

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

от 12 февраля 2020 года N 87

О внесении изменений в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. N 1233

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2019 г. N 1451 "О внесении изменений в Правила оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, N 46, ст.6513)

приказываю:

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. N 1233 (зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный N 50026).

Министр
А.В.Новак

Зарегистрировано
в Министерстве юстиции
Российской Федерации
19 мая 2020 года,
регистрационный N 58377

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от 12 февраля 2020 года N 87

Изменения, которые вносятся в методику проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденную приказом Минэнерго России от 27 декабря 2017 г. N 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 N 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 N 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 завершённый 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 завершеного календарного годового графика ремонта (технического обслуживания), по которому имеется невыполнение в соответствии с завершённым 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 N 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 завершённый 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 завершеного календарного годового графика ремонта (технического обслуживания), по которому имеется невыполнение в соответствии с завершённым 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 N 1 изложить в редакции согласно приложению N 1 к настоящим изменениям.

7. Приложение N 3 изложить в редакции согласно приложению N 2 к настоящим изменениям.

8. В приложении N 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 N 4 Приложения N 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 N 5 изложить в редакции согласно приложению N 3 к настоящим изменениям.

10. Приложение N 6 изложить в редакции согласно приложению N 4 к настоящим изменениям.

11. Дополнить Приложением N 7 в редакции согласно приложению N 5 к настоящим изменениям.

Приложение N 1
 к приказу Минэнерго России
 от 12 февраля 2020 года N 87

"Приложение N 1
 к методике проведения оценки готовности субъектов
 электроэнергетики к работе в отопительный сезон,
 утвержденной приказом Минэнерго России
 от 27 декабря 2017 года N 1233

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

N 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Производство и отпуск энергии	Обеспечение готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в пределах величины располагаемой электрической мощности и регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона	Выполнение планового значения среднемесячной располагаемой 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 N 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. N 340 "Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления" (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2019, регистрационный N 56457) (далее - приказ по ФПИ)	Приложение N 1.45 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если $Ф/П < 0,5$, где: Ф - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П - плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	Рассчитывается по формуле: $Б = Ф/П$, если $Ф/П \geq 0,5$ и $Ф/П < 0,9$, где: Ф - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П - плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	Если $Ф/П \geq 0,9$, где: Ф - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П - плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	0,7 для тепловых и атомных электрических станций; не рассчитывается в остальных случаях

				Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о плановых объемах среднемесячной располагаемой мощности тепловых, атомных электрических станций в соответствии с приказом Минэнерго России от 23.07.2012 N 340 "Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления" (зарегистрирован Министром России 06.09.2012, регистрационный N 25386) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15.06.2016 N 534 (зарегистрирован Министром России 30.08.2016, регистрационный N 43493), от 26.12.2016 N 1404 (зарегистрирован Министром России 10.04.2017, регистрационный N 46311), от 20.12.2017 N 1194 (зарегистрирован Министром России 13.02.2018, регистрационный N 50023), от 08.02.2019 N 80 (зарегистрирован Министром России 06.03.2019, регистрационный N 53968) и от 16.08.2019 N 865 (зарегистрирован Министром России 08.11.2019, регистрационный N 56457) (далее - Перечень предоставляемой субъектами электроэнергетики информации)	Без утвержденной формы предоставления информации	Ежемесячно до 25 числа месяца, предшествующего отчетному				
2.		Наличие фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставлении диапазона регулирования реактивной мощности		Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполненных командах субъекта оперативно-диспетчерского управления на изменение режима работы по реактивной мощности генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi \geq 2$, где: Ф - количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 N 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; 2020, N 4, ст. 401) (далее - Правила оптового рынка)	Б = 0,5, если $\Phi = 1$, где: Ф - количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	Если $\Phi = 0$, где: Ф - количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	0,3 для тепловых 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 договорными о поставке тепловой мощности	Наличие фактов аварийного отключения или повреждения оборудования тепловых электростанций в отопительный сезон, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии	Подведомственное Министерству энергетики Российской Федерации государственное бюджетное учреждение	По данным оперативной информации об авариях и иных событиях на объектах электроэнергетики, повлекших последствия или создающих угрозу наступления последствий для населения и персонала объектов электроэнергетики	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, в отопительный сезон	-		Отсутствие в отчетном периоде фактов аварийного отключения или повреждения оборудования, предназначенного для работы в режиме отпуска тепловой энергии, в отопительный сезон	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, предназначенное для работы в режиме отпуска тепловой энергии; 1 в остальных случаях

4.	Проведение в течение 12 месяцев до даты оценки готовности опробования котлоагрегатов и (или) газовых турбин тепловых электростанций, работающих на газе и использующих резервное (аварийное) топливо, с фактическим переводом их на работу на резервном (аварийном) топливе	Опробование основного теплоэнергетического оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, фактическим переводом на работу на резервном (аварийном) топливе до даты оценки готовности к отопительному периоду	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где Φ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; Π - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$ при $\Phi < \Pi$, где Φ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо, на котором выполнен фактический перевод на резервное (аварийное) топливо; Π - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Если $\Phi = \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо; Π - количество оборудования, работающего на газе и использующего резервное (аварийное) топливо	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется оборудование, работающее на газе и использующее резервное (аварийное) топливо; 1 в остальных случаях
5.	Выполнение в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструированных объектов электроэнергетики (с проведением их комплексного опробования), влияющих на обеспечение готовности к производству электрической и тепловой энергии и передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон	Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию реконструированных объектов электроэнергетики	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если фактическая дата ввода оборудования в эксплуатацию превышает плановый срок реализации проекта и ввод осуществлен позднее 1 ноября текущего года (после начала отопительного сезона)	-	Если фактическая дата ввода оборудования в эксплуатацию не превышает плановый срок реализации проекта либо фактическая дата ввода оборудования в эксплуатацию превышает плановый срок реализации проекта и ввод осуществлен до 1 ноября текущего года (до начала отопительного сезона) или если в годовом плане не предусмотрен ввод в эксплуатацию реконструированных объектов электроэнергетики	1/2
6.	Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 9.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; Π - прогнозируемая установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2019, N 37, ст. 5153) (далее - Основы ценообразования), МВт	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; Π - прогнозируемая установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт	Если $\Phi \geq \Pi$ или $\Pi = 0$, где: Φ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт; Π - прогнозируемая установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт	1/2	

7.		Готовность гидромеханического оборудования к маневрированию в условиях низких температур	Выполнение по гидромеханическому оборудованию мероприятий, включенных в предписания федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного надзора, либо его территориального органа (далее - орган федерального государственного энергетического надзора)	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки устранения ранее выявленных нарушений, выданных в соответствии с Административным регламентом исполнения Федеральной службой по 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 N 38 (зарегистрирован Минюстом России 27.02.2015, регистрационный N 36293) с изменениями, внесенными приказами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.07.2016 N 297 (зарегистрирован Минюстом России 08.08.2016, регистрационный N 43171), от 21.06.2017 N 214 (зарегистрирован Минюстом России 17.07.2017, регистрационный N 47430) и от 09.10.2017 N 414 (зарегистрирован Минюстом России 03.11.2017, регистрационный N 48782) (далее - предписания)	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполнения предписаний	Наличие предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	-	Отсутствие предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	Не рассчитывается в случае, если на объекте не эксплуатируется гидромеханическое оборудование; 1 в остальных случаях
8.	Системная надежность	Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенного из работы оборудования средств диспетчерского и технологического управления из-за неисправности	Выполнение годового графика технического обслуживания средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование систем противоаварийной и режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование систем противоаварийной и режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование систем противоаварийной и режимной автоматики, и прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	2/3; не рассчитывается, в случае отсутствия средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики

9.			Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости централизованных систем противаварийной и релейной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости централизованных систем противаварийной и релейной автоматики, и устройств релейной защиты, сетевых, противаварийной или релейной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последних суток оценяемого периода выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противаварийной или релейной автоматики, из-за неисправности на стороне оценяемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	-	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оценяемого периода выведенных из работы средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем противаварийной или релейной автоматики, из-за неисправности на стороне оценяемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	Не рассчитывается, в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости централизованных систем противаварийной или релейной автоматики; 1 в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противаварийной или релейной автоматики; 1/3 в остальных случаях
----	--	--	--	---	---	--	---	--	---	---	--

