

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 возможностью дистанционного управления объектами ВИЭ

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
1.	<p>Порядок отдачи и регистрации команд разработан в целях:</p> <ul style="list-style-type: none"> – определения основных принципов отдачи диспетчерским персоналом Системного оператора стандартных документируемых диспетчерских команд, а также соответствующих распоряжений, разрешений и сообщений; – определения порядка регистрации диспетчерским персоналом Системного оператора стандартных документируемых диспетчерских команд, а также соответствующих распоряжений, разрешений и сообщений; <p>автоматического формирования уточненного диспетчерского графика (далее – УДГ) в ОИК диспетчерских центров;</p> <p>формирования исходных данных для определения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • составляющих величин отклонений фактических объемов производства (сальдо перетоков) электроэнергии от плановых почасовых объемов; • перечня фактических пусков генерирующего оборудования и присвоения признака инициатора пуска (включения в сеть); 	<p>Порядок отдачи и регистрации команд разработан в целях:</p> <ul style="list-style-type: none"> – определения основных принципов отдачи диспетчерским персоналом Системного оператора стандартных документируемых диспетчерских команд, а также соответствующих распоряжений, разрешений и сообщений; – определения порядка регистрации диспетчерским персоналом Системного оператора стандартных документируемых диспетчерских команд, а также соответствующих распоряжений, разрешений и сообщений; – определения порядка регистрации диспетчерским персоналом Системного оператора событий, связанных с дистанционным управлением (далее – ДУ) на электростанциях, являющихся объектами ВИЭ (солнце\ветер) (далее – электростанции ВИЭ); – автоматического формирования уточненного диспетчерского графика (далее – УДГ) в ОИК диспетчерских центров; – формирования исходных данных для определения: <ul style="list-style-type: none"> • составляющих величин отклонений фактических объемов производства (сальдо перетоков) электроэнергии от плановых почасовых объемов; • перечня фактических пусков генерирующего оборудования и присвоения признака инициатора пуска (включения в сеть);

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> показателей готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к выработке электроэнергии; объема фактически оказанных услуг по обеспечению системной надежности. 	<ul style="list-style-type: none"> показателей готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к выработке электроэнергии; объема фактически оказанных услуг по обеспечению системной надежности.
3.	<p>ГОУ ВИЭ являются объекты управления, которым соответствует генерирующее оборудование квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, оперативный персонал которых по команде (с разрешения) диспетчера должен (может) ограничить плановую нагрузку или отключить генерирующее оборудование от сети.</p> <p>Одной или нескольким режимным генерирующим единицам (далее – РГЕ), по которым в расчетной модели осуществляется планирование режима работы объекта управления, соответствует ГОУ нижнего уровня. ГОУ нижнего уровня объединяются в ГОУ верхнего уровня.</p> <p>ГОУ внешних перетоков могут соответствовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> сечения экспорта/импорта; сальдо зарубежных энергосистем; межгосударственные сечения. <p>По территориальным (операционные зоны) и технологическим (параметры маневренности, типы генерации, коэффициенты эффективности влияния на параметры электроэнергетического режима и т.д.) принципам ГОУ группируются в Реестр групповых объектов управления (далее – <i>реестр ГОУ</i>).</p>	<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>Одной или нескольким режимным генерирующим единицам (далее – РГЕ), по которым в расчетной модели осуществляется планирование режима работы объекта управления, соответствует ГОУ нижнего уровня. ГОУ нижнего уровня объединяются в ГОУ верхнего уровня.</p> <p>ГОУ внешних перетоков могут соответствовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> сечения экспорта/импорта; сальдо зарубежных энергосистем; межгосударственные сечения. <p>По территориальным (операционные зоны) и технологическим (параметры маневренности, типы генерации, коэффициенты эффективности влияния на параметры электроэнергетического режима и т.д.) принципам ГОУ группируются в Реестр групповых объектов управления (далее – <i>реестр ГОУ</i>).</p> <p>Управление электроэнергетическим режимом</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Управление режимами генерации активной и реактивной мощности объектов электроэнергетики, а также внешними перетоками, осуществляется диспетчерским персоналом каждого диспетчерского центра путем отдачи диспетчерских команд в отношении ГОУ.</p>	<p>энергосистемы осуществляется диспетчерским персоналом каждого диспетчерского центра путем отдачи диспетчерских команд, в том числе команд ДУ, распоряжений, а также путем выдачи разрешений, в отношении ГОУ.</p>
