



ПРОТОКОЛ

заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств

18 октября 2002 г.

г. Алматы

№ 22

В работе 22-го заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств приняли участие:

- делегации Азербайджанской Республики, Республики Беларусь, Грузии, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Республики Молдова, Российской Федерации, Республики Таджикистан и Украины, а также представитель Посольства Республики Узбекистан в Республике Казахстан.

- приглашенные - представители Исполнительного комитета СНГ и Института повышения квалификации энергетиков "ВИПКЭнерго".

Список участников заседания представлен в **Приложении 1**.

Представитель Республики Узбекистан проинформировал участников заседания о том, что он не уполномочен принимать решения по рассматриваемым вопросам, в связи с чем он будет воздерживаться при голосовании.

Председательствовал на заседании Президент Электроэнергетического Совета СНГ, Председатель Правления РАО "ЕЭС России" Чубайс А.Б.

От имени Президента и Правительства Республики Казахстан участников заседания приветствовал Министр энергетики и минеральных ресурсов Школьник В.С.

Руководители делегаций стран-участниц заседания единогласно утвердили следующую Повестку дня 22-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ:

- 1. Организационные вопросы.**
- 2. О совместных согласованных действиях энергосистем государств Содружества в осенне-зимний период 2002-2003 гг.**
- 3. О реструктуризации и приватизации в электроэнергетике Республики Казахстан.**



4. О подготовке к параллельной работе объединения энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии с энергообъединением TESIS.

5. О проведении 7-го заседания Совместного координационного комитета ЕВРОЭЛЕКТРИК и Исполкома ЭЭС СНГ.

6. О ходе выполнения решений Электроэнергетического Совета СНГ, в том числе:

О Базовых принципах организации межгосударственного электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.

О Методике расчета оплаты услуг за транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям стран СНГ.

О проекте Соглашения о порядке таможенного оформления и таможенного контроля электрической энергии, перемещаемой через таможенные границы государств-участников СНГ.

О проекте Типовых рекомендаций, используемых при заключении контрактов (договоров) на поставки электрической энергии по межгосударственным линиям электропередачи государств-участников СНГ.

О состоянии работы с персоналом и подготовке кадров в электроэнергетике государств Содружества.

О проектах Соглашений по безопасности гидротехнических сооружений СНГ и эффективному использованию гидроресурсов пограничных рек и водоёмов.

О разработке Протокола к Энергетической Хартии по электроэнергетике.

7. О бюджете Электроэнергетического Совета на 2003 год.

8. Разное:

О единых принципах определения экономической эффективности параллельной работы энергосистем стран СНГ.

О создании в рамках СНГ единой нормативно-технической базы государственного регулирования электроэнергетики.

О присвоении звания "Заслуженный энергетик СНГ".

9. О дате и месте проведения очередного 23-го заседания Совета.

Электроэнергетический Совет СНГ, рассмотрев включенные в Повестку дня заседания вопросы, принял следующие решения:

1. Об организационных вопросах деятельности Электроэнергетического Совета СНГ

(Чубайс А.Б., Джангиров В.А., Сартказиев Б.Э.)

Президент Электроэнергетического Совета СНГ А.Б. Чубайс проинформировал участников заседания, что в соответствии с документами, регламентирующими деятельность Электроэнергетического Совета, истек срок полномочий Президента и Вице-президента Электроэнергетического Совета СНГ.



Член Совета от Кыргызской Республики Б.Э. Сартказиев предложил избрать Президентом Электроэнергетического Совета СНГ Председателя Правления РАО "ЕЭС России" А.Б. Чубайса. Предложение Б.Э. Сартказиева было поддержано всеми представленными на заседании Электроэнергетического Совета руководителями делегаций.

А.Б. Чубайс поблагодарил членов Совета за оказанное доверие и, в свою очередь, предложил подтвердить полномочия Вице-президента Электроэнергетического Совета СНГ, Председателя Исполнительного комитета Джангирова В.А.

По обсуждаемым организационным вопросам Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:*

1. Принять к сведению информацию государств Содружества об изменениях в составе Электроэнергетического Совета СНГ.

2. Избрать Президентом Электроэнергетического Совета СНГ на очередной срок Чубайса Анатолия Борисовича - Председателя Правления РАО "ЕЭС России".

3. Подтвердить полномочия Вице-президента Электроэнергетического Совета СНГ Джангирова Владимира Андреевича.

*Решение подписано делегацией Украины "с особым мнением о необходимости разработки к 23 заседанию согласованного со всеми участниками механизма ротации в соответствии со ст. 3 Соглашения о координации ...".