10.	Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противосварной или режимной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противосварной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противосварной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $P > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законом основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук. При этом учитываются виды планового технического обслуживания "Контроль" и "Восстановление"; P - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противосварной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законом основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/P$, если $\Phi < P$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законом основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук. При этом учитываются виды планового технического обслуживания "Контроль" и "Восстановление"; P - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противосварной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законом основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.	Если $\Phi \geq P$ либо $P = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законом основании объектами по производству электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, штук. При этом учитываются виды планового технического обслуживания "Контроль" и "Восстановление"; P - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противосварной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законом основании объектами по производству электрической энергии, штук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более.	1; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противосварной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
11.	Выполнение заданий по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противосварной или режимной автоматики, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенных из работы таких устройств из-за неисправности	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противосварной или режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противосварной или режимной автоматики, по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законом основании объектами по производству электрической энергии, заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противосварной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативно-диспетчерского управления в	-	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законом основании объектами по производству электрической энергии, заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противосварной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативно-диспетчерского управления	1/2; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противосварной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации

				отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			в электроэнергетике при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 31 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 N 484 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 31, ст. 4100) (далее - Правила вывода в ремонт), не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт 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		в электроэнергетике при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период	
12.		Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств в релейной защите, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончании последнего суток оцениваемого периода выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	-	Отсутствие по состоянию на окончании последнего суток оцениваемого периода выведенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, 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
13.		Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств релейной защиты и автоматики (далее - РЗА), расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о непредоставлении в установленном в соответствии с Правилами технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 N 937 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, N 34, ст. 5483; 2018, N 51, ст. 8007), срок субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА	Рекомендуемый образец приведен в приложении N 7 к настоящей методике	Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным	Не предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА	-	Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (уставок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем устройств РЗА	1/4; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации

14.	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической готовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов, зарегистрированных в отношении субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, технической готовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	-	Отсутствие фактов, зарегистрированных в отношении субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, технической готовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка	1
15.	Соответствие установленным требованиям документам, определяющим порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перегревов в контролируемых сечениях электрической сети	Соответствие инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанции, нормальных схем электрических соединений электростанций, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации требованиям субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения по субъектам электроэнергетики об отсутствии согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанции, нормальных схем электрических соединений электростанций, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, принятыми в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - НПА Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике)	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями НПА Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике	1
16.	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	-	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	Не рассчитывается в случае, если субъектом оперативно-диспетчерского управления не направлялись задания; 1 в остальных случаях
17.	Соблюдение требований к оборудованию электростанций, участвующему в общем регулировании, а также в нормированном первичном и автоматическом вторичном регулировании частоты и перегревов активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие соответствующих объектов в регулировании частоты	Соблюдение требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем первичном регулировании частоты, а также в автоматическом вторичном регулировании частоты и перегревов активной мощности, в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики предусмотрено участие таких объектов в регулировании частоты или перегревов активной мощности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о зарегистрированных в порядке, установленном с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к генерирующему оборудованию объектов электроэнергетики,	Рекомендуемый образец приведен в приложении N 5 к настоящей методике	Ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным	Наличие зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем	-	Отсутствие зарегистрированных в порядке, установленном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к оборудованию объектов электроэнергетики, участвующему в общем	Не рассчитывается в случае, если законодательством в сфере электроэнергетики не предусмотрено участие объектов в регулировании частоты, а для генерирующего оборудования турбинами типа "TP", введенного в эксплуатацию до вступления в силу Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 N 937, - при наличии оформленного субъектом электроэнергетики

				<p>продаче 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 (с указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным 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 электроэнергетике фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты (с указанием: наименования субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законном основании генерирующим оборудованием, наименования объекта, на котором эксплуатируется генерирующее оборудование, диспетчерского наименования генерирующего оборудования и даты фиксации факта невыполнения требований) и случаях непредставления такими субъектами электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты.</p>			<p>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 или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно. Наименование зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии 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>	<p>первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно. Отсутствие зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или иным законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и случаев непредставления таким субъектом электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты</p>	<p>решения об отсутствии технической возможности участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, согласованного с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;</p> <p>1 в остальных случаях</p>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

18.	Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса (объектовых программно-технических комплексов) в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на основании актов расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 N 846 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 44, ст. 5243; 2017, N 23, ст. 3320) (далее - Правила расследования) - код учетного признака аварии 1.13 в соответствии с таблицей 1 приложения N 2 к Порядку заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 02.03.2010 N 90 "Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка ее заполнения" (зарегистрирован Минюстом России 22.04.2010, регистрационный N 16973), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 (зарегистрирован Минюстом России 17.03.2017, регистрационный N 46004) и от 27.07.2017 N 678 (зарегистрирован Минюстом России 08.11.2017, регистрационный N 48814) (далее - Порядок), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте(ах) которого такие факты были установлены, и наименования объекта	Рекомендуемый образец приведен в приложении N 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	-	Отсутствии фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики, принадлежащего на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	1
-----	--	---	---	---	--	--	--	---	---	---

19.		Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также соответствующих выписок из указанных графиков 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст.3008; 2019, N 10, ст.987) (далее - Правила ограничения) порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетического хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, являющиеся первичными покупателями команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности)	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными покупателями команд об аварийных ограничениях или о 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 Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и являющегося вторичным покупателем команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и являющегося вторичным покупателем команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	2/3 в случае, если оцениваемый субъект электроэнергетики является вторичным покупателем команд; не рассчитывается в остальных случаях
20.		Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 45к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие выписок из разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	-	Наличие выписок из разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков	1/3 в случае, если оцениваемый субъект электроэнергетики является вторичным покупателем команд; не рассчитывается в остальных случаях
21.	Техническое состояние	Отсутствие фактов эксплуатации основного оборудования (котлов, паровых и газовых турбин, главных паропроводов, гидрогенераторов, турбогенераторов, основного электротехнического маслонаполненного оборудования) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 73к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования	-	Отсутствие фактов эксплуатации основного тепломеханического оборудования (котлов, паровых турбин, газовых турбин, главных паропроводов) сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования	1/2 если на объекте эксплуатируется тепломеханическое оборудование; не рассчитывается в остальных случаях
22.		Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов, гидрогенераторов) сверх срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов, гидрогенераторов) сверх срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 73к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования (маслонаполненного оборудования, турбогенераторов, гидрогенераторов) сверх срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	-	Отсутствие фактов 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
23.		Отсутствие фактов эксплуатации гидротурбин сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Отсутствие фактов эксплуатации гидротурбин сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 73к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов эксплуатации гидротурбин сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	-	Отсутствие фактов эксплуатации гидротурбин сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	1/2 в случае, если на объекте эксплуатируется гидромеханическое оборудование; не рассчитывается в остальных случаях
24.	Обеспечение уровня технического состояния объекта, соответствующего удовлетворительному или хорошему/или очень хорошему виду технического состояния, установленного методикой оценки технического состояния основного	Индекс технического состояния (далее - ИТС) объекта	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 73к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 73к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, ≤ 50 и > 25 и на единицах основного теплотехнического оборудования объекта, имеющим ИТС ≤ 50 и > 25 , не используется программно-аппаратный комплекс, обеспечивающий процесс удаленного наблюдения и контроля за состоянием	Рассчитывается по формуле: $B = \text{ИТС}/100$, если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, ≤ 70 и > 50 и на единицах основного теплотехнического оборудования объекта, имеющим ИТС ≤ 70 и > 50 , не используется система удаленного мониторинга и диагностики	Если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, ≤ 100 и > 70	2/3 для гидроэлектростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 3/5 в остальных случаях

							оборудования, его диагностирование и прогнозирование изменения технического состояния на основе собранных данных (исторических данных о состоянии оборудования) и операционных данных, получаемых от систем сбора данных, установленных на оборудовании (далее - система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния); или если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, ≤ 25	технического состояния; или если ИТС объекта, рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния, ≤ 50 и > 25 и на единицах основного теплопотребляющего оборудования объекта, имеющего ИТС ≤ 50 и > 25 , используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния		
25.		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 предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если ФП < 0,5, где П - количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа функционального узла и единицы основного теплопотребляющего оборудования и оценки последствий такого отказа, утвержденным приказом Минэнерго России от 19.02.2019 N 123 (зарегистрирован Министром России 04.04.2019, регистрационный N 54277) (далее - методические указания по расчету вероятности отказа), проводится расчет вероятности отказа, Ф - количество оборудования с вероятностью отказа < 0,75	Рассчитывается по формуле: $B = ФП$, если $0,5 \leq ФП < 1$, где П - количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа, Ф - количество оборудования с вероятностью отказа < 0,75	Если ФП = 1, где П - количество оборудования, находящегося в эксплуатации, в отношении которого согласно методическим указаниям по расчету вероятности отказа, Ф - количество оборудования с вероятностью отказа < 0,75	1/3 для гидроэлектростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 2/5 в остальных случаях
26.	Отсутствии не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождение максимума потребления электрической энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий,	Отсутствии невыполненных предписаний, создающих риск безопасной работы объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождение максимума потребления электрической энергии (мощности)	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки устранения ранее выявленных нарушений	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполненных предписаний	Наличие предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождение максимума потребления электрической энергии (мощности)	-	Отсутствии предписаний, выданных субъекту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождение максимума потребления электрической энергии (мощности)	2/3
27.	разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Перечень противоаварийных мероприятий, не выполненных в установленный срок, в соответствии с отчетом об авариях в электроэнергетике, форма и порядок заполнения формы которого утверждены приказом Минэнерго России от 02.03.2010 N 92 "Об утверждении формы отчета об авариях в электроэнергетике и порядка ее заполнения" (зарегистрирован Министром России 17.05.2010, регистрационный N 17225) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 06.02.2017 N 74 (зарегистрирован Министром России 17.03.2017, регистрационный N 46004) и от 27.07.2017 N 678 (зарегистрирован Министром России 08.11.2017, регистрационный N 48814) (далее - отчет об авариях), с указанием наименования субъекта электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования объекта	Рекомендуемый образец приведен в приложении N 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об авариях вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Наличие в оцениваемом периоде не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, в установленные сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	-	Отсутствии в оцениваемом периоде не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, в установленные сроки расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	1/3

