

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка с 01.01.2018**

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
1.1	<p><i>Технические требования и Порядок установления соответствия</i> размещаются в открытом доступе на <b>Интернет-сайте СО.</b></p>	<p><i>Технические требования и Порядок установления соответствия</i> размещаются в открытом доступе на <b>официальном</b> сайте СО.</p>
6.2.4	<p>Согласование величин планового технологического минимума по генерирующему оборудованию, ГТП и электростанции в целом осуществляется СО с учетом имеющейся статистической информации <b>и</b> на основании представленных участником оптового рынка обосновывающих документов. <b>В случае необходимости СО имеет право запросить у участника оптового рынка следующие данные:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• сведения о фактических изменениях технологического минимума и минимальной паропроизводительности в предшествующем и предстоящем году с указанием причин, значений и прогнозируемых дат изменений технологического минимума в отношении реконструируемых агрегатов;</li> <li>• показатели, характеризующие ожидаемые условия и режимы эксплуатации, влияющие на величину планового технологического минимума;</li> <li>• обосновывающие расчеты планового технологического минимума по электростанции в целом, ГТП и единицам генерирующего оборудования.</li> </ul>	<p>Согласование величин планового технологического минимума по генерирующему оборудованию, ГТП и электростанции в целом осуществляется СО с учетом имеющейся статистической информации, на основании представленных участником оптового рынка обосновывающих документов <b>и</b> следующих данных:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• сведений о фактических изменениях технологического минимума и минимальной паропроизводительности в предшествующем и предстоящем году с указанием причин, значений и прогнозируемых дат изменений технологического минимума в отношении реконструируемых агрегатов;</li> <li>• показателей, характеризующих ожидаемые условия и режимы эксплуатации, влияющие на величину планового технологического минимума;</li> <li>• обосновывающих расчетов планового технологического минимума по электростанции в целом, ГТП и единицам генерирующего оборудования.</li> </ul>
6.3.1	<p>Плановая величина максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП, готового к несению нагрузки, определяется как значение располагаемой мощности, уменьшенной на величину согласованного ремонтного снижения мощности.</p> <p>Годовой график ремонтов с указанием периода и объема ремонтов <b>и консервации</b> с учетом всех видов ремонтов, а также технического обслуживания и проведения испытаний, утверждается СО <b>по каждому месяцу</b> до 30 сентября года, предшествующего <b>отчетному</b>, в соответствии с <i>Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из</i></p>	<p>Плановая величина максимальной мощности генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП, готового к несению нагрузки, определяется как значение располагаемой мощности, уменьшенной на величину согласованного ремонтного снижения мощности.</p> <p>Годовой график ремонтов с указанием периода и объема ремонтов с учетом всех видов ремонтов, а также технического обслуживания и проведения испытаний, утверждается СО до 30 сентября года, предшествующего <b>планируемому</b>, в соответствии с <i>Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации</i> [12] и настоящими <i>Техническими требованиями</i>.</p> <p>До 01 декабря года, предшествующего отчетному, СО, на</p>

<p><i>эксплуатации</i> [12] и настоящими <i>Техническими требованиями</i>.</p> <p>До 01 декабря года, предшествующего отчетному, СО, на основании предварительно заявляемых Участниками оптового рынка данных, согласовывает объемы ремонтного снижения мощности по каждой ГТП электростанции, обусловленные проведением плановых ремонтных работ на оборудовании (плановых ремонтов) по каждому месяцу периода ремонтов, соответствующих утвержденному СО годовому графику ремонтов.. Расчет объемов ремонтного снижения мощности выполняется с учетом <i>Методических рекомендаций по расчету ремонтных снижений электростанций</i> (Приложение 8).</p> <p>...</p> <p>При включении в <b>годовые и</b> месячные графики ремонтов консервации энергетического оборудования, соответствующие им объемы снижения мощности учитываются в качестве заявленных ограничений мощности.</p> <p>...</p> <p>Регистрация величины согласованного снижения мощности по каждому суткам отчетного периода осуществляется СО в отношении генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП генерации на основании следующих данных:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• оперативных уведомлений – уведомлений о планируемых или фактических изменениях состава и (или) параметров генерирующего оборудования, подаваемых участниками оптового рынка средствами специализированного ПО в отношении операционных суток, в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5];</li> </ul> <p>...</p>	<p>основании предварительно заявляемых Участниками оптового рынка данных, согласовывает объемы ремонтного снижения мощности по каждой ГТП электростанции, обусловленные проведением плановых ремонтных работ на оборудовании (плановых ремонтов) по каждому месяцу периода ремонтов, соответствующих утвержденному СО годовому графику ремонтов. Расчет объемов ремонтного снижения мощности выполняется с учетом <i>Методических рекомендаций по расчету ремонтных снижений электростанций</i> (Приложение 8).</p> <p>При выполнении соответствующих расчетов, располагаемая мощность генерирующего оборудования, планируемого к выводу в ремонт на электростанциях, функционирующих в ценовых зонах оптового рынка, определяется с учетом ограничений установленной мощности, зарегистрированных СО в отношении каждого месяца периода продолжительностью 12 полных месяцев (далее – базовый период), предшествующего дате выполнения расчетов, а в отношении электростанций, расположенных в неценовых зонах оптового рынка – с учетом согласованных СО ограничениями установленной мощности на предстоящий год.</p> <p>При выполнении расчетов годовых объемов ремонтного снижения мощности в отношении единиц генерирующего оборудования, располагаемая мощность которых была равна нулю в месяце (месяцах) базового периода по причине нахождения в состоянии консервации, модернизации или реконструкции, учтенной в утвержденных СО месячных графиках ремонтов, ограничения установленной мощности принимаются в соответствии с заявлением собственника с приложением официального уведомления об обязательстве подтвердить заявленную располагаемую мощность испытаниями в соответствии с <i>Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9] или фактической выработкой электроэнергии не менее 24 часов в течение соответствующего месяца, в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8].</p> <p>...</p> <p>При включении в месячные графики ремонтов консервации энергетического оборудования, соответствующие им объемы снижения мощности учитываются в качестве заявленных ограничений мощности.</p> <p>...</p> <p>Регистрация величины согласованного снижения мощности по</p>
--	--

