

**Соглашение об обеспечении параллельной работы
Единой энергетической системы России и
объединенной энергетической системы Республики Беларусь**

«29» января 2025 г.

Государственное производственное объединение электроэнергетики «Белэнерго», именуемое в дальнейшем **ГПО «Белэнерго»**, в лице генерального директора Андрея Васильевича Панченко, действующего на основании Устава,

Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем **АО «СО ЕЭС»**, в лице Первого заместителя Председателя Правления Сергея Анатольевича Павлушко, действующего на основании доверенности от 15.05.2023 № 01-44,

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети», именуемое в дальнейшем **ПАО «Россети»**, в лице Заместителя Генерального директора по реализации услуг и транспорту электроэнергии Елены Викторовны Андреевой, действующей на основании доверенности от 02.12.2022 № 234-22,

совместно именуемые в дальнейшем **Стороны**, при упоминании отдельно – **Сторона**,

осознавая технико-экономические преимущества и взаимную выгоду, создаваемые параллельной работой Единой энергетической системы России (далее – **ЕЭС России**) и объединенной энергетической системы Республики Беларусь (далее – **ОЭС Беларуси**),

признавая необходимость эффективных взаимосогласованных действий при организации параллельной работы ЕЭС России и ОЭС Беларуси,

основываясь на Соглашении между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о некоторых мерах по обеспечению параллельной работы Единой энергетической системы Российской Федерации и объединенной энергетической системы Республики Беларусь от 15 марта 2011 года (далее – **Соглашение от 15.03.2011**), Договоре о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года,

заключили настоящее Соглашение об обеспечении параллельной работы Единой энергетической системы России и объединенной энергетической системы Республики Беларусь (далее – **Соглашение**) о нижеследующем:

Статья 1. Предмет Соглашения

1.1. Организация и осуществление параллельной работы ЕЭС России и ОЭС Беларуси, включая осуществление действий по:

- планированию ремонтов линий электропередачи (далее – ЛЭП), электросетевого оборудования, устройств релейной защиты, противоаварийной, сетевой и режимной автоматики, эксплуатационное состояние или технологический режим которых оказывает влияние на режимы параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России;
- планированию и обеспечению выполнения согласованных почасовых графиков сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ЕЭС России и ОЭС Беларуси;
- регулированию частоты электрического тока (далее – частота) и перетоков активной мощности при поддержании частоты;
- регулированию перетоков активной мощности в контролируемых сечениях;
- регулированию напряжения;
- предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части ОЭС Беларуси и ЕЭС России;
- согласованию объемов фактического сальдо перетоков электрической энергии между ЕЭС России и ОЭС Беларуси;
- урегулированию отклонений фактического сальдо перетоков электрической энергии от плановых значений;
- организации оказания услуг по межгосударственной передаче электрической энергии;
- обеспечению надлежащей эксплуатации межгосударственных ЛЭП (далее – МГЛЭП), оборудования и устройств, обеспечивающих параллельную работу ОЭС Беларуси и ЕЭС России;
- оказанию взаимопомощи в случае возникновения аварийных ситуаций в ОЭС Беларуси и/или в ЕЭС России.

1.2. В рамках Соглашения под параллельной работой ОЭС Беларуси и ЕЭС России Стороны понимают совместную работу энергетических систем Республики Беларусь и Российской Федерации, и их объектов, связанных между собой МГЛЭП, в едином технологическом режиме с общими технологическими параметрами и единой частотой электрического тока.

1.3. Стороны обязуются своими действиями не наносить ущерб друг другу, не снижать качество электрической энергии и надежность параллельной работы энергосистем ОЭС Беларуси и ЕЭС России.

Статья 2. Основные принципы параллельной работы энергосистем

2.1. Сотрудничество Сторон осуществляется на основе равноправия, взаимной выгоды и невмешательства в вопросы внутреннего управления.

2.2. Организация параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России регламентируется положениями Соглашения независимо от наличия других договоров и соглашений по организации параллельной работы энергосистем, в которых участвуют или могут принять участие любая из договаривающихся Сторон.