2. О совместных согласованных действиях энергосистем государств Содружества в осенне-зимний период 2002-2003 гг.

(Юсифов Н.А., Белый С.Б., Мирицулава Д.Ц., Бозумбаев К.А., Школьник В.С., Чубайс А.Б., Сартказиев Б.Э., Плешкан В.С., Нурмахматов Д.Н., Титенко С.М., Джангиров В.А.)

С информацией о ходе подготовки национальных энергосистем к работе в осенне-зимний период 2002-2003 гг. и предложениями по возможным направлениям сотрудничества выступили руководители делегаций. В своих выступлениях они отметили возросшую по сравнению с прошлыми годами готовность национальных энергосистем к работе в предстоящий осенне-зимний период.

Вместе с тем было обращено внимание на то, что остаются нерешенными важные для обеспечения взаимовыгодного сотрудничества вопросы.

В частности, руководитель делегации Республики Таджикистан Д.Н. Нурмахматов проинформировал членов Электроэнергетического Совета о нерациональном использовании гидротехнических ресурсов в текущий паводковый период, когда был вынужденно осуществлен холостой сброс воды, эквивалентный выработке примерно 3,5 млрд. кВт.ч электроэнергии.

Д.Н. Нурмахматов обратился к Электроэнергетическому Совету с просьбой учесть в дальнейшей работе возможности Республики Таджикистан по выработке



дешевой электроэнергии, а также целесообразность проведения совместных работ по завершению строительства уникальной Рогунской ГЭС.

Обсудив заслушанную информацию, Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию о принимаемых мерах по обеспечению устойчивой работы энергосистем стран СНГ и межгосударственных электрических сетей в осенне-зимний период 2002-2003 годов.

2. Отметить необходимость осуществления конкретных мер по восстановлению параллельной работы энергосистем государств Закавказского региона в составе объединения энергосистем стран СНГ, усилению межгосударственных электрических связей.

3. Поручить Исполнительному комитету:

3.1. Подготовить от имени Электроэнергетического Совета СНГ обращение к главам государств Закавказского региона с просьбой о содействии в восстановлении параллельной работы их энергосистем в составе объединения энергосистем стран СНГ.

3.2. Совместно с РАО "ЕЭС России" и руководителями энергосистем Закавказского региона рассмотреть возможность и целесообразность возобновления оперативно-технологической координации работы их энергосистем и в рабочем порядке внести конкретные предложения на рассмотрение членов Совета.

3.3. Совместно с Советом ОЭС Центральной Азии обобщить предложения энергосистем по рациональному использованию гидроресурсов и подготовить по этому вопросу согласованный проект решения для утверждения его Советом.

3.4. Организовать проведение регулярного анализа результатов прохождения осенне-зимнего максимума в энергосистемах государств Содружества и объединения энергосистем стран СНГ в целом с целью оказания помощи со стороны Электроэнергетического Совета в реализации предложений, связанных с согласованными действиями энергосистем в осенне-зимний период.

3. О реструктуризации и приватизации в электроэнергетике Республики Казахстан

(Оразбаев Б.Е., Школьник В.С., Бозумбаев К.А., Дорофеев В.В., Джангиров В.А., Чубайс А.Б.)

С развернутым докладом об опыте работы электроэнергетической отрасли Казахстана, включающим анализ реформирования системы управления электроэнергетикой, организации внутреннего электроэнергетического рынка, экспортно-импортной политики, потребностей и возможностей привлечения инвестиций, выступил Вице-министр энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан Оразбаев Б.Е.



В результате обсуждения заслушанной информации Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию о положении дел в электроэнергетике Республики Казахстан.
2. Поручить Исполнительному комитету опубликовать доклад Вице-министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан Оразбаева Б.Е. в очередном сборнике "Реформы и рынок электроэнергии".

4. О подготовке к параллельной работе объединения энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии с энергообъединением TESIS

(Зелинский А.М., Титенко С.М., Синявский А.Н., Белый С.Б., Школьник В.С., Джангиров В.А., Чубайс А.Б.)

С информацией о работе, проделанной в рамках выполнения решения 21-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ, по поручению Рабочей комиссии Электроэнергетического Совета выступил член Правления, советник Председателя Правления РАО "ЕЭС России" Зелинский А.М.