35.	Противоаварийная 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	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законом объектами по производству электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	-	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	1/3
36.			Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законом объектами по производству электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $P > 0$, где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения; P - запланированные ресурсы, единиц измерения	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/P$, если $\Phi/P < 0,9$, где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения; P - запланированные ресурсы, единиц измерения	Если $\Phi/P \geq 0,9$, где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения; P - запланированные ресурсы, единиц измерения	1/3
37.			Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законом объектами по производству электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi \geq \Phi_{\text{Пл}}/N \geq 0,5$, или хотя бы по одной из позиций основного технологического оборудования (или его функциональных узлов) утвержденного перечня $\Phi_{\text{Пл}} \leq 0,5$, где: Φ - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; $\Phi_{\text{Пл}}$ - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	Рассчитывается по формуле: $B = (\sum \Phi_{\text{Пл}})/N$, если $0,5 < (\sum \Phi_{\text{Пл}})/N < 0,9$, где: Φ - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; $\Phi_{\text{Пл}}$ - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	Если $(\sum \Phi_{\text{Пл}})/N \geq 0,9$, где: Φ - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	1/3
38.		Наличие графика проведения и проведение в соответствии с таким графиком противоаварийных тренировок персонала по предотвращению аварийных ситуаций	Наличие и выполнение графика проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законом объектами по производству электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $P > 0$ либо $P = 0$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; P - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/P$, если $\Phi < P$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, штук; P - количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Если $\Phi \geq P$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	1

39.	Ремонтная деятельность	Выполнение субъектом 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	Выполнение графика по выводу основного технологического оборудования в капитальный ремонт	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законом 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 и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики	Приложения NN 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $P > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, выведенных в капитальный 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 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	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/P$, если $\Phi < P$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, выведенных в капитальный 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 диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до	$\Phi \geq P$ либо $P = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, выведенных в капитальный 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 диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до	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
-----	------------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	--	--

		передачи электрической и тепловой энергии						<p>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"> - работы по техническому перевооружению и реконструкции (далее - ТПИР) с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПИР на отдельных функциональных улах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения установленного организационно-изготовителем; <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>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"> - работы по ТПИР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПИР на отдельных функциональных улах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения установленного организационно-изготовителем; <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>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"> - работы по ТПИР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПИР на отдельных функциональных улах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). Кроме того, не учитывается невывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения установленного организационно-изготовителем; <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>	
40.		Выполнение графика окончания капитального ремонта основного технологического оборудования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики. Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем представляемой субъектами информации и	Приложения NN 75, 76 и 79 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - 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</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $\Phi = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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</p>	<p>$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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</p>	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	

41.	Выполнение графика по выводу основного теплоэнергетического оборудования в средний ремонт	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным 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 и Сведения о выполнении программы	Приложения NN 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: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, выведенных в средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, шлук. При этом вывод в 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 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 ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПИР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПИР на отдельных функциональных участках единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). Кроме того, не учитывается непроведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем; П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, шлук	включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе 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 ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПИР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПИР на отдельных функциональных участках единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). Кроме того, не учитывается непроведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем; П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, шлук	включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе 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 ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПИР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПИР на отдельных функциональных участках единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). Кроме того, не учитывается непроведение ремонта газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения нормативного значения, установленного организацией-изготовителем; П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, шлук	случаях	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

				технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики			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: - работы по ТП/Р с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТП/Р на отдельных функциональных участках единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). Кроме того, не учитывается вывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения установленной организационно-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, шлук	в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления 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: - работы по ТП/Р с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТП/Р на отдельных функциональных участках единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). Кроме того, не учитывается вывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения установленной организационно-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, шлук	отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления 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: - работы по ТП/Р с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТП/Р на отдельных функциональных участках единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). Кроме того, не учитывается вывод в ремонт газовой турбины по причине недостаточной наработки в межремонтный период в экв.ч (или рабочих часах) до достижения установленной организационно-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, шлук	
--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	--

42	Выполнение графика окончания среднего ремонта основного теплоэнергетического оборудования	Субъекты электроэнергетики, 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 и Сведения о выполнении программы	Приложения NN 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: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, шлук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил 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 ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, шлук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил 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 ремонт единицы	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, шлук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил 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 ремонт единицы оборудования, на	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>- работы по ТПИР с полной заменой единицы оборудования;</p> <p>- работы по ТПИР на отдельных функциональных участках единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). 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 которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <p>- работы по ТПИР с полной заменой единицы оборудования;</p> <p>- работы по ТПИР на отдельных функциональных участках единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). 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 которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<p>какой выполнен один из следующих пунктов:</p> <p>- работы по ТПИР с полной заменой единицы оборудования;</p> <p>- работы по ТПИР на отдельных функциональных участках единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). 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 которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	
43.	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	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения NN 73, 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования с доремонтным значением, 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	-	Отсутствие основного технологического оборудования с доремонтным значением, 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	1/7 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 оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в годовую план ремонта и в план ТПИР основного технологического оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования/объектов	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, Годовой план ремонтов объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения NN 73, 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 , не включенного в годовую план ремонта или ТПИР в оцениваемом периоде или не запланированного к выводу из эксплуатации в следующем периоде	-	Отсутствие основного технологического оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 , не включенного в годовую план ремонта или ТПИР в оцениваемом периоде или не запланированного к выводу из эксплуатации в следующем периоде	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		
45.	Отсутствие факта удешевления технического состояния после проведенного капитального или среднего ремонта паровых турбин или энергетических котлов	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения NN 73 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования, техническое состояние которого, рассчитанное в соответствии с методикой оценки технического состояния, снизилось до уровня "удовлетворительное", "неудовлетворительное" или "критическое" по результатам проведенного в оцениваемом периоде капитального или среднего ремонта	-	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	Не рассчитывается для гидроэлектростанций, газотурбинных электростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1/8 в остальных случаях		

46.		Отсутствие факта неуплаты технического состояния основного оборудования после проведения капитального или среднего ремонта	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законом объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 73 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования, у которого рассчитаный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 до и после проведенного капитального или среднего ремонта	-	Отсутствие основного технологического оборудования, у которого рассчитаный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 до и после проведенного капитального или среднего ремонта	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
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 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	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законом объектами по производству электрической энергии, длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	-	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законом объектами по производству электрической энергии, длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	1
48.	Топливо-обеспечение	Наличие на тепловых электростанциях запасов основного и резервного (аварийного) топлива в соответствии с установленными нормативами	Наличие на тепловых электростанциях общего нормативного запаса основного (резервного) топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законом объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива	Приложение N 1.46 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	-	Если ФП ≥ 1 , где: Ф - фактический объем нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; П - 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 основного (резервного) топлива и в составе объекта оценки нет паргазовая и (или) газотурбинная установка; 1/3 в случае, если для объекта оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса основного (резервного) топлива и в составе объекта оценки есть паргазовая и (или) газотурбинная установка; не рассчитывается в остальных случаях
49.		Наличие на тепловых электростанциях неснижаемого нормативного запаса основного (резервного) топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законом объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива	Приложение N 1.46 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если ФП < 1 , где: Ф - фактический объем неснижаемого нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; П - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования общий нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т	-	Если ФП ≥ 1 , где: Ф - фактический объем неснижаемого нормируемого запаса основного (резервного) топлива, т; П - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования общий нормативный запас основного (резервного) топлива на оцениваемый период, т	1/2 в случае, если для объекта оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования нормативного запаса основного (резервного) топлива и в составе объекта оценки нет паргазовая и (или) газотурбинная установка; 1/3 в случае, если для объекта оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования неснижаемого нормативного запаса основного (резервного) топлива и в составе объекта оценки есть паргазовая и (или) газотурбинная установка; не рассчитывается в остальных случаях