2.3. В случае, если Стороны примут (принимают) участие в других договорах и соглашениях по организации параллельной работы своих энергосистем с энергосистемами третьих стран, они обязаны проинформировать об этом друг друга. Если положения этих договоров и соглашений вступят (вступают) в противоречие с положениями и условиями Соглашения, Стороны рассматривают возможность внесения необходимых изменений в другие договоры и соглашения и/или в Соглашение.

2.4. Рабочим языком в процессе планирования и управления режимами параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России и связанного с ним ведения документации, а также ведения переписки по вопросам, связанным с исполнением, изменением Соглашения и осуществлением параллельной работы ЕЭС России и ОЭС Беларуси, принимается русский язык.

2.5. При ведении оперативных переговоров диспетчерского персонала ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» и в документах, указанных в пунктах 3.2 – 3.5 Соглашения, принимается московское время.

Статья 3. Организация и координация оперативно-диспетчерского управления

3.1. Круглосуточное оперативно-диспетчерское управление параллельной работой ОЭС Беларуси и ЕЭС России осуществляется ГПО «Белэнерго» со стороны Республики Беларусь и АО «СО ЕЭС» со стороны Российской Федерации.

3.2. Порядок взаимодействия ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» при осуществлении оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ОЭС Беларуси и ЕЭС России регламентируется утвержденным ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» Положением об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ОЭС Беларуси и ЕЭС России (далее – Положение об ОДУ), а также иными инструкциями и положениями, согласованными или совместно утвержденными ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС».

3.3. Перечень ЛЭП, оборудования объектов электроэнергетики, устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, телемеханики и связи, распределенных по способу диспетчерского управления/ведения, согласовывается ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» в порядке, установленном Положением об ОДУ.

3.4. Принципы организации и настройки, а также объемы управляющих воздействий существующей и вновь вводимой противоаварийной автоматики, устройств релейной защиты, влияющих на режимы параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России, согласовываются ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» и подлежат выполнению Сторонами Соглашения. Каждая из Сторон обязуется соблюдать согласованные ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» уставки и объемы управляющих воздействий противоаварийной автоматики, принимать эффективные меры для обеспечения ее готовности к действию.

3.5. Ликвидация нарушений нормального режима параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России осуществляется в соответствии с утвержденной ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» Инструкцией по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части ОЭС Беларуси и ЕЭС России.

3.6. Взаимодействие нижестоящих диспетчерских центров энергоснабжающих организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго», и филиалов АО «СО ЕЭС» по вопросам, не урегулированным документами, указанными в пунктах 3.2 – 3.5 Соглашения, в отношении ЛЭП, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, находящихся в их диспетчерском управлении/ведении, регулируется документами, разрабатываемыми и утверждаемыми соответствующими диспетчерскими центрами, при условии, что утверждаемые ими документы не противоречат Соглашению и документам, указанным в пунктах 3.2 – 3.5 Соглашения.

3.7. АО «СО ЕЭС» и ГПО «Белэнерго» обязуются в порядке и сроки, регламентируемые Положением по ОДУ, согласовывать между собой годовую и месячные графики ремонтов ЛЭП, оборудования и годовой график технического обслуживания устройств РЗА, отнесенных к объектам диспетчеризации АО «СО ЕЭС» и ГПО «Белэнерго».

Статья 4. Организация оперативно-технологического управления

4.1. Оперативно-технологическое управление параллельной работой ОЭС Беларуси и ЕЭС России осуществляется ГПО «Белэнерго» со стороны Республики Беларусь и ПАО «Россети» со стороны Российской Федерации.

4.2. Порядок взаимодействия ГПО «Белэнерго» и ПАО «Россети» при эксплуатации и техническом обслуживании МГЛЭП регламентируется утвержденным Сторонами Положением о порядке и условиях организации безопасного выполнения ремонтных работ на межгосударственных линиях электропередачи, связывающих энергосистемы Российской Федерации и Республики Беларусь, а также иными инструкциями и положениями, согласованными или совместно утвержденными ГПО «Белэнерго» и ПАО «Россети».

4.3. ГПО «Белэнерго» на территории Республики Беларусь и ПАО «Россети» на территории Российской Федерации обязуются обеспечивать исправное состояние МГЛЭП, оборудования подстанций, устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики, режимной автоматики, телемеханики, связи и средств учета в соответствии с их нормативными техническими характеристиками, осуществлять надлежащую эксплуатацию и своевременное обслуживание МГЛЭП и оборудования, принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании и влияющих на параллельную работу ОЭС Беларуси и ЕЭС России.

