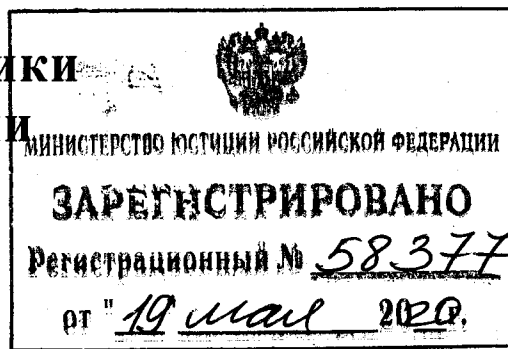




**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

**П Р И К А З**



*14 февраля 2020*

№ 84

Москва

**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 13 ноября 2019 г. № 1451 «О внесении изменений в Правила оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 46, ст. 6513) 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).

Министр

А.В. Новак

УТВЕРЖДЕНЫ  
приказом Минэнерго России  
от «12» февраля 2020 г. № 84

**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. В пункте 1.4:

абзац третий изложить в следующей редакции:

«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;»;

после абзаца третьего дополнить абзацем четвертым следующего содержания:

«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;»;

абзац четвертый считать абзацем пятым соответственно.

2. Пункт 2.2 изложить в следующей редакции:

«2.2. Каждый показатель готовности оценивается Министерством энергетики Российской Федерации в зависимости от отклонения фактических значений таких показателей от плановых значений из состава информации, предусмотренной

пунктами 4, 7, 8 и 18 Правил и (или) требованиями, установленными нормативной документацией. Используемая для каждого показателя готовности информация приведена в приложении № 1 к настоящей методике.

При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктами 8, 10, 39 – 42 таблицы 1, пунктами 1, 3, 38 – 43 таблицы 2 и пунктами 1, 3, 17 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 календарном годовом графике ремонта (технического обслуживания), такое выполнение ремонта (технического обслуживания) при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается в месяце, в котором планировался ремонт (техническое обслуживание) в календарном годовом графике ремонта (технического обслуживания). 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 календарном годовом графике ремонта (технического обслуживания), такое выполнение ремонта (технического обслуживания) при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается следующим образом:

если ремонт (техническое обслуживание) выполнен (о) в пределах одного календарного 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 условия готовности;

если ремонт (техническое обслуживание) выполнен (о) в пределах одного календарного годового графика ремонта (технического обслуживания), но в следующем оцениваемом периоде, то при расчете показателя условия готовности в январе проводится оценка выполнения завершеного календарного годового графика ремонта (технического обслуживания). Если по результатам указанной оценки завершённый календарный 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 календарным годовым графиком ремонта (технического обслуживания). Если по результатам указанной оценки заверченный календарный 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 календарным годовым графиком ремонта (технического обслуживания), и данных (запланированное количество и фактически выполненное) того месяца заверченного календарного годового графика ремонта (технического обслуживания), по которому имеется невыполнение в соответствии с заверченным календарным годовым графиком ремонта (технического обслуживания), до фактического выполнения такого ремонта (технического обслуживания).

Диапазоны балльной шкалы оценки характеризуют качественную оценку выполнения показателей объекта:

«1» - показатель выполнен в полном объеме;

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

«0» - показатель не выполнен.

В целях принятия решения о готовности и при проведении мониторинга готовности определение фактических значений показателей и специализированных индикаторов проводится Министерством энергетики Российской Федерации на основании данных, полученных в отношении объекта в период с 1 ноября предыдущего года до 1 ноября текущего года, а при проведении мониторинга готовности за ноябрь - с 1 ноября текущего года (оцениваемый период).

В случае, если после реализации субъектом электроэнергетики разработанных им мероприятий по обеспечению выполнения условий готовности в соответствии с пунктом 17 Правил, при мониторинге готовности 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, соответствующие указанным в настоящем пункте условиям готовности, считаются выполненными в полном объеме.».

3. Пункт 2.3 дополнить абзацами следующего содержания:

«При расчете показателей готовности, предусмотренных пунктами 5 – 6 таблицы 1 и пунктами 1 – 2 таблицы 2 приложения № 3 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 календарном годовом графике ремонта (технического обслуживания), такое выполнение ремонта (технического обслуживания) при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается в месяце, в котором планировался ремонт (техническое обслуживание) в календарном годовом графике ремонта (технического обслуживания). 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 календарном годовом графике ремонта (технического обслуживания), такое выполнение ремонта (технического обслуживания) при расчете количества единиц оборудования нарастающим итогом учитывается следующим образом:

если ремонт (техническое обслуживание) выполнен (о) в пределах одного календарного 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 условия готовности;

если ремонт (техническое обслуживание) выполнен (о) в пределах одного календарного годового графика ремонта (технического обслуживания), но в следующем оцениваемом периоде, то при расчете показателя условия готовности в январе проводится оценка выполнения завершеного календарного годового графика ремонта (технического обслуживания). Если по результатам указанной оценки завершённый календарный 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 календарным годовым графиком ремонта (технического обслуживания). Если по результатам указанной оценки заверченный календарный 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 календарным годовым графиком ремонта (технического обслуживания), и данных (запланированное количество и фактически выполненное) того месяца заверченного календарного годового графика ремонта (технического обслуживания), по которому имеется невыполнение в соответствии с заверченным календарным годовым графиком ремонта (технического обслуживания), до фактического выполнения такого ремонта (технического обслуживания).».

4. Пункт 2.6 дополнить абзацами следующего содержания:

«Для нижеперечисленных групп условий готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, устанавливаются следующие границы ИВГУ:

группа условий готовности «Техническое состояние» – 0,902;

группа условий готовности «Персонал» – 0,875;

группа условий готовности «Ремонтная деятельность» – 0,938.

Для нижеперечисленных групп условий готовности субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, устанавливаются следующие границы ИВГУ:

группа условий готовности «Техническое состояние» – 0,878;

группа условий готовности «Персонал» – 0,875;

группа условий готовности «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность» – 0,938;

группа условий готовности «Ремонтная деятельность» – 0,917;

группа условий готовности «Передача энергии» – 0,837.

В случае если рассчитанное по формуле (2) значение ИВГУ для каждой из указанных групп условий готовности равно или превышает указанную в настоящем пункте границу, то значение ИВГУ каждой из указанных групп условий готовности приравнивается к максимальному из двух значений – рассчитанному по формуле (2) значению ИВГУ или значению, равному 0,950.

Для групп условий готовности, в отношении которых не установлены границы, значение ИВГУ приравнивается к значению, рассчитанному по формуле (2).».

5. В пункте 2.8 формулу (4) изложить в следующей редакции:

$$\langle \text{ИГС} = \sum ij (\text{ИВГУ}_{ij} / (N_i * N_j)) \quad (4) \rangle.$$

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

7. Приложение № 3 изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящим изменениям.

8. В приложении № 4:

а) в таблице 1:

позицию 15 графы 8 изложить в следующей редакции:

«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»;

позицию 32 признать утратившей силу;

б) в таблице 2:

в позиции 27:

графу 7 изложить в следующей редакции:

«Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным»;

графу 8 изложить в следующей редакции:

«X – количество случаев, когда время устранения нарушения электроснабжения при аварии в оцениваемом периоде более 24 часов, штук»;

графу 9 изложить в следующей редакции: « $X \geq 1$ »;

дополнить позицией 39 следующего содержания:

« 39.	Наличие фактов повреждения воздушных линий (далее – ВЛ) 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии фактов повреждения ВЛ 110 кВ и выше, относящихся к объектам диспетчеризации и оснащенных устройствами плавки гололеда, из-за образования гололедно-изморозевых отложений на проводах или тросах ВЛ, для устранения которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ, зафиксированных на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	В соответствии с таблицей № 4 Приложения № 6 настоящей методики	Ежемесячно, об авариях, зафиксированных в период с 01 октября по 31 марта; до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Расчет проводится ежемесячно накопительным итогом. Наличие аварий с повреждением ВЛ 110 кВ и выше, для устранения причины которых требуется проведение аварийного ремонта ВЛ, зафиксированных в период с 01 октября по 31 марта: X – суммарное количество аварий, штук	X>0
-------	---	---	--	---	---	--	-----

».

в) позицию 16 таблицы 3 признать утратившей силу.

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



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

11. Дополнить Приложением № 7 в редакции согласно приложению № 5 к настоящим изменениям.

**ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ, БАЛЛЬНАЯ ШКАЛА И ВЕСОВЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ,  
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОЦЕНКИ ВЫПОЛНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И УСЛОВИЙ  
ГОТОВНОСТИ ОБЪЕКТОВ**

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

№ пп	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя			Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		Весовой коэффициент показателя		
				Предоставляют	Сведения	Форма предоставления	Срок предоставления	0		1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Производство и от-пуск энер-гии	Обеспечение го-товности генери-рующего оборудо-вания к несес-ению нагрузок в пределах вели-чины располагае-мой электриче-ской мощности и регулированию реактивной мощ-ности в пределах паспортного регу-ляционного диа-пазона	Выполнение планового зна-чения среднеме-сячной располага-емой электриче-ской мощно-сти тепловых и атомных элек-трических стан-ций	Субъекты электро-энергетики, владе-ющие на праве соб-ственности или ином законном ос-новании объектами по производству электрической энергии	Сведения об использова-нии установленной мощ-ности генерирующего оборудования субъектов электроэнергетики в со-ответствии с приказом Минэнерго России от 16.08.2019 № 865 «Об утверждении форм предоставления в обяза-тельном порядке юриди-ческими лицами и инди-видуальными предприни-мателями информации для включения в сегмент в области электроэнерге-тики, теплоэнергетики и возобновляемых источ-ников энергии государ-ственной информацион-ной системы топливно-энергетического ком-плекса и требований к за-полнению этих форм и о внесении изменений в приказ Минэнерго Рос-сии от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой	Приложение № 1.45 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / \Pi < 0,5$ , где: $\Phi$ - фактическое значение среднеме-сячной располагаемой электрической мощ-ности объекта за от-четный период, МВт; $\Pi$ - плановое значение среднемесячной рас-полагаемой электри-ческой мощности объ-екта за отчетный пе-риод, МВт	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi / \Pi \geq 0,5$ и $\Phi / \Pi < 0,9$ , где: $\Phi$ - фактическое значение среднеме-сячной располагае-мой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; $\Pi$ - плановое зна-чение среднеме-сячной располагае-мой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт;	Если $\Phi / \Pi \geq 0,9$ , где: $\Phi$ - фактиче-ское значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объ-екта за отчетный период, МВт;	0,7 для тепло-вых и атомных электрических станций; не рассчитыва-ется в осталь-ных случаях

