

ПРОТОКОЛ
встречи руководителей Сторон
Соглашения между концерном «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», РАО «ЕЭС
России», АО «Eesti Energia» и АО «Lietuvos Energija», о параллельной
работе энергосистем от 7 февраля 2001 года (Соглашение)

г. Таллинн

5 декабря 2006 г.

Список участников и повестка дня встречи руководителей Сторон Соглашения приведены в приложениях № 1 и № 2.

В результате обсуждения вопросов повестки дня приняты следующие

РЕШЕНИЯ:

По вопросу 1 *(О состоянии дел, процессах реформирования и преобразования в энергосистемах ЭК БРЭЛЛ, планируемых обменах электроэнергией между энергосистемами ЭК БРЭЛЛ в 2007 году):*

1.1. Принять к сведению информацию Сторон Соглашения.

По вопросу 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»):*

2.1. Утвердить «Соглашение о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ на межгосударственных воздушных линиях электропередачи, связывающих энергосистемы Белоруссии, России, Эстонии, Латвии и Литвы» (приложение № 3).

2.2. Поручить Комитету энергосистем БРЭЛЛ по мере необходимости корректировать «Перечень межгосударственных ВЛ, находящихся под наведенным напряжением».

По вопросу 3 *(О предложениях по урегулированию почасовых отклонений фактических значений межгосударственных перетоков от плановых):*

3.1. Принять к сведению предложения российской Стороны по принципам урегулирования почасовых отклонений фактических значений межгосударственных перетоков от плановых.

3.2. Поручить Комитету энергосистем БРЭЛЛ до 20 декабря с.г сформировать целевую рабочую группу (ЦРГ) для подготовки проекта «Соглашения об урегулировании почасовых отклонений фактических значений межгосударственных перетоков от плановых». Координатором ЦРГ определить СО-ЦДУ.

3.3. Комитету энергосистем БРЭЛЛ представить согласованный проект «Соглашения об урегулировании почасовых отклонений фактических значений межгосударственных перетоков от плановых» на рассмотрение на следующей встрече руководителей Сторон Соглашения.

По вопросу 4: *(О проекте «Положения по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ»):*

4.1. Утвердить «Положение по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ» (приложение № 4).

4.2. Установить, что «Положение по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ» вступает в действие после подписания «Регламента формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели ЭК БРЭЛЛ».

4.3. Поручить Комитету энергосистем БРЭЛЛ организовать разработку и подписание сторонами «Регламента формирования расчетной модели ЭК БРЭЛЛ» до 31 декабря 2006 г.

По вопросу 5 *(О целесообразности присоединения НЭК «Укрэнерго» к Соглашению о параллельной работе энергосистем ЭК БРЭЛЛ):*

5.1. Принять к сведению информацию белорусской Стороны.

5.2. Вопросы, касающиеся взаимодействия Сторон Соглашения с Украиной, рассматривать на заседаниях Комитета энергосистем БРЭЛЛ с приглашением представителей НЭК Укрэнерго.

По вопросу 6 *(Разное):*

6.1. *(Информация о работе рабочих групп и ходе разработки нормативно - технических документов в рамках Комитета энергосистем БРЭЛЛ):*

6.1.1. Принять к сведению информацию Секретариата.

6.2. *(Информация о переходе диспетчерского персонала DC Baltija в AS "Augstsprieguma tīkls" и о работе по выполнению ими функций Координатора Блока ОПС Балтии):*

6.2.1. С 01 декабря 2006 г. на время разработки новых принципов диспетчерского управления в ЭК БРЭЛЛ и соответствующей документации, все функции, закрепленные в документах ЭК БРЭЛЛ за DC Baltija, исполняются AS «Augstsprieguma tīkls».

6.2.2. Существующие документы ЭК БРЭЛЛ считать действующими до их пересмотра после решения процедурных вопросов.

6.2.3. Поручить «Augstsprieguma tīkls» выполнять расчет фактически сложившегося ежемесячного энергетического баланса в ЭК БРЭЛЛ, согласование его со сторонами соглашения и направлять сторонам не позднее 10-го числа последующего месяца

6.3. (Информация ходе выполнения «Плана организационно-технических мероприятий Комитета энергосистем БРЭЛЛ в связи с передачей функций DC Baltija диспетчерским центрам трех ОПС Балтии» и предложениях по его уточнению):

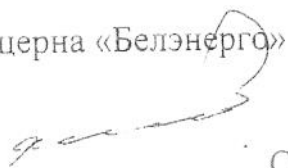
— 6.3.1. Принять к сведению информацию Секретариата.