4.	<p>Управление электроэнергетическим режимом энергосистемы осуществляется Системным оператором посредством диспетчерских команд и распоряжений, а также путем выдачи разрешений.</p> <p>Стандартные документируемые диспетчерские команды, распоряжения, разрешения и сообщения, используемые при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками (далее – СДК), являются частью всех диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых Системным оператором при выполнении функции оперативно-диспетчерского управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России.</p>	<p>Стандартные документируемые диспетчерские команды, распоряжения, разрешения и сообщения, используемые при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками (далее – СДК), являются частью всех диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых Системным оператором при выполнении функции оперативно-диспетчерского управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России.</p>
4.5.	<p>СДК, зарегистрированные в электронном журнале, подлежат согласованию в соответствии с Типовым порядком оформления Актов согласования команд, разрешений и сообщений, определяющим процедуру взаимодействия филиалов Системного оператора с электростанциями субъектов оптового рынка при оформлении Актов согласования команд, разрешений и сообщений (Приложение 2).</p>	<p>СДК, зарегистрированные в электронном журнале, подлежат согласованию в соответствии с Типовым порядком оформления Актов согласования команд, разрешений и сообщений, определяющим процедуру взаимодействия филиалов Системного оператора с электростанциями субъектов оптового рынка при оформлении Актов согласования команд, разрешений и сообщений (Приложение 2). В случае отдачи и регистрации в электронном журнале в отношении ГОУ ВИЭ команд на регулирование напряжения, указанные команды в Акты согласования команд, разрешений и сообщений не включаются и согласованию не подлежат.</p>
6.3.	<p>Диспетчерские команды <Перевести в режим потребления</p>	<p>Диспетчерские команды <Перевести в режим потребления</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><i>с максимальным приемом реактивной мощности при напряжении на шинах <XXX> кВ не ниже <XXX> кВ</i>, <Снизить выдачу реактивной мощности до минимума при напряжении на шинах <XXX> кВ не ниже <XXX> кВ> и <Загрузить по реактивной мощности до максимума при напряжении на шинах <XXX> кВ не выше <XXX> кВ> могут быть отданы при необходимости обеспечения допустимых уровней напряжения.</p> <p>При отдаче команд на изменение величины принимаемой/выдаваемой реактивной мощности принимается, что:</p>	<p><i>с максимальным приемом реактивной мощности</i>», <Снизить выдачу реактивной мощности до минимума> и <Загрузить по реактивной мощности до максимума> могут быть отданы могут быть отданы в нормальном режиме для изменения величины принимаемой/выдаваемой реактивной мощности при необходимости обеспечения допустимых уровней напряжения, а также для предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.</p> <p>При исполнении команд на изменение величины принимаемой/выдаваемой реактивной мощности, должен быть обеспечен контроль напряжения в диапазоне от минимально допустимого напряжения до наибольшего рабочего напряжения (при предотвращении развития и ликвидации нарушений нормального режима – до допустимого с учетом допустимой величины и длительности превышения наибольшего рабочего напряжения).</p> <p>При отдаче команд на изменение величины принимаемой/выдаваемой реактивной мощности принимается, что:</p>