					<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения о плановых объемах среднемесячной располагаемой мощности тепловых и атомных электрических станций в соответствии с приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (зарегистрирован Минюстом России 06.09.2012, регистрационный № 25386) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15.06.2016 № 534 (зарегистрирован Минюстом России 30.08.2016, регистрационный № 43493), от 26.12.2016 № 1404 (зарегистрирован Минюстом России 10.04.2017, регистрационный № 46311), от 20.12.2017 № 1194 (зарегистрирован Минюстом России 13.02.2018, регистрационный № 50023), от 08.02.2019 № 80 (зарегистрирован Минюстом России 06.03.2019, регистрационный № 53968) и от 16.08.2019 № 865 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2019, регистрационный № 56457) (далее - Перечень предоставляемой субъектами электроэнергетики информации)</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>Ежемесячно до 25 числа месяца, предшествующего отчетному</p>				
--	--	--	--	--	--	---	---	---	--	--	--	--

2.		Наличие фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на представлении диапазона регулирования реактивной мощности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполненных командах субъекта оперативно-диспетчерского управления на изменение режима работы по реактивной мощности генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi \geq 2$ , где: $\Phi$ – количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектами, владеющими на праве собственности или иным 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; 2020, № 4, ст. 401) (далее – Правила оптового рынка)	Б = 0,5, если $\Phi = 1$ , где: $\Phi$ – количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектами, владеющими на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	Если $\Phi = 0$ , где: $\Phi$ – количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектами, владеющими на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	0,3 для тепловых и атомных электрических станций; 1 в остальных случаях
3.	Обеспечение готовности генерирующего оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, к несению тепловой нагрузки в пределах закрепленной договором о поставке тепловой мощности	Наличие фактов аварийного отключения или повреждения оборудования тепловых электростанций в отопительный сезон, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии	Подведомственное Министерству энергетики Российской Федерации государственное учреждение	По данным оперативной информации об авариях и иных событиях на объектах электроэнергетики, повлекших последствия или создающих угрозу наступления последствий для населения и персонала объектов электроэнергетики	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования для работы в тепловом режиме отпуска тепловой энергии, в отопительный сезон	-	Отсутствие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, в отопительный сезон	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, предназначенное для работы в режиме отпуска тепловой энергии; 1 в остальных случаях

4.	Проведение в течение 12 месяцев до даты оценки готовности оборудования котлоагрегатов и (или) газовых турбин тепловых электростанций, работающих на газе и использующих резервное (аварийное) топливо, фактическим переводом их на работу на резервном (аварийном) топливе	Опробование основного технологического оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, фактическим переводом на работу на резервном (аварийном) топливе до даты оценки готовности к отопительному периоду	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; $\Pi$ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ при $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; $\Pi$ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Если $\Phi = \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо; $\Pi$ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, работающее на газе и использующее резервное (аварийное) топливо; I в остальных случаях
5.	Выполнение в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструированных объектов электроэнергетики (с проведением их комплексного опробования), влияющих на обеспечение готовности к производству электрической и тепловой энергии и передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию реконструированных объектов электроэнергетики	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии	Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 79 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если фактическая дата ввода оборудования в эксплуатацию превышает плановый срок реализации проекта либо фактическая дата ввода оборудования в эксплуатацию превышает плановый срок реализации проекта и ввод осуществлен позднее 1 ноября текущего года (после начала отопительного сезона)	-	Если фактическая дата ввода оборудования в эксплуатацию не превышает плановый срок реализации проекта либо фактическая дата ввода оборудования в эксплуатацию превышает плановый срок реализации проекта и ввод осуществлен до 1 ноября текущего года (до начала отопительного сезона) или если в годовом плане не предусмотрено проведение реконструктивных мероприятий электросетевой инфраструктуры	1/2
6.	Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов	Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых	Приложение № 9.1 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - фактическая	Если $\Phi \geq \Pi$ или $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - фактическая установленная мощность	1/2

			Готовность гидромеханического оборудования к маневрированию в условиях низких температур	Выполнение по гидромеханическому оборудованию мероприятий, включенных в предписания федерального органа исполнительной	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки устранения ранее выявленных нарушений, выданных в соответствии с Административным регламентом исполнения Федеральной службой по	Сведения о предписаниях, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производства электрической энергии,	Сведения о предписаниях, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производства электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, в соответствии с пунктом 14 Основ ценнообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденном Правительством Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2019, № 37, ст. 5153) (далее - Основы ценнообразования), МВт	Наличие предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производства электрической энергии, МВт	-	Отсутствие предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценнообразования, МВт	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется гидроэнергетическое оборудование; 1 в остальных

		<p>власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориального органа (далее - орган федерального государственного энергетического надзора)</p>	<p>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 - предписания)</p>	<p>Приложение № 9.2 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владе-</p>	<p>создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума мощности электрической энергии (мощности)</p>	<p>Рассчитывается по формуле:  <math>B = \Phi / \Pi</math>,  если <math>\Phi &lt; \Pi</math>,  где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматики, и прошедших</p>	<p>производству электрической энергии, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)</p>	случаях
8. Системная надежность	<p>Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие на момент проверки длительно выведенного из работы оборудования (более 25 суток)</p>	<p>Выполнение годового графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматики</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владе-</p>	<p>создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума мощности электрической энергии (мощности)</p>	<p>Рассчитывается по формуле:  <math>B = \Phi / \Pi</math>,  если <math>\Phi &lt; \Pi</math>,  где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматики, и прошедших</p>	<p>производству электрической энергии, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)</p>	случаях

	<p>неисправности</p>		<p>ющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук;</p> <p>П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания 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 невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более</p>	<p>техническое обслуживание и принадлежность субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук;</p> <p>П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания, 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 невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более</p>	<p>тики, и 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, штук;</p> <p>П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания, 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</p>	<p>рийной и ре-жимной ав-томатики</p>
--	----------------------	--	--	---	---	---------------------------------------





10.	Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами энергоэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.2 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - 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 или изменении технологического состояния объектов обслуживания «Контроль» и «Восстановление»; $\Pi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, 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 или изменении технологического состояния объектов обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;	Если $\Phi > \Pi$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок или изменении технологического состояния объектов обслуживания «Контроль» и «Восстановление»; $\Pi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, 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 или изменении технологического состояния объектов обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок или изменении технологического состояния объектов обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок или изменении технологического состояния объектов обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;	1; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
-----	---	--	---	--	---	--	--	--	--	---	---

		Выполнение заданий по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенных из работы таких устройств из-за неисправности	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работ устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	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 автоматики частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и следящей автоматике отключения нагрузки 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 производству электрической энергии, заданный операционно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	полненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.	ином законном основании объектами производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.	матики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.	1/2; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике, относящихся к объектам диспетчеризации	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами производству электрической энергии, заданный операционно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях,
--	--	---	---	---	--	--	---	--	---	---	---	---	--

12.	Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенных из работы устройств из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчизации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчизации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики,	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последних суток оценываемого периода выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчизации, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по	предусмотренных пунктом 31 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 31, ст. 4100) (далее - Правила вывода в ремонт), не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт монтаж были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчизации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период	в электроэнергетике при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчизации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период		1/4;	не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчизации			не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчизации
-----	--	---	---	--	--	---	---	--	--	------	--	--	--	--

					отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации				производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации объектов диспетчеризации		энергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации объекта диспетчеризации	
13.		Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнения исполнительных схем устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о представлении в установленный в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483; 2018, № 51, ст. 8007), срок субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено исполнение исполнительных схем устройств РЗА	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 7 к настоящей методике	Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Не предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено исполнение исполнительных схем устройств РЗА	-	Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнения исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено исполнение исполнительных схем устройств РЗА		1/4; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	
14.	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи теле-	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи теле-	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической готовности системы обмена технологической	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	-	Отсутствие фактов, зарегистрированных в отношении субъекта электроэнергетики, владеющего		1	

		<p>ческой информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>метрической информации с ответственными диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>информацией с автоматизированной системой субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>информации по производству электрической энергии, технической готовности систем 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</p>	<p>на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, технической готовности систем 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</p>	
15.	<p>Соответствие установленным требованиям документам, определяющим порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети</p>	<p>Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанции, нормальных схем соединений электростанций, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления</p>	<p>Сведения по субъектам электроэнергетики об отсутствии согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанции, нормальных схем электрических соединений электростанций, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Сведения по субъектам электроэнергетики об отсутствии согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанции, нормальных схем электрических соединений электростанций, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, принятыми в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении Правил техноло-</p>	<p>-</p>	<p>Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями НПАО Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике</p>	1

			Выполнение задания субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке автосрабатывания автоматике частотной разгрузки	Выполнение задания субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматике частотной разгрузки	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике, по настройке срабатывания автоматике частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки 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 объектом производства электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматике частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания 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 объектом производства электрической энергии, заданий по производству электроэнергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматике частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	Не рассчитывается в случае, если субъектом оперативно-диспетчерского управления не направлялись задания; в остальных случаях
16.	лени в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматике, по настройке срабатывания автоматике частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 5 к настоящей методике	Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или	-	Отсутствие зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, фактов невыполнения субъектом	Не рассчитывается в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики не предусмотрено участие объектов в регулировании частоты, а для генерирующих субъектов	
17.		Соблюдение требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и петоков активной	Соблюдение требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и петоков активной	Сведения о зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 5 к настоящей методике	Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или	-	Отсутствие зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка, фактов невыполнения субъектом	Не рассчитывается в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики не предусмотрено участие объектов в регулировании частоты, а для генерирующих субъектов	

<p>мощности, в случае, если законодательством в сфере энергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты</p>	<p>рования частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты или регулировании частоты и перетоков активной мощности</p>	<p>производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требовании к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и требовании к участию генерирующего оборудования в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности (с указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, наименования объекта, на котором эксплуатируется генерирующее оборудование, диспетчерского наименования генерирующего оборудования и даты регистрации факта невыполнения требований). Сведения о зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления в энергетике 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, требования к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты (с</p>	<p>ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требовании к генерирующему оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно. Наличие зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом энергетики, 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, требо-</p>	<p>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, требования к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно. Отсутствие зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике фактов невыполнения субъектом энергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-</p>	<p>щего оборудования с турбины типа «Р», введенного в эксплуатацию до вступления в силу Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937,  - при наличии оформленного субъектом электроэнергетики решения об отсутствии технической возможности участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, согласно с субъектом оперативно-диспетчерского управления в энергетике;</p>
---	---	--	---	---	--



			Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, наименования объекта, на котором эксплуатируется генерирующее оборудование, диспетчерского наименования генерирующего оборудования и даты фиксации факта невыполнения требований) и случаях непредставления такими субъектами электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты.	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий по сле предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатель в следующем месяце с корректурной поправкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты	1 в остальных случаях
18.		Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса (объектовых 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 на основании актов расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора 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 законодательства Российской Федерации от 28.10.2009 № 44, ст. 5348)	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий по сле предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатель в следующем месяце с корректурной поправкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	1

