

**СОГЛАШЕНИЕ
О ПОДДЕРЖАНИИ И ИСПОЛЬЗОВАНИИ НОРМАТИВНОГО АВАРИЙНОГО
РЕЗЕРВА МОЩНОСТИ В ЭЛЕКТРИЧЕСКОМ КОЛЬЦЕ БРЭЛЛ**

«29» декабря _____ 2020 года

ГПО «Белэнерго» в лице Генерального директора Павла Владимировича Дрозда, действующего на основании Устава,

AS «Augstsprieguma tīkls» в лице Председателя Правления Вариса Бокса, действующего на основании Устава,

АО «СО ЕЭС» в лице заместителя Председателя Правления Сергея Анатольевича Павлушко, действующего на основании доверенности от 08.10.2020 № 01-86,

Elering AS в лице Председателя Правления Таави Вескимяги, действующего на основании Устава,

ПАО «ФСК ЕЭС» в лице Заместителя Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству и реализации услуг Алексея Валерьевича Мольского, действующего на основании доверенности от 09.11.2020 № 280-20,

ПАО «Интер РАО» в лице Члена Правления, врио руководителя Блока трейдинга Александры Геннадьевны Паниной, действующей на основании доверенности от 11.12.2019 № 1ДС-364/ИРАО

далее совместно именуемые «Стороны», а по отдельности – «Сторона», принимая во внимание условия 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 (далее – Соглашение БРЭЛЛ), а также условия иных связанных с ним соглашений и договоров, заключенных с участием Сторон, и в целях обеспечения устойчивой совместной работы энергосистем электрического кольца БРЭЛЛ,

заключили настоящее Соглашение о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ (далее – Соглашение).

1. Предмет Соглашения

1.1. Предметом настоящего Соглашения является установление порядка взаимодействия Сторон при поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности (далее – НАРМ) с целью предотвращения технологических нарушений в электрическом кольце БРЭЛЛ (далее – ЭК БРЭЛЛ).

1.2. НАРМ используется для предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в ЭК БРЭЛЛ в случаях:

а) отключения генерирующего и (или) электросетевого оборудования, приводящего к ограничению выдачи мощности электростанций, в одной из энергосистем сторон Соглашения;

б) отключения электросетевого оборудования, влияющего на пропускную способность межгосударственного контролируемого сечения ЭК БРЭЛЛ, приводящего к перегрузкам межгосударственных контролируемых сечений.

2. Стороны, ответственные за поддержание и использование нормативного аварийного резерва мощности

2.1. В энергосистемах Беларуси, Эстонии и Латвии ответственными за поддержание, предоставление НАРМ и определение количества электроэнергии, перемещенной между энергосистемами государств Сторон при использовании НАРМ в ЭК БРЭЛЛ, являются следующие организации:

- от энергосистемы Беларуси – ГПО «Белэнерго»;
- от энергосистемы Эстонии – Elering AS;
- от энергосистемы Латвии – AS «Augstsprieguma tīkls».

В энергосистеме России:

- ответственным за поддержание и предоставление НАРМ является АО «СО ЕЭС»;
- ответственным за определение количества поставленной электроэнергии при использовании НАРМ является ПАО «ФСК ЕЭС».

2.2. При использовании НАРМ покупка/продажа электроэнергии осуществляется в соответствии с договорами на поставку электроэнергии при оказании аварийной взаимопомощи в ЭК БРЭЛЛ.

Сторонами договоров на поставку электроэнергии при оказании аварийной взаимопомощи в ЭК БРЭЛЛ являются:

- от энергосистемы Беларуси – ГПО «Белэнерго»;
- от энергосистемы России – ПАО «Интер РАО» или уполномоченная им организация;
- от энергосистемы Эстонии – Elering AS;
- от энергосистемы Латвии – AS «Augstsprieguma tīkls».

2.3. При исполнении настоящего Соглашения права и обязанности ПАО «Интер РАО» состоят в заключении и исполнении договоров на поставку электроэнергии при оказании аварийной взаимопомощи в соответствии с п. 2.2, 6.1 настоящего Соглашения, а также договоров на размещение НАРМ в других энергосистемах в соответствии с п. 3.3 настоящего Соглашения, и ограничены только указанными вопросами.

3. Объем и места размещения нормативного аварийного резерва мощности

3.1. Объем НАРМ, поддерживаемый в каждой из энергосистем Сторон настоящего Соглашения (далее по тексту - собственный объем НАРМ), устанавливается в размере 100 МВт.

