

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками**, связанные с уточнением порядка формирования УДГ, в том числе в связи с вступившими в силу с 01.11.2025 и вступающими в силу с 01.02.2026 изменениями в регламенты оптового рынка.

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
2	<p>...</p> <p>«КИСУ» – клиентская версия автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования, а также приема от СО плановых графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования участников оптового рынка, зарегистрированных СДК (консоль сбора данных об изменении системных условий).</p> <p>«Объект управления» – объект генерации, относящийся к ГТП генерации (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой).</p> <p>«Остров нагрузки» – особый технологический режим работы ЕЭС России при котором отдельный энергорайон на территории России временно работает изолированно от ЕЭС России параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России).</p> <p>«ПАК MODES-Terminal» – автоматизированная система, предназначенная для информационного взаимодействия с участниками оптового рынка при подаче уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, доведении плановых диспетчерских графиков, а также для обмена иной информацией.</p> <p>«Режимная генерирующая единица (PGE)» – группа единиц генерирующего оборудования, относящихся к одной группе точек поставки и привязанных к одному узлу расчетной модели.</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>«КИСУ» – консоль сбора данных об изменении системных условий. Клиентская версия автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования, а также приема от СО плановых графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования участников оптового рынка, зарегистрированных СДК (программное обеспечение, обеспечивающее подачу в СО таких уведомлений и прием размещенной СО информации).</p> <p>«Объект управления» – объект генерации, относящийся к ГТП генерации (ГТП потребления с регулируемой нагрузкой).</p> <p>«Остров нагрузки» – особый технологический режим работы ЕЭС России при котором отдельный энергорайон на территории России временно работает изолированно от ЕЭС России параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России).</p> <p>«Режимная генерирующая единица (PGE)» – группа единиц генерирующего оборудования, относящихся к одной группе точек поставки и привязанных к одному узлу расчетной модели.</p> <p>...</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
3	<p>...</p> <p>Групповым объектом управления (далее – ГОУ) является совокупность объектов управления, оперативный персонал которых по команде (с разрешения) диспетчера должен (может) изменить:</p> <ul style="list-style-type: none"> – нагрузку активной мощности; – производство/потребление реактивной мощности и/или уровни напряжений в контрольных пунктах; – эксплуатационное состояние оборудования (в отношении входящих в ГОУ агрегатов (единиц генерирующего оборудования)). <p>ГОУ ВИЭ являются объекты управления, которым соответствует генерирующее оборудование квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, для которых ограничение плановой нагрузки, изменение производства/потребления реактивной мощности или отключение генерирующего оборудования от сети осуществляется оперативным персоналом по команде (с разрешения) диспетчера, либо с использованием средств ДУ из диспетчерского центра (далее – команда ДУ).</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>Групповым объектом управления (далее – ГОУ) является совокупность объектов управления, оперативным персоналом которых по команде (с разрешения) диспетчера либо путем непосредственного воздействия на технологический режим работы или эксплуатационное состояние таких объектов с использованием средств дистанционного управления из диспетчерского центра (далее – команда ДУ), могут быть изменены:</p> <ul style="list-style-type: none"> – нагрузка активной мощности; – производство/потребление реактивной мощности и/или уровни напряжений в контрольных пунктах; – эксплуатационное состояние генерирующего оборудования, входящего в состав ГОУ. <p>ГОУ ВИЭ является совокупность объектов управления, которым соответствует генерирующее оборудование солнечных и/или ветровых электростанций, оперативным персоналом которых по команде (с разрешения) диспетчера либо командами ДУ может быть:</p> <ul style="list-style-type: none"> – задано ограничение активной нагрузки; – изменено производство/потребление реактивной мощности; – отключено от сети генерирующее оборудование, входящее в ГОУ. <p>...</p>
4.1.2	<p>...</p> <p>При регистрации команды, отданной организациям, осуществляющим функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме, реквизиты <Время начала исполнения> и <Время окончания исполнения> должны быть указаны одинаковыми.</p> <p>При отдаче команд оперативному персоналу электростанции на отключение от сети генерирующего</p>	<p>...</p> <p>При регистрации команды, отданной организациям, осуществляющим функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме, реквизиты <Время начала исполнения> и <Время окончания исполнения> должны быть указаны одинаковыми.</p> <p>Время окончания исполнения команды не указывается и не регистрируется при отдаче следующих команд оперативному</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>оборудования объектов ВИЭ время окончания исполнения команды не указывается и не регистрируется.</p> <p>При отдаче команд оперативному персоналу электростанции на включение агрегатов в работу в минимально возможный срок время окончания исполнения не указывается и не регистрируется.</p> <p>...</p>	<p>персоналу электростанции:</p> <ul style="list-style-type: none"> – команд на отключение от сети генерирующего оборудования объектов ВИЭ; – команд, задающих ограничение на режим работы генерирующего оборудования объектов ВИЭ по активной мощности; – команд на включение генерирующего оборудования в работу в минимально возможный срок; – команд, отдаваемых в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима. <p>...</p>
4.1.3	<p>...</p> <p>Реквизит СДК <Классификация инициативы отклонения> в обязательном порядке отдается голосом при отдаче следующих типов команд из Перечня СДК:</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ команды по изменению активной нагрузки (команды № 1.1, 1.2, 1.3 и 1.4); ○ команды регистрации изменения планового графика, согласованного с организацией, осуществляющей функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме (команды № 5.1, 5.2 и 5.3). <p>...</p>	<p>...</p> <p>Реквизит СДК <Классификация инициативы отклонения> в обязательном порядке отдается голосом при отдаче следующих типов команд из Перечня СДК:</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ команд по изменению активной нагрузки (команды, указанные в разделе 1 Приложения 1 к настоящему Порядку); ○ команд регистрации изменения планового графика, согласованного с организацией, осуществляющей функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме (команды, указанные в разделе 5 Приложения 1 к настоящему Порядку). <p>...</p>
5.1.	<p>5.1. Плановый диспетчерский график</p> <p>Плановый диспетчерский график (далее – плановый ДГ) – диспетчерский график, соединяющий последовательные во времени значения активной мощности, заданные для ГОУ на момент окончания каждого часа. Плановые ДГ формируются Системным оператором по каждому объекту управления (в том числе по неценовым зонам) в сутки X-1 на операционные сутки X, а также в сутки X до конца суток X, и определяют на момент</p>	<p>5.1. Плановый диспетчерский график</p> <p>Плановые диспетчерские графики (далее – плановые ДГ) формируются Системным оператором по каждому объекту управления (в том числе по неценовым зонам) в сутки X-1 на операционные сутки X, а также в сутки X до конца суток X, и определяют на момент окончания каждого часа заданное значение активной мощности. Для объектов управления, расположенных на территориях ценовых зон, плановыми ДГ являются</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>окончания каждого часа заданное значение активной мощности. Для объектов управления, расположенных на территориях ценовых зон, плановыми ДГ являются предварительный план балансирующего рынка (далее – ППБР) и планы балансирующего рынка (далее – ПБР-NN), для территорий, не объединенных в ценовые зоны – доводимые диспетчерские графики (далее – ДДГ)).</p> <p>В течение суток Х Системный оператор осуществляет уточняющий расчет плановых ДГ для объектов генерации, расположенных в ценовых зонах.</p> <p>...</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ доводится до персонала объекта электроэнергетики с использованием специализированного ПО – клиентской версии автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования (консоль сбора данных об изменении системных условий – КИСУ), либо иное программное обеспечение, обеспечивающее, в том числе, прием от Системного оператора плановых диспетчерских графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования участников оптового рынка.</p> <p>...</p>	<p>предварительный план балансирующего рынка (далее – ППБР) и планы балансирующего рынка (далее – ПБР-NN), для неценовой зоны Калининградской области – доводимые диспетчерские графики (далее – ДДГ)).</p> <p>Плановые ДГ представляют собой траектории (графики), соединяющие последовательные во времени значения активной мощности, заданные для каждого ГОУ на момент окончания каждого часа. Сглаживание диспетчерских графиков на часовых интервалах осуществляется отрезками прямых от начала до конца часа, если иное не предусмотрено настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</p> <p>В случае направления участником оптового рынка в СО в порядке, установленном <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) заявления о формировании плановых диспетчерских графиков со сглаживанием в начале часовых интервалов – сглаживание диспетчерских графиков выполняется в начале часовых интервалов, в соответствии с заявленными скоростями набора/сброса нагрузки.</p> <p>Для сечений экспорта-импорта (ГОУ внешних перетоков) сглаживание плановых диспетчерских графиков на часовых интервалах не осуществляется.</p> <p>В течение суток Х Системный оператор осуществляет уточняющий расчет плановых ДГ для объектов генерации, расположенных в ценовых зонах.</p> <p>...</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ доводится до персонала объекта электроэнергетики путем его публикации на Шлюзе СО с последующим его получением персоналом объекта электроэнергетики посредством КИСУ.</p> <p>...</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.	<p>5.2. Уточненный диспетчерский график</p> <p>Уточненный диспетчерский график (далее – УДГ) – диспетчерский график, соединяющий последовательные во времени значения активной мощности, заданные для ГОУ диспетчерскими командами относительно планового ДГ.</p> <p>Для ГОУ, в отношении которого отдана и действует команда <Работать по плановому диспетчерскому графику>, плановый ДГ и УДГ совпадают.</p> <p>УДГ для ГОУ, в отношении которых отданы команды в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима формируется в соответствии с актуальными скоростями набора/сброса нагрузки и значениями максимальной и минимальной включенной мощности, учтенными в действующем ПБР-NN. Для ГОУ, расположенных в неценовых зонах оптового рынка, при формировании УДГ в период действия указанных команд учитывается актуальное на момент отдачи команды значение максимальной и минимальной мощности.</p>	<p>5.2. Уточненный диспетчерский график</p> <p>Уточненный диспетчерский график (далее – УДГ) – диспетчерский график, соединяющий последовательные во времени значения активной мощности, заданные для ГОУ на моменты начала исполнения и окончания исполнения диспетчерских команд (команд ДУ), а также значения, заданные от момента окончания исполнения диспетчерской команды (команды ДУ) до начала исполнения следующей диспетчерской команды (команды ДУ), если иное не предусмотрено настоящим Порядком отдачи и регистрации команд и Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p> <p>Для ГОУ, в отношении которого отдана и действует команда <Работать по плановому диспетчерскому графику>, плановый ДГ и УДГ совпадают.</p> <p>5.2.1. Формирование УДГ для команд, отданных в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима</p> <p>УДГ для ГОУ, в отношении которых отданы команды в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима (далее – ликвидация аварии) формируется в соответствии с Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в результате формализованного расчета на основании:</p> <ul style="list-style-type: none"> актуальных (заявленных в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования и учтенных в ПБР на момент отдачи соответствующей диспетчерской команды) скоростей набора/сброса нагрузки по ЕГО; значений максимальной и минимальной включенной мощности по ГОУ, учтенных в ПБР на момент отдачи