19.	Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также соответствующих выписок из указанных графиков	Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилami (или) национального ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, являющиеся первичными получателями мандатов об аварийных	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными получателями мандатов об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребителей, разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничениями порядка графиков аварийного ограничения ре-	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и являющегося вторичным получателем мандатов об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденным в установленном	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и являющегося вторичным получателем команд об ава-	2/3 в случае, если оцениваемый субъект электроэнергетики является вторичным получателем мандата; не рассчитывается в остальных случаях
	Федерации, 2009, № 44, ст. 5243; 2017, № 23, ст. 3320) (далее - Правила расследования) - код учетного признака аварии 1.13 в соответствии с таблицей 1 приложения № 2 к Порядку заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 90 «Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка ее заполнения» (зарегистрирован Минюстом России 22.04.2010, регистрационный № 16973), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 № 74 (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный № 46004) и от 27.07.2017 № 678 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный № 48814) (далее - Порядок), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте(ах) которого такие факты были установлены, и наименования объекта									

	на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2019, № 10, ст. 987) (далее – Правила) порядок графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	жима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	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	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	1/3 в случае, если оцениваемый субъект электроэнергетики является вторичным получателем команд; не рассчитывается в остальных случаях	рийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном Правительством порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)
20.			ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	Наличие фактов эксплуатации основного теплового оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования	Наличие фактов эксплуатации основного теплового оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования	1/2 если на объекте эксплуатируется тепломеханическое оборудование не рассчитывается в остальных случаях	Отсутствие фактов эксплуатации основного теплового оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования
21.	Техническое состояние	Отсутствие фактов эксплуатации основного оборудования (котлов, паровых и газовых турбин, главных паропроводов, гидрогенераторов, турбогенераторов, основного электротехнического маслонаполненного оборудования) сверх назначенного в установленном порядке	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 предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов эксплуатации основного теплового оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования	Наличие фактов эксплуатации основного теплового оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования	Отсутствие фактов эксплуатации основного теплового оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования	1/2 если на объекте эксплуатируется тепломеханическое оборудование не рассчитывается в остальных случаях	Отсутствие фактов эксплуатации основного теплового оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования

	ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работного оборудования или технического освидетельствования	организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работного оборудования или технического освидетельствования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие факторов эксплуатации основного электрооборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов, гидрогенераторов) сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования		Отсутствие факторов эксплуатации основного электрооборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов, гидрогенераторов) сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	1/2 в случае, если на объекте эксплуатируется тепломеханическое или гидромеханическое оборудование; 1 в остальных случаях	технических мероприятий по продлению ресурса работного оборудования или технического освидетельствования
22.		Отсутствие факторов эксплуатации основного электрооборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов, гидрогенераторов) сверх срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие факторов эксплуатации гидрогенераторов сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования		Отсутствие факторов эксплуатации гидрогенераторов сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	1/2 в случае, если на объекте эксплуатируется гидромеханическое оборудование; не рассчитывается в остальных случаях	технических мероприятий по продлению ресурса работного оборудования или технического освидетельствования
23.		Индекс технического состояния (далее - ИТС) объекта	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния $\leq 50$ и $> 25$ и на единицах основного технологического оборудования, имеющих ИТС $\leq 50$ и $> 25$ , не используется программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий процесс удаленного наблюдения и	Рассчитывается по формуле: $B = ИТС / 100$ , если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния $\leq 100$ и $> 70$	Если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния $\leq 100$ и $> 70$	2/3 для гидроэлектростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца;	технических мероприятий по продлению ресурса работного оборудования или технического освидетельствования
24.	Обеспечение уровня технического состояния объекта, соответствующего уровню или хорошему виду технического состояния, установлению методики оценки технического состояния	Индекс технического состояния (далее - ИТС) объекта	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния $\leq 50$ и $> 25$ и на единицах основного технологического оборудования, имеющих ИТС $\leq 50$ и $> 25$ , не используется программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий процесс удаленного наблюдения и	Рассчитывается по формуле: $B = ИТС / 100$ , если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния $\leq 100$ и $> 70$	Если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния $\leq 100$ и $> 70$	2/3 для гидроэлектростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца;	технических мероприятий по продлению ресурса работного оборудования или технического освидетельствования

технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 (зарегистрирован Министром России 05.10.2017, регистрационный № 48429) (далее – методика оценки технического состояния)		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 представлений субъектов электроэнергетики	Приложение № 73 к Перечню представлений субъектов энергетики	В соответствии с Перечнем представлений субъектов энергетики	контроля за состоянием оборудования, его диагностирование и прогнозирование состояния на основе собранных данных (исторических данных о состоянии оборудования) и операционных данных, полученных от систем сбора данных, установленных на оборудовании (далее - система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния); или если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, $\leq 25$	используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния; или если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, $\leq 50$ и $> 25$ и на единицах основного технологического оборудования объекта, имеющих ИТС $\leq 50$ и $> 25$ , используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния	3/5 в остальных случаях
25.		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 представлений субъектов электроэнергетики	Приложение № 73 к Перечню представлений субъектов энергетики	В соответствии с Перечнем представлений субъектов энергетики	Если $\Phi/\Pi = 1$ , где $\Pi$ – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, $0,5 \leq \Phi/\Pi < 1$ , где $\Pi$ – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа функционального узла и единицы основного технологического оборудования и оценки последствий такого отказа, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.02.2019 № 123 (зарегистрирован Министром России 04.04.2019, регистрационный № 54277) (далее - методические указания по расчету вероятности отказа), проводится расчет вероятности отказа, $\Phi$ – количество оборудования с вероятностью отказа $< 0,75$	используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния; или если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, $\leq 50$ и $> 25$ и на единицах основного технологического оборудования объекта, имеющих ИТС $\leq 50$ и $> 25$ , используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния	1/3 для гидроэлектростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца;
		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 представлений субъектов электроэнергетики	Приложение № 73 к Перечню представлений субъектов энергетики	В соответствии с Перечнем представлений субъектов энергетики	Если $\Phi/\Pi = 1$ , где $\Pi$ – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, $0,5 \leq \Phi/\Pi < 1$ , где $\Pi$ – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа, проводится расчет вероятности отказа, $\Phi$ – количество оборудования с вероятностью отказа $< 0,75$	используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния; или если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, $\leq 50$ и $> 25$ и на единицах основного технологического оборудования объекта, имеющих ИТС $\leq 50$ и $> 25$ , используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния	2/5 в остальных случаях

26.	Отсутствие не выполненных в установленных сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, создающих риск безопасности работ в условиях низких температур наружного воздуха и прохождение максимумов потребления электрической энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Отсутствие не выполненных предписаний, создающих риск безопасности работ объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождение максимумов потребления электрической энергии (мощности)	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки устранения ранее выявленных нарушений	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполненных предписаний	Наличие предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, создающих риск безопасности работ указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождение максимума потребления электрической энергии (мощности)	-	Отсутствие предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, создающих риск безопасности работ указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождение максимума потребления электрической энергии (мощности)	2/3
27.	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 которым об авариях в электроэнергетике, форма и порядок заполнения форм которого утверждены приказом Минэнерго России от 02.03.2010 № 92 «Об утверждении формы отчета об авариях в электроэнергетике и порядка ее заполнения» (зарегистрирован 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	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий по сле предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатель в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Наличие в отчетном периоде не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, в установленном актом расследования сроков мероприятий, разработанных по результатам аварий в соответствии с Правилами расследования	-	Отсутствие в отчетном периоде не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, в установленном актом расследования сроков мероприятий, разработанных по результатам аварий в соответствии с Правилами расследования	1/3	

28.	Персонал	Организация работ по обучению и подготовке производственного персонала	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования руководителей и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), в оценительном периоде, человек; $\Pi$ - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с зачисляемыми работниками должностями), человек	Если $\Phi \geq \Pi$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество руководителей и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), в оценительном периоде, человек; $\Pi$ - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с зачисляемыми работниками должностями), человек	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), в оценительном периоде, человек; $\Pi$ - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведения курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с зачисляемыми работниками должностями), человек	Если $\Phi \geq \Pi$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество руководителей и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), в оценительном периоде, человек; $\Pi$ - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведения курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с зачисляемыми работниками должностями), человек	1/4
29.			Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	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	1/4	

30.		Наличие и выполнение графика проверки знаний руководителей и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество руководителей работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценываемом периоде, человек; $\Pi$ - количество руководителей работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценываемом периоде, человек;	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество руководителей работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценываемом периоде, человек; $\Pi$ - количество руководителей работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценываемом периоде, человек;	Если $\Phi \geq \Pi$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество руководителей работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценываемом периоде, человек; $\Pi$ - количество руководителей работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оценываемом периоде, человек;	1/4
31.		Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	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	1/4
32.	Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования,	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого структурного подразделения (цеха,	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	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, лабораторий и службы	-	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждого цеха, подстанции, района, участка, лабораторий и боратории и	1/3



	<p>33.</p> <p>схемами, перечнями сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, а также типовыми бланками (программами) переключений, соответствующих указанным перечням, утвержденным субъектом электроэнергетики</p>	<p>лаборатории, службы)</p> <p>Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями</p>	<p>Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем</p>	1/3	службы	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями
	<p>34.</p>	<p>Наличие на рабочих местах операционной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие на рабочих местах операционной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем</p>	<p>Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ</p>	1/3		Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ
	<p>35.</p> <p>Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность</p>	<p>Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ</p>	<p>Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ</p>	1/3		Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ
	<p>36.</p>	<p>Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> - фактические ресурсы, единиц измерения; <math>\Pi</math> - запланированные ресурсы, единиц измерения</p>	<p>Если <math>\Phi / \Pi \geq 0,9</math>, где: <math>\Phi</math> - фактические ресурсы, единиц измерения; <math>\Pi</math> - запланированные ресурсы, единиц измерения</p>	1/3	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi / \Pi < 0,9$ , где: $\Phi$ - фактические ресурсы, единиц измерения; $\Pi$ - запланированные ресурсы, единиц измерения	Если $\Phi / \Pi \geq 0,9$ , где: $\Phi$ - фактические ресурсы, единиц измерения; $\Pi$ - запланированные ресурсы, единиц измерения
	<p>37.</p>	<p>Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если <math>(\sum \Phi_i / \Pi) / N \leq 0,5</math>, или хотя бы по одной из позиций основного технологического оборудования (или его функциональных узлов) утвержденного перечня <math>\Phi_i / \Pi \leq 0,5</math>, где: <math>\Phi_i</math> - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; <math>\Pi</math> - количество</p>	<p>Если <math>(\sum \Phi_i / \Pi) / N \geq 0,9</math>, где: <math>\Phi_i</math> - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; <math>\Pi</math> - количество</p>	1/3	Рассчитывается по формуле: $B = (\sum \Phi_i / \Pi) / N$ , если $0,5 < (\sum \Phi_i / \Pi) / N < 0,9$ , где: $\Phi_i$ - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; $\Pi$ - количество	Если $(\sum \Phi_i / \Pi) / N \geq 0,9$ , где: $\Phi_i$ - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; $\Pi$ - количество