50.			Наличие на тепловых электростанциях в составе которых есть парогазовая и (или) газотурбинная установка, нормативного запаса аварийного вида топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Сведения о движении топлива	Приложение N 1.46 к приказу по ФПИ	В соответствии с приказом по ФПИ	Если ФП<1, где: Ф - фактический объем нормируемого запаса аварийного вида топлива, т; П - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования нормативный запас аварийного вида топлива на оцениваемый период, т	-	Если ФП ≥ 1, где: Ф - фактический объем нормируемого запаса аварийного вида топлива, т; П - утвержденный в соответствии с Основами ценообразования нормативный запас аварийного вида топлива на оцениваемый период, т;	1/3 в случае, если для объекта оценки предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта оценки есть парогазовая и (или) газотурбинная установка; 1 в случае, если для объекта оценки не предусмотрено утверждение в соответствии с Основами ценообразования общего нормативного запаса топлива и в составе объекта оценки есть парогазовая и (или) газотурбинная установка; не рассчитывается для в остальных случаях
51.		Готовность к работе систем приема и разгрузки топлива, топливоприготовления и топливоподачи на тепловых электростанциях	Выполнение графиков проверки аппаратуры контроля, автоматического и дистанционного управления, теплооптических защит, блокировки и сигнализации, пожаротушения, разгрузочных и размораживающих устройств, агрегатов и систем топливоподачи, хозяйств жидкого и газообразного топлива	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 73 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения графиков	-	Отсутствие фактов невыполнения графиков	Не рассчитывается для гидроэлектростанций, атомных электростанций, а также объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и солнца; 1 в остальных случаях

* Текст документа соответствует оригиналу. - Примечание изготовителя базы данных.

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

N 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	
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 длительно (более 25 суток) введенного 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 противосаарийной и режимной автоматики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противосаарийной или режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противосаарийной или режимной 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 основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, шук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, шук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противосаарийной или режимной 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 основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, шук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, шук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	Если $\Phi_2 \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ_2 - количество нарастающим итогом на оцениваемый период средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противосаарийной или режимной 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 основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, шук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, запланированных в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, шук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	2/3; не рассчитывается, в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противосаарийной или режимной автоматики
2.		Отсутствие длительно (более 25 суток) введенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) введенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости,	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последних суток оценяемого периода введенных из работы средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных	-	-	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оценяемого периода введенных из работы средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости или централизованных систем	Не рассчитывается, в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости,

		предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем против саварийной и режимной автоматики		централизованных систем против саварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, против саварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации			систем против саварийной или режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации		против саварийной или режимной автоматики, из-за неисправности на стороне оцениваемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	централизованных систем против саварийной или режимной автоматики; 1 в случае отсутствия средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем против саварийной или режимной автоматики; 1/3 в остальных случаях
3.	Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, против саварийной или режимной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, против саварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем против саварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 9.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, шук. При этом учитываются виды планового обслуживания "Контроль" и "Восстановление"; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, против саварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, шук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, шук. При этом учитываются виды планового обслуживания "Контроль" и "Восстановление"; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, против саварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, шук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, прошедших техническое обслуживание и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, из числа запланированных в годовом графике на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации, шук. При этом учитываются виды планового обслуживания "Контроль" и "Восстановление"; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, против саварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, и принадлежащих субъекту электроэнергетики, владеющему на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, шук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	1; не рассчитывается, в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, против саварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации

4.	<p>Выполнение заданий по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противосаарийной или режимной автоматики, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) введенных из работы таких устройств из-за неисправности</p>	<p>Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противосаарийной 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, противосаарийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания автоматики 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 субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противосаарийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике при отказе субъекта оперативно-диспетчерского</p> <p>управления в электроэнергетике в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период</p>	<p>-</p>	<p>Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты, сетевой, противосаарийной или режимной автоматики (без учета заданий на создание и модернизацию устройств). При этом задание субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике при отказе субъекта оперативно-диспетчерского</p> <p>управления в электроэнергетике в разрешении соответствующей диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктом 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период</p>	<p>1/2; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противосаарийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>
5.	<p>Отсутствие длительно (более 25 суток) введенных из работы из-за неисправности устройств релейной защиты, сетевой, противосаарийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации</p>	<p>Отсутствие длительно (более 25 суток) введенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противосаарийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, противосаарийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения о длительно (более 25 суток) введенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противосаарийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, противосаарийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие по состоянию на окончании последних суток оценяемого периода введенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противосаарийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оценяемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации</p>	<p>-</p>	<p>Отсутствие по состоянию на окончании последних суток оценяемого периода введенных из работы устройств релейной защиты, сетевой, противосаарийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации, из-за неисправности на стороне оценяемого субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации</p>	<p>1/4; не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противосаарийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>

6.		Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (установок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о непредставлении в установленный срок субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (установок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем	Рекомендуемый образец приведен в приложении N 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 (установок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем	-	Предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления исполнительных схем устройств РЗА, расчет и выбор параметров (установок) которых осуществляет субъект оперативно-диспетчерского управления, в случае если заданием диспетчерского центра по настройке устройств РЗА предусмотрено предоставление исполнительных схем	1/4 не рассчитывается в случае отсутствия устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
7.	Соблюдение требований к существующим диспетчерским каналам связи и передачи телеметрической информации с соответствующими диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Наличие планов-графиков (программ), предусматривающих мероприятия по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях (далее - программы модернизации и расширения ССПИ), согласованных с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков (программ) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программы модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	-	Наличие программы модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в предшествующие оценяемому периоду, 2/3 в остальных случаях
8.		Выполнение программы модернизации и расширения ССПИ, согласованной с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков (программ) в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ либо перенос сроков реализации таких мероприятий	-	Отсутствие невыполненных мероприятий программы модернизации и расширения ССПИ	Не рассчитывается в случае выполнения необходимого комплекса мероприятий в предшествующие оценяемому периоду, 1/3 в остальных случаях
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 максимально допустимых сечений контролируемых электрической сети	Соответствие инструкции по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электросетевого хозяйства, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации требованиям субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения об отсутствии у субъектов электроэнергетики диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкции по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электросетевого хозяйства, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями НПА Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, согласованных документов в соответствии с требованиями НПА Минэнерго России по надежности и безопасности в электроэнергетике	1

10.	Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса (программно-технических комплексов) в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Наличие фактов полной потери диспетчерской связи и невозможности передачи телеметрической информации от объекта электроэнергетики длительностью 1 час и более в диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на основании актов расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора в соответствии с Правилами расследования - код учетного признака аварии 1.13 в соответствии с таблицей 1 приложения N 2 к Порядку с указанием наименования субъекта электроэнергетики, на объекте(ах) которого такие факты были установлены, и наименования объекта	Рекомендуемый образец приведен в приложении N 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	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	-	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	1
11.	Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также соответствующих выписок из указанных графиков на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)	Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о 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 Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным 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 иным 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 порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным 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 мощности	-	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным получателем команд об аварийных ограничениях, утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности	Не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным получателем команд; 1/6 в остальных случаях

13.			Наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков временного отключения потребления	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными покупателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилами ограничения порядка графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и являющегося первичным покупателем команд об аварийных ограничениях, утвержденного в установленном Правилами ограничения порядка графика временного 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 первичным покупателем команд об аварийных ограничениях, утвержденного в установленном Правилами ограничения порядка графика временного отключения потребления	Не рассчитывается в случае, если объект оценки не является первичным покупателем 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 N 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 покупателем команд 1/6 в остальных случаях
15.		Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки	Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания автоматики частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	-	Отсутствие фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки (в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию устройств)	Не рассчитывается в случае, если субъектом оперативно-диспетчерского управления не направлялись задания; 1 в остальных случаях
16.	Техническое состояние	Отсутствие не установленных в установленном порядке предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, создающих риск безопасной работы объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по	Отсутствие невыполненных предписаний, создающих риск безопасной работы объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки объектов, 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 электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, создающих риск безопасной работы объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	-	Отсутствие предписаний, выданных по субъекту электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, создающих риск безопасной работы объектов в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	2/3

