

2-3. 00.00.00.00.00

ДОГОВОР №
О параллельной работе электроэнергетических систем
Грузии и России

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем ОАО «ФСК ЕЭС», в лице заместителя Председателя Правления Бердникова Романа Николаевича, действующего на основании доверенности от 08.02.2010 № 48-10,

Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы», именуемое в дальнейшем ОАО «СО ЕЭС», в лице первого заместителя Председателя Правления Шульгинова Николая Григорьевича, действующего на основании доверенности от 28.07.2010 № 01-55, и

Общество ограниченной ответственности «Грузинская государственная электросистема», именуемое в дальнейшем ООО «ГТЭ», в лице Управляющего по реабилитации/Председателя Управленческого совета Зумбуридзе Сулхана Отариевича, действующего на основании законодательства Грузии и Устава компании, совместно именуемые в дальнейшем «Стороны»,

принимая во внимание технико-экономические преимущества, создаваемые параллельной работой энергосистем, и взаимное стремление Сторон к сотрудничеству в области электроэнергетики на основе равноправия и взаимной выгоды,

в целях повышения надежности и экономичности обеспечения хозяйствующих субъектов – субъектов предпринимательства и населения электрической энергией, повышения энергетической безопасности энергетических систем Сторон,

договорились о нижеследующем:

Статья 1. Предмет Договора

1.1. Организация и осуществление параллельной работы энергетической системы Грузии (далее - ЭС Грузии) и Единой энергетической системы России (далее - ЕЭС России), включая осуществление действий по планированию и обеспечению выполнения согласованных почасовых графиков сальдо перетоков электрической энергии (мощности), регулированию мощности при поддержании частоты, урегулированию отклонений фактических сальдо перетоков электрической энергии (мощности) от плановых, поддержанию работоспособности межгосударственных линий электропередачи (далее – МГЛЭП), оказанию услуг по передаче электрической энергии (транзиту).

Под параллельной работой Стороны понимают совместную работу энергетических систем и их объектов, связанных между собой межгосударственными линиями электропередачи, в едином технологическом режиме с общими технологическими параметрами.

1.2. Оказание взаимопомощи в случае возникновения аварийных ситуаций в ЭС Грузии и ЕЭС России.

Статья 2. Основные принципы параллельной работы энергосистем

2.1. Стороны организуют параллельную работу ЭС Грузии и ЕЭС России по существующим и принятым в эксплуатацию между ними электрическим сетям.

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

Каждая из Сторон обязуется не наносить ущерб другим Сторонам своими несогласованными действиями, которые могут создавать опасность перегрузки электрической сети или снижения надежности энергоснабжения потребителей.

При этом Стороны предпримут все от них зависящее для дружественного разрешения любых разногласий и споров, которые могут возникнуть по настоящему Договору или в связи с ним.

Закавказское кольцо должно быть нормально разомкнуто по связям Азербайджан – Грузия (с возможностью островных обменов). Изменение эксплуатационного состояния связей ЭС Грузии с ЭС Азербайджана, вследствие которого может произойти замыкание Закавказского кольца, должно согласовываться ООО «ГГЭ» с ОАО «СО ЕЭС» заблаговременно.

2.3. В обеспечение параллельной работы ЭС Грузии и ЕЭС России Стороны договорились:

- оказывать взаимопомощь в случае возникновения аварийных ситуаций в ЭС Грузии или в ЕЭС России;
- оказывать взаимные услуги по передаче (транзиту) электрической энергии по сетям ЭС Грузии и ЕЭС России в порядке, предусмотренном соответствующим отдельным договором (соглашением);
- осуществлять урегулирование отклонений фактических сальдо перетоков электроэнергии (мощности) от согласованных в почасовом графике сальдо перетоков электрической энергии (мощности).

2.4. Организация параллельной работы энергосистем Сторон регламентируется положениями настоящего Договора независимо от наличия других договоров и соглашений по организации параллельной работы

энергосистемы, в которых участвует или может принять участие любая из договаривающихся Сторон.

2.5. В случае если Стороны примут участие в других договорах и Соглашениях по организации параллельной работы своих энергосистем с энергосистемами третьих сторон, они обязаны проинформировать об этом друг друга, и в случае, если положения этих договоров и соглашений вступят в противоречие с положениями и принципами настоящего Договора, Стороны обязаны предпринять меры по внесению необходимых дополнений или изменений в соответствующие договоры.

Стороны не согласовывают какой-либо договор или соглашение, заключаемые хозяйствующими субъектами – субъектами предпринимательства Грузии и (или) России, если положения этих договоров и соглашений вступят (вступают) в противоречие с положениями и условиями настоящего Договора.