4.4. ГПО «Белэнерго» на территории Республики Беларусь и ПАО «Россети» на территории Российской Федерации обязуются обеспечивать оснащение принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании объектов электросетевого хозяйства необходимыми фиксирующими приборами и устройствами регистрации аварийных событий и процессов, устройствами релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, телемеханики, связи и средствами учета.

4.5. Порядок организации технического обслуживания и оснащения МГЛЭП устройствами релейной защиты и автоматики, влияющими на режимы параллельной работы энергосистем, совместно разрабатывается Сторонами.

4.6. ГПО «Белэнерго» и ПАО «Россети» предоставляют друг другу и АО «СО ЕЭС» предварительную информацию о намечаемых мероприятиях по техническому перевооружению, реконструкции и модернизации объектов электросетевого хозяйства, влияющих на параллельную работу ОЭС Беларуси и ЕЭС России.

Статья 5. Планирование режимов параллельной работы

5.1. Планирование режимов параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России осуществляется в соответствии с утвержденным Сторонами Положением по планированию электроэнергетических режимов параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России (далее – Положение по планированию).

5.2. В условиях параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России при долгосрочном (на год и месяц) и краткосрочном (на сутки) планировании применяются скоординированные расчеты потокораспределения на общей расчетной модели, осуществляемые в соответствии с Положением по планированию.

5.3. Полученный по результатам указанного в пункте 5.2 Соглашения расчета плановый почасовой график сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ОЭС Беларуси и ЕЭС России представляет собой среднечасовые значения электрической мощности на каждые предстоящие сутки. Плановый почасовой график сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ОЭС Беларуси и ЕЭС России подлежит выполнению ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» с учетом распределения функций по регулированию частоты и перетоков активной мощности, предусмотренного статьей 7 Соглашения.

5.4. Плановый почасовой график сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ОЭС Беларуси и ЕЭС России не может быть изменен в одностороннем порядке ГПО «Белэнерго» или АО «СО ЕЭС».

Плановый почасовой график сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ОЭС Беларуси и ЕЭС России может быть оперативно скорректирован по согласованию между ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» по основаниям и в порядке, определенным Положением об ОДУ.

5.5. После утверждения актов (документов), регулирующих функционирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, указанных в Договоре о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года и предусматривающих особенности формирования почасового графика сальдо перетоков электрической энергии (мощности), в том числе между ОЭС Беларуси и ЕЭС России, Стороны рассматривают необходимость внесения соответствующих изменений в Положение по планированию.

Статья 6. Урегулирование почасовых отклонений

6.1. Почасовые отклонения сальдо перетоков электрической энергии между ОЭС Беларуси и ЕЭС России, возникающие в процессе поддержания параметров параллельной работы энергосистем, а также при корректировке плановых почасовых графиков сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ОЭС Беларуси и ЕЭС России (далее – отклонения) подлежат урегулированию на договорной основе.

6.2. ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» осуществляют регистрацию объемов отклонений с указанием Сторон, инициирующих корректировки

плановых почасовых графиков сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ОЭС Беларуси и ЕЭС России, и обеспечивают оформление акта сверки корректировок плановых почасовых графиков сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ОЭС Беларуси и ЕЭС России. Порядок согласования корректировок плановых почасовых графиков сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ОЭС Беларуси и ЕЭС России и оформления актов сверки определяется Положением об ОДУ.

6.3. На основании показаний приборов учета ГПО «Белэнерго» и ПАО «Россети» в соответствии с взаимосогласованным порядком определяют значения почасовых отклонений фактического сальдо перетоков электрической энергии между ОЭС Беларуси и ЕЭС России от плановых значений с учетом зарегистрированных ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» инициатив по корректировке плановых почасовых графиков сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ОЭС Беларуси и ЕЭС России.

6.4. Отклонения фактических почасовых значений сальдо перетоков электрической энергии между ОЭС Беларуси и ЕЭС России от плановых значений, обусловленные оказанием аварийной взаимопомощи, подлежат урегулированию на основе отдельных договоров (контрактов) купли-продажи отклонений электрической энергии, заключаемых между уполномоченными организациями.

