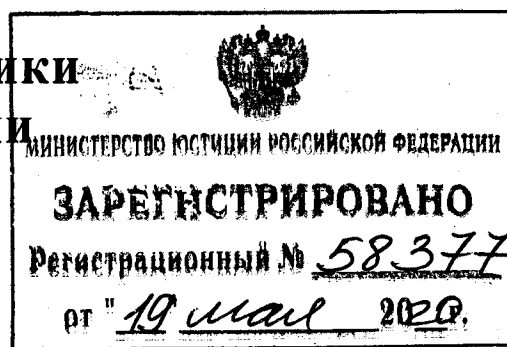




**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

**П Р И К А З**



№ 84

12 февраля 2020

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:

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

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, используемые 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	от 0 до 1		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Производство и отпуск электроэнергии	Обеспечение готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в пределах величин, раскладываемой электрической мощности и реактивной мощности и регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулируемого диапазона	Выполнение планового значения среднегодовой раскладываемой электрической мощности тепловых и атомных электрических станций	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения об использовании установленной мощности генерирующего оборудования субъектов электроэнергетики в соответствии с приказом Минэнерго России от 16.08.2019 № 865 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой	Приложение № 1.45 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $\Phi / \Pi < 0,5$ , где: $\Phi$ - фактическое значение среднегодовой раскладываемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; $\Pi$ - плановое значение среднегодовой раскладываемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi / \Pi \geq 0,5$ и $\Phi / \Pi < 0,9$ , где: $\Phi$ - фактическое значение среднегодовой раскладываемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; $\Pi$ - плановое значение среднегодовой раскладываемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт;	1	0,7 для тепловых и атомных электрических станций; не рассчитывается в остальных 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 Министром России 06.09.2012, регистрационный № 25386) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15.06.2016 № 534 (зарегистрирован Министром России 30.08.2016, регистрационный № 43493), от 26.12.2016 № 1404 (зарегистрирован Министром России 10.04.2017, регистрационный № 46311), от 20.12.2017 № 1194 (зарегистрирован Министром России 13.02.2018, регистрационный № 50023), от 08.02.2019 № 80 (зарегистрирован Министром России 06.03.2019, регистрационный № 53968) и от 16.08.2019 № 865 (зарегистрирован Министром 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 факторов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявления реактивных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления электроэнергетике	Сведения о невыполненных командах субъекта оперативно-диспетчерского управления на изменение режима работы по реактивной мощности генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi \geq 2$ , где: $\Phi$ – количество факторов ограничения зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субэтикетки, владениями 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)	Если $\Phi = 0$ , где: $\Phi$ – количество факторов ограничения зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субэтикетки, владениями 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 факторов 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 представления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие в отчетном периоде факторов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, в отопительный сезон	Отсутствие в отчетном периоде факторов 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.	<p>Проведение в течение 12 месяцев до даты оценки готовности оборудования котлоагрегатов и (или) газовых турбин тепловых электростанций, работающих на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, фактическим переводом на работу резервного (аварийного) топлива до даты оценки готовности к отопительному периоду</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электроэнергетики</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субстанции информации</p>	<p>Приложение № 73 к Перечню представляемой субстанции информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субстанции информации</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; <math>\Pi</math> - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо</p>	<p>Рассчитывается по формуле: <math>B = \Phi / \Pi</math> при <math>\Phi &lt; \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; <math>\Pi</math> - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо</p>	<p>Если <math>\Phi = \Pi</math> либо <math>\Pi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; <math>\Pi</math> - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо</p>	<p>Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, работающее на газе и использующее резервное (аварийное) топливо; 1 в остальных случаях</p>
5.	<p>Выполнение в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструированных объектов электроэнергетики (с прохождением их комплексного опробования), влияющих на обеспечение готовности к производству электроэнергии и тепловой энергии и передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электроэнергетики</p>	<p>Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции объектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субстанции информации</p>	<p>Приложение № 79 к Перечню представляемой субстанции информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субстанции информации</p>	<p>Если фактическая дата ввода оборудования в эксплуатацию превышает плановый срок реализации проекта и ввод осуществлен позднее 1 ноября текущего года (после начала отопительного сезона)</p>	<p>-</p>	<p>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 до 1 ноября текущего года (до начала отопительного сезона) или если в годовом плане не предусмотрен ввод в эксплуатацию реконструированных объектов электроэнергетики</p>	<p>1/2</p>
6.	<p>Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых</p>	<p>Приложение № 9.1 к Перечню представляемой субстанции информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субстанции информации</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, подлежащих на праве</p>	<p>Рассчитывается по формуле: <math>B = \Phi / \Pi</math>, если <math>\Phi &lt; \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> - фактическая</p>	<p>Если <math>\Phi \geq \Pi</math> или <math>\Pi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> - фактическая установленная мощность</p>	<p>1/2</p>



		власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориального органа федерального государственного энергетического надзора)		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 Министром России 27.02.2015, регистрационный № 36293) с изменениями, внесенными приказами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.07.2016 № 297 (зарегистрирован Министром России 08.08.2016, регистрационный № 43171), от 21.06.2017 № 214 (зарегистрирован Министром России 17.07.2017, регистрационный № 47430) и от 09.10.2017 № 414 (зарегистрирован Министром России 03.11.2017, регистрационный № 48782) (далее - предписание)		Приложение № 9.2 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматического обслуживания технических устройств электротехники, и прошедших	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматического обслуживания технических устройств электротехники, и прошедших	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматического обслуживания технических устройств электротехники, и прошедших	случаях
8.	Системная надежность	Выполнение годового графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматического обслуживания технических устройств электротехники	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматического обслуживания 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 средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматического обслуживания технических устройств электротехники, и прошедших	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, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматического обслуживания технических устройств электротехники, и прошедших	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматического обслуживания технических устройств электротехники, и прошедших	случаях







10.	Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Выполнение годового графика обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечения функций функциональных систем противоаварийной и релейной защиты устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечения функций функциональных систем противоаварийной и релейной защиты 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 нарастающих итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производственной энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»; $\Pi$ - количество нарастающих итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектам производственной энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество нарастающих итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производственной энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающих итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производственной энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, учитываются виды планового технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;	I; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
-----	---	---	---	---	---	--	---	--	---	--	---

11.	Выполнение заданий по настройке параметров работы релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, а также отсутствие на момент проверки (более 25 суток) выведенных из работы таких устройств из-за неисправности	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления электроэнергетики	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 отключения 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 объектами производства электрической энергии, заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативно-диспетчерского управления в отношении субъекта электроэнергетики при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях,	полненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.	ином законном основании объектами производства электрической энергии, штук. При этом технические условия при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.	метики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами производства электрической энергии, штук. При этом технические условия обслуживания на три месяца и более.	1/2; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативно-диспетчерского управления									
-----	---	--	---	--	--	---	--	---	--	--	---	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--

12.	Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств технического управления, диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматизированных систем 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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последнего суток оценываемого периода выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оценываемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по	-	-	предусмотренных пунктом 31 Правил вывоза 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 вывоза в ремонт), не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывоза в ремонт - повторной) в этот период	в электроэнергетике при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в служебных документах, предусмотренных пунктом 31 Правил вывоза в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывоза в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывоза в ремонт - повторной) в этот период	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оценываемого периода выведенных из работы устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оценываемого субъекта электро-	1/4;	не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам 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 электроэнергетике	Сведения о представлении в установленном в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 (Собрание законодательства России, 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 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 настройке устройств РЗА предусмотрено исполнение исполнительных схем устройств РЗА	Производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния 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 эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	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 передаче телеметрии	Субъекты оперативно-диспетчерского управления электроэнергетике	Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической готовности системы обмена технологической	Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической готовности системы обмена технологической	Без утверждения формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем представляемой 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>Сведения по субъектам электроэнергетики об оперативном согласовании диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанций, нормальных схем электрических соединений электростанций, типовых бланков работ по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчерского управления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или на законном основании основными объектами производства электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, принятых в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении Правил техноло-</p>	<p>информационным законодательством электроэнергетики, технической системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой 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 на законном основании объектами по производству электрической энергии, технической готовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой 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>Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или на законном основании основными объектами производства электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями НПАО Минэнерго России по надежности и безопасности в энергетике</p>	<p>1</p>
15.	<p>Соответствие установленным требованиям документам, определяющим порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала электростанций по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимальной мощности перетоков в контролируемых сечениях электрической сети</p>	<p>Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанций, нормальных схем электрических соединений электростанций, типовых бланков работ по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчерского управления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения по субъектам электроэнергетики об оперативном согласовании диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанций, нормальных схем электрических соединений электростанций, типовых бланков работ по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчерского управления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или на законном основании основными объектами производства электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, принятых в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении Правил техноло-</p>	<p>информационным законодательством электроэнергетики, технической системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой 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 на законном основании объектами по производству электрической энергии, технической готовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой 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>Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или на законном основании основными объектами производства электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями НПАО Минэнерго России по надежности и безопасности в энергетике</p>	<p>1</p>