<p>субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии</p>			<p>монта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается выполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен ремонт - повторной замены единицы оборудования; работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»).</p> <p>Кроме того, не учитывается вывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в эквивалентных часах (далее - экв.ч)</p>	<p>оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается выполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен ремонт - повторной замены единицы оборудования; работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»).</p> <p>Кроме того, не учитывается вывод в ремонт газовой турбины по причине не-</p>	<p>субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается выполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен ремонт - повторной замены единицы оборудования; работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в</p>	<p>1/8 в остальных случаях</p>
--	--	--	--	---	---	--------------------------------

40.				<p>Выполнение графика окончательного капитального ремонта основного технологического оборудования</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 75, 76 и 79 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при откате субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или откате в решении диспетчерской заявки в случаях,</p>	<p>(или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-исполнителем; <math>\Pi</math> - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированный для вывода в ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>достаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-исполнителем; <math>\Pi</math> - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»).</p> <p>Кроме того, не учитывается вывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-исполнителем; <math>\Pi</math> - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>1/7 для гидростанций, газотурбинных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца;</p> <p>1/8 в остальных случаях</p>
-----	--	--	--	---	---	--	--	---	---	---	---	--	---



41.	Выполнение графика по выводу основного технологического оборудования в средний ремонт	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, введенных в средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вы-	на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	новленного организацией-исполнителем; $\Pi$ - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным графиком ремонта, штук	Кроме того, не учитывается не проведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-исполнителем; $\Pi$ - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным графиком ремонта, штук	1/7 для гидроэлектростанций, газотурбинных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1/8 в остальных случаях
-----	---	---	---	--	--	---	--	---	--	--

													<p>вода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается выполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования;</li> <li>- работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о признании вида ремонта «по техническому состоянию»).</li> </ul> <p>Кроме того, не учитывается неывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для соответствующего вида ремонта;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым</p>	<p>в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования;</li> <li>- работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о признании вида ремонта «по техническому состоянию»).</li> </ul> <p>Кроме того, не учитывается неывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в средний ремонт в соответствии с</p>	<p>ской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчерской заявки, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования;</li> <li>- работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о признании вида ремонта «по техническому состоянию»).</li> </ul> <p>Кроме того, не учитывается неывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в средний ремонт в соответствии с</p>	<p>или отказе в решении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчерской заявки, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования;</li> <li>- работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о признании вида ремонта «по техническому состоянию»).</li> </ul> <p>Кроме того, не учитывается неывод в ремонт газовой турбины</p>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	--

42.				Выполнение графика окончательного среднего ремонта основного технологического оборудования	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включение ремонта в месячный график диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается выполненным до	Графиком ремонта, штук	II - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-исготовителем для соответствующего вида ремонта; II - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	1/7 для гидроэлектростанций, газотурбинных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1/8 в остальных случаях
-----	--	--	--	--	---	---	--	--	---	------------------------	---	---	--







		<p>ческом состоянии, не включенного в годовой план ремонта и в план ТПир основного технологического оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования/объектов</p>	<p>инном законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонтных объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>тами электроэнергетики информации</p>	<p>гетики информации</p>	<p>оценки технического состояния ИТС <math>\leq 50</math>, не включенного в годовой план ремонта или ТПир в оцениваемом периоде или не запланированного к выводу из эксплуатации в следующем периоде</p>		<p>таным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС <math>\leq 50</math>, не включенного в годовой план ремонта или ТПир в оцениваемом периоде или не запланированного к выводу из эксплуатации в следующем периоде</p>	<p>атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1/8 в остальных случаях</p>
45.		<p>Отсутствие факта ухудшения технического состояния после проведения капитального или среднего ремонта паровых турбин или энергетических котлов</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложения №№ 73 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие основного технологического оборудования, техническое состояние которого, рассчитанное в соответствии с методикой оценки технического состояния, снизилось до уровня «удовлетворительное», «неудовлетворительное» или «критическое» по результатам проведенного в оцениваемом периоде капитального или среднего ремонта</p>	-	<p>Отсутствие основного технологического оборудования, техническое состояние которого, рассчитанное в соответствии с методикой оценки технического состояния, снизилось до уровня «удовлетворительное», «неудовлетворительное» или «критическое» по результатам проведенного в оцениваемом периоде капитального или среднего ремонта</p>	<p>Не рассчитывается для гидроэлектростанций, газотурбинных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1/8 в остальных случаях</p>
46.		<p>Отсутствие факта улучшения технического состояния основного технологического оборудования после проведения капитального или среднего ремонта</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложения №№ 73 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие основного технологического оборудования, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС <math>\leq 50</math> до и после проведенного капитального или среднего ремонта</p>	-	<p>Отсутствие основного технологического оборудования, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС <math>\leq 50</math> до и после проведенного капитального или среднего ремонта</p>	<p>1/7 для гидроэлектростанций, газотурбинных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца;</p>

47.		Отсутствие на момент принятия решения о готовности длительности более 25 суток) аварийного ремонта основного оборудования, обеспечивающего несение электрической и тепловой нагрузки, характерной для периода максимума нагрузки	Отсутствие длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования электростанции, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции, на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электростанции на величину 50 МВт и более, или длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законным основанием объектами по производству электрической энергии, длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	-	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законным основанием объектами по производству электрической энергии, длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	1/8 в остальных случаях
48.	Топливообеспечение	Наличие на тепловых электростанциях запасов основного и резервного (аварийного) топлива в соответствии с установленными нормативами	Наличие на тепловых электростанциях основного нормативного запаса основного (резервного) топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законным основанием объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива	Приложение № 1.46 к приказу по ФПП	В соответствии с приказом по ФПП	Если $\Phi / \Pi < 1$ , где: $\Phi$ - фактический объем нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; $\Pi$ - утвержденный в соответствии с Основными ценообразовательными общими нормативный запас основного (резервного) топлива, т	-	Если $\Phi / \Pi \geq 1$ , где: $\Phi$ - фактический объем нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; $\Pi$ - утвержденный в соответствии с Основными ценообразовательными общими нормативный запас основного (резервного) топлива, т	1/2 в случае, если для объекта оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основными ценообразовательными общими нормативными нормативными

49.				Наличие на тепловых электростанциях неснижаемого нормативного запаса основного (резервного) топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива	Приложение № 1.46 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / \Pi < 1$ , где: $\Phi$ - фактический объем неснижаемого нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; $\Pi$ - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т	-	Если $\Phi / \Pi \geq 1$ , где: $\Phi$ - фактический объем неснижаемого нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; $\Pi$ - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования неснижаемый нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т	1/2 в случае, если для объема оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования неснижаемого нормативного запаса основного (резервного) топлива и в составе объекта оценки нет парогазовой и (или) газотурбинной установкой;	1/3 в случае, если для объема оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса основного (резервного) топлива и в составе объекта оценки есть парогазовая и (или) газотурбинная установка;	не рассчитывается в остальных случаях	основного (резервного) топлива и в составе объекта оценки нет парогазовой и (или) газотурбинной установки;	общий нормативный запас основного (резервного) топлива, т	основного (резервного) топлива и в составе объекта оценки нет парогазовой и (или) газотурбинной установки;
-----	--	--	--	---	--	-----------------------------	------------------------------------	----------------------------------	--	---	---	---	---	---------------------------------------	--	---	--

50.				Наличие на тепловых электростанциях, в составе которых есть парогазовая и (или) газотурбинная установка, нормативного запаса аварийного вида топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива	Приложение № 1.46 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / \Pi < 1$ , где: $\Phi$ - фактический объем нормируемого запаса аварийного вида топлива, т; $\Pi$ - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования нормативный запас аварийного вида топлива на оцениваемый период, т	-	Если $\Phi / \Pi \geq 1$ , где: $\Phi$ - фактический объем нормируемого запаса аварийного вида топлива, т; $\Pi$ - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования нормативный запас аварийного вида топлива на оцениваемый период, т;	1/3 в случае, если для объекта оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта оценки есть парогазовая и (или) газотурбинная установка, новка;	1 в случае, если для объекта оценки не предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта оценки есть парогазовая и (или) газотурбинная установка, новка;	если для объекта оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования оцениваемого нормативного запаса (резервного) топлива и в составе объекта оценки есть парогазовая и (или) газотурбинная установка, новка, не рассчитывается в остальных случаях
-----	--	--	--	--	--	-----------------------------	------------------------------------	----------------------------------	---	---	---	--	---	---

51.		Готовность к работе систем приёма и разгрузки топлива, топливозаправочных и топливозаборных устройств на теплоэлектроцентралях	Выполнение графиков проверки аппаратуры контроля, автоматического и дистанционного управления, технологических защит, блокировки и сигнализации, пожаротушения, разгрузочных и размораживающих устройств, агрегатов и систем топливозаборки, хозяйственных и газообразного топлива	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню представляемых субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемых субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения графиков	-	Отсутствие фактов невыполнения графиков	Не рассчитывается для гидроэлектростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца;	не рассчитывается для остальных случаев	(или) газотурбинная установка;
-----	--	--	--	--	--	--	--	--------------------------------------	---	---	--	---	--------------------------------

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

№п/п	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя				Весовой коэффициент показателя			
				Предоставляют	Сведения	Форма предоставления	Срок предоставления				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Системная надежность	Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие на момент проверки (более длительно (более 25 суток) выведенного из работы оборудования средств диспетчерского и технологического управления из-за неисправности	Выполнение годового графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечения их функционирования централизованных систем противонаварийной и резервной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечения их функционирования централизованных систем противонаварийной и резервной 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	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечения их функционирования централизованных систем противонаварийной или резервной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на оцениваемый период диспетчеризации, штук; $\Pi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечения их функционирования централизованных систем противонаварийной или резервной автоматики, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на оцениваемый период диспетчеризации, штук; $\Pi$ - количество	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечения их функционирования централизованных систем противонаварийной или резервной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на оцениваемый период диспетчеризации, штук; $\Pi$ - количество	2/3; не рассчитывается, в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечения их функционирования централизованных систем противонаварийной или резервной автоматики





					диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения 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 информацией субъектами электроэнергетики	объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения 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 информацией субъектами электроэнергетики	функционалирование локальных автоматик предотвращения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации или эксплуатации объектов диспетчеризации	функционалирование локальных автоматик предотвращения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации или эксплуатации объектов диспетчеризации	обеспечивающих функционалирование локальных автоматик предотвращения устойчивости или централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации или эксплуатации объектов диспетчеризации	там диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения устойчивости, централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики; 1 в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной или режимной автоматики; 1/3 в остальных случаях
3.	Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в графике на основании	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в	1; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	



4.	Выполнение заданий по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматики, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенных из работы таковых устройств из-за неисправности	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматики	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 резервной автоматики, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенных из работы таковых устройств из-за неисправности	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматики, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенных из работы таковых устройств из-за неисправности	Без утверждения формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем представляемых субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданных субъектом оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в	-	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданных субъектом оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	1/2; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации		
----	--	---	---	--	--	---	--	--	---	--	---	--	--