6.5. Отклонения фактических почасовых значений сальдо перетоков электрической энергии между ОЭС Беларуси и ЕЭС России от плановых значений, не вызванные оказанием аварийной взаимопомощи, подлежат урегулированию на основе отдельных договоров (контрактов) купли-продажи отклонений электрической энергии, заключаемых между уполномоченными организациями.

Статья 7. Регулирование частоты и перетоков активной мощности

7.1. Регулирование частоты и перетоков активной мощности осуществляется согласованными действиями ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС».

7.2. АО «СО ЕЭС» обеспечивает поддержание квазиустановившихся значений частоты в пределах $(50,0 \pm 0,05)$ Гц при допустимости нахождения значений частоты в пределах $(50,0 \pm 0,2)$ Гц с восстановлением частоты до уровня $(50,0 \pm 0,05)$ Гц за время не более 15 минут.

7.3. ГПО «Белэнерго» поддерживает согласованное сальдо перетоков активной мощности между ОЭС Беларуси и ЕЭС России с коррекцией по частоте.

7.4. Часовая величина отклонения фактического почасового сальдо перетоков электрической энергии между ОЭС Беларуси и ЕЭС России от плановых значений не должна превышать:

- в 2025 и 2026 годах ± 100 МВт·ч;
- с 01.01.2027 ± 70 МВт·ч.

Для часа возникновения в ОЭС Беларуси внутреннего небаланса мощности, вызванного аварийным отключением энергоблока на Белорусской АЭС, и следующего за ним часа величина отклонения фактического почасового сальдо перетоков электрической энергии между ОЭС Беларуси и ЕЭС России от плановых значений не должна превышать:

- в 2025 и 2026 годах – 100 МВт·ч на выдачу из ОЭС Беларуси и 250 МВт·ч на прием в ОЭС Беларуси;
- с 01.01.2027 – 70 МВт·ч на выдачу из ОЭС Беларуси и 250 МВт·ч на прием в ОЭС Беларуси.

7.5. ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» осуществляют мониторинг показателей качества регулирования частоты и перетоков активной мощности, указанных в пунктах 7.2 и 7.4 Соглашения, результаты которого предоставляют друг другу во взаимосогласованном порядке.

Статья 8. Регулирование напряжения

8.1. Стороны осуществляют регулирование напряжения в соответствии с нормативными правовыми актами государств Сторон и определяют перечень контрольных пунктов, напряжение в которых контролируется.

8.2. Для пограничных подстанций в нормальных режимах максимально допустимые уровни напряжений составляют:

- для 110 кВ – 126 кВ;
- для 220 кВ – 252 кВ;
- для 330 кВ – 363 кВ;
- для 500 кВ – 525 кВ;
- для 750 кВ – 787 кВ.

Минимальные уровни напряжения определяются условиями устойчивости энергосистемы и надежности работы оборудования.

8.3. Если напряжение выходит за пределы допустимых (согласованных) значений, соответствующий диспетчерский центр Стороны должен обеспечить реализацию мероприятий для поддержания напряжения в пределах допустимых (согласованных) значений.

8.4. Стороны стремятся минимизировать перетоки реактивной мощности по МГЛЭП путем регулирования напряжения в контрольных

пунктах своих энергосистем при сохранении напряжения на пограничных подстанциях в требуемых пределах.

8.5. Контроль напряжений в контрольных пунктах и перетоков реактивной мощности по МГЛЭП производится по данным телеизмерений. В спорных ситуациях приоритетными являются показания измерительных приборов на объектах электроэнергетики.

8.6. При возникновении аварийной ситуации по напряжению в какой-либо энергосистеме Стороны в пределах имеющихся технических возможностей принимают взаимосогласованные меры по оказанию взаимопомощи в регулировании напряжения.

Статья 9. Межгосударственная передача электрической энергии

9.1. Межгосударственная передача российской электрической энергии через ОЭС Беларуси осуществляется на основании соответствующего отдельного договора, заключаемого между ГПО «Белэнерго» и ПАО «Россети».

