

Изменения, вносимые в **Порядок формирования уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования с 01.03.2019**, связанные с началом проведения расчетов ВСВГО во второй неценовой зоне, а также изменения технического характера

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
2		Термины и определения основных понятий в области электроэнергетики, применяемые в настоящем Порядке, 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».
3.1	Во второй неценовой зоне при формировании уведомлений для суточного планирования (ДДГ, ПДГ) участником оптового рынка подлежит заявлению состав оборудования, определённый результатами расчёта ПЭР и опубликованный на Шлюзе СО с учётом фактических или ожидаемых изменений состава оборудования, не учтенных в ПЭР.	Во второй неценовой зоне при формировании уведомлений для суточного планирования (ДДГ, ПДГ) участником оптового рынка подлежит заявлению состав оборудования, определённый результатами ВСВГО и опубликованный на Шлюзе СО в установленном Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон [8.9] порядке, с учетом требований, приведенных в разделе 4 настоящего Порядка формирования уведомлений, за исключением случаев аварийного отключения ЕГО и включения ЕГО с признаком «вынужденного состояния», согласованным с СО.
3.2.1	<p>Признак вынужденного состояния ЕГО (ВСост).</p> <p>...</p> <p>Значение параметра заполняется с учетом требований п.3.1 настоящего Порядка формирования уведомлений.</p> <p>Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p>	<p>Признак вынужденного состояния ЕГО (ВСост).</p> <p>...</p> <p>Значение параметра заполняется с учетом требований п.3.1 настоящего Порядка формирования уведомлений.</p>
	<p>...</p> <p>Признак планируемого участия энергоблока (турбогенератора) в НПРЧ, АВРЧМ (НПРЧ_уч, АВРЧМ_уч). Параметры заполняются автоматически только для ЕГО значением:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «да», если планируется участие ЕГО в НПРЧ (АВРЧМ); - «нет», если ЕГО не сертифицирован на участие или временно не участвует в НПРЧ (АВРЧМ). 	<p>...</p> <p>Признак планируемого участия энергоблока (турбогенератора) в НПРЧ, АВРЧМ (НПРЧ_уч, АВРЧМ_уч). Параметры заполняются автоматически только для ЕГО значением:</p> <ul style="list-style-type: none"> - «да», если планируется участие ЕГО в НПРЧ (АВРЧМ); - «нет», если ЕГО не сертифицирован на участие или временно не участвует в НПРЧ (АВРЧМ).

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p> <p>...</p> <p>Эксплуатационное состояние ЕГО по результатам проведения расчетов ВСВГО (Состояние (ВСВГО)). Параметр заполняется СО и содержит почасовые значения состояния ЕГО (Вкл/Откл), определенные по результатам проведения расчетов ВСВГО. Параметр публикуется АО «СО ЕЭС» на Шлюзе СО в соответствии с Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования [8.9] и доступен для загрузки участниками ОРЭ (электростанциями).</p> <p>Параметр актуален для этапов ВСВГО и суточного планирования. Параметр заполняется для станций типа КЭС и ТЭС. Для неценовых зон параметр не заполняется.</p> <p>Причина (ВСВГО)</p> <p>Параметр заполняется СО по результатам проведения расчетов ВСВГО для генерирующего оборудования, включенного по результатам расчета (параметр «Состояние (ВСВГО)» равен «Вкл»), и содержит статус (причину) нахождения генерирующего оборудования во включенном состоянии, определяемый в соответствии с Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования [8.9]. Параметр заполняется для станций типа КЭС и ТЭС.</p>	<p>...</p> <p>Эксплуатационное состояние ЕГО по результатам проведения расчетов ВСВГО (Состояние (ВСВГО)). Параметр заполняется СО и содержит почасовые значения состояния ЕГО (Вкл/Откл), определенные по результатам проведения расчетов ВСВГО. Параметр публикуется АО «СО ЕЭС» на Шлюзе СО в соответствии с Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования [8.9] и Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон [8.11] и доступен для загрузки участниками ОРЭ (электростанциями).</p> <p>Параметр актуален для этапов ВСВГО и суточного планирования. Параметр заполняется для станций типа КЭС и ТЭС.</p> <p>Прич.