

ПРОТОКОЛ

11-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

26 – 27 октября 2006 г.

г. Минск, Республика Беларусь

Список участников и повестка дня заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ приведены в приложениях 1 и 2.

В результате обсуждения вопросов повестки дня приняты следующие

РЕШЕНИЯ:

По вопросу 1 (*О состоянии дел в энергосистемах ЭК БРЭЛЛ и режимах работы ЭК БРЭЛЛ в осенне-зимний период (ОЗП) 2006-2007 гг.*):

1.1. Принять к сведению информацию представителей Сторон о состоянии дел в энергосистемах ЭК БРЭЛЛ и подготовке к ОЗП 2006-2007 гг.

1.2. Сторонам до 1 декабря 2006 г. обмениваться информацией для годового планирования режимов в соответствии с проектом Положения по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ.

1.3. Рабочей группе Комитета энергосистем БРЭЛЛ (РГ) по планированию и оперативному управлению до 10 декабря 2006 г. рассчитать характерные режимы 2007 г. ЭК БРЭЛЛ и направить результаты расчетов на согласование Сторонам.

По вопросу 2 (*Информация о выполнении решений 10-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ*):

2.1. Принять к сведению информацию Секретариата.

2.2. Одобрить работу, проделанную рабочими группами Комитета энергосистем БРЭЛЛ по выполнению решений 10-го заседания.

По вопросу 3 (*О документах, подготовленных в соответствии с решениями 10-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ*):

3.1. *О проекте Методических указаний по расчету транзита электрической энергии в ЭК БРЭЛЛ:*

3.1.1. Российской стороне подготовить предложения по расчету стоимости услуг по транзиту электрической энергии в ЭК БРЭЛЛ с учетом принципа «платы за вход» и в срок до 20 ноября 2006 г. представить Сторонам для рассмотрения.

3.1.2. Литовской стороне по мере поступления информации о требованиях ETSO к странам Балтии по принципам регулирования услуг по транзиту электрической энергии на 2007 год оперативно представлять ее российской и белорусской сторонам.

3.1.3. РГ по транзиту электроэнергии провести 23–24 ноября 2006 г. в г. Таллине совещание по рассмотрению механизма расчета стоимости услуг по транзиту электрической энергии в ЭК БРЭЛЛ с учетом принципа «платы за вход». По результатам совещания подготовить предложение о целесообразности рассмотрения данного вопроса на очередной встрече руководителей Сторон Соглашения между Концерном «Белэнерго», ГАО "Latvenergo", РАО "ЕЭС России", АО «Eesti Energia» и АО "Lietuvos Energija" о параллельной работе энергосистем.

3.2. О проекте Соглашения о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ на межгосударственных воздушных линиях электропередачи, связывающих энергосистемы Белоруссии, России, Эстонии, Латвии и Литвы:

3.2.1. Согласовать проект Соглашения о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ на межгосударственных воздушных линиях электропередачи, связывающих энергосистемы Белоруссии, России, Эстонии, Латвии и Литвы (Соглашение) (приложение 3).

3.2.2. Сторонам до 17 ноября 2006 г. направить в Секретариат уточненные данные в соответствии с Перечнем межгосударственных ВЛ, находящихся под наведенным напряжением.

3.2.3. Секретариату внести проект Соглашения на утверждение руководителей Сторон Соглашения между Концерном «Белэнерго», ГАО "Latvenergo", РАО "ЕЭС России", АО «Eesti Energia» и АО "Lietuvos Energija" о параллельной работе энергосистем на очередной встрече руководителей Сторон.

3.3. О проекте Положения по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ

3.3.1. Одобрить в целом проект Положения по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ (Положение по планированию) (приложение 4). Сторонам до 03 ноября 2006 г. направить РУП «ОДУ» замечания по тексту Положения.

3.3.2. РУП «ОДУ» с учетом полученных замечаний до 17 ноября 2006 г. доработать и направить в Секретариат проект Положения по планированию.

3.3.3. РГ по планированию и оперативному управлению до 01 декабря 2006 г. разработать проект Регламента формирования расчетной модели ЭК БРЭЛЛ и направить на согласование Сторонам Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

3.3.4. Сторонам до 10 ноября 2006 г. направить ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» замечания по проекту Соглашения об охране конфиденциальности информации, составляющей коммерческую тайну (Соглашение о конфиденциальности).

3.3.5. ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» с учетом полученных замечаний до 01 декабря 2006 г. доработать проект Соглашения о конфиденциальности и направить его в Секретариат.

3.3.6. Секретариату внести проекты Положения по планированию и Соглашения о конфиденциальности на утверждение руководителей Сторон Соглашения между Концерном «Белэнерго», ГАО «Latvennergo», РАО "ЕЭС России", АО «Eesti Energia» и АО "Lietuvos Energija" о параллельной работе энергосистем на очередной встрече руководителей Сторон.

3.4. О проекте Соглашения о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в ЭК БРЭЛЛ

3.4.1. Принять к сведению информацию РГ по аварийным резервам мощности о ходе разработки проекта Методики определения объёмов и мест размещения нормативного аварийного резерва мощности в Электрическом Кольце БРЭЛЛ (Методика).

3.4.2. РГ по аварийным резервам мощности до 20 декабря 2006 г. доработать и направить проект Методики на согласование Сторонам Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

3.4.3. Сторонам до 17 ноября 2006 г. направить в Секретариат замечания по проекту Коммерческих и организационных принципов поддержания и использования нормативного аварийного резерва мощности в ЭК БРЭЛЛ (Коммерческие принципы), представленному российской стороной, с учетом внесенных в него замечаний белорусской стороны.

3.4.4. ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» с учетом полученных замечаний до 01 декабря 2006 г. доработать и направить на согласование Сторонам Комитета энергосистем БРЭЛЛ проект Коммерческих принципов.

По вопросу 4: *(О Плане организационно-технических мероприятий Комитета энергосистем БРЭЛЛ в связи с передачей функций DC Baltija диспетчерским центрам трех ОПС Балтии (План мероприятий):*

4.1. О ходе выполнения Плана мероприятий

4.1.1. Принять к сведению информацию Секретариата о ходе выполнения Плана мероприятий.

4.1.2. Ответственным за представление материалов по пунктам Плана мероприятий до 10 ноября 2006 г. направить в Секретариат предложения по корректировке сроков выполнения мероприятий, предусмотренных Планом.

4.1.3. Секретариату с учетом полученных предложений скорректировать План мероприятий и направить для исполнения Сторонам Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

4.2. Предложения BALTSO по дальнейшему выполнению функций DC Baltija.

4.2.1. Принять к сведению предложения Секретариата BALTSO по дальнейшему выполнению функций DC Baltija.

4.2.2. Согласовать, что с 01 декабря 2006 г. все функции, закрепленные в документах ЭК БРЭЛЛ за DC Baltija, будут исполняться AS «Augstsprieguma tīkls». Существующие документы ЭК БРЭЛЛ считать действующими до их пересмотра после решения процедурных вопросов.

По вопросу 5 (Разное):

5.1. Информация об Estlink

5.1.1. Принять к сведению информацию представителя OÜ «Põhivõrk» о вводе в эксплуатацию 04 декабря 2006 г. линии постоянного тока Эстония – Финляндия «Estlink».

5.1.2. В связи с проведением 04 декабря 2006 г. встречи руководителей Сторон Соглашения между Концерном. «Белэнерго», ГАО "Latvenergo", РАО "ЕЭС России", АО «Eesti Energia» и АО "Lietuvos Energija" о параллельной работе энергосистем, Сторонам Комитета энергосистем ЭК БРЭЛЛ до 10 ноября 2006 г. направить в Секретариат предложения по повестке дня встречи.

5.1.3. Секретариату на основе полученных предложений сформировать проект повестки дня и до 17 ноября 2006 г. направить его на согласование руководителям Сторон.

5.2. О работе BALTSO и об участии BALTSO в работе KOTK

5.2.1. Принять к сведению информацию о работе BALTSO и предложениях Комитета BALTSO (приложение 5).

5.3. О предварительной стадии проекта исследований строительства нового блока Игналинской АЭС.

5.3.1. Принять к сведению информацию представителя АВ «Lietuvos Energija» о проекте строительства нового блока Игналинской АЭС.