5.	Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование логических автоматов 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 субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последних суток оценяемого периода выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	вил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период	1/4; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
6.	Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, рас-	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о непредставлении в установленный срок субъекту оперативно-диспетчерского управления черского управле-	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 7 к настоящей методике	Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Не предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, рас-	Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств	Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств	1/4 не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты,	

			<p>чет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления</p>	<p>Наличие планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации (данные - программы модернизации и расширения ССПИ), согласованных с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>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 предоставляемых субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие невыполненных мероприятий модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Наличие программы модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем</p>	<p>сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>
7.	<p>Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с ответственными диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Наличие планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации (данные - программы модернизации и расширения ССПИ), согласованных с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>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 предоставляемых субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие невыполненных мероприятий модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Наличие программы модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Отсутствие невыполненных мероприятий модернизации и расширения ССПИ</p>	<p>Не рассчитывается в случае выполнения необходимых мероприятий комплекса мероприятий в предстоящие оцениваемые периоды;</p> <p>2/3 в остальных случаях</p>	<p>РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем</p>	<p>сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>
8.			<p>Выполнение программ модернизации и расширения ССПИ, согласованных с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>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 предоставляемых субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие невыполненных мероприятий модернизации и расширения ССПИ либо перенос сроков реализации таких мероприятий</p>	<p>Отсутствие невыполненных мероприятий модернизации и расширения ССПИ</p>	<p>Не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в предстоящие оцениваемые периоды;</p> <p>1/3 в остальных случаях</p>	<p>Отсутствие невыполненных мероприятий модернизации и расширения ССПИ</p>	<p>РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем</p>	<p>сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>

9.	Соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети	Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электросетевого хозяйства, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации требованиям субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	(программ) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утверждения 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	1
10.	Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса 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 длительно более 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 следующие показатели в следующем месяце с корректировкой показателей	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительно более 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	-	Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительно более 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	1

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	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными или членами команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном порядке графиков аварийного 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 порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии	Не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд;  1/6 в остальных случаях
-----	--	--	---	---	--	---	--	--	---	---	---



12.	Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения режимов аварийного ограничения электрической мощности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства и объектов по передаче электрической энергии и являющегося первым ным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первым ным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденном Правилami ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	Не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд; 1/6 в остальных случаях
13.	Наличие разработанных и утвержденных Правилami ограничения режимов аварийного ограничения потребления	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилami	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства и объектов по передаче электрической энергии и являющегося первым ным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденном Правилami	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первым ным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденном Правилami	Не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд; 1/2 в остальных случаях

					ограничения по- рядке графиков аварийного огра- ничения режима потребления элект- рической энер- гии, графиков ава- рийного ограниче- ния режима по- требления элект- рической мощно- сти или графиков временного отклю- чения потребления в соответствии с Перечнем предо- ставляемой субъ- ектами электро- энергетики инфор- мации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами элект- роэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предо- ставляемой субъ- ектами электро- энергетики ин- формации	Отсутствие выписок из графиков аварий- ного ограничения ре- жима потребления электрической энер- гии (мощности) на рабочих местах опе- ративного персонала, осуществляющего ввод графиков		утвержденного в установленном Правилами ограни- чения порядке гра- фика временного отключения по- требления	Не рассчитыва- ется в случае, если объект оценки не явля- ется первичным получателем ко- манд;  1/6 в остальных случаях
14.			Наличие выписок из графиков аварий- ного ограничения режима потребления электрической энер- гии (мощности) на рабочих местах опе- ративного персо- нала, осуществляю- щего ввод графиков	Субъекты элект- роэнергетики, владельцы на праве собственности или иным за- конном основа- нии объектами электросетевого хозяйства и объ- ектами по пере- даче электриче- ской энергии	Сведения о выпол- нении мероприя- тий по подготовке персонала в соот- ветствии с Переч- нем предоставляе- мой субъектами электросетевого информации	Без утвержден- ной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предо- ставляемой субъ- ектами электро- энергетики ин- формации	Наличие фактов не- выполнения субъек- том электроэнерге- тики, владеющим на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хо- зяйства и объектами по передаче электри- ческой энергии, зада- ний субъекта опера- тивно-диспетчер- ского управления по настройке пара- метров работы устройств релей- ной защиты, сете- вой, противоавар- рийной или ре- жимной автома- тики, по настройке срабатывания ав- томатики частот- ной разгрузки, по объемам управле- ющих воздействий отключения нагрузки и по	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электро- энергетики, владе- ющим на праве соб- ственности или ином законном ос- новании объектами электросетевого хо- зяйства и объек- тами по передаче электрической энергии, заданий субъекта опера- тивно-диспетчер- ского управления по настройке сраба- тывания и объемам подключения по- требителей к авто- матике частотной разгрузки (в случае	Не рассчитыва- ется в случае, если субъектом оперативно-дис- петчерского управления не направлялись за- дания;  1 в остальных случаях	
15.	Выполнение зада- ний субъекта опе- ративно-диспет- черского управле- ния по настройке срабатывания и объемам подклю- чения потребителей к автоматике раз- грузки	Выполнение заданий субъекта опера- тивно-диспетчер- ского управления по настройке срабаты- вания и объемам подключения потре- бителей к автома- тике частотной раз- грузки	Субъекты опера- тивно-диспетчер- ского управления в электроэнерге- тике	Сведения о невы- полнении субъек- тами электроэнер- гетики заданий субъекта опера- тивно-диспетчер- ского управления по настройке пара- метров работы устройств релей- ной защиты, сете- вой, противоавар- рийной или ре- жимной автома- тики, по настройке срабатывания ав- томатики частот- ной разгрузки, по объемам управле- ющих воздействий отключения нагрузки и по	Без утвержден- ной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предо- ставляемой субъ- ектами электро- энергетики ин- формации	Наличие фактов не- выполнения субъек- том электроэнерге- тики, владеющим на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хо- зяйства и объектами по передаче электри- ческой энергии, зада- ний субъекта опера- тивно-диспетчер- ского управления по настройке сраба- тывания и объемам подключения по- требителей к авто- матике частотной разгрузки (в случае	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электро- энергетики, владе- ющим на праве соб- ственности или ином законном ос- новании объектами электросетевого хо- зяйства и объек- тами по передаче электрической энергии, заданий субъекта опера- тивно-диспетчер- ского управления по настройке сраба- тывания и объемам подключения по- требителей к авто- матике частотной разгрузки (в случае	Не рассчитыва- ется в случае, если субъектом оперативно-дис- петчерского управления не направлялись за- дания;  1 в остальных случаях		

	направления субъ-ектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъ-екту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)		2/3			настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автомагике отключения нагрузки в соответствии с Ответствием с Перечнем предоставляемой субъ-ектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполненных предписаний	Наличие предписаний, выданных субъ-екту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)		
16. Техническое состояние	Отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Отсутствие невыполненных предписаний, создающих риск безопасной работы объектов электросети в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	2/3	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки устранения ранее выявленных нарушений	Перечень мероприятий, не выполненных в установленный срок, в соответствии с отчетом об авариях с указанием наименования субъекта электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки устранения ранее выявленных нарушений	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 сводный перечень расследования сроков мероприятий, разрабатываемых	Наличие предписаний, выданных субъ-екту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)		
17.	Отсутствие в оцениваемом периоде не выполненных субъ-ектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, в установленном порядке мероприятий, разрабатываемых		1/3	Наличие в оцениваемом периоде не выполненных субъ-ектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, в установленном порядке мероприятий, разрабатываемых	Перечень мероприятий, не выполненных в установленный срок, в соответствии с отчетом об авариях с указанием наименования субъекта электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вносятся в сводный перечень расследования сроков мероприятий, разрабатываемых	Наличие в оцениваемом периоде не выполненных субъ-ектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, в установленном порядке мероприятий, разрабатываемых		

			Отсутствие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования с высоким и очень высоким уровнем риска		Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем представляемых объектами электроэнергетики информации	Приложение № 74 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	1/2
18.			Отсутствие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования с высоким и очень высоким уровнем риска	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем представляемых объектами электроэнергетики информации	Приложение № 74 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	1/2
19.		Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	ИТС силовых трансформаторов классом напряжения 110 кВ и выше	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем представляемых объектами электроэнергетики информации	Приложение № 6 к настоящей методике	Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным (при этом первое представление данных осуществляется за 5 лет, предшествующих отчетному месяцу)	Если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора класса напряжения 110 кВ и выше $\leq 25$ или если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора класса напряжения 110 кВ и выше $\leq 50$ и $> 25$ и для него не используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния ИТС, при условии отсутствия на всех силовых трансформаторах класса напряжения 110 кВ и выше аварий, соответствующих подпункту «в» пункта 5 Правил расследования и имеющих следующие технические причины	Рассчитывается по формуле: $B = ИТС / 100$ ; если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора класса напряжения 110 кВ и выше $\leq 100$ и $> 70$	Если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора класса напряжения 110 кВ и выше $\leq 100$ и $> 70$	мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	1/2

							<p>повреждений оборудования: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет, или если рассчитанная в соответствии с методическими указаниями по расчету вероятности отказа вероятность отказа ресурсоопределяющего функционального узла хотя бы одного трансформатора класса напряжения 110 кВ и выше и номинальной мощностью <math>\geq 0,73</math> МВА и более</p>	<p>вреждений оборудования: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет, <math>B = 0,5</math>, если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора класса напряжения <math>\leq 50</math> и <math>&gt; 25</math> и для него используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния, Рассчитывается по формуле: <math>B = ИТС / 100</math>, если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора класса напряжения 110 кВ и выше <math>\leq 70</math> и <math>&gt; 50</math> и для него не используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния.</p> <p><math>B=0,7</math>, если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора класса</p>			
--	--	--	--	--	--	--	---	---	--	--	--

20.	Персонал	Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования руководящих работников и 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 электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество руководящих работников, оперативных, оперативно-ремонтных и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации) в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ - количество вышестоящих работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми должностями), человек	Если $\Phi \geq \Pi$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество руководящих работников, оперативных, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации) в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ - количество вышестоящих работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми должностями), человек	110 кВ и выше $\leq 70$ и $> 50$ и для него используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния	1/4
21.		Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Отсутствие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала	-	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала	1/4	

22.		Наличие и выполнение графика проверки знаний руководителей и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество руководителей работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ - количество руководителей работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество руководителей и специалистов работников, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ - количество руководителей и специалистов работников, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;	Если $\Phi \geq \Pi$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество руководителей и специалистов работников, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ - количество руководителей и специалистов работников, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;	1/4
23.		Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствия программы специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	-	Наличие программы специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	1/4	
24.	Обеспеченность персонала эксплуатационного персонала электросетевых объектов	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствия программы специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	-	Наличие утвержденной программы специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	1/3	