11.	<p>11. Управление режимами работы квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии</p> <p>Изменение нагрузки активной мощности ГОУ ВИЭ, находящихся в управлении соответствующих диспетчерских центров, осуществляется путем отдачи диспетчерских команд на ограничение (снижение) плановой нагрузки или на отключение генерирующего оборудования от сети или выдачи диспетчерских разрешений на отключение генерирующего оборудования от сети, с последующей их регистрацией. Отдача команд на ограничение (снижение) плановой нагрузки или на отключение генерирующего оборудования от сети в отношении ГОУ ВИЭ допускается только</p>	<p>11. Управление режимами работы квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии</p> <p>Изменение нагрузки активной мощности ГОУ ВИЭ, находящихся в управлении соответствующих диспетчерских центров, осуществляется путем отдачи диспетчерских команд, в том числе команд ДУ, на ограничение (снижение) плановой нагрузки, изменение производства/потребления реактивной мощности, и на отключение генерирующего оборудования от сети или выдачи диспетчерских разрешений на отключение генерирующего оборудования от сети, с последующей их регистрацией.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы при условии отсутствия возможности ввода параметров электроэнергетического режима энергосистемы в область допустимых значений за счет использования третичного резерва на разгрузку генерирующего оборудования ТЭС и ГЭС.</p> <p>При необходимости ограничить (снизить) плановую нагрузку ГОУ ВИЭ диспетчером должна быть отдана и зарегистрирована команда <i><Генерация «N» МВт></i>. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного значения, к заданному командой моменту времени.</p> <p>При необходимости отключения от сети генерирующего оборудования ГОУ ВИЭ диспетчером должна быть отдана и зарегистрирована команда <i><Отключить объект ВИЭ (наименование объекта ВИЭ) к (указать время)></i>. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить отключение генерирующего оборудования от сети с полным прекращением выдачи мощности, начиная с заданного момента времени.</p> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима диспетчер должен отдать формальную команду <i><Работать по плановому ДГ></i> с атрибутом инициативы <i><ИВ></i>. 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 для обеспечения заданного планового значения активной мощности.</p> <p>Иные команды на изменение нагрузки активной мощности в отношении указанных объектов не отдаются и не регистрируются.</p>	<p>Отдача команд, в том числе команд ДУ, на изменение нагрузки активной мощности ГОУ ВИЭ допускается только в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы при условии отсутствия возможности ввода параметров электроэнергетического режима энергосистемы в область допустимых значений за счет использования третичного резерва на разгрузку генерирующего оборудования ТЭС и ГЭС.</p> <p>Регулирование напряжения и изменение режима приема/выдачи реактивной мощности ГОУ ВИЭ, находящихся в управлении соответствующих диспетчерских центров, осуществляется путем отдачи диспетчерских команд, в том числе команд ДУ. Отдача команд, в том числе команд ДУ, на регулирование напряжения и изменение режима приема/выдачи реактивной мощности ГОУ ВИЭ допускается как при нормальном режиме работы электрической части энергосистемы, так и в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.</p> <p>Регулирование напряжения и изменение режима приема/выдачи реактивной мощности ГОУ ВИЭ в нормальном режиме работы должно выполняться при заданном значении активной мощности.</p> <p>В случае отдачи в отношении ГОУ ВИЭ команды (команды ДУ) на регулирование напряжения или изменение режима приема/выдачи реактивной мощности в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима и невозможности ее исполнения без отклонения от планового (уточненного) диспетчерского графика, диспетчером может быть отдана команда (команда ДУ) на ограничение (снижение) активной мощности с атрибутом инициативы <i><ИВ></i>.</p> <p>11.1. Отдача и регистрация команд и разрешений в отношении ГОУ ВИЭ</p> <p>При необходимости ограничить (снизить) плановую</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>По запросу оперативного персонала <i>электростанции ВИЭ</i> диспетчер соответствующего диспетчерского центра имеет право выдать разрешение на включение в сеть/ отключение от сети генерирующего оборудования <i>электростанции ВИЭ</i> с его последующей обязательной регистрацией в электронном журнале в соответствии с настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</p> <p>В случае необходимости в отношении ГОУ ВИЭ команды на регулирование напряжения отдаются в общем порядке в соответствии с п.6.3 настоящего <i>Порядка</i> и <i>Перечнем СДК</i>.