	<p>мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты</p>	<p>ровании 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</p>	<p>производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и 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 оптовом рынке, требованию к участию генерирующего оборудования в общем первичном 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 оптовом рынке, требованию 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, требованию 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. Автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности осуществляется в соответствии с требованиями, установленными в Правилах Российской Федерации от 13.08.2018 № 937,</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, требованию 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 энергетике фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-</p>	<p>щего оборудования с турбинами типа «Р», введенного в эксплуатацию до вступления в силу Правил технологической функции онирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937,</p>
--	--	---	---	--	---	---	---



					<p>указанем: 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 такими субъектами электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем регулировании частоты.</p>			<p>ваний к участию генерирующего оборудования в общем регулировании частоты и (или) случаях непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем регулировании частоты</p>		<p>продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем регулировании частоты и случаях непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем регулировании частоты</p>	<p>1 в остальных случаях</p>
18.	<p>Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе</p>	<p>Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса (объектовых программно-технических комплексов) в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Наличие факторов 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 органов 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 25 июля 2009 года № 29-ст., в редакции от 11 июля 2011 года № 28-ст.)</p>	<p>Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к настоящей методике</p>	<p>Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий по-прежнему предоставляется информация о причинах аварий в следующем месяце в сводном отчете диспетчерского центра субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Наличие факторов 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</p>		<p>Отсутствие факторов 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</p>	<p>1</p>	





22.	ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования	организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования	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 информации	Приложение № 73 к Перечню представляемых субъектами информации	В соответствии с Перечнем представляемых субъектами информации	Наличие факторов эксплуатации основного электротехнического оборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов, гидрогенераторов) сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Отсутствие факторов эксплуатации основного электротехнического оборудования (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 работы указанного оборудования или технического освидетельствования
23.		Отсутствие факторов эксплуатации гидротурбин сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	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 информации	Приложение № 73 к Перечню представляемых субъектами информации	В соответствии с Перечнем представляемых субъектами информации	Наличие факторов эксплуатации гидротурбин сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Отсутствие факторов эксплуатации гидротурбин 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 работы указанного оборудования или технического освидетельствования
24.	Обеспечение уровня технического состояния объекта, соответствующего уровню или хорошему или очень хорошему виду технического состояния, установочной методической оценки технического состояния	Индекс технического состояния (далее - ИТС) объекта	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 информации	Приложение № 73 к Перечню представляемых субъектами информации	В соответствии с Перечнем представляемых субъектами информации	Если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния $\leq 50$ и $> 25$ и на единицах основного технологического оборудования ИТС $\leq 50$ и $> 25$ , не используется программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий процесс удаленного наблюдения и	Если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния $\leq 50$ и $> 25$ и на единицах основного технологического оборудования ИТС $\leq 50$ и $> 25$ , не используется программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий процесс удаленного наблюдения и	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 работы указанного оборудования или технического освидетельствования

	технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 (зарегистрирован Минюстом России 05.10.2017, регистрационный № 48429) (далее – методика оценки технического состояния)	Эксплуатация оборудования, имеющего высокую вероятность отказа	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 73 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi/\Pi < 0,5$ , где $\Pi$ – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа функции узла и единицы основного технологического оборудования и оценки последствий такого отказа, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.02.2019 № 123 (зарегистрирован Минюстом России 04.04.2019, регистрационный № 54277) (далее – методические указания по расчету вероятности отказа), проводится расчет вероятности отказа, $\Phi$ – количество оборудования с вероятностью отказа $< 0,75$	контроля за состоянием оборудования, его диагностирование и прогнозирование изменения технического 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, $\leq 25$ и на единицах основного технологического оборудования ИТС $\leq 50$ и $> 25$ , используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния,	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 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	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 $\Phi/\Pi < 0,5$ , где $\Pi$ – количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа функции узла и единицы основного технологического оборудования и оценки последствий такого отказа, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.02.2019 № 123 (зарегистрирован Минюстом России 04.04.2019, регистрационный № 54277) (далее – методические указания по расчету вероятности отказа), проводится расчет вероятности отказа, $\Phi$ – количество оборудования с вероятностью отказа $< 0,75$	контроля за состоянием оборудования, его диагностирование и прогнозирование изменения технического 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, $\leq 25$ и на единицах основного технологического оборудования ИТС $\leq 50$ и $> 25$ , используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния,	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 ИТС $\leq 50$ и $> 25$ , используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния,	3/5 в остальных случаях	

26.	Отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, создающих риск безопасности объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождение максимальной потребляемой электрической энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий, направленных 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 объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождение максимальной потребляемой 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 объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимальной потребляемой электрической энергии (мощности)	Отсутствие предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, создающих риск безопасности объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимальной потребляемой электрической энергии (мощности)	2/3
27.	Выполнение мероприятий, направленных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Перечень противоаварийных мероприятий, не выполненных в установленном актом расследования срок, в соответствии с отчетом об авариях в электроэнергетике, форма и порядок заполнения формы 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 после представления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вносятся в следующий месяц 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 мероприятий, направленных по результатам расследования 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 мероприятий, направленных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	1/3	

28.	Персонал	Организация работ по обучению и подготовке производственно-технического персонала	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования руководителей и специалистов, операторов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или по производству электроэнергией	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество руководителей 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 оценительный период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом связанных с занимаемыми должностями), человек	Если $\Phi \geq \Pi$ , где: $\Phi$ - количество руководителей 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 оценительный период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом связанных с занимаемыми должностями), человек	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество руководителей 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 оценительный период проведения курсов дополнительного профессионального образования (с учетом связанных с занимаемыми должностями), человек	Если $\Phi \geq \Pi$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество руководителей 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 оценительный период проведения курсов дополнительного профессионального образования (с учетом связанных с занимаемыми должностями), человек	1/4
29.		Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или по производству электроэнергией	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество руководителей 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 оценительный период проведения курсов дополнительного профессионального образования (с учетом связанных с занимаемыми должностями), человек	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала	1/4		







						<p>единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса опасных частей, единиц измерения, N – количество оцениваемых единиц измерения</p>	<p>запаса, единиц измерения; П – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса опасных частей, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения</p>	<p>где: Ф – количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; П – количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса опасных частей, единиц измерения; N – количество оцениваемых единиц измерения</p>	<p>Если <math>\Phi \geq \Pi</math>, где: Ф - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противаварийных тренировок оперативного персонала, штук; П - количество контрольных противаварийных тренировок оперативного персонала, штук; N - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противаварийных тренировок оперативного персонала, проведенных в оцениваемом периоде</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, либо <math>\Pi = 0</math>, где: Ф - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противаварийных тренировок оперативного персонала, штук; П - количество контрольных противаварийных тренировок оперативного персонала, проведенных в оцениваемом периоде</p>	<p>1</p>
38.	<p>Наличие графика проведения и проведение в соответствии с графиком противаварийных тренировок персонала по предотвращению аварийных ситуаций</p>	<p>Наличие и выполнения графика проведения контроля противаварийных тренировок персонала</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электроэнергетики</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>					
39.	<p>Выполнение субъектом электроэнергетики разработанного плана подготовки к работе в отопительный сезон, включение в себя в том числе проведение ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии с согласованными</p>	<p>Выполнение графика по вводу основного технологического оборудования в капитальный ремонт</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электроэнергетики</p>	<p>Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики</p>	<p>Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>					