3.2. Каждая из указанных в п. 2.1 настоящего Соглашения организаций, являющихся ответственными за поддержание и предоставление НАРМ (далее - системный оператор), с учетом особенностей, установленных настоящим Соглашением, вправе на договорной основе разместить полностью или частично собственный объем НАРМ в иных энергосистемах Сторон настоящего Соглашения при условии согласования данного размещения и возможности

использования НАРМ с системным оператором, в энергосистеме которого предполагается размещение НАРМ.

О размещении собственного объема НАРМ в иных энергосистемах системный оператор, разместивший собственный объем НАРМ, уведомляет все иные Стороны настоящего Соглашения.

3.3. Размещение системным оператором ЕЭС России собственного объема НАРМ на договорной основе в иных энергосистемах осуществляется на основании договоров, заключаемых ПАО «Интер РАО» или уполномоченной им организацией с уполномоченными организациями зарубежных энергосистем.

3.4. Системные операторы энергосистем Беларуси, Латвии и Эстонии не могут размещать полностью или частично собственный объем НАРМ в энергосистемах, находящихся относительно них за сечениями «Центр – Беларусь», «Беларусь – Северо-Запад», «Латвия, Эстония – Северо-Запад».

3.5. Уведомление всех Сторон настоящего Соглашения о размещении собственного объема НАРМ в иных энергосистемах производится не позднее двух суток до планируемых суток X (сутки X-2).

3.6. Системные операторы самостоятельно несут обязанности по поддержанию и предоставлению собственного объема НАРМ перед другими системными операторами ЭК БРЭЛЛ.

Системный оператор, в энергосистеме которого другим системным оператором ЭК БРЭЛЛ на договорной основе размещен объем НАРМ, также несет обязанность по его поддержанию и предоставлению с учетом сетевых ограничений.

3.7. Реализация собственных резервов или НАРМ, в том числе в объеме, определенном в соответствии с п. 4.4 настоящего Соглашения, должна не приводить к превышению величин максимально допустимых перетоков в межгосударственных контролируемых сечениях ЭК БРЭЛЛ, допустимых токовых нагрузок электросетевого оборудования и ЛЭП, недопустимым отклонениям напряжения.

4. Предоставление нормативного аварийного резерва мощности при отключении генерирующего и (или) электросетевого оборудования в одной из энергосистем Сторон Соглашения

4.1. При отключении генерирующего и (или) электросетевого оборудования, приводящего к ограничению выдачи мощности электростанций, в одной из энергосистем Сторон Соглашения активирование НАРМ инициируется диспетчером энергосистемы, в которой произошло отключение генерирующего и (или) электросетевого оборудования (далее – Инициатор).

4.2. Инициатор активации НАРМ обращается к системному оператору, предоставляющему НАРМ, с запросом о предоставлении НАРМ с указанием времени начала активации, ориентировочного срока предоставления, величины активируемого резерва, причины активации НАРМ, а также незамедлительно уведомляет остальных системных операторов об активации НАРМ.

4.3. НАРМ активируется в течение 20 минут с момента отдачи Инициатором диспетчерской команды на его реализацию. Предоставление НАРМ гарантируется на срок до 12 часов.

4.4. В случае необходимости и при наличии технической возможности системные операторы в конкретных случаях могут согласовать предоставление большего объема НАРМ и (или) его предоставление на срок более 12 часов.

4.5. Фактическим моментом начала активации НАРМ считается время начала активации НАРМ, указанное инициатором в соответствующей диспетчерской команде.

4.6. Прекращение предоставления НАРМ осуществляется по диспетчерской команде Инициатора, которая должна содержать указание времени прекращения предоставления НАРМ. Инициатор незамедлительно должен уведомить остальных системных операторов о прекращении предоставления НАРМ.

4.7. Оформление факта активации НАРМ осуществляется в порядке, согласованном между системным оператором, диспетчер которого выступил Инициатором, и системным оператором, предоставившим объем НАРМ.

4.8. В течение 4 (четырёх) рабочих дней начиная со дня, следующего за днем прекращения предоставления НАРМ, системный оператор, диспетчер которого выступил Инициатором, и системный оператор, предоставивший НАРМ, осуществляют сверку информации о предоставлении НАРМ и оформляют двусторонний акт сверки по форме Приложения 1 к настоящему Соглашению.