6.3.2. В целях обеспечения передачи функций DC Baltija диспетчерским центрам трех ОПС Балтии утвердить корректировку сроков «Плана организационно-технических мероприятий Комитета энергосистем БРЭЛЛ в связи с передачей функций DC Baltija диспетчерским центрам трех ОПС Балтии».

6.4. (О дате и месте следующей встречи):

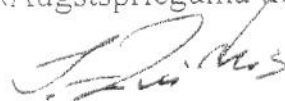
6.4.1. Следующую встречу руководителей Сторон Соглашения провести в Латвийской Республике в мае 2007 г.

От Концерна «Белэнерго»



Сергей Белый

От AS «Augstsprieguma tīkls»



Имантс Звиедрис

От ОАО «ФСК ЕЭС»



Андрей Раппопорт

От «Lietuvos Energija» AB



Римантас Юозайтис

От OÜ «Põhivõrk»



Лембит Вали

СПИСОК
участников встречи руководителей Сторон
Соглашения о параллельной работе энергосистем ЭК БРЭЛЛ

г. Таллинн

5 декабря 2006 г.

№ п.п.	Ф.И.О.	Должность
Концерн «Белэнерго» (Республика Беларусь)		
1.	Сергей Белый	Генеральный директор
2.	Алексей Ширма	Генеральный директор РУП «ОДУ»
3.	Виктор Буденков	Начальник управления по поставкам энергоносителей
ОАО «ФСК ЕЭС» (Российская Федерация)		
4.	Андрей Раппопорт	Председатель Правления
5.	Владимир Дорофеев	Заместитель Председателя Правления
ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (Российская Федерация)		
6.	Борис Аюев	Председатель Правления
7.	Дмитрий Афанасьев	Руководитель Центра развития международной диспетчеризации, Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ
8.	Елена Кручина	Помощник Председателя Правления - начальник Департамента управления делами и протокола
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Российская Федерация)		
9.	Евгений Дод	Генеральный директор
10.	Иван Абрамов	Зам. руководителя ГД «Европа»
ОÜ «Põhivõrk» (Эстония)		
11.	Лембит Вали	Председатель Правления
12.	Валерий Петерсон	Начальник отдела управления электрической системой
13.	Кятлин Круус	Руководитель коммуникационной службы
AS «Augstsprieguma tīkls» (Латвийская Республика)		
14.	Имантс Звиедрис	Председатель Правления
15.	Варис Бокс	Член Правления
AS «Latvenergo» (Латвийская Республика)		
16.	Карлис Микелсонс	Председатель Правления
17.	Айгарс Мелько	Член Правления

№ п.п.	Ф.И.О.	Должность
	«Lietuvos Energija» AB (Литовская Республика)	
18.	Римантас Юозайтис	Генеральный директор
19.	Владас Пашкявичюс	Директор энергетической системы
20.	Рамунас Бикульчюс	Директор Диспетчерского центра —
21.	Гедрюс Радвила	Начальник отдела торговли электроэнергией

ПОВЕСТКА ДНЯ
встречи руководителей Сторон Соглашения

г. Таллинн

5 декабря 2006 г.

1. О состоянии дел, процессах реформирования и преобразования в энергосистемах ЭК БРЭЛЛ, планируемых обменах электроэнергии между энергосистемами ЭК БРЭЛЛ в 2007 году.

Докладчики: представители Сторон

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: Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

3. О предложениях по урегулированию почасовых отклонений фактических значений межгосударственных перетоков от плановых.

Докладчик: представитель ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»

4. О проекте «Положения по планированию обменов электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ».

Докладчик: представитель концерна «Белэнерго»

5. О целесообразности присоединения НЭК «Укрэнерго» к Соглашению о параллельной работе энергосистем ЭК БРЭЛЛ.

Докладчик: представитель концерна «Белэнерго»

6. Разное:

6.1. Информация о работе рабочих групп и ходе разработки нормативно-технических документов в рамках Комитета энергосистем БРЭЛЛ.

Докладчик: Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ

6.2. Информация о переходе диспетчерского персонала DC Baltija в AS "Augstsprieguma tīkls" и о работе по выполнению ими функций Координатора Блока ОПС Балтии.