	<p>субъектами оперативно-диспетчерского управления следующими 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 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 один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- работы по техническому перевооружению и реконструкции (далее - ТПир) с полной заменой единицы оборудования;</li> <li>- работы по ТПир на отдельных функциональных узлах оборудования (в случае решения о признании вида ремонта «по техническому состоянию»);</li> </ul> <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 в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказа 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 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 признании вида ремонта «по техническому состоянию»);</li> </ul> <p>Кроме того, не учитывается вывод в ремонт газовой турбины по причине не-</p>	<p>субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказа 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 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</li> </ul>	<p>1/8 в остальных случаях</p>
--	---	--	---	--	---	--------------------------------

40.					<p>Выполнение графика окончания капитального ремонта основного технологического оборудования</p>	<p>Субъекты энергетики, 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>Приложения №№ 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 отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в энергетике включен в месячный график ремонта объектов или отказ в раз-решении диспетчерской заявки в случаях,</p>	<p>Если <math>\Phi &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 отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в энергетике включен в месячный график ремонта объектов</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, на которых выполнен капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук.  При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в энергетике включен в месячный график ремонта объектов</p>	<p>Достаточной нара-ботки в межремонт-ный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем;  П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ре-монта, штук</p>	<p>Если <math>\Phi &lt; \Pi</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 отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в энергетике включен в месячный график ремонта объектов</p>	<p>случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию».  Кроме того, не учитывается не-вывод в ремонт газовой турбины по причине недо-статочной нара-ботки в межре-монтный период в экв.ч (или рабо-чих часах) до до-стижения норма-тивного значения, установленного организацией-из-готовителем;  П - количество единиц оборудо-вания нарастаю-щим итогом на оцениваемый пе-риод, запланиро-ванных для вы-вода в капиталь-ный ремонт в со-ответствии с ка-лендарным голо-вым графиком ре-монта, штук</p>	<p>1/7 для гидро-электростан-ций, газотур-бинных элек-тростанций, а также объек-тов по произ-водству элек-трической энергии, функ-ционирующих на основе ис-пользования энергии ветра и солнца;  1/8 в осталь-ных случаях</p>
-----	--	--	--	--	--	--	--	---	--	---	---	--	--	--	---	--	--



41.				Выполнение графика по вводу 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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 75, 76 и 79 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, выведенных 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 пунктами 15, 20 и 31 Правил вы-	на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	новленного организационно-технического подразделения; $\Pi$ - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	Кроме того, не учитывается непереведенные ремонтные работы по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организационно-техническим подразделением; $\Pi$ - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта 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>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 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 применении вида ремонта «по техническому состоянию»).</li> </ul> <p>Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения установленной организационно-технической нормативной величины для соответствующего вида ремонта;</p> <p>II - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, зашифрованных для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым</p>	<p>ской 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 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 применении вида ремонта «по техническому состоянию»).</li> </ul> <p>Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения установленной организационно-технической нормативной величины для соответствующего вида ремонта;</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 диспетчеризации, 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 применении вида ремонта «по техническому состоянию»).</li> </ul> <p>Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения установленной организационно-технической нормативной величины для соответствующего вида ремонта;</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 диспетчеризации, 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 применении вида ремонта «по техническому состоянию»).</li> </ul> <p>Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения установленной организационно-технической нормативной величины для соответствующего вида ремонта;</p>
--	--	--	--	---	---	---	---

42.	Выполнение графика окончания среднего ремонта основного технологического оборудования	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производства 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 периодов оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказа в разрешении заявки диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается выполненным до	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , 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 включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказа в разрешении заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31	Графиком ремонта, штук	П - 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 работки в межремонтный период в экв.ч (или работки в экв.ч) до достижения нормативной работки, установленной организацией-изготовителем для соответствующего вида ремонта; П - 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>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 единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому составу»).</li> </ul> <p>Кроме того, не учитывается проведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для ответственного вида ремонта;</p> <p>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>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 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 единицы оборудования;</li> <li>- работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому составу»).</li> </ul> <p>Кроме того, не учитывается проведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для ответственного вида ремонта;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый</p>	<p>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 - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным 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;</li> <li>- работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому составу»).</li> </ul> <p>Кроме того, не учитывается проведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для ответственного вида ремонта;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый</p>	<p>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 - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным 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;</li> <li>- работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому составу»).</li> </ul> <p>Кроме того, не учитывается проведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения наработки, установленной организацией-изготовителем для ответственного вида ремонта;</p> <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый</p>
---	--	---	---

43.	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 электроэнергетики	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Приложения №№ 73, 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования с дореформенным значением, рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС $\leq 50$ , капитальный или средний ремонт которого не выполнен в оценяваемом периоде в соответствии с годовым планом ремонта и при этом не проведены ТПАР или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде	-	период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения работки, установленной организацией-исполнителем для соответствующего вида ремонта; П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта 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
44.	Отсутствие обслуживания в уведомительном техническом	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, Годовой план ремонтов объектов	Приложения №№ 73, 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования с расчетными в соответствии с методикой	-	период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	Отсутствие основного технологического оборудования с расчетными в соответствии с методикой	1/7 для гидроэлектростанций, газотурбинных электростанций, атомных электростанций,

	<p>ческом состоянии, не включенного в годовой план ремонта и в план ТПР основного технологического оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования/объектов</p>	<p>инном законном освоении объектов по производству электрической энергии</p>	<p>электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой 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 ТПР 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 ТПР 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 освоении 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 представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложения №№ 73 и 76 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие основного технологического оборудования, техническое состояние которого, рассчитанное в соответствии с методикой оценки технического состояния, снизилось до уровня «удовлетворительное» или «критическое» по результатам проведенного в оцениваемом периоде капитального или среднего ремонта</p>		<p>Не рассчитывается для гидростанций, газотурбинных электростанций, атомных электростанций, объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца, 1/8 в остальных случаях</p>	
46.	<p>Отсутствие факта неулучшения технического состояния основного технологического оборудования после проведения капитального или среднего ремонта</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном освоении 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 представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложения №№ 73 и 76 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем представляемой 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>1/7 для гидроэлектростанций, газотурбинных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1/8 в остальных случаях</p>	

47.	Отсутствие на момент принятия решения о готовности длительного (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 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	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 длительного (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности электростанции, 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 ином законном основании объектами производства 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 заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	-	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами производства 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 заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	1/8 в остальных случаях 1
48.	Топливообеспечение	Наличие на тепловых электростанциях основного и резервного (аварийного) топлива в соответствии с установленными нормативами	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 (резервного) топлива, т; $\Pi$ - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования общий нормативный запас основного (резервного) топлива, т	-	Если $\Phi / \Pi \geq 1$ , где: $\Phi$ - фактический объем нормируемого (резервного) топлива, т; $\Pi$ - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования общий нормативный запас основного (резервного) топлива, т	1/2 в случае, если для объекта оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса

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

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

51.	Готовность к работе систем приёма и разгрузки топлива, топливозаправки и приготовления топливоводяной смеси на тепловых электростанциях	Выполнение графиков проверки аппаратуры контроля, автоматического и дистанционного управления, технологических защит, блокировки и сигнализации, пожаротушения, разгрузочных и размораживающих устройств, агрегатов и систем топливозадачи, хозяйств жидкого и газообразного топлива	Субъекты энергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами производственной электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем представленных субъектов информации	Приложение № 73 к Перечню представленных субъектов информации	В соответствии с Перечнем представленных субъектов информации	Наличие фактов невыполнения графика	-	Отсутствие фактов невыполнения графика	Не рассчитывается для гидроэлектростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца, 1 в остальных случаях
-----	---	--	--	---	---	---	-------------------------------------	---	--	--