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>соответствующей диспетчерской команды;</p> <ul style="list-style-type: none"> • информации о фактической нагрузке по данным СОТИАССО каждой учтенной включенной ЕГО в составе ГОУ на момент отдачи соответствующей диспетчерской команды. <p>Для ГОУ, расположенных в неценовой зоне Калининградской области, при формировании УДГ в период действия указанных команд учитывается актуальное на момент отдачи команды значение максимальной и минимальной мощности.</p> <p>Если после получения команды <Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования> либо <Аварийно установить генерацию «N» МВт с максимально допустимой скоростью> участник рынка уведомил диспетчера об изменении (снижении) величины максимальной включенной мощности генерирующего оборудования, требование поддержания максимально возможной нагрузки продолжает действовать, УДГ не изменяется до ликвидации нарушения нормального режима. Уведомление о снижении максимальной мощности учитывается при отдаче диспетчером следующей команды, формирующей УДГ по ГОУ.</p> <p>5.2.2. Формирование УДГ для команд, отданных в отношении ГОУ ВИЭ</p> <p>УДГ для ГОУ ВИЭ принимается равным минимальному значению из планового диспетчерского графика (ПБР) и заданного ограничения режима работы по активной мощности для ГОУ, в отношении которых отдана и действует команда <Генерация не более «N» МВт>.</p> <p>Для СЭС/ВЭС, направивших заявление о формировании УДГ на основании минутного прогнозного (планируемого) значения активной нагрузки ГОУ СЭС/ВЭС, передаваемого (заявляемого) участниками оптового рынка посредством СОТИАССО, формирование УДГ осуществляется в следующем порядке:</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		<ul style="list-style-type: none"> – при отсутствии действующих команд диспетчера СО на ограничение режим работы ГОУ СЭС/ВЭС – в качестве УДГ на соответствующем минутном временном интервале принимается последнее переданное в предшествующую минуту посредством СОТИАССО и принятое СО прогнозное (планируемое) значение активной нагрузки ГОУ СЭС/ВЭС. При отсутствии переданного значения принимается значение ПБР на соответствующем минутном временном интервале; – в период действия команд диспетчера СО, ограничивающих режим работы ГОУ СЭС/ВЭС – в качестве УДГ на соответствующем минутном временном интервале принимается минимальное значение из последнего переданного в предшествующую минуту посредством СОТИАССО и принятого СО прогнозного (планируемого) значения активной нагрузки ГОУ СЭС/ВЭС (при отсутствии переданного значения – величина ПБР) и величины ограничения, заданной командой диспетчера СО.
6.	<p>4. Временем действия диспетчерской команды на регулирование напряжения является время до начала исполнения новой диспетчерской команды на регулирование напряжения, в том числе команды <Работать по графику напряжений>.</p> <p>...</p> <p>15. Если значение УДГ задано абсолютной величиной, и в какой-либо момент времени плановый ДГ пересекает заданный УДГ (плановый ДГ в абсолютном значении больше или меньше УДГ) более чем на один час, то, диспетчер должен либо подтвердить ранее отданную команду, либо отдать и зарегистрировать новую команду. Указанное требование не распространяется на диспетчерские команды, отдаваемые диспетчерским персоналом в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима;</p> <p>...</p>	<p>4. Временем действия диспетчерской команды на регулирование напряжения является время от начала исполнения данной команды до начала исполнения следующей диспетчерской команды на регулирование напряжения, в том числе команды <Работать по графику напряжений>.</p> <p>...</p> <p>15. Если значение УДГ по ГОУ задано абсолютной величиной, и в какой-либо момент времени плановый ДГ пересекает заданный УДГ (плановый ДГ в абсолютном значении больше или меньше УДГ), то по ГОУ операционной зоны не должно формироваться разнонаправленных внешних инициатив. Указанное требование не распространяется на диспетчерские команды, отдаваемые диспетчерским персоналом в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима;</p> <p>...</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>18. При управлении режимами работы объектов генерации диспетчер должен отдавать команды на изменение генерации, по возможности избегая формирования одновременно разнонаправленных внешних инициатив (вверх/вниз) по ГОУ своей операционной зоны, за исключением случаев:</p>	<p>18. При управлении режимами работы объектов генерации диспетчер должен отдавать команды на изменение генерации, избегая формирования одновременно разнонаправленных внешних инициатив (вверх/вниз) по ГОУ своей операционной зоны, за исключением случаев:</p>
6.1.	<p>Запрос оперативного персонала объекта электроэнергетики на изменение графика генерации по собственной инициативе может быть подан исключительно в отношении ГОУ нижнего уровня (ГТП), в том числе в связи с аварийным отключением оборудования. Такой запрос может быть удовлетворен, в том числе, если при этом потребуются изменение генерации на других ГОУ по внешней инициативе.</p> <p>Исключение составляют случаи, то есть запрос не может быть удовлетворен, когда команда на изменение графика генерации по собственной инициативе запрашивается в процессе предотвращения и ликвидации нарушений нормального режима (например: планируются к вводу графики ограничения потребления, по ГОУ операционной зоны отдана команда <Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования>, отсутствуют резервы за сечением, фактические перетоки в котором близки к максимально-допустимым значениям, а запрос поступает на снижение генерации и т.п.).</p> <p>Время начала исполнения команды с атрибутом собственной инициативы не может быть задано ранее времени поступления запроса на изменение графика генерации по собственной инициативе. В случае поступления в течение 20 минут после аварийного отключения оборудования запроса оперативного персонала объекта электроэнергетики на изменение графика генерации по собственной инициативе, допускается регистрация команды с атрибутом собственной инициативы с временем начала исполнения команды соответствующим времени аварийного отключения.</p>	<p>Запрос оперативного персонала объекта электроэнергетики на изменение графика генерации по собственной инициативе может быть подан исключительно в отношении ГОУ нижнего уровня, в том числе в связи с аварийным отключением оборудования. Такой запрос может быть удовлетворен, в том числе, если при этом потребуются изменение генерации на других ГОУ по внешней инициативе.</p> <p>Изменение графика генерации по собственной инициативе недопустимо (не подлежит согласованию) при его запросе в период предотвращения и ликвидации нарушений нормального режима (например: планируются к вводу графики ограничения потребления, по ГОУ операционной зоны отдана команда <Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования>, отсутствуют резервы за сечением, фактические перетоки в котором близки к максимально-допустимым значениям, а запрос поступает на снижение генерации и т.п.).</p> <p>Время начала исполнения команды с атрибутом собственной инициативы не может быть задано ранее времени поступления запроса на изменение графика генерации по собственной инициативе. В случае поступления в течение 20 минут после аварийного отключения оборудования запроса оперативного персонала объекта электроэнергетики на изменение графика генерации по собственной инициативе, допускается регистрация команды с атрибутом собственной инициативы с временем начала исполнения команды, соответствующим времени аварийного отключения.</p> <p>Присвоение инициатив при изменении плановых графиков</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Присвоение инициатив при изменении плановых графиков сальдо перетоков мощности по ГОУ внешних перетоков осуществляется в соответствии с п.6 настоящего <i>Порядка отдачи и регистрации команд</i>.</p> <p>Команда на изменение графика генерации ГОУ нижнего уровня (ГТП) по собственной инициативе может быть зарегистрирована диспетчером того диспетчерского центра, который непосредственно отдает команды оперативному персоналу электростанции.