

ВЫПИСКА
из Протокола 37-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ
(28 мая 2010 года, г. Углич)

10.3.1. О проекте «Технических принципов распределения пропускной способности межгосударственных сечений для целей планирования межгосударственных перетоков и оперативного управления ими»

(Мишук Е.С.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Утвердить разработанные в соответствии с Планом работы КОТК на 2008-2010 гг. «Технические принципы распределения пропускной способности межгосударственных сечений для целей планирования межгосударственных перетоков и оперативного управления ими» (**Приложение**).

2. Рекомендовать органам управления электроэнергетикой государств-участников СНГ руководствоваться данным документом при разработке соответствующих национальных документов.

** Азербайджанская Республика воздерживается от принятия настоящего Решения.*

УТВЕРЖДЕНЫ

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол №37 от 28 мая 2010 года

Технические принципы распределения пропускной способности межгосударственных сечений для целей планирования межгосударственных перетоков и оперативного управления ими

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.

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 взаимосогласовываться 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 взаимосогласовываться 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 включает в себя пропускную способность, ранее распределенную системными/сетевыми операторами для реализации заключенных договоров экспорта/импорта электроэнергии, договоров на предоставление аварийной взаимопомощи, договоров на передачу (транзит) электроэнергии и не подлежащую перераспределению в течение согласованного периода времени.

8. Свободная составляющая распределяемой пропускной способности подлежит распределению между участниками экспортно-импортных операций на краткосрочной основе для согласованных периодов времени.

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 определения, согласования и распределения пропускной способности сечений экспорта/импорта должен быть обеспечен информационный обмен, в том числе и на базе современных интернет-технологий (создание web-сайтов, доступных заинтересованным сторонам, организация распределенного авторизованного доступа, публикация необходимых данных и пр.).