Таблица 2. 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 электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии

№п/п	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя				Весовой коэффициент показателя				
				Предоставлюг	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, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоязыной или резервной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоязыной или резервной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоязыной или резервной автоматики, и 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 годовом графике на основе диспетчерского режима работы или эксплуатации объектов диспетчеризации, шпук;	Приложение № 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоязыной или резервной автоматики, и 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 годовом графике на основе диспетчерского режима работы или эксплуатации объектов диспетчеризации, шпук;	Если $\Phi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоязыной или резервной автоматики, и 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 годовом графике на основе диспетчерского режима работы или эксплуатации объектов диспетчеризации, шпук;	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоязыной или резервной автоматики, и 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 годовом графике на основе диспетчерского режима работы или эксплуатации объектов диспетчеризации, шпук;	Если $\Phi \geq 0$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоязыной или резервной автоматики, и 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 годовом графике на основе диспетчерского режима работы или эксплуатации объектов диспетчеризации, шпук;	2/3; не рассчитывается, в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоязыной или резервной автоматики







			представляемой субъектами электроэнергетики информации				диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, осуществляются виды планирования технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;	диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации объектов диспетчеризации, осуществляются виды планирования технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;	хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации объектов диспетчеризации, осуществляются виды планирования технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;	годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации объектов диспетчеризации, осуществляются виды планирования технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;
							П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания и ремонтных работ, выполняемых в период действия «Контроль» и «Восстановление»;	П - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания и ремонтных работ, выполняемых в период действия «Контроль» и «Восстановление»;	годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации объектов диспетчеризации, осуществляются виды планирования технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;	годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации объектов диспетчеризации, осуществляются виды планирования технического обслуживания «Контроль» и «Восстановление»;

4.	<p>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 таковых устройств из-за неисправности</p>	<p>Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания автоматической частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъект энергетической информации</p>	<p>Без утверждения формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие фактов невыполнения субъектами электроэнергетики, владеющим на праве собственности или иным законным основанием объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом заданию 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 выезда в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил выезда в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в</p>	<p>Без утверждения формы предоставления информации</p>	<p>Отсутствие фактов невыполнения субъектами электроэнергетики, владеющим на праве собственности или иным законным основанием объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом заданию 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 выезда в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Пра-</p>	<p>1/2; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>
----	--	---	--	---	--	--	--	--	--	--

5.	Отсутствие длительно (более 25 суток) введенных 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) введенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованых систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации	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 диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оценываемого 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 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		вил 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	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	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	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>Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации (далее - программы) на подстанциях (далее - программы) модернизации и расширения ССПИ, согласованных с диспетчерскими центрами оперативного управления в электроэнергетике</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>чет 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>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, прогнвоавариной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>
7.	<p>Соблюдение требований к существующим каналам связи и передачи телеметрической информации с диспетчерскими центрами субъекта оперативного управления в электроэнергетике</p>	<p>Наличие планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации (далее - программы) на подстанциях (далее - программы) модернизации и расширения ССПИ, согласованных с диспетчерскими центрами оперативного 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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Отсутствие программы 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>Не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в предстоящем периоде; 2/3 в остальных случаях</p>
8.		<p>Выполнение программ модернизации и расширения ССПИ, согласованных с диспетчерскими центрами субъекта оперативного 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</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ либо перенос сроков реализации таких мероприятий</p>	<p>Отсутствие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ</p>	<p>Не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в предстоящем периоде; 1/3 в остальных случаях</p>

	1						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	Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
						(программ) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Сведения об отсутствии у субъектов электроэнергетики согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем соединений электросетевого хозяйства, типовых бланков включения по выводу из работы объектов диспетчеризации требованиям субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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		
						Без утвержденной формы предоставления информации	Средствами оперативного управления в электроэнергетике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении периода аварийного предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вноситься в следующие показатели в следующем месяце с корректной информацией	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	1	Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
						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 максимального допустимых перепадов в контролируемых сечениях электрической сети	Средствами оперативного управления в электроэнергетике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении периода аварийного предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вноситься в следующие показатели в следующем месяце с корректной информацией	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		
9.						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 максимального допустимых перепадов в контролируемых сечениях электрической сети	Средствами оперативного управления в электроэнергетике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении периода аварийного предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вноситься в следующие показатели в следующем месяце с корректной информацией	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		
						Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Средствами оперативного управления в электроэнергетике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении периода аварийного предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вноситься в следующие показатели в следующем месяце с корректной информацией	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	1	Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
10.						Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Средствами оперативного управления в электроэнергетике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении периода аварийного предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вноситься в следующие показатели в следующем месяце с корректной информацией	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	1	Отсутствие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

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 покупателями команд об аварийных ограничениях или временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном 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 потребления электрической мощности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Перечнем предоставляемой субъектам электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектам 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 первым ным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения режимов аварийного потребления электрической мощности		Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первым ным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения режимов аварийного потребления электрической мощности	Не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первым получателем команд; 1/6 в остальных случаях
13.		Наличие разработанных и утвержденных в установленном Правилami ограничения режимов аварийного отключения потребления	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первым ным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения режимов аварийного отключения потребления		Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первым ным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном Правилami ограничения режимов аварийного отключения потребления	Не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первым получателем команд; 1/2 в остальных случаях

14.			Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	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 выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	Не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд; 1/6 в остальных случаях
15.	Выполнение заданий субъекта оперативного диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки	Выполнение заданий субъекта оперативного диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативного диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматической срабатывания автотоматика частотной разгрузки, по объемам осуществляющих воздействия нагрузки и по	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативного диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или резервной автоматической срабатывания автотоматика частотной разгрузки, по объемам осуществляющих воздействия нагрузки и по	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 электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъекта оперативного диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативного диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки)	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъекта оперативного диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативного диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки)	Не рассчитывается в случае, если субъектом оперативно-диспетчерского управления не направлялись задания;	Не рассчитывается в случае, если субъектом оперативно-диспетчерского управления не направлялись задания;

				настройке срабатывания и обесточивания потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Церечем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	без утверждения в определенной форме предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполненных предписаний		своего управления заданию субьекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)		направления субьектом оперативно-диспетчерского управления заданиями на создание и модернизацию устройств)	
16.	Техническое состояние	Отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, создающих риск безопасности объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и повышенной опасности поражения электрической энергией (мощности)	Отсутствие невыполненных предписаний, создающих риск безопасности объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и повышенной опасности поражения электрической энергией (мощности)	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки устраненных ранее выявленных нарушений	Без утверждения в определенной форме предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполненных предписаний		своего управления заданию субьекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)		направления субьектом оперативно-диспетчерского управления заданиями на создание и модернизацию устройств)	2/3
17.		Участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам аварийного расследования в соответствии с федеральным государственным надзором	Перечень противоявных мероприятий, принятых, не выполненных в установленный срок, в соответствии с отчетом об авариях с указанием наиболее пострадавших объектов электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварии после представления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вноситься в следующий отчетный период		Наличие в отчетном периоде не выполненных субьектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики по передаче электрической энергии (мощности)		Отсутствие в отчетном периоде не выполненных субьектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики по передаче электрической энергии (мощности)	1/3