</p> <p>При отдаче команд диспетчером вышестоящего ДЦ диспетчеру нижестоящего ДЦ, всегда регистрируется внешняя инициатива. Исключения составляют случаи регистрации корректировок плановых графиков по ГОУ внешних перетоков с уровня главного диспетчерского центра.</p> <p>Если отклонение на загрузку или разгрузку, от значения, ранее заданного УДГ, по запросу оперативного персонала объекта электроэнергетики на изменение режима работы объекта генерации по собственной инициативе не превышает 50 МВт, и при этом изменение (отклонение) суммарной величины УДГ по вышестоящему ГОУ не превышает 50 МВт (в случае если по соответствующей операционной зоне не установлена меньшая величина), диспетчер имеет право отдать соответствующую команду на изменение активной нагрузки ГОУ нижнего уровня (ГТП) по собственной инициативе без изменения графиков генерации других объектов электроэнергетики по внешней инициативе. В противном случае диспетчер соответствующего ДЦ должен запросить разрешение диспетчера вышестоящего уровня. Диспетчер вышестоящего ДЦ, получивший соответствующий запрос, должен:</p>	<p>сальдо перетоков мощности по ГОУ внешних перетоков осуществляется в соответствии с п.6 настоящего <i>Порядка отдачи и регистрации команд</i>.</p> <p>Команда на изменение графика генерации ГОУ нижнего уровня по собственной инициативе может быть зарегистрирована диспетчером того диспетчерского центра, который непосредственно отдает команды оперативному персоналу электростанции.</p> <p>При отдаче команд диспетчером вышестоящего ДЦ диспетчеру нижестоящего ДЦ, всегда регистрируется внешняя инициатива. Исключения составляют случаи регистрации корректировок плановых графиков по ГОУ внешних перетоков с уровня главного диспетчерского центра.</p> <p>Если отклонение на загрузку или разгрузку, от значения, ранее заданного УДГ, по запросу оперативного персонала объекта электроэнергетики на изменение режима работы объекта генерации по собственной инициативе не превышает 50 МВт, и при этом изменение (отклонение) суммарной величины УДГ по вышестоящему ГОУ не превышает 50 МВт (в случае если по соответствующей операционной зоне не установлена меньшая величина), диспетчер имеет право отдать соответствующую команду на изменение активной нагрузки ГОУ нижнего уровня по собственной инициативе без изменения графиков генерации других объектов электроэнергетики по внешней инициативе. В противном случае диспетчер соответствующего ДЦ должен запросить разрешение диспетчера вышестоящего уровня. Диспетчер вышестоящего ДЦ, получивший соответствующий запрос, должен:</p>
6.4.	<p>В период предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима (далее – ликвидация аварии) в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского</p>	<p>В период предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима (далее – ликвидация аварии) в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>управления команды в электронном журнале не регистрируются. Для целей расчетов отклонений команды в отношении ГОУ, режим работы которых был изменен относительно планового графика, должны быть зарегистрированы по факту завершения указанной ситуации на основании средств звукозаписи. Зарегистрированным командам, отданным в процессе предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, присваивается атрибут <ИБ>.</p> <p>В период ликвидации аварии в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, для обеспечения максимальной оперативности, в случае необходимости загрузки с допустимым перегрузом всего включенного генерирующего оборудования электростанции, допускается отдача голосом команды на загрузку до максимума генерации с учетом допустимого перегруза оборудования в целом на электростанцию. Данная команда означает, что команда <Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования> отдана на каждый ГОУ в составе указанной электростанции. При этом регистрация команд производится с указанием всех необходимых параметров отдельно по каждому ГОУ.</p> <p>Если после получения команды <Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования> участник рынка уведомил диспетчера об изменении (снижении) величины максимальной включенной мощности генерирующего оборудования, требование поддержания максимально возможной нагрузки продолжает действовать, УДГ не изменяется до ликвидации нарушения нормального режима. Уведомление о снижении максимальной мощности учитывается при отдаче диспетчером следующей команды, формирующей УДГ по ГОУ.</p> <p>Для конденсационных и теплофикационных энергоблоков под минимумом генерации понимается минимально возможная</p>	<p>управления команды в электронном журнале не регистрируются. Команды в отношении ГОУ, режим работы которых был изменен относительно планового графика, должны быть зарегистрированы по факту завершения указанной ситуации на основании средств звукозаписи. Зарегистрированным командам, отданным в процессе предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, присваивается атрибут <ИБ>.</p> <p>В период ликвидации аварии в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, для обеспечения максимальной оперативности, в случае необходимости загрузки с допустимым перегрузом всего включенного генерирующего оборудования электростанции, допускается отдача голосом команды на загрузку до максимума генерации с учетом допустимого перегруза оборудования в целом на электростанцию. Данная команда означает, что команда <Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования> отдана на каждый ГОУ в составе указанной электростанции. При этом регистрация команд производится с указанием всех необходимых параметров отдельно по каждому ГОУ.</p> <p>Для конденсационных и теплофикационных энергоблоков под минимумом генерации понимается минимально возможная нагрузка с возможным (допустимым) отключением вспомогательного оборудования, без отключения основного энергетического оборудования, включая корпуса энергетических котлов). При этом для теплофикационных блоков, осуществляющих отпуск пара и тепла, разгрузка до минимума генерации возможна, в том числе, со снижением температуры теплосети или расхода пара на производство.</p> <p>...</p> <p>Оценка исполнения указанных диспетчерских команд выполняется в соответствии с Порядком установления соответствия. Доведение до участников оптового рынка результатов оценки исполнения указанных диспетчерских команд</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>нагрузка с возможным (допустимым) отключением вспомогательного оборудования, без отключения основного энергетического оборудования, включая корпуса энергетических котлов). При этом для теплофикационных блоков, осуществляющих отпуск пара и тепла, разгрузка до минимума генерации возможна, в том числе, со снижением температуры теплосети или расхода пара на производство.</p> <p>...</p> <p>По завершении выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима осуществляется оценка фактического наличия резервов на загрузку/разгрузку при исполнении команд <i><Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования></i> и/или <i><Минимум генерации></i> в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>.</p> <p>Доведение до участников оптового рынка результатов оценки исполнения указанных диспетчерских команд производится в соответствии с <i>Типовым порядком оформления Актов и Уведомлений</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>).</p> <p>...</p> <p>Для ГОУ, расположенных в неценовых зонах оптового рынка (при отсутствии внутрисуточной актуализации плановых ДГ), в случае отдачи команды <i><Аварийно установить генерацию «N» MВт с максимально допустимой скоростью></i> и необходимости по завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима продолжения работы с заданной нагрузкой, необходимо отдать команду <i><Генерация «N» MВт></i>.</p> <p>...</p>	<p>производится в соответствии с <i>Типовым порядком оформления Актов и Уведомлений</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>).</p> <p>...</p> <p>Для ГОУ, расположенных в неценовой зоне Калининградской области, в случае отдачи команды <i><Аварийно установить генерацию «N» MВт с максимально допустимой скоростью></i> и необходимости по завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима продолжения работы с заданной нагрузкой, необходимо отдать команду <i><Генерация «N» MВт></i>.</p> <p>...</p>