Межгосударственная передача белорусской электрической энергии через ЕЭС России осуществляется на основании соответствующего отдельного договора, заключаемого между ГПО «Белэнерго» и соответствующим субъектом электроэнергетики Российской Федерации.

9.2. Определение фактически сложившихся объемов межгосударственной передачи электрической энергии производится ГПО «Белэнерго» и ПАО «Россети» на основании данных приборов коммерческого учета электрической энергии в согласованном ГПО «Белэнерго» и ПАО «Россети» порядке.

Статья 10. Оказание аварийной взаимопомощи

10.1. Оказание аварийной взаимопомощи, предусматривающей поставки электрической энергии между ОЭС Беларуси и ЕЭС России, осуществляется при соблюдении следующих условий:

а) наличие договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии, заключенных между ГПО «Белэнерго» и соответствующим субъектом электроэнергетики Российской Федерации и регламентирующих порядок оказания аварийной взаимопомощи и условия оплаты электрической энергии, переданной при ее оказании, и в соответствии с условиями указанных договоров;

б) наличие согласования условий договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии в рамках оказания аварийной взаимопомощи с:

– АО «СО ЕЭС» – в части вопросов, затрагивающих планирование и

управление режимами параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России, включая определение технической возможности оказания аварийной помощи, ее объема и времени оказания, условий ограничения или прекращения оказания аварийной помощи, определения объема оказанной аварийной помощи;

– ПАО «Россети» – в части вопросов оказания услуг по передаче электрической энергии, предоставления информации о количестве электрической энергии, фактически поставленной уполномоченной организацией в рамках оказания аварийной помощи, обеспечения необходимых технологических условий для осуществления уполномоченной организацией поставки электрической энергии при оказании аварийной помощи.

Статья 11. Порядок учета и расчетов фактических объемов межгосударственных перетоков электрической энергии

11.1. ГПО «Белэнерго» на территории Республики Беларусь и ПАО «Россети» на территории Российской Федерации организуют эксплуатацию приборов и систем коммерческого учета электрической энергии, принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании, и установленных на МГЛЭП.

11.2. Перечень МГЛЭП, по которым осуществляется учет перетоков электрической энергии между ОЭС Беларуси и ЕЭС России, приведен в приложении к Соглашению, являющемся его неотъемлемой частью.

11.3. Фактические объемы перетоков электрической энергии между ОЭС Беларуси и ЕЭС России за отчетный период и по часам суток отчетного периода определяются ГПО «Белэнерго» и ПАО «Россети» в соответствии с заключенными между ними соглашениями.

11.4. ГПО «Белэнерго» и ПАО «Россети» осуществляют распределение объемов фактического сальдо перетоков электрической энергии между ОЭС Беларуси и ЕЭС России за расчетный период, в том числе по часам суток расчетного периода на основании принципов, согласованных между ГПО «Белэнерго» и ПАО «Россети».

11.5. ГПО «Белэнерго» и ПАО «Россети» обеспечивают взаимный обмен необходимой технической информацией и взаимодействуют друг с другом по вопросам создания, модернизации и эксплуатации автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии, контролирующей перетоки электрической энергии по МГЛЭП, указанным в приложении к Соглашению.

11.6. ГПО «Белэнерго» и ПАО «Россети» обязуются предоставлять друг другу информацию о перетоках электрической энергии по МГЛЭП, указанным в приложении к Соглашению, в соответствии с заключенными между ними соглашениями.

Статья 12. Информационно-технологическое обеспечение

12.1. В целях информационно-технологического обеспечения выполнения положений Соглашения ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» принимают меры по организации и осуществлению межсистемного обмена технологической информацией между диспетчерскими центрами ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС», включающего в себя диспетчерско-технологическую телефонную связь и обмен телеизмерениями и телесигналами в объеме, необходимом для обеспечения наблюдаемости и управления режимами параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России в реальном масштабе времени.

12.2. Порядок организации взаимодействия ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС» по информационно-технологическому обеспечению Соглашения регламентируется Соглашением об организации информационного обмена между АО «СО ЕЭС» и ГПО «Белэнерго».

Порядок организации взаимодействия АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» по информационно-технологическому обеспечению Соглашения, в том числе состав телеизмерений и телесигналов по объектам ОЭС Беларуси, передаваемых АО «СО ЕЭС» в ПАО «Россети», определяется в соответствии с заключенным АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» Положением о технологическом взаимодействии.