5.4. Об информационном обмене в ЭК БРЭЛЛ

5.4.1. Российской стороне подготовить проект Соглашения по учету перетоков электрической энергии по межгосударственным линиям электропередачи (Соглашение по учету) и в срок до 30 ноября 2006 г. представить его Сторонам.

5.4.2. Сторонам рассмотреть проект Соглашения по учету, подготовить замечания и предложения по его доработке и в срок до 11.12.2006 г. направить российской стороне.

5.4.3. Сторонам в декабре 2006 года провести совещание в г. Риге, на котором рассмотреть проект Соглашения по учету.

По вопросу 6 (О выполнении функций Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ в 2007 году):

6.1. Функции Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ в 2007 году исполняет РУП «ОДУ».

6.2. Сторонам до 01 марта 2007 г. направить в РУП «ОДУ» предложения по внесению изменений в Положение о Комитете энергосистем БРЭЛЛ в связи с прекращением деятельности *DC Baltija*.

6.3. Секретариату доработать, согласовать и представить Положение о Комитете энергосистем БРЭЛЛ на следующее заседание Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

По вопросу 7 (О дате и месте 12-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ):

7.1. Провести следующее заседание Комитета энергосистем БРЭЛЛ в Российской Федерации 19 - 20 апреля 2007 года.

От Концерна «Белэнерго»

От OÜ «Põhivõrk»

Алексей Ширма

Валерий Петерсон

От ОАО «ФСК ЕЭС»

От AS «Augstsprieguma tīkls»

Владимир Воронин

Имантс Звиедрис

От DC Baltija

От AB «Lietuvos Energija»

Вилнис Креслиньш

Рамунас Бикульчюс

СПИСОК**участников 11-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ**

26 – 27 октября 2006 г.

г. Минск

№ п.п .	Ф.И.О.	Должность
Концерн «Белэнерго» (Республика Беларусь)		
1.	Алексей Р. Ширма	Генеральный директор РУП «ОДУ»
2.	Виктор С. Буденков	Начальник управления по поставкам энергоносителей
3.	Владимир В. Васильченко	Заместитель генерального директора РУП «ОДУ»
4.	Андрей М. Короткевич	Заместитель главного инженера по оперативно-диспетчерскому управлению РУП «ОДУ»
5.	Наталья Д. Решетникова	Заместитель начальника службы режимов РУП «ОДУ»
ОАО «ФСК ЕЭС» (Российская Федерация)		
6.	Владимир Т. Воронин	Директор по оперативному управлению
7.	Роман Н. Бердников	Начальник Департамента развития услуг и надежности сети
ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (Российская Федерация)		
8.	Александр В. Ильенко	Директор по развитию технологий диспетчерского управления
9.	Сергей В. Аликин	Гл. эксперт Центра развития международной диспетчеризации
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Российская Федерация)		
10.	Валентин П. Герих	Заместитель директора по развитию технологий диспетчерского управления
ОÜ «Põhivõrk» (Эстония)		
11.	Райне Пайо	Член Правления
12.	Валерий Петерсон	Начальник отдела управления электрической системой
AS «Augstsprieguma tīkls» (Латвийская Республика)		
13.	Имантс Звиедрис	Председатель Правления
14.	Варис Бокс	Директор диспетчерского управления

№ п.п .	Ф.И.О.	Должность
	«Lietuvos Energija» AB (Литовская Республика)	
15.	Рамунас Бикульчюс	Директор Диспетчерского центра
16.	Далюс Шулга	Директор департамента развития энергетической системы
17.	Гинтаутас Приешпилис	Начальник отдела диспетчерского управления
	SIA «Baltijas energosistēmu Dispečeru centrs»	
18.	Вилнис А. Креслиныш	Директор
19.	Янис К. Оситис	Технический директор
20.	Евгений Межинскис	Начальник Диспетчерской службы

ПОВЕСТКА ДНЯ
11-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

г. Минск

26 -27 октября 2006 г.

1. О состоянии дел в энергосистемах ЭК БРЭЛЛ и режимах работы ЭК БРЭЛЛ в осенне-зимний период 2006-2007 гг.

Докладчики: представители Сторон Комитета энергосистем БРЭЛЛ

2. Информация о выполнении решений 10-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

Докладчик: Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

3. О документах, подготовленных в соответствии с решениями 10-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ:

3.1. О проекте Методических указаний по расчету транзита электрической энергии в ЭК БРЭЛЛ.

Докладчик: представитель ОАО «ФСК ЕЭС»

3.2. О проекте Соглашения о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ на межгосударственных воздушных линиях электропередачи, связывающих энергосистемы Белоруссии, России, Эстонии, Латвии и Литвы.

Докладчик: представитель ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»

3.3. О проекте Положения по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ.

Докладчик: представитель РУП «ОДУ»

3.4. О проекте Соглашения о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в ЭК БРЭЛЛ.

*Докладчики: представители ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»
и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»*

4. О Плане организационно-технических мероприятий Комитета энергосистем БРЭЛЛ в связи с передачей функций ДС Baltija диспетчерским центрам трех ОПС Балтии (План мероприятий):

4.1. О ходе выполнения Плана мероприятий.

Докладчик: Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

4.2. Предложения BALTSO по дальнейшему выполнению функций DC Baltija.

Докладчик: Секретариат BALTSO

5. Разное:

5.1. Информация об Estlink.

Докладчик: представитель OÜ «Põhivõrk»

5.2. О работе BALTSO и об участии BALTSO в работе KOTK.

Докладчик: Секретариат BALTSO

5.3. О предварительной стадии проекта исследований строительства нового блока Игналинской АЭС.

Докладчик: представитель АВ «Lietuvos Energija»

5.4. Об информационном обмене в ЭК БРЭЛЛ.

Докладчик: представитель ОАО «ФСК ЕЭС»

6. О выполнении функций Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ в 2007 году.

Докладчик: Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

7. О дате и месте 12-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

Докладчик: Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

СПИСОК участников 11-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

26 – 27 октября 2006 г.

г. Минск

№ п.п.	Ф.И.О.	Должность
Концерн «Белэнерго» (Республика Беларусь)		
1.	Алексей Р. Ширма	Генеральный директор РУП «ОДУ»
2.	Виктор С. Буденков	Начальник управления по поставкам энергоносителей
3.	Владимир В. Васильченко	Заместитель генерального директора РУП «ОДУ»
4.	Андрей М. Короткевич	Заместитель главного инженера по оперативно-диспетчерскому управлению РУП «ОДУ»
5.	Наталья Д. Решетникова	Заместитель начальника службы режимов РУП «ОДУ»
ОАО «ФСК ЕЭС» (Российская Федерация)		
6.	Владимир Т. Воронин	Директор по оперативному управлению
7.	Роман Н. Бердников	Начальник Департамента развития услуг и надежности сети
ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (Российская Федерация)		
8.	Александр В. Ильенко	Директор по развитию технологий диспетчерского управления
9.	Сергей В. Аликин	Гл. эксперт Центра развития международной диспетчеризации
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Российская Федерация)		
10.	Валентин П. Герих	Заместитель директора по развитию технологий диспетчерского управления
ОÜ «Põhivõrk» (Эстония)		
11.	Райне Пайо	Член Правления
12.	Валерий Петерсон	Начальник отдела управления электрической системой
AS «Augstsprieguma tīkls» (Латвийская Республика)		
13.	Имантас Звиедрис	Председатель Правления
14.	Варис Бокс	Директор диспетчерского управления
«Lietuvos Energija» AB (Литовская Республика)		
15.	Рамунас Бикульчюс	Директор Диспетчерского центра
16.	Далюс Шулга	Директор департамента развития энергетической системы
17.	Гинтаутас Приешпилис	Начальник отдела диспетчерского управления
SIA «Baltijas energosistēmu Dispečeru centrs»		
18.	Вилнис А. Креслиныш	Директор
19.	Янис К. Оситис	Технический директор
20.	Евгений Межинскис	Начальник Диспетчерской службы

ПОВЕСТКА ДНЯ
11-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ

г. Минск

26 -27 октября 2006 г.

1. О состоянии дел в энергосистемах ЭК БРЭЛЛ и режимах работы ЭК БРЭЛЛ в осенне-зимний период 2006-2007 гг.

Докладчики: представители Сторон Комитета энергосистем БРЭЛЛ

2. Информация о выполнении решений 10-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

Докладчик: Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

3. О документах, подготовленных в соответствии с решениями 10-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ:

3.1. О проекте Методических указаний по расчету транзита электрической энергии в ЭК БРЭЛЛ.