</p> <p>По запросу оперативного персонала объекта электроэнергетики, в случаях, если команда на регулирование напряжения не может быть исполнена без отклонения от планового (уточненного) диспетчерского графика, диспетчером должна быть отдана команда по изменению значения заданного уровня напряжения (диапазона напряжений), или величины принимаемой/выдаваемой реактивной мощности генерирующим оборудованием, не требующая корректировки нагрузки активной мощности. В случае отдачи в отношении ГОУ ВИЭ команды на регулирование напряжения в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима и невозможности ее исполнения без отклонения от планового (уточненного) диспетчерского графика, диспетчером может быть отдана команда на ограничение (снижение) плановой нагрузки с атрибутом инициативы <ИВ> и соответствующим комментарием.</p> <p>В случае реализации участником оптового рынка функций телеуправления технологическим режимом работы оборудования СЭС/ВЭС из диспетчерского центра СО, изменение режима работы соответствующего ГОУ и/или отключение генерирующего оборудования от сети должно быть реализовано посредством команд телеуправления из соответствующего диспетчерского центра.</p> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению</p>	<p>нагрузку ГОУ ВИЭ диспетчером должна быть отдана и зарегистрирована команда <Генерация «N» МВт>. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного значения, к заданному командой моменту времени.</p> <p>При необходимости отключения от сети генерирующего оборудования ГОУ ВИЭ диспетчером должна быть отдана и зарегистрирована команда <Отключить объект ВИЭ (наименование объекта ВИЭ) к (указать время)>. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить отключение генерирующего оборудования от сети с полным прекращением выдачи мощности, начиная с заданного момента времени.</p> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима диспетчер должен отдать формальную команду <Работать по плановому ДГ> с атрибутом инициативы <ИВ>. 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 для обеспечения заданного планового значения активной мощности.</p> <p>Иные команды на изменение нагрузки активной мощности в отношении указанных объектов не отдаются и не регистрируются.</p> <p>По запросу оперативного персонала <i>электростанции ВИЭ</i> диспетчер соответствующего диспетчерского центра имеет право выдать разрешение на включение в сеть/ отключение от сети генерирующего оборудования <i>электростанции ВИЭ</i> с его последующей обязательной регистрацией в электронном журнале в соответствии с настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>развития и ликвидации нарушений нормального режима обеспечение возврата на плановое значение активной мощности должно быть реализовано посредством команд телеуправления из соответствующего диспетчерского центра СО.</p> <p>Квалификация инициативы отклонения в период проведения согласованных испытаний осуществляется в соответствии с <i>Основными принципами определения инициатив</i> (Приложение 3 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>).</p>	<p>В случае необходимости в отношении ГОУ ВИЭ команды на регулирование напряжения отдаются в общем порядке в соответствии с п.6.3 настоящего <i>Порядка</i> и <i>Перечнем СДК</i></p> <p>По запросу оперативного персонала объекта электроэнергетики, в случаях, если команда на регулирование напряжения не может быть исполнена без отклонения от планового (уточненного) диспетчерского графика, диспетчером должна быть отдана команда по изменению значения заданного уровня напряжения (диапазона напряжений), или команда на изменение принимаемой/выдаваемой реактивной мощности.</p> <p>11.2. Отдача команд ДУ в отношении ГОУ ВИЭ и порядок регистрации событий, связанных с ДУ</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;

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<ul style="list-style-type: none">• Реквизиты <i><Время отдачи команды></i> и <i><Время начала исполнения></i> должны быть указаны одинаковыми.

Удалить команды:

3. Команды на регулирование напряжения				
3.7	Перевести в режим потребления с максимальным приемом реактивной мощности при напряжении на шинах <XXX> кВ не ниже <XXX> кВ	ИН	Регулирование напряжения	Нарушение графика (допустимого уровня) напряжения «U» кВ (наименование контрольного пункта по напряжению)
				Для снижения напряжения на шинах «U» кВ (наименование контрольного пункта по напряжению)
				Нарушение верхнего (нижнего) оптимального уровня напряжения «U» кВ (наименование контрольного пункта по напряжению)
				Перегрузка оборудования по току
				Произвольный комментарий
3.8	Снизить выдачу реактивной мощности до минимума при напряжении на шинах <XXX> кВ не ниже <XXX> кВ	ИН	Регулирование напряжения	Нарушение графика (допустимого уровня) напряжения «U» кВ (наименование контрольного пункта по напряжению)
				Для снижения напряжения на шинах «U» кВ (наименование контрольного пункта по напряжению)