2.6. В случае возникновения причин (технических, экономических и др.), препятствующих одной или нескольким Сторонам выполнять условия Договора, энергосистемы ЭС Грузии и ЕЭС России переходят на отдельную работу во взаимосогласованные сроки и порядке по согласованной Сторонами схеме деления электрических связей без расторжения Договора. Переход на отдельную работу осуществляется при условии уведомления об этом других Сторон не менее чем за 10 календарных дней до указанного перехода, кроме случаев аварийного деления энергосистем.

Восстановление параллельной работы производится после устранения возникших причин перехода на отдельную работу во взаимосогласованном порядке.

Статья 3. Организация и координация оперативно-диспетчерского управления

3.1. Оперативно-диспетчерское управление параллельной работой ЭС Грузии и ЕЭС России осуществляет ООО «ГГЭ» со стороны Грузии и ОАО «СО ЕЭС» со стороны Российской Федерации.

3.2. Порядок взаимодействия ООО «ГГЭ» и ОАО «СО ЕЭС» при осуществлении оперативно-диспетчерского управления параллельной работой определяется Положением об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ЭС Грузии и ЕЭС России, а также иными инструкциями и положениями, утверждаемыми ОАО «СО ЕЭС» и ООО «ГГЭ».

3.3 ОАО «СО ЕЭС» и ООО «ГГЭ» согласовывают перечень линий электропередачи (далее – ЛЭП), оборудования подстанций, устройств релейной защиты, противоаварийной автоматики, режимной автоматики, телемеханики и связи, обеспечивающих параллельную работу ЕЭС России и

ЭС Грузии, с распределением по способу диспетчерского управления/ведения в установленном указанными Сторонами порядке.

3.4. Принципы организации и настройки, а также объемы управляющих воздействий существующей и вновь вводимой режимной и противоаварийной автоматики, устройств релейной защиты, влияющих на режимы параллельной работы энергосистем Сторон, согласуются ОАО «СО ЕЭС» и ООО «ГГЭ».

3.5. Ликвидация технологических нарушений на межсистемных электрических связях ЭС Грузии с ЕЭС России осуществляется в соответствии с Инструкцией по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима в электрической части ЭС Грузии и ЕЭС России, утверждаемой ОАО «СО ЕЭС» и ООО «ГГЭ».

3.6. Рабочим языком в процессе оперативно-диспетчерского управления и связанного с ним ведения документации принимается русский язык.

3.7. Взаимодействие филиалов ОАО «СО ЕЭС» с обособленными структурными подразделениями ООО «ГГЭ» по вопросам, не урегулированным документами, указанными в пунктах 3.2 – 3.5 настоящего Договора, в отношении линий электропередачи, 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 настоящему Договору и документам, упомянутым в пунктах 3.2 – 3.5 настоящего Договора.

Статья 4. Организация оперативно-технологического управления

4.1. Оперативно-технологическое управление параллельной работой ЭС Грузии и ЕЭС России осуществляется ООО «ГГЭ» со стороны Грузии и ОАО «ФСК ЕЭС» со стороны Российской Федерации.

4.2. Порядок взаимодействия ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» при эксплуатации и техническом обслуживании МГЛЭП регламентируется положениями, инструкциями и другими документами, утверждаемыми ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ».

4.3. Порядок организации технического обслуживания и оснащения МГЛЭП устройствами релейной защиты и автоматики, влияющими на режимы параллельной работы энергосистем, совместно разрабатывается Сторонами и является обязательным для Сторон.

4.4. Каждая из Сторон обязуется строго соблюдать согласованные уставки и объемы управляющих воздействий противоаварийной автоматики, принимать эффективные меры для обеспечения ее готовности к действию.

4.5. Рабочим языком в процессе оперативно-технологического управления параллельной работой и связанного с ним ведения документации принимается русский язык.

Статья 5. Планирование режимов параллельной работы

5.1. Планирование режимов параллельной работы энергосистем Сторон (долгосрочных и краткосрочных электроэнергетических режимов) осуществляется ОАО «СО ЕЭС» и ООО «ГГЭ» в соответствии с правилами национальных рынков электрической энергии (мощности) Сторон, Положением по планированию режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Грузии на основании взаимно согласованных годовых, месячных, недельных величин сальдо перетоков электрической энергии (мощности) между ЭС Грузии и ЕЭС России и предварительных почасовых графиков сальдо объемов поставок электроэнергии, сформированных ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» с учетом соответствующих договоров, заключенных организациями, осуществляющими экспортно-импортную деятельность (далее – договоры экспорта/импорта электрической энергии).

Предварительный почасовой график сальдо объемов поставок электроэнергии формируется ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» в соответствии с договорами экспорта/импорта электрической энергии, заключаемыми между хозяйствующими субъектами – субъектами предпринимательства государств Сторон, и представляет собой алгебраическую сумму графиков отдельных видов поставок электрической энергии.