6.6.	<p>По окончании проверки наличия фактических резервов мощности дальнейший режим работы соответствующего генерирующего оборудования и (или) эксплуатационное</p>	<p>По окончании проверки наличия фактических резервов мощности дальнейший режим работы соответствующего генерирующего оборудования и (или) эксплуатационное состояние</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	состояние должны быть заданы диспетчером с использованием стандартных формулировок СДК по изменению активной мощности с присвоением атрибута внешней инициативы <ИВ> с учетом соответствующих РЖТ.	<p>должны быть заданы диспетчером с использованием стандартных формулировок СДК по изменению активной мощности с присвоением атрибута внешней инициативы <ИВ> с учетом соответствующих РЖТ.</p> <p>При получении команды на загрузку генерирующего оборудования до максимальной мощности или разгрузку до минимальной мощности оперативный персонал электростанций, генерирующее оборудование которых участвует в НПРЧ и/или АВРЧМ, должен действовать в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> • завершить участие генерирующего оборудования в НПРЧ и/или АВРЧМ; • обеспечить исполнение команды <Загрузка до максимальной заявленной мощности> (<Разгрузка до минимальной заявленной мощности>) путем загрузки до величины максимальной мощности (разгрузки до величины минимальной мощности) без учета ограничений, заданных для обеспечения участия в НПРЧ и/или АВРЧМ. <p>При последующем получении команды <Работать по плановому ДГ> или команды <Генерация «N» MВт> оперативный персонал электростанции должен действовать в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> • обеспечить исполнение полученной команды <Работать по плановому ДГ> (<Генерация «N» MВт>); • обеспечить участие генерирующего оборудования в НПРЧ и/или АВРЧМ.
6.6.1.	<p>...</p> <p>Максимальное количество включений одной ЕГО из холодного резерва в течение одного календарного месяца для целей проверки фактического наличия резервов не может превышать 3 (трёх) раз.</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>Максимальное количество включений одной ЕГО из холодного резерва в течение одного календарного месяца для целей проверки фактического наличия резервов не может превышать 3 (трёх) раз. При этом ЕГО, в случае успешного включения в сеть для целей проверки наличия фактических резервов мощности в течение месяца, до конца рассматриваемого месяца дальнейшей проверке</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>путем включения в сеть не подлежат.</p> <p>...</p>
6.6.2.	<p>Оценка указанных команд выполняется в соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p> <p>Доведение до участников оптового рынка результатов оценки исполнения указанных диспетчерских команд производится в соответствии с Типовым порядком оформления Актов и Уведомлений (Приложение 2 к настоящему Порядку отдачи и регистрации команд).</p>	<p>Оценка исполнения указанных диспетчерских команд выполняется в соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p> <p>Доведение до участников оптового рынка результатов оценки исполнения указанных диспетчерских команд производится в соответствии с Типовым порядком оформления Актов и Уведомлений (Приложение 2 к настоящему Порядку отдачи и регистрации команд).</p>
6.6.3.	<p>Оценка указанных команд выполняется в соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p> <p>Доведение до участников оптового рынка результатов оценки исполнения указанных диспетчерских команд производится в соответствии с Типовым порядком оформления Актов и Уведомлений (Приложение 2 к настоящему Порядку отдачи и регистрации команд).</p>	<p>Оценка исполнения указанных диспетчерских команд выполняется в соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p> <p>Доведение до участников оптового рынка результатов оценки исполнения указанных диспетчерских команд производится в соответствии с Типовым порядком оформления Актов и Уведомлений (Приложение 2 к настоящему Порядку отдачи и регистрации команд).</p>
6.8.	<p>Если при наблюдении за фактическим режимом работы объекта (по данным телеметрии), в том числе при работе по плановому диспетчерскому графику (за исключением периодов работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, либо по командам, отданным в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании), диспетчером выявлено не согласованное с Системным оператором отклонение от</p>	<p>Если при наблюдении за фактическим режимом работы объекта (по данным телеметрии), в том числе при работе по плановому диспетчерскому графику (за исключением периодов работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, либо по командам, отданным в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании), диспетчером выявлено не согласованное с Системным оператором отклонение от заданного значения,</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>заданного значения, превышающее 3 МВт или 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, то диспетчер может повторно отдать ранее отданную команду и потребовать устранить фактическое отклонение. При неисполнении требования диспетчера по устранению фактического отклонения нагрузки от заданного значения, диспетчер в установленном порядке должен довести до оперативного персонала объекта электроэнергетики и зарегистрировать сообщение <Зарегистрирован факт «отклонение от заданного режима работы»>.</p>	<p>превышающее 3 МВт или 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, то диспетчер может потребовать устранить фактическое отклонение путем повторной отдачи ранее отданной команды с указанием в качестве времени окончания исполнения команды времени, к которому фактическое отклонение должно быть устранено. В случае, если ко времени окончания исполнения повторно отданной команды отклонение от заданного значения превышает 3 МВт или 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем 1 МВт, диспетчер в установленном порядке должен довести до оперативного персонала объекта электроэнергетики и зарегистрировать сообщение <Зарегистрирован факт «отклонение от заданного режима работы»>.</p>
6.9.		<p>6.9. Особенности отдачи и регистрации команд ДУ</p> <p>Отдача команд ДУ допускается только в отношении ГОУ, имеющих в актуальном реестре ГОУ признак возможности получения команды ДУ. Командам ДУ по активной мощности всегда присваивается внешняя инициатива.</p> <p>Для ГОУ, на которых реализована возможность дистанционного управления технологическим режимом работы оборудования из диспетчерского центра СО, изменение режима работы соответствующего ГОУ и/или отключение генерирующего оборудования от сети может осуществляться посредством выдачи команд ДУ из соответствующего ДЦ.</p> <p>Электростанции, расположенные в неценовой зоне Калининградской области, могут работать под управлением централизованной системы автоматического поддержания резервов активной мощности (ЦС АПРАМ) для поддержания требуемого объема резервов вторичного регулирования в энергосистеме Калининградской области путем регулирования величины генерации на электростанциях, участвующих в третичном регулировании.</p> <p>При подключении/отключении генерирующего оборудования</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>электростанций к ЦС АПРАМ, в отношении ГОУ регистрируются соответствующие диспетчерские сообщения <АПРАМ введено> и <АПРАМ выведено>.</p> <p>Информация о выдаче команд ДУ регистрируется средствами СДПМ или ЦС АПРАМ.</p>
8.2.	8.2. Особенности изменения состава включенного генерирующего оборудования на территориях ценовых зон оптового рынка и второй неценовой зоны	8.2. Особенности изменения состава включенного генерирующего оборудования на территориях ценовых зон оптового рынка