Докладчик: представитель AS «Augstsprieguma tīkls»

6.3. Информация о ходе выполнения «Плана организационно-технических мероприятий Комитета энергосистем БРЭЛЛ в связи с передачей функций DC Baltija диспетчерским центрам трех ОПС Балтии» и предложениях по его уточнению.

*Докладчики: Секретариат Комитета энергосистем БРЭЛЛ
Секретариат BALTSO*

6.4. О дате и месте следующей встречи.

От концерна
«Белэнерго»

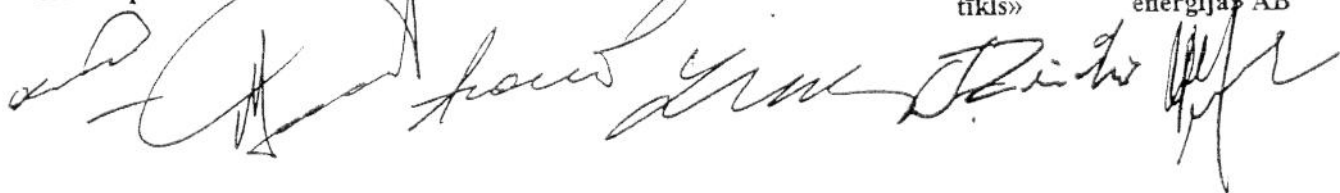
От ОАО
«ФСК ЕЭС»

От ОАО
«СО - ЦДУ ЕЭС»

От OÜ
«Põhivõrk»

От AS
Augstsprieguma
tīkls»

От
«Lietuvos
energija» AB



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», ОУ «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.

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	№ граничной опоры	№ опоры разделения ВЛ (принадлежность)	Расстояние от 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) – Кингисепская (Россия)	граница по пролету № 76-77	Эстонская ЭС (оп.№1 – оп.№76) ПС Кингисепская (оп.№77 – оп.№183)	≈0,8	≈50	По условиям Российской стороны	1	Россия

№ п/п	U, кВ	Наименование ВЛ	№ граничной опоры	№ опоры разделения ВЛ (принадлежность)	Расстояние от 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 325 ПС Советск (Россия) – ПС Клайпеда (Литва)	1А	Lietuvos energija	0,28	92,487	По договоренности сторон	4	По договоренности сторон
7.	330	ВЛ 326 ПС Советск (Россия) – ПС Юрбаркас (Литва)	1А	Lietuvos energija	0,28	45,179	По договоренности сторон	4	По договоренности сторон
8.	330	ВЛ 333 ПС Вильнюс (Литва) – ПС Молодечно (Белоруссия)	93	Lietuvos energija	0,15	37,173	По договоренности сторон	4	По договоренности сторон
9.	330	ВЛ 450 Игналинская АЭС (Литва) – ПС Полоцк (Белоруссия)	486	Lietuvos energija	0,11	7,981	По договоренности сторон	4	По договоренности сторон
10.	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	№ граничной опоры	№ опоры разделения ВЛ (принадлежность)	Расстояние от опоры до границы, км	Расстояние от разделяющей опоры до линейного участка, км	Режим заземления ВЛ для работ по разделению (соединению) линии	Время для выполнения разделения (соединения) ВЛ, час	Сторона производящая разделение (соединение) ВЛ
		(Белоруссия)							
11.	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 производство разделения (соединения) – предмет двухсторонней договоренности.

От концерна
«Белэнерго»

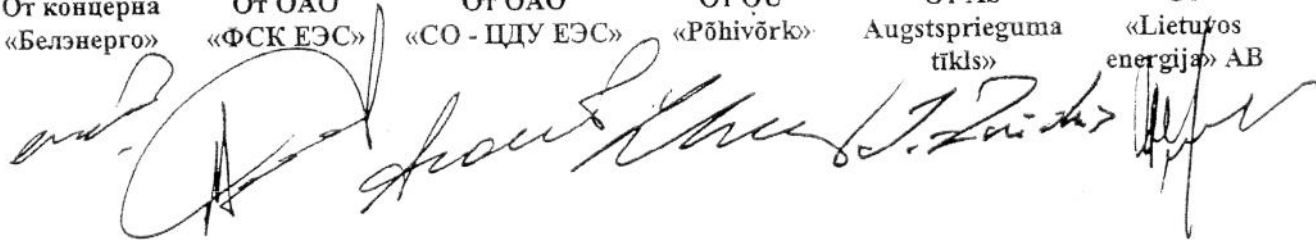
От ОАО
«ФСК ЕЭС»

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» АВ (далее – Стороны), подписавшими настоящее Положение, в части планирования ремонтов межгосударственных линий электропередачи и оборудования сети 330-750 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, 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» АВ – ЭС Литвы;
- OÜ «Põhivõrk» - ЭС Эстонии;
- РУП «ОДУ» концерна «Белэнерго» (далее ОДУ Беларуси) – ОЭС Беларуси;
- ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – ОЭС Северо-Запада.