вкл. (ВСВГО)</p> <p>Параметр заполняется СО по результатам проведения расчетов ВСВГО для генерирующего оборудования, включенного по результатам расчета (параметр «Состояние (ВСВГО)» равен «Вкл»), и содержит причину включения генерирующего оборудования по результатам расчета ВСВГО, определяемую в соответствии с Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования [8.9] и Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон [8.11]. Параметр заполняется для станций типа КЭС и ТЭС.</p> <p>Статус(ВСВГО)</p> <p>Параметр заполняется СО по результатам проведения расчетов ВСВГО и содержит статус нахождения генерирующего оборудования в соответствующем эксплуатационном состоянии, определяемый в соответствии с Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования [8.9] и Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон [8.11]. Параметр заполняется для станций типа КЭС и ТЭС.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
3.2.4	<p>... Суммарный минимум по неблочной части, определяемый теплофикационной нагрузкой и промышленными отборами (Рмин_отб). Параметр заполняется величиной минимальной мощности, вырабатываемой турбоагрегатами неблочной части и необходимой для обеспечения промышленных и теплофикационных отборов. Указывается в уведомлении участника оптового рынка (электростанции) только при наличии соответствующих ограничений с предоставлением обосновывающих документов, согласованных СО. Параметр актуален для этапов ВСВГО. Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p>	<p>... Суммарный минимум по неблочной части, определяемый теплофикационной нагрузкой и промышленными отборами (Рмин_отб). Параметр заполняется величиной минимальной мощности, вырабатываемой турбоагрегатами неблочной части и необходимой для обеспечения промышленных и теплофикационных отборов. Указывается в уведомлении участника оптового рынка (электростанции) только при наличии соответствующих ограничений с предоставлением обосновывающих документов, согласованных СО. Параметр актуален для этапов ВСВГО.</p>
3.2.5	<p>... Эксплуатационный максимум PGE с учётом ограничений мощности, обусловленных размещением диапазона НПРЧ, АВРЧМ (Рмакс_НПРЧ_АВРЧМ). Параметр рассчитывается автоматически в соответствии с правилами, приведенными в документации к ПАК «MODES-Terminal» [2], в случае задания на генерирующем оборудовании, относящемся к данной PGE, признака участия в НПРЧ и/или АВРЧМ. Для второй неценовой зоны параметр не заполняется. Эксплуатационный минимум PGE с учётом ограничений мощности, обусловленных размещением диапазона НПРЧ, АВРЧМ (Рмин_НПРЧ_АВРЧМ). Параметр рассчитывается автоматически в соответствии с правилами, приведенными в документации к ПАК «MODES-Terminal» [2], в случае задания на генерирующем оборудовании, относящемся к данной PGE, признака участия в НПРЧ и/или АВРЧМ. Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p> <p>... Минимальное количество блоков/турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии (Nтг_мин). Заполняется значением минимального количества включенных единиц генерирующего оборудования данной</p>	<p>... Эксплуатационный максимум PGE с учётом ограничений мощности, обусловленных размещением диапазона НПРЧ, АВРЧМ (Рмакс_НПРЧ_АВРЧМ). Параметр рассчитывается автоматически в соответствии с правилами, приведенными в документации к ПАК «MODES-Terminal» [2], в случае задания на генерирующем оборудовании, относящемся к данной PGE, признака участия в НПРЧ и/или АВРЧМ. Эксплуатационный минимум PGE с учётом ограничений мощности, обусловленных размещением диапазона НПРЧ, АВРЧМ (Рмин_НПРЧ_АВРЧМ). Параметр рассчитывается автоматически в соответствии с правилами, приведенными в документации к ПАК «MODES-Terminal» [2], в случае задания на генерирующем оборудовании, относящемся к данной PGE, признака участия в НПРЧ и/или АВРЧМ.</p> <p>... Минимальное количество блоков/турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии (Nтг_мин). Заполняется значением минимального количества включенных единиц генерирующего оборудования данной PGE, необходимого по условиям обеспечения</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>РГЕ, необходимого по условиям обеспечения живучести электростанции, обеспечения отборов пара. Указывается в уведомлении участником оптового рынка (электростанцией) только при наличии соответствующих ограничений с предоставлением обосновывающих документов, согласованных СО.