Заслушав и обсудив информацию, подготовленную Рабочей комиссией, и приняв к сведению особую позицию делегации Украины относительно невозможности для нее принятия решения по вопросу снятия оговорки к Договору об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ, касающейся формирования и развития межгосударственного электроэнергетического рынка, до принятия соответствующего решения Верховной Радой Украины, Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств единогласно (с учетом особого мнения Украины)

решил:

1. Утвердить документы, регламентирующие деятельность Рабочей комиссии Электроэнергетического Совета СНГ по подготовке к параллельной работе объединения энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии с объединением энергосистем стран Западной, Центральной и Юго-Восточной Европы (TESIS) (далее - Рабочая комиссия), в том числе:
 - Регламент работы Рабочей комиссии (**Приложение 2**);
 - Программу действий Рабочей комиссии (**Приложение 3**);
 - Основные направления деятельности Рабочей комиссии (**Приложение 4**).
2. Утвердить в соответствии с предложением Рабочей комиссии ее Председателем члена Правления РАО "ЕЭС России", советника Председателя Правления РАО "ЕЭС России" А.М. Зелинского.



3. Поручить Исполнительному комитету Электроэнергетического Совета СНГ обратиться от имени Электроэнергетического Совета к Исполнительному комитету СНГ с предложением в установленном порядке подготовить Меморандум (обращение) Совета глав правительств СНГ к Комиссии Европейских Сообществ и Европейскому Парламенту о переходе на параллельную работу электроэнергетических систем Европы и СНГ.

4. Поручить в установленном порядке Президенту Электроэнергетического Совета СНГ внести на очередное заседание Совета глав правительств СНГ вопросы, касающиеся:

4.1. Передачи Электроэнергетическому Совету СНГ функций регламентации технических правил параллельной работы электроэнергетических систем стран СНГ и координации взаимодействия объединения электроэнергетических систем стран СНГ с иными энергообъединениями.

4.2. Вступления в состав Электроэнергетического Совета СНГ государств Балтии и других государств в качестве членов или наблюдателей (согласно Статье 11 Соглашения о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 г.).

4.3. Выполнения национальных процедур, необходимых для вступления в силу и ратификации Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ, включая присоединение к Договору Азербайджанской Республики и Туркменистана и снятие Украиной оговорки к Договору в части формирования и развития межгосударственного электроэнергетического рынка (статья 13 Договора).

5. Принять предложение РАО "ЕЭС России" по составу исследований, организуемых Рабочей комиссией, и объему их финансирования как ориентировочное с последующим уточнением. Включить указанные затраты в сумме 200 тыс. долларов США в Смету расходов Электроэнергетического Совета СНГ на финансирование научно-исследовательских работ в 2003 году.

В состав научно-исследовательских организаций, задействованных в проведении данной работы, кроме организаций из Российской Федерации, включить аналогичные структуры из других стран СНГ.

5. О проведении 7-го заседания Совместного координационного комитета ЕВРОЭЛЕКТРИК и Исполкома ЭЭС СНГ

(Джангиров В.А., Титенко С.М., Синяевский А.Н., Чубайс А.Б.)

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о ходе подготовки 7-го заседания Совместного координационного комитета ЕВРОЭЛЕКТРИК и Исполкома ЭЭС СНГ.



2. Одобрить согласованную с государствами Содружества и ЕВРОЭЛЕКТРИК Повестку дня.

3. Поручить Исполнительному комитету:

3.1. Уделить особое внимание обсуждению на заседании СКК вопросов, касающихся интеграции электроэнергетических систем стран СНГ и Европы.

3.2. Провести работу по подготовке и организации до конца 2002 года встречи руководства Электроэнергетического Совета СНГ и ЕВРОЭЛЕКТРИК для обсуждения хода выполнения положений подписанного 20 марта 2002 г. в Варшаве Протокола о сотрудничестве и определения плана дальнейших совместных действий.

Проинформировать членов Совета о результатах встречи.

6. О ходе выполнения решений Электроэнергетического Совета СНГ

6.1. О Базовых принципах организации межгосударственного электроэнергетического рынка государств-участников СНГ

(Дорофеев В.В., Джангиров В.А., Мирихулава Д.Ц., Школьник В.С., Сартказиев Б.Э., Титенко С.М., Синяевский А.Н., Чубайс А.Б.)

Заслушав и обсудив информацию заместителя Председателя Правления ОАО "Федеральная Сетевая Компания ЕЭС" В.В. Дорофеева об итогах подготовки рабочей группой "Формирование и развитие межгосударственного рынка электроэнергии и мощности" (далее – Рабочая группа) проекта документа "Базовые принципы организации межгосударственного электроэнергетического рынка государств-участников СНГ", Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств большинством голосов (делегация Украины при голосовании воздержалась)

решил:

1. Принять за основу предложенный Рабочей группой проект документа "Базовые принципы организации межгосударственного электроэнергетического рынка государств-участников СНГ" (далее – Базовые принципы).