17.	результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Перечень противаварийных мероприятий, не выполненных в установленный срок, в соответствии с отчетом об авариях с указанием наименования субъекта электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования объекта	Рекомендуемый образец приведен в приложении N 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после предоставления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Наличие в оцениваемом периоде не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, в установленном актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	-	Отсутствие в оцениваемом периоде не выполненных субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, в установленном актом расследования сроки мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	1/3
18.	Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования с высоким и очень высоким уровнем риска	Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	-	Отсутствие фактов эксплуатации основного электротехнического оборудования сверх назначенного срока эксплуатации без проведения технического освидетельствования	1/2
19.	ИТС силовых трансформаторов классом напряжения 110 кВ и выше		Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, Приложение N 6 к настоящей методике	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 25 или если рассчитанный в соответствии с методикой оценки	Рассчитывается по формуле: $B = ИТС/100$; если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 50 и > 25 и 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 подпункту "в" пункта 5 Правил расследования и имеющих следующие технические признаки: поврежденный оборудование; 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет,	Если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС каждого силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 100 и > 70	1/2

								и имеющих следующие технические причины повреждений оборудования: 4.7, 4.11, 4.12, 4.13 в течение 5 лет, или если рассчитанная в соответствии с методическими указаниями по расчету вероятности отказа вероятность отказа ресурсоопределяющего функционального узла хотя бы одного трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше и номинальной мощностью 63 МВА и более $\geq 0,73$	Б = 0,5, если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 50 и >25 и для него используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния. Рассчитывается по формуле: $B = ИТС / 100$, если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 70 и >50 и для него не используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния. Б=0,7, если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС хотя бы одного силового трансформатора классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 70 и >50 и для него используется система удаленного мониторинга и диагностики технического состояния		
20.	Персонал	Организация работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала	Наличие и выполнение плана дополнительного профессионального образования руководителей 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 N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$ если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Если $\Phi \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших курсы дополнительного образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	1/4
21.			Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала	-	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного и оперативно-ремонтного персонала	1/4

22.			Наличие и выполнение графика проверки знаний руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Если $\Phi_2 \geq \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π - количество руководящих работников и специалистов, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	1/4
23.			Наличие программы специальной подготовки для 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 N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	-	Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала	1/4
24.	Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, перечнями сложных переключений в электроустановках и тепловых схемах, а также типовыми бланками (программами) переключений, соответствующим указанным перечням, утвержденным субъектом электроэнергетики	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	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 N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	-	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы	1/3	
25.	Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Обеспеченность персонала эксплуатационной документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	-	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	1/3	
26.			Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	-	Наличие на рабочих местах оперативной документации для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	1/3
27.	Противоаварийная 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	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	-	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ	1/4
28.			Укомплектованность ресурсами для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения; Π - запланированные ресурсы, единиц измерения	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi < 0,9$, где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения; Π - запланированные ресурсы, единиц измерения	Если $\Phi/\Pi \geq 0,9$, где: Φ - фактические ресурсы, единиц измерения; Π - запланированные ресурсы, единиц измерения	1/4

29.		Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $(\sum \Phi_i/\Pi)/N \leq 0,5$, или хотя бы по одной из позиций основного технологического оборудования (или его функциональных узлов) утвержденного перечня $\Phi_i/\Pi \leq 0,5$, где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	Рассчитывается по формуле: $B = (\sum \Phi_i/\Pi)/N$, если $0,5 < (\sum \Phi_i/\Pi)/N < 0,9$, где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	Если $(\sum \Phi_i/\Pi)/N \geq 0,9$, где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	1/4
30.		Наличие резервных источников снабжения электрической энергией (далее - РИСЭ)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$, при $\Pi > 0$, где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, шук; Π - общее количество РИСЭ в наличии, шук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi/\Pi < 0,9$, где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, шук; Π - общее количество РИСЭ в наличии, шук	Если $\Phi = \Pi$, либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, шук; Π - общее количество РИСЭ в наличии, шук	1/4
31.	Готовность субъекта электроэнергетики к проведению аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей	Наличие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ	-	Наличие бригад для проведения аварийно-восстановительных работ	1/2
32.		Наличие автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ	-	Наличие автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ	1/2
33.	Выполнение субъектом электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя в том числе проведение ремонта в 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	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, 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 NN 74-76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	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 ПТИР или не запланирован ввод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде	-	Отсутствие 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 ПТИР или не запланирован вывод из эксплуатации такого оборудования в следующем периоде	2/3

34.		Отсутствие оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, не включенного в годовой план ремонта и в план ТП и Р основного технологического оборудования или в план вывода из эксплуатации оборудования/объектов	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонтов объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции и объектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения NN 74-76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 , не включенного в годовой план ремонта или ТП и Р в оценяемом периоде или не запланированного к выводу из эксплуатации в следующем периоде	-	Отсутствие основного технологического оборудования с рассчитанным в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 , не включенного в годовой план ремонта или ТП и Р в оценяемом периоде или не запланированного к выводу из эксплуатации в следующем периоде	1/6
35.		Отсутствие факта улучшения технического состояния основного технологического оборудования после проведения капитального или среднего ремонта	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения NN 74, 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие основного технологического оборудования, у которого рассчитанный в оценяемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 до и после проведенного капитального или среднего ремонта	-	Отсутствие основного технологического оборудования, у которого рассчитанный в оценяемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 до и после проведенного капитального или среднего ремонта	1/6
36.	Выполнение субъектом электроэнергетики графика проведения противосаарийных тренировок оперативного персонала (дежурного) персонала, 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, разработанных по результатам тренировок	Наличие и выполнение графика проведения противосаарийных тренировок персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным 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 N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество проведенных в оценяемом периоде контрольных противосаарийных тренировок оперативного персонала, шук; Π - количество контрольных противосаарийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оценяемом периоде, шук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество проведенных в оценяемом периоде контрольных противосаарийных тренировок оперативного персонала, шук; Π - количество контрольных противосаарийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оценяемом периоде, шук	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ - количество проведенных в оценяемом периоде контрольных противосаарийных тренировок оперативного персонала, шук; Π - количество контрольных противосаарийных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оценяемом периоде, шук	1/2
37.		Выполнение субъектом электроэнергетики мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных противосаарийных тренировок персонала	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным 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 N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество проведенных в оценяемом периоде мероприятий по результатам контрольных противосаарийных тренировок персонала, шук; Π - количество мероприятий, проведение которых запланировано в оценяемом периоде по результатам контрольных противосаарийных тренировок персонала, шук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество проведенных в оценяемом периоде мероприятий по результатам контрольных противосаарийных тренировок персонала, шук; Π - количество мероприятий, проведение которых запланировано в оценяемом периоде по результатам контрольных противосаарийных тренировок персонала, шук	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество проведенных в оценяемом периоде мероприятий по результатам контрольных противосаарийных тренировок персонала, шук; Π - количество мероприятий, проведение которых запланировано в оценяемом периоде по результатам контрольных противосаарийных тренировок персонала, шук	1/2

38.	Ремонтная деятельность	Выполнение субъектом электроэнергетики в соответствии с согласованными субъектами оперативно-диспетчерского управления годовыми графиками ремонта и испытания оборудования годового плана ремонта основного оборудования, влияющего на готовность передачи электрической энергии	Выполнение годового графика ремонта линий электропередачи (далее - ЛЭП)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения NN 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - 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 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 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	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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 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 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	Если Φ_{Σ} либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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 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 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	1/6
-----	------------------------	--	---	--	---	---	---	---	---	---	-----

39.		Выполнение годового плана расчистки трасс ЛЭП от древесно-кустарниковой растительности	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения NN 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - фактически выполненные объемы расчистки трасс ЛЭП нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, га. При этом расчистка при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения работ в месячный график диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - фактически выполненные объемы расчистки трасс ЛЭП нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, га. При этом расчистка при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения работ в месячный график диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях,	Если Φ_{Σ} либо $\Pi = 0$, где: Φ - фактически выполненные объемы расчистки трасс ЛЭП нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, га. При этом расчистка при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения работ в месячный график диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях,	1/6
-----	--	--	--	---	---	---	---	--	--	-----

							<p>в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненной до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период</p> <p>П - запланированные объемы расчистки трасс ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, га</p>	<p>отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненной до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период</p> <p>П - запланированные объемы расчистки трасс ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, га</p>	<p>предусмотренных пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненной до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период</p> <p>П - запланированные объемы расчистки трасс ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, га</p>	
40.	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 и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения NN 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Gamma > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, введенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Gamma$, если $\Phi < \Gamma$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, введенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график	$\Phi \geq \Gamma$ либо $\Gamma = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, введенного в капитальный ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, штук. При этом вывод в ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или	1/6	