При отсутствии действующих договоров на поставку электроэнергии ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» планируют нулевые почасовые значения поставок электроэнергии между ЭС Грузии и ЕЭС России.

5.2. ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» согласовывают договоры экспорта/импорта электрической энергии между хозяйствующими субъектами – субъектами предпринимательства государств Сторон в части объемов, типовых суточных графиков, технического сопровождения в соответствии с установленным порядком.

5.3. В случае нереализуемости предварительных почасовых графиков сальдо объемов поставок электроэнергии между ЭС Грузии и ЕЭС России ОАО «СО ЕЭС» уведомляет ОАО «ФСК ЕЭС» о необходимости корректировки почасовых сальдо объемов поставок между ЭС Грузии и ЕЭС России на соответствующую величину. На основании этого ОАО «ФСК ЕЭС» изменяет плановые почасовые объемы поставок по договорам экспорта/импорта электрической энергии на соответствующую величину.

5.4. ООО «ГГЭ» и ОАО «ФСК ЕЭС» уведомляют соответствующих участников договоров экспорта/импорта электрической энергии об изменении плановых почасовых объемов поставок электрической энергии.

5.5. На основе согласованных почасовых сальдо объемов поставок, расчета величины транзита и оценки реализуемости режимов ОАО «СО ЕЭС» составляет плановый почасовой график сальдо перетоков электроэнергии (мощности) по сечениям экспорта-импорта между ЭС Грузии и ЕЭС России, представляющий собой среднечасовые значения электрической мощности, которые необходимо поддерживать в течение часа.

5.6. Плановый почасовой график сальдо перетоков электроэнергии (мощности) по сечениям экспорта/импорта между ЭС Грузии и ЕЭС России составляется на каждые календарные сутки отдельно и является основным документом, регламентирующим режим параллельной работы ЭС Грузии и ЕЭС России. Порядок формирования и согласования планового почасового графика сальдо перетоков электроэнергии (мощности) определяется взаимосогласованным ОАО «СО ЕЭС» и ООО «ГГЭ» Положением по планированию режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Грузии.

5.7. Для учета физического потокораспределения при формировании планового почасового графика сальдо перетоков электроэнергии (мощности) ООО «ГГЭ» и ОАО «СО ЕЭС» применяется планирование с использованием расчетной электроэнергетической модели, формируемой и актуализируемой в соответствии с взаимосогласованным указанными Сторонами Регламентом формирования, внесения изменений и актуализации фрагментов расчетной модели ЕЭС России и ЭС Грузии.

5.8. Плановый почасовой график сальдо перетоков электроэнергии (мощности) может оперативно корректироваться по согласованию между ООО «ГГЭ» и ОАО «СО ЕЭС» в порядке, определенном Положением по планированию режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Грузии, с обязательной записью в диспетчерских журналах ООО «ГГЭ» и ОАО «СО ЕЭС» и указанием Стороны, иницирующей такие корректировки, в следующих случаях:

- оказания аварийной взаимопомощи в случае, если при нарушении нормального режима в одной из энергосистем Сторон недостаточно собственных резервов активной мощности – при условии наличия соответствующих договоров, регламентирующих порядок оказания аварийной взаимопомощи и оплаты электрической энергии, переданной/принятой при ее оказании;

- в иных случаях, связанных с изменением эксплуатационного состояния оборудования, влияющего на межгосударственные перетоки, когда отсутствует необходимость получения аварийной взаимопомощи.

Статья 6. Взаимодействие при отклонениях от суточного почасового диспетчерского графика

6.1. ООО «ГГЭ» и ОАО «СО ЕЭС» регистрируют объемы и инициативы по корректировке планового почасового графика сальдо перетоков электроэнергии (мощности), с использованием записей

диспетчерских команд и переговоров, диспетчерских заявок, электронных либо на бумажном носителе, и согласовывают их в установленном ОАО «СО ЕЭС» и ООО «ГГЭ» порядке с последующим информированием об этом ОАО «ФСК ЕЭС».

6.2. Финансовое урегулирование отклонений, обусловленных корректировками планового почасового графика сальдо перетоков электроэнергии (мощности), осуществляется хозяйствующими субъектами – субъектами предпринимательства государств Сторон в соответствии с заключенными указанными субъектами договорами экспорта/импорта электрической энергии.

6.3. Почасовые отклонения фактических сальдо перетоков электроэнергии (мощности) по сечениям экспорта/импорта от скорректированного планового почасового диспетчерского графика определяются и урегулируются в соответствии с условиями отдельных договоров и соглашений, заключаемых хозяйствующими субъектами – субъектами предпринимательства государств Сторон.

Статья 7. Регулирование частоты и перетоков активной мощности

7.1 Поддержание частоты осуществляется согласованными действиями ООО «ГГЭ» и ОАО «СО ЕЭС».