		<p>каждым суткам отчетного периода осуществляется СО в отношении генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП генерации на основании следующих данных:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• оперативных уведомлений – уведомлений о планируемых или фактических изменениях состава и (или) параметров генерирующего оборудования, подаваемых участниками оптового рынка средствами специализированного ПО в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговому (для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), в отношении операционных суток, в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5];</li> </ul> <p>...</p>
6.3.2	<p>На основании <b>данных</b> уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования <b>с учетом согласованных ограничений и разрешенных диспетчерских заявок</b>, СО определяет почасовые значения плановой величины максимальной мощности по каждой ГТП и величины снижения максимальной мощности по ГТП, в том числе ремонтного, а также почасовые значения плановой минимальной мощности включенного генерирующего оборудования и величины увеличения технологического минимума.</p> <p>В уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования <b>и диспетчерских заявках</b> определяются эксплуатационное состояние генерирующего оборудования и снижения максимальной мощности и/или увеличения технологического минимума, соответствующие данному эксплуатационному состоянию. Квалификацию снижений максимальной мощности и увеличений технологического минимума СО осуществляет в соответствии с <i>Порядком установления соответствия на основании всей имеющейся в распоряжении информации</i>.</p> <p>В случае подачи диспетчерской заявки позднее чем через 4 часа после подачи оперативного уведомления и её соответствия оперативному уведомлению временем подачи</p>	<p>На основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования СО определяет почасовые значения плановой величины максимальной мощности по каждой ГТП и величины снижения максимальной мощности по ГТП, в том числе ремонтного, а также почасовые значения плановой минимальной мощности включенного генерирующего оборудования и величины увеличения технологического минимума.</p> <p>В уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования определяются эксплуатационное состояние генерирующего оборудования и снижения максимальной мощности и/или увеличения технологического минимума, соответствующие данному эксплуатационному состоянию. Квалификацию снижений максимальной мощности и увеличений технологического минимума СО осуществляет в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p><b>Уведомления должны соответствовать открытым, разрешенным или находящимся на рассмотрении в СО диспетчерским заявкам за исключением случаев досрочного окончания или более позднего начала ремонта, подачей, закрытием или снятием соответствующей диспетчерской заявки.</b></p> <p><b>В случае подачи диспетчерской заявки позднее чем через 4 часа после подачи оперативного уведомления и её соответствия оперативному</b></p>

	оперативного уведомления признается время подачи диспетчерской заявки. ...	уведомлению, временем подачи оперативного уведомления признается время подачи диспетчерской заявки.
6.6	<p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования по фактическому состоянию оборудования на конец часа в отношении всех единиц генерирующего оборудования подлежащих включению:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• при плановых пусках, учтенных при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ;</li> <li>• при неплановых пусках по команде диспетчера СО, в том числе по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.</li> </ul> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное как конец часа, на который при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ СО запланировано включение соответствующего генерирующего оборудования (ЕГО).</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования по команде диспетчера, кроме пусков по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок, время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное как конец часа, на который приходится время исполнения команды на включение соответствующей ЕГО.</p> <p>...</p>	<p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования по фактическому состоянию оборудования на конец часа в отношении всех единиц генерирующего оборудования подлежащих включению:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• при плановых пусках, учтенных при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ;</li> <li>• при неплановых пусках по команде диспетчера СО, в том числе по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.</li> </ul> <p>Генерирующее оборудование считается включенным в сеть при условии его синхронизации с сетью и регистрации выдачи активной мощности в сеть по данным СОТИАССО.</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках время включения в сеть не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное как конец часа, на который при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ СО запланировано включение соответствующего генерирующего оборудования (ЕГО).</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования по команде диспетчера, кроме пусков по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок, время включения в сеть не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное как конец часа, на который приходится время исполнения команды на включение соответствующей ЕГО.</p> <p>...</p>
12	<p><b>Список регламентирующих документов</b></p> <p>1. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Правила оптового рынка электрической</p>	<p><b>Список регламентирующих документов</b></p> <p>1. Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от</p>

<p>энергии и мощности».</p> <p>2. Договор присоединения к торговой системе оптового рынка.</p> <p>3. Приложение № 1 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент допуска к торговой системе оптового рынка»;</p> <p>4. Приложение № 3 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент актуализации расчетной модели»;</p> <p>5. Приложение № 4 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент подачи уведомлений участниками оптового рынка»;</p> <p>6. Приложение № 5 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент подачи ценовых заявок участниками оптового рынка»;</p> <p>7. Приложение № 9 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России»;</p> <p>8. Приложение № 13 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности»;</p> <p>9. Приложение № 19.2 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент аттестации генерирующего оборудования»;</p> <p>10. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 19.07.2003 № 229 «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (ПТЭ)».</p> <p>11. Регламенты безопасной эксплуатации АЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Типовой технологический регламент по эксплуатации АЭС с реактором РБМК-1000;</li> <li>• Типовой технологический регламент безопасной эксплуатации энергоблока АЭС с реактором ВВЭР-440;</li> <li>• Типовой технологический регламент безопасной эксплуатации энергоблока АЭС с реактором ВВЭР-1000.</li> </ul> <p>12. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.07.2007 № 484 «Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации».</p>	<p>27.12.2010 №1172.</p> <p>2. Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка.</p> <p>3. Приложение № 1 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент допуска к торговой системе оптового рынка»;</p> <p>4. Приложение № 3 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент актуализации расчетной модели»;</p> <p>5. Приложение № 4 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент подачи уведомлений участниками оптового рынка»;</p> <p>6. Приложение № 5 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент подачи ценовых заявок участниками оптового рынка»;</p> <p>7. Приложение № 9 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России»;</p> <p>8. Приложение № 13 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности»;</p> <p>9. Приложение № 19.2 к Договору присоединения к торговой системе оптового рынка «Регламент аттестации генерирующего оборудования»;</p> <p>10. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 19.07.2003 № 229 «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (ПТЭ)».</p> <p>11. Регламенты безопасной эксплуатации АЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Типовой технологический регламент по эксплуатации АЭС с реактором РБМК-1000;</li> <li>• Типовой технологический регламент безопасной эксплуатации энергоблока АЭС с реактором ВВЭР-440;</li> <li>• Типовой технологический регламент безопасной эксплуатации энергоблока АЭС с реактором ВВЭР-1000.</li> </ul> <p>12. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.07.2007 № 484 «Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации».</p> <p>13. Положение о порядке оформления, подачи, <b>рассмотрения</b> и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов</p>
---	--

<p>13. Положение о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации.</p> <p>14. Регламент формирования в СО годовых и месячных ремонтов ЛЭП, оборудования и технического обслуживания устройств РЗА и СДТУ.</p> <p>15. Общие технические требования для подключения ГЭС к ЦС (ЦКС) АРЧМ.</p>	<p>диспетчеризации АО «СО ЕЭС».</p> <p>14. Порядок формирования сводных годовых и месячных графиков ремонтов объектов диспетчеризации АО «СО ЕЭС».</p> <p>15. Общие технические требования для подключения ГЭС к ЦС (ЦКС) АРЧМ.</p>
---	---

### Старая редакция

#### 13. Перечень определений

АТС - Администратор торговой системы (АО «АТС»)	Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электрической энергии Единой энергетической системы».
...	...
Интернет – сайт СО	Специализированный web-сайт, обслуживаемый территориальным подразделением СО в соответствии с требованиями Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.
...	...
Регламенты оптового рынка	Неотъемлемые приложения к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяющие правила и процедуры взаимодействия субъектов оптового рынка, разрабатываемые и утверждаемые Наблюдательным советом НП «Совет рынка».
...	...
Технологический web-сайт Системного оператора	Специализированный web-сайт, создаваемый СО в соответствии с требованиями Правил оптового рынка электроэнергии переходного периода.
...	...

### Новая редакция



### 13. Перечень определений

...	...
Вынужденный простой	Состояние генерирующего оборудования, являющегося объектом диспетчеризации, которое не может быть включено в работу по причинам ремонта ЛЭП, электросетевого или общестанционного оборудования, паротурбинных или газотурбинных агрегатов, входящих в состав энергоблока (энергоустановки), а также связанное с прекращением подачи топлива (отсутствия и невозможностью перехода на резервный вид топлива).
...	...
Регламенты оптового рынка	Неотъемлемые приложения к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяющие правила и процедуры взаимодействия субъектов оптового рынка, разрабатываемые и утверждаемые Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка».
...	...

Изменения, вносимые в Приложение 8 «Методические рекомендации по расчету ремонтных снижений мощности электростанций» **Технических требований к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в части исключения ссылок на несуществующие пункты.

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
3.5.2	При выводе в ремонт ТГ, БЛ, ПГУ или иного генерирующего агрегата ТЭС, входящего в состав группы генерирующих агрегатов, на него распределяются доли соответствующего общегруппового ограничения (включая доли снижения мощности, обусловленного остановом ГР <b>согласно п. 5.4</b> ), имевшие место на оставшихся в работе генерирующий агрегатах ТЭС, входящих в рассматриваемую группу. Распределение осуществляется в объеме, не превышающем собственную располагаемую мощность выводимой в ремонт генерирующего агрегата ТЭС:	При выводе в ремонт ТГ, БЛ, ПГУ или иного генерирующего агрегата ТЭС, входящего в состав группы генерирующих агрегатов, на него распределяются доли соответствующего общегруппового ограничения (включая доли снижения мощности, обусловленного остановом ГР), имевшие место на оставшихся в работе генерирующий агрегатах ТЭС, входящих в рассматриваемую группу. Распределение осуществляется в объеме, не превышающем собственную располагаемую мощность выводимой в ремонт генерирующего агрегата ТЭС:

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
	$N_{\text{огр } b}^{\text{згун доп}} = \dot{a} N_{\text{огр } b}^{\text{згун}} \cdot \frac{N_{\text{расп}}^{\text{зу собств}}}{D} \cdot d \cdot \sum_{d=1}^{\dot{a} N_{\text{расп}}^{\text{зу собств}} / d} N_{\text{расп}}^{\text{зу собств}} \quad (5), \text{ где:}$ <p><math>N_{\text{огр } b}^{\text{згун доп}}</math>, <math>MBm</math> – доля общегруппового ограничения установленной мощности группы генерирующих агрегатов <math>b</math> (включая доли снижения мощности, обусловленного останом ГР согласно п. 5.4), дополнительно распределенная на выводимую в ремонт генерирующий агрегат ТЭС;</p> <p><math>\dot{a} N_{\text{огр } b}^{\text{згун}}</math>, <math>MBm</math> – суммарная величина общегруппового ограничения установленной мощности группы генерирующих агрегатов <math>b</math> (включая доли снижения мощности, обусловленного останом ГР согласно п. 5.4);</p> <p><math>d</math> – порядковый номер выводимой в ремонт генерирующего агрегата ТЭС, входящей в группу генерирующих агрегатов <math>b</math> ;</p> <p><math>D</math> – количество выводимых в ремонт генерирующих агрегатов ТЭС, входящих в группу генерирующих агрегатов <math>d</math> .</p>	$N_{\text{огр } b}^{\text{згун доп}} = \dot{a} N_{\text{огр } b}^{\text{згун}} \cdot \frac{N_{\text{расп}}^{\text{зу собств}}}{D} \cdot d \cdot \sum_{d=1}^{\dot{a} N_{\text{расп}}^{\text{зу собств}} / d} N_{\text{расп}}^{\text{зу собств}} \quad (5), \text{ где:}$ <p><math>N_{\text{огр } b}^{\text{згун доп}}</math>, <math>MBm</math> – доля общегруппового ограничения установленной мощности группы генерирующих агрегатов <math>b</math> , дополнительно распределенная на выводимую в ремонт генерирующий агрегат ТЭС;</p> <p><math>\dot{a} N_{\text{огр } b}^{\text{згун}}</math>, <math>MBm</math> – суммарная величина общегруппового ограничения установленной мощности группы генерирующих агрегатов <math>b</math> (включая доли снижения мощности, обусловленного останом ГР);</p> <p><math>d</math> – порядковый номер выводимой в ремонт генерирующего агрегата ТЭС, входящей в группу генерирующих агрегатов <math>b</math> ;</p> <p><math>D</math> – количество выводимых в ремонт генерирующих агрегатов ТЭС, входящих в группу генерирующих агрегатов <math>d</math> .</p>
3.5.4	<p>В случае если суммарная величина общегруппового ограничения превышает располагаемую мощность выводимых в ремонт генерирующих агрегатов ТЭС, ремонтное снижение мощности выводимых в ремонт генерирующих агрегатов ТЭС принимается равным 0, а оставшаяся доля общегруппового ограничения (включая доли снижения мощности, обусловленного останом ГР согласно п. 5.4) перераспределяется между оставшимися в работе генерирующими агрегатами ТЭС, входящими в рассматриваемую группу генерирующих агрегатов.</p> <p>.....</p> <p>В случае если согласно плановому графику ремонтов основного и вспомогательного оборудования ни один из генерирующих агрегатов ТЭС не выведен в ремонт, то распределение долей общегрупповых ограничений установленной мощности (включая доли снижения мощности, обусловленного останом градирен согласно п. 5.4) между генерирующими агрегатами должно соответствовать исходному, определенному согласно п.п. 5.2, 5.4.</p>	<p>В случае если суммарная величина общегруппового ограничения превышает располагаемую мощность выводимых в ремонт генерирующих агрегатов ТЭС, ремонтное снижение мощности выводимых в ремонт генерирующих агрегатов ТЭС принимается равным 0, а оставшаяся доля общегруппового ограничения (включая доли снижения мощности, обусловленного останом ГР) перераспределяется между оставшимися в работе генерирующими агрегатами ТЭС, входящими в рассматриваемую группу генерирующих агрегатов.</p> <p>.....</p> <p>В случае если согласно плановому графику ремонтов основного и вспомогательного оборудования ни один из генерирующих агрегатов ТЭС не выведен в ремонт, то распределение долей общегрупповых ограничений установленной мощности (включая доли снижения мощности, обусловленного останом ГР) между генерирующими</p>



№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
		агрегатами должно соответствовать исходному.
3.5.5	Располагаемая мощность каждого оставшегося в работе генерирующего агрегата ТЭС, технологически не зависящей от режима работы системы технического водоснабжения ТЭС, определяется только с учетом перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности и требований п. 5.6 настоящих Методических рекомендаций.	Располагаемая мощность каждого оставшегося в работе генерирующего агрегата ТЭС, технологически не зависящей от режима работы системы технического водоснабжения ТЭС, определяется только с учетом перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности.
3.6.1	С учетом прогнозируемого распределения тепловых нагрузок между генерирующими агрегатами согласно НТД электростанции определяется требуемый расход пара в голову каждого ТГ, соответствующий его располагаемой мощности, определенной согласно п. 5.5.5 при фактических величинах параметров пара в регулируемых отборах: ...	С учетом прогнозируемого распределения тепловых нагрузок между генерирующими агрегатами согласно НТД электростанции определяется требуемый расход пара в голову каждого ТГ, соответствующий его располагаемой мощности, определенной при фактических величинах параметров пара в регулируемых отборах: ...
3.6.5.3	... Располагаемая мощность каждой оставшегося в работе генерирующего агрегата ТЭС, технологически не зависящего от располагаемой паропроизводительности, определяется только с учетом п. 5.5 настоящих Методических рекомендаций. Выбор расчетных тепловых нагрузок и соответствующих используемых в расчете энергетических характеристик должен осуществляться в соответствии с п. 5.6.1 настоящих Методических рекомендаций.	... Располагаемая мощность каждой оставшегося в работе генерирующего агрегата ТЭС, технологически не зависящего от располагаемой паропроизводительности, определяется с учетом настоящих Методических рекомендаций. Выбор расчетных тепловых нагрузок и соответствующих используемых в расчете энергетических характеристик должен осуществляться с учетом настоящих Методических рекомендаций.
3.7	Итоговая величина рабочей мощности ТЭС в расчетном подпериоде определяется как сумма располагаемых мощностей отдельных генерирующих агрегатов ТЭС, определенных в соответствии с п. 5.5.5 (для ГТУ и прочих генерирующих агрегатов, технологически не зависящих от величины располагаемой паропроизводительности) и п. 5.6.5.3 настоящих методических рекомендаций.	Итоговая величина рабочей мощности ТЭС в расчетном подпериоде определяется как сумма располагаемых мощностей отдельных генерирующих агрегатов ТЭС.
4.1	... В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующих агрегатов ТЭС, обусловленное выводом в ремонт технологически связанной (связанных) с ними ЦНС, определяется с учетом фактической производительности останавливаемых ГР, технологически связанных с рассматриваемой ЦНС в соответствии с	... В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующих агрегатов ТЭС, обусловленное выводом в ремонт технологически связанной (связанных) с ними ЦНС, определяется с учетом фактической производительности останавливаемых ГР, технологически связанных с

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
	<p>п.п. 5.3-5.5 настоящих Методических рекомендаций и по результатам расчета относится на выводимую в ремонт ЦНС.</p> <p>Ремонтное снижение в данном случае принимается равным суммарной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов ТЭС с конденсаторами, определенной в соответствии с п.п. 5.5 настоящих Методических рекомендаций, и по результатам расчета относится на выводимую в ремонт ЦНС.</p>	<p>рассматриваемой ЦНС, по результатам расчета относится на выводимую в ремонт ЦНС.</p> <p>Ремонтное снижение в данном случае принимается равным суммарной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов ТЭС с конденсаторами по результатам расчета относится на выводимую в ремонт ЦНС.</p>
4.2	<p>В случае если установленные на ТЭС ГР технологически связаны с несколькими ЦВ, снабжающими конденсаторы ТГ охлаждающей водой, и каждый ТГ снабжается охлаждающей водой только одним ЦВ, вывод в ремонт ЦВ учитывается остановом соответствующих ТГ с конденсаторами. Расчет ремонтного снижения мощности, обусловленного выводом в ремонт ЦВ, в данном случае осуществляется в соответствии с п.п. 5.5 настоящих Методических рекомендаций и относится на выводимый в ремонт ЦВ.</p> <p>В случае если установленные на ТЭС ГР технологически связаны с одним ЦВ, снабжающим конденсаторы ТГ охлаждающей водой, вывод в ремонт ЦВ учитывается остановом соответствующих ГР. Расчет ремонтного снижения мощности, обусловленного выводом в ремонт ЦВ, в данном случае осуществляется в соответствии с п.п. 5.3-5.5 настоящих Методических рекомендаций и относится на выводимый в ремонт ЦВ.</p> <p>Для ТЭС с прямоточной системой технического водоснабжения вывод ЦВ в ремонт учитывается остановом всех технологически связанных с выводимым в ремонт ЦВ генерирующих агрегатов ТЭС с конденсаторами.</p> <p>Ремонтное снижение в данном случае принимается равным суммарной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов ТЭС с конденсаторами, определенной в соответствии с п.п. 5.5 настоящих Методических рекомендаций, и по результатам расчета относится на выводимый в ремонт ЦВ.</p>	<p>В случае если установленные на ТЭС ГР технологически связаны с несколькими ЦВ, снабжающими конденсаторы ТГ охлаждающей водой, и каждый ТГ снабжается охлаждающей водой только одним ЦВ, вывод в ремонт ЦВ учитывается остановом соответствующих ТГ с конденсаторами. Расчет ремонтного снижения мощности, обусловленного выводом в ремонт ЦВ, в данном случае осуществляется в соответствии с настоящими Методическими рекомендациями и относится на выводимый в ремонт ЦВ.</p> <p>В случае если установленные на ТЭС ГР технологически связаны с одним ЦВ, снабжающим конденсаторы ТГ охлаждающей водой, вывод в ремонт ЦВ учитывается остановом соответствующих ГР. Расчет ремонтного снижения мощности, обусловленного выводом в ремонт ЦВ, в данном случае осуществляется в соответствии с настоящими Методическими рекомендациями и относится на выводимый в ремонт ЦВ.</p> <p>Для ТЭС с прямоточной системой технического водоснабжения вывод ЦВ в ремонт учитывается остановом всех технологически связанных с выводимым в ремонт ЦВ генерирующих агрегатов ТЭС с конденсаторами.</p> <p>Ремонтное снижение в данном случае принимается равным суммарной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов ТЭС с конденсаторами, определенной в соответствии с настоящими Методическими рекомендациями, и по результатам расчета относится на выводимый в ремонт ЦВ.</p>

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
4.3	<p>...</p> <p>В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующих агрегатов ТЭС, обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ними ГРП, определяется с учетом фактической паропроизводительности останавливаемых ПК, ГТУ с КУ, технологически связанных с выводимым в ремонт ГРП, в соответствии с п. 5.6 настоящих Методических рекомендаций и по результатам расчета относится на выводимый в ремонт ГРП</p>	<p>...</p> <p>В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующих агрегатов ТЭС, обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ними ГРП, определяется с учетом фактической паропроизводительности останавливаемых ПК, ГТУ с КУ, технологически связанных с выводимым в ремонт ГРП, в соответствии с настоящими Методическими рекомендациями и по результатам расчета относится на выводимый в ремонт ГРП</p>
4.4	<p>...</p> <p>В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующих агрегатов ТЭС, обусловленное выводом в ремонт технологически связанной с ними ДТ, определяется с учетом фактической паропроизводительности останавливаемых ПК, технологически связанных с выводимой в ремонт ДТ, в соответствии с п. 5.6 настоящих Методических рекомендаций и по результатам расчета относится на выводимую в ремонт ДТ.</p>	<p>...</p> <p>В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующих агрегатов ТЭС, обусловленное выводом в ремонт технологически связанной с ними ДТ, определяется с учетом фактической паропроизводительности останавливаемых ПК, технологически связанных с выводимой в ремонт ДТ, по результатам расчета относится на выводимую в ремонт ДТ.</p>
4.5	<p>...</p> <p>Ремонтное снижение определяется в соответствии с п.п. 5.3-5.6 настоящих Методических рекомендаций и по результатам расчета относится на выводимый в ремонт ГПП.</p>	<p>...</p> <p>Ремонтное снижение по результатам расчета относится на выводимый в ремонт ГПП.</p>
4.6	<p>...</p> <p>В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующего агрегата ТЭС, обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ней Г, определяется в соответствии с п.п. 5.3-5.6 настоящих Методических рекомендаций и по результатам расчета относится на выводимый в ремонт Г.</p>	<p>...</p> <p>В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующего агрегата ТЭС, обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ней Г, определяется в соответствии с настоящими Методическими рекомендациями и по результатам расчета относится на выводимый в ремонт Г.</p>
4.7	<p>...</p> <p>В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующего агрегата ТЭС (генерирующих агрегатов ТЭС), обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ней (ними) ТР, определяется в соответствии с п.п. 5.3-5.6 настоящих Методических</p>	<p>...</p> <p>В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующего агрегата ТЭС (генерирующих агрегатов ТЭС), обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ней (ними) ТР, определяется в соответствии с настоящими</p>

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
	рекомендаций и по результатам расчета относится на выводимый в ремонт ТР.	Методическими рекомендациями и по результатам расчета относится на выводимый в ремонт ТР.
4.8	... В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующего агрегата ТЭС (генерирующих агрегатов ТЭС), обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ней (ними) ПВО, определяется в соответствии с п.п. 5.3-5.6, либо п. 5.6 настоящих Методических рекомендаций и по результатам расчета относится на выводимое в ремонт ПВО.	... В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующего агрегата ТЭС (генерирующих агрегатов ТЭС), обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ней (ними) ПВО, определяется в соответствии с настоящими Методическими рекомендациями и по результатам расчета относится на выводимое в ремонт ПВО.
4.9	В случае останова всех ГР, технологически связанных с генерирующими агрегатами ТЭС с конденсаторами, ремонтное снижение, обусловленное остановом ГР, принимается равным суммарной первоначальной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов ТЭС с конденсаторами, определенной в соответствии с п. 5.2 настоящих Методических рекомендаций.	В случае останова всех ГР, технологически связанных с генерирующими агрегатами ТЭС с конденсаторами, ремонтное снижение, обусловленное остановом ГР, принимается равным суммарной первоначальной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов ТЭС с конденсаторами.
4.10	В случае останова всех ПК, ГТУ с КУ, технологически связанных с генерирующими агрегатами ТЭС, зависящими от располагаемой паропроизводительности, ремонтное снижение, обусловленное остановом ПК, ГТУ с КУ, принимается равным суммарной первоначальной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов ТЭС, определенной в соответствии с п. 5.2 настоящих Методических рекомендаций.	В случае останова всех ПК, ГТУ с КУ, технологически связанных с генерирующими агрегатами ТЭС, зависящими от располагаемой паропроизводительности, ремонтное снижение, обусловленное остановом ПК, ГТУ с КУ, принимается равным суммарной первоначальной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов ТЭС.
4.11	В случае если по результатам перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности и снижений мощности, обусловленных остановом ГР и прочего вспомогательного оборудования, определенных в соответствии с п. 5.5 настоящих Методических рекомендаций, изменена первоначальная располагаемая мощность приключенного ТГ, то при расчете ремонтных снижений необходимо учесть соответствующее	В случае если по результатам перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности и снижений мощности, обусловленных остановом ГР и прочего вспомогательного оборудования, изменена первоначальная располагаемая мощность приключенного ТГ, то при расчете ремонтных снижений необходимо учесть соответствующее изменение располагаемой мощности предвключенного ТГ.

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
	изменение располагаемой мощности предвключенного ТГ.	
4.12	Вывод в ремонт предвключенного (приключенного) ТГ учитывается остановом оставшегося приключенного (предвключенного) ТГ со снижением мощности, определенным по результатам перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности и снижений мощности, обусловленных остановом ГР, определенных в соответствии с п. 5.5 настоящих Методических рекомендаций.	Вывод в ремонт предвключенного (приключенного) ТГ учитывается остановом оставшегося приключенного (предвключенного) ТГ со снижением мощности, определенным по результатам перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности и снижений мощности, обусловленных остановом ГР.
4.13.1	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт ТГ в составе БЛ, определяется с учетом его располагаемой мощности, рассчитанной в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций, и по результатам расчета относится на соответствующий БЛ.	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт ТГ в составе БЛ, определяется с учетом его располагаемой мощности и относится на соответствующий БЛ.
4.13.2	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт ПК в составе моноблока БЛ (двух корпусов ПК в составе дубль-блока БЛ), определяется с учетом располагаемой мощности ТГ в составе рассматриваемого БЛ, рассчитанной в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций, и по результатам расчета относится на соответствующий БЛ.	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт ПК в составе моноблока БЛ (двух корпусов ПК в составе дубль-блока БЛ), определяется с учетом располагаемой мощности ТГ в составе рассматриваемого БЛ и относится на соответствующий БЛ.
4.13.3	<p>В случае вывода в ремонт корпуса ПК в составе дубль-блока БЛ ремонтное снижение мощности должно определяться по следующему алгоритму:</p> <p>в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций определяется располагаемая мощность ТГ в составе рассматриваемого БЛ;</p> <p>В общем случае ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт корпуса ПК, может быть принято равным 50% располагаемой мощности ТГ в составе рассматриваемого БЛ, определенной в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций, и отнесено на</p>	<p>В случае вывода в ремонт корпуса ПК в составе дубль-блока БЛ ремонтное снижение мощности должно определяться по следующему алгоритму:</p> <p>определяется располагаемая мощность ТГ в составе рассматриваемого БЛ;</p> <p>...</p> <p>В общем случае ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт корпуса ПК, может быть принято равным 50% располагаемой мощности ТГ в составе рассматриваемого БЛ и отнесено на соответствующий БЛ.</p>