							отказе 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:	ремонта объектов диспетчеризации или отказе 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:	отказе 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:	
							- работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования;	- работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования;	- работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования;	
							- работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию");	- работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию");	- работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию");	
							П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
41.	Выполнение графика окончания капитального ремонта основного технологического оборудования подстанций	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики, Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения NN 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: Φ - 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 объектов диспетчеризации или отказе 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	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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 объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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 объектов диспетчеризации или отказе 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	1/6	

							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 ремонт оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	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 ремонт оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	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 оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение капитального ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук
--	--	--	--	--	--	--	--	--	---

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 информации	Приложения NN 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: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, введенного 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 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 диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, введенного 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 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 диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, введенного 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 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 вывод в ремонт единицы	1/6
-----	--	--	--	---	---	---	---	--	-----

								<p>Также не считается невыполненным вывод в ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"); <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, шук</p>	<p>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"> - работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"); <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, шук</p>	<p>оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПир с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПир на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"); <p>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированного для вывода в средний ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, шук</p>	
43.	<p>Выполнение графика окончания среднего ремонта основного технологического оборудования подстанций</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии</p>	<p>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 информации</p>	<p>Приложения NN 75, 76 и 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, шук. 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</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, шук. 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</p>	<p>$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, на которых выполнен средний ремонт, из числа запланированных в годовом графике ремонта, шук. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения 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</p>	1/6		

								вывода в ремонт - повторной) в этот период. Также не считается невыполненным ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	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 ТПР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов: - работы по ТПР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"); П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук	
44.		Отсутствие на момент принятия решения о готовности длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного оборудования, обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона	Отсутствие длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного к объектам, в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законным основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительного (более 25 суток) для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью ≥ 80 МВА - более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	-	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или иным законным основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительного (более 25 суток) для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью ≥ 80 МВА - более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	1
45.	Передача энергии	Обеспечение готовности объектов электросетевого хозяйства к передаче электроэнергии в пределах длительного допустимых значений токовых нагрузок	ИТС ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законным основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС группы в секс ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 50	Рассчитывается по формуле: $B = \text{ИТС} / 100$, если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС группы в секс ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 70 и > 50	Если рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС группы в секс ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше ≤ 100 и > 70	1
46.	Обеспечение готовности электросетевого оборудования к регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулируемого диапазона	Отсутствие фактов непроведения мероприятий по техническому освидетельствованию участвующего в регулировании реактивной мощности оборудования (автотрансформаторы (трансформаторы) с регулированием под нагрузкой, синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законным основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии	Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 74 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов непроведения мероприятий по техническому освидетельствованию участвующего в регулировании реактивной мощности оборудования (синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	-	Отсутствие фактов непроведения мероприятий по техническому освидетельствованию участвующего в регулировании реактивной мощности оборудования (синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов)	Не рассчитывается, в случае отсутствия оборудования, участвующего в регулировании реактивной мощности (синхронные компенсаторы, шунтирующие реакторы, батареи статических конденсаторов); 1 в остальных случаях	

47.	<p>Выполнение в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства (с прохождением их комплексного опробования), влияющих на обеспечение готовности к передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон</p>	<p>Выполнение в соответствии с утвержденными инвестиционными программами субъекта электроэнергетики годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства</p>	<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, за исключением субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 49 (ч.1), ст.5978; 2018, N 51, ст.8007)</p>	<p>Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики</p>	<p>Приложение N 79 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если $F = 0$ при $P > 0$, где: F - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе перевооружения, реконструкции и модернизации; P - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = F/P$, если $F < P$, где: F - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; P - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации</p>	<p>$F_{\geq} P$ либо $P = 0$, где: F - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; P - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации</p>	1
			<p>Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии и инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики"</p>	<p>Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощности) в эксплуатацию в соответствии с программой Минэнерго России от 05.05.2016 N 380 "Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта "ж" пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденный</p>	<p>Приложение N 7 к приказу Минэнерго России от 05.05.2016 N 380</p>	<p>В соответствии с приказом Минэнерго России от 05.05.2016 N 380</p>	<p>Если $F = 0$ при $P > 0$, где: F - фактический объем введенных объектов, единиц измерения; P - плановый объем ввода объектов, единиц измерения</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = F/P$, если $F < P$, где: F - фактический объем введенных объектов, единиц измерения; P - плановый объем ввода объектов, единиц измерения</p>	<p>$F_{\geq} P$ либо $P = 0$, где: F - фактический объем введенных объектов, единиц измерения; P - плановый объем ввода объектов, единиц измерения</p>	

				постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 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" (зарегистрирован Минюстом России 09.06.2016, регистрационный N 42482) (далее - приказ Минэнерго России от 05.05.2016 N 380)						
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 N 9.3 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	$\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, шук; Π - общее количество плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше в соответствии с графиком, шук (на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, шук; Π - общее количество плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше в соответствии с графиком, шук (на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)	Если $\Phi = \Pi$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество успешно выполненных пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, шук; Π - общее количество пробных плавок гололеда на ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше в соответствии с графиком, шук (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, используемые для оценки выполнения показателей и условий готовности объектов субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

N пп	Группа условий	Условие	Показатель	Исходные данные для расчета показателя				Балльная шкала оценки отклонения фактических значений показателей (Ф) от плановых значений (Π) и (или) требований, установленных нормативной документацией			Весовой коэффициент показателя
				Представляют	Сведения	Форма представления	Срок представления	0	от 0 до 1	1	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

1.	<p>Системная надежность</p> <p>Выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) выведенного из работы оборудования средств диспетчерского и технологического управления из-за неисправности</p>	<p>Выполнение годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противосаарийной и режимной автоматики</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противосаарийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Приложение N 72.1 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, шук.;</p> <p>Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, шук.</p> <p>При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, шук.;</p> <p>Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, шук.</p> <p>При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более</p>	<p>Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, шук.;</p> <p>Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, шук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более</p>	2/3
2.		<p>Отсутствие длительно (более 25 суток) выведенного из работы из-за неисправности оборудования средств диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противосаарийной и режимной автоматики</p>	<p>Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противосаарийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Без утверждённой формы предоставления информации</p>	<p>В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации</p>	<p>Наличие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенного из работы из-за неисправности оборудования средств диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противосаарийной и режимной автоматики</p>	-	<p>Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оцениваемого периода выведенного из работы из-за неисправности оборудования средств диспетчерского и технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противосаарийной и режимной автоматики</p>	1/3

3.	Выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, противосаарийной или режимной автоматики	Выполнение годового графика технического обслуживания программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем (далее - ЦС (ЦКС)) автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности (далее - АРЧМ)	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противосаарийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 72.1 к Перечню представляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, шук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, шук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, шук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, шук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц оборудования, прошедших техническое обслуживание, из числа запланированных в годовом графике, шук; Π - количество нарастающим итогом на оцениваемый период оборудования, запланированного в годовом графике технического обслуживания, шук. При этом техническое обслуживание считается невыполненным при отклонении от годового графика технического обслуживания на три месяца и более	1
4.	Выполнение заданий по настройке параметров их работы, а также отсутствие на момент проверки длительно (более 25 суток) введенных из работы устройств из-за неисправности	Отсутствие длительно (более 25 суток) введенных из работы из-за неисправности программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о длительно (более 25 суток) введенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противосаарийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие по состоянию на окончание последних суток оценяемого периода введенных из работы программно-аппаратных комплексов ЦС (ЦКС) АРЧМ	-	Отсутствие по состоянию на окончание последних суток оценяемого периода введенных 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 доступа сетей связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о соблюдении требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа сетей связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики, в соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем представляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов несоблюдения/ нарушения	-	Отсутствие фактов несоблюдения/ нарушения	1
6.	Отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного надзора, создающих риск безопасной работы объектов электроэнергетики в условиях низких температур	Отсутствие невыполненных предписаний, создающих риск безопасной работы объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности)	Орган федерального государственного энергетического надзора	Сведения о предписаниях, выданных по результатам проверки устранения ранее выявленных нарушений	Без утвержденной формы предоставления информации	20 календарных дней со дня завершения проверки, в результате которой установлены факты невыполненных предписаний	Наличие предписаний, выданных субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	-	Отсутствие предписаний, выданных субъекту оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	2/3