7.2. ОАО «СО ЕЭС» осуществляет регулирование частоты в энергосистемах России и Грузии в диапазоне $50 \pm 0,05$ Гц. Допускаются кратковременные квазистатические отклонения частоты не более $\pm 0,2$ Гц. Восстановление значений частоты от максимально допустимых значений ($50 \pm 0,2$ Гц) до нормально допустимых значений ($50 \pm 0,05$ Гц) должно обеспечиваться за время, не превышающее 15 минут.

7.3. ООО «ГГЭ» регулирует сальдо межгосударственных перетоков электрической энергии (мощности) между ЭС Грузии и ЕЭС России по ВЛ 500 кВ Центральная – Ингури, а также по ВЛ 220 кВ Псоу – Бзыби (кроме схем питания по сети 220 кВ тупиковой нагрузки энергосистем Грузии или России) с коррекцией по частоте. При этом переход от одного часового значения мощности к другому начинается не более чем за 5 минут до конца часа и завершается не более чем через 5 минут после начала часа.

7.4. ООО «ГГЭ» обеспечивает исполнение согласованного планового почасового графика сальдо перетоков электроэнергии (мощности) по ВЛ 500 кВ Центральная – Ингури, а также по ВЛ 220 кВ Псоу – Бзыби (кроме схем питания по сети 220 кВ тупиковой нагрузки энергосистем Грузии или России) с коррекцией по частоте. Коэффициенты частотной коррекции, на величину которых изменяется значение планового сальдо перетока при изменениях частоты (уменьшение планового сальдо перетоков при снижении частоты, увеличение – при повышении частоты) согласовываются ООО «ГГЭ» и ОАО «СО ЕЭС»

7.5 Часовая величина допустимого отклонения фактического сальдо перетоков от заданного плановым почасовым графиком сальдо перетоков

электроэнергии (мощности) составляет ± 20 МВт.ч. Указанная величина может уточняться в последующем по взаимному согласию ОАО «СО ЕЭС» и ООО «ГГЭ» с учетом утвержденных указанными Сторонами методологических подходов к ее определению и изменения годовой выработки электроэнергии путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Договору.

Статья 8. Регулирование напряжения и реактивной мощности

8.1. Поддержание необходимого уровня напряжения и диапазонов регулирования реактивной мощности в энергосистемах осуществляется техническими средствами и персоналом соответствующих хозяйствующих субъектов – субъектов предпринимательства государств Сторон, владеющих на праве собственности или ином законном основании оборудованием энергообъектов, и регламентируется согласованными ООО «ГГЭ» и ОАО «СО ЕЭС» инструкциями, положениями и другими документами.

Статья 9. Передача (транзит) электрической энергии по электрическим сетям Сторон

9.1. Стороны договорились об оказании услуг по передаче (транзиту) электроэнергии через свои сети на основании отдельных договоров в соответствии с законодательством Сторон.

9.2. Определение фактически сложившихся объемов передачи (перемещения) электрической энергии и величины потерь электрической энергии в электрических сетях производится по методикам, утвержденным ООО «ГГЭ» и ОАО «ФСК ЕЭС», и на основании актов, согласованных ими в соответствии с соглашениями об организации учета перетоков электроэнергии и мощности по МГЛЭП, заключаемыми ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ».

Статья 10. Оказание аварийной взаимопомощи

10.1. Оказание аварийной взаимопомощи, предусматривающее поставки электроэнергии для электроснабжения потребителей, осуществляется при наличии договоров экспорта/импорта электрической энергии, заключенных между хозяйствующими субъектами – субъектами предпринимательства государств Сторон либо между Сторонами/уполномоченными организациями, предусматривающих порядок определения величины, оплаты и таможенного оформления переданной/принятой электроэнергии.

10.2. Взаимодействие оперативно-диспетчерского персонала ОАО «СО ЕЭС» и ООО «ГГЭ» при оказании аварийной взаимопомощи осуществляется во взаимосогласованном указанными Сторонами порядке.

Статья 11. Определение фактических значений межгосударственных

перетоков электроэнергии

11.1. Фактические почасовые объемы перетоков электроэнергии между ЭС Грузии и ЕЭС России за отчетный период определяются ООО «ГГЭ» и ОАО «ФСК ЕЭС» на основании данных, полученных путем непосредственного снятия персоналом ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» показаний приборов учета электрической энергии либо применения автоматизированных информационно-измерительных систем коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) с приведением к Государственным границам Грузии и Российской Федерации согласно отдельным методикам, согласованным ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ».

11.2. Порядок организации, технического обеспечения коммерческого учета перетоков электрической энергии по МГЛЭП и определения количества переданной (полученной) электрической энергии по МГЛЭП с приведением к Государственной границе Российской Федерации и Грузии определяется ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» в соответствии с Соглашениями об организации учета перетоков электроэнергии по МГЛЭП.