					18.	<p>Отсутствие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования с высокими и очень высоким уровнем риска</p>	<p>Отсутствие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования</p>	1/2				<p>мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования</p>		<p>ботанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования</p>	<p>Наличие фактов эксплуатации основного электро-технического маслonaполненного оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования</p>	1/2							
					19.	<p>ИТС силовых трансформаторов классом напряжения 110 кВ и выше</p>	<p>Если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС каждого трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше <math>\leq 100</math> и <math>&gt; 70</math></p>	1/2	<p>Рассчитывается по формуле:  <math>B = \text{ИТС} / 100</math>,      если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше <math>\leq 25</math>      или если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше <math>\leq 50</math> и <math>&gt; 25</math>      для него не используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния, при условии отсутствия на всех силовых трансформаторах классом напряжения 110 кВ и выше аварий, соответствующих пункту 5 Правил расследования и имеющих следующие технические причины</p>	<p>за месяц, в котором произошла авария</p>	<p>Ежемесячно до 25 числа месяца, следующего за отчетным (при этом первое представление данных осуществляется за 5 лет, предшествующих отчетному месяцу)</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы объектов электро-технического хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемых информации</p>	<p>Приложение № 6 к настоящей методике</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы объектов электро-технического хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемых информации</p>	<p>Приложение № 6 к настоящей методике</p>	<p>Сведения об авариях, произошедших на (авто)трансформаторах 110 кВ и выше</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы объектов электро-технического хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемых информации</p>	<p>Приложение № 6 к настоящей методике</p>	<p>Технические характеристики и показатели работы объектов электро-технического хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемых информации</p>	<p>Приложение № 6 к настоящей методике</p>	<p>Сведения об авариях, произошедших на (авто)трансформаторах 110 кВ и выше</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>

								<p>повреждений оборудования: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет, или если рассчитаны в соответствии с методическими указаниями по расчету вероятности отказа ресурсопределяющего функционального узла хотя бы одного трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше и номинальной мощностью <math>\geq 63</math> МВА и более <math>\geq 0,73</math></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 классом напряжения 110 кВ и выше <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 классом напряжения <math>\leq 70</math> и <math>&gt; 50</math> и для него не используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния. <math>B=0,7</math>, если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения</p>			
--	--	--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--

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

22.	Наличие и выполнение графика проверки знаний работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой 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 проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ - количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , где: $\Phi$ - количество работников и специалистов работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек;	Если $\Phi \geq \Pi$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; $\Pi$ - количество руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми должностями), человек	1/4
23.	Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программы 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
24.	Обеспеченность персонала эксплуатационным персоналом	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 утвержденного субъектом электроэнергетики	-	Наличие утвержденного субъекта электроэнергетики	1/3

							перечня инструкций, положений, технических схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	перечня инструкций, положений, технических схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	том электроэнергетики перечня инструкций, положений, технических и отеративных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы			
25.	тационной документации, положений, технических схем для подстанции, района, участка, лаборатории и службы	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	Отсутствие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектами энергетика перечнями	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектами энергетика перечнями	1/3				
26.	Наличие на рабочих местах операционной 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 электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах операционной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Наличие на рабочих местах операционной 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	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	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	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 электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ ; где: $\Phi$ - фактические ресурсы, единицы измерения; $\Pi$ - запланированные ресурсы;	Если $\Phi / \Pi \geq 0,9$ , где: $\Phi$ - фактические ресурсы, единицы измерения; $\Pi$ - запланированные ресурсы;	1/4				



29.			Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	электрохозяйства и объемы 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, единиц измерения	Если $\sum \Phi_i / \Pi_i / N \geq 0,9$ , 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 электроэнергетического 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	ресурсы, единиц измерения	единиц измерения; П – запланированные ресурсы, единиц измерения	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	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектам электроэнергетики информации	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	Отсутствие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ	-	Наличие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ	1/2

										1/2
32.	массовых нарушений электроснабжения потребителей	Наличие автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ	Наличие автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ	В соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, Г/одовой 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 предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	2/3
33.	Выполнение субъектом электроэнергетики работ по подготовке к работе в отопительный сезон, включению 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 ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен в соответствии с годовым планом ремонта	Наличие основного технологического оборудования с доремонтным значением рассчитанного в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен в оцениваемом периоде в соответствии с годовым планом ремонта и при этом не проведены ТПир или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде	В соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 74 - 76 и 79 к Перечню предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, Г/одовой 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 предоставляемых субъектами электроэнергетики информации	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в годовой план ремонта и в план ТПир основного технологического оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования/ объектов	Наличие основного технологического оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50, капитальный или средний ремонт которого не выполнен в оцениваемом периоде в соответствии с годовым планом ремонта и при этом не проведены ТПир или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде	1/6
34.										

35.	Отсутствие факта улучшения технического состояния основного технологического оборудования после проведения капитального или среднего 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, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой информации	Приложение № 4 к Перечню предоставляемой информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой информации	Наличие основного технологического оборудования, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС $\leq 50$ до и после проведенного капитального или среднего ремонта	-	Наличие основного технологического оборудования, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС $\leq 50$ до и после проведенного капитального или среднего ремонта	-	Отсутствие основного технологического оборудования, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС $\leq 50$ до и после проведенного капитального или среднего ремонта	1/6
36.	Выполнение субъектом электроэнергетики графика проведения противаварийных тренировок персонала (дежурного) в том числе по вводу графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), проводимых с участием субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, и выполнение мероприятий, разрабо-	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией	Приложение № 4 к Перечню предоставляемой информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок персонала, штук; $\Pi$ - количество контрольных тренировок персонала, штук;	Если $\Phi \geq \Pi$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок персонала, штук; Если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок персонала, штук;	-	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок персонала, штук; $\Pi$ - количество контрольных тренировок персонала, штук;	Если $\Phi \geq \Pi$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок персонала, штук; $\Pi$ - количество контрольных тренировок персонала, штук;	1/2

37.	тантных по результатам тренировок	Выполнение субъединиц 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 информации электроэнергетики	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой информации электроэнергетики	В соответствии с Перечнем предоставляемой информацией электроэнергетики	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оценяемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; $\Pi$ - количество мероприятий, проведенных в оценяемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество проведенных мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; $\Pi$ - количество мероприятий, проведенных в оценяемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество проведенных в оценяемом периоде мероприятий по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук; $\Pi$ - количество мероприятий, проведенных в оценяемом периоде по результатам контрольных противоаварийных тренировок персонала, штук	1/2
38.	Ремонтная деятельность	Выполнение субъединиц электроэнергетики в соответствии с согласованными субъектами оперативного диспетчерского управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования годового плана ремонта основного оборудования, влияющего на готовность передачи электрической энергии	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	Приложения №№ 75 и 76 к Перечню предоставляемой информацией электроэнергетики	В соответствии с Перечнем предоставляемой информацией электроэнергетики	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на дату составления годового графика 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 пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается выполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , где: $\Phi$ - фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на дату составления годового графика 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 пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на дату составления годового графика 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 пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным	1/6



40.							<p>черской 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 диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - второй) в этот период;</p> <p>П - запланированные объемы расписки ЛЭП в соответствии с календарным графиком ремонта, га</p>	<p>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 диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - второй) в этот период;</p> <p>П - запланированные объемы расписки ЛЭП в соответствии с календарным графиком ремонта, га</p>	<p>работ в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или откaze 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 диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - второй) в этот период;</p> <p>П - запланированные объемы расписки ЛЭП в соответствии с календарным графиком ремонта, га</p>	<p>Расписывается по формуле:  <math>B = \Phi / \Pi</math>,  если <math>\Phi &lt; \Pi</math>,  где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оценываемый период нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, выведенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, га</p>	<p><math>\Phi \geq \Pi</math>  либо <math>\Pi = 0</math>,  где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, выведенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, га</p>	1/6
	Выполнение графика по выводу основного технологического оборудования подстанций 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 субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, выведенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>,  где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, выведенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, га</p>	<p>Расписывается по формуле:  <math>B = \Phi / \Pi</math>,  если <math>\Phi &lt; \Pi</math>,  где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оценываемый период нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, выведенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, га</p>	<p><math>\Phi \geq \Pi</math>  либо <math>\Pi = 0</math>,  где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оценываемый период единиц оборудования, выведенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, га</p>			