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 мощностью контролируются следующие межсистемные и межгосударственные сечения:

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

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 активной и реактивной 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 согласовывают значения максимально допустимых перетоков мощности по соответствующим контролируемым сечениям в нормальной и ремонтных схемах, в которых пропускная способность сечений снижается, и направляют эту информацию Координатору годового планирования.

Максимально допустимые перетоки в контролируемых сечениях определяются Операторами на основании Положения по диспетчерскому управлению параллельной работой ОЭС Беларуси, ЕЭС России, ЭС Эстонии, ЭС Латвии и ЭС Литвы от 15.05.2003 г., 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», ОÜ «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 нормальной и основных ремонтных схем, 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 в сечениях 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», ОÜ «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», ОÜ «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 таблицу исходных 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 с 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, в том числе и информации, составляющей коммерческую тайну, собственниками которой являются договаривающиеся Стороны, регулируется отдельным «Соглашением об охране конфиденциальности информации», 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 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 после подписания регламента формирования, внесения изменений и актуализации расчетной модели ЭК БРЭЛЛ.

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 ЭСЭК БРЭЛЛ¹

	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 ЭСЭК БРЭЛЛ и подлежит уточнению не реже 1 раза в год.

CONCLUSIONS

[illegible]

ПЛАН
организационно - технических мероприятий Комитета энергосистем БРЭЛЛ в связи с передачей функций
DS Baltija диспетчерским центрам трех ОПС Балтии

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок исполнения			Исполнитель		
		Пред-ставления	Согла-сования	Утверж-дения	Представле-ния	Согласования	Утверждения
1.	Пересмотр оперативно-диспетчерской документации, утверждаемой Комитетом энергосистем БРЭЛЛ:						
1.1	«Положение по диспетчерскому управлению параллельной работой ОЭС Балтии, ОЭС Беларуси и ЕЭС России».	30.11.06	30.03.07	20.04.07	ОПС Литвы	«СО – ЦДУ ЕЭС» ОАО «ФСК ЕЭС» РУП «ОДУ» ОПС Латвии ОПС Эстонии	Комитет энергосистем БРЭЛЛ
1.2	«Перечень ВЛ, оборудования и РЗА, находящихся в оперативном подчинении диспетчеров СО-ЦДУ ЕЭС, ДЦ Балтия и ОДУ Беларуси с распределением их по способу диспетчерского управления между СО-ЦДУ ЕЭС, ДЦ Балтия, ОДУ Беларуси и энергосистемами».	30.11.06	30.03.07	20.04.07	ОПС Литвы ОПС Эстонии ОПС Латвии	«СО – ЦДУ ЕЭС» ОАО «ФСК ЕЭС» РУП «ОДУ»	Комитет энергосистем БРЭЛЛ
1.3	«Соглашение между Концерном «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», РАО ЕЭС России, АО «Eesti Energia» и АО «Lietuvos Energija» о параллельной работе энергосистем» и «Положение о Комитете энергосистем БРЭЛЛ».	01.06.06	01.04.07	20.04.07	ОПС Эстонии	«СО – ЦДУ ЕЭС» ОАО «ФСК ЕЭС» РУП «ОДУ» ОПС Латвии ОПС Литвы	Комитет энергосистем БРЭЛЛ
1.4	«Временное соглашение о взаимном предоставлении аварийного резерва мощности между Концерном «Белэнерго», ГАО «Latvenergo», АО «Eesti Energia», АО «Lietuvos Energija» и РАО ЕЭС России».	20.12.06	30.03.07	20.04.07	ОПС Эстонии ОПС Литвы ОПС Латвии	«СО – ЦДУ ЕЭС» РУП «ОДУ»	Комитет энергосистем БРЭЛЛ

