

ПРОТОКОЛ

20-го внеочередного заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

Рига, Латвия

29 июня 2011

Список участников заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ приведен в приложении.

По вопросу 1 (*О соблюдении установленных значений максимально допустимых перетоков и принятии мер по регулированию перетоков в контролируемых сечениях ЭК БРЭЛЛ*):

1.1 Была принята к сведению информация представителей Сторон. Отмечена позиция Российской стороны:

1.1.1. О необходимости наделить координатора суточного планирования полномочиями, позволяющими принимать меры по эффективной ликвидации перегрузки контролируемых сечений ЭК БРЭЛЛ, выявленной на стадии планирования.

1.1.2. О необходимости определить конкретные меры, которые должны принимать системные операторы энергосистем стран Балтии по регулированию перетоков активной мощности для предотвращения перегруза сечений при оперативном управлении электроэнергетическим режимом.

1.1.3. До решения вопросов наделения координатора суточного планирования необходимыми полномочиями, ОАО «СО ЕЭС» на стадии планирования электроэнергетического режима на сутки вперед, при представлении диспетчерскими центрами зарубежных энергосистем несогласованной или недостоверной информации будет вынуждено исключать из контроля сечение Эстония, Псков – Латвия.

1.1.4. О недопустимости перегрузки контролируемых сечений как на стадии получения окончательного планового режима работы энергосистем, так и на стадии ведения режима.

1.2. Отмечена позиция системных операторов Беларуси и стран Балтии:

1.2.1. О недопустимости перегрузки контролируемых сечений как на стадии получения окончательного планового режима работы энергосистем, так и на стадии ведения режима.

1.2.2. При планировании заявленная для коммерческих обменов величина пропускной способности должна учитывать имеющиеся фактические резервы мощности на загрузку/разгрузку для снятия перегрузки.

1.2.3. Российской стороне необходимо учитывать влияние перераспределения генерации на электростанциях ЕЭС России на кольцевые перетоки в ЭК БРЭЛЛ ввиду того, что их значения могут достигать 40-50 % максимально допустимого перетока в сечении Эстония, Псков – Латвия.

1.2.4. Целесообразно организовать проведение в тестовом режиме расчета предварительных режимов в сутки Х-2 для учета результатов упомянутого расчета при определении допустимой пропускной способности, используемой на рынках стран Балтии.

1.3. Позиция системных операторов Беларуси, Латвии, Эстонии:

Существующие в странах Балтии подходы к определению пропускной способности периметра энергосистемы Литвы, представляемые для осуществления коммерческих обменов на рынке Baltpool, не позволяют

обеспечить соблюдение требований по непревышению максимально допустимых перетоков в контролируемом сечении Эстония, Псков – Латвия. Указанные подходы должны учитывать ограничения, связанные с другими контролируруемыми сечениями ЭК БРЭЛЛ, в том числе на сечении Эстония, Псков - Латвия

1.4. Позиция системного оператора Литвы:

Необходимо пересмотреть подходы к определению пропускной способности, представляемые для осуществления коммерческих обменов на рынках Балтии.

1.5. Решили

1.5.1. Принять к сведению позиции Сторон.

1.5.2. Системным операторам стран Балтии доложить на следующем заседании Комитета о результатах рассмотрения вопроса об определении пропускной способности, представляемой для осуществления коммерческих обменов на рынках Балтии

1.5.3. Литовской и российской сторонам ускорить работу по расчету МДП сечения Литва-Калининград и организовать встречу специалистов обеих стран с целью согласования расчетов. Инструкцию по параллельной работе энергосистем Литвы и Калининграда утвердить до 01.08.2011.

1.5.4. Сторонам в период 04-31.07.2011 организовать проведение в тестовом режиме расчета предварительных режимов в сутки X-2 для учета результатов упомянутого расчета при определении допустимой пропускной способности, используемой на рынках стран Балтии.

1.5.5. РГ ПОУ подготовить отчет о результатах использования тестовых расчетов в целях определения допустимой пропускной способности, используемой на рынках стран Балтии, и представить его на следующем заседании Комитета.

От ГПО «Белэнерго»



Д. Ковалев

От «Elering» AS



И. Арус

От ОАО «ФСК ЕЭС»



Н. Димова

От «Augstsprieguma tīkls» AS



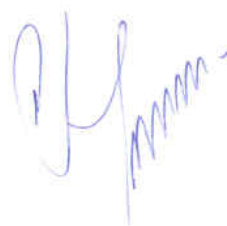
Я. Оситис

От ОАО «СО ЕЭС»



А. Ильенко

От LITGRID AB



Г. Монкявичус

СПИСОК УЧАСТНИКОВ

Республика Беларусь

1.	Ковалев Д.В.	Заместитель главного инженера по оперативно-диспетчерскому управлению – начальник диспетчерской службы РУП «ОДУ»
2.	Багровец Н.С.	Заместитель начальника управления по поставкам энергоносителей и электроэнергетическим рынкам ГПО «Белэнерго»
3.	Бортницкий К.И.	Инженер 1 категории службы режимов

*Российская Федерация**ОАО «ФСК ЕЭС»*

4.	Димова Н.Н.	Заместитель руководителя Дирекции сопровождения внешнеэкономической деятельности
----	-------------	--

ОАО «СО ЕЭС»

5.	Ильенко А.В.	Директор по управлению развитием ЕЭС
----	--------------	--------------------------------------

*Эстония**«Elering» OÜ*

6.	Райво Атикас	Начальник режимного сектора
7.	Ингрид Арус	Начальник отдела рынка

*Латвия**AS «Augstsprieguma tīkls»*

8.	Янис Оситис	Член Правления
9.	Волдемарс Лапинскис	Директор Департамента системного управления
10.	Евгений Межинский	Начальник службы режимов и планирования

*Литва**«LITGRID» AB*

11.	Гинтаутас Монкявичус	Руководитель центра по управлению системы
12.	Римантас Редецки	Руководитель отдела надежности системы