				Нарушение верхнего (нижнего) оптимального уровня напряжения «U» кВ (наименование контрольного пункта по напряжению)
				Перегрузка оборудования по току
				Произвольный комментарий
3.9	Загрузить по реактивной мощности до максимума при напряжении на шинах <XXX> кВ не выше <XXX> кВ	ИН	Регулирование напряжения	Нарушение графика (допустимого уровня) напряжения «U» кВ (наименование контрольного пункта по напряжению)
				Для повышения напряжения на шинах «U» кВ (наименование контрольного пункта по напряжению)
				Нарушение верхнего (нижнего) оптимального уровня напряжения «U» кВ (наименование контрольного пункта по напряжению)
				Перегрузка оборудования по току
				Произвольный комментарий

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 уточнениями и дополнениями

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
4.3.	<p>Указанные реквизиты должны присутствовать в каждом регистрируемом сообщении.</p> <p>(Например: Сообщение диспетчера Системного оператора об объявлении по ГОУ неисполнения команды диспетчера: «...<15:25> по <N-ской ТЭЦ> <Зарегистрирован факт «неисполнение команды диспетчера»> Причина <Недопустимое отклонение от УДГ>».)</p>	<p>Указанные реквизиты должны присутствовать в каждом регистрируемом сообщении.</p> <p>(Например: Сообщение диспетчера Системного оператора об объявлении по ГОУ неисполнения команды диспетчера: «...<15:25> по <N-ской ТЭЦ> <Зарегистрирован факт «неисполнение команды диспетчера»>».)</p>
6.2.	<p>При управлении ГЭС от ЦС (ЦКС) АРЧМ изменение мощности должно осуществляться в соответствии с заданием вторичной мощности от ЦС (ЦКС) АРЧМ относительно задания плановой мощности ГЭС в пределах имеющихся резервов вторичного регулирования на ГА, подключенных к ГРАМ (ГРАРМ). Задание плановой мощности ГЭС в ГРАМ (ГРАРМ) должно соответствовать значению планового диспетчерского графика (ПБР). В случае необходимости, исходя из режимных условий, изменение задания плановой мощности ГЭС в ГРАМ (ГРАРМ) может осуществляться с использованием СДПМ или по команде диспетчера. В случае изменения задания плановой мощности голосом команды регистрируются в аудиозаписи оперативных переговоров, фиксация СДК не требуется.</p> <p>Для команд <АРЧМ введено. Регулируете переток>, <АРЧМ введено. Регулируете частоту> и <АРЧМ выведено> временем окончания исполнения команды является время, к которому система АРЧМ должна быть введена/выведена в работу/из работы.</p>	<p>При управлении ГЭС от ЦС (ЦКС) АРЧМ изменение мощности должно осуществляться в соответствии с заданием вторичной мощности от ЦС (ЦКС) АРЧМ относительно задания плановой мощности ГЭС в пределах имеющихся резервов вторичного регулирования на ГА, подключенных к ГРАМ (ГРАРМ). Задание плановой мощности ГЭС в ГРАМ (ГРАРМ) должно соответствовать значению планового диспетчерского графика (ПБР). В случае необходимости, исходя из режимных условий, изменение задания плановой мощности ГЭС в ГРАМ (ГРАРМ) может осуществляться с использованием СДПМ или по команде диспетчера. В случае изменения задания плановой мощности голосом команды регистрируются в аудиозаписи оперативных переговоров, фиксация СДК не требуется.</p> <p>При работе ЦС (ЦКС) АРЧМ только с включенными АОП при отключенном режиме регулирования частоты или перетока, команды на изменение нагрузки ГЭС (УДГ) отдаются и регистрируются в общем порядке с помощью СДК.</p> <p>Для команд <АРЧМ введено. Регулируете переток>, <АРЧМ введено. Регулируете частоту> и <АРЧМ выведено> временем окончания исполнения команды является время, к</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		которому система АРЧМ должна быть введена/выведена в работу/из работы.
7.2.1.	<p>В отдельных энергорайонах ЕЭС России (сечения экспорта/импорта «Россия – Азербайджан», «Россия (Кубань) – Грузия (Салхино)» и «Россия (Омская область) – Северный Казахстан») возможен режим «остров нагрузки», под которым понимается поставка электроэнергии, при которой указанные энергорайоны временно работают изолированно от ЕЭС России и параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью. При этом:</p>	<p>В отдельных энергорайонах ЕЭС России (сечения экспорта/импорта «Россия – Азербайджан», Россия (Белиджи) – Азербайджан, «Россия (Кубань) – Грузия (Салхино)», «Россия (Омская область) – Северный Казахстан (Юнино)», «Россия (Оренбургская область) – Западный Казахстан (Уральскэнерго)» и «Россия (Челябинская область) – «Северный Казахстан+Актюбинск») возможен режим «остров нагрузки», под которым понимается поставка электроэнергии, при которой указанные энергорайоны временно работают изолированно от ЕЭС России и параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью. При этом:</p>