Докладчик: представитель ОАО «ФСК ЕЭС»

3.2. О проекте Соглашения о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ на межгосударственных воздушных линиях электропередачи, связывающих энергосистемы Белоруссии, России, Эстонии, Латвии и Литвы.

Докладчик: представитель ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»

3.3. О проекте Положения по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ.

Докладчик: представитель РУП «ОДУ»

3.4. О проекте Соглашения о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в ЭК БРЭЛЛ.

*Докладчики: представители ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»
и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»*

4. О Плане организационно-технических мероприятий Комитета энергосистем БРЭЛЛ в связи с передачей функций DC Baltija диспетчерским центрам трех ОПС Балтии (План мероприятий):

4.1. О ходе выполнения Плана мероприятий.

Докладчик: Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

4.2. Предложения BALTSO по дальнейшему выполнению функций DC Baltija.

Докладчик: Секретариат BALTSO

5. Разное:

5.1. Информация об Estlink.

Докладчик: представитель OÜ «Põhivõrk»

5.2. О работе BALTSO и об участии BALTSO в работе КОТК.

Докладчик: Секретариат BALTSO

5.3. О предварительной стадии проекта исследований строительства нового блока Игналинской АЭС.

Докладчик: представитель АВ «Lietuvos Energija»

5.4. Об информационном обмене в ЭК БРЭЛЛ.

Докладчик: представитель ОАО «ФСК ЕЭС»

6. О выполнении функций Секретариата Комитета энергосистем БРЭЛЛ в 2007 году.

Докладчик: Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

7. О дате и месте 12-го заседания Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

Докладчик: Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

СОГЛАШЕНИЕ
о порядке и условиях организации безопасного выполнения
ремонтных работ на межгосударственных воздушных линиях
электропередачи, связывающих энергосистемы
Белоруссии, России, Эстонии, Латвии и Литвы

1. Общие требования

1.1. Данное Соглашение распространяется на РУП «ОДУ» Концерна «Белэнерго», ОÜ «Põhivõrk», ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС», AS «Augstsprieguma tīkls» и «Lietuvos Energija» AB в той части, которая требует взаимно скоординированных действий или затрагивает интересы другой Стороны, и является документом обязательным для исполнения всеми Сторонами.

1.2. Каждая энергосистема действует по принятым на своей территории Правилам безопасности при эксплуатации электроустановок.

1.3. На межгосударственных ВЛ должна быть установлена и оформлена двухсторонним актом граница обслуживания по каждой ВЛ. При определении порядка производства работ на своем участке эксплуатационного обслуживания каждая Сторона руководствуется Правилами безопасности, действующими на ее территории.

1.4. Стороны, в соответствии с действующими Правилами безопасности и порядком организации безопасного производства работ в электроустановках определяют работников, уполномоченных на выдачу разрешения на подготовку рабочих мест и на допуск к ремонтным работам на ВЛ, и должны своевременно обмениваться списками работников (диспетчеров), уполномоченных соответствующим диспетчерским центром на ведение оперативных переговоров и выдачу диспетчерских команд на изменение эксплуатационного (оперативного) состояния ВЛ.

1.5. За предварительно выполненные операции по подготовке межгосударственных ВЛ для безопасного производства работ в объеме настоящего Соглашения отвечает диспетчер, в диспетчерском управлении которого находится выводимая в ремонт ВЛ.

1.6. Несоблюдения настоящего Соглашения рассматриваются комиссией, созданной Сторонами. Работники, нарушившие требования настоящего Соглашения, несут дисциплинарную или административную ответственность согласно законодательству, действующему на территории своего государства.

2. Организационные мероприятия

2.1. Вывод из работы (резерва) в ремонт ВЛ должен оформляться заявкой независимо от наличия утвержденного плана ремонтов.

2.2. Порядок, сроки подачи, рассмотрения и согласования заявок, а также передачи ответов на них определяются Положением по диспетчерскому управлению параллельной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы.

2.3. Переключения при изменении эксплуатационного состояния линий электропередачи должны производиться по утвержденным и согласованным в установленном порядке типовым (разовым) программам переключений.

2.4. Типовая (разовая) программы переключений разрабатывается и утверждается Стороной, в диспетчерском управлении которой находится линия.

2.5. Перед началом производства операций по выводу из работы линии электропередачи в соответствии с разрешенной заявкой, диспетчер, в диспетчерском управлении которого находится данная линия электропередачи, получает подтверждение о готовности к переключениям и работам согласно заявке, требующей отключения и вывода в ремонт линии, от диспетчера энергосистемы, в эксплуатации которой находится участок ВЛ в соответствии с актом о границе обслуживания.

2.6. После выполнения операций по выводу из работы ВЛ диспетчер, в диспетчерском управлении которого находится данная ВЛ, дает диспетчеру энергосистемы, в эксплуатации которой находится участок ВЛ, подтверждение о предварительно выполненных операциях по отключению, заземлению и переключениям во вторичных цепях выводимой в ремонт ВЛ на основе согласованной с заинтересованными Сторонами и разрешенной заявки, устанавливает время окончания ремонтных работ на линии и уведомляет о времени аварийной готовности и других условиях, указанных в разрешенной заявке.

2.7. Выдачу разрешения на подготовку рабочих мест и на допуск к производству работ, организацию своевременного снятия бригад с линии в случае необходимости (в пределах времени аварийной готовности, указанной в заявке) производит работник, уполномоченный организацией, осуществляющей ремонтно-эксплуатационное обслуживание ВЛ или ее участка, в соответствии с актом о границе эксплуатационного обслуживания.

2.8. Операции по подготовке линии к включению в работу диспетчер, в диспетчерском управлении которого находится ВЛ, производит после получения от диспетчеров энергосистем устных уведомлений по установленной форме о полном окончании работ на линии и ее присоединениях, удалении всех бригад, отключении всех стационарных и снятии всех переносных заземлений, установленных при подготовке рабочих мест, удалении приспособлений и механизмов с рабочих мест, и подтверждения о готовности к включению линии под напряжение.

2.9. В случае необходимости включения линии в работу до разрешенного заявкой срока окончания работ, или окончания срока заявки и отсутствии сообщений подтверждающих готовность к включению линии под напряжение, диспетчер, в диспетчерском управлении которого

находится ВЛ, дает указание диспетчеру энергосистемы, в эксплуатации которой находится участок ВЛ, принять меры обеспечивающие включение линии под напряжение в сроки указанной аварийной готовности.

3. Технические мероприятия по организации безопасного выполнения работ на ВЛ, не находящихся под наведенным напряжением

3.1. Для подготовки рабочего места при работе, требующей снятия напряжения, должны быть выполнены в указанном порядке следующие технические мероприятия:

3.1.1. Произведены необходимые отключения и приняты меры, препятствующие подаче напряжения на место работы вследствие ошибочного или самопроизвольного включения коммутационных аппаратов.

3.1.2. На приводах ручного и на ключах дистанционного управления коммутационных аппаратов должны быть вывешены запрещающие плакаты, согласно действующим на территории энергосистемы правилам безопасности.

3.1.3. Проверено отсутствие напряжения на токоведущих частях, которые должны быть заземлены для защиты людей от поражения электрическим током.

3.1.4. Установлено заземление (включены заземляющие ножи, а там, где они отсутствуют, установлены переносные заземления).

3.1.5. Вывешены указательные, предупреждающие и предписывающие плакаты, ограждены при необходимости рабочие места и оставшиеся под напряжением токоведущие части.

3.2. С каждой стороны, откуда коммутационным аппаратом может быть подано напряжение на выведенную для производства ремонтных работ ВЛ, должен быть видимый разрыв, образованный отключением разъединителей или отсоединением шин, проводов.

3.3. При работах на отключенном линейном разъединителе, независимо от наличия заземляющих ножей в сторону ВЛ, на проводах спусков должно быть установлено дополнительное переносное заземление со стороны ВЛ. Установка указанного заземления должна производиться по команде диспетчера энергосистемы, на территории которой будут производиться работы на линейном разъединителе, с предварительным уведомлением диспетчера, в диспетчерском управлении которого находится данная линия.

4. Технические мероприятия по организации безопасного выполнения работ на ВЛ, находящихся под наведенным напряжением

4.1. При выводе в ремонт межгосударственной ВЛ для производства ремонтных работ только на участке ВЛ, находящемся в эксплуатационном обслуживании одной из Сторон, диспетчер, в управлении которого находится данная ВЛ, выполняет все требования программы по выводу в ремонт и по включению в работу ВЛ после ремонта и обеспечивает режим её заземления согласно требованиям, указанным в поданной заявке от Стороны, в эксплуатации которой находится ВЛ.