<p>жения и реконструкцией субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отпеты диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно 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 диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.</p> <p>Также не считается невыполненным выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при которой оборудование, 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 (в случае ремонта или замены «то техническому состоянию»);</li> <li>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом</li> </ul>	<p>из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отпеты диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно 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 выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при которой оборудование, 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 (в случае ремонта или замены «то техническому состоянию»);</li> <li>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом</li> </ul>	<p>штук. При этом вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отпеты диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно 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 выводу в ремонт объекта диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.</p> <p>Также не считается невыполненным выводу в ремонт объекта диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.</p> <p>Также не считается невыполненным выводу в ремонт объекта диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.</p>
---	--	---	--

				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 субъектами 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	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 электросетях при отказе субъекта оперативного управления в диспетчерском управлении или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невы-	на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	единицы оборудования, работы по ТП и Р на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»)»; $\Pi$ - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	шени о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); $\Pi$ - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	1/6
41.								Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , 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 электросетях при отказе субъекта оперативного управления в диспетчерском управлении или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , 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 электросетях при отказе субъекта оперативного управления в диспетчерском управлении или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил				





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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения №№ 75, 76 и 79 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 оцениваемый период 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 ремонта в месячный график ремонта 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, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.	Если $\Phi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом оцениваемый период 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 ремонта в месячный график ремонта 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, 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 оцениваемый период 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 ремонта в месячный график ремонта 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, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.	1/6
-----	--	--	--	--	---	---	---	---	---	---	--	-----

43.			Выполнение графика окончания среднего ремонта основного технологического оборудования подстанций	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законным основанием объектами электросетевого	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики	Приложения №№ 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой электротехнической информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субэлементами электротехнической информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом оцениваемый период оборудования, на которых выполнен средний ремонт, штук	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом оцениваемый период оборудования, на которых выполнен средний ремонт, штук	Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из пунктов: - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); $\Pi$ - количество единиц оборудования нарастающим итогом 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 единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по техническому состоянию»); $\Pi$ - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	1/6
-----	--	--	--	---	--	---	---	---	---	---	--	-----

	хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	и Сведения о выполнении программ технического перевооружения и реконструкции субектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемых субъектами электроэнергетики информации		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 отказе 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, 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 оборудования; - работы по ТПир на отдельных функциональных единицах оборудования (в случае решения о применении вида ремонта «по технической состоянию»);	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 отказе 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, 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 оборудования; - работы по ТПир на отдельных функциональных единицах оборудования, на которой выполнен один 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 отказе 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, 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
--	---	---	--	--	--	--



	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 казатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой информации	Приложение № 74 к Перечню предоставляемой информации	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой информацией	Если рассчитывается по формуле: $B = ИТС / 100$ , если рассчитанный в соответствии с методикой оценки 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	1
	46.	Обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регуляционного диапазона	Отсутствие фактов неприведения мероприятий по техническому освидетельствованию оборудования в регулировании реактивной мощности (автоматически (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 неприведения мероприятий по техническому освидетельствованию оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (синхронные конденсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	Отсутствие фактов неприведения 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	диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	1
	47.	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства (с проведением их комплексного опробования), влияющих	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых объектов электросетевого хозяйства	Сведения о выполнении программы ввода в эксплуатацию и реконструкции объектов 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	диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	1

	на обеспечение готовности к передаче электрической энергии (мощности) потребителям в преддверии отопительный сезон	программы которых утверждаются Министром энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с постановлением Правительством Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (ч. II), ст. 5978; 2018, № 51, ст. 8007)	Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощности) в эксплуатацию в соответствии с приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и	Приложение № 7 к приказу Минэнерго России от 05.05.2016 № 380	В соответствии с приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380	ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации	П – плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации	новного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации	
		Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и инвестиционные программы которых утверждаются Министром энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации	Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощности) в эксплуатацию в соответствии с приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и	Приложение № 7 к приказу Минэнерго России от 05.05.2016 № 380	В соответствии с приказом Минэнерго России от 05.05.2016 № 380	ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации	П – плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации	новного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации	

				от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»	<p>обосновывающих ее материалов, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»</p> <p>(зарегистрирован Минюстом России 09.06.2016, регистрационный № 42482) (далее - приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380)</p>						
--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--



48.	Готовность к работе схем плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи	Выполнение пробных плавок гололеда на воздушных линиях электропередачи (далее - ВЛ), отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении пробных плавок гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 9.3 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Ф = 0 при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$ , где: Ф - количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; $\Pi$ - общее количество плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; $\Pi$ - общее количество плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; $\Pi$ - общее количество плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук (на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , где: Ф - количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; $\Pi$ - общее количество плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; $\Pi$ - общее количество плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук (на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)	Если $\Phi = \Pi$ при $\Pi > 0$ , где: Ф - количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; $\Pi$ - общее количество пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук; $\Pi$ - общее количество пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, штук (на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)	1 в случае, если на объекте предусмотрено использование соответствующих устройств; не рассчитывается 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

№ шп	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 представления	Срок представления	0	от 0 до 1		1
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 диспетчерского управления (более 25 суток) выведенного из работы оборудования и технического обслуживания средств диспетчерского и технологического управления	Выполнение годового графика технического обслуживания диспетчерского и технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования мощности и резервов активной мощности в соответствии с Перечнем представленных субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 72.1 к Перечню представлений субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представлений субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом оцениваемых периодов единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук.; $\Pi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике, штук.;	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , 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, запланированного в годовом графике, штук.;	1	12
								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, запланированного в годовом графике, штук.;			2/3
2.			Отсутствие диспетчерского управления из-за неисправности оборудования и технического управления	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительности выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского и технологического управления, более 25 суток	Без утвержденной формы представления информации	В соответствии с Перечнем представлений субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенного из работы из-за неисправности оборудования средств диспетчерского и технологического управления, более 25 суток	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенного из работы из-за неисправности оборудования		1/3

	<p>Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики</p>	<p>Выполнение годового графика технического обслуживания аппаратных комплексов централизованной (центральной-координирующей) системы автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания диспетчерского управления технологического управления функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 72.1 к Перечню предоставляемых субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом оцениваемых периодов единиц обслуживания, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;</p>	<p>Расчитывается по формуле:  <math>B = \Phi / \Pi</math>,      если <math>\Phi &lt; \Pi</math>,      где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц обслуживания, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;</p>	<p>Если <math>\Phi \geq \Pi</math> либо <math>\Pi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц обслуживания, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;</p>	<p>1</p>
<p>3.</p>	<p>Выполнение годового графика технического обслуживания аппаратных комплексов централизованной (центральной-координирующей) системы автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности (далее - АРЧМ)</p>	<p>Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания диспетчерского управления технологического управления функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ в соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение № 72.1 к Перечню предоставляемых субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемых субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом оцениваемых периодов единиц обслуживания, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;</p>	<p>Расчитывается по формуле:  <math>B = \Phi / \Pi</math>,      если <math>\Phi &lt; \Pi</math>,      где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц обслуживания, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;</p>	<p>Если <math>\Phi \geq \Pi</math> либо <math>\Pi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц обслуживания, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, штук;</p>	<p>1</p>	

4.	Выполнение заданных по настройке параметров их работы, а также отсудье на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенных из работы этих устройств из-за неисправности	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 ЦС (ЦКС) АРЧМ в соответствии с Перечнем предоставляемой информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последних суток оцененного периода выведенных из работы программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оцененного периода выведенных из работы программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	-	1
5.	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с диспетчерскими пунктами субъектов электроэнергетики и объектами электроэнергетики	Соблюдение требований о наличии независимых каналов связи с узлами до-ступу сетей связи, которым осуществляется передача телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о соблюдении требований о наличии независимых каналов связи с узлами до-ступу сетей связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов несоблюдения/нарушения	Отсутствие фактов несоблюдения/нарушения	-	1
6.	Отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического	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 утвержденной 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