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок исполнения			Исполнитель		
		Представления	Согласования	Утверждения	Представления	Согласования	Утверждения
1.5	«Типовая программа по переходу на ослабленную схему 330 кВ ОЭС Балтии с ОЭС Беларуси и ЕЭС России с последующим выделением региона Балтии совместно с Янтарьэнерго и "островом" Беларуси. (Вариант I)». <i>Включено в документ по пункту 1.10</i>				ОПС Латвии	«СО – ЦДУ ЕЭС» РУП «ОДУ» ОПС Литвы ОПС Эстонии	Комитет энергосистем БРЭЛЛ
1.6	«Типовая программа по восстановлению параллельной работы региона Балтии, Янтарьэнерго и «остров» Беларуси с ЕЭС России (Вариант I)». <i>Включено в документ по пункту 1.10</i>				ОПС Латвии	«СО – ЦДУ ЕЭС» РУП «ОДУ» ОПС Литвы ОПС Эстонии	Комитет энергосистем БРЭЛЛ
1.7	«Типовая программа по переходу на ослабленную схему 330 кВ ОЭС Балтии с ОЭС Беларуси и ЕЭС России с последующим выделением региона Балтии совместно с Янтарьэнерго (Вариант II)». <i>Включено в документ по пункту 1.10</i>				ОПС Латвии	«СО – ЦДУ ЕЭС» РУП «ОДУ» ОПС Литвы ОПС Эстонии	Комитет энергосистем БРЭЛЛ
1.8	«Типовая программа по восстановлению параллельной работы региона Балтии, Янтарьэнерго с ЕЭС России (Вариант II)». <i>Включено в документ по пункту 1.10</i>				ОПС Латвии	«СО – ЦДУ ЕЭС» РУП «ОДУ» ОПС Литвы ОПС Эстонии	Комитет энергосистем БРЭЛЛ
1.9	«Инструкция по предотвращению и ликвидации аварий в электрическом кольце энергосистем Беларуси, России, Эстонии, Латвии, Литвы (ЭК БРЭЛЛ)». <i>Включено в документ по пункту 1.10</i>	01.06.06	30.03.07	20.04.07	ОПС Латвии	«СО – ЦДУ ЕЭС» РУП «ОДУ» ОПС Литвы ОПС Эстонии	Комитет энергосистем БРЭЛЛ
1.10	«Положение по отделению ОЭС Балтии от ЕЭС России и ОЭС Беларуси».	01.06.06	30.03.07	20.04.07	ОПС Латвии	«СО – ЦДУ ЕЭС» РУП «ОДУ»	Комитет энергосистем

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок исполнения			Исполнитель		
		Представления	Согласования	Утверждения	Представления	Согласования	Утверждения
						ОПС Литвы ОПС Эстонии	БРЭЛЛ
1.11	«Общие принципы регулирования напряжения и реактивной мощности».	01.06.06	30.03.07	20.04.07	ОПС Литвы	«СО – ЦДУ ЕЭС» РУП «ОДУ» ОПС Латвии ОПС Эстонии	Комитет энергосистем БРЭЛЛ
1.12	«Основные принципы учета и расчета транзитных потоков мощности (энергии) и транзитных потерь в Электрическом Кольце БРЭЛЛ».				ОПС Литвы	«СО – ЦДУ ЕЭС» РУП «ОДУ» ОПС Латвии ОПС Эстонии	Комитет энергосистем БРЭЛЛ
1.13	«Регламент согласования графиков ремонтов электрооборудования на связях ЭК БРЭЛЛ». <i>Документ составлен с «Положением по планированию обмена электрической энергией и мощностью в ЭК БРЭЛЛ»</i>				ОПС Литвы	«СО – ЦДУ ЕЭС» РУП «ОДУ» ОАО «ФСК-ЕЭС» ОПС Латвии ОПС Эстонии	Комитет энергосистем БРЭЛЛ
1.14	«Соглашение о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ на межгосударственных воздушных линиях электропередачи, находящихся под наведенным напряжением и связывающих энергосистемы Белоруссии, России, Эстонии, Латвии, Литвы».				«СО – ЦДУ ЕЭС»	РУП «ОДУ» ОАО «ФСК ЕЭС» ОПС Латвии ОПС Литвы ОПС Эстонии	Комитет энергосистем БРЭЛЛ
1.15	Выполнено Закрепить за ОПС Латвии функцию поддержки базы данных коммерческого учета и выполнение месячного отчёта баланса электроэнергетики энергосистем с учётом				ОПС Латвии	РУП «ОДУ» «СО – ЦДУ ЕЭС» ОАО «ФСК ЕЭС» ОПС Литвы ОПС Эстонии	Комитет энергосистем БРЭЛЛ