11.3. ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» на основании Актов сверки перетоков электроэнергии по МГЛЭП, составленных по форме, согласованной ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ», определяют величину сальдо перетоков электроэнергии за отчетный (расчетный) месяц и подтверждают указанную величину обменом телетайпограммами, электронной почтой и/или телефаксами не позднее 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным (расчетным) месяцем.

11.4. Распределение почасовых значений фактического сальдо перетоков электроэнергии за расчетный месяц по действующим договорам экспорта/импорта электрической энергии производится на основании принципов, согласованных ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ».

11.5. Для выполнения положений данного Договора ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» обеспечивают взаимный обмен необходимой технической информацией и взаимодействуют друг с другом по вопросам создания, модернизации и эксплуатации АИИС КУЭ, контролирующих перетоки электроэнергии между ЭС Грузии и ЕЭС России.

11.6. При согласовании внешнеэкономических контрактов на поставку электроэнергии (договоры экспорта/импорта электрической энергии) ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» должны ознакомить участников таких контрактов с положениями настоящего раздела, а также информировать обо всех изменениях, вносимых впоследствии в него.

Статья 12. Таможенное оформление электроэнергии

12.1. ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» во взаимосогласованном порядке предоставляют друг другу необходимые документы для таможенного оформления перемещенной через таможенную границу государств Сторон

электроэнергии, которое осуществляется в соответствии с действующим законодательством государств Сторон.

12.2. При необходимости регламентации взаимодействия ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» при осуществлении таможенного оформления электроэнергии соответствующий регламент разрабатывается ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» в двустороннем порядке.

Статья 13. Информационно-технологическое обеспечение

13.1. Порядок оперативного взаимодействия Сторон по информационно-технологическому обеспечению настоящего Договора регламентируется согласованными инструкциями, положениями и иными техническими документами, не противоречащими положениям настоящего Договора.

13.2. ОАО «СО ЕЭС» и ООО «ГГЭ» принимают меры по обеспечению резервных каналов передачи информации (корпоративных или арендованных), в том числе с использованием альтернативных средств передачи информации (ВЧ, спутниковая связь и пр.).

Статья 14. Обязанности и права Сторон

14.1. В целях исполнения обязательств, предусмотренных статьями 2 – 12 настоящего Договора:

14.1.1. ОАО «СО ЕЭС» обязано:

а) осуществлять планирование режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Грузии и оперативно-диспетчерское управление технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием линий электропередачи, оборудования и устройств, находящихся в диспетчерском управлении/ведении ОАО «СО ЕЭС»;

б) обеспечивать регулирование частоты в заданном диапазоне;

в) совместно с ООО «ГГЭ» осуществлять разработку и согласование инструкций по обслуживанию устройств релейной защиты, по режимам параллельной работы ЭС Грузии и ЕЭС России, обслуживанию устройств противоаварийной и режимной автоматики, обеспечивающих параллельную работу энергосистем Сторон, являющихся обязательными для Сторон;

г) разрабатывать принципы организации и настройки, а также объемы управляющих воздействий режимной и противоаварийной автоматики и уставки устройств релейной защиты и автоматики, влияющих на режимы параллельной работы энергосистем Сторон;

д) осуществлять передачу ООО «ГГЭ» телеметрической информации, необходимой для организации и осуществления параллельной работы ЭС Грузии и ЕЭС России, в согласованных объемах и порядке, с использованием средств, указанных в пункте 13.2 настоящего Договора;

е) совместно с ООО «ГГЭ» обеспечить оформление акта сверки

корректировок планового почасового графика сальдо перетоков электроэнергии (мощности) с указанием объемов и инициатив отклонений с использованием записей диспетчерских команд и переговоров, факсограмм, документов, направленных на электронном либо бумажном носителе, и, при необходимости, иных документов;

ж) осуществлять руководство действиями диспетчерского персонала ОАО «СО ЕЭС» и ООО «ГГЭ» по ликвидации технологических нарушений на МГЛЭП для обеспечения скоординированности таких действий;

з) выполнять иные действия, предусмотренные условиями настоящего Договора и принятыми в соответствии с ним документами.

