

ПРОТОКОЛ
24-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

г. Минск

28 февраля 2013 г.

Список участников заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ приведен в Приложении №1.

В результате обсуждения вопросов повестки дня приняты следующие
РЕШЕНИЯ:

По вопросу 1 (*О выполнении решений 23-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ*)

1.1. Принять к сведению информацию Секретариата.

По вопросу 2 (*Об итогах 11-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ и задачах Комитета энергосистем БРЭЛЛ по итогам встречи*)

2.1. Рабочей группе по планированию и оперативному управлению (РГ ПОУ) провести сбор информации о 5-летних планах Сторон по реконструкции и строительству электросетевых объектов и оценить их влияние на пропускную способность контролируемых сечений. О результатах работы доложить на следующем заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

2.2. В соответствии с решением 11-й встречи руководителей Сторон Соглашения о параллельной работе энергосистем БРЭЛЛ от 27 февраля 2013 г. Секретариату Комитета энергосистем БРЭЛЛ направить НЭК «Укрэнерго» предложение продолжить участие в работе Комитета энергосистем БРЭЛЛ и его рабочих групп в качестве наблюдателей.

2.3. РГ ПОУ составить перечень приложений к действующим документам БРЭЛЛ, внесение изменений и дополнений в которые целесообразно осуществлять в рамках Комитета энергосистем БРЭЛЛ. О результатах работы доложить на следующем заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 3 *(О ходе разработки проекта Протокола № 2 о внесении изменений и дополнений в Положение по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ 21 мая 2009 г.)*

3.1. РГ ПОУ доработать проект Протокола № 2 о внесении изменений и дополнений в Положение по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ 21 мая 2009 г., рассмотрев возможность:

переноса представления ОАО «СО ЕЭС» Операторами и ОАО «ФСК ЕЭС» проектов графиков ремонтов электросетевого оборудования на более поздний срок;

внесения пункта о предоставлении ОАО «СО ЕЭС» Операторам и ОАО «ФСК ЕЭС» проекта сводного графика ремонтов с указанием срока;

проведения расчетов режимов ЭК БРЭЛЛ в рамках месячного планирования на основе проекта сводного графика ремонтов;

проведения окончательного расчета режимов ЭК БРЭЛЛ в рамках месячного планирования на основе согласованного графика ремонтов в случае его отличия от проекта сводного графика ремонтов.

По вопросу 4 *(О необходимости внесения изменений в Соглашение о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ от 6 декабря 2010 г.)*

4.1. РГ ПОУ подготовить и представить на следующем заседании Комитета энергосистем БРЭЛЛ изменения в Соглашение о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ от 6 декабря 2010 г., исключающие оценку допустимости размещения собственного объема НАРМ в других энергосистемах на этапе месячного планирования.

По вопросу 5 *(О подходах к определению РПС на всех контролируемых сечениях ЭК БРЭЛЛ)*

5.1. Принять к сведению сводную информацию о состоянии дел с определением располагаемой пропускной способности (РПС) контролируемых сечений ЭК БРЭЛЛ (Приложение № 2).

5.2. Российской, эстонской и латвийской сторонам до 30 апреля 2013 г. согласовать подход к определению РПС сечения Эстония, Псков – Латвия.

5.3. Российской и литовской сторонам до 30 апреля 2013 г. согласовать подход к определению РПС сечения Литва – Калининград.

5.4. РГ ПОУ при подготовке новых редакций Положения и Регламента планирования рассмотреть вопрос об использовании РПС на стадиях годового и суточного планирования.

По вопросу 6 (Разное):

По вопросу 6.1 (О выполнении функций Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ и назначении руководителя Секретариата в 2013 году)

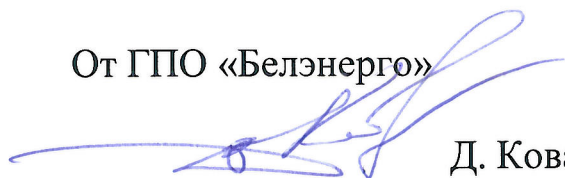
6.1.1. В 2013 году функции Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ исполняет Elering AS.

6.1.2. Руководителем Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ назначить начальника службы делопроизводства Elering AS Хелену Эллер.

По вопросу 6.2 (О дате и месте 25-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ)

6.2.1. Провести 25-е заседание Комитета энергосистем БРЭЛЛ 25 – 26 сентября 2013 г. в Латвии.

От ГПО «Белэнерго»



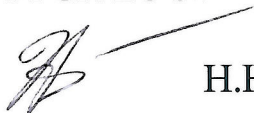
Д. Ковалев

От «Elering» AS



М. Аллика

От ОАО «ФСК ЕЭС»



Н.Н. Димова

От «Augstsprieguma tīkls» AS



Я. Оситис

От ОАО «СО ЕЭС»



А.В. Ильенко

От LITGRID AB



Г. Радвила

СПИСОК УЧАСТНИКОВ

ГПО «Белэнерго»

1.	БАГРОВЕЦ Наталья Васильевна	Начальник управления по оптовой торговле и передаче электрической энергии и мощности
2.	КОВАЛЕВ Денис Васильевич	И.о. генерального директора РУП «ОДУ»

ОАО «ФСК ЕЭС»

3.	ДИМОВА Нина Николаевна	Заместитель начальника Департамента сопровождения внешнеэкономической деятельности
----	---------------------------	--

ОАО «СО ЕЭС»

4.	ИЛЬЕНКО Александр Владимирович	Член Правления, директор по управлению развитием ЕЭС
5.	АФАНАСЬЕВ Дмитрий Александрович	Заместитель директора по управлению развитием ЕЭС – начальник Департамента технологий параллельной работы
6.	ГЕРИХ Валентин Платонович	Руководитель Департамента стратегии и анализа энергетических рынков Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7.	ЧЕКАЛОВ Алексей Александрович	Руководитель Департамента оперативно-технического сопровождения торговой деятельности Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

«Elering» AS

8.	Мярт АЛЛИКА	Начальник диспетчерского центра
9.	Ян ЛУККИ-ЛУКИН	Начальник диспетчерской службы

AS «Augstsprieguma tīkls»

10.	Янис ОСИТИС	Член Правления
11.	Евгений МЕЖИНСКИЙ	Начальник службы режимов и планирования

LITGRID AB

12.	Гиедриус РАДВИЛА	Директор Департамента управления системы
13.	Гинтаутас МОНКЯВИЧЮС	Руководитель центра по управлению системы

НЭК «Укрэнерго»

14.	БАТАЛОВ Анатолий Григорьевич	Заместитель директора
15.	СВЕТЕЛИК Александр Дмитриевич	Заместитель начальника управления внешних технологических и экономических связей

Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

16.	РЕШЕТНИКОВА Наталия Дмитриевна	Руководитель Секретариата БРЭЛЛ, заместитель начальника службы режимов РУП «ОДУ»
-----	-----------------------------------	--

Сводная информация о состоянии дел с определением РПС контролируемых сечений ЭК БРЭЛЛ

Наименование сечения	Позиция ОПС				Общий подход по определению РПС в сечении
	Беларусь	Россия	Эстония	Литва	
ОЭС Беларуси – ОЭС Центра	РПС = МДП в соответствии с Инструкцией по режимам параллельной работы ОЭС Беларуси и ОЭС Центра для соответствующей схемы.	—	—	—	Согласован
ЭС Эстонии – ЕЭС России	—	РПС=МДП в соответствии с Инструкцией по режимам параллельной работы ЕЭС России - ЭС Эстония.	—	—	Согласован
Эстония, Псков – Латвия	—	РПС=МДП ЕлERING AS использует формулу: $P_{ПС} = MDP_{N-1} + \sum_{m=1}^N k_{m,i}^{ij} \cdot P_{m}^{рез} - P_{нелаван}$	ЕлERING AS использует формулу: $P_{ПС} = MDP_N - TRM,$ где MDP_N - максимально допустимый переток активной мощности в контролируемом сечении Эстония, Псков - Латвия в текущей схеме электрической сети в соответствии с Инструкцией по режимам параллельной работы ЭС Латвии, ЭС Эстонии и ОЭС Северо-Запада. Для летнего периода времени используется MDP_N для температуры +25° С. TRM - запас пропускной способности, определяемый по согласованной Augstsprieguma tikls и Elering AS экспертной методике.	—	Между Elering AS и AST согласован следующий общий подход: РПС определяется каждым из диспетчерских центров (AST и Elering AS) независимо; в качестве РПС принимается меньшее из определенных AST и Elering AS значений; ОПС определяют и согласуют РПС на год, месяц, неделю и на сутки вперед. ОПС России в этом процессе не участвует (за исключением летнего периода 2012 года и только в части недельного планирования) и использует значение $РПС = МДП$.
ЭС Латвии – ЭС Литвы	—	—	—	ОПС Латвии и Литвы используют для определения РПС следующую формулу: $P_{ПС} = MDP_{N-1} + \sum_{m=1}^N k_{m,i}^{ij} \cdot P_{m}^{рез} - P_{нелаван}$	Согласован
ЭС Литвы – ОЭС Беларуси	РПС = МДП-TRM, TRM - запас пропускной способности (в настоящее время 0 МВт)	—	—	РПС = МДП-TRM, TRM - запас пропускной способности (в настоящее время 0 МВт)	Согласован
ЭС Литвы – Россия (Калининградская обл.)	—	РПС=МДП	—	ОПС Литвы для определения РПС использует следующие формулы: в направлении в Калининград $P_{ПС} = MDP - TRM$ где TRM - запас пропускной способности (в настоящее время принимается 0 МВт) в направлении в Литву $P_{ПС} = MIN(MDP - TRM; P_{ген} - P_{потр})$ где TRM также принимается в настоящее время 0 МВт; $P_{ген}$ – максимальная генерация Калининградского региона согласно данным по планированию в сутки Д-2; $P_{потр}$ – потребление Калининградского региона согласно данным по планированию в сутки Д-2.	Не согласован