7.		наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической энергии (мощности), отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Выполнение мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Перечень противаварийных мероприятий, не выполненных в установленный срок, в соответствии с отчетом об авариях с указанием наименования субъекта электроэнергетики, которым не были выполнены указанные мероприятия, и наименования объекта	Рекомендуемый образец приведен в приложении N 6 к настоящей методике	Ежемесячно, до 25 числа месяца, следующего за отчетным. При завершении расследования причин аварий после представления сведений за отчетный месяц сведения об аварии вносятся в показатели в следующем месяце с корректировкой показателей за месяц, в котором произошла авария	Наличие в оцениваемом периоде не выполненных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в установленных актом расследования сроков мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий в соответствии с Правилами расследования	-	Отсутствие в оцениваемом периоде не выполненных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в установленном актом расследования сроков 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, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал)	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал) и прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации) в оцениваемом периоде, человек; Π - количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на оцениваемый период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	1/3
9.		Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала в диспетчерском центре	-	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала в диспетчерском центре	1/3	

10.			Наличие и выполнение графика проверки знаний работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал)	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), проверка знаний которых запланирована в календарном годовом графике, и прошедших проверку знаний в оцениваемом периоде, человек; Π - количество работников, относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал), в отношении которых запланирована проверка знаний в оцениваемом периоде (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	1/3
11.	Обеспеченность персонала эксплуатационной и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по доступным токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами и программами переключений	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 оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления (далее - АСДУ) диспетчерского центра	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 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 электроэнергетики перечнями	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	-	Наличие на рабочих местах эксплуатационной документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	1/3	
13.		Обеспеченность рабочих мест диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие на рабочих местах диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	-	Наличие на рабочих местах диспетчерского (оперативного, оперативно-ремонтного) персонала необходимой диспетчерской (оперативной) документацией в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями	1/3	

14.	Противо-аварийная 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	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Отсутствие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра	-	Наличие перечня аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем диспетчерского центра	1/3
15.		Укомплектованность аварийного запаса оборудования, материалов в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем		Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $(\sum \Phi_i/\Pi)/N \leq 0,5$, где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	Рассчитывается по формуле: $B = (\sum \Phi_i/\Pi)/N$, если $0,5 < (\sum \Phi_i/\Pi)/N < 0,9$, где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	Если $(\sum \Phi_i/\Pi)/N > 0,9$, где: Φ_i - количество единиц аварийного запаса, единиц измерения; Π - количество единиц аварийного запаса в соответствии с утвержденным субъектом электроэнергетики перечнем оборудования и запасных частей, единиц измерения; N - количество оцениваемых единиц измерения	1/3
16.		Наличие РИСЭ		Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 8 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$, при $\Pi > 0$, где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π - общее количество РИСЭ в наличии, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi/\Pi < 0,9$, где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π - общее количество РИСЭ в наличии, штук	Если $\Phi = \Pi$, либо $\Phi = 0$, где: Φ - количество РИСЭ, готовых к работе, штук; Π - общее количество РИСЭ в наличии, штук	1/3
17.	Выполнение субъектом электроэнергетики разработанного им плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя в том числе проведение ремонта в спомогательного оборудования, зданий и сооружений	Выполнение графика проведения ремонта зданий и оборудования инженерных систем, технического обслуживания оборудования АСДУ		Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Годовой план ремонта объектов электроэнергетики и Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложения NN 75 и 76 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц зданий и оборудования, которым проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук; Π - количество единиц зданий и оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц зданий и оборудования, которым проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук; Π - количество единиц зданий и оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Phi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период единиц зданий и оборудования, которым проведен ремонт в соответствии с годовым графиком, штук; Π - количество единиц зданий и оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, которым запланирован ремонт в годовом графике, штук	1
18.	Выполнение субъектом электроэнергетики графика проведения противосаварийных тренировок оперативного персонала и выполнение мероприятий, разработанных по результатам тренировок	Наличие и выполнение графика проведения контрольных тренировок диспетчерского персонала		Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок оперативного персонала, штук; Π - количество контрольных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок оперативного персонала, штук; Π - количество контрольных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	Если $\Phi \geq \Pi$, где: Φ - количество проведенных в оцениваемом периоде контрольных тренировок оперативного персонала, штук; Π - количество контрольных тренировок оперативного персонала, проведение которых запланировано в оцениваемом периоде, штук	2/3

19.			Выполнение субъектом электроэнергетики мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных противосаарийных тренировок персонала	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 45 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противосаарийных тренировок диспетчерского персонала, шук; Π - количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противосаарийных тренировок диспетчерского персонала, шук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противосаарийных тренировок диспетчерского персонала, шук; Π - количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противосаарийных тренировок диспетчерского персонала, шук	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество выполненных в оцениваемом периоде мероприятий по результатам контрольных противосаарийных тренировок диспетчерского персонала, шук; Π - количество мероприятий, выполнение которых запланировано в оцениваемом периоде по результатам контрольных противосаарийных тренировок диспетчерского персонала, шук	1/3
20.	Оперативно-диспетчерское управление	Соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, а также действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима, включая действия при превышении максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях электрической сети	Соответствие требованиям Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 854 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть 2), ст.5518; 2018, N 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 переключению в электроустановках, инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы, типовых программ переключений по вводу в ремонт и вводу в работу линий электропередачи и устройств релейной защиты и автоматики, находящихся в диспетчерском управлении диспетчерских центров, требованиям Правил ОДУ в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения требований Правил ОДУ	-	Отсутствие фактов невыполнения требований Правил ОДУ	1
21.		Соблюдение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Выполнение требований к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении требований (коэффициент готовности) к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Без утвержденной формы предоставления информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Наличие фактов невыполнения требований	-	Отсутствие фактов невыполнения требований	1
22.		Выполнение расчетов параметров настройки устройств релейной защиты, относящихся к объектам диспетчеризации диспетчерского центра, и выдача соответствующих заданий субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии	Выполнение расчетов и выдача диспетчерским центром заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки устройств релейной защиты, отнесенных к объектам диспетчеризации	Субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Сведения о выполнении расчетов и выдаче диспетчерскими центрами заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры в соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Приложение N 72.2 к Перечню предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	В соответствии с Перечнем предоставляемой субъектами электроэнергетики информации	Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, шук; Π - количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры, шук	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, шук; Π - количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры, шук	Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - количество нарастающим итогом на оцениваемый период выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, шук; Π - количество нарастающим итогом запланированных на оцениваемый период расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры, шук	1

Приложение N 2
к приказу Минэнерго России
от 12 февраля 2020 года N 87

"Приложение N 3
к методике проведения оценки готовности субъектов
электроэнергетики к работе в отопительный сезон,
утвержденной приказом Минэнерго России
от 27 декабря 2017 года N 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

N 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 отпуск энергии	Обеспечение готовности генерирующего оборудования к несению нагрузки в пределах величины располагаемой электрической мощности и регулированию реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона	Выполнение планового значения среднемесячной располагаемой электрической мощности тепловых и атомных электрических станций	Если $\Phi/\Pi < 0,5$, где: Ф - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П - плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	Рассчитывается по формуле: $B = \Phi/\Pi$, если $\Phi/\Pi \geq 0,5$ и $\Phi/\Pi < 0,85$, где: Ф - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П - плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт	Если $\Phi/\Pi \geq 0,85$, где: Ф - фактическое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт; П - плановое значение среднемесячной располагаемой электрической мощности объекта за отчетный период, МВт

2.			<p>Наличие фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения диспетчерских команд на предоставление диапазона регулирования реактивной мощности</p>	<p>Если $\Phi \geq 2$, где: Φ - количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 N 1172 (далее - Правила оптового рынка)</p>	<p>$B = 0,75$, если $\Phi = 1$, где: Φ - количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка</p>	<p>Если $\Phi = 0$, где: Φ - количество фактов ограничений зарегистрированного базового диапазона регулирования реактивной мощности, выявленных по результатам выполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, диспетчерских команд и зарегистрированных в порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка</p>
----	--	--	---	--	--	---

3.		<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 электрической и тепловой энергии и передаче электрической энергии (мощности) потребителям в предстоящий отопительный сезон</p>	<p>Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;</p> <p>Π - прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии с Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (далее - Основы ценообразования), МВт</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 \cdot \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;</p> <p>Π - прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии с Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт</p>	<p>Если $\Phi \geq \Pi$ или $\Pi = 0$, где: Φ - фактическая установленная мощность объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период, МВт;</p> <p>Π - прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности объектов электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту электроэнергетики, на оцениваемый период в соответствии с Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, формируемым в соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования, МВт</p>
----	--	---	--	--	--	---