14.1.2. ОАО «ФСК ЕЭС» обязано:

а) осуществлять оперативное обслуживание, эксплуатацию и техническое обслуживание МГЛЭП, оборудования и устройств, находящегося в собственности ОАО «ФСК ЕЭС» или на ином законном основании ;

б) своевременно и в полном объеме предоставлять ООО «ГГЭ» во взаимосогласованном порядке данные о фактических значениях межгосударственных перетоков и информацию о количестве принятой (переданной) электрической энергии для каждого часа календарных суток;

в) оснащать МГЛЭП в точках учета на территории Российской Федерации средствами коммерческого учета, обеспечивающими возможность получения фактических почасовых значений перетоков электрической энергии, обработку показаний, их передачу по каналам связи и хранение;

г) выполнять фиксацию показаний приборов коммерческого учета и расчет общей величины перемещенной электрической энергии для каждого часа календарных суток в точках учета, определенных по согласованию с ООО «ГГЭ», с приведением к Государственным границам;

д) своевременно согласовывать с ООО «ГГЭ» заявки по почасовым графикам поставок электроэнергии по договорам экспорта/импорта электрической энергии;

е) предоставлять ООО «ГГЭ» имеющуюся информацию для распределения фактических поставок электроэнергии между хозяйствующими субъектами – субъектами предпринимательства, осуществляющими экспортно-импортную деятельность, в соответствии с соглашениями между ОАО «ФСК ЕЭС» и ООО «ГГЭ» и/или условиями законодательства государств Сторон;

ж) выполнять иные действия, предусмотренные условиями настоящего Договора и принятыми в соответствии с ним документами.

14.1.3. ООО «ГГЭ» обязано:

а) осуществлять планирование режимов работы ЭС Грузии, оперативно-диспетчерское управление технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием линий электропередачи, оборудования и устройств, находящихся в диспетчерском управлении/ведении ООО «ГГЭ», оперативное обслуживание, эксплуатацию и техническое обслуживание МГЛЭП, оборудования и устройств, находящегося в собственности или на ином законном основании ООО «ГГЭ»;

б) своевременно и в полном объеме передавать заявки по почасовым графикам поставок электроэнергии по договорам экспорта/импорта электрической энергии в ОАО «ФСК ЕЭС» и данные для актуализации расчетной модели в целях проведения расчетов потокораспределения в ОАО «СО ЕЭС»;

в) обеспечить выполнение планового почасового графика сальдо перетоков электроэнергии (мощности), сформированного в установленном Положением по планированию режимов параллельной работы ЕЭС России и ЭС Грузии порядке, в том числе полученного в результате корректировки в течение операционных суток в пределах допустимых среднечасовых отклонений в соответствии с п.7.5 настоящего Договора;

г) осуществлять передачу ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» телеметрической информации, необходимой для организации и осуществления параллельной работы ЭС Грузии и ЕЭС России, в согласованных объемах и порядке, с использованием средств, указанных в пункте 13.2 настоящего Договора;

д) совместно с ОАО «СО ЕЭС» обеспечить оформление акта сверки корректировок плановых почасовых графиков сальдо перетоков электроэнергии (мощности) с указанием объемов и инициатив отклонений с использованием записей диспетчерских команд и переговоров, диспетчерских заявок, направленных на электронном либо бумажном носителе, и, при необходимости, иных документов;

е) предоставлять ОАО «ФСК ЕЭС» имеющуюся информацию для распределения фактических поставок электроэнергии между хозяйствующими субъектами – субъектами предпринимательства, осуществляющими экспортно-импортную деятельность;

ж) совместно с ОАО «СО ЕЭС» осуществлять разработку и согласование инструкций по обслуживанию устройств релейной защиты, по режимам параллельной работы ЭС Грузии и ЕЭС России, обслуживанию устройств противоаварийной и режимной автоматики, обеспечивающих параллельную работу энергосистем Сторон, являющихся обязательными для Сторон;

з) осуществлять руководство действиями подчиненного диспетчерского персонала по ликвидации аварий на МГЛЭП;

и) выполнять иные действия, предусмотренные условиями настоящего Договора и принятых в соответствии с ним документов.

14.2. ОАО «СО ЕЭС» имеет право:

а) своевременно получать от ООО «ГГЭ» и ОАО «ФСК ЕЭС» информацию, необходимую для осуществления планирования и управления режимами параллельной работы энергосистем Сторон;

б) требовать от ООО «ГГЭ» выполнения всех действий и обязательств в соответствии с Положением об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ЭС Грузии и ЕЭС России и иными утвержденными указанными Сторонами документами;

в) требовать от ООО «ГГЭ» и ОАО «ФСК ЕЭС» выполнения всех действий и обязательств по настоящему Договору в части обязанностей каждой из упомянутых Сторон;

г) по отдельному запросу получать от ООО «ГГЭ» и ОАО «ФСК ЕЭС» информацию обо всех происшедших нарушениях нормального режима, влияющих на перетоки электроэнергии (мощности) по МГЛЭП и о ходе аварийно-восстановительных работ по ремонту соответствующих ЛЭП, оборудования и устройств.