2. Считать целесообразным их использование в практической деятельности в опытным порядке до утверждения Базовых принципов Электроэнергетическим Советом СНГ.

3. Изменить прежнее название Рабочей группы "Формирование и развитие межгосударственного рынка электроэнергии и мощности" и впредь именовать ее "Формирование и развитие межгосударственного электроэнергетического рынка".

4. Утвердить руководителем Рабочей группы заместителя Председателя Правления ОАО "Федеральная Сетевая Компания ЕЭС" Дорофеева В.В.



5. Поручить Рабочей группе представить на рассмотрение очередного 23-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ доработанный и согласованный с органами управления электроэнергетикой стран СНГ проект Базовых принципов.

6.2. О Методике расчета оплаты услуг за транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям стран СНГ

(Джангиров В.А., Школьник В.С., Давыдов И.А., Чубайс А.Б.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета об опыте экспериментального использования в энергосистемах государств Содружества проекта Временного положения о порядке расчета тарифов за транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям СНГ (далее – Временное положение), а также предложение делегации Кыргызской Республики по внесению дополнений в проект решения, Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета. Отметить, что в процессе формирования межгосударственного электроэнергетического рынка и при организации параллельной работы с энергообъединением TESIS проблема унификации расчетов за транзит электроэнергии станет одной из центральных.

2. Рекомендовать Рабочей группе "Формирование и развитие межгосударственного электроэнергетического рынка СНГ" организовать разработку Методики расчета оплаты услуг за транзит электрической энергии и мощности по электрическим сетям стран СНГ, как одного из разделов проекта коммерческих правил межгосударственного электроэнергетического рынка.

3. В целях накопления опыта и его учета при создании Методики расчета оплаты услуг за транзит электроэнергии продлить срок действия Временного положения до утверждения заменяющего его документа.

6.3. О проекте Соглашения о порядке таможенного оформления и таможенного контроля электрической энергии, перемещаемой через таможенные границы государств–участников СНГ

(Джангиров В.А., Мамыров Р.С., Титенко С.М., Чубайс А.Б.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу, а также предложения делегации Кыргызской Республики, Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств большинством голосов (делегация Украины при голосовании воздержалась)



решил:

1. Одобрить представленный на рассмотрение Совета проект Соглашения о порядке таможенного оформления и таможенного контроля электрической энергии, перемещаемой через таможенные границы государств-участников Содружества Независимых Государств (далее - Соглашение), с учетом дополнений, предложенных делегацией Кыргызской Республики (**Приложение 5**).

2. Внести проект Соглашения в установленном порядке на рассмотрение Совета глав правительств государств-участников СНГ.

6.4. О проекте Типовых рекомендаций, используемых при заключении контрактов (договоров) на поставки электрической энергии по межгосударственным линиям электропередачи государств-участников СНГ

(Джангиров В.А., Белый С.Б., Титенко С.М., Чубайс А.Б.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета по данному вопросу, а также предложение делегации Республики Беларусь, Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств большинством голосов (делегация Украины при голосовании воздержалась)

решил:

1. Утвердить представленные Типовые рекомендации, используемые при заключении контрактов (договоров) на поставки электрической энергии по межгосударственным линиям электропередачи государств-участников СНГ (далее – Типовые рекомендации), с учетом дополнения, предложенного делегацией Республики Беларусь (**Приложение 6**).

2. Рекомендовать органам управления электроэнергетикой государств Содружества использовать Типовые рекомендации в своей практической деятельности.

6.5. О состоянии работы с персоналом и подготовке кадров в электроэнергетике государств Содружества

(Джангиров В.А., Юсифов Н.А., Школьник В.С., Титенко С.М., Синявский А.Н., Терешко О.А., Салтанов М.Г., Чубайс А.Б.)

Заслушав информацию Исполнительного комитета и ВИПКэнерго по вопросу работы с персоналом и подготовки кадров в электроэнергетике государств Содружества, Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств



решил:

1. Утвердить в соответствии с предложением Рабочей группы по вопросам работы с персоналом и подготовки кадров в электроэнергетике СНГ ее руководителем начальника Департамента управления персоналом РАО "ЕЭС России" Галку В.В. и его заместителем первого проректора ВИПКэнерго Салтанова Г.А.

2. Рекомендовать руководителям органов управления электроэнергетикой Республики Казахстан и Кыргызской Республики совместно с Исполнительным комитетом ЭЭС СНГ решить вопрос о создании регионального центра повышения квалификации энергетиков Центральной Азии и Казахстана.