ГПО «Белэнерго» согласовывает передачу из АО «СО ЕЭС» в ПАО «Россети» телеизмерений и телесигналов по объектам ОЭС Беларуси, передаваемых в соответствии с Соглашением об организации информационного обмена между ГПО «Белэнерго» и АО «СО ЕЭС».

12.3. Полученные ГПО «Белэнерго», АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» данные телеметрической информации не подлежат разглашению третьим лицам, за исключением государственных органов в соответствии с их компетенцией в пределах, установленных законодательством соответствующей Стороны. Предоставление данных телеметрической информации третьим лицам также может быть осуществлено в случае, если такое предоставление требуется в соответствии с законодательством соответствующей Стороны, а также в иных случаях при наличии согласия всех Сторон.

Статья 13. Обстоятельства непреодолимой силы

13.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Соглашения, если такое невыполнение обусловлено действием обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, неподвластных контролю Сторон, имеющих непредвиденный характер, препятствующих исполнению Соглашения.

При возникновении обстоятельств непреодолимой силы Сторона, на территории государства которой возникли обстоятельства непреодолимой силы, должна в пятидневный срок направить другой Стороне письменное уведомление о таких обстоятельствах и их причинах. Подтверждением наступления обстоятельств непреодолимой силы является соответствующий документ, выданный Торгово-промышленной палатой государства соответствующей Стороны, ссылающейся на обстоятельства непреодолимой силы.

13.2. Если обстоятельства непреодолимой силы препятствуют исполнению обязательств Сторон по Соглашению более 90 дней, Стороны принимают решение о прекращении или изменении условий Соглашения.

Статья 14. Ответственность Сторон. Порядок урегулирования разногласий

14.1. Все споры, разногласия или требования, возникающие из Соглашения или в связи с ним, в том числе касающиеся его вступления в силу, заключения, изменения, исполнения, нарушения, прекращения или действительности, будут решаться путем переговоров между Сторонами в соответствии с предусмотренным Соглашением распределением функций, прав и обязанностей.

С российской стороны рассмотрение претензий и разногласий осуществляется:

АО «СО ЕЭС» – в части организации, планирования и управления режимами параллельной работы ОЭС Беларуси и ЕЭС России, в том числе обеспечения надежности функционирования ЕЭС России при параллельной работе с ОЭС Беларуси, обеспечения регулирования частоты, перетоков активной мощности, регулирования напряжения в контрольных пунктах диспетчерских центров АО «СО ЕЭС», а также координации предотвращения и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части энергосистем при параллельной работе ОЭС Беларуси и ЕЭС России;

ПАО «Россети» – в части обеспечения надлежащей эксплуатации МГЛЭП, оборудования и устройств, обеспечивающих параллельную работу ОЭС Беларуси и ЕЭС России, регулирования напряжения в электрических сетях, осуществления коммерческого учета, расчета и распределения значений интегральных и почасовых фактических сальдо перетоков электрической энергии.

С белорусской стороны рассмотрение претензий и разногласий осуществляется ГПО «Белэнерго».

14.2. Все возможные претензии по Соглашению и в связи с ним должны быть рассмотрены Сторонами в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента их получения.

14.3. В случае если Стороны не смогут прийти к взаимному согласию путем переговоров, все споры, разногласия или требования, возникающие из Соглашения или в связи с ним, в том числе касающиеся его вступления в силу, заключения, изменения, исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат рассмотрению:

14.3.1. В Международном коммерческом арбитражном суде при Торгово-промышленной палате Российской Федерации в соответствии с его применимыми правилами и положениями, в случае нахождения Стороны-ответчика на территории Российской Федерации.

Арбитражное решение является для сторон окончательным. Исключается подача в государственный суд заявления о принятии решения об отсутствии у третейского суда компетенции в связи с вынесением третейским судом отдельного постановления о наличии компетенции как по вопросу предварительного характера.

14.3.2. В Международном арбитражном суде при Белорусской торгово-промышленной палате в соответствии с его регламентом, в случае нахождения Стороны-ответчика на территории Республики Беларусь.