	надзора, создающих риск безопасности работы объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха	температур наружного воздуха и прохождение максимума потребления электрической энергии (мощности)	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органов федерального государственного энергетического надзора	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Перечень мероприятий аварийных мероприятий, не выполненных в установленном актом расследования сроков, соответствия с отменами наименьшим указанием новация субъекта, электроэнергетики, которым не были выполнены указания, и наименования объекта	Перечень мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал)	Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала	наблюдения, создающих риск безопасности работы объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха	максимума потребления электрической энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий, результатов расследования аварий с участием органов федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	7.	факты невыполненных предписаний	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий по окончании предоставления сведений о результатах расследования сроков аварий вносятся в отчетный месяц сведения об авариях вносимых в соответствующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к настоящей методике	Наличие в оценываемом периоде не выполненных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике установленных сроков расследования сроков мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации) в оценываемом периоде, человек; $\Pi$ - количество вышедших работников в оценываемом периоде, человек;	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации) в оценываемом периоде, человек; $\Pi$ - количество вышедших работников в оценываемом периоде, человек;	Отсутствие в оценываемом периоде не выполненных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике установленных сроков расследования мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	1/3	
8. Персонал	Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал)	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации) в оценываемом периоде, человек; $\Pi$ - количество вышедших работников в оценываемом периоде, человек;	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации) в оценываемом периоде, человек;	Если $\Phi \geq \Pi$ , где: $\Phi$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации) в оценываемом периоде, человек;	Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала	наблюдения, создающих риск безопасности работы объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха	максимума потребления электрической энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий, результатов расследования аварий с участием органов федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	8.	факты невыполненных предписаний	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий по окончании предоставления сведений о результатах расследования сроков аварий вносятся в отчетный месяц сведения об авариях вносимых в соответствующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Рекомендуемый образец приведен в приложении № 6 к настоящей методике	Наличие в оценываемом периоде не выполненных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике установленных сроков расследования сроков мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации) в оценываемом периоде, человек; $\Pi$ - количество вышедших работников в оценываемом периоде, человек;	Если $\Phi \geq \Pi$ , где: $\Phi$ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержания квалификации) в оценываемом периоде, человек;	1/3		



11.	Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудованию, схемами и программами переключения	Наличие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней эксплуатационной и оперативной документации, инструкций, положений, схем и программ переключений в структурных подразделениях диспетчерского центра, осуществляющих функции по управлению режимом работы энергосистемы и эксплуатационному обслуживанию инженерных систем и оборудованию 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 электроэнергетики информации	Приложение № 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней необходимых инструкций, положений, технологических и оперативных схем	-	Наличие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней необходимых инструкций, положений, технологических и оперативных схем	1/3
12.	Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом энергетики перечнями	Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом энергетики 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 субъектом энергетики перечнями	-	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом энергетики перечнями	1/3
13.	Обеспеченность рабочих мест диспетчерского (оперативно-ремонтного) персонала диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектом энергетики перечнями	Обеспеченность рабочих мест диспетчерского (оперативно-ремонтного) персонала диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектом энергетики 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 (оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектом энергетики перечнями	-	Наличие на рабочих местах диспетчерского (оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектом энергетики перечнями	1/3

	14. Противаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	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 на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра	1/3		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	Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра	1/3	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\sum \Phi_i / \Pi_i / N \leq 0,5$ , где: $\Phi_i$ - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; $\Pi_i$ - количество единиц аварийного запаса в утвержденном субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; $N$ - количество оцениваемых единиц измерения	Если $\sum \Phi_i / \Pi_i / N \geq 0,9$ , 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
	16.	Наличие РИСЭ	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	1/3	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ , при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук; $\Pi$ - общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если $\Phi = \Pi$ , либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук; $\Pi$ - общее количество РИСЭ в наличии, штук
	17.	Выполнение субъектом электроэнергетики разработанных и утвержденных графиков проведения ремонта зданий и оборудования	Выполнение плана ремонта объектов электроэнергетики	1	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение № 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество РИСЭ в наличии, штук



	<p>ного им плана подготовки к работе в оточительный сезон, включющего в себя в том числе проведение ремонта вспомогательного оборудования, зданий и сооружений</p>	<p>Наличие и выполнение графика проведения контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала</p>	<p>В выполнении субъектами оперативно-диспетчерского управления в электротехнике</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией субъектами электротехники информации</p>	<p>Сведения о выполнении работ по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией субъектами электротехники информации</p>	<p>Сведения о выполнении работ по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией субъектами электротехники информации</p>	<p>Сведения о выполнении работ по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией субъектами электротехники информации</p>	<p>Сведения о выполнении работ по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией субъектами электротехники информации</p>	<p>нарастающим периодом на оцениваемый период единиц оборудования, котлов, турбин, трансформаторов, реакторов, конденсаторов, насосов, компрессоров, вентиляторов, электрооборудования, систем, технических средств, обслуживающего персонала, зданий и сооружений АСУ</p>	<p>Выполнение субъектами электротехники графика проведения противоаварийных тренировок оперативного персонала и выполнение мероприятий, разработанных по результатам тренировок</p>	<p>Наличие и выполнение графика проведения контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электротехнике</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией субъектами электротехники информации</p>	<p>Приложение № 45 к Перечню предоставляемой информацией субъектами электротехники информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой информацией субъектами электротехники 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 диспетчерского персонала, штук; <math>\Pi</math> - количество контрольных тренировок противаварийных тренировок диспетчерского персонала, штук;</p>	<p>Расчитывается по формуле: <math>B = \Phi / \Pi</math>, если <math>\Phi &lt; \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; <math>\Pi</math> - количество контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук;</p>	<p>Если <math>\Phi \geq \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук; <math>\Pi</math> - количество контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук;</p>	<p>2/3</p>
<p>18.</p>	<p>Выполнение субъектами электротехники графика проведения мероприятий по подготовке персонала и выполнение мероприятий, разработанных по результатам тренировок</p>	<p>Выполнение субъектами электротехники графика проведения контрольных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электротехнике</p>	<p>Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой информацией субъектами электротехники информации</p>	<p>Приложение № 45 к Перечню предоставляемой информацией субъектами электротехники информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой информацией субъектами электротехники информации</p>	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам тренировок диспетчерского персонала, штук; <math>\Pi</math> - количество мероприятий по результатам тренировок диспетчерского персонала, штук;</p>	<p>Расчитывается по формуле: <math>B = \Phi / \Pi</math>, если <math>\Phi &lt; \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> - количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам тренировок диспетчерского персонала, штук; <math>\Pi</math> - количество мероприятий по результатам тренировок диспетчерского персонала, штук;</p>	<p>Если <math>\Phi \geq \Pi</math> либо <math>\Pi = 0</math>, где: <math>\Phi</math> - количество проведенных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам тренировок диспетчерского персонала, штук; <math>\Pi</math> - количество мероприятий по результатам тренировок диспетчерского персонала, штук;</p>	<p>1/3</p>									

21.	Соблюдение требований к функциональному операционно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Выполнение требований к функциональному операционно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении требований (коэффициент готовности) к функционированию операционно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе в соответствии с Перечнем	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем моей субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения требований	-	Отсутствие фактов невыполнения требований	1
20.	Оперативно-диспетчерское управление	Соответствие требованиям Правил оперативно-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 оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	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 субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем моей субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения требований Правил ОДУ	-	Отсутствие фактов невыполнения требований Правил ОДУ	1
							периоде по результатам контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук	П - количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оценываемом периоде контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук	роприятий, выполнение которых запланировано в оценываемом периоде контрольных тренировок диспетчерского персонала, штук	