3. Рекомендовать руководителям электроэнергетической отрасли государств Содружества проводить обучение своих специалистов по актуальным тематикам, связанным с параллельной работой энергосистем СНГ и подготовкой к синхронной работе с энергообъединением Европы.

4. В связи с просьбой ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана" определить его Учебный центр в качестве базовой организации в пилотном проекте по разработке Системы дистанционного обучения в электроэнергетической отрасли СНГ (в дополнение к п.6.2 Протокола 19-го заседания ЭЭС СНГ).

5. Просить РАО "ЕЭС России" подписать с ВИПКэнерго договор на разработку пилотного проекта по развитию Системы дистанционного обучения в электроэнергетике СНГ.

6. Принять к сведению информацию о предстоящем учреждении Корпоративного образовательного научного центра РАО "ЕЭС России" (КОНЦ) и, после его юридического оформления, включить КОНЦ в качестве базовой организации от Российской Федерации в пилотный проект Системы дистанционного обучения (в дополнение к п.6.2. Протокола 19-го заседания ЭЭС СНГ).

7. Поручить Исполнительному комитету организовать презентацию Системы дистанционного обучения в электроэнергетике СНГ на очередном заседании Электроэнергетического Совета.

6.6. О проектах Соглашений по безопасности гидротехнических сооружений СНГ и эффективному использованию гидроресурсов пограничных рек и водоёмов

(Джангиров В.А., Мирицхулава Д.Ц., Школьник В.С., Нурмахматов Д.Н., Титенко С.М., Чубайс А.Б.)

Исполнительный комитет проинформировал участников заседания о состоянии работы над проектами Соглашения по безопасности гидротехнических сооружений СНГ и Соглашения по эффективному использованию гидроресурсов пограничных рек и водоемов, которые решением 20-го заседания ЭЭС СНГ было поручено разработать Исполнительному комитету совместно с РАО "ЕЭС России" и Ассоциацией "Гидропроект". Финансирование разработки указанных документов предполагалось осуществить за счет Фонда НИОКР РАО "ЕЭС России". Однако



вследствие реструктуризации Фонда работа над Соглашениями оказалась невозможной.

Учитывая важность и необходимость выполнения данной работы, Исполнительный комитет вынес на рассмотрение участников заседания предложение Ассоциации "Гидропроект" о включении затрат в размере 70 тыс. долларов США на разработку Соглашения о сотрудничестве государств-участников СНГ по обеспечению безопасности гидротехнических сооружений СНГ и Соглашения о сотрудничестве государств-участников СНГ в области эффективного использования гидроресурсов пограничных рек и водоемов СНГ в Смету расходов на финансирование научно-исследовательских работ, организуемых Электроэнергетическим Советом в 2003 году.

В результате заинтересованного обсуждения затронутых вопросов Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Поручить Ассоциации "Гидропроект" подготовить Техническое задание и уточненную Смету расходов (с указанием конкретных исполнителей и включением в нее затрат на проведение работ по мониторингу и гармонизации национальных законодательств) на разработку Соглашения о сотрудничестве государств-участников СНГ по обеспечению безопасности гидротехнических сооружений СНГ и Соглашения о сотрудничестве государств-участников СНГ в области эффективного использования гидроресурсов пограничных рек и водоемов СНГ.

2. Поручить Исполнительному комитету согласовать указанные документы в рабочем порядке с членами Электроэнергетического Совета, после чего включить затраты на разработку указанных Соглашений в Смету расходов на финансирование научно-исследовательских работ, организуемых Электроэнергетическим Советом в 2003 году.

6.7. О разработке Протокола к Энергетической Хартии по электроэнергетике

(Джангиров В.А., Титенко С.М., Синяевский А.Н., Чубайс А.Б.)

Заслушав и обсудив информацию Исполнительного комитета о ходе выполнения решения 19-го заседания Электроэнергетического Совета по вопросу разработки Протокола к Энергетической Хартии по электроэнергетике, Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию о состоянии дел с подготовкой Протокола к Энергетической Хартии по электроэнергетике.

2. Рекомендовать Исполнительному комитету продолжить переговоры по вопросу разработки Протокола к Энергетической Хартии по электроэнергетике с



Секретариатом Энергетической Хартии и другими странами-участницами переговорного процесса в рамках Хартии.

7. О бюджете Электроэнергетического Совета на 2003 год

(Джангиров В.А., Васильева Н.М., Юсифов Н.А., Школьник В.С., Титенко С.М., Синявский А.Н., Чубайс А.Б.)