4.9. Копии двустороннего акта сверки информации о предоставлении НАРМ, оформленного в соответствии с п. 4.8 настоящего Соглашения, в течение следующего за датой оформления рабочего дня направляются системным оператором, диспетчер которого выступил Инициатором, организациям, указанным в п. 2.2 настоящего Соглашения, тех энергосистем, системные операторы которых предоставили НАРМ (в ЕЭС России – также и ПАО «ФСК ЕЭС»).

5. Предоставление нормативного аварийного резерва мощности при отключении электросетевого оборудования, влияющего на пропускную способность межгосударственных контролируемых сечений ЭК БРЭЛЛ

5.1. При отключении электросетевого оборудования, влияющего на пропускную способность межгосударственного контролируемого сечения ЭК БРЭЛЛ, приводящего к перегрузкам межгосударственных контролируемых сечений, активирование НАРМ и резервов на разгрузку инициируется диспетчером, руководящим ликвидацией нарушения нормального режима при перегрузке сечения в соответствии с инструкцией по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в ЭК БРЭЛЛ и иными документами Сторон (далее – Координатор).

5.2. Перегрузка межгосударственного контролируемого сечения ЭК БРЭЛЛ устраняется путем активации НАРМ в дефицитной энергосистеме и

разгрузкой генерирующего оборудования в избыточной энергосистеме ЭК БРЭЛЛ, перетоки электроэнергии между которыми перегружают данное сечение.

5.3. Координатор обращается к системным операторам, предоставляющим НАРМ и резервы на разгрузку, с указанием времени начала активации НАРМ и резервов на разгрузку, ориентировочного срока предоставления, величины активируемого НАРМ и резерва на разгрузку, причины активации НАРМ, а также незамедлительно уведомляет остальных системных операторов об активации НАРМ и резервов на разгрузку.

5.4. НАРМ и резервы на разгрузку активируются в течение 20 минут с момента отдачи Координатором диспетчерской команды на их реализацию. Предоставление НАРМ гарантируется на срок до 12 часов. Время начала исполнения команд на реализацию НАРМ и резервов на разгрузку, отдаваемых Координатором, должны совпадать.

5.5. Фактическим моментом начала активации НАРМ и резервов на разгрузку считается время, указанное Координатором в соответствующей диспетчерской команде.

5.6. Прекращение предоставления НАРМ и резервов на разгрузку осуществляется по диспетчерским командам Координатора, которые содержат указание времени прекращения предоставления НАРМ и резервов на разгрузку.

Координатор незамедлительно уведомляет остальных системных операторов о прекращении предоставления НАРМ и резервов на разгрузку.

5.7. Оформление факта активации НАРМ и резервов на разгрузку осуществляется в порядке, согласованном между системным оператором, диспетчер которого являлся Координатором, и системным оператором, предоставившим объем НАРМ и резервы на разгрузку.

5.8. В течение 4 (четырёх) рабочих дней начиная со дня, следующего за днем прекращения предоставления НАРМ и резервов на разгрузку, системный оператор, диспетчер которого являлся Координатором, и системный оператор, предоставивший НАРМ и резервы на разгрузку, осуществляют сверку информации о предоставлении НАРМ и резервов на разгрузку и оформляют двусторонние акты сверки по форме Приложений 1 и 2 к настоящему Соглашению.

5.9. Копии двусторонних актов сверки информации о предоставлении НАРМ и резервов на разгрузку, оформленных в соответствии с п. 5.8 настоящего Соглашения, в течение следующего за датой оформления рабочего дня направляются системным оператором, диспетчер которого являлся Координатором, организациям, указанным в п. 2.2 настоящего Соглашения, тех энергосистем, системные операторы которых предоставили НАРМ или резервы на разгрузку (в ЕЭС России – также и ПАО «ФСК ЕЭС»).

6. Поставка и оплата электроэнергии, переданной/принятой при активации НАРМ

6.1. Поставка электроэнергии при активации НАРМ осуществляется в соответствии с договорами на поставку электроэнергии при оказании аварийной

взаимопомощи в ЭК БРЭЛЛ, заключаемыми в двустороннем порядке между организациями, указанными в п. 2.2 настоящего Соглашения.

6.2. Количество поставленной при активации НАРМ электроэнергии определяется организациями, указанными в п. 2.1 настоящего Соглашения (в ЕЭС России – ПАО «ФСК ЕЭС»), в энергосистемах которых был активирован НАРМ, расчётным путем на основании акта сверки информации о предоставлении НАРМ, оформленного в соответствии с п. 4.8 и (или) 5.8.