8.2.1.	<p>В случае необходимости по режиму работы энергосистемы оставить ЕГО в работе после планового времени останова, учтенного при формировании ПДГ или заданного командой диспетчера, диспетчер должен отдать соответствующую команду оставить ЕГО в работе.</p> <p>В случае необходимости по режиму работы энергосистемы оставить ЕГО в холодном резерве после времени включения в сеть:</p>	<p>В случае необходимости по режиму работы энергосистемы оставить ЕГО в работе после планового времени останова, учтенного при формировании ПДГ или заданного командой диспетчера, диспетчер должен отдать соответствующую команду оставить ЕГО в работе.</p> <p>В случае необходимости по схемно-режимной ситуации оставить ЕГО в работе после включения ЕГО для целей проведения испытаний по собственной инициативе диспетчер должен отдать соответствующую команду оставить ЕГО в работе (<Оставить (блок №, ТГ №) в работе>).</p> <p>В случае необходимости по режиму работы энергосистемы оставить ЕГО в холодном резерве после времени включения в сеть:</p>
8.2.2.	<p>В случае окончания ремонта ранее срока, указанного в разрешенной диспетчерской заявке, досрочное включение генерирующего оборудования, функционирующего на территориях ценовых зон оптового рынка и второй неценовой зоны, не учтенное при формировании ПДГ, не разрешается.</p>	<p>В случае окончания ремонта ранее срока, указанного в разрешенной диспетчерской заявке, досрочное включение генерирующего оборудования, функционирующего на территориях ценовых зон оптового рынка, не учтенное при формировании ПДГ, не разрешается.</p>
11.1.	<p>При вводе в эксплуатацию нового объекта генерации ВИЭ в отношении такого ГОУ необходимо отдать и зарегистрировать формальную диспетчерскую команду <Разрешена выдача активной мощности> с атрибутом инициативы <ИБ>. В таком случае оперативный персонал соответствующей электростанции ВИЭ начиная с заданного момента времени без предварительного согласования с диспетчером соответствующего диспетчерского центра может</p>	<p>При вводе в эксплуатацию нового объекта генерации ВИЭ в отношении такого ГОУ необходимо отдать и зарегистрировать формальную диспетчерскую команду <Разрешена выдача активной мощности> с атрибутом инициативы <ИБ>. В таком случае оперативный персонал соответствующей электростанции ВИЭ начиная с заданного момента времени без предварительного согласования с диспетчером соответствующего диспетчерского центра может включать в работу генерирующее оборудование с</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>включать в работу генерирующее оборудование с обеспечением нагрузки активной мощности исходя из планового диспетчерского графика и текущих параметров окружающей среды (уровень инсоляции, скорость ветра). При отдаче команд оперативному персоналу электростанции ВИЭ <Разрешена выдача активной мощности> время окончания исполнения не указывается и не регистрируется.</p> <p>В целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима диспетчером должна быть отдана команда <Генерация не более «0» МВт> для полного прекращения выдачи мощности генерирующим оборудованием электростанции ВИЭ. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить полное прекращение выдачи мощности.</p> <p>Допускается отдача команды <Генерация не более «N» МВт>. При этом, отдача указанной команды в отношении отдельной электростанции ВИЭ означает, что данная команда отдана в отношении суммарной нагрузки всех ГОУ в составе указанной электростанции. Распределение нагрузки между ГОУ осуществляется оперативным персоналом электростанции ВИЭ с последующим уведомлением диспетчера соответствующего диспетчерского центра.</p> <p>При необходимости ограничить нагрузку ГОУ ВИЭ в целях предотвращения перегрузки отходящей от шин электростанции линии электропередачи классом напряжения 110 кВ и ниже, которая в соответствии с техническим решением по выдаче мощности данной СЭС/ВЭС является единственной линией, по которой может осуществляться выдача мощности данной СЭС/ВЭС, диспетчером может быть отдана и зарегистрирована команда <Генерация не более «N» МВт> с причиной отдачи команды <Предотвращение возможного</p>	<p>обеспечением нагрузки активной мощности исходя из планового диспетчерского графика и текущих параметров окружающей среды (уровень инсоляции, скорость ветра). При отдаче команд оперативному персоналу электростанции ВИЭ <Разрешена выдача активной мощности> время окончания исполнения не указывается и не регистрируется.</p> <p>В целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима диспетчером должна быть отдана команда, задающая ограничение на режим работы ГОУ ВИЭ по активной мощности <Генерация не более «N» МВт>, а для полного прекращения выдачи мощности ГОУ ВИЭ – <Генерация не более «0» МВт>. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ ВИЭ до величины, не превышающей заданное значение, в т.ч. обеспечить полное прекращение выдачи мощности.</p> <p>При отдаче команды <Генерация не более «N» МВт> необходимое значение ограничения нагрузки определяется диспетчером исходя из балансовой и схемно-режимной ситуации, время окончания исполнения не указывается и не регистрируется.</p> <p>Отдача команды <Генерация не более «N» МВт> в отношении отдельной электростанции ВИЭ означает, что данная команда отдана в отношении суммарной нагрузки всех ГОУ в составе указанной электростанции. Распределение нагрузки между ГОУ осуществляется оперативным персоналом электростанции ВИЭ с последующим уведомлением диспетчера соответствующего диспетчерского центра.</p> <p>При необходимости ограничить нагрузку ГОУ ВИЭ в целях предотвращения перегрузки отходящей от шин электростанции линии электропередачи классом напряжения 110 кВ и ниже, которая в соответствии с техническим решением по выдаче мощности данной СЭС/ВЭС является единственной линией, по</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>отключения объекта ВИЭ> и соответствующим комментарием.</p> <p>При отдаче команды <Генерация не более «N» МВт> новое заданное значение нагрузки должно быть не более величины, определенной плановым графиком (ПБР).</p> <p>При исполнении команды <Генерация не более «N» МВт> оперативный персонал электростанции ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного значения к заданному командой моменту времени.</p> <p>В случае, если по данным СОТИАССО к заданному моменту времени команда <Генерация не более «N» МВт>, в том числе команда <Генерация не более «0» МВт>, не исполнена, диспетчером может быть отдана команда <Отключить генерирующее оборудование ВИЭ (наименование объекта ВИЭ/ГОУ ВИЭ)> при этом время окончания исполнения не указывается и не регистрируется. Для таких команд временем, заданным командой СО, (временем исполнения команды) является время окончания 10-той минуты со времени отдачи команды. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить полное прекращение выдачи мощности и/или отключить генерирующее оборудование от сети.</p> <p>В случае, если по причине вывода из работы или изменения режима работы электротехнического (сетевого) оборудования разрешена диспетчерская заявка на ограничение возможной нагрузки ГОУ ВИЭ или в режимных указаниях разрешенной заявки на вывод из работы электротехнического (сетевого) оборудования указана необходимость ограничения нагрузки ГОУ ВИЭ, диспетчером может быть отдана и зарегистрирована команда <Генерация не более планового диспетчерского графика>. Допускается отдача команды <Генерация не более планового диспетчерского графика> в отношении ГОУ ВИЭ,</p>	<p>которой может осуществляться выдача мощности данной СЭС/ВЭС, диспетчером может быть отдана и зарегистрирована команда <Генерация не более «N» МВт> с причиной отдачи команды <Предотвращение возможного отключения объекта ВИЭ> и соответствующим комментарием.</p> <p>При исполнении команды <Генерация не более «N» МВт> оперативный персонал электростанции ВИЭ должен незамедлительно обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей заданного диспетчером значения.</p> <p>В случае, если по данным СОТИАССО команда не исполнена, диспетчером может быть отдана команда <Отключить генерирующее оборудование ВИЭ (наименование объекта ВИЭ/ГОУ ВИЭ)> при этом время окончания исполнения не указывается и не регистрируется. Для таких команд временем, заданным командой СО, (временем исполнения команды) является время окончания 10-той минуты со времени отдачи команды. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить полное прекращение выдачи мощности и/или отключить генерирующее оборудование от сети.</p> <p>В случае, если по причине вывода из работы или изменения режима работы электротехнического (сетевого) оборудования разрешена диспетчерская заявка на ограничение возможной нагрузки ГОУ ВИЭ или в режимных указаниях разрешенной заявки на вывод из работы электротехнического (сетевого) оборудования указана необходимость ограничения нагрузки ГОУ ВИЭ, диспетчером может быть отдана и зарегистрирована команда <Генерация не более планового диспетчерского графика> или <Генерация не более «N» МВт>. Допускается отдача указанных команд в отношении ГОУ ВИЭ, управление которых осуществляется от ЦС (ЦКС) АРЧМ, при работе с отключенными автоматическими ограничителями перетоков (АОП) системы АРЧМ. При исполнении</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>управление которых осуществляется от ЦС (ЦКС) АРЧМ, при работе с отключенными автоматическими ограничителями перетоков (АОП) системы АРЧМ. При исполнении указанной команды оперативный персонал электростанции ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного в плане балансирующего рынка значения, к заданному командой моменту времени.</p> <p>...</p> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима диспетчер должен отдать формальную команду <i><Разрешена выдача активной мощности></i> с атрибутом инициативы <ИБ>.</p> <p>Иные команды на изменение нагрузки активной мощности в отношении указанных объектов не отдаются и не регистрируются.</p> <p>По запросу оперативного персонала электростанции ВИЭ диспетчер соответствующего диспетчерского центра имеет право выдать разрешение на включение в сеть/ отключение от сети генерирующего оборудования электростанции ВИЭ с его последующей обязательной регистрацией в электронном журнале в соответствии с настоящим Порядком отдачи и регистрации команд.</p> <p>...</p>	<p>команд <Генерация не более планового диспетчерского графика> или <Генерация не более «N» МВт> оперативный персонал электростанции ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, соответственно не превышающей указанного в плане балансирующего рынка значения или заданного диспетчером значения, при этом время окончания исполнения команды не указывается и не регистрируется.</p> <p>...</p> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима диспетчер должен отдать формальную команду <i><Разрешена выдача активной мощности></i> с атрибутом инициативы <ИБ>, при этом время окончания исполнения команды не указывается и не регистрируется.</p> <p>Иные команды на изменение нагрузки активной мощности в отношении ГОУ ВИЭ, в том числе команды с атрибутом <ИС>, не отдаются и не регистрируются.</p> <p>В отношении ГОУ ВИЭ в порядке, предусмотренном Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) до начала месяца может быть подано заявление о формировании УДГ на основании прогнозного (планируемого) значения активной нагрузки ГОУ СЭС/ВЭС, передаваемого (заявляемого) участниками оптового рынка посредством СОТИАССО.</p> <p>По запросу оперативного персонала электростанции ВИЭ диспетчер соответствующего диспетчерского центра имеет право выдать разрешение на включение в сеть/ отключение от сети генерирующего оборудования электростанции ВИЭ с его последующей обязательной регистрацией в электронном журнале в соответствии с настоящим Порядком отдачи и регистрации команд.</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		...
11.2.	<p>11.2. Особенности отдачи и регистрации команд ДУ в отношении ГОУ ВИЭ</p> <p>Отдача команд ДУ допускается только в отношении ГОУ ВИЭ, имеющих в актуальном <i>реестре ГОУ</i> признак возможности получения команды ДУ. При отдаче команд ДУ по активной мощности инициатива отклонения всегда внешняя.</p> <p>Для ГОУ ВИЭ, на которых реализована возможность дистанционного управления технологическим режимом работы оборудования из диспетчерского центра СО, изменение режима работы соответствующего ГОУ и/или отключение генерирующего оборудования от сети может осуществляться посредством выдачи команд ДУ из соответствующего ДЦ.</p> <p>Информация о выдаче команд ДУ на АСУ ТП электростанций ВИЭ регистрируется в электронном журнале с помощью стандартных документируемых диспетчерских команд.</p> <p>СДК о событиях, связанных с ДУ, регистрируемые диспетчерским персоналом Системного оператора в отношении ГОУ ВИЭ имеют следующие особенности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Вместо <Ф.И.О. адресата сообщения> указывается <АСУ ТП электростанции ВИЭ>; • В поле <Время отдачи команды> регистрируется время управляющего воздействия; • Реквизиты <Время отдачи команды> и <Время начала исполнения> должны быть указаны одинаковыми. 	
11.3	<p>11.3. Особенности применения Ранжированных таблиц на ограничение нагрузки объектов ВИЭ при отдаче команд в отношении ГОУ ВИЭ</p> <p>...</p>	<p>11.2. Особенности применения Ранжированных таблиц на ограничение нагрузки объектов ВИЭ при отдаче команд в отношении ГОУ ВИЭ</p> <p>...</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
12.	добавить	Сайт ОРЭМ СО сайт АО «СО ЕЭС» «Оптовый рынок электроэнергии и мощности» (https://br.so-ups.ru);
Приложение 2, п.1.1.1	<p>В сутки Х+2 (второй рабочий день, следующий за операционными сутками) до 15:00 по московскому времени (для операционной зоны ОДУ Востока – до 15:00 хабаровского времени) ответственный исполнитель <i>Электростанции</i> (участника оптового рынка) с использованием КИСУ выполняет согласование (акцепт) <i>Акта согласования команд</i>. Перечень персонала участника оптового рынка, имеющего право согласования команд от имени участника оптового рынка, определяется заявкой, поданной в соответствии с <i>Порядком получения доступа к информационным ресурсам Системного оператора для субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности</i>, опубликованном на сайте <i>АО «СО ЕЭС» «Оптовый рынок электроэнергии и мощности»</i> (http://br.so-ups.ru). Результаты рассмотрения <i>Акта согласования команд</i> подлежат подписанию электронно-цифровой подписью (ЭЦП) ответственным исполнителем <i>Электростанции</i> (участника оптового рынка) и направлению в СО.</p>	<p>В сутки Х+2 (второй рабочий день, следующий за операционными сутками) до 15:00 по московскому времени (для операционной зоны ОДУ Востока – до 15:00 хабаровского времени) ответственный исполнитель <i>Электростанции</i> (участника оптового рынка) с использованием КИСУ выполняет согласование (акцепт) <i>Акта согласования команд</i>. Перечень персонала участника оптового рынка, имеющего право согласования команд от имени участника оптового рынка, определяется заявкой, поданной в соответствии с <i>Порядком получения доступа к информационным ресурсам Системного оператора для субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности</i>, опубликованном на <i>Сайте ОРЭМ СО</i>. Результаты рассмотрения <i>Акта согласования команд</i> подлежат подписанию электронно-цифровой подписью (ЭЦП) ответственным исполнителем <i>Электростанции</i> (участника оптового рынка) и направлению в СО.</p>