14.3. ОАО «ФСК ЕЭС» имеет право:

а) своевременно и в полном объеме получать от ООО «ГГЭ» заявки по почасовым графикам поставок электроэнергии по договорам экспорта/импорта электрической энергии;

б) своевременно и в полном объеме получать от ООО «ГГЭ» информацию о количестве принятой (переданной) электрической энергии;

в) своевременно и в полном объеме получать от ОАО «СО ЕЭС» и ООО «ГГЭ» информацию о согласованных корректировках планового почасового графика сальдо перетоков электроэнергии (мощности);

г) получать от ООО «ГГЭ» оперативные данные о суммарных фактических объемах поставок электроэнергии с учетом инициатив;

д) привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

14.4. ООО «ГГЭ» имеет право:

а) своевременно и в полном объеме получать от ОАО «ФСК ЕЭС» информацию о количестве принятой (переданной) электрической энергии, а также другую информацию в соответствии с иными заключенными соглашениями (договорами);

б) своевременно получать от ОАО «ФСК ЕЭС» информацию о согласовании или корректировке в случае ограничений графиков сальдо объемов поставок по договорам экспорта-импорта электрической энергии;

в) запрашивать у ОАО «ФСК ЕЭС» и своевременно получать информацию о техническом состоянии и параметрах линий

электропередачи, оборудования и устройств, обеспечивающих параллельную работу электроэнергетических систем Сторон, а также иную необходимую информацию;

г) по отдельному запросу получать от ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» информацию обо всех происшедших нарушениях нормального режима, влияющих на перетоки электроэнергии (мощности) по МГЛЭП и о ходе аварийно-восстановительных работ по ремонту соответствующих ЛЭП, оборудования и устройств;

е) требовать от ОАО «СО ЕЭС» выполнения всех действий и обязательств в соответствии с Положением об организации оперативно-диспетчерского управления параллельной работой ЭС Грузии и ЕЭС России;

ж) требовать от ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» выполнения всех действий и обязательств по настоящему Договору в части обязанностей каждой из упомянутых Сторон;

з) привлекать третьих лиц для исполнения своих обязательств по настоящему Договору.

Статья 15. Обстоятельства непреодолимой силы

15.1. Стороны освобождаются от ответственности за невыполнение каких-либо сроков и условий этого Договора в случае наличия обстоятельств непреодолимой силы (пожар, землетрясение, тайфун и прочие стихийные бедствия, забастовки, война, восстание, военные действия, акты государственных или иных местных органов; а также иные чрезвычайные и непредотвратимые при данных условиях обстоятельства, которые делают невозможным исполнение настоящего Договора).

15.2. Сторона, которая подверглась действию таких обстоятельств, должна информировать другие Стороны в течение 3 (трех) дней в письменной форме, если выполнение настоящего Договора не может быть осуществлено или будет отсрочено целиком или частично, учитывая вышеупомянутые причины, и предоставить доказательства существования таких причин, подтвержденные Торгово-промышленной палатой государства Стороны настоящего Договора.

Подтверждения должны быть переданы другой стороне в двухнедельный срок после завершения обстоятельств непреодолимой силы.

15.3. На время существования обстоятельств непреодолимой силы претензии по настоящему Договору не предъявляются.

15.4. Если причины непреодолимой силы не устранены или не могут быть устранены в течение 3 (трех) месяцев от их начала, ЕЭС России и ЭС Грузии переходят на раздельную работу без расторжения настоящего Договора в порядке и сроки, установленные п. 2.6 настоящего Договора.

Статья 16. Разрешение споров

16.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть по настоящему Договору или в связи с ним, в том числе относительно его заключения, действия, исполнения, прекращения или действительности, будут, если это возможно, решаться в двустороннем порядке путем дружественных переговоров между ООО «ГГЭ» и ОАО «СО ЕЭС» и/или ОАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с предусмотренным настоящим Договором распределением функций, прав и обязанностей.

С грузинской стороны рассмотрение претензий и разногласий осуществляется ООО «ГГЭ» по всем вопросам, связанным с исполнением настоящего Договора.

С российской стороны рассмотрение претензий и разногласий осуществляется:

ОАО «СО ЕЭС» - в части организации и управления режимами работы ЕЭС России при параллельной работе с ЭС Грузии, в том числе обеспечения надежности функционирования ЕЭС России при параллельной работе с ЭС Грузии, обеспечения регулирования частоты переменного тока, а также координации предотвращения и ликвидации нарушений нормального режима при параллельной работе ЕЭС России и ЭС Грузии;

ОАО «ФСК ЕЭС» - в части обеспечения надлежащей эксплуатации МГЛЭП, оборудования и устройств, обеспечивающих параллельную работу ЭС Грузии и ЕЭС России, осуществления коммерческого учета и таможенного оформления переданной (перемещенной) электрической энергии, распределения объема электроэнергии, перемещенной через таможенную границу России по договорам экспорта/импорта электрической энергии.

16.2. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по этому Договору должны быть рассмотрены Сторонами в течение 30 (тридцати) дней с момента их получения. При этом датой получения считается дата почтового уведомления о вручении претензии.