4.2. При выводе в ремонт межгосударственной ВЛ для одновременного производства работ на участках ВЛ, находящихся в эксплуатационном обслуживании нескольких Сторон, диспетчер, в управлении которого находится ВЛ, выполняет все требования программы по выводу в ремонт и по включению в работу ВЛ после ремонта и обеспечивает режим её заземления в соответствии с согласованными между Сторонами требованиями, указанными в заявках Сторон, по одному из ниже перечисленных вариантов:

4.2.1. При подтверждении готовности ремонтных бригад предприятий Российской Федерации к проведению работ на ВЛ в соответствии с требованиями к «Работам под напряжением» - режим заземления ВЛ определяется требованиями, указанными в заявке, поданной от другой Стороны. При этом ремонтные бригады предприятий Российской Федерации выполняют работы на своем участке без изменения схемы заземления ВЛ и установки заземления на месте производства работ.

4.2.2. В случае, если российская, белорусская и литовская Стороны согласны проводить работы на ВЛ на основании «Указаний по подготовке рабочих мест и допуску к работам на ВЛ 220-750 кВ под наведенным напряжением» и в соответствии с условиями заземления, указанными в заявке, диспетчер, в чьем управлении находится данная ВЛ, выполняет все требования программы по выводу в ремонт и включению в работу ВЛ и обеспечивает режим ее заземления согласно требованиям, указанным в заявке. Допуск ремонтных бригад на выполнение работы производится только на те участки ВЛ, на которых в соответствии с «Указаниями по подготовке рабочих мест и допуску к работам на ВЛ 220-750 кВ под наведенным напряжением» работы разрешаются при данной схеме заземления.

4.2.3. При невозможности проведения работ на ВЛ в соответствии с требованиями к «Работам под напряжением» - производится разделение ВЛ на электрически не связанные участки. Разделение ВЛ на электрически не связанные участки выполняется разрезанием шлейфов в местах, определенных «Перечнем межгосударственных ВЛ, находящихся под

наведенным напряжением» (Приложение), в котором указываются Стороны, производящие работы по разрезанию шлейфов. При этом диспетчер, в диспетчерском управлении которого находится данная ВЛ, выполняет все требования программы по выводу в ремонт и по включению в работу ВЛ и обеспечивает режим ее заземления согласно требованиям, указанным в заявке Стороны, выполняющей разрезание и соединение шлейфов. После разрезания шлейфов Стороны, для обеспечения безопасного производства работ, самостоятельно производят установку заземлений на своих участках ВЛ, в соответствии с требованиями Правил безопасности. Места установки заземлений указываются в заявках Сторон.

От Концерна «Белэнерго»

От OÜ «Põhivõrk»

От ОАО «ФСК ЕЭС»

От AS «Augstsprieguma tīkls»

От ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»

От «Lietuvos Energija» AB

Приложение к Соглашению
О порядке и условиях организации безопасного производства ремонтных
работ на межгосударственных воздушных линиях электропередачи,
находящихся под наведенным напряжением и связывающих энергосистемы
Белоруссии, России, Эстонии, Латвии и Литвы

Перечень межгосударственных ВЛ, находящихся под наведенным напряжением

№ п/п	U, кВ	Наименование ВЛ	№ границной опоры	№ опоры разделения ВЛ (принадлежность)	Расстояние от разделяющей опоры до границы, км	Расстояние от разделяющей опоры до линейного участка, км	Режим заземления ВЛ для производства работ по разделению (соединению) линии	Время для выполнения разделения (соединения) ВЛ, час	Сторона производящая разделение (соединение) ВЛ
1.	750	ВЛ 707 Смоленская АЭС (Россия) – Белорусская (Белоруссия)	№705	Смоленская АЭС (оп.№705 – оп.№985) – ПС Белорусская (оп.№1- оп.№705)	≈0,8	≈50	По условиям Российской стороны	1	Россия
2.	330	ВЛ 439 Кричев (Белоруссия) – Рославль (Россия)	№73	ПС Кричев (оп.№1 – оп.№73) оп.(№73 – оп.№272 ПС Рославль)	≈0,8	≈50	По условиям Российской стороны	1	Россия
3.	330	ВЛ 349 Талашкино (Россия) – Витебск (Белоруссия)	№285	ПС Талашкино (оп.№1 – оп.№285) ПС Витебск (оп.№285 – оп.№417)	≈0,8	≈50	По условиям Российской стороны	1	Россия
4.	330	ВЛ 373 Эстонская ЭС (Эстония) – Кингисеппская (Россия)	граница по пролету № 76-77	Эстонская ЭС (оп.№1 – оп.№76) ПС Кингисеппская (оп.№77 – оп.№183)	≈0,8	≈50	По условиям Российской стороны	1	Россия

№ п/п	U, кВ	Наименование ВЛ	№ границной опоры	№ опоры разделения ВЛ (принадлежность)	Расстояние от разделяющей опоры до границы, км	Расстояние от разделяющей опоры до линейного участка, км	Режим заземления ВЛ для производства работ по разделению (соединению) линии	Время для выполнения разделения (соединения) ВЛ, час	Сторона производящая разделение (соединение) ВЛ
5.	330	ВЛ 374 Балтийская ЭС (Эстония) – Ленинградская (Россия)	граница по пролету №14- 15.	№ 12* Балтийская ЭС (оп. №1 – оп. №14) ПС Ленинградская (оп. №15 – оп. №456)	0,8	48	По условиям Российской стороны	1	Россия
6.	330	ВЛ 301 Тарту (Эстония) – Валмиера (Латвия)	667	№ 662*	1,5	86	На п/ст Тарту и на опоре 662 с двух сторон	4	Эстония
7.	330	ВЛ 354 Тсиргулийна (Эстония) – Валмиера (Латвия)	632	№ 631*	0,5	86	На п/ст Тсиргулийна и на опоре 631 с двух сторон	4	Эстония
8.	330	**ВЛ 358 Тарту (Эстония) – Псков (Россия)	263	№ 236*	10,2	95	По условиям Российской стороны	5	По договоренности сторон (Эстония)
9.	110	**ЛН-3/Н-5 Балтийская (Эстония) – ГЭС 13 (Россия)	20	№ 16*	0,9	48	По условиям Российской стороны	3	По договоренности сторон (Эстония)
10.	110	ВЛ 677 Тсиргулийна (Эстония) – Валка (Латвия)	53	№ 53*	0,1	86	На п/ст Тсиргулийна и на опоре 53 с двух сторон	4	Эстония

№ п/п	U, кВ	Наименование ВЛ	№ граничной опоры	№ опоры разделения ВЛ (принадлежность)	Расстояние от разделяющей опоры до границы, км	Расстояние от разделяющей опоры до линейного участка, км	Режим заземления ВЛ для производства работ по разделению (соединению) линии	Время для выполнения разделения (соединения) ВЛ, час	Сторона производящая разделение (соединение) ВЛ
11.	110	ВЛ 683 Руусмяэ (Эстония) – Алуksне (Латвия)	110	114*	1,4	101	На п/ст Руусмяэ и на опоре 114 с двух сторон	4	Эстония
12.	330	ВЛ 325 ПС Советск (Россия) – ПС Клайпеда (Литва)	1А	Lietuvos energija	0,28	92,487	По договоренности сторон	4	По договоренности сторон
13.	330	ВЛ 326 ПС Советск (Россия) – ПС Юрбаркас (Литва)	1А	Lietuvos energija	0,28	45,179	По договоренности сторон	4	По договоренности сторон
14.	330	ВЛ 333 ПС Вильнюс (Литва) – ПС Молодечно (Белоруссия)	93	Lietuvos energija	0,15	37,173	По договоренности сторон	4	По договоренности сторон
15.	330	ВЛ 450 Игналинская АЭС (Литва) – ПС Полоцк (Белоруссия)	486	Lietuvos energija	0,11	7,981	По договоренности сторон	4	По договоренности сторон
16.	330	ВЛ 452 Игналинская АЭС (Литва) – ПС Сморгонь	29	Lietuvos energija	0,24	20,55	По договоренности сторон	4	По договоренности сторон