Арбитражное решение является для сторон окончательным. Исключается подача в государственный суд заявления о принятии решения об отсутствии у третейского суда компетенции в связи с вынесением третейским судом отдельного постановления о наличии компетенции как по вопросу предварительного характера.

14.4. Применимым материальным и процессуальным правом при разрешении споров и разногласий является право государства места нахождения Стороны-ответчика.

14.5. Языком рассмотрения споров, претензий и судебного разбирательства является русский язык.

Статья 15. Заключительные положения

15.1. Соглашение является заключенным и вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Условия Соглашения применяются к отношениям Сторон с 23 часов 59 минут 07 февраля 2025 года по восточноевропейскому времени (UTC+2), что соответствует 00 часов 59 минут 08 февраля 2025 года по московскому времени (UTC+3).

Соглашение действует в течение 10 лет с даты его вступления в силу. По истечении указанного срока Соглашение автоматически продлевается каждый раз на последующий 10-летний период, если Стороны не примут иного решения, либо одна из Сторон не откажется от продления действия Соглашения в соответствии с пунктом 15.3 Соглашения.

15.2. В случае возникновения причин, препятствующих одной из Сторон выполнять условия Соглашения, и (или) при отсутствии договоров купли-продажи отклонений фактического почасового сальдо перетоков электрической энергии между ОЭС Беларуси и ЕЭС России от плановых значений любая из Сторон вправе инициировать проведение консультаций между компетентными органами сторон Соглашения от 15.03.2011 для выработки взаимоприемлемого решения по выходу из сложившейся ситуации.

Сторона, инициировавшая проведение указанных консультаций, письменно уведомляет об этом другие Стороны в течение 5 рабочих со дня их инициирования.

В указанном случае взаимодействие Сторон осуществляется во взаимосогласованном порядке с учетом принятого компетентными органами сторон Соглашения от 15.03.2011 решения.

15.3. Соглашение может быть расторгнуто по взаимному соглашению Сторон.

Любая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Соглашения при условии письменного уведомления других Сторон не менее чем за один год до предполагаемой даты отказа от исполнения Соглашения.

Расторжение Соглашения не освобождает Стороны от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение Соглашения в период его действия.

15.4. Изменения и дополнения в Соглашение могут быть внесены по взаимной договоренности Сторон в письменной форме путем заключения дополнительного соглашения. Внесение изменений и дополнений в Соглашение и иные разрабатываемые в соответствии с пунктами 3.2, 3.5, 3.6, 4.2, 5.1, 12.2 Соглашения документы в одностороннем порядке не допускается.

15.5. Стороны не вправе уступать третьим лицам права и обязанности по Соглашению без письменного согласия всех его Сторон.

В случае реорганизации какой-либо Стороны (слияние, присоединение, разделение, выделение, преобразование), такая Сторона уведомляет другие Стороны Соглашения в письменной форме о реорганизации (в случае, если реорганизация влияет на исполнение Соглашения, влечет его изменение, в том числе изменение Стороны).

15.6. Предоставление информации в рамках Соглашения осуществляется в случае, если такое предоставление допустимо в соответствии с законодательством соответствующей Стороны.

15.7. Неотъемлемой частью Соглашения является приложение – Перечень межгосударственных линий электропередачи между ОЭС Беларуси и ЕЭС России.

15.8. Соглашение составлено в трех экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Статья 16. Место нахождения (адреса) и реквизиты Сторон

АО «СО ЕЭС»
Российская Федерация,
109012, г. Москва,
Китайгородский пр., д.7,
стр. 3
ИНН:7705454461
т. +7 (495) 627-83-55
ф. +7 (495) 627-95-15
web: www.so-ups.ru
эл. адрес для направления
корреспонденции:
secr@so-ups.ru

ПАО «Россети»
Российская Федерация,
121353, г. Москва,
вн. тер. г. муниципальный
округ Можайский,
ул. Беловежская, д. 4
ИНН:4716016979
т. +7 (495) 710-93-33
ф. +7 (495) 710-96-55
web: www.rosseti.ru
эл. адрес для направления
корреспонденции:
info@rosseti.ru