16.3. В случае если Стороны не смогут прийти к взаимному согласию и путём переговоров не достигнут решения спорных вопросов в течение 30 дней, указанных в пункте 16.2 настоящего Договора, или иного отдельно оговоренного Сторонами срока, все споры, разногласия или претензии, вытекающие из настоящего Договора или в связи с ним (в том числе касающиеся его нарушения, прекращения или недействительности) передаются для окончательного разрешения на рассмотрение арбитражу в соответствии с Арбитражным регламентом Арбитражного Института Торговой палаты г. Стокгольма (Швеция). Состав арбитража будет состоять из 3 (трех) арбитров. Применимым правом при рассмотрении споров и разногласий в арбитраже является право государства Стороны - ответчика, если спорящие стороны не достигнут иной отдельной договоренности. Место проведения арбитража – Стокгольм (Швеция).

Языком арбитражного разбирательства будет английский язык, если спорящие стороны не достигнут иной отдельной договоренности.

16.5. Условия данной статьи настоящего Соглашения не влияют на режим признания и исполнения на национальной территории решений иностранных судов, предусмотренный законодательствами государств обеих Сторон.

Статья 17. Заключительные положения

17.1. Настоящий Договор заключен на неопределенный срок и вступает в силу с момента его подписания всеми Сторонами настоящего Договора.

17.2. С даты подписания Сторонами настоящего Договора прекращает свое действие Договор о параллельной работе электроэнергетических систем Грузии и Российской Федерации от 30 ноября 2000 года, подписанный Российским Открытым Акционерным Обществом Энергетики и Электрификации «ЕЭС России» и ООО «Электродиспетчеризация-2000».

17.3. Отказ одной из Сторон от настоящего Договора должен быть передан ею другой Стороне не менее чем за два года до предполагаемой даты расторжения Договора. При этом Сторона, направившая предложения о расторжении Договора должна урегулировать за этот срок все претензии другой Стороны в порядке, определенном Статьей 16.

17.4. В случае принятия законодательными или исполнительными государственными органами Сторон решений, препятствующих нормальному исполнению настоящего Договора в целом или отдельных его статей, Стороны обязаны в месячный срок рассмотреть сложившуюся ситуацию и принять необходимые решения.

17.5. Изменения и дополнения к настоящему Договору могут быть внесены только по взаимному согласию Сторон в письменной форме. Под письменной формой подразумеваются все договоренности, достигнутые с помощью телеграмм и факсимильных сообщений с обязательным дальнейшим подтверждением по почте.

Одностороннее и двустороннее внесение изменений и дополнений не допускается.

17.6. Сторона не имеет право передавать третьим лицам права и обязанности, которые вытекают из настоящего Договора, без письменного согласия других Сторон.

17.7. При невыполнении какой-либо из Сторон своих обязательств по настоящему Договору, другая Сторона вправе приостановить параллельную работу до момента выполнения обязательств соответствующей Стороной, письменно уведомив об этом другие Стороны не менее чем за 10 календарных дней до приостановления параллельной работы, и потребовать от недобросовестной Стороны возмещения ущерба.

17.8. Договор составлен в пяти экземплярах на русском языке, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон и согласующих организаций.

Статья 18. Юридические адреса Сторон:

ОАО «ФСК ЕЭС»

Российская Федерация,
117630, г. Москва,
ул. Академика Челомея, д. 5А
т. +7 (495) 710-93-33
ф. +7 (495) 710-96-55
web: www.fsk-ees.ru

ООО «ГГЭ»

Грузия, 0105, г. Тбилиси, ул.
Бараташвили №2
т. +995 32 51 02 02
ф. +995 32 98 37 04
web: www.gse.com.ge


ОАО «СО ЕЭС»

Российская Федерация,
109074, г. Москва,
Китайгородский пр., д.7, стр. 3
т. +7 (495) 627-83-55
ф. +7 (495) 627-95-15
web: www.so-ups.ru

Статья 19. Подписи Сторон:

ОАО «ФСК ЕЭС»

Заместитель
Председателя Правления

 Р.Н. Бердников
М. П.
« 16 » марта 2010 г.

ООО «ГГЭ»

Управляющий по
реабилитации

 С.О. Зумбуридзе
М. П.
« 16 » марта 2010 г.

ОАО «СО ЕЭС»

Первый заместитель
Председателя Правления

 Н.Г. Шульгинов
М. П.
« 16 » марта 2010 г.



Согласующие организации:

ООО «Коммерческий оператор электроэнергетической системы»
Генеральный директор



И.Ю. Милорава
М. П.

» _____ 2010 г.

АО Объединенная энергосистема «Сакрусэнерго»
Генеральный директор



Б.П. Чкония
М. П.

» _____ 2010 г.

A handwritten signature in blue ink, located in the bottom right corner of the page.