		тационной и оперативной документации, инструкциями, положениями, схемами по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, перечнями	перечня инструкций, положений, технических схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	субъектами электроэнергетики информации	ставляемой субъектами электроэнергетики информации	перечня инструкций, положений, технических схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы		том электроэнергетики перечня инструкций, положений, технических, технологических и оперативных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	
25.	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 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 на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	-	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	1/3	
26.		Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства 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 на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	-	Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	1/3	
27.	Наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	-	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	1/4	
28.	Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ	Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - фактические ресурсы, единиц измерения; $\Pi$ - запланированные ресурсы, единиц измерения	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi / \Pi < 0,9$ , где: $\Phi$ - фактические ресурсы,	Если $\Phi / \Pi \geq 0,9$ , где: $\Phi$ - фактические ресурсы, единиц измерения; $\Pi$ - запланированные ресурсы, единиц измерения	1/4	



29.		Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектам электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	ресурсы, единиц измерения	единиц измерения; П – запланированные ресурсы, единицы измерения	Если $\frac{\sum \Phi_i / \Pi_i}{N} \geq 0,9$ , где: $\Phi_i$ – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; $\Pi_i$ – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения	1/4
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 предоставляемых субъектам электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ , при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; $\Pi$ – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если $\Phi = \Pi$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; $\Pi$ – общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если $\Phi = \Pi$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – количество РИСЭ, готовых к работе, штук; $\Pi$ – общее количество РИСЭ в наличии, штук	1/4
31.	Готовность субъекта электроэнергетики к проведению аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения	Наличие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектам электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	Отсутствие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ	-	Наличие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ	1/2

32.	массовых нарушений электроснабжения потребителей	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 субъектам 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	1/2
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	Отсутствие на момент принятия решения о готовности субъекта электроэнергетики к работе в отопительный сезон основного технологического оборудования с ИТС $\leq 50$ , капитальный или средний ремонт которого не выполнен в соответствии с годовым планом ремонта	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 74 - 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемыми объектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС $\leq 50$ , капитальный или средний ремонт которого не выполнен в оцениваемом периоде с годовым планом ремонта и при этом не проведены ТПир или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде	-	Отсутствие основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС $\leq 50$ , капитальный или средний ремонт которого не выполнен в оцениваемом периоде с годовым планом ремонта и при этом не проведены ТПир или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде	2/3
34.		Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в годовую план ремонта и в план ТПир основного технологического оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования/ объектов	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта	Приложения №№ 74 - 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемыми объектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС $\leq 50$ , не включенного в годовую план ремонта или ТПир в оцениваемом периоде или не запланированного к	-	Отсутствие основного технологического оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС $\leq 50$ , не включенного в годовую план ремонта или ТПир в	1/6

					<p>тов объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъ-ектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляе-мой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложения №№ 74, 76 к Перечню представляемой субъ-ектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субъ-ектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие основного технологического оборудования, у которого рассматриваемый период в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС <math>\leq 50</math> до и после проведенного капитального или среднего ремонта</p>	<p>выводу из эксплуатации в следующем периоде</p>		<p>оцениваемом периоде или не запланированного к выводу из эксплуатации в следующем периоде</p>	<p>1/6</p>
35.	<p>Отсутствие факта улучшения технического состояния основного технологического оборудования после проведения капитального или среднего ремонта</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субъ-ектами электроэнергетики информации</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем представляемой субъ-ектами электроэнергетики информации</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем представляемой субъ-ектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субъ-ектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math> либо <math>\Pi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок оперативного персонала, штук; <math>\Pi</math> - количество контрольных тренировок оперативного персонала, штук;</p>	<p>Рассчитывается по формуле: <math>B = \Phi / \Pi</math>, если <math>\Phi &lt; \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> - количество проведенных тренировок оперативного персонала, штук;</p>	<p>Если <math>\Phi \geq \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок оперативного персонала, штук;</p>	<p>1/2</p>		
36.	<p>Выполнение субъ-ектом электроэнергетики графика проведения тренировок оперативного персонала, в том числе по вводу графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), проводимых с участием субъ-ектов оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике, и выполнение мероприятий, разрабо-</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии</p>	<p>Наличие и выполнение графика проведения контрольных тренировок персонала</p>	<p>Наличие и выполнение графика проведения контрольных тренировок персонала</p>	<p>Наличие и выполнение графика проведения контрольных тренировок персонала</p>	<p>Если <math>\Phi \geq \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок оперативного персонала, штук;</p>	<p>Рассчитывается по формуле: <math>B = \Phi / \Pi</math>, если <math>\Phi &lt; \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> - количество проведенных тренировок оперативного персонала, штук;</p>	<p>Если <math>\Phi \geq \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок оперативного персонала, штук;</p>	<p>Выполнение субъ-ектом электроэнергетики графика проведения тренировок оперативного персонала, в том числе по вводу графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), проводимых с участием субъ-ектов оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике, и выполнение мероприятий, разрабо-</p>	<p>1/2</p>		

37.		танных по результатам тренировок	Выполнение работ электроэнергетики мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных противоаварийных тренировок 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 электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; $\Pi$ - количество мероприятий, проведенных в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; $\Pi$ - количество мероприятий, проведенных в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; $\Pi$ - количество мероприятий, проведенных в оцениваемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук	1/2
38.	Ремонтная деятельность	Выполнение работ по электроэнергетике в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования годового плана ремонта основного оборудования, влияющего на готовность передачи электрической энергии	Выполнение годового графика ремонта линий электропередачи (далее - ЛЭП)	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 информацией электроэнергетики информации	Приложения №№ 75 и 76 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отпущения в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соотвественно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отпущения в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соотвественно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отпущения в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соотвественно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил	1/6



40.			Выполнение графика по выводу основного технологического оборудования станций в капитальный ремонт	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субэлектронетгетик информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, введенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, введенного в капитальный ремонт, из планируемых в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт	в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненной до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторный) в этот период; $\Pi$ - запланированные объемы расчистки трасс ЛЭП в соответствии с календарным графиком ремонта, га	в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненной до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторный) в этот период; $\Pi$ - запланированные объемы расчистки трасс ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, га	1/6
-----	--	--	---	--	--	--	--	---	--	--	--	-----

				<p>жения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>			<p>при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объекта диспетчеризации или откaze в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соглашением в месячном графике ремонта объекта диспетчеризации или откaze в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соглашением в месячном графике ремонта объекта диспетчеризации</p>	<p>из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт в месячном графике ремонта при откaze субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объекта диспетчеризации или откaze в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соглашением в месячном графике ремонта объекта диспетчеризации</p>	<p>штук. При этом вывод в ремонт при откaze субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объекта диспетчеризации или откaze в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соглашением в месячном графике ремонта объекта диспетчеризации</p>	<p>штук. При этом вывод в ремонт при откaze субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объекта диспетчеризации или откaze в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соглашением в месячном графике ремонта объекта диспетчеризации</p>
--	--	--	--	---	--	--	---	---	--	--

41.			Выполнение графика окончания капитального ремонта основного технологического оборудования подстанций	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции объектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	единицы оборудования; - работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	1/6
						Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных статьями 15, 20 и 31 Правил выводится в ремонт, не считается невы-	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных статьями 15, 20 и 31 Правил	единицы оборудования; - работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	1/6	



<p>полненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.</p> <p>Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПиР с полной заменой отдельных функциональных узлов оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по технической состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным графиком ремонта, штук</p>	<p>случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.</p> <p>Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПиР с полной заменой отдельных функциональных узлов оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по технической состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным графиком ремонта, штук</p>	<p>вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по технической состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным графиком ремонта, штук</p>	
---	--	--	--

42.	Выполнение графика по выводу основного технологического оборудования подстанций в средний ремонт	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 75, 76 и 79 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом оцениваемый период единиц оборудования, выведенного в средний ремонт, из планируемых в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения в перечень ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполнением до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.	запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемом периоде единиц оборудования, выведенного в средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполнением до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в	1/6
-----	--	--	--	---	--	---	---	--	-----

43.		Выполнение графика окончания среднего ремонта основного технологического оборудования подстанций	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъ-ектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период	Объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по технической состоянию»); $\Pi$ - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	Также не считается невыполненным вывод в ремонт одной из следующих пунктов: - работы по ТПиР с полной заменой отдельных функциональных узлов оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по технической состоянию»); $\Pi$ - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
							Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период	Объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по технической состоянию»); $\Pi$ - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПиР с полной заменой отдельных функциональных узлов оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по технической состоянию»); $\Pi$ - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	



		Отсутствие на момент принятия решения о готовности длительного аварийного ремонта основного оборудования, обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона	Отсутствие длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного к объектам, в соответствии с Перечнем предоставляемыми субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительного (более 25 суток; для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью $\geq 80$ МВА - более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих заявок на изменение	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительного (более 25 суток; для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью $\geq 80$ МВА - более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих	следующих пунктов: - работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых выполнены работы по ремонту «по техническому состоянию»; П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным графиком ремонта, штук	единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным графиком ремонта, штук	44.											1
--	--	---	--	---	--	--	---	--	---	---	---	-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---

45.	Передача энергии	Обеспечение готовности объектов электросетевого хозяйства к передаче электроэнергии в пределах длительно 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 объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой информации	Приложение № 74 к Перечню предоставляемой информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой информацией	Если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС группы всех ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше $\leq 50$	Рассчитывается по формуле: $B = \text{ИТС} / 100$ , если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС группы всех ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше $\leq 70$ и $> 50$	Если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС группы всех ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше $\leq 100$ и $> 70$	диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации
46.	Обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулирующего диапазона	Отсутствие фактов непроведения мероприятий по техническому освидетельствованию оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (автотрансформаторы (трансформаторы) с регулированием под нагрузкой, синхронные конденсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой информации	Приложение № 74 к Перечню предоставляемой информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой информацией	Наличие фактов непроведения мероприятий по техническому освидетельствованию оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (синхронные конденсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	-	Отсутствие фактов непроведения мероприятий по техническому освидетельствованию оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (синхронные конденсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	Не рассчитывается, в случае отсутствия оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (синхронные конденсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов); 1 в остальных случаях	
47.	Выполнение в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства (с проведением их комплексного опробования), влияющих	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, за исключением субъектов электроэнергетики, инвестиционные	Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики	Приложение № 79 к Перечню предоставляемой информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой информацией	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ – фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; $\Pi$ – плановое количество единиц основного оборудования,	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ – фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; $\Pi$ – плановое количество единиц основного оборудования,	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ – фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; $\Pi$ – плановое количество единиц основного оборудования,	1	



				<p>от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»</p>	<p>обновляющих ее материалах, указанной в абзацах втором -четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, привил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»</p>						
--	--	--	--	---	---	--	--	--	--	--	--

(зарегистрирован Минюстом России 09.06.2016, регистрационный № 42482) (далее - приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380)



