

Технические принципы распределения пропускной способности ограниченных экспортно-импортных сечений.

Объединение рыночных пространств с различными ценами на электроэнергию посредством межсистемных связей предполагает возможность осуществления взаимовыгодных коммерческих обменов электроэнергией. При этом в силу ограниченной пропускной способности межсистемных связей возникает необходимость разработки формальных правил распределения (использования) пропускной способности экспортно-импортных сечений.

Указанные правила должны исключать дискриминацию участников рынка трансграничных поставок электроэнергии, обеспечивать максимальное использование пропускной способности ограниченных экспортно-импортных сечений для обеспечения реализации договоров экспорта-импорта электроэнергии, обеспечивать прозрачность и ликвидность рынков электроэнергии.

Анализ опыта зарубежных стран показал, что наиболее эффективными принципами распределения пропускной способности ограниченных экспортно-импортных сечений являются принципы, основанные на использовании рыночных методов, в результате реализации которых участникам рынка трансграничных обменов электроэнергией предоставляются права доступа к определенным величинам (частям) пропускной способности ограниченного экспортно-импортного сечения. При этом снижается вероятность несогласованного отклонения сальдо участников поставок электроэнергии от плановых, неплановой перегрузки сечений при оперативном управлении режимом работы энергосистем и увеличивается прозрачность формирования планов и фактической реализации трансграничных обменов электроэнергией.

Распределение пропускной способности ограниченных экспортно-импортных сечений (далее – ограниченных сечений) должно осуществляться на основании следующих технических принципов.

1. Распределение пропускной способности ограниченных сечений должно производиться методами, исключаящими дискриминацию участников рынка.
2. Системные операторы должны предоставлять в распоряжение участников трансграничных обменов электроэнергией максимально возможную пропускную способность экспортно-импортного сечения с учетом установленных требований надежности, актуальных системных

ограничений, необходимости первоочередного обеспечения надежного энергоснабжения собственных потребителей, в том числе посредством использования электрических сетей иных стран.

3. Определение и порядок согласования максимально допустимых перетоков активной мощности в контролируемых сечениях (в том числе в ограниченных сечениях) должны основываться на следующих основных положениях.
 - 3.1. Максимально допустимым перетоком активной мощности в контролируемом сечении является максимально возможная величина перетока активной мощности в контролируемом сечении, которая удовлетворяет всем критериям обеспечения надежной и устойчивой работы энергосистемы.
 - 3.2. Максимально допустимый переток активной мощности в контролируемом сечении (в нормальной и ремонтных схемах), через которое осуществляются трансграничные обмены электроэнергией, должен определяться с учетом критериев обеспечения надежной работы энергосистем стран, через общую границу которых осуществляются указанные обмены электроэнергией.
 - 3.3. Максимально допустимый переток активной мощности в контролируемом сечении (в нормальной и ремонтных схемах) должен взаимосоглашаться системными операторами стран, через общую границу которых осуществляются трансграничные обмены электроэнергией.
 - 3.4. Величина максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении (в нормальной и ремонтных схемах) должна сообщаться системным операторам всех стран, осуществляющих передачу/прием электроэнергии через указанное сечение.
4. Величина распределяемой пропускной способности для осуществления экспорта/импорта электроэнергии должна учитывать запас на неточность расчетной модели и прогнозных данных, а также запас на величину кольцевых перетоков активной мощности (в электрических сетях кольцевой структуры). Указанные величины запасов должны определяться на основании статистической и расчетной информации и взаимосоглашаться системными операторами стран, осуществляющих обмен электроэнергией через ограниченное экспортно-импортное сечение. Распределяемая пропускная способность не должна превышать максимально допустимого перетока активной мощности в контролируемом сечении, сниженного на величину указанных запасов.
5. Снижение величины распределяемой пропускной способности ниже заявленной возможно в случае аварийной ситуации и/или в иных случаях невозможности выполнения схемно-режимных мероприятий по обеспечению заявленной пропускной способности сечения.

6. Распределяемая пропускная способность ограниченного экспортно-импортного сечения разделяется на 2 составляющие: зарезервированная (уже распределенная) пропускная способность и свободная (доступная для распределения) пропускная способность.
7. Зарезервированная составляющая распределяемой пропускной способности должна определяться долгосрочными контрактами на поставку электроэнергии (включая договора экспорта/импорта электроэнергии, договора на предоставление аварийной взаимопомощи, договора на оказание услуг по передаче (транзиту) электроэнергии через сети смежных энергосистем).
8. Свободная составляющая распределяемой пропускной способности подлежит распределению между участниками экспортно-импортных операций на краткосрочной основе.
9. В условиях развитых электроэнергетических рынков распределение свободной пропускной способности осуществляется аукционными методами. При отсутствии возможности проведения соответствующих аукционов распределение свободной пропускной способности должно осуществляться системными/сетевыми операторами на основе взаимно согласованных принципов.
10. При необходимости должна осуществляться координация распределения пропускной способности (зарезервированной и свободной составляющих) на взаимосвязанных сечениях.
11. В рамках реализации механизмов распределения пропускной способности ограниченных экспортно-импортных сечений должен быть обеспечен информационный обмен на базе современных интернет-технологий (создание web-сайтов, доступных заинтересованным сторонам, организация распределенного авторизованного доступа, публикация необходимых данных и пр.).