№ п/п	U, кВ	Наименование ВЛ	№ границной опоры	№ опоры разделения ВЛ (принадлежность)	Расстояние от разделяющей опоры до границы, км	Расстояние от разделяющей опоры до линейного участка, км	Режим заземления ВЛ для производства работ по разделению (соединению) линии	Время для выполнения разделения (соединения) ВЛ, час	Сторона производящая разделение (соединение) ВЛ
		(Белоруссия)							
17.	330	ВЛ 705 Игналинская АЭС (Литва) – ПС Белорусская (Белоруссия)	24	Lietuvos energija	0,116	8,375	По договоренности сторон	4	По договоренности сторон

*Примечание: * опоры разделения находятся на Эстонской стороне. Определение Стороны, ответственной за произведение разделения (соединения) – предмет двухсторонней договоренности.*

*** по данным российской стороны данные ВЛ не находятся под наведенным напряжением.*

От концерна
«Белэнерго»

От ОАО
«ФСК ЕЭС»

От ОАО
«СО - ЦДУ ЕЭС»

От OÜ
«Põhivõrk»

От AS
Augstsprieguma
tīkls»

От
«Lietuvos
energija» AB

ПОЛОЖЕНИЕ
по планированию обменов электрической энергией
и мощностью в Электрическом Кольце
Беларусь – Россия – Эстония – Латвия – Литва

Настоящее Положение по планированию обменов электрической энергией и мощностью в Электрическом Кольце БРЭЛЛ (далее Положение) регламентирует взаимоотношения между концерном «Белэнерго», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», OÜ «Põhivõrk», AS «Augstsprieguma tīkls» и «Lietuvos Energija» AB (далее – Стороны), подписавшими настоящее Положение, в части планирования ремонтов межгосударственных линий электропередачи и оборудования сети 330, 500, 750 кВ и оборудования крупных электростанций, а также обменов электрической энергией и мощностью между энергосистемами Электрического Кольца Беларусь – Россия – Эстония – Латвия – Литва (ЭК БРЭЛЛ).

1. Общие положения

1.1. Для целей планирования в соответствии с задачами настоящего Положения выделяются следующие энергосистемы ЭК БРЭЛЛ:

- Энергосистема Латвии;
- Энергосистема Литвы;
- Энергосистема Эстонии;
- ОЭС Беларуси;
- Ленинградская, Псковская, Новгородская, Смоленская, Тверская, Калининградская энергосистемы Российской Федерации.

1.2. Для целей планирования указанные энергосистемы (ЭС) образуют блоки, представляемые следующими операторами (далее Операторами):

- AS «Augstsprieguma tīkls» – ЭС Латвии;
- «Lietuvos energija» AB – ЭС Литвы;
- OÜ «Põhivõrk» - ЭС Эстонии;
- РУП «ОДУ» концерна «Белэнерго» (далее ОДУ Беларуси) – ОЭС Беларуси;
- ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – ОЭС Северо-Запада и ОЭС Центра ЕЭС России.

1.3. В условиях параллельной работы энергосистем ЭК БРЭЛЛ и наличия в Кольце перегружающихся сечений необходимо координированное планирование Операторами обменов электроэнергией и мощностью между ЭС ЭК БРЭЛЛ, а также между ЭС ЭК БРЭЛЛ и другими энергосистемами.

1.4. Планирование обменов электроэнергией осуществляется на основе планирования обменов мощностью в согласованные часы и сутки планируемого периода.

1.5. При планировании обменов мощности контролируются следующие сечения (контролируемые сечения):

- ОЭС Центра – ОЭС Северо-Запада;
- Ленинградская ЭС – Эстония;

- Псковская ЭС – Эстония;
- Псковская ЭС – Латвия;
- Латвия – Эстония;
- Латвия – Литва;
- Литва – Беларусь;
- Литва – Калининградская ЭС;
- Псковская ЭС – Беларусь;
- ОЭС Центра – ОЭС Беларуси;
- ОЭС Украины – ОЭС Беларуси.

1.6. Целью планирования является определение сальдо перетоков электроэнергии ЭС и перетоков мощности по указанным сечениям, при которых обеспечивается нормальный режим работы ЭК БРЭЛЛ и соблюдение критерия N-1 без превышения установленных максимально допустимых перетоков в контролируемых сечениях, за исключением случаев, оговоренных в Приложении №1 к Положению по диспетчерскому управлению параллельной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы.

1.7. Планирование режимов работы энергосистем Сторон осуществляется с учетом планируемых ремонтов генерирующего и электросетевого оборудования, а также планируемых поставок электроэнергии и вытекающих из них годовых, месячных и суточных величин сальдо межсистемных перетоков электроэнергии и мощности.

1.8. При планировании режимов работы энергосистем Сторон применяется московское время.

1.9. При планировании обменов мощностью Стороны согласовывают ремонты межгосударственных линий электропередачи и оборудования, ограничивающих пропускную способность межгосударственных сечений, согласно «ПЕРЕЧНЮ линий, оборудования и РЗА, находящихся в оперативном подчинении диспетчеров ОДУ Беларуси, ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС», OÜ «Põhivõrk», AS «Augstsprieguma tīkls» и «Lietuvos energija» AB с распределением их по способу диспетчерского управления между ОДУ Беларуси, ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», OÜ «Põhivõrk», AS «Augstsprieguma tīkls», «Lietuvos energija» AB и энергосистемами» (далее ПЕРЕЧЕНЬ);

1.10. Для планирования обменов мощностью Операторы обмениваются информацией о ремонтах энергоблоков электростанций ЭК БРЭЛЛ, оказывающих влияние на распределение потоков мощности по межгосударственным сечениям, в соответствии с Приложением 1.

1.11. Обмены мощностью и электроэнергией планируются на предстоящий год, месяц и сутки.

1.12. Координатором годового планирования является ОДУ Беларуси, Координатором месячного планирования – координатор блока Балтии – OÜ «Põhivõrk», AS «Augstsprieguma tīkls», «Lietuvos energija» AB, Координатором суточного планирования – ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС».

1.13. Для проведения расчетов потокораспределения создаются общие расчетные схемы ЭК БРЭЛЛ двух видов:

1.13.1. базовые расчетные схемы для согласованных часов суток на основе контрольных замеров мощности в летнее и зимнее время (в июне и в декабре);

1.13.2. актуализированные расчетные схемы, созданные на основе базовых расчетных схем с уточненными на предстоящий период значениями потребления, генерации и схемой сети.

Общая расчетная схема ЭК БРЭЛЛ включает в себя описание:

- графа и параметров схемы замещения электрической сети;
- активных и реактивных узловых нагрузок потребления;
- активных и реактивных нагрузок генерации в узлах;
- минимальной и максимальной мощности генераторов;
- сетевых и других ограничений.

1.14. При включенных линиях электропередачи между энергосистемами Беларуси и Украины расчеты проводятся с учетом ОЭС Украины.

1.15. Для обмена данными в рамках процедуры планирования Стороны и Операторы используют технологический web-сайт «Информационной системы экспорта/импорта» (ИСЭИ) ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС». В отсутствие возможности использования ИСЭИ Стороны и Операторы обмениваются информацией в двустороннем порядке и с координатором планирования посредством согласованных средств связи (электронная почта, факсимильная связь и т.д.) Расчетные схемы на основе контрольных замеров летнего и зимнего времени подготавливает рабочая группа Комитета энергосистем БРЭЛЛ по планированию и оперативному управлению (РГ ПОУ БРЭЛЛ).

2. Планирование обменов мощностью и электроэнергией на предстоящий год

2.1. Дважды в год создаются общие базовые расчетные схемы энергосистем Сторон в соответствии с п.1.10 в следующем порядке:

2.1.1. Стороны размещают в ИСЭИ или передают по электронной почте всем остальным Сторонам базовые расчетные схемы своих энергосистем для формирования РГ ПОУ БРЭЛЛ единой согласованной расчетной схемы в заранее согласованных форматах и нумерации для согласованных часов зимнего и летнего максимума и минимума нагрузок соответственно до 1 апреля и до 1 октября года, предшествующего планируемому;

2.1.2. РГ ПОУ БРЭЛЛ формирует общую базовую расчетную схему для режима зимних максимальных и минимальных нагрузок для часа суток и дня контрольных замеров, предлагаемых ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», и до 1

мая года, предшествующего планируемому, размещает ее в ИСЭИ либо направляет по электронной почте всем Сторонам;

2.1.3. РГ ПОУ БРЭЛЛ формирует общую базовую расчетную схему для режима летних максимальных и минимальных нагрузок для часа суток и дня контрольных замеров, предлагаемых ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», и до 1 ноября года, предшествующего планируемому, размещает ее в ИСЭИ либо направляет по электронной почте всем Сторонам.