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок исполнения				Исполнитель		
		Представления	Согласования	Утверждения	Представления	Согласования	Утверждения	
1.16	поставок (оперативная, возрастающая, коммерческая). «Положение по информационному обмену между диспетчерскими центрами в Электрическом Кольце БРЭЛЛ».		30.03.07	20.04.07	ОПС Эстонии	«СО – ЦДУ ЕЭС» ОПС Литвы ОПС Латвии РУП «ОДУ»	Комитет энергосистем БРЭЛЛ	
2.	Пересмотр оперативно-диспетчерской документации, не требующей утверждения Комитетом энергосистем БРЭЛЛ:							
2.1	«Положение об организации оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России в операционной зоне Филиал ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» - ОДУ Центра».	10.04.07		20.04.07	«СО-ЦДУ ЕЭС»		ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – ЦДУ ЕЭС»	
2.2.	«Перечень распределения объектов диспетчеризации операционной зоны Филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» - ОДУ Центра по способу управления».	01.03.07	30.03.07	20.04.07	«СО-ЦДУ ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС»	«СО-ЦДУ ЕЭС»	
2.3	«Положение об организации оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России в операционной зоне Филиал ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» - ОДУ Северо-Запада».	10.04.07		20.04.07	«СО – ЦДУ ЕЭС»		«СО – ЦДУ ЕЭС»	
2.4.	«Перечень распределения объектов диспетчеризации операционной зоны Филиала ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» - ОДУ Северо-Запада по способу управления».	01.03.07	30.03.07	20.04.07	«СО-ЦДУ ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС»	«СО-ЦДУ ЕЭС»	
2.5	«Положение по диспетчерскому управлению параллельной работой ОЭС Украины с ЕЭС России».	20.02.07	30.03.07	20.04.07	«СО – ЦДУ ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС» НЭК «Укрэнерго»	«СО – ЦДУ ЕЭС» НЭК «Укрэнерго»	
2.6	«Типовые программы по выводу в ремонт и вводу в работу ВЛ 750 кВ	20.02.07	30.03.07	20.04.07	«СО – ЦДУ ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС»	«СО – ЦДУ ЕЭС»	

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок исполнения			Исполнитель		
		Представления	Согласования	Утверждения	Представления	Согласования	Утверждения
	Калининская АЭС-Ленинградская».						
2.7	«Типовые программы № 7,8 по выводу в ремонт и вводу в работу ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Белорусская».	20.02.07	30.03.07	20.04.07	«СО – ЦДУ ЕЭС»	РУП «ОДУ»	«СО – ЦДУ ЕЭС»
2.8	«Схема организации ремонтных работ на ВЛ 750 кВ Калининская АЭС – Ленинградская».	20.02.07	30.03.07	20.04.07	«СО – ЦДУ ЕЭС»	ОАО «ФСК ЕЭС»	«СО – ЦДУ ЕЭС»
2.9	«Схема организации ремонтных работ на ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Белорусская».	20.02.07	30.03.07	20.04.07	РУП «ОДУ»	«СО – ЦДУ ЕЭС»	РУП «ОДУ»
2.10	«Инструкция по режимам параллельной работы ЕЭС России и ОЭС Балтии».	20.02.07	30.03.07	20.04.07	«СО – ЦДУ ЕЭС»	РУП «ОДУ»	«СО – ЦДУ ЕЭС» Координатор Балтии
2.11	«Инструкция по режимам параллельной работы ОЭС Беларуси и ОЭС Центра».	20.02.07	30.03.07	20.04.07	«СО – ЦДУ ЕЭС»	Координатор Балтии	«СО – ЦДУ ЕЭС» РУП «ОДУ»
2.12	«Типовые программы по выводу в ремонт и вводу в работу ВЛ 330 кВ № 309 Велюкорейская-Резекне».						
	Выполнено						
2.13	«Типовые программы по выводу в ремонт и вводу в работу ВЛ 330 кВ № 358 Тарту-Псков».						
	Выполнено						
2.14	«Типовые программы по выводу в ремонт и вводу в работу ВЛ 330 кВ № 325 Советск-Клайпеда».						
	Выполнено						
2.15	«Типовые программы по выводу в						

