

## ПРОТОКОЛ

16-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

г. Вильнюс

17-18 сентября 2009 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 15-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ*):

1.1. Принять к сведению информацию руководителя Секретариата.

**По вопросу 2** (*О состоянии дел с заключением двусторонних Соглашений об организации учета перетоков электроэнергии по межгосударственным линиям электропередачи*).

2.1. Считать удовлетворительным состояние дел по подписанию Соглашений об организации учета перетоков электроэнергии по МГЛЭП.

2.2. Соглашения между ОАО «ФСК ЕЭС» и ГПО «Белэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС» и AS «Augstsprieguma tikls», ОАО «ФСК ЕЭС» и «Elering» OÜ, ОАО «ФСК ЕЭС» и АВ «Lietuvos energija» подписать до 30.11.2009.

**По вопросу 3** (*О состоянии дел с усовершенствованием внутрисуточной актуализации расчетной модели энергосистем ЭК БРЭЛЛ и необходимых изменениях в «Положение по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ» и «Регламент формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели энергосистем ЭК БРЭЛЛ»*):

3.1. В связи с началом работы с 01.01.2010 в энергосистемах стран Балтии почасового рынка электроэнергии Рабочей группе по планированию и оперативному управлению в срок до 01.12.2009 сформировать предложения по внесению изменений в «Положение по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ» и «Регламент формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели энергосистем ЭК БРЭЛЛ».

3.2. Секретариату Комитета ЭС БРЭЛЛ в срок до 31.12.2009 организовать заочное подписание Положения и Регламента руководителями Сторон Соглашения о параллельной работе ЭС БРЭЛЛ.

**По вопросу 4** (*О ходе организации поддержания и использования нормативного аварийного резерва мощности в ЭК БРЭЛЛ*):

4.1. *О ходе разработки проекта Соглашения о поддержании и использования нормативного аварийного резерва мощности в ЭК БРЭЛЛ:*

4.1.1. Принять для дальнейшей проработки способ А (приложение 2), дополненный процедурой определения причин и ответственных с

целью компенсации затрат, понесенных в результате активации НАРМ.

- 4.1.2. Поручить Рабочей группе по аварийному резерву мощности до 28.10.2009 доработать Соглашение о поддержании и использовании НАРМ в ЭК БРЭЛЛ.
- 4.1.3. Секретариату Комитета ЭС БРЭЛЛ организовать заочное согласование доработанного Соглашения с членами Комитета и представить его на рассмотрение на очередной встрече руководителей Сторон (12-13.11.2009).

4.2. *О предложениях по внесению изменений в «Положение по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ» в части планирования межгосударственных обменов электроэнергией с учетом НАРМ:*

- 4.2.1. Принять к сведению информацию Рабочей группы по аварийным резервам мощности.
- 4.2.2. Рабочей группе дать предложения о необходимых изменениях в документы в срок до 01.12.2009.

**По вопросу 5** *(О состоянии дел по разработке Соглашения об урегулировании почасовых отклонений фактических значений сальдо потоков электроэнергии от плановых):*

- 5.1. Принять к сведению информацию руководителя Целевой рабочей группы по подготовке Соглашения об урегулировании отклонений.
- 5.2. Целевой рабочей группе продолжить работу по подготовке проекта Соглашения и доложить о результатах на очередном заседании Комитета ЭС БРЭЛЛ.

**По вопросу 6** *(О ходе разработки методов управления ограничениями передающей электрической сети):*

- 6.1. Целевой рабочей группе по организации управления ограничениями передающей электрической сети продолжить работу по согласованию принципов управления ограничениями в ЭК БРЭЛЛ.
- 6.2. Целевой рабочей группе подготовить доклад с разногласиями и проблемными вопросами, требующими решения на уровне руководителей Сторон.
- 6.3. ОПС Балтии просят российскую сторону на очередной встрече руководителей Сторон озвучить свою позицию по поводу электроснабжения Калининградской области в случае ограничения в сети Балтийского региона.

**По вопросу 7** *(Об изменении схемы информационного обмена ДЦ стран Балтии с ДЦ ОАО «СО ЕЭС»):*

- 7.1. Одобрить решения заседания Рабочей группы по информационным технологиям и телекоммуникациям 2-3 сентября 2009 г.
- 7.2. Рабочей группе продолжить работу в направлении совершенствования использования цифровых каналов и протоколов информационного взаимодействия между ДЦ энергосистем БРЭЛЛ и доложить о проделанной работе на очередном заседании Комитета ЭС БРЭЛЛ.



**По вопросу 8** (О состоянии дел с пересчетом пропускных способностей контролируемых сечений в связи с выводом из эксплуатации Игналинской АЭС):

- 8.1. Принять к сведению информацию, представленную AS «Augstsprieguma tīkls».
- 8.2. AS «Augstsprieguma tīkls» и OÜ «Elering» разработать проект «Инструкции по режимам параллельной работы ЭС Латвии – ЭС Эстонии и ОЭС Северо-Запада» и согласовать его с ОАО «СО ЕЭС» и “Lietuvos Energija” в установленном порядке.
- 8.3. Утвержденную Инструкцию направить всем Сторонам.

**По вопросу 9** (Об ожидаемых режимах в 2010 г. после вывода из эксплуатации Игналинской АЭС):

- 9.1. Учитывая информацию «Augstsprieguma tīkls» AS и ОАО «СО ЕЭС», поручить Рабочей группе по планированию и оперативному управлению подготовить к очередной встрече руководителей Сторон доклад об ожидаемых режимах работы ЭК БРЭЛЛ в 2010 г. после вывода из эксплуатации Игналинской АЭС.

**По вопросу 10** (О ходе подготовки первого семинара оперативно-диспетчерского персонала и специалистов ДЦ ЭК БРЭЛЛ (Таллинн, 18-20 ноября 2009 г.):

- 10.1. Принять к сведению информацию «Elering» OÜ.
- 10.2. «Elering» OÜ доложить об итогах первого семинара оперативно-диспетчерского персонала и специалистов ДЦ ЭК БРЭЛЛ на очередном заседании Комитета.

**По вопросу 11** (О проведении международной противоаварийной тренировки диспетчеров энергосистем БРЭЛЛ с учетом возможных режимов 2010 г. после останова Игналинской АЭС и новых пропускных способностей сечений):

- 11.1. Просить ОАО «СО ЕЭС» рассмотреть возможность проведения международной противоаварийной тренировки диспетчерского персонала ДЦ ЭК БРЭЛЛ с учетом возможных режимов 2010 г. после останова Игналинской АЭС и новых пропускных способностей сечений.

**По вопросу 12** (О возможных изменениях в ПА Смоленского энергоузла после вывода из эксплуатации Игналинской АЭС):

- 12.1. Отметить целесообразность сохранения управляющих воздействий ПА Смоленского энергоузла в полном объеме.
- 12.2. Рабочей группе по аварийным резервам мощности до конца 1-го квартала 2010 г. разработать механизм оплаты за поддержание объема и реализацию управляющих воздействий.

**По вопросу 13** (Разное):

13.1. О результатах работы белорусско-литовской рабочей группы для разработки мероприятий по исключению перегрузок в сечении Беларусь – Литва и внутренних перегрузок в электрических сетях ОЭС Беларуси:

- 13.1.1. “Lietuvos Energija” АВ и РУП «ОДУ» разработать «Инструкцию по режимам работы сечения Беларусь - Литва» и направить на согласование в ОАО «СО ЕЭС».

13.1.2. Утвержденную Инструкцию направить всем Сторонам.

13.2. *Об эксперименте по кратковременному отделению Эстонской ЭЭС от ЕЭС/ОЭС на изолированную работу:*

13.2.1. Принять к сведению информацию «Elering» OÜ.

13.2.2. «Elering» OÜ направить всем Сторонам Соглашения о параллельной работе БРЭЛЛ отчет об эксперименте по кратковременному отделению Эстонской ЭЭС от ЕЭС/ОЭС на изолированную работу.

13.3. *О выполнении функций Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ и назначении руководителя Секретариата в 2010 г.:*

13.3.1. В 2010 году функцию Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ исполняет латвийская сторона.

13.3.2. «Augstsprieguma tīkls» AS до 15.10.2009 сообщить Секретариату БРЭЛЛ о руководителе Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ в 2010 году для его утверждения на очередном заседании Комитета.

13.4. *О дате и месте 17-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ:*

13.4.1. 17-е заседание Комитета ЭС БРЭЛЛ провести 18-19 февраля 2010 г. в России.

От ГПО «Белэнерго»

А. Ширма

От «Elering» OÜ

В. Петерсон

От ОАО «ФСК ЕЭС»

В. Пелымский

От «Augstsprieguma tīkls» AS

В. Бокс

От ОАО «СО ЕЭС»

А. Ильенко

От «Lietuvos Energija» AB

Д. Вирбицкас



**СПИСОК УЧАСТНИКОВ**

16-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

г. Вильнюс

17-18 сентября 2009 г.

<b>Компания</b>	<b>Фамилия, имя, отчество</b>	<b>Должность</b>
<b>ГПО «Белэнерго»</b>	БУДЕНКОВ Виктор Степанович	Начальник Управления по поставкам энергоносителей и электроэнергетическим рынкам
	ШИРМА Алексей Ростиславович	Генеральный директор РУП «ОДУ»
	КОРОТКЕВИЧ Андрей Михайлович	Заместитель главного инженера РУП «ОДУ»
<b>ОАО «ФСК ЕЭС»</b>	ПЕЛЫМСКИЙ Владимир Леонидович	Директор по оперативному управлению
<b>ОАО «СО ЕЭС»</b>	ИЛЬЕНКО Александр Владимирович	Директор по развитию технологий диспетчерского управления
	ДЬЯЧКОВ Владимир Анатольевич	Начальник Службы электрических режимов
	АФАНАСЬЕВ Дмитрий Александрович	Руководитель Центра технологий параллельной работы
	ЧЕРНЫШОВА Наталья Викторовна	Главный специалист Центра технологий параллельной работы
<b>ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»</b>	СТЕПАНОВ Николай Васильевич	Руководитель Департамента ОТС ВЭД
	ГЕРИХ Валентин Платонович	Руководитель Департамента анализа энергетических рынков
<b>«Elering» OÜ</b>	Лембит ВАЛИ	Председатель Правления
	Райне ПАЙО	член Административного Совета, член Правления AS "Eesti Energia"
	Валерий ПЕТЕРСОН	Начальник Диспетчерского центра
	Айвар САРВ	Начальник сектора инфосбора данных
<b>«Augstsprieguma tīkls» AS</b>	Варис БОКС	Член Правления
	Волдемаре ЛАПИНСКИС	Директор Департамента системного управления
	Евгений МЕЖИНСКИС	Руководитель Службы режимов и планирования
<b>«Lietuvos energija» AB</b>	Валдас БАНЦЯВИЧИУС	Член Правления
	Дайвис ВИРБИЦКАС	Директор Департамента по управлению энергосистемы
	Римантас РЕДЕЦКИ	Руководитель отдела надежности систем

## ПРОТОКОЛ

заседания рабочей группы Комитета БРЭЛЛ по аварийным резервам мощности

г. Минск

09 сентября 2009 г.

Список участников заседания приведен в приложении 1.

### СЛУШАЛИ:

1. Информацию российской стороны о разработанном проекте Соглашения о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ (далее – Соглашение).
2. Замечания и предложения участников РГ по проекту Соглашения.

### ОТМЕТИЛИ:

1. Необходимость доработки Соглашения с учетом следующего:
  - 1.1. В предмете Соглашения указать цель использования НАР для предотвращения развития и ликвидации аварий.
  - 1.2. Оразить невозможность размещения доли НАР энергосистем Латвии, Литвы, Эстонии и Беларуси за сечениями «Центр – Беларусь», «Беларусь – Северо-Запад», «Латвия, Эстония – Северо-Запад» и необходимость оценки допустимости краткосрочного размещения доли НАР в других энергосистемах на этапе месячного планирования.
  - 1.3. Уточнить необходимость оформления диспетчерских заявок на предоставление НАР из ЕЭС России или по запросу ОАО «СО ЕЭС».
  - 1.4. Уточнить описание времени начала и окончания предоставления НАР в п. 4.5.
  - 1.5. Исключить в п. 5.1 упоминание об отклонениях во избежание двойного толкования.
  - 1.6. Исключить четвертый абзац п. 5.2.
  - 1.7. Сократить срок сверки информации о предоставлении НАР (п. 4.8).
2. Наличие следующих возможных способов организации оплаты электроэнергии, переданной/принятой при активации НАР для ликвидации перегрузки в контролируемых сечениях:
  - а) Электроэнергию оплачивает уполномоченная организация той энергосистемы, системный оператор которой руководит ликвидацией аварии на данном сечении и инициирует активацию НАР;
  - б) Формируется перечень технологических нарушений, могущих привести к перегрузке контролируемых сечений. Электроэнергию оплачивают уполномоченные организации тех энергосистем, в которых произошли указанные технологические нарушения. В том числе, если произошло отключение оборудования в контролируемом сечении – организации тех энергосистем, которые связывают эти электропередачи в согласованных между ними долях;
  - в) Электроэнергию оплачивают уполномоченные организации энергосистем, принимающих поставки с использованием этого сечения в пропорции доли загрузки сечения.

### РЕШИЛИ:


1. Руководителю РГ доложить на заседании Комитета энергосистем ЭК БРЭЛЛ о предложенных вариантах организации оплаты электроэнергии, переданной/принятой при активации НАР для ликвидации перегрузки в контролируемых сечениях.



2. ОАО «СО ЕЭС» доработать проект Соглашения с учетом принципов, зафиксированных в п. 1 «Отметили» и до 15.09.09 направить членам РГ.

3. Членам РГ сообщить ОАО «СО ЕЭС» аргументы по приемлемости или неприемлемости каждого из способов организации оплаты электроэнергии по п.2 раздела «Отметили» и представить замечания по тексту Соглашения в срок до 05.10.09.

4. Провести следующее заседание рабочей группы для обсуждения доработанной редакции Соглашения 27-28.10.2009 в Москве.


От ГПО «Белэнерго»  
 А. Короткевич

От «Elering» OÜ

  
Р. Аттикас

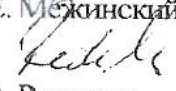
От ОАО «СО ЕЭС»  
 Д. Афанасьев

От AS «Augstsprieguma tīkls»

  
Ф. Межинский

От ОАО «ФСК ЕЭС»  
 С. Костенко

От «Lietuvos energija» AB

  
Р. Редецки

## СПИСОК УЧАСТНИКОВ

*ГПО «Белэнерго»*

1.	Короткевич А.М.	Зам. главного инженера РУП «ОДУ»
2.	Багровец Н.В.	Зам. начальника управления по поставкам энергоносителей и электроэнергетическим рынкам
3.	Ковалев Д.В.	Начальник диспетчерской службы РУП «ОДУ»
4.	Решетникова П.Д.	Зам. начальника службы режимов РУП «ОДУ»
5.	Сорокина Н.В.	Начальник сектора электрических режимов службы режимов «РУП «ОДУ»
6.	Бортницкий К.И.	Инженер службы режимов «РУП «ОДУ»

*ОАО «ФСК ЕЭС»*

7.	Костенко С.А.	Начальник отдела Службы организации систем оперативно-диспетчерского управления
8.	Димова Н.Н.	Ведущий эксперт департамента взаимодействия с клиентами и рынком

*ОАО «СО ЕЭС»*

9.	Афанасьев Д.А.	Руководитель Центра технологий параллельной работы
10.	Дьячков В.А.	Начальник службы электрических режимов
11.	Дементьев Д.А.	Заместитель главного диспетчера ОДУ Северо-Запада
12.	Герих В.П.	Руководитель Департамента анализа энергетических рынков Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
13.	Селескеров С.К.	Зам. руководителя Департамента торговой деятельности Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

*«Elering» OÜ*

14.	Райво Аттикас	Начальник сектора режимов
-----	---------------	---------------------------

*AS «Augstsprieguma tīkls»*

15.	Евгений Межинский	Руководитель службы режимов и планирования
16.	Вайрис Силеневич	Руководитель отдела оптовой продажи электроэнергии AS «Latvenergo»

*«Lietuvos energija» AB*

17.	Римантас Редецки	Руководитель отдела надежности системы
18.	Гисдрюс Радвила	Руководитель отдела развития рынка