Приложение 2, п.1.2.	<p>Уведомления формируются по итогам оценки исполнения диспетчерских команд <Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования> и/или <Минимум генерации> и/или команд, отданных в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности <i>на включенном генерирующем оборудовании</i>, за весь период действия указанных команд по каждой <i>Электростанции</i> субъекта оптового рынка (либо по группе электростанций субъекта оптового рынка, расположенных в одной операционной зоне, при условии делегирования субъектом оптового рынка полномочий получения указанного Уведомления по группе электростанций одному из своих подразделений).</p>	<p>Уведомления формируются по итогам оценки исполнения диспетчерских команд <Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования> и/или <Минимум генерации> и/или команд, отданных в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности <i>путем включения генерирующего оборудования из холодного резерва и (или) загрузки включенного генерирующего оборудования до максимальной мощности или разгрузки до минимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования, а также при регистрации неисполнения диспетчерских команд на регулирование напряжения и изменение режима приема/выдачи реактивной мощности</i> за весь период</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Уведомления публикуются СО в персональных разделах участников рынка на сайте оптового рынка электроэнергии и мощности Системного оператора (Сайт ОРЭМ СО).</p>	<p>действия указанных команд по каждой <i>Электростанции</i> субъекта оптового рынка (либо по группе электростанций субъекта оптового рынка, расположенных в одной операционной зоне, при условии делегирования субъектом оптового рынка полномочий получения указанного <i>Уведомления</i> по группе электростанций одному из своих подразделений).</p> <p>Уведомления публикуются СО в персональных разделах участников рынка на Сайте ОРЭМ СО.</p>
<p>Приложение 3 п.4</p>	<p>В таких случаях Системный оператор в порядке, установленном п. 2.2.5. Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), формирует и передает Коммерческому оператору признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу по соответствующей ГТП потребления.</p>	<p>В таких случаях Системный оператор в соответствии с Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) формирует и передает Коммерческому оператору признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу по соответствующей ГТП потребления.</p>
<p>Приложение 3 п.5</p>	<p>С момента начала действия отданной и зарегистрированной команды <Отключить генерирующее оборудование ВИЭ (наименование объекта ВИЭ/ГОУ ВИЭ> и до начала действия отданной и зарегистрированной формальной команды <Разрешена выдача активной мощности> для ГОУ ВИЭ значение УДГ принимается равным нулю. Все отклонения УДГ от планового диспетчерского графика относятся на внешнюю инициативу.</p> <p>При работе систем АРЧМ на объектах генерации ВИЭ, отклонения, обусловленные управляющим воздействием соответствующей режимной автоматики, по ГОУ, в которые входит оборудование, подключенное к ЦКС или ЦС АРЧМ, относятся на внешнюю инициативу в объеме управляющих воздействий, с учетом особенностей, предусмотренных <i>Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений</i> (Приложение № 12 к Договору о присоединении к</p>	<p>С момента начала действия отданной и зарегистрированной команды <Отключить генерирующее оборудование ВИЭ (наименование объекта ВИЭ/ГОУ ВИЭ> и до начала действия отданной и зарегистрированной формальной команды <Разрешена выдача активной мощности> для ГОУ ВИЭ значение УДГ принимается равным нулю. Все отклонения УДГ от планового диспетчерского графика относятся на внешнюю инициативу.</p> <p>При работе систем АРЧМ на объектах генерации ВИЭ, отклонения, обусловленные управляющим воздействием соответствующей режимной автоматики, по ГОУ, в которые входит оборудование, подключенное к ЦКС или ЦС АРЧМ, относятся на внешнюю инициативу в объеме управляющих воздействий, с учетом особенностей, предусмотренных <i>Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений</i> (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>торговой системе оптового рынка).</p> <p>С момента начала действия выданного и зарегистрированного разрешения на отключение от сети и до начала действия отданного и зарегистрированного разрешения на включение в сеть для ГОУ ВИЭ значение УДГ не изменяется. Фактические отклонения от планового диспетчерского графика в таком случае относятся на собственную инициативу.</p>	
Приложение 4	<p>4. по ГОУ сформирован признак участия в регулировании во всех часах, в течение которых в отношении данного ГОУ действует диспетчерская команда <Максимум генерации> и фактическая нагрузка ГОУ равна или выше величины включенной мощности, учтенной в действующем ПБР-NN, включая час окончания исполнения следующей диспетчерской команды на изменение активной мощности. В противном случае, для целей корректного расчета отклонений регистрируется команда на загрузку ГОУ до величины включенной мощности, учтенной в действующем ПБР-NN, с инициативой внешней. Для ГОУ, расположенных в неценовой зоне Калининградской области, при формировании диспетчерского графика в период действия указанной команды учитывается актуальное на момент отдачи команды значение максимальной мощности;</p>	<p>4. по ГОУ сформирован признак участия в регулировании во всех часах, в течение которых ГОУ однозначно соответствует ГТП генерации регулирующих ГАЭС, к которым относятся гидроаккумулирующие электростанции установленной мощностью более 1000 МВт, имеющие водохранилище с полезным объемом суточного регулирования, необходимым для выравнивания суточной неравномерности графика нагрузки (Загорская ГАЭС).</p> <p>ГОУ однозначно соответствует ГТП генерации ГАЭС в каком-либо часу суток, если в этом часу для оборудования ГАЭС не была задана работа в двигательном режиме (режиме потребления), в том числе частично.</p> <p>В часы работы ГАЭС в двигательном режиме (режиме потребления) признак участия в регулировании ГОУ ГАЭС не присваивается.</p>
	<p>5. по ГОУ сформирован признак участия в регулировании во всех часах, в течение которых в отношении данного ГОУ действует диспетчерская команда <Минимум генерации> (<Загрузить до минимума регулировочного диапазона>) и фактическая нагрузка ГОУ равна или ниже величины технического минимума, определенного в соответствии с Порядком отдачи и регистрации команд (величине технологического минимума, учтенной в действующем ПБР-NN), включая час окончания исполнения следующей диспетчерской команды на изменение активной мощности. В противном случае, для целей корректного расчета отклонений регистрируется команда на разгрузку ГОУ до величины технического минимума</p>	<p>5. по ГОУ сформирован признак участия в плановых специальных испытаниях в часы фактического изменения нагрузки в течение периода участия оборудования данного ГОУ в плановых специальных испытаниях в соответствии с согласованными с Системным оператором программами испытаний и разрешенными диспетчерскими заявками на проведение указанных испытаний.</p> <p>...</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>(технологического минимума ГОУ, учтенного в действующем ПБР-NN), с инициативой внешней;</p> <p>6. по ГОУ сформирован признак участия в регулировании во всех часах, в течение которых по данному ГОУ осуществляется набор/сброс нагрузки в соответствии с диспетчерской командой <i><Аварийно установить генерацию «N» МВт с максимально допустимой скоростью></i> и фактическая нагрузка ГОУ равна или выше диспетчерского графика (в случае набора нагрузки), равна или ниже диспетчерского графика (в случае снижения нагрузки), сформированного с учетом номинальной скорости набора нагрузки;</p> <p>7. по ГОУ сформирован признак участия в регулировании во всех часах, в течение которых ГОУ однозначно соответствует ГТП генерации регулирующих ГАЭС, к которым относятся гидроаккумулирующие электростанции установленной мощностью более 1000 МВт, имеющие водохранилище с полезным объемом суточного регулирования, необходимым для выравнивания суточной неравномерности графика нагрузки (Загорская ГАЭС). ГОУ однозначно соответствует ГТП генерации ГАЭС в каком-либо часу суток, если в этом часу для оборудования ГАЭС не была задана работа в двигательном режиме (режиме потребления), в том числе частично. В часы работы ГАЭС в двигательном режиме (режиме потребления) признак участия в регулировании ГОУ ГАЭС не присваивается.</p> <p>8. по ГОУ сформирован признак участия в плановых специальных испытаниях в часы фактического изменения нагрузки в течение периода участия оборудования данного ГОУ в плановых специальных испытаниях в соответствии с согласованными с Системным оператором программами испытаний и разрешенными диспетчерскими заявками на проведение указанных испытаний. При этом период плановых</p>	