Исполнительный комитет проинформировал участников заседания о том, что проблема финансирования деятельности Электроэнергетического Совета и его Исполнительного комитета стоит, по-прежнему, остро. В частности, несколько лет не принимают участия в финансировании Совета органы управления электроэнергетикой Грузии, Туркменистана и Республики Узбекистан.

Несмотря на то, что руководители органов управления электроэнергетикой Республики Казахстан, Российской Федерации, Украины, Республики Беларусь и Кыргызской Республики всегда своевременно выполняют свои финансовые обязательства, общая ситуация с финансированием деятельности Совета и созданных в соответствии с его решениями исполнительных структур до настоящего времени остается сложной. Под угрозой невыполнения находится реализация многих стратегических задач, поставленных Советом глав правительств и Электроэнергетическим Советом СНГ.

Состоявшееся обсуждение показало, что члены Совета понимают безусловную необходимость выполнения своих финансовых обязательств.

В результате обмена мнениями Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о состоянии финансирования деятельности Электроэнергетического Совета СНГ.

2. Признать неудовлетворительной сложившуюся в целом практику финансирования деятельности Электроэнергетического Совета.

3. Предложить руководителям органов управления электроэнергетикой государств Содружества, не принявшим участие в текущем финансировании деятельности Электроэнергетического Совета, перечислить в месячный срок в полном объеме долевые взносы за 2002 год в бюджет Электроэнергетического Совета СНГ.

4. Просить членов Электроэнергетического Совета СНГ, имеющих задолженность по долевым взносам за предыдущие годы, погасить ее по согласованному с Исполнительным комитетом графику.

Поручить Президенту Электроэнергетического Совета СНГ направить руководителям правительств этих государств обращение о том, что в случае непогашения ими задолженности в самое ближайшее время Электроэнергетический Совет будет вынужден внести в Совет глав правительств СНГ предложение о



приостановлении их членства в ЭЭС СНГ до выполнения своих финансовых обязательств.

5. Утвердить смету расходов на обеспечение деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и его Исполнительного комитета на 2003 год в сумме 770,0 тыс. долларов США (**Приложение 7**).

Утвердить смету расходов на финансирование научно-исследовательских работ, организуемых Электроэнергетическим Советом СНГ в 2003 году, в сумме 200 тыс. долларов США. Формирование сметы осуществлять за счет долевых взносов стран-участниц Электроэнергетического Совета в принятом для финансирования деятельности Совета процентном отношении (**Приложение 8**).

8. Разное

8.1. О единых принципах определения экономической эффективности параллельной работы энергосистем стран СНГ

(Джангиров В.А., Школьник В.С., Титенко С.М., Чубайс А.Б.)

Исполнительный комитет ознакомил участников заседания с предложением Министерства энергетики Республики Армения по данному вопросу. По мнению Министерства, назрела необходимость разработки единых принципов определения экономической эффективности параллельной работы энергосистем стран СНГ.

Однако участники заседания не поддержали данное предложение, и после короткого обмена мнениями, по предложению Президента Совета А.Б. Чубайса, Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

Ограничиться принятием к сведению предложения Республики Армения о необходимости подготовки единых принципов определения экономической эффективности параллельной работы энергосистем стран СНГ.

8.2. О создании в рамках СНГ единой нормативно-технической базы государственного регулирования электроэнергетики

(Джангиров В.А., Школьник В.С., Бозумбаев К.А., Давыдов И.А., Плешкан В.С., Титенко С.М., Синяевский А.Н., Чубайс А.Б.)

Исполнительный комитет проинформировал участников заседания о поступившем от Министерства энергетики Российской Федерации предложении провести под эгидой Электроэнергетического Совета научно-практическую



конференцию на тему "Создание в рамках СНГ единой нормативно-технической базы государственного регулирования электроэнергетики".

Отметив своевременность и необходимость работы в данном направлении, участники заседания вместе с тем обратили внимание, что в современных условиях создание единой нормативно-технической базы государственного регулирования электроэнергетики в рамках СНГ затруднено. Однако, что касается межгосударственных энергетических объектов, то необходимо продолжить работу в этом направлении для нахождения оптимального решения. А.Б. Чубайс и С.М. Титенко предложили сформулировать название работы как обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ.

С учетом предложенных поправок Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о состоянии дел с разработкой новых и пересмотром действующих нормативно-технических документов, регламентирующих проектирование, строительство и эксплуатацию электроэнергетических объектов государств-участников СНГ.

2. В целях определения состава и очередности разработки новых и пересмотра действующих НТД, изучения возможности научных и проектных энергетических институтов в государствах Содружества по выполнению этой работы, внесения предложений по ее финансированию сформировать Рабочую группу Электроэнергетического Совета СНГ "Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ".