2.2. До 1 ноября года, предшествующего планируемому, ОДУ Беларуси, ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС», ОÜ «Põhivõrk», AS «Augstsprieguma tīkls» и «Lietuvos energija» АВ в двустороннем порядке согласовывают значения максимально допустимых перетоков мощности по соответствующим контролируемым сечениям в нормальном режиме и ремонтных режимах, в которых пропускная способность сечений снижается, и направляют эту информацию Координатору годового планирования.

Максимально допустимые перетоки в контролируемых сечениях определяются Операторами самостоятельно на основании Методических указаний по устойчивости Электрического Кольца энергосистем Белоруссии, России, Эстонии, Латвии, Литвы (ЭК БРЭЛЛ) от 14 марта 2005 г. и других нормативно-технических документов, регламентирующих вопросы определения контролируемых сечений, пропускной способности, управления перегрузками.

2.3. До 1 ноября года, предшествующего планируемому, ОДУ Беларуси, ОАО «ФСК ЕЭС», ОÜ «Põhivõrk», AS «Augstsprieguma tīkls» и «Lietuvos energija» АВ взаимно представляют проекты графиков ремонтов электрооборудования на планируемый календарный год согласно ПЕРЕЧНЮ (указывая для оборудования дату начала и дату окончания ремонта).

2.4. До 1 ноября года, предшествующего планируемому году, Операторы обмениваются по электронной почте следующей информацией по каждому месяцу планируемого года:

- информация о планируемых ремонтах генерирующего оборудования в соответствии с Приложением 1;
- перечень предполагаемых отключений электросетевого оборудования с указанием сроков отключения и номеров узлов базовой расчетной схемы;
- плановые значения электропотребления в целом по месяцу и по характерным суткам месяца и мощности нагрузки потребителей (МВт) в энергосистеме (и отдельном районе) на час максимума среднего рабочего дня и минимума выходного дня (воскресенье) в соответствии с приложением 2;
- плановые значения выработки электроэнергии в целом по месяцу и по характерным суткам месяца, и мощности нагрузки крупных электростанций (МВт) в энергосистеме (и отдельном районе) на час максимума среднего рабочего дня и минимума выходного дня (воскресенье) в соответствии с Приложением 2.

2.5. До 5 ноября года, предшествующего планируемому, ОДУ Беларуси, ОАО «ФСК ЕЭС», OÜ «Põhivõrk», AS «Augstsprieguma tīkls» и «Lietuvos energija» АВ представляют ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» скорректированный график ремонтов электросетевого оборудования на планируемый календарный год.

2.6. До 24 ноября года, предшествующего планируемому, ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС» согласовывает графики ремонтов электросетевого оборудования на планируемый календарный год и с помощью факсимильной связи направляет его Сторонам.

2.7. До 1 декабря года, предшествующего планируемому, Координатор годового планирования формирует и высылает всем Операторам актуализированные расчетные схемы для согласованных часов максимума нагрузки рабочего дня каждого месяца планируемого года, для нормального режима и основных ремонтных режимов, в которых снижаются пропускные способности сечений. Актуализированные расчетные схемы для минимума выходного дня разрабатываются каждым Оператором самостоятельно при необходимости анализа данного режима.

2.8. В случае если расчетные перетоки мощности через сечения превышают максимально допустимые перетоки, Координатор годового планирования извещает об этом всех Операторов. Операторы согласовывают с другими Операторами изменение исходных данных и повторно направляют их Координатору годового планирования. Результаты окончательных расчетов с разбивкой по месяцам направляются Сторонам до 10 декабря года, предшествующего планируемому году, для определения месячных и годовых сальдо перетоков электроэнергии, утверждения и передачи коммерческим операторам импорта – экспорта.

3. Планирование обменов мощностью и электроэнергией на предстоящий месяц

3.1. До 5 числа месяца, предшествующего планируемому, ОДУ Беларуси, ОАО «ФСК ЕЭС», OÜ «Põhivõrk», AS «Augstsprieguma tīkls», «Lietuvos energija» АВ взаимно представляют проекты графиков ремонтов электросетевого оборудования на предстоящий месяц согласно ПЕРЕЧНЮ. Операторы также представляют друг другу информацию о планируемых ремонтах генерирующего оборудования в соответствии с Приложением 1.

3.2. До 9 числа месяца, предшествующего планируемому, ОДУ Беларуси, ОАО «ФСК ЕЭС», OÜ «Põhivõrk», AS «Augstsprieguma tīkls» и «Lietuvos energija» АВ представляют ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС» скорректированный проект графика ремонтов электросетевого оборудования на планируемый месяц.

3.3. До 21 числа месяца, предшествующего планируемому, ОАО «СО - ЦДУ ЕЭС» согласовывает график ремонтов электросетевого оборудования и с помощью факсимильной связи направляет его Сторонам.

3.4. Операторы до 20 числа обмениваются по электронной почте следующей информацией по каждой неделе планируемого месяца:

- графики ремонтов генерирующего оборудования согласно Приложению 1;
- перечень отключаемого электросетевого оборудования с указанием сроков отключения и номеров узлов базовой расчетной схемы;
- ожидаемое почасовое потребление мощности энергосистем (МВт) характерного рабочего и выходного дня (воскресенье);
- информация по планируемой почасовой загрузке электростанций (МВт) для характерного рабочего и выходного дня (воскресенье) в соответствии с Приложением 2.

3.5. Координатор месячного планирования за 7 календарных дней до начала планируемого месяца высылает Операторам результаты расчетов потокораспределения по межгосударственным сечениям и сальдо перетоков энергосистем для каждого часа характерных дней каждой недели планируемого месяца.

3.6. В случае, если расчетные перетоки мощности через сечения в какие-то часы суток превышают максимально допустимые значения, Координатор месячного планирования извещает об этом Операторов и по запросу Операторов направляет им актуализированные расчетные схемы для этих суток. Операторы согласовывают с другими Операторами изменение исходных данных и повторно направляют их Координатору месячного планирования за 3 календарных дня до начала месяца, предшествующего планируемому. Изменение исходных данных производится с учетом:

3.6.1. Приоритетности согласованного годового графика ремонтов по отношению к планируемому месячному графику, если изменения месячного графика по сравнению с годовым графиком приводят к уменьшению пропускной способности сечения и ограничению обменов мощностью других Сторон по сравнению с запланированными обменами; Стороны могут также согласовать другие изменения месячного графика, не приводящие к перегрузке сечений;

3.7. Приоритетности запланированных годовых обменов мощностью, если увеличение планируемого месячного обмена мощностью одной энергосистемы приводит к превышению максимально допустимого перетока мощности какого-либо сечения или необходимости ограничения обменов мощностью других энергосистем.

4. Планирование обменов мощностью и электроэнергией на предстоящие сутки

4.1. Ежедневно Операторы предоставляют Координатору суточного планирования данные для актуализации расчетной модели на планируемые

сутки в виде наборов 24 часовых актуализированных данных (с 00:00 до 23:00), которые включают в себя:

- планируемые ремонты элементов электросетевого оборудования 220 кВ и выше энергосистемы;
- почасовые графики потребления и генерации в соответствии с Приложением 2;
- планируемые ремонты генерирующего оборудования согласно Приложению 1;
- почасовые графики сальдо перетоков ЭС в соответствии Приложением 2.

4.2. Данные по пункту 4.1 на сутки Д представляются Координатору суточного планирования до 16:30 суток Д-2 и уточняются до 9:30 суток Д-1.

4.3. Координатор суточного планирования выполняет расчеты потокораспределения в ЭК БРЭЛЛ и размещает на технологическом web-сайте ИСЭИ предварительные результаты расчетов до конца суток Д-2.

4.4. Результаты расчетов представляют собой актуализированные расчетные схемы ЭК БРЭЛЛ для каждого часа планируемых суток и графики сальдо перетоков мощности всех ЭС ЭК БРЭЛЛ.

4.5. Уточненные (заявленные) данные для окончательного расчета передаются Операторами Координатору суточного планирования до 9:30 суток Д-1.