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	специальных испытаний не может превышать 120 часов. ...	

Действующая редакция

Приложение 1

Перечень стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками

№	Формулировка команды	Инициатива	Причина отдачи	Комментарий
---	----------------------	------------	----------------	-------------

1. Команды по изменению активной нагрузки

1.5	Генерация не более «N» МВт	ИБ	Неплановое изменение генерации	Произвольный комментарий
			Ограничения по электрической сети	Произвольный комментарий
			Отклонение по потреблению	Произвольный комментарий
			Изменение импорта/экспорта	Произвольный комментарий
			Восстановление режима работы ГЭС	Произвольный комментарий
			Регулирование частоты и перетоков активной мощности	Произвольный комментарий
			Предотвращение возможного отключения	Произвольный комментарий

			объекта ВИЭ	
		ИС	По запросу оперативного персонала объекта ВИЭ	Произвольный комментарий
1.6	Разрешена выдача активной мощности ¹	ИВ	Разрешена выдача мощности	Произвольный комментарий
		ИС		
6.1	Включить (блок №, ТГ №) в работу к (указать время)	ИН	Обеспечение в ЕЭС России нормативного резерва мощности на загрузку	Неплановое отключение блока/генератора (наименование станции ТЭС, ГЭС, АЭС) с нагрузкой «N» МВт Неплановое отключение ЛЭП (диспетчерское наименование) Ограничение по ЛЭП по оборудованию, по сечению (диспетчерское наименование ПС, станции, ЛЭП, оборудования, сечения) Задержка ввода оборудования в работу (диспетчерское наименование ПС, станции) Неисправность ПА (наименование), потеря канала противоаварийной автоматики по ЛЭП (частота канала, диспетчерское наименование ЛЭП) Произвольный комментарий
6.7	Оставить (блок №, ТГ №) в работе	ИН	Обеспечение в ЕЭС России нормативного резерва мощности на загрузку	Неплановое отключение блока/генератора (наименование станции ТЭС, ГЭС, АЭС) с нагрузкой «N» МВт Неплановое отключение ЛЭП (диспетчерское наименование) Ограничение по ЛЭП по оборудованию, по сечению (диспетчерское наименование ПС, станции, ЛЭП, оборудования, сечения) Задержка ввода оборудования в работу (диспетчерское наименование ПС, станции) Неисправность ПА (наименование), потеря канала противоаварийной автоматики

¹ Только для объектов ВИЭ

				по ЛЭП (частота канала, диспетчерское наименование ЛЭП)
				Произвольный комментарий
6.8	Оставить (блок №, ТГ №) в резерве	ИН	Обеспечение в ЕЭС России нормативного резерва мощности на разгрузку	Неплановое отключение блока/генератора (наименование станции ТЭС, ГЭС, АЭС) с нагрузкой «N» МВт
				Неплановое отключение ЛЭП (диспетчерское наименование)
				Ограничение по ЛЭП по оборудованию, по сечению (диспетчерское наименование ПС, станции, ЛЭП, оборудования, сечения)
				Задержка ввода оборудования в работу (диспетчерское наименование ПС, станции)
				Неисправность ПА (наименование), потеря канала противоаварийной автоматики по ЛЭП (частота канала, диспетчерское наименование ЛЭП)
				Произвольный комментарий

Предлагаемая редакция

Приложение 1

Перечень стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками

№	Формулировка команды	Инициатива	Причина отдачи	Комментарий
---	----------------------	------------	----------------	-------------

1. Команды по изменению активной нагрузки

1.5	Генерация не более «N» МВт	ИБ	Ограничения по электрической сети	Произвольный комментарий
			Регулирование частоты и перетоков активной мощности	Произвольный комментарий
			Предотвращение возможного отключения объекта ВИЭ	Произвольный комментарий
1.6	Разрешена выдача активной мощности	ИБ	Разрешена выдача мощности	Произвольный комментарий
6.1	Включить (блок №, ТГ №) в работу к (указать	ИН	Обеспечение в ЕЭС России	Неплановое отключение блока/генератора (наименование станции ТЭС, ГЭС, АЭС) с нагрузкой «N» МВт

	время)		нормативного резерва мощности на загрузку	Неплановое отключение ЛЭП (диспетчерское наименование)
				Ограничение по ЛЭП по оборудованию, по сечению (диспетчерское наименование ПС, станции, ЛЭП, оборудования, сечения)
				Задержка ввода оборудования в работу (диспетчерское наименование ПС, станции)
				Неисправность ПА (наименование), потеря канала противоаварийной автоматики по ЛЭП (частота канала, диспетчерское наименование ЛЭП)
				Произвольный комментарий
			По схемно-режимной ситуации	Произвольный комментарий
6.7	Оставить (блок №, ТГ №) в работе	ИН	Обеспечение в ЕЭС России нормативного резерва мощности на загрузку	Неплановое отключение блока/генератора (наименование станции ТЭС, ГЭС, АЭС) с нагрузкой «N» МВт
				Неплановое отключение ЛЭП (диспетчерское наименование)
				Ограничение по ЛЭП по оборудованию, по сечению (диспетчерское наименование ПС, станции, ЛЭП, оборудования, сечения)
				Задержка ввода оборудования в работу (диспетчерское наименование ПС, станции)
				Неисправность ПА (наименование), потеря канала противоаварийной автоматики по ЛЭП (частота канала, диспетчерское наименование ЛЭП)
				Произвольный комментарий
			По схемно-режимной ситуации	Произвольный комментарий
6.8	Оставить (блок №, ТГ №) в резерве	ИН	Обеспечение в ЕЭС России нормативного	Неплановое отключение блока/генератора (наименование станции ТЭС, ГЭС, АЭС) с нагрузкой «N» МВт
				Неплановое отключение ЛЭП (диспетчерское наименование)

			резерва мощности на разгрузку	Ограничение по ЛЭП по оборудованию, по сечению (диспетчерское наименование ПС, станции, ЛЭП, оборудования, сечения)
				Задержка ввода оборудования в работу (диспетчерское наименование ПС, станции)
				Неисправность ПА (наименование), потеря канала противоаварийной автоматики по ЛЭП (частота канала, диспетчерское наименование ЛЭП)
				Произвольный комментарий
			По схемно- режимной ситуации	Произвольный комментарий

Добавить

Приложение 1

Перечень стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками

№	Формулировка команды	Инициатива	Причина отдачи	Комментарий
11. Диспетчерские сообщения работе систем ДУ				
11.1	АПРАМ введено	ИН	Поддержание резервов активной мощности	Произвольный комментарий
11.2	АПРАМ выведено	ИН	Поддержание резервов активной мощности	Произвольный комментарий