3. Для изучения состояния дел с нормативно-технической документацией в энергосистемах государств-участников СНГ поддержать предложение Министерства энергетики Российской Федерации о проведении научно-практической конференции на тему "О работе по обновлению и гармонизации нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ" и поручить Исполнительному комитету совместно с Минэнерго России организовать ее проведение в первом полугодии 2003 года.

4. Поручить Исполнительному комитету разработать и внести на рассмотрение очередного заседания Совета проект Соглашения глав правительств государств-участников СНГ о порядке разработки, пересмотра и утверждения НТД, обязательных для электроэнергетической отрасли государств Содружества.

8.3. О присвоении звания "Заслуженный энергетик СНГ"

(Чубайс А.Б., Джангиров В.А.)

Президент Электроэнергетического Совета А.Б. Чубайс проинформировал участников заседания о ходе выполнения решения 21-го заседания Электроэнергетического Совета о присвоении специалистам – представителям электроэнергетической отрасли государств Содружества, внесшим существенный



вклад в развитие интеграционных процессов в области электроэнергетики, почетного звания "Заслуженный энергетик СНГ".

По предложению Председателя Исполнительного комитета В.А. Джангирова было принято решение провести награждение присутствующих на заседании руководителей электроэнергетической отрасли стран СНГ.

Награды вручил Президент Электроэнергетического Совета А.Б. Чубайс.

9. О дате и месте проведения очередного 23-го заседания Совета

(Джангиров В.А., Мирцхулава Д.Ц., Сартказиев Б.Э., Давыдов И.А., Чубайс А.Б.)

Рассмотрев информацию Исполнительного комитета о практике проведения заседаний Совета с 1992 по 2002 гг., Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять предложение делегации Кыргызской Республики о проведении очередного 23-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ в Кыргызской Республике ориентировочно в конце июня 2003 года.

2. Принять предложение делегации Грузии о проведении 24-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ в Грузии во второй половине 2003 года.

3. Просить руководителей органов управления электроэнергетикой государств Содружества до 20 декабря 2002 г. направить в Исполнительный комитет для формирования проекта Повестки дня перечень вопросов, требующих рассмотрения и принятия решений на 23-ем заседании Совета.

4. Поручить Исполнительному комитету с учетом предложений государств Содружества сформировать проект Повестки дня очередного заседания Совета, согласовать его в рабочем порядке с членами Совета и организовать подготовку материалов к заседанию.

5.

Совершено в г. Алматы 18 октября 2002 года в одном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в архиве Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ, который направит его заверенную копию каждому государству – члену Электроэнергетического Совета СНГ.

Президент
Электроэнергетического Совета СНГ

Президент

Председатель
Исполнительного комитета

А.Б. Чубайс

В.А. Джангиров

**Список участников
22-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ**

Азербайджанская Республика

ЮСИФОВ

Нурали Адиль оглы

- Начальник Центрального диспетчерского управления ОАО "Азербээнержи"

АЛИЕВ

Меджид Рустам оглы

- Советник Президента ОАО "Азербээнержи" по экономическим вопросам

Республика Беларусь

БЕЛЫЙ

Сергей Борисович

- Президент Государственного энергетического концерна "Белээнерго"

ШИРМА

Алексей Ростиславович

- Начальник Республиканского Унитарного предприятия "ОДУ"

Грузия

МИРЦХУЛАВА

Давид Цотнеевич

- Министр топлива и энергетики

АДЕИШВИЛИ

Георгий Надариевич

- Председатель Наблюдательного Совета Грузинской распределительной компании

Республика Казахстан

ШКОЛЬНИК

Владимир Сергеевич

- Министр энергетики и минеральных ресурсов

БОЗУМБАЕВ

Канат Алдабергенович

- Президент ОАО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями "KEGOC"

ОРАЗБАЕВ

Берлык Есеркепович

- Вице-министр энергетики и минеральных ресурсов

АБИТАЕВ

Есбергэн Абитаевич

- Вице-президент ОАО "Казахстанская компания по управлению электрическими сетями "KEGOC"

БЕРТИСБАЕВ
Несипкул Бертисбаевич

- Директор Департамента электроэнергетики и твердого топлива Министерства

ПАСТУШКОВ
Владимир Николаевич

- Советник Президента по экономическим вопросам, Постоянный полномочный представитель ОАО "КЕГОС" при Исполнительном комитете