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок исполнения				Исполнитель		
		Представления	Согласования	Утверждения	Представления	Согласования	Утверждения	Утверждения
	ремонт и вводу в работу ВЛ 330 кВ № 326 Советск-Юрбаркас». Выполнено					РДУ «Янтарьэнерго»		
2.16	«Типовые программы по выводу в ремонт и вводу в работу ВЛ 330 кВ № 447 Советск-Круонию». Выполнено				ОПС Литвы	ОДУ Северо-Запада, РДУ «Янтарьэнерго»	ОПС Литвы	
2.17	«Типовые программы по выводу в ремонт и вводу в работу ВЛ 330 кВ № 373 Кингисепп-Эстонская». Выполнено				ОДУ Северо-Запада	ОПС Эстонии	ОДУ Северо-Запада	
2.18	«Типовые программы по выводу в ремонт и вводу в работу ВЛ 330 кВ № 374 Балти-Ленинградская». Выполнено				ОДУ Северо-Запада	ОПС Эстонии	ОДУ Северо-Запада	
2.19	«Типовые программы по выводу в ремонт и вводу в работу ВЛ 330 кВ № 333 Вильнюс – Молодечно». Выполнено				ОПС Литвы	РУП «ОДУ»	ОПС Литвы	
2.20	«Типовые программы по выводу в ремонт и вводу в работу ВЛ 330 кВ № 368 Алитус – Гродно». Выполнено				ОПС Литвы	РУП «ОДУ»	ОПС Литвы	
2.21	«Типовые программы по выводу в ремонт и вводу в работу ВЛ 330 кВ № 450 Игналинская АЭС – Полоцк». Выполнено				РУП «ОДУ»	ОПС Литвы	РУП «ОДУ»	
2.22	«Типовые программы по выводу в ремонт и вводу в работу ВЛ 330 кВ № 452 Игналинская АЭС – Сморгонь». Выполнено				РУП «ОДУ»	ОПС Литвы	РУП «ОДУ»	

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок исполнения			Исполнитель		
		Представления	Согласования	Утверждения	Представления	Согласования	Утверждения
2.23	«Типовые программы по выводу в ремонт и вводу в работу ВЛ 330 кВ № 705 Игналинская АЭС – Белорусская». Выполнено				РУП «ОДУ»	ОПС Литвы	РУП «ОДУ»
2.24	«Оперативные указания по эксплуатации ВЛ 330 кВ № 333 Вильнюс – Молодечно». Выполнено				ОПС Литвы	РУП «ОДУ»	ОПС Литвы
2.25	«Оперативные указания по эксплуатации ВЛ 330 кВ № 368 Алитус – Гродно». Выполнено				ОПС Литвы	РУП «ОДУ»	ОПС Литвы
2.26	«Оперативные указания по эксплуатации ВЛ 330 кВ № 450 Игналинская АЭС – Полоцк». Выполнено				РУП «ОДУ»	ОПС Литвы	РУП «ОДУ»
2.27	«Оперативные указания по эксплуатации ВЛ 330 кВ № 452 Игналинская АЭС – Сморгонь». Выполнено				РУП «ОДУ»	ОПС Литвы	РУП «ОДУ»
2.28	«Оперативные указания по эксплуатации ВЛ 330 кВ № 705 Игналинская АЭС – Белорусская». Выполнено				РУП «ОДУ»	ОПС Литвы	РУП «ОДУ»
2.29	«Инструкция по обслуживанию устройств РЗА линий 330кВ, находящихся в оперативном управлении и ведении диспетчера ОДУ Северо-Запада».	20.02.07	30.03.07	20.04.07	ОДУ Северо-Запада	ОПС Эстонии	ОДУ Северо-Запада