22.	Выполнение расчетов параметров устройств релейной защиты, отношения диспетчеризации диспетчерского центра, и выдача соответствующих заданий электроэнергетикам и потребителям электрической энергии	Выполнение расчетов и выдача диспетчерским центрам заданий по параметрам настройки устройств релейной защиты, объектов там диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении расчетов и выдаче диспетчерскими центрами заданиям субъектам электроэнергетики по параметрам настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняются диспетчерские центры в соответствии с Перечнем предоставляемой электроэнергетики информации	Приложение № 72.2 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 выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук; $\Pi$ - количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов/настроек находящихся в эксплуатации релейной защиты, расчет и выбор настроек которых выполняются диспетчерские центры, штук	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук; $\Pi$ - количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов/настроек находящихся в эксплуатации релейной защиты, расчет и выбор настроек которых выполняются диспетчерские центры, штук	Расчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук; $\Pi$ - количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов/настроек находящихся в эксплуатации релейной защиты, расчет и выбор настроек которых выполняются диспетчерские центры, штук	1
-----	---	--	---	---	---	---	---	---	---	---

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		
				0	от 0 до 1	1
1	2	3	4	5	6	7
1.	Производство и от-пуск энергии	Обеспечение го-товности генериро-вующего оборудова-ния к несению нагрузок в преде-лах величины рас-полагаемой элек-трической мощно-	Выполнение планового значения среднемесячной располагаемой электриче-ской мощности тепловых и атомных электрических станций	Если $\Phi / \Pi < 0,5$ , где: $\Phi$ - фактическое зна-чение среднемесячной располагаемой электриче-ской мощности объекта за отчетный период, МВт; $\Pi$ - плановое значение среднемесячной распола-гаемой электрической	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ , если $\Phi / \Pi \geq 0,5$ и $\Phi/\Pi < 0,85$ , где: $\Phi$ - фактическое значе-ние среднемесячной распо-лагаемой электрической мощности объекта за отчет-ный период, МВт;	Если $\Phi / \Pi \geq 0,85$ , где: $\Phi$ - фактическое значе-ние среднемесячной распо-лагаемой электрической мощности объекта за от-четный период, МВт; $\Pi$ - плановое значение среднемесячной распола-гаемой электрической

2.	сти и регулируемую реактивную мощность в пределах паспортного регулировочного диапазона	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, владующим на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласования договора 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)	мощности объекта за отчетный период, МВт	Если $\Phi = 0$ , где: $\Phi$ – количество фактов ограниченного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласования договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	емой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт
3.	Выполнение в со-	Сведения об увеличении	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ ,	<p><math>\Pi</math> - плановое значение средней месячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт</p> <p><math>B = 0,75</math>, если <math>\Phi = 1</math>, где: <math>\Phi</math> – количество фактов ограниченного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности, владующим на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласования договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка</p>	<p>Если <math>\Phi \geq \Pi</math> или <math>\Pi = 0</math>,</p> <p>Если <math>\Phi &lt; \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> – количество фактов ограниченного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности, владующим на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласования договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка</p>	<p>Если <math>\Phi \geq \Pi</math> или <math>\Pi = 0</math>,</p> <p>Если <math>\Phi &lt; \Pi</math>, где: <math>\Phi</math> – количество фактов ограниченного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности, владующим на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласования договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка</p>

<p>ответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструированных объектов электроэнергетики (с прохождением их комплексного опробования), влияющих на обеспечение готовности к производству электрической и тепловой энергии и передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон</p>	<p>установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии</p>	<p>где: Ф - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; П - прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; П - прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт</p>	<p>где: Ф - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; П - прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт</p>	<p>где: Ф - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; П - прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт</p>

4.	Системная надежность	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, фактами оптового рынка, фактами невыполнения субфактом 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 генерирующему оборудованию 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 и перетоков активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в общем регулировании частоты и перетоков активной мощности	Б = 0,5 в случае: наличия зарегистрированных в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, фактами оптового рынка, фактом 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 генерирующему оборудованию 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 соответ-ственно, только в отношении	Отсутствие зарегистрированных в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, фактами оптового рынка, фактами невыполнения субфактом 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 генерирующему оборудованию 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 соответ-ственно, только в отношении
----	----------------------	--	--	---	--

			<p>гулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно.</p> <p>Наличие зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владельцем 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, требований 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 данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, только в отнесенных опытных и головных образцов основного технологического оборудования</p>	<p>опытных и головных образцов основного технологического оборудования</p> <p>или в случае наличия зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владельцем на праве собственности или иным законным основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, только в отнесенных 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, владельцем 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, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и (или) случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты</p>
5. Ремонтная деятельность	Выполнение субъекта	Выполнение графика окончания капитального	<p>Если <math>\Phi = 0</math> при <math>\Pi &gt; 0</math>,</p>	<p>Рассчитывается по формуле:  <math>B = 1,1 * \Phi / \Pi</math>, если <math>\Phi &lt; \Pi</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>	<p>ремонта основного технологического оборудования</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 отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода объектов электроэнергетики 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 невыполненным вывод в ремонт 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 отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно 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 диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт 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 отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно 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 диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным вывод в ремонт оборудования, на единицы оборудования, на</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 не 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>- 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 не 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 не 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 ремонтного 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 диспетчеризации или отпущенной 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>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 оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график диспетчеризации или отпущенной 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 диспетчеризации или отпущенной 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>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 невыполненным 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> </ul> <p>Кроме того, не учитывается непроведение ремонта 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, на которых</p>	<p>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 невыполненным 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> </ul> <p>Кроме того, не учитывается непроведение ремонта 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, на которых</p>	<p>диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской 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:</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> </ul> <p>Кроме того, не учитывается непроведение ремонта 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, на которых</p>	<p>диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской 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:</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> </ul> <p>Кроме того, не учитывается непроведение ремонта 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, на которых</p>
--	--	--	--

			<p>щим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым 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, техническое 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, 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>	
8.	<p>Отсутствие факта неулучшения технического со-</p>	<p>Наличие основного технологического оборудования</p>	<p>Б = 0,5 при наличии факта неулуч-</p>	<p>Отсутствие основного технологического оборудования</p>	

9.			<p>стояния основного технологического оборудования после проведения капитального или среднего ремонта</p>	<p>ния, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС <math>\leq 50</math> 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 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 на момент принятия решения о готовности длительного аварийного ремонта основного технологического оборудования к снижению мощности электростанции, приведящего к снижению электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства</p>	<p>Отсутствие длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования электростанции, приведящего к снижению электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства</p>	<p>Наличие 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 объектам диспетчеризации, на основании соответствующих заявок на изменение 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, 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 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 объектам диспетчеризации, на основании соответствующих заявок на изменение технологического режима работы или</p>	

			работы или эксплуатации объектов диспетчеризации	опытных и головных образцов 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 ином 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 субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20	Расчитывается 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 отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в	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 отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода 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 за-явки (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 (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 диспетчерской заявки (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.	Выполнение графика окончания среднего ремонта технологического оборудования подстанций	<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</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 средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике 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 оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения</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</p>





				<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 ремонта (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации</p>	<p>Отсутствие длительного аварийного ремонта (более 25 суток) основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации</p>	<p>Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче энергии, длительной (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 эксплуатации работ или заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации работ или заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатации работ</p>	<p>Б = 0,5, если у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительной (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 заявок на изменение технологического режима работы или заявок на изменение технологического режима работы или заявок на изменение технологического режима работы</p>	<p>Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительной (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 заявок на изменение технологического режима работы или заявок на изменение технологического режима работы или заявок на изменение технологического режима работы</p>	

				ного технологического оборудования	
4. Передача энергии	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	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ , где: $\Phi$ - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе реконструкции и модернизации; $\Pi$ - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе реконструкции и модернизации	Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * (\Phi / \Pi)$ , если $\Phi < \Pi$ , где: $\Phi$ - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе реконструкции и модернизации; $\Pi$ - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе реконструкции и модернизации	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$ , где: $\Phi$ - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе реконструкции и модернизации; $\Pi$ - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе реконструкции и модернизации

».

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))	Станционный номер агрегата (номера агрегатов)	Дата регистрации нарушения
1	2	3	4

Таблица 2. Сведения о зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или иным законным основанием 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 законным 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

**ДАННЫЕ 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

».