РАМАЗАНОВ
Марат Зикенович

- Председатель Комитета по государственному энергетическому надзору

Кыргызская Республика

ИОРДАН
Андрей Андреевич

- Советник Премьер-министра

ЖОЛОШОВ
Азим Жолошович

- Заведующий отделом ТЭК аппарата Премьер-министра

САРТКАЗИЕВ
Бакирдин Эшимбетович

- Генеральный директор ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана"

ДАВЫДОВ
Ильяс Абдуллоевич

- Первый заместитель Генерального директора ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана"

МАМЫРОВ
Раимбек Сатыкулович

- Заместитель Генерального директора ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана"

Республика Молдова

ПЛЕШКАН
Василий Семенович

- Генеральный директор ГП "Молдэлектрика"

Российская Федерация

ЧУБАЙС
Анатолий Борисович

- Президент Электроэнергетического Совета СНГ, Председатель Правления РАО "ЕЭС России"

ЗЕЛИНСКИЙ
Анатолий Михайлович

- Член Правления, советник Председателя Правления РАО "ЕЭС России"

ДОРОФЕЕВ

Владимир Валерианович

- Заместитель Председателя Правления ОАО "Федеральная Сетевая Компания ЕЭС"

ДАЦКО

Ксения Андреевна

- Руководитель Дирекции внешних связей и протокола РАО "ЕЭС России"

КУЛАКОВ

Андрей Валентинович

- Советник Председателя Правления РАО "ЕЭС России"

ШИПОВАЛОВ

Юрий Леонидович

- Начальник Протокола Председателя Правления РАО "ЕЭС России"

ЯКОВЛЕВ

Анатолий Викторович

- Заместитель руководителя Департамента ФОРЭМ и экспорта электрической энергии Концерна "Росэнергоатом"

Республика Таджикистан**НУРМАХМАТОВ**

Джурабек Нурмахматович

- Председатель Открытой акционерной холдинговой компании "Барки Точик"

Республика Узбекистан**ТАИРОВ**

Сатвалды Таирович

- Представитель Посольства Республики Узбекистан в Республике Казахстан

Украина**ТИТЕНКО**

Сергей Михайлович

- Заместитель Государственного секретаря Министерства топлива и энергетики

ФОСТИКОВ

Геннадий Иванович

- Заместитель начальника Главного управления международного сотрудничества Министерства топлива и энергетики

БАТАЛОВ

Анатолий Григорьевич

- Заместитель директора Национальной энергетической компании "Укрэнерго"

Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ**ДЖАНГИРОВ**

Владимир Андреевич

- Вице-президент Электроэнергетического Совета СНГ, Председатель Исполнительного комитета

Приглашенные

От Исполнительного комитета СНГ

СИНЯВСКИЙ

Анатолий Николаевич

- Заместитель директора Департамента
топливно-энергетических ресурсов,
начальник отдела

От ВИПКЭнерго

ТЕРЕШКО

Олег Александрович

- И.о. ректора

УТВЕРЖДЕНО

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 22 от 18 октября 2002 года

РЕГЛАМЕНТ РАБОТЫ

**Рабочей комиссии Электроэнергетического Совета СНГ
по подготовке к параллельной работе объединения энергосистем
стран СНГ и ОЭС Балтии с энергообъединением TESIS**

1. Введение

21-е заседание Электроэнергетического Совета СНГ определило стратегической целью Совета организацию параллельной работы объединения энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии с объединением энергосистем стран Западной, Центральной и Юго-Восточной Европы (TESIS).

Решением Совета "организация и координация параллельной работы объединения энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии с Трансевропейской синхронной объединенной электроэнергетической системой стран Западной, Центральной и Юго-Восточной Европы (TESIS)" утверждены в качестве одного из основных направлений его деятельности на ближайшую перспективу.

Для проработки организационных, технических и правовых вопросов перехода на параллельную работу объединения энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии с энергообъединением TESIS Совет принял решение создать Рабочую комиссию Электроэнергетического Совета СНГ по подготовке к параллельной работе (далее - Рабочая комиссия) из полномочных представителей энергетических компаний заинтересованных государств Содружества.

Электроэнергетический Совет делегировал Рабочей комиссии полномочия по взаимодействию по данному вопросу с энергетическими организациями и компаниями стран Западной, Центральной и Юго-Восточной Европы (УСТЕ и др.).

Настоящий Регламент работы Рабочей комиссии является основным организационным документом, определяющим:

- ♦ процедуру создания и порядок представительства;
- ♦ организационную структуру;
- ♦ порядок работы;
- ♦ порядок взаимодействия с Электроэнергетическим Советом СНГ и его Исполнительным комитетом, органами управления электроэнергетикой стран СНГ и другