

Изменения, вносимые в **Порядок формирования уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования** с 01.11.2023, связанные с определением объемов ремонтных снижений мощности при длительных плановых ремонтах вспомогательного и общестанционного оборудования.

№пп	Действующая редакция	Новая редакция
2.	<p>Термины и определения основных понятий в области электроэнергетики, применяемые в настоящем <i>Порядке</i>, соответствуют установленным национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 57114-2016 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения».</p>	<p>Термины и определения основных понятий в области электроэнергетики, применяемые в настоящем <i>Порядке</i>, соответствуют установленным национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 57114-2022 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения».</p>
3.2.1	<p><b>Технический максимум ЕГО (Р<sub>макс</sub>).</b> Параметр заполняется для включенной ЕГО величиной установленной мощности за вычетом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– заявленных (для неценовых зон – согласованных) индивидуальных ограничений мощности данной ЕГО;</li> <li>– величины снижения мощности по диспетчерским заявкам на ОГР, ЗРР или ИСП, поданным в отношении данной ЕГО;</li> <li>– величины снижения мощности, соответствующей диспетчерским заявкам, при отключении одного из корпусов дубль-блока, паровой или газовой турбины многовальной ПГУ в холодный резерв, ремонт, консервацию или вынужденный простой.</li> </ul> <p>Технический максимум ЕГО может быть увеличен по отношению к установленной мощности ЕГО до величины <b>максимума</b> регулировочного диапазона <b>(номинальной максимальной мощности)</b>.</p>	<p><b>Технический максимум ЕГО (Р<sub>макс</sub>).</b> Параметр заполняется для включенной ЕГО величиной установленной мощности за вычетом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– заявленных (для неценовых зон – согласованных) индивидуальных ограничений мощности данной ЕГО;</li> <li>– величины снижения мощности по диспетчерским заявкам на ОГР, ЗРР или ИСП, поданным в отношении данной ЕГО;</li> <li>– величины снижения мощности, соответствующей диспетчерским заявкам, при отключении одного из корпусов дубль-блока, паровой или газовой турбины многовальной ПГУ в холодный резерв, ремонт, консервацию или вынужденный простой;</li> <li>– величины отнесенного на данную ЕГО ремонтного снижения мощности, обусловленного ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудования, влияющим на режим работы данной ЕГО.</li> </ul> <p>Технический максимум ЕГО может быть увеличен по отношению к установленной мощности ЕГО до величины <b>верхнего предела</b> регулировочного диапазона, <b>указанного в регистрационной</b></p>

№пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Технический максимум ЕГО может быть увеличен по отношению к величине <b>максимума</b> регулировочного диапазона <b>(номинальной максимальной мощности)</b> ЕГО при проведении испытаний (эксплуатационное состояние «ИСП») по соответствующей диспетчерской заявке.</p> <p>...</p>	<p>информации участника оптового рынка в порядке, установленном регламентами оптового рынка, и переданного АО «АТС» в АО «СО ЕЭС» до начала месяца.</p> <p>Технический максимум ЕГО может быть увеличен по отношению к величине <b>верхнего предела</b> регулировочного диапазона ЕГО при проведении испытаний (эксплуатационное состояние «ИСП») по соответствующей диспетчерской заявке.</p> <p>...</p>
3.2.1	<p><b>Ремонтное снижение мощности ЕГО (Дрем).</b></p> <p>Для включенного генерирующего оборудования заполняется величиной снижения мощности по диспетчерской заявке на ИСП (кроме плановых специальных или аттестационных испытаний) или ЗРР данного генерирующего оборудования, связанной с ремонтом вспомогательного оборудования, испытанием основного или вспомогательного оборудования, или величиной снижения мощности по диспетчерской заявке на ремонт или вынужденный простой (ВПр) одного из корпусов двухкорпусного энергоблока.</p> <p>Для отключенного в холодный резерв генерирующего оборудования заполняется величиной снижений мощности по диспетчерским заявкам на ЗРР, связанным с ремонтом вспомогательного оборудования, поданным в отношении данного генерирующего оборудования.</p> <p>Для генерирующего оборудования, отключенного в ремонт или вынужденный простой, параметр заполняется величиной установленной мощности ЕГО за вычетом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– заявленных индивидуальных и отнесенных на данную ЕГО общестанционных ограничений мощности;</li> <li>– величины снижения мощности по диспетчерским заявкам на ОГР и ЗРР, не связанным с ремонтом</li> </ul>	<p><b>Ремонтное снижение мощности ЕГО (Дрем).</b></p> <p>Для включенного <b>или отключенного в холодный резерв</b> генерирующего оборудования заполняется величиной снижения мощности по диспетчерской заявке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– на ИСП (кроме плановых специальных или аттестационных испытаний, в указанных случаях снижение относится к <b>величине холодного резерва, заявляемого по ЕГО</b>);</li> <li>– на ЗРР данного генерирующего оборудования, связанной с ремонтом основного или вспомогательного оборудования;</li> <li>– на ЗРР, связанный с ремонтом или испытаниями <b>основного, общестанционного или вспомогательного оборудования, влияющего на режим работы данной ЕГО</b>;</li> <li>– на ремонт или вынужденный простой (ВПр) одного из корпусов двухкорпусного энергоблока.</li> </ul> <p><b>Разнесение величины снижения мощности, обусловленного ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудования, влияющего на режим работы группы генерирующего оборудования (ЕГО), осуществляется участником оптового рынка самостоятельно в заявительном порядке.</b></p> <p>Для генерирующего оборудования, отключенного в ремонт или вынужденный простой, параметр заполняется величиной установленной мощности ЕГО за вычетом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– заявленных индивидуальных и отнесенных на данную ЕГО общестанционных ограничений мощности;</li> </ul>

№пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>вспомогательного оборудования, поданным в отношении данного генерирующего оборудования.</p> <p>...</p> <p><b>Фактическое ограничение мощности ЕГО (Pогр).</b> Расчётный параметр, определяемый по формуле <math>P_{огр} = P_{уст} - P_{макс} - P_{хр} - D_{рем}</math>.</p> <p>В случае превышения технического максимума ЕГО над установленной мощностью ЕГО допускается расчет отрицательных значений параметра Pогр.</p> <p><b>Признак вынужденного состояния ЕГО (BCост).</b> Значение «Да» указывается в случае:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– планирования ремонтов в соответствии с поданными диспетчерскими заявками;</li> <li>– планирования испытаний, проводимых по согласованным Системным оператором программам, в том числе испытаний для целей аттестации путем проведения тестирования в форме комплексных испытаний или подтверждения ранее зарегистрированных значений максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности по результатам тестирования действующего генерирующего оборудования в установленных <i>Правилами оптового рынка</i> случаях;</li> <li>– планирования приемо-сдаточных испытаний, проводимых под нагрузкой на энергетическом оборудовании после капитального или среднего ремонтов, модернизации (реконструкции), а также технического перевооружения энергетического оборудования;</li> <li>– планирования испытаний, проводимых в рамках комплексного опробования и пусконаладочных работ на вновь вводимом в работу энергетическом оборудовании;</li> <li>– необходимости задания вынужденно включенного состояния ЕГО по условиям обеспечения живучести</li> </ul>	<p>– величины снижения мощности по диспетчерским заявкам на ОГР и ЗРР, не связанным с ремонтом <b>основного, общестанционного или</b> вспомогательного оборудования, поданным в отношении данного генерирующего оборудования.</p> <p>...</p> <p><b>Плановое ремонтное снижение мощности ЕГО (Dрем_план).</b> Заполняется величиной планового ремонтного снижения мощности, включая плановое ремонтное снижение мощности по данной ЕГО, обусловленное ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудованию, влияющего на режим работы данной ЕГО. Величина указывается в соответствии с диспетчерской заявкой в случае, если данное ремонтное снижение подлежит отнесению к плановому ремонтному снижению мощности в соответствии с критериями, указанными в п. 3.4.6.1 <i>Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> (Приложение №13 к <i>Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка</i>).</p> <p>Разнесение планового ремонтного снижения, обусловленного ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудования между ЕГО, на режим работы которых оказывает влияние соответствующий ремонт, осуществляется участником оптового рынка самостоятельно в заявительном порядке.</p> <p><b>Фактическое ограничение мощности ЕГО (Pогр).</b> Расчётный параметр, определяемый по формуле <math>P_{огр} = P_{уст} - P_{макс} - P_{хр} - D_{рем}</math>.</p> <p>В случае превышения технического максимума ЕГО над установленной мощностью ЕГО допускается расчет отрицательных значений параметра Pогр.</p> <p><b>Признак вынужденного состояния ЕГО (BCост).</b> Значение «Да» указывается в случае:</p>

№пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>электростанции, обеспечения отборов пара, подтвержденным соответствующими документами. При этом значение «Да» признака вынужденного состояния ЕГО должно соответствовать диспетчерской заявке участника ОРЭ (электростанции) на необходимое включенное/отключенное состояние ЕГО для учёта в ВСВГО и суточном планировании;</p> <p>– включения ЕГО, учтенной отключенной по результатам ВСВГО, по инициативе участника оптового рынка на этапе формирования данных РСВ (ПДГ/ДДГ). В данном случае признак вынужденно включенного состояния указывается во все часы, в которых состояние отличается от результатов расчета ВСВГО;</p> <p>– включения ЕГО по инициативе участника оптового рынка на этапе формирования данных РСВ (ПДГ/ДДГ) из неучтенного в ВСВГО ремонта (продления ремонта), когда по результатам расчета ВСВГО включение ЕГО не предусматривалось (ЕГО по результатам ВСВГО находилось в работе). В данном случае признак вынужденно включенного состояния указывается в час планируемого включения;</p> <p>– изменения времени включения ЕГО относительно времени включения, запланированного по результатам ВСВГО, по инициативе участника оптового рынка на этапе формирования данных РСВ (ПДГ/ДДГ). В данном случае признак вынужденно включенного состояния указывается на все часы отличия состояния ЕГО от результатов расчета ВСВГО (для пусков переносимых на более позднее время, признак указывается в час планируемого включения). Допускается по согласованию с Системным оператором не указывать данный признак при включении по результатам ВСВГО 2-х или более ЕГО в сутки планирования, если</p>	<p>– планирования ремонтов в соответствии с поданными диспетчерскими заявками;</p> <p>– планирования испытаний, проводимых по согласованным Системным оператором программам, в том числе испытаний для целей аттестации путем проведения тестирования в форме комплексных испытаний или подтверждения ранее зарегистрированных значений максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности по результатам тестирования действующего генерирующего оборудования в установленных <i>Правилами оптового рынка</i> случаях;</p> <p>– планирования приемо-сдаточных испытаний, проводимых под нагрузкой на энергетическом оборудовании после капитального или среднего ремонтов, модернизации (реконструкции), а также технического перевооружения энергетического оборудования;</p> <p>– планирования испытаний, проводимых в рамках комплексного опробования и пусконаладочных работ на вновь вводимом в работу энергетическом оборудовании;</p> <p>– планирования испытаний, проводимых в период ремонта генерирующего оборудования и подлежащих заявлению в уведомлении ВСВГО в порядке и сроки, установленные п.4.2.2 <i>Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)</i>;</p> <p>– необходимости задания вынужденно включенного состояния ЕГО по условиям обеспечения живучести электростанции, обеспечения отборов пара, подтвержденным соответствующими документами. При этом значение «Да» признака вынужденного состояния ЕГО должно соответствовать диспетчерской заявке участника ОРЭ (электростанции) на необходимое включенное/отключенное состояние ЕГО для учёта в ВСВГО и суточном планировании;</p> <p>– включения ЕГО, учтенной отключенной по результатам ВСВГО, по инициативе участника оптового рынка на этапе формирования</p>

№пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>изменение времени включения обусловлено учетом технологического процесса включения оборудования и не связано с неготовностью генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.</p> <p>Также значение «Да» указывается для всех видов эксплуатационного состояния ЕГО (Состояние_ЕГО) всех ЕГО, исключённых из оптимизационных расчётов ВСВГО (условно-постоянный параметр «Признак участия в ВСВГО» равен «нет» или «пусто»).</p> <p>В остальных случаях значение признака устанавливается равным «Нет» (пусто).</p> <p>Значение параметра заполняется с учетом требований п.3.1 настоящего <i>Порядка формирования уведомлений</i>.</p> <p>Задание параметра ВСост на конкретные ЕГО по условиям обеспечения тепловых и промышленных отборов пара разрешается только при отсутствии возможности их задания через параметр Рмин_отб или Nтг_мин.</p> <p>...</p>	<p>данных РСВ (ПДГ/ДДГ). В данном случае признак вынужденно включенного состояния указывается во все часы, в которых состояние отличается от результатов расчета ВСВГО;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– включения ЕГО по инициативе участника оптового рынка на этапе формирования данных РСВ (ПДГ/ДДГ) из неучтенного в ВСВГО ремонта (продления ремонта), когда по результатам расчета ВСВГО включение ЕГО не предусматривалось (ЕГО по результатам ВСВГО находилось в работе). В данном случае признак вынужденно включенного состояния указывается в час планируемого включения;</li> <li>– изменения времени включения ЕГО относительно времени включения, запланированного по результатам ВСВГО, по инициативе участника оптового рынка на этапе формирования данных РСВ (ПДГ/ДДГ). В данном случае признак вынужденно включенного состояния указывается на все часы отличия состояния ЕГО от результатов расчета ВСВГО (для пусков переносимых на более позднее время, признак указывается в час планируемого включения). Допускается по согласованию с Системным оператором не указывать данный признак при включении по результатам ВСВГО 2-х или более ЕГО в сутки планирования, если изменение времени включения обусловлено учетом технологического процесса включения оборудования и не связано с неготовностью генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.</li> </ul> <p>Также значение «Да» указывается для всех видов эксплуатационного состояния ЕГО (Состояние_ЕГО) всех ЕГО, исключённых из оптимизационных расчётов ВСВГО (условно-постоянный параметр «Признак участия в ВСВГО» равен «нет» или «пусто»).</p> <p>В остальных случаях значение признака устанавливается равным «Нет» (пусто).</p>

№пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>Значение параметра заполняется с учетом требований п.3.1 настоящего <i>Порядка формирования уведомлений</i>.</p> <p>Задание параметра ВСост на конкретные ЕГО по условиям обеспечения тепловых и промышленных отборов пара разрешается только при отсутствии возможности их задания через параметр Рмин_отб или Nтг_мин.</p> <p>...</p>
3.2.6	<p><b>Актуальный максимум ГТПГ (Рмакс_акт).</b> Параметр рассчитывается автоматически и равен сумме актуальных максимумов РГЕ, относящихся к данной ГТПГ.</p> <p><b>Актуальный минимум ГТПГ (Рмин_акт).</b> Параметр рассчитывается автоматически и равен сумме актуальных минимумов РГЕ, относящихся к данной ГТПГ.</p> <p><b>Суммарное ремонтное снижение мощности по ГТПГ (Дрем).</b> Параметр рассчитывается автоматически и равен сумме величин ремонтных снижений мощности по всем ЕГО данной ГТПГ.</p> <p><b>Суммарное плановое ремонтное снижение по ГТПГ (Дрем_план).</b> Заполняется величиной суммарного планового ремонтного снижения мощности, включая ремонтное снижение мощности по ЕГО и общестанционному оборудованию, относящемуся к данной ГТПГ, подтвержденного поданными диспетчерскими заявками, и определяемого в соответствии с пунктом 5.3.1 <i>Порядка установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям</i> [3].</p> <p><b>Суммарное неплановое ремонтное снижение по ГТПГ (Дрем_неплан).</b> Заполняется величиной суммарного непланового ремонтного снижения мощности по ЕГО и общестанционному оборудованию, относящемуся к данной</p>	<p><b>Актуальный максимум ГТПГ (Рмакс_акт).</b> Параметр рассчитывается автоматически и равен сумме актуальных максимумов РГЕ, относящихся к данной ГТПГ.</p> <p><b>Актуальный минимум ГТПГ (Рмин_акт).</b> Параметр рассчитывается автоматически и равен сумме актуальных минимумов РГЕ, относящихся к данной ГТПГ.</p> <p><b>Суммарное ремонтное снижение мощности по ГТПГ (Дрем).</b> Параметр рассчитывается автоматически и равен сумме величин ремонтных снижений мощности по всем ЕГО данной ГТПГ.</p> <p><b>Суммарное плановое ремонтное снижение по ГТПГ (Дрем_план).</b> Параметр рассчитывается автоматически и равен сумме величин плановых ремонтных снижений мощности по всем ЕГО данной ГТПГ.</p> <p><b>Суммарное неплановое ремонтное снижение по ГТПГ (Дрем_неплан).</b> Параметр рассчитывается автоматически и равен разности Суммарного ремонтного снижения мощности по ГТПГ (Дрем) и Суммарного планового ремонтного снижения по ГТПГ (Дрем_план).</p> <p>...</p> <p><b>Фактическое ограничение мощности по ГТПГ (Рогр).</b> Параметр рассчитывается автоматически и определяется по формуле:</p> $Рогр = Руост - Рмакс - Рхр - Дрем.$ <p>К величине фактических ограничений мощности относятся как заявленные ограничения мощности по ГТПГ, так и снижения</p>



№пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>ГТПГ, в соответствии с поданными диспетчерскими заявками.</p> <p>...</p> <p><b>Фактическое ограничение мощности по ГТПГ (Pогр).</b>            Параметр рассчитывается автоматически и определяется по формуле:  <math display="block">P_{огр} = P_{уст} - P_{макс} - P_{хр} - D_{рем\_план} - D_{рем\_неплан}.</math>           К величине фактических ограничений мощности относятся как заявленные ограничения мощности по ГТПГ, так и снижения мощности (ОГР, ЗРР, ВПр), не связанные с ремонтами основного или вспомогательного оборудования.</p>	<p>мощности (ОГР, ЗРР, ВПр), не связанные с ремонтами основного, общестанционного или вспомогательного оборудования.</p>