Для энергосистем России и Беларуси фактическое количество поставленной при активации НАРМ электроэнергии определяется расчетным путем, организациями указанными в п. 2.1 настоящего Соглашения (в ЕЭС России – ПАО «ФСК ЕЭС»), на основании двустороннего акта сверки информации о предоставлении НАРМ, оформленного в соответствии с п. 4.8 и (или) 5.8, и данных коммерческого учета.

6.3. Оплата электроэнергии, переданной/принятой при активации НАРМ, осуществляется организацией, указанной в п. 2.2 настоящего Соглашения, той энергосистемы, системный оператор которой инициировал активацию НАРМ.

6.4. Стороны обязуются определить для каждого межгосударственного контролируемого сечения ЭК БРЭЛЛ отдельно порядок компенсации затрат, связанных с активацией НАРМ и резервов на разгрузку.

7. Срок действия Соглашения

7.1. Настоящее Соглашение вступает в силу с момента подписания его Сторонами при условии заключения договоров, указанных в п. 6.1 настоящего Соглашения, и действует до 31.12.2021, за исключением п. 3.3 и раздела 5 настоящего Соглашения.

7.2. Положения раздела 5 настоящего Соглашения вступают в силу для конкретного межгосударственного контролируемого сечения ЭК БРЭЛЛ в случае установления Сторонами порядка компенсации затрат, связанных с активацией НАРМ и резервов на разгрузку (в соответствии с п. 6.4 настоящего Соглашения).

7.3. Пункт 3.3 настоящего Соглашения вступает в силу после внесения соответствующих изменений в российское законодательство, а также договор о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламенты к нему, определяющих механизмы оказания аварийной взаимопомощи зарубежными энергосистемами.

7.4. Действие настоящего Соглашения будет считаться ежегодно продленным на следующий календарный год, если ни одна из Сторон за 3 (три) месяца до окончания года не уведомит письменно остальные Стороны о своем отказе от дальнейшего его продления.

В случае если от одной из Сторон Соглашения получено уведомление об ее отказе от продления Соглашения, действие настоящего Соглашения считается продленным на следующий календарный год в отношении других Сторон Соглашения, не направивших такое уведомление. В указанном случае:

- начиная с 01 января года, следующего за годом, в котором было получено вышеуказанное уведомление, настоящее Соглашение считается заключенным и

продолжает действовать в отношении таких Сторон Соглашения на предусмотренных им условиях;

- внесение в Соглашение изменений и дополнений, вступающих в силу начиная с 01 января года, следующего за годом, в котором было получено вышеуказанное уведомление, или после указанной даты (в том числе вносимых в связи с выходом одной Стороны из Соглашения), осуществляется путем подписания таких изменений и дополнений другими Сторонами Соглашения без участия Стороны, заявившей об отказе от продления Соглашения.

7.5. Настоящее Соглашение прекращает действовать с момента расторжения или прекращения действия по иным основаниям Соглашения БРЭЛЛ.

7.6. При отказе одной из Сторон от дальнейшего участия в настоящем Соглашении в соответствии с п. 7.4 Соглашения другие Стороны не вправе требовать от этой Стороны возмещения убытков в связи с выходом ее из Соглашения при условии соблюдения установленного п. 7.4 порядка уведомления.

8. Прочие условия

8.1. Настоящее Соглашение составлено на русском и английском языках в 6 (шести) экземплярах (по одному для каждой из Сторон). Все экземпляры имеют равную юридическую силу. Превалирующим языком является русский язык.

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

8.3. Настоящее Соглашение регулируется нормами материального права Швеции, если Стороны не достигнут иной договоренности.

8.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Соглашения или в связи с ним, Стороны обязуются решать в порядке переговоров. Попытка урегулирования спора в порядке переговоров считается неудавшейся, как только одна Сторона уведомит об этом другую Сторону в письменном виде. В случае невозможности урегулирования спора посредством переговоров Спор подлежит окончательному разрешению путем арбитража в соответствии с Арбитражным регламентом Арбитражного Института Торговой палаты г. Стокгольма (Швеция). Состав арбитража будет включать 3 (трех) арбитров. Языком арбитражного разбирательства будет английский язык, если спорящие Стороны не достигнут иной договоренности. Место проведения арбитража – Стокгольм (Швеция).