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

				<p>частоты и перетоков активной мощности соответственно. Наличие зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты 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>	<p>частоты и перетоков активной мощности соответственно, только в отношении опытных и головных образцов основного технологического оборудования или в случае наличия зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты 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 отношении опытных и головных образцов основного технологического оборудования</p>	<p>первичном регулировании частоты или автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности соответственно. Отсутствие зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления фактов невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты 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	<p>Выполнение субъектом 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</p> <p>управления сводными годовыми графиками ремонта и испытания оборудования, влияющего на готовность выработки и передачи электрической и тепловой энергии</p>	Выполнение графика окончания капитального ремонта основного технологического оборудования	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - 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</p> <p>отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 N 484 (далее - Правила 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</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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</p> <p>объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления 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>$\Phi > \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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</p> <p>отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 15, 20 и 31 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, в котором в соответствии с пунктом 27 Правил вывода в ремонт были устранены обстоятельства, препятствующие выводу в ремонт объекта диспетчеризации, при условии оформления 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</p>
----	------------------------	---	---	--	--	---

			<p>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"> - работы по техническому перевооружению и реконструкции (далее - ТПиР) с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). Кроме того, не учитывается невывод 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>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, запланированных для вывода в капитальный ремонт в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>	<ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). Кроме того, не учитывается невывод 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>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> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). Кроме того, не учитывается невывод 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>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.			<p>Выполнение графика окончания среднего ремонта основного технологического оборудования</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - 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 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</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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 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,</p>	<p>$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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 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 диспетчерской заявки</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"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). 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>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>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 ремонт единицы оборудования, на которой выполнен один из следующих пунктов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). 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>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>(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"> - работы по ТПиР с полной заменой единицы оборудования; - работы по ТПиР на отдельных функциональных узлах единицы оборудования (в случае решения о применении вида ремонта "по техническому состоянию"). 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>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых 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 N 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 оцениваемого периода капитального или среднего ремонта</p>
8.			<p>Отсутствие факта неухудшения технического состояния основного технологического оборудования после проведения капитального или среднего ремонта</p>	<p>Наличие основного технологического оборудования, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния индекс технического состояния (далее - ИТС) ≤ 50 до и после проведенного капитального или среднего ремонта</p>	<p>Б = 0,5 при наличии факта неухудшения технического состояния после проведенного капитального или среднего ремонта опытных и головных образцов основного технологического оборудования</p>	<p>Отсутствие основного технологического оборудования, у которого рассчитанный в оцениваемом периоде в соответствии с методикой оценки технического состояния ИТС ≤ 50 до и после проведенного капитального или среднего ремонта</p>

9.		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 объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации	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 диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	Б = 0,5, если у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, длительный (более 25 суток) аварийный ремонт основного технологического оборудования, приводящего к снижению рабочей мощности электростанции на величину 50 МВт и более, и длительного (более 25 суток) аварийного ремонта объектов электросетевого хозяйства электростанции, отнесенных к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации проводился на опытных и головных образцах основного технологического оборудования	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 диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или 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

N 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)	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - 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</p> <p>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 диспетчерской заявки (в случаях, указанных в пункте 31 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период;</p> <p>Π - запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных 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>Π - запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км</p>	<p>Если $\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - фактически выполненные объемы ремонта нарастающим итогом на оцениваемый период из числа запланированных в годовом графике ремонта, км. При этом ремонт при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в месячный график ремонта объектов диспетчеризации или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных 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>Π - запланированные объемы ремонта ЛЭП в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, км</p>
----	------------------------	---	---	--	--	--

2.			<p>Выполнение графика окончания среднего ремонта основного технологического оборудования подстанций</p>	<p>Если $\Phi = 0$ при $\Pi > 0$, где: Φ - 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 отказе</p>	<p>Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * \Phi / \Pi$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - 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 отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных</p>	<p>$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - 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 отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных пунктами 15,</p>
----	--	--	---	--	--	--

				<p>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 ремонт единицы оборудования, на 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>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>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 ремонт единицы оборудования, на 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>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>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 ремонт единицы оборудования, на 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>П - количество единиц оборудования нарастающим итогом на оцениваемый период, на которых запланировано выполнение среднего ремонта в соответствии с календарным годовым графиком ремонта, штук</p>
--	--	--	--	--	---	---

3.		Отсутствие на момент принятия решения о готовности длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного оборудования, обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона	Отсутствие длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации	Наличие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительного (более 25 суток; для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью ≥ 80 МВА - более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации	Б = 0,5, если у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительный (более 25 суток; для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью ≥ 80 МВА - более 45 суток) аварийный ремонт основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации проводился на опытных и головных образцах основного технологического оборудования	Отсутствие у субъекта электроэнергетики, владеющего на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и объектами по передаче электрической энергии, длительного (более 25 суток; для силовых трансформаторов 110 кВ и выше мощностью ≥ 80 МВА - более 45 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, на основании соответствующих заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации
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: Φ - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; Π - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации	Рассчитывается по формуле: $B = 1,1 * (\Phi/\Pi)$, если $\Phi < \Pi$, где: Φ - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; Π - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации	$\Phi \geq \Pi$ либо $\Pi = 0$, где: Φ - фактическое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых выполнены мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации; Π - плановое количество единиц основного оборудования, ЛЭП, на которых запланированы мероприятия по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации

..

Приложение N 3
к приказу Минэнерго России
от 12 февраля 2020 года N 87

"Приложение N 5
к методике проведения оценки готовности
субъектов электроэнергетики к работе
в отопительный сезон, утвержденной
приказом Минэнерго России
от 27 декабря 2017 года N 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 N 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 N 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 N 1172, фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и требований к участию генерирующего оборудования гидроэлектростанций в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности и о зафиксированных субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике фактах невыполнения субъектом электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии на розничном рынке, требований к участию генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты и случаях непредставления такими субъектами электроэнергетики по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике данных мониторинга участия генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты

Наименование субъекта электроэнергетики	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 N 4
к приказу Минэнерго России
от 12 февраля 2020 года N 87

"Приложение N 6
к методике проведения оценки готовности субъектов
электроэнергетики к работе в отопительный сезон,
утвержденной приказом Минэнерго России
от 27 декабря 2017 года N 1233

рекомендуемый образец

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

Отчетный период: _____ 20__ г.
(отчетный месяц)

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

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 N 1233 (далее - методика проведения оценки готовности))	Дата возникновения аварии (по авариям, которые классифицированы в соответствии с пунктом 4 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.10.2009 N 846 (далее - Правила расследования))	Номер акта расследования, предписания	Наименование мероприятия	Установленный актом расследования срок исполнения (в соответствии с требованиями Правил расследования)	Причина невыполнения и принятые меры	Планируемый срок выполнения	Решение уполномоченного органа государственного энергетического надзора о переносе срока выполнения	
								Решение, установленный срок выполнения	Дата и номер документа
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Таблица 2. Сведения об авариях в электроэнергетике по учетным признакам

Наименование субъекта электроэнергетики	Наименование объекта (в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности)	Учетные признаки аварий (в соответствии с приложением N 2 к порядку заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 02.03.2010 N 90 (далее - порядок))												
		1.2	1.3.1	1.3.2	1.3.3	1.8	1.9.1	1.9.2	1.9.3	1.9.4	1.9.5	1.10	1.11	1.13

Таблица 2.1 Сведения об авариях в электроэнергетике по классификационным признакам технических причин повреждения оборудования

Наименование субъекта	Наименование объекта (в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности)	Технические причины повреждения оборудования (в соответствии с приложением N 2 к порядку)											Количество аварий	
		4.1	4.2	4.5	4.6	4.7	4.8	4.12	4.15	4.16	4.17	4.18		
электроэнергетики														

Таблица 2.2 Сведения об авариях в электроэнергетике по классификационным признакам организационных причин аварий

Наименование субъекта электроэнергетики	Наименование объекта (в соответствии с пунктом 1.4 методики проведения оценки готовности)	Организационные причины аварий (в соответствии с приложением N 2 к порядку)							
		3.4.1	3.4.2	3.4.4	3.4.5	3.4.7	3.4.7.1	3.4.7.2	3.4.7.3

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 N 2 к порядку)				
		2.3				
		Технические причины повреждения оборудования (в соответствии с приложением N 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 N 5
к приказу Минэнерго России
от 12 февраля 2020 года N 87

"Приложение N 7
к методике проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон,
утвержденной приказом Минэнерго России
от 27 декабря 2017 года N 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 N 1233)	Отсутствуют факты непредставления исполнительных схем устройств РЗА (да/нет)
1	2	3

."

Электронный текст документа
подготовлен АО "Кодекс" и сверен по:
Официальный интернет-портал
правовой информации
www.pravo.gov.ru, 19.05.2020,
N 0001202005190018