4.6. Окончательные результаты расчетов размещаются Координатором суточного планирования на технологическом web-сайте ИСЭИ до 16:30 суток Д-1 в виде, указанном в пункте 4.7.

4.7. Регламентные сроки предоставления информации, включающие предельное время предоставления данных (время «закрытия ворот»), приведены в таблице № 1. Возможность передачи (изменения) данных на технологический web-сайт ИСЭИ после времени «закрытия ворот» отсутствует.

4.8. Если расчетные перетоки по одному или нескольким контролируемым сечениям превышают максимально допустимые, заинтересованные Операторы ЭС ЭК БРЭЛЛ принимают меры по корректировке плановых режимов и, при необходимости, по пересогласованию графиков сальдо перетоков ЭС, включая:

- корректировку графиков ремонтов, пересмотр сроков ввода в работу энергообъектов, выведенных в ремонт (резерв);
- изменение топологии электрической сети для оптимизации перетоков;
- организацию встречной торговли (countertrading) – коммерческую операцию по покупке электроэнергии в соседней области регулирования для предотвращения перегрузки линии.

4.9. При выполнении мероприятий по пункту 4.8 обеспечивается приоритетность обменов мощностью, запланированных на текущий месяц, если увеличение планируемого сальдо перетоков мощности одной ЭС приводит к перегрузке сечения и необходимости ограничения обменов мощностью других ЭС.

4.10. Полученные в результате расчетов графики сальдо перетоков мощности ЭС ЭК БРЭЛЛ являются основным документом, регламентирующим режим параллельной работы, и не могут быть изменены в одностороннем порядке.

Таблица №1

Планируемые сутки	Предварительные прогнозные данные	Уточненные данные до 9:30
Понедельник	Четверг 13:00	Пятница
Вторник	Пятница 16:30	Понедельник
Среда	Понедельник 16:30	Вторник
Четверг	Вторник 16:30	Среда
Пятница	Среда 16:30	Четверг
Суббота	Четверг 16:30	Пятница
Воскресенье	Четверг 16:30	Пятница

5. Условия конфиденциальности

5.1. Сохранность конфиденциальной информации, составляющей коммерческую тайну, обладателями которой являются договаривающиеся Стороны, регулируется Соглашением об охране конфиденциальности информации, составляющей коммерческую тайну, которое действует в течение всего периода договорных обязательств между договаривающимися Сторонами.*

6. Использование web-сайта ИСЭИ

6.1. Каждый Оператор ЭС ЭК БРЭЛЛ назначает уполномоченных сотрудников для работы с технологическим web-сайтом ИСЭИ.

6.2. ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» предоставляет уполномоченным сотрудникам каждого Оператора ЭС ЭК БРЭЛЛ логин и пароль для доступа к технологическому web-сайту ИСЭИ. Каждый Оператор ЭС ЭК БРЭЛЛ

* Предлагается заключить отдельное «Соглашение об охране конфиденциальности информации, составляющей коммерческую тайну» в редакции, приведенной в конце документа.

самостоятельно несет ответственность за сохранность переданного его сотрудникам логина и пароля.

6.3. ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» обеспечивает защищенный разграниченный доступ к технологическому web-сайту ИСЭИ.

6.4. Данные, передаваемые каждым Оператором ЭС ЭК БРЭЛЛ через технологический web-сайт ИСЭИ, должны быть подписаны электронной цифровой подписью (ЭЦП), открытый ключ которой зарегистрирован Удостоверяющим центром, определенным ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС».

6.5. Порядок использования ЭЦП и принятия и использования сертификатов ключей подписи определяется отдельным соглашением между Операторами.

7. Другие условия

7.1. Настоящее Положение вступает в силу с момента подписания его всеми Сторонами и является неотъемлемой частью Соглашения между Концерном «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», РАО «ЕЭС России», АО «Eesti Energia», и АО «Lietuvos energija» АВ о параллельной работе энергосистем от 7 февраля 2001 года.

7.2. Все изменения и дополнения настоящего Положения производятся по взаимному согласию Сторон.

7.3. Спорные вопросы Стороны решают путем переговоров уполномоченных представителей Сторон.

7.4. Положение составлено на русском языке в 6 (шести) экземплярах (по одному экземпляру для каждой из Сторон), имеющих одинаковую юридическую силу.

ПЕРЕЧЕНЬ
генерирующего оборудования электростанций ЭК БРЭЛЛ,
о выводе энергоблоков которых в ремонт информируются все Стороны

РОССИЯ

1. Смоленская АЭС
2. Калининская АЭС
3. Ленинградская АЭС
4. Калининградская ТЭЦ-2
5. ВПТ Ленэнерго – Финляндия

ЛИТВА

1. Игналинская АЭС

Перечень данных, взаимно предоставляемых Операторами ЭС ЭК БРЭЛЛ¹

	МВт											
	Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.
БЕЛАРУСЬ												
Лукомльская ГРЭС												
Минская ТЭЦ-4												
Минская ТЭЦ-5												
Гомельская ТЭЦ												
Новополоцкая ТЭЦ												
Минская ТЭЦ-3												
Гродненская ТЭЦ												
Березовская ГРЭС												
Светлогорская ТЭЦ												
Могилевская ТЭЦ												
Бобруйская ТЭЦ												
Мозырская ТЭЦ												
Сумма остальной генерации по ОЭС Беларуси												
Потребление Беларуси												

¹ Данный перечень формируется и согласовывается Операторами ЭС ЭК БРЭЛЛ и подлежит уточнению не реже 1 раза в год.

	Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.
РОССИЯ												
Смоленская АЭС												
Калининская АЭС												
Ленинградская АЭС												
Киришская ГРЭС												
Псковская ГРЭС												
Калининградская ТЭЦ-2												
Конаковская ГРЭС												
Сумма генерации Ленэнерго												
Сумма генерации Псковэнерго												
Сумма генерации Новгородэнерго												
Сумма генерации Янтарьэнерго												
Потребление Ленэнерго												
Потребление Псковэнерго												
Потребление Новгородэнерго												
Потребление Янтарьэнерго												
Сальдо Ленэнерго-Финляндия (ВПТ)												
Сальдо Ленэнерго-Карелия												
ЭСТОНИЯ												
Эстонская ЭС												
Балтийская ЭС												

	Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май	Июнь	Июль	Авг.	Сен.	Окт.	Нояб.	Дек.
Иру ТЭЦ												
Сумма остальной генерации по ЭС Эстонии												
Потребление Эстонии												
ЛАТВИЯ												
Рижская ГЭС												
Плявинская ГЭС												
Кегумская ГЭС												
Рижская ТЭЦ												
Сумма остальной генерации по ЭС Латвии												
Потребление Латвии												
ЛИТВА												
Игналинская АЭС												
Литовская ГРЭС												
Круонио ГАЭС												
Вильнюсская ТЭЦ												
Каунасская ТЭЦ												
Сумма ГЭС												
Сумма остальной генерации по ЭС Литвы												
Потребление Литвы												

***Соглашение
об охране конфиденциальности информации, составляющей
коммерческую тайну**

«__» _____ 200__ г.

_____ (полное наименование предприятия, организации) в лице (должность фамилия, имя отчество заключающего договор руководителя), действующего на основании устава (или доверенности от «__» _____ 200__ г.), и _____ (полное наименование предприятия, организации), в лице (должность, фамилия, имя, отчество), действующего на основании устава (или доверенности от «__» _____ 200__ г.), далее совместно именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», заключили настоящее соглашение об охране конфиденциальности информации, составляющей коммерческую тайну, собственниками которой являются договаривающиеся Стороны.

1. Предмет соглашения

Организация взаимного доступа к информационным ресурсам договаривающихся Сторон, содержащим сведения, составляющие коммерческую тайну, и условия передачи информации, составляющей коммерческую тайну.

Принятие Сторонами обязательств о неразглашении информации, составляющей коммерческую тайну другой Стороны, обеспечении специальными мерами охраны и использования указанной информации и ответственности за нарушение данных обязательств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим Соглашением.

2. Термины и определения

Коммерческая тайна – конфиденциальность информации, позволяющая ее обладателю при существующих или возможных обстоятельствах увеличить доходы, избежать неоправданных расходов, сохранить положение на рынке товаров, работ, услуг или получить иную коммерческую выгоду.