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
	соответствующий БЛ.	
4.13.4	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт Г, либо ТР в составе БЛ, определяется с учетом располагаемой мощности ТГ в составе рассматриваемого БЛ, <b>рассчитанной в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций</b> , и по результатам расчета относится на соответствующий БЛ.	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт Г, либо ТР в составе БЛ, определяется с учетом располагаемой мощности ТГ в составе рассматриваемого БЛ и по результатам расчета относится на соответствующий БЛ.
4.13.5	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт ТГ в составе ПГУ, определяется с учетом располагаемой мощности выводимого в ремонт ТГ и всех технологически связанных с ним ГТУ, <b>рассчитанной в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций</b> , и по результатам расчета относится на соответствующий ПГУ (если тепловой схемой энергоблока не предусмотрена автономная работа газовых турбин в составе энергоблока ПГУ).	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт ТГ в составе ПГУ, определяется с учетом располагаемой мощности выводимого в ремонт ТГ и всех технологически связанных с ним ГТУ и относится на соответствующий ПГУ (если тепловой схемой энергоблока не предусмотрена автономная работа газовых турбин в составе энергоблока ПГУ).
4.13.6	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт всех ГТУ (КУ) в составе ПГУ, определяется с учетом располагаемой мощности выводимых в ремонт ГТУ (либо останавливаемых вследствие вывода в ремонт КУ) и технологически связанного с ними ТГ, <b>рассчитанной в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций</b> , и по результатам расчета относится на соответствующий ПГУ.	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт всех ГТУ (КУ) в составе ПГУ, определяется с учетом располагаемой мощности выводимых в ремонт ГТУ (либо останавливаемых вследствие вывода в ремонт КУ) и технологически связанного с ними ТГ и относится на соответствующий ПГУ.
4.13.7	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт одной ГТУ (одного КУ) в составе дубль-блока ПГУ, должно определяться по следующему алгоритму: <b>в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций</b> определяется располагаемая мощность ТГ в составе рассматриваемого ПГУ; В общем случае ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт одной ГТУ (одного КУ) в составе дубль-блока ПГУ, может быть принято равным 50% располагаемой мощности ТГ в составе рассматриваемого ПГУ, <b>определенной в соответствии с п.п.</b>	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт одной ГТУ (одного КУ) в составе дубль-блока ПГУ, должно определяться по следующему алгоритму: определяется располагаемая мощность ТГ в составе рассматриваемого ПГУ; В общем случае ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт одной ГТУ (одного КУ) в составе дубль-блока ПГУ, может быть принято равным 50% располагаемой мощности ТГ в составе рассматриваемого ПГУ и отнесено на соответствующий ПГУ.



№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
	5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций, и отнесено на соответствующий ПГУ.	
4.13.8	В случае если по результатам перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности и снижений мощности, обусловленных остановом ГР, определенных в соответствии п. 5.5 настоящих Методических рекомендаций, изменена первоначальная располагаемая мощность ТГ в составе ПГУ, то при расчете ремонтных снижений мощности необходимо учесть соответствующее изменение располагаемой мощности ГТУ в составе энергоблока ПГУ.	В случае если по результатам перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности и снижений мощности, обусловленных остановом ГР, изменена первоначальная располагаемая мощность ТГ в составе ПГУ, то при расчете ремонтных снижений мощности необходимо учесть соответствующее изменение располагаемой мощности ГТУ в составе энергоблока ПГУ.
4.13.9	Вывод в ремонт ДКС учитывается остановом всех ГТУ и ТГ в составе рассматриваемого ПГУ. Ремонтное снижение мощности в данном случае определяется с учетом величины располагаемой мощности ТГ в составе ПГУ, рассчитанной в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций, и располагаемой мощности ГТУ, соответствующей располагаемой мощности ТГ.	Вывод в ремонт ДКС учитывается остановом всех ГТУ и ТГ в составе рассматриваемого ПГУ. Ремонтное снижение мощности в данном случае определяется с учетом величины располагаемой мощности ТГ в составе ПГУ и располагаемой мощности ГТУ, соответствующей располагаемой мощности ТГ.
6.1	Алгоритм расчета рабочей мощности и ремонтных снижений мощности АЭС с учетом перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности и снижений мощности, обусловленных остановом ГР и прочего вспомогательного оборудования, аналогичен п.п. 5.1-5.5, 5.7-5.10, 5.12, 5.13, 6.8 настоящих Методических рекомендаций.	Алгоритм расчета рабочей мощности и ремонтных снижений мощности АЭС с учетом перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности и снижений мощности, обусловленных остановом ГР и прочего вспомогательного оборудования аналогичен расчетам для ТЭС.
6.2.1	В случае вывода в ремонт ТГ в составе дубли-блока АЭС ремонтное снижение мощности должно определяться с учетом его располагаемой мощности, рассчитанной по результатам перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности и снижений мощности, обусловленных остановом ГР, в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций и по результатам расчета относиться на соответствующий БЛ.	В случае вывода в ремонт ТГ в составе дубли-блока АЭС ремонтное снижение мощности должно определяться с учетом его располагаемой мощности, рассчитанной по результатам перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности и снижений мощности, обусловленных остановом ГР и по результатам расчета относиться на соответствующий БЛ.
6.2.2	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт Р в составе БЛ АЭС определяется с учетом располагаемой мощности	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт Р в составе БЛ АЭС определяется с учетом