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок исполнения			Исполнитель		
		Представления	Согласования	Утверждения	Представления	Согласования	Утверждения
	(в части ЛЛ-373 Кингисепи-Эстонская, ЛЛ-374 Балти-Ленинградская)						
2.30	«Инструкция по обслуживанию устройств РЗА линий 330кВ, находящихся в оперативном управлении диспетчера РДУ «Янтарьэнерго» (ПС Советск-ПС Северная, ПС Советск - ПС Центральная)».	20.02.07	30.03.07	20.04.07	РДУ «Янтарьэнерго»	ОДУ Северо-Запада	РДУ «Янтарьэнерго»
2.31	«Оперативные указания по эксплуатации ВЛ 330кВ: Кингисепи-Эстонская ЭС; Балти – Ленинградская (ЛЛ-374)».				ОДУ Северо-Запада	ОПС Эстонии	ОДУ Северо-Запада
2.32	«Оперативные указания по эксплуатации ВЛ 330 кВ № 325 Советск-Клайпеда».				ОПС Литвы	ОДУ Северо-Запада, РДУ «Янтарьэнерго»	ОПС Литвы
2.33	«Оперативные указания по эксплуатации ВЛ 330 кВ № 326 Советск-Юрбарка».				ОПС Литвы	ОДУ Северо-Запада, РДУ «Янтарьэнерго»	ОПС Литвы
2.34	«Оперативные указания по эксплуатации ВЛ 330 кВ № 447 Советск-Круонно».				ОПС Литвы	ОДУ Северо-Запада, РДУ «Янтарьэнерго»	ОПС Литвы
2.35	«Оперативные указания по эксплуатации ВЛ 330 кВ № 309 Великорецкая-Резекне».				ОПС Латвии	ОДУ Северо-Запада	ОПС Латвии
2.36	«Оперативные указания по				ОПС Эстонии	ОДУ Северо-Запада	ОПС Эстонии

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок исполнения			Исполнитель		
		Представления	Согласования	Утверждения	Представители	Согласования	Утверждения
	эксплуатации ВЛ 330 кВ № 358 Тарту-Псков». Выполнено						
2.37	«Инструкция по регулированию напряжения в энергосистеме «Янтарьэнерго».	20.02.07	30.03.07	20.04.07	РДУ «Янтарьэнерго»	ОПС Литвы ОДУ Северо-Запада	РДУ «Янтарьэнерго»
2.38	Подготовка сводной информации об объемах нагрузки, подключенной к АЧР и ЧАПВ, САОН, графику временных отключений электрической энергии (мощности), генераторов, подключенных к АПЧ и др.	Регулярно			«СО – ЦДУ ЕЭС» РУП «ОДУ» ОПС Латвии ОПС Литвы ОПС Эстонии		«СО – ЦДУ ЕЭС»
3.	Организация каналов связи и обмена информацией между диспетчерскими пунктами						
3.1	Формирование рабочей группы по организации диспетчерской связи и обмена информацией между диспетчерскими пунктами ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» в г. Москве и г. Санкт-Петербурге, ДЦ стран Балтии в городах Рига, Таллин и Вильнюс и Янтарьэнерго (г. Калининград). Выполнено						«СО – ЦДУ ЕЭС» ОПС Литвы ОПС Латвии ОПС Эстонии РДУ «Янтарьэнерго»
3.2	Разработка и согласование принципов и схемы организации связей и протоколов обмена информацией. Разработка, согласование и утверждение графика реализации мероприятий. Выполнено				ОПС Эстонии	РДУ «Янтарьэнерго»	«СО – ЦДУ ЕЭС» ОПС Литвы ОПС Латвии ОПС Эстонии
3.3	Реализация мероприятий по						«СО – ЦДУ ЕЭС»

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок исполнения				Исполнитель		
		Представления	Согласования	Утверждения	Представления	Согласования	Утверждения	
	организации каналов связи между ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», ОДУ Северо-Запада и ОÜ «Rõivõrk», AS «Augstsprieguma tīkls», «Lietuvos energija» AB. Выполнено						ОПС Литвы ОПС Латвии ОПС Эстонии РДУ «Янтарьэнерго»	
3.4	Реализация мероприятий по организации обмена информацией между ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС», ОДУ Северо-Запада и ОÜ «Rõivõrk», AS «Augstsprieguma tīkls», «Lietuvos energija» AB.			Декабрь 2006 года			«СО – ЦДУ ЕЭС» ОПС Литвы ОПС Латвии ОПС Эстонии РДУ «Янтарьэнерго»	
3.5	Реализация мероприятий по увеличению скорости и объема передаваемой информации между ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (ОДУ Северо-Запада) и ОÜ «Rõivõrk».			01.06.07	ОПС Эстонии		ОДУ Северо-Запада ОПС Эстонии	
3.6	Организация устойчивой (+ резерв. канал) диспетчерской связи и обмена информацией между диспетчерскими пунктами РУП «ОДУ» и ОПС Литвы.			Декабрь 2006 года	РУП «ОДУ» ОПС Литвы		РУП «ОДУ» ОПС Литвы	