8.5. Изменения и дополнения к настоящему Соглашению согласовываются Сторонами путем подписания дополнительных соглашений (с учетом п. 7.4 настоящего Соглашения).

8.6. В части, не предусмотренной настоящим Соглашением, отношения Сторон регулируются в соответствии с положениями Соглашения БРЭЛЛ.

8.7. С момента вступления в силу настоящего Соглашения прекращается

действие Соглашения о поддержании и использовании нормативного аварийного резерва мощности в электрическом кольце БРЭЛЛ от 06 декабря 2010.

9. Подписи Сторон

От ГПО «Белэнерго»
Генеральный директор

Павел Дрозд

От AS «Augstsprieguma tīkls»
Председатель Правления

Варис Бокс

*AS "Augstsprieguma tīkls"
Member of the Board*

От АО «СО ЕЭС»
Заместитель Председателя
Правления

Gatis Junghans

Сергей Павлушко

От Elering AS
Председатель Правления

Taavi Veermäe

Таави Вескимяги

От ПАО «ФСК ЕЭС»
Заместитель Генерального
директора по инвестициям,
капитальному строительству и
реализации услуг

Алексей Мольский

От ПАО «Интер РАО»
Член Правления,
врио руководителя Блока
трейдинга

Александра Панина

Акт сверки информации о предоставлении НАРМ

Системный оператор, инициировавший предоставление НАРМ	Системный оператор, предоставивший НАРМ	Дата и время начала предоставления НАРМ	Дата и время окончания активации НАРМ	Причина предоставления НАРМ

Величина почасового объема предоставленного НАРМ [МВтч]

За первые сутки _____ (дата)	
Час (мск)	Объем, МВтч
00-01	
01-02	
02-03	
03-04	
04-05	
05-06	
06-07	
07-08	
08-09	
09-10	
10-11	
11-12	
12-13	
13-14	
14-15	
15-16	
16-17	
17-18	
18-19	
19-20	
20-21	
21-22	
22-23	
23-24	
Итого	

За вторые сутки * _____ (дата)	
Час (мск)	Объем, МВтч
00-01	
01-02	
02-03	
03-04	
04-05	
05-06	
06-07	
07-08	
08-09	
09-10	
10-11	
11-12	
12-13	
13-14	
14-15	
15-16	
16-17	
17-18	
18-19	
19-20	
20-21	
21-22	
22-23	
23-24	
Итого	

* В случае, если время предоставления НАРМ переходит на вторые сутки

Инициатор предоставления НАРМ:

От _____
(наименование системного оператора)

(должность)

(подпись) / _____ /
(расшифровка подписи)

« _____ » _____ 20__ г.

Системный оператор, предоставивший НАРМ:

От _____
(наименование системного оператора)

(должность)

(подпись) / _____ /
(расшифровка подписи)

« _____ » _____ 20__ г.

Акт сверки информации о предоставлении резерва на разгрузку

Системный оператор, инициировавший предоставление резерва на разгрузку	Системный оператор, предоставивший резерв на разгрузку	Дата и время начала предоставления резерва на разгрузку	Дата и время окончания активации резерва на разгрузку	Причина предоставления резерва на разгрузку

Величина почасового объема предоставленного резерва на разгрузку [МВтч]

За первые сутки _____ (дата)	
Час (мск)	Объем, МВтч
00-01	
01-02	
02-03	
03-04	
04-05	
05-06	
06-07	
07-08	
08-09	
09-10	
10-11	
11-12	
12-13	
13-14	
14-15	
15-16	
16-17	
17-18	
18-19	
19-20	
20-21	
21-22	
22-23	
23-24	
Итого	

За вторые сутки* _____ (дата)	
Час (мск)	Объем, МВтч
00-01	
01-02	
02-03	
03-04	
04-05	
05-06	
06-07	
07-08	
08-09	
09-10	
10-11	
11-12	
12-13	
13-14	
14-15	
15-16	
16-17	
17-18	
18-19	
19-20	
20-21	
21-22	
22-23	
23-24	
Итого	

* В случае, если время предоставления разгрузки переходит на вторые сутки

Инициатор предоставления резерва на разгрузку:

От _____
(наименование системного оператора)

(должность)

_____/_____/_____
(подпись) (расшифровка подписи)

« _____ » _____ 20 _____ г.

Системный оператор, предоставивший резерв на разгрузку:

От _____
(наименование системного оператора)

(должность)

_____/_____/_____
(подпись) (расшифровка подписи)

« _____ » _____ 20 _____ г.