48.	Готовность к ра- боте схем плавки гололеда на воз- душных линиях электропередачи	Выполнение проб- ных плавок гололеда на воздушных ли- ниях электропере- дачи (далее - ВЛ), отнесенных к объек- там диспетчериза- ции, в соответствии с согласованным диспетчерским цен- тром субъекта опе- ративно-диспетчер- ского управления в электроэнергетике графиком	Сведения о выпол- нении пробных плавок гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объ- ектам диспетчериза- ции, в соответ- ствии с согласо- ванным диспетчер- ским центром субъекта опера- тивно-диспетчер- ского управления в электроэнергетике графиком в соот- ветствии с Переч- нем представляе- мой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.3 к Перечню предоставляемой субъектами элек- троэнергетики ин- формации	В соответствии с Перечнем предос- тавляемой субъек- тами электро- энергетики ин- формации	Ф = 0 при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$ , где: Ф - количество успешно выполнен- ных пробных плавок гололеда на ВЛ клас- сом напряжения 110 кВ и выше, штук; П - общее количество плавок гололеда на ВЛ классом напряже- ния 110 кВ и выше в соответствии с гра- фиком, штук (на ос- новании диспетчер- ских заявок на изме- нение технологиче- ского режима работ или эксплуатации объектов диспетчериза- ции)	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: Ф - количе- ство успешно вы- полненных проб- ных плавок голо- леда на ВЛ клас- сом напряжения 110 кВ и выше, штуки; П - общее коли- чество плавок го- лоледа на ВЛ классом напряже- ния 110 кВ и выше в соответствии с графиком, штук (на основании диспет- черских заявок на изменение техноло- гического режима работы или эксплу- атационного состо- яния объектов дис- петчеризации)	Если $\Phi = \Pi$ при $\Pi > 0$ , где: Ф - количество успешно выполнен- ных пробных пла- вок гололеда на ВЛ классом напряже- ния 110 кВ и выше, штуки; П - общее количе- ство пробных пла- вок гололеда на ВЛ классом напряже- ния 110 кВ и выше в соответствии с графиком, штук (на основании диспет- черских заявок на изменение техноло- гического режима работы или эксплу- атационного состо- яния объектов дис- петчеризации)	1 в случае, если на объекте предусмотрено использование соответственно этих устройств; не рассчитыва- ется в остальных случаях
-----	--	---	--	---	--	---	---	--	--

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

№ пп	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя					Весовой коэффициент показателя		
				Предоставляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований установленных нормативной документацией			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Системная надежность	Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенного из работы оборудования диспетчерского и технологического управления из-за неисправности	Выполнение годового графика технического обслуживания диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и петоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 72.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук.; $\Pi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированных в годовом графике, штук.; Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук.; $\Pi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированных в годовом графике, штук.	от 0 до 1	1	2/3
2.			Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенного из работы из-за неисправности оборудования диспетчерского и технологического управ-	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского управления,	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода из работы из-за неисправности оборудования диспетчерского и тех-	-	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода из работы из-за неисправности оборудования	1/3

				<p>относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и петоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 72.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>		<p>ноλογического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики</p>		<p>средств диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики</p>	
3.	<p>Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики</p>	<p>Выполнение годового графика технического обслуживания программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем (далее - ЦС (ЦКС)) автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности (далее - АРЧМ)</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в энергетике</p>	<p>Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>		<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;  <math>\Pi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших технического обслуживания, из числа запланированных в годовом графике, штук;</p>	<p>Рассчитывается по формуле:  <math>B = \Phi / \Pi</math>,      если <math>\Phi &lt; \Pi</math>,      где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших технического обслуживания, из числа запланированных в годовом графике, штук;  <math>\Pi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более</p>	<p>Если <math>\Phi \geq \Pi</math> либо <math>\Pi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;  <math>\Pi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более</p>	1

4.	Выполнение заданных параметров их работы, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенных из работы этих устройств исправности	Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утверждения формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последнего суток оцененного периода выведенных из работы программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	Отсутствие по состоянию на окончание последнего суток оцененного периода выведенных из работы программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	-	1
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 до уровня сетей связи, которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации с диспетчерскими пунктами субъектов электроэнергетики и объектами электроэнергетики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о соблюдении требований о наличии независимых каналов связи с узлами до уровня сетей связи, которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утверждения формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов несоблюдения/нарушения	Отсутствие фактов несоблюдения/нарушения	-	1
6.	Отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора	Отсутствие невыполненных предписаний, создающих риск безопасной работы объектов электроэнергетики в условиях низких	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки устранения ранее выявленных нарушений	Без утверждения формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены	Наличие предписаний, выданных субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Отсутствие предписаний, выданных субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	-	2/3



9.		Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала	Субъекты оперативного-диспетчерского управления в электроэнергетике	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, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала в диспетчерском центре	-	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала в диспетчерском центре	1/3	
10.		Наличие и выполнение графики проверки знаний работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал)	Субъекты оперативного-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отпущении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отпущении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками	Если $\Phi \geq \Pi$ , где: $\Phi$ - 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; $\Pi$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отпущении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с	1/3	

11.	Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудованию, схемами и программами переключений	Наличие утвержденных субъектов электроэнергетики перечней эксплуатационной и оперативной документации, положений, инструкций, положений, схем и программ переключений в структурных подразделениях диспетчерского центра, осуществляющих функции по управлению режимом работы энергосистемы и эксплуатации энергообъектов инженерных систем и оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления (далее - АСДУ) диспетчерского центра	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие утвержденных субъектов электроэнергетики перечней необходимых инструкций, положений, технологических и оперативных схем	Наличие утвержденных субъектов электроэнергетики перечней необходимых инструкций, положений, технологических и оперативных схем	1/3	
12.		Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектами электроэнергетики перечнями	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектами электроэнергетики перечнями	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектами электроэнергетики перечнями	1/3	
13.		Обеспеченность рабочих мест диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектами электроэнергетики перечнями	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектами электроэнергетики перечнями	Наличие на рабочих местах диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектами электроэнергетики перечнями	1/3	

14.	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 электроэнергетике	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	-	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра	1/3
15.		Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $(\sum \Phi_i / \Pi) / N \leq 0,5$ , где: $\Phi_i$ - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; $\Pi_i$ - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса и запасных частей, единиц измерения; $N$ - количество оцениваемых единиц измерения	Рассчитывается по формуле: $B = (\sum \Phi_i / \Pi) / N$ , если $0,5 < (\sum \Phi_i / \Pi) / N < 0,9$ , где: $\Phi_i$ - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; $\Pi_i$ - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса и запасных частей, единиц измерения; $N$ - количество оцениваемых единиц измерения	Если $(\sum \Phi_i / \Pi) / N \geq 0,9$ , где: $\Phi_i$ - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; $\Pi_i$ - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса и запасных частей, единиц измерения; $N$ - количество оцениваемых единиц измерения	1/3
16.		Наличие РИСЭ	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ , при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук; $\Pi$ - общее количество РИСЭ в наличии, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi / \Pi < 0,9$ , где: $\Phi$ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук; $\Pi$ - общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если $\Phi = \Pi$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук; $\Pi$ - общее количество РИСЭ в наличии, штук	1/3
17.	Выполнение субъектом электроэнергетики разработки	Выполнение графика проведения ремонта зданий и оборудования	Субъекты оперативно-диспетчерского управления	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики	Приложение № 75 и 76 к Перечню предоставляемой	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ ,	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество	1



	ного им плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя в том числе проведение ремонта вспомогательного оборудования, зданий и сооружений	ния инженерных систем, технического обслуживания АСДУ	в электроэнергетике	и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	субъектами электроэнергетики информации	электроэнергетики информации	на оцениваемый период единиц здания и оборудованием проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук; П - количество единиц здания и оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, который запланирован ремонт в годовом графике, штук	где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц здания и оборудования, проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук; П - количество единиц здания и оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, который запланирован ремонт в годовом графике, штук	нарастающим итогом на оцениваемый период единиц здания и оборудования, который проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук; П - количество единиц здания и оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, который запланирован ремонт в годовом графике, штук	
18.	Выполнение субэтикетки графика проведения профилактических тренировок персонала и выполнение мероприятий, разработанных по результатам тренировок	Наличие и выполнение графика проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П - количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, проведенные в оцениваемом периоде, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П - количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, проведенные в оцениваемом периоде, штук	Если $\Phi \geq \Pi$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П - количество контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, проведенные в оцениваемом периоде, штук	2/3
19.	Выполнение субэтикетки мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала	Выполнение субэтикетки мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П - количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П - количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук; П - количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом	1/3

							<p>периоде по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук</p>	<p>II - количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оценяемом периоде по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук</p>	<p>роприятий, выполнение которых запланировано в оценяемом периоде по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук</p>	
<p>20. Оперативно-диспетчерское управление</p>	<p>Соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети</p>	<p>Соответствие требованиям Правил оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5518; 2018, № 51, ст. 8007) (далее – Правила ОДУ) документов, определяющих порядок осуществления оперативного диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения о соответствии инструкции по производству переключений в электроустановках, инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы, типовых программ переключений по выводу в ремонт и вводу в работу линий электропередачи и устройств релейной защиты и автоматики, находящихся в диспетчерском управлении диспетчерских центров, требованиям Правил ОДУ в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие фактов невыполнения требований Правил ОДУ</p>	<p>-</p>	<p>Отсутствие фактов невыполнения требований Правил ОДУ</p>	<p>1</p>
<p>21.</p>	<p>Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе</p>	<p>Выполнение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения о выполнении требований (коэффициент готовности) к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе в соответствии с Перечнем</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие фактов невыполнения требований</p>	<p>-</p>	<p>Отсутствие фактов невыполнения требований</p>	<p>1</p>



Приложение № 2  
к приказу Минэнерго России  
от 12.02.2020 № 87

«Приложение №3  
к методике проведения оценки готовности субъектов  
электроэнергетики к работе в отопительный сезон,  
утвержденной приказом Минэнерго России  
от 27.12.2017 № 1233

**БАЛЛЬНАЯ ШКАЛА  
ОЦЕНКИ ВЫПОЛНЕНИЯ ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УСЛОВИЙ  
ГОТОВНОСТИ ОБЪЕКТОВ, НА КОТОРЫХ ЭКСПЛУАТИРУЮТСЯ  
ИЗГОТОВЛЕННЫЕ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОПЫТНЫЕ  
И (ИЛИ) ГОЛОВНЫЕ ОБРАЗЦЫ ПРОДУКЦИИ**

Таблица 1. Балльная шкала оценки выполнения отдельных показателей условий готовности объектов, на которых эксплуатируются изготовленные на территории Российской Федерации опытные и (или) головные образцы продукции, субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии

№ пп	Группа условий	Условие	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией	
1	2	3	4	0 5	от 0 до 1 6 7
1.	Производство и отпуск энергии	Обеспечение готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в пределах величины располагаемой электрической мощности	Выполнение планового значения среднемесячной располагаемой электрической мощности тепловых и атомных электрических станций	Если $\Phi / П < 0,5$ , где: $\Phi$ - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П - плановое значение среднемесячной располагаемой электрической	Если $\Phi / П \geq 0,85$ , где: $\Phi$ - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П - плановое значение среднемесячной располага-