</p> <p>Задание минимального количества турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии, («Nтг_мин») для указания ограничений на состав включенного генерирующего оборудования, связанных с обеспечением тепловых и промышленных отборов пара, допускается только при отсутствии возможности их задания через значение параметра суммарного минимума по неблочной части или группы ЕГО для ВСВГО, определенного теплофикационной нагрузкой и промышленными отборами (параметр «Рмин_отб»).</p> <p>Задание минимального количества турбоагрегатов должно быть оформлено соответствующей диспетчерской заявкой на ЗРР с предоставлением обосновывающих документов.</p> <p>Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p>	<p>живучести электростанции, обеспечения отборов пара. Указывается в уведомлении участником оптового рынка (электростанцией) только при наличии соответствующих ограничений с предоставлением обосновывающих документов, согласованных СО.</p> <p>Задание минимального количества турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии, («Nтг_мин») для указания ограничений на состав включенного генерирующего оборудования, связанных с обеспечением тепловых и промышленных отборов пара, допускается только при отсутствии возможности их задания через значение параметра суммарного минимума по неблочной части или группы ЕГО для ВСВГО, определенного теплофикационной нагрузкой и промышленными отборами (параметр «Рмин_отб»).</p> <p>Задание минимального количества турбоагрегатов должно быть оформлено соответствующей диспетчерской заявкой на ЗРР с предоставлением обосновывающих документов.</p>
3.2.6	<p>...</p> <p>Фактическое ограничение мощности по ГТПГ (Рогр). Параметр рассчитывается автоматически и определяется по формуле:</p> $R_{огр} = R_{уст} - R_{макс} - R_{хр} - D_{рем_план} - D_{рем_неплан}.$ <p>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>Максимальная мощность ГТПГ ГЭС, с которой генерирующее оборудование данной ГТП может проработать не менее 8 часов в сутки X («восьмичасовая мощность ГЭС») (Rмакс_ГЭС_8). Параметр заполняется только для ГЭС и ГАЭС величиной максимальной мощности, с которой генерирующее оборудование данной ГТП может</p>	<p>...</p> <p>Фактическое ограничение мощности по ГТПГ (Рогр). Параметр рассчитывается автоматически и определяется по формуле:</p> $R_{огр} = R_{уст} - R_{макс} - R_{хр} - D_{рем_план} - D_{рем_неплан}.$ <p>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>Регулировочная мощность ГЭС (Rмакс_per). Параметр заполняется только для ГЭС и ГАЭС величиной регулировочной мощности, рассчитанной в соответствии с Методикой определения максимальной мощности ГЭС (Приложение 3 к <i>Порядку установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям</i> [3]). Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>проработать не менее 8 часов в сутки X, рассчитанной в соответствии с Методикой определения максимальной мощности ГЭС (Приложение 3 к <i>Порядку установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям</i> [3]). Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p> <p>Пиковая мощность ГЭС (Рпик_ГЭС). Параметр заполняется только для ГЭС и ГАЭС величиной пиковой мощности, рассчитанной в соответствии с Методикой определения максимальной мощности ГЭС (Приложение 3 к <i>Порядку установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям</i> [3]). Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p> <p>Интегральное ограничение на выработку электрической энергии (Нинт) Параметр заполняется в отношении каждой ГТП генерации, которой присвоен признак «электростанция, использующая для производства электроэнергии газ, интегральный расход которого за сутки ограничен» (признак монотопливной электростанции). Параметр заполняется автоматически и равен сумме часовых значений актуального максимума (Рмакс_акт) за сутки. Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p>	<p>Интегральное ограничение на выработку электрической энергии (Нинт) Параметр заполняется в отношении каждой ГТП генерации, которой присвоен признак «электростанция, использующая для производства электроэнергии газ, интегральный расход которого за сутки ограничен» (признак монотопливной электростанции). Параметр заполняется автоматически и равен сумме часовых значений актуального максимума (Рмакс_акт) за сутки. Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p>