ГПО «Белэнерго»
Республика Беларусь,
220004, г. Минск,
ул. Шорная, д. 17
УНП:101339243
т. (37517) 218-23-59
ф. (37517) 218-26-39
web: www.belenergo.by
эл. адрес для направления
корреспонденции:
belenergo@belenergo.by

Подписи Сторон:

АО «СО ЕЭС»
Первый заместитель
Председателя Правления

ПАО «Россети»
Заместитель Генерального
директора по реализации
услуг и транспорту
электроэнергии

ГПО «Белэнерго»
Генеральный директор



Приложение
к Соглашению об обеспечении
параллельной работы Единой
энергетической системы России и
объединенной энергетической системы
Республики Беларусь

от _____

ПЕРЕЧЕНЬ
межгосударственных линий электропередачи между
ОЭС Беларуси и ЕЭС России

№	Субъект электроэнергетики на территории Российской Федерации	Субъект электроэнергетики на территории Республики Беларусь	Напряжение, кВ	Наименование МГЛЭП	Диспетчерское наименование МГЛЭП
1	ПАО «Россети» (филиал ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада)	ГПО «Белэнерго» (РУП «Минскэнерго» РУП «Могилевэнерго»)	750	ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Белорусская	ВЛ 750 кВ Смоленская АЭС – Белорусская (Л-707)
2	ПАО «Россети» (филиал ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада)	ГПО «Белэнерго» (РУП «Витебскэнерго»)	330	ВЛ 330 кВ Талашкино – Витебск	ВЛ 330 кВ Витебск – Талашкино (ВЛ 349)
3	ПАО «Россети» (филиал ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада)	ГПО «Белэнерго» (РУП «Могилевэнерго»)	330	ВЛ 330 кВ Рославль – Кричев	ВЛ 330 кВ Рославль – Кричев (ВЛ 439)
4	ПАО «Россети» (филиал ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада)	ГПО «Белэнерго» (РУП «Витебскэнерго»)	330	ВЛ 330 кВ Новосokolьники – Полоцк (Л345)	ВЛ 330 кВ Полоцк – Новосokolьники (Л 345)

№	Субъект электроэнергетики на территории Российской Федерации	Субъект электроэнергетики на территории Республики Беларусь	Напряжение, кВ	Наименование МГЛЭП	Диспетчерское наименование МГЛЭП
5	ПАО «Россети» (филиал ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада)	ГПО «Белэнерго» (РУП «Витебскэнерго»)	110	ВЛ 110 кВ Рудня - Лиозно	ВЛ 110 кВ Рудня - Лиозно
6	ПАО «Россети» (филиал ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада)	ГПО «Белэнерго» (РУП «Гомельэнерго»)	110	ВЛ 110 кВ Новозыбков (1 цепь) – Гомель 330 (с отпайкой на «Закопытье»)	ВЛ 110 кВ Гомель – Новозыбков с отпайкой на ПС Закопытье I цепь
7	ПАО «Россети» (филиал ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада)	ГПО «Белэнерго» (РУП «Гомельэнерго»)	110	ВЛ 110 кВ Новозыбков (2 цепь с отпайкой на Вышков и Новозыбков 2) – Гомель 330	ВЛ 110 кВ Гомель – Новозыбков с отпайками II цепь
8	ПАО «Россети» (филиал ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада)	ГПО «Белэнерго» (РУП «Гомельэнерго»)	110	ВЛ 110 кВ Индуктор (с отпайкой на Вышков) – Гомель 330 (с отпайкой на Шимберг)	ВЛ 110 кВ Гомель - Индуктор с отпайками
9	ПАО «Россети» (филиал ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада)	ГПО «Белэнерго» (РУП «Гомельэнерго»)	110	ВЛ 110 кВ Красная Гора – Светиловичи	ВЛ 110 кВ Светиловичи – Красная Гора
10	ПАО «Россети» (филиал ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада)	ГПО «Белэнерго» (РУП «Гомельэнерго»)	35	ВЛ 35 кВ Ивановка – Ленино	ВЛ 35 кВ Ленино – Ивановка
11	ПАО «Россети» (филиал ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада)	ГПО «Белэнерго» (РУП «Могилевэнерго»)	35	ВЛ 35 кВ Лотаки – Самотевичи	ВЛ 35 кВ Самотевичи – Лотаки