Собственник информационных ресурсов, информационных систем, технологий и средств их обеспечения – субъект, в полном объеме реализующий полномочия владения, пользования, распоряжения указанными объектами.

Обладатель информации, составляющей коммерческую тайну – лицо, которое владеет информацией, составляющей коммерческую тайну, на законном основании, ограничило доступ к этой информации и установило в отношении ее режим коммерческой тайны.

Информационные ресурсы – отдельные документы и отдельные массивы документов, документы и массивы документов в информационных системах (библиотеках, архивах, фондах, банках данных, других информационных системах).

Информация, составляющая коммерческую тайну – научно-техническая, технологическая, производственная, финансово-экономическая или иная информация (в том числе составляющая секреты производства (ноу-хау), которая имеет действительную или потенциальную коммерческую ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, к которой нет свободного доступа на законном основании и в отношении которой обладателем такой информации введен режим коммерческой тайны.

Доступ к информации, составляющей коммерческую тайну – ознакомление определенных лиц с информацией, составляющей коммерческую тайну, с согласия ее обладателя или на ином законном основании при условии сохранения конфиденциальности этой информации.

Передача информации, составляющей коммерческую тайну – передача информации, составляющей коммерческую тайну и зафиксированной на материальном носителе, ее обладателем контрагенту на основании договора в объеме и на условиях, которые предусмотрены договором, включая условие о принятии контрагентом установленных договором мер по охране ее конфиденциальности.

Разглашение информации, составляющей коммерческую тайну – действие или бездействие, в результате которых информация, составляющая коммерческую тайну, в любой возможной форме (устной, письменной, иной форме, в том числе с использованием технических средств) становится известной третьим лицам без согласия обладателя такой информации либо вопреки трудовому или гражданско-правовому договору.

3. Обеспечение конфиденциальности

Положения настоящего Соглашения распространяются на информацию, составляющую коммерческую тайну, независимо от вида носителя, на котором она зафиксирована.

Информации, составляющей коммерческую тайну, присваивается гриф «Коммерческая тайна».

Доступ работников Сторон к информационным ресурсам, содержащим коммерческую тайну, собственником которой является другая Сторона, и передача от Стороны Стороне информации, составляющей коммерческую тайну, производится на основании письменного обращения, подписанного уполномоченными должностными лицами Стороны с указанием наличия обязательства о неразглашении конфиденциальной информации в трудовом договоре с работником, который будет непосредственно пользоваться предоставляемыми информационными ресурсами, либо которому будет

передаваться информация, составляющая коммерческую тайну, при условии наличия защищенных каналов передачи информации.

4. Права собственника информации

Относить информацию к информации, составляющей коммерческую тайну, определять перечень и состав такой информации.

Использовать информацию, составляющую коммерческую тайну, для собственных нужд в порядке, не противоречащем национальному законодательству.

Разрешать или запрещать доступ к информации, составляющей коммерческую тайну, определять порядок и условия доступа к этой информации;

Без согласования с другой Стороной, но с последующим уведомлением устанавливать, изменять и отменять в письменной форме режим коммерческой тайны в соответствии с национальным законодательством.

Требовать от другой Стороны и ее работников, получивших доступ к информации, составляющей коммерческую тайну, соблюдения обязанностей по охране ее конфиденциальности.

Требовать от работников другой Стороны, получивших доступ к информации, составляющей коммерческую тайну, в результате действий, осуществленных случайно или по ошибке, охраны конфиденциальности этой информации.

Защищать в установленном национальным законодательством порядке свои права в случае разглашения, незаконного получения или незаконного использования третьими лицами информации, составляющей коммерческую тайну, в том числе требовать возмещения убытков, причиненных в связи с нарушением его прав.

5. Права Сторон

Стороны в соответствии с национальным законодательством самостоятельно определяют способы защиты информации, составляющей коммерческую тайну, переданной им по Соглашению. Однако при этом должны быть обеспечены:

- исключение доступа к информации, составляющей коммерческую тайну, любых лиц без согласия ее собственника;
- возможность использования информации, составляющей коммерческую тайну, работниками и передачи ее контрагентам без нарушения режима коммерческой тайны.

6. Обязанности Сторон

Ограничивать доступ к информации, составляющей коммерческую тайну, полученной от другой Стороны в рамках настоящего Соглашения, путем установления порядка обращения с этой информацией и контроля за соблюдением такого порядка.

На документах, предоставляемых государственным органам и содержащих информацию, составляющую коммерческую тайну, наносить гриф «Коммерческая тайна» с указанием ее обладателя (для юридических лиц - полное наименование и место нахождения, для индивидуальных предпринимателей - фамилия, имя, отчество гражданина, являющегося индивидуальным предпринимателем, и место жительства).

Вести учет лиц, получивших доступ к информации, составляющей коммерческую тайну другой Стороны, и (или) лиц, которым такая информация была передана.

Регулировать отношения со своими работниками, которые получают доступ к информации, составляющей коммерческую тайну контрагента, или которым такая информация передается на основании трудовых договоров, предусматривающих обязательства о неразглашении информации, составляющей коммерческую тайну, полученную на основании настоящего соглашения. В этих целях контрагент обязан:

- ознакомить под расписку работника, доступ которого к информации, составляющей коммерческую тайну, необходим для выполнения им своих трудовых обязанностей, с перечнем информации, составляющей коммерческую тайну, обладателями которой являются его контрагенты, а также с установленным работодателем режимом коммерческой тайны и с мерами ответственности за его нарушение;

- создать работнику необходимые условия для соблюдения им установленного работодателем режима коммерческой тайны.

Исключать доступ других лиц к переданной информации, составляющей коммерческую тайну, кроме указанных в обращении, без согласия собственника информации.

Незамедлительно сообщить собственнику информации, составляющей коммерческую тайну, о допущенном контрагентом либо ставшем ему известном факте разглашения или угрозы разглашения, незаконном получении или незаконном использовании информации, составляющей коммерческую тайну, третьими лицами.

7. Ответственность Сторон

Сторона в случае причинения другой Стороне – собственнику информации, содержащей коммерческую тайну, ущерба вследствие невыполнения или ненадлежащего выполнения условий настоящего

Соглашения возмещает причиненные убытки в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

8. Срок действия Соглашения.

Настоящее Соглашение заключается сроком на 1 год и вступает в силу с момента его подписания. Если за один месяц до истечения срока действия Соглашения ни одна из Сторон не потребует его прекращения, Соглашение признается продленным на прежних условиях и на тот же срок.

Соглашение может быть досрочно прекращено одной из Сторон в любой момент после предварительного письменного уведомления, направленного в адрес контрагента за семь дней до момента прекращения действия Соглашения.

Досрочное прекращение или истечение срока действия Соглашения не освобождает Стороны от выполнения обязательств, принятых по настоящему Соглашению, в отношении информации, составляющей коммерческую тайну, переданной ей до досрочного прекращения или истечения срока действия Соглашения. Такие обязательства остаются в силе в течение 2 (двух) лет после истечения срока действия или досрочного прекращения данного Соглашения.

9. Прочие условия.

Настоящее Соглашение составлено в шести экземплярах – по одному для каждой стороны. Все экземпляры имеют равную юридическую силу. В случае противоречий приоритет имеет версия на русском языке.

Требования настоящего Соглашения обязательны для исполнения Сторонами, их законными представителями и правопреемниками.

Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Соглашения или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением или действительностью, подлежат разрешению в Арбитражном суде г. Москвы.

Изменения и дополнения к настоящему Соглашению согласовываются Сторонами и оформляются путем подписания дополнительных соглашений.

10. Реквизиты сторон.

Полное наименование
договаривающейся стороны,
юридический адрес,
банковские реквизиты

Полное наименование
договаривающейся стороны,
юридический адрес,
банковские реквизиты

11. Подписи сторон.

Наименование
договаривающейся стороны

М.П. _____(И.О. Фамилия)
(подпись)

Наименование
договаривающейся стороны

М.П. _____(И.О. Фамилия)
(подпись)

1. На очередном заседании Комитета BALTSO проходившего 19 – 20 октября с.г. в Таллинне было решено организовать участие BALTSO в работе КОТК через секретариат БРЭЛЛа
2. Представители Секретариата БРЭЛЛа участвуют в заседаниях КОТК и направляют материалы КОТК в Секретариат BALTSO
3. Секретариат BALTSO направляет материалы ОПС Балтии и организует их рассмотрение.