3.2.7	<p>...</p> <p>Минимальное количество турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии (Nтг_мин). Заполняется значением минимального количества включенного генерирующего оборудования данной электростанции, необходимого по условиям обеспечения живучести электростанции, обеспечения отборов пара. Указывается в уведомлении участника оптового рынка (электростанции) только при наличии соответствующих ограничений с предоставлением обосновывающих документов,</p>	<p>...</p> <p>Минимальное количество турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии (Nтг_мин). Заполняется значением минимального количества включенного генерирующего оборудования данной электростанции, необходимого по условиям обеспечения живучести электростанции, обеспечения отборов пара. Указывается в уведомлении участника оптового рынка (электростанции) только при наличии соответствующих ограничений с предоставлением обосновывающих документов, согласованных СО.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>согласованных СО.</p> <p>Задание минимального количества турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии, («Nтг_мин») для указания ограничений на состав включенного генерирующего оборудования, связанных с обеспечением тепловых и промышленных отборов пара, разрешается только при отсутствии возможности их задания через значение параметра суммарного минимума по неблочной части или группе ЕГО для ВСВГО, определенного теплофикационной нагрузкой и промышленными отборами (параметр «Рмин_отб»).</p> <p>Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p>	<p>Задание минимального количества турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии, («Nтг_мин») для указания ограничений на состав включенного генерирующего оборудования, связанных с обеспечением тепловых и промышленных отборов пара, разрешается только при отсутствии возможности их задания через значение параметра суммарного минимума по неблочной части или группе ЕГО для ВСВГО, определенного теплофикационной нагрузкой и промышленными отборами (параметр «Рмин_отб»).</p>
4	<p>...</p> <p>В отношении электростанций, расположенных на территории ценовых зон:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Результаты расчета ВСВГО подлежат обязательному учету при актуализации расчетной модели на этапе суточного планирования. Дополнительно учитываются диспетчерские команды, распоряжения и разрешения на изменение эксплуатационного состояния генерирующего оборудования, не совпадающие с результатами расчета ВСВГО, а также изменения, выполняемые по требованию СО в процессе актуализации расчетной модели. <p>...</p> <p>В отношении электростанций, расположенных на территории неценовых зон:</p> <ul style="list-style-type: none"> – СО при актуализации расчетной модели в целях обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима, руководствуясь положениями <i>Регламента актуализации расчетной модели</i> [8.1], определяет состав генерирующего оборудования, который может отличаться от заявленного в уведомлениях о составе и параметрах 	<p>...</p> <p>В отношении электростанций, расположенных на территории ценовых зон, а также на территории второй неценовой зоны:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Результаты расчета ВСВГО подлежат обязательному учету при актуализации расчетной модели на этапе суточного планирования. Дополнительно учитываются диспетчерские команды, распоряжения и разрешения на изменение эксплуатационного состояния генерирующего оборудования, не совпадающие с результатами расчета ВСВГО, а также изменения, выполняемые по требованию СО в процессе актуализации расчетной модели. <p>...</p> <p>В отношении электростанций, расположенных на территории неценовых зон, за исключением второй неценовой зоны:</p> <ul style="list-style-type: none"> – СО при актуализации расчетной модели в целях обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима, руководствуясь положениями <i>Регламента актуализации расчетной модели</i> [8.1], определяет состав генерирующего оборудования, который может отличаться от заявленного в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования участников оптового рынка.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	генерирующего оборудования участников оптового рынка.	
5	<p>Список регламентирующих документов</p> <p>...</p>	<p>Список регламентирующих документов</p> <p>...</p> <p>8.11. Регламент функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). Ассоциация «НП Совет рынка».</p>