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
	ТГ в составе рассматриваемого БЛ, рассчитанной в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций, и по результатам расчета относится на соответствующий БЛ.	располагаемой мощности ТГ в составе рассматриваемого БЛ и относится на соответствующий БЛ.
6.2.3	В случае останова всех ГР, технологически связанных с генерирующий агрегатами АЭС с конденсаторами, ремонтное снижение, обусловленное остановом ГР, принимается равным суммарной первоначальной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов АЭС с конденсаторами, определенной в соответствии с п. 5.2 настоящих Методических рекомендаций, и относится на соответствующий БЛ.	В случае останова всех ГР, технологически связанных с генерирующий агрегатами АЭС с конденсаторами, ремонтное снижение, обусловленное остановом ГР, принимается равным суммарной первоначальной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов АЭС с конденсаторами и относится на соответствующий БЛ.
6.2.4	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт Г, либо ТР в составе БЛ АЭС, определяется с учетом располагаемой мощности ТГ в составе рассматриваемого БЛ, рассчитанной в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций, и по результатам расчета относится на соответствующий БЛ.	Ремонтное снижение мощности, обусловленное выводом в ремонт Г, либо ТР в составе БЛ АЭС, определяется с учетом располагаемой мощности ТГ в составе рассматриваемого БЛ и относится на соответствующий БЛ.
6.2.5	<p>...</p> <p>В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующих агрегатов АЭС, обусловленное выводом в ремонт технологически связанной (связанных) с ними ЦНС, определяется с учетом фактической производительности останавливаемых ГР, технологически связанных с рассматриваемой ЦНС, в соответствии с п.п. 5.3-5.5 настоящих Методических рекомендаций и по результатам расчета относится соответствующий БЛ.</p> <p>...</p> <p>Ремонтное снижение в данном случае принимается равным суммарной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов АЭС с конденсаторами, определенной в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций, и по результатам расчета относится на соответствующий БЛ.</p>	<p>...</p> <p>В указанном случае ремонтное снижение мощности генерирующих агрегатов АЭС, обусловленное выводом в ремонт технологически связанной (связанных) с ними ЦНС, определяется с учетом фактической производительности останавливаемых ГР, технологически связанных с рассматриваемой ЦНС и относится на соответствующий БЛ.</p> <p>...</p> <p>Ремонтное снижение в данном случае принимается равным суммарной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов АЭС с конденсаторами и относится на соответствующий БЛ.</p>
6.2.6	Вывод в ремонт ЦВ учитывается остановом соответствующих ГР. Расчет ремонтного снижения мощности, обусловленного выводом в	Вывод в ремонт ЦВ учитывается остановом соответствующих ГР.

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
	<p>ремонт ЦВ, в данном случае осуществляется в соответствии с п.п. 5.3-5.6 настоящих Методических рекомендаций и по результатам расчета относится на соответствующий БЛ.</p> <p>...</p> <p>Ремонтное снижение в данном случае принимается равным суммарной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов АЭС с конденсаторами, определенной в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций, и по результатам расчета относится на соответствующий БЛ.</p>	<p>...</p> <p>Ремонтное снижение в данном случае принимается равным суммарной располагаемой мощности соответствующих генерирующих агрегатов АЭС с конденсаторами и относится на соответствующий БЛ.</p>
6.2.7	<p>...</p> <p>В указанном случае ремонтное снижение мощности ТГ, обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ней (ними) ПВО, определяется в соответствии с п.п. 5.1-5.5 настоящих Методических рекомендаций и по результатам расчета относится на выводимое в ремонт ПВО.</p>	<p>...</p> <p>В указанном случае ремонтное снижение мощности ТГ, обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ней (ними) ПВО относится на выводимое в ремонт ПВО.</p>
7.1	<p>Алгоритм расчета рабочей мощности и ремонтных снижений мощности ГЭС с учетом перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности аналогичен п.п. 5.1, 5.2, 5.5, 5.7-5.9, 5.12, 5.13, 6.8 настоящих Методических рекомендаций.</p>	<p>Алгоритм расчета рабочей мощности и ремонтных снижений мощности ГЭС с учетом перераспределения общегрупповых ограничений установленной мощности аналогичен расчетам для ТЭС.</p>
7.2.2	<p>В указанном случае ремонтное снижение мощности ГГ, обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ней Г, определяется в соответствии с п.п. 5.1, 5.2, 5.5 настоящих Методических рекомендаций и по результатам расчета относится на выводимый в ремонт Г.</p>	<p>В указанном случае ремонтное снижение мощности ГГ, обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ней Г и относится на выводимый в ремонт Г.</p>
7.2.3	<p>В указанном случае ремонтное снижение мощности ГГ, обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ней (ними) ТР, определяется в соответствии с п.п. 5.1, 5.2, 5.5 настоящих Методических рекомендаций и по результатам расчета относится на выводимый в ремонт ТР.</p>	<p>В указанном случае ремонтное снижение мощности ГГ, обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ней (ними) ТР и относится на выводимый в ремонт ТР.</p>
7.2.4	<p>В указанном случае ремонтное снижение мощности ГГ, обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с ней</p>	<p>В указанном случае ремонтное снижение мощности ГГ, обусловленное выводом в ремонт технологически связанного с</p>

№ пп	Действующая редакция	Предлагаемая редакция
	(ними) ПВО, определяется в соответствии с п.п. 5.1, 5.2, 5.5 настоящих Методических рекомендаций и по результатам расчета относится на выводимое в ремонт ПВО.	ней (ними) ПВО и относится на выводимое в ремонт ПВО.