	сти и регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона		мощности объекта за отчетный период, МВт	П - плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	емой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт
2.	Наличие фактов ограниченного зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности	Если $\Phi \geq 2$ , где: $\Phi$ – количество фактов ограниченного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности, владениями 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 (далее - Правила оптового рынка)	Если $\Phi = 0$ , где: $\Phi$ – количество фактов ограниченного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности, владениями на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	Если $\Phi = 0$ , где: $\Phi$ – количество фактов ограниченного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности, владениями 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.	Выполнение в со-	Сведения об увеличении	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ ,	Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ ,	Если $\Phi \geq \Pi$ или $\Pi = 0$ ,



4. Системная надежность	Соблюдение требований к оборудованию электростанций, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в перетоках активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты	Соблюдение требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты или регулировании частоты и перетоков активной мощности	Наличие зарегистрированных в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Правилами оптового рынка, фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требовании к генерирующему оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в общем регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в общем регулировании частоты и перетоков активной мощности или автоматическом вторичном регулировании частоты	B = 0,5 в случае: наличия зарегистрированных в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, Правилами оптового рынка, фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требовании к генерирующему оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в общем первичном регулировании частоты и перетоков активной мощности или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно, только в отношении	Отсутствие зарегистрированных в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требовании к генерирующему оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в общем первичном регулировании частоты и перетоков активной мощности или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности
-------------------------	---	--	---	---	---

			<p>гулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно.</p> <p>Наличие зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или иным законным основанием объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требовании к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев непредставления частоты и (или) случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, только в отношении опытных и головных образцов основного технологического оборудования</p>	<p>частоты и перетоков активной мощности соответственно.</p> <p>Отсутствие зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или иным законным основанием объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требовании к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты</p>
		<p>гулировании частоты и перетоков активной мощностью соответственно.</p> <p>Наличие зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или иным законным основанием объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требовании к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев непредставления частоты и (или) случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты</p>	<p>опытных и головных образцов основного технологического оборудования</p> <p>или в случае наличия зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или иным законным основанием объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требовании к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, только в отношении опытных и головных образцов основного технологического оборудования</p>	<p>Рассчитывается по формуле:  <math>B = 1,1 * \Phi / \Pi</math>, если <math>\Phi &lt; \Pi</math>,</p>
5. Ремонтная деятельность	Выполнение субъекта	Выполнение графика окончания капитального	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>,</p>	<p><math>\Phi \geq \Pi</math>  либо <math>\Pi = 0</math>,</p>



	<p>ектом электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя в том числе проведение ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии</p>	ремонта основного технологического оборудования	<p>где: Ф - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или от-казе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (далее - Правила вывода в ремонт), не считается не выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт) в этот период. Также не считаются невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p>	<p>где: Ф - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или от-казе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p>	<p>где: Ф - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или от-казе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p>
--	---	---	---	---	---

			<p>оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <p>- работы по техническому перевооружению и реконструкции (далее - ТПиР) с полной заменой единицы оборудования;</p> <p>- работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»).</p> <p>Кроме того, не учитывается вывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <p>- работы по техническому перевооружению и реконструкции (далее - ТПиР) с полной заменой единицы оборудования;</p> <p>- работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»).</p> <p>Кроме того, не учитывается вывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <p>- работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования;</p> <p>- работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»).</p> <p>Кроме того, не учитывается вывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>
--	--	--	--	--	--

6.	Выполнение графика окончания среднего технологического оборудования	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или откaze в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта</p>	<p>Расчитывается по формуле: <math>B = 1,1 * \Phi / \Pi</math>, если <math>\Phi &lt; \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или откaze в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации</p>	<p><math>\Phi \geq \Pi</math> либо <math>\Pi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или откaze в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие</p>
----	---	--	--	--



				<p>щим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным графиком ремонта, штук</p>	<p>лендарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>
7.	<p>Отсутствие факта ухудшения технического состояния после проведенного капитального или среднего ремонта паровых турбин или энергетических котлов</p>	<p>Наличие основного технологического оборудования, технического состояние которого, рассчитанное 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 (далее – методика технического состояния), снизилось до уровня «удовлетворительное», «неудовлетворительное» или «критическое» по результатам проведенного в оцениваемом периоде капитального или среднего ремонта</p>	<p>Наличие основного технологического оборудования, технического состояние которого, рассчитанное 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 (далее – методика технического состояния), снизилось до уровня «удовлетворительное», «неудовлетворительное» или «критическое» по результатам проведенного в оцениваемом периоде капитального или среднего ремонта</p>	<p>Б = 0,5 при наличии факта ухудшения технического состояния после проведенного капитального или среднего ремонта опытных и головных образцов паровых турбин или энергетических котлов</p>	<p>Отсутствие основного технологического оборудования, технического состояние которого, рассчитанное 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 (далее – методика технического состояния), снизилось до уровня «удовлетворительное», «неудовлетворительное» или «критическое» по результатам проведенного в оцениваемом периоде капитального или среднего ремонта</p>	
8.	<p>Отсутствие факта неулучшения технического со-</p>	<p>Наличие основного технологического оборудования</p>	<p>Наличие основного технологического оборудования</p>	<p>Б = 0,5 при наличии факта неулуч-</p>	<p>Отсутствие основного технологического оборудования</p>	

			<p>стояния основного технологического оборудования после проведения капитального или среднего ремонта</p>	<p>ния, у которого рассчитаный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС <math>\leq 50</math> до и после проведенного капитального или среднего ремонта</p>	<p>шения технического состояния после проведенного капитального или среднего ремонта опытных и головных образцов основного технологического оборудования</p>	<p>ния, у которого рассчитаный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС <math>\leq 50</math> до и после проведенного капитального или среднего ремонта</p>
9.	<p>Отсутствие на момент принятия решения о готовности длительного аварийного ремонта основного оборудования, обеспечивающего питание электрической и тепловой нагрузки, характерной для периода максимума нагрузки</p>	<p>Отсутствие длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования к снижению мощности рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к диспетчеризации</p>	<p>Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительный (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к диспетчеризации, на основании соответствующих заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации проводился на</p>	<p><math>B = 0,5</math>, если у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительный (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к диспетчеризации, на основании соответствующих заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации проводился на</p>	<p>Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к диспетчеризации, на основании соответствующих заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации</p>	

			работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	опытных и головных образцах основного технологического оборудования	эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации
--	--	--	---	---	--

Таблица 2. Балльная шкала оценки выполнения отдельных показателей условий готовности объектов, на которых эксплуатируются изготовленные на территории Российской Федерации опытные и (или) головные образцы продукции, субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии

№ пп	Группа условий	Условие	Показатель	Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (П) и (или) требований, установленных нормативной документацией		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонтная деятельность	Выполнение субъектом электроэнергетики в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования годового плана ремонта основного оборудования, влияющего на готовность передачи электрической энергии	Выполнение годового графика ремонта линий электропередачи (далее - ЛЭП)	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывоза в	Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывоза в

			<p>и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки диспетчерской заявке (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П - запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км</p>	<p>31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки диспетчерской заявке (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П - запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км</p>	<p>ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки диспетчерской заявке (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период; П - запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км</p>
2.		<p>Выполнение графика окончания среднего рудования подстанций</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативного-диспетчерского управления в энергетике включения</p>	<p>Рассчитывается по формуле:  <math>B = 1,1 * \Phi / \Pi</math>, если <math>\Phi &lt; \Pi</math>,        где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативного-диспетчерского управления в энергетике включения в месячный график ремонта объектов</p>	<p><math>\Phi \geq \Pi</math>        либо <math>\Pi = 0</math>,        где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативного-диспетчерского управления в энергетике включения ремонта в месячный график ремонта</p>



			<p>ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается выполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования;</li> <li>- работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»);</li> <li>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период</li> </ul>	<p>диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается выполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования;</li> <li>- работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»);</li> <li>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период</li> </ul>	<p>объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается выполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования;</li> <li>- работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»);</li> <li>П - количество единиц оборудования нарастающим</li> </ul>
--	--	--	---	--	--

				<p>вида ремонта «по техническому состоянию»); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>риод, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>
3.	<p>Отсутствие на момент принятия решения о готовности длительного аварийного (более 25 суток) аварийного ремонта основного оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации</p>	<p>Отсутствие длительного аварийного ремонта (более 25 суток) основного оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации</p>	<p>Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законным основанием объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительностью (более 25 суток; для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью <math>\geq 80</math> МВА - 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 и головных образцах основных диспетчеризации</p>	<p><math>B = 0,5</math>, если у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законным основанием объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительностью (более 25 суток; для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью <math>\geq 80</math> МВА - более 45 суток) аварийный ремонт основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации проводился на опытных и головных образцах основных диспетчеризации</p>	<p>Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законным основанием объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительностью (более 25 суток; для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью <math>\geq 80</math> МВА - 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</p>	

					<p>ного технологического оборудования</p>	<p><math>\Phi \geq \Pi</math> либо <math>\Pi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; <math>\Pi</math> - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации</p>
4. Передача энергии	<p>Выполнение в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства (с прохождением их комплексного опробования), влияющих на обеспечение готовности к передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон</p>	<p>Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; <math>\Pi</math> - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации</p>	<p>Рассчитывается по формуле: <math>B = 1,1 * (\Phi / \Pi)</math>, если <math>\Phi &lt; \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; <math>\Pi</math> - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации</p>	<p>ного технологического оборудования</p>	<p><math>\Phi \geq \Pi</math> либо <math>\Pi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; <math>\Pi</math> - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации</p>

Приложение № 3  
к приказу Минэнерго России  
от 12.02.2020 № 87

«Приложение № 5  
к методике проведения оценки готовности  
субъектов электроэнергетики к работе  
в отопительный сезон, утвержденной  
приказом Минэнерго России  
от 27.12.2017 г. № 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

Отчетный период: \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(отчетный месяц)

Таблица 1. Несоблюдение нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования

Наименование субъекта электроэнергетики	Наименование объекта (в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233 (далее – методика проведения оценки готовности))	Стациональный 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 иным 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 иным 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	Наименование объекта (в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности)	Диспетчерское наименование генерирующего оборудования	Дата регистрации факта невыполнения требований
1	2	3	4


»

Приложение № 4  
к приказу Минэнерго России  
от 12.02.2020 № 87

«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

**ДААННЫЕ ОБ АВАРИЯХ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ,  
систематизацию которых осуществляют субъекты оперативно-диспетчерского управления**

Отчетный период: \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(отчетный месяц)







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 (в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности)	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

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 (в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности)	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)

».

Приложение № 5  
к приказу Минэнерго России  
от 12.02.2020 № 87

«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**

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	Наименование объекта (в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233)	Отсутствуют факты непредставления исполнительных схем устройств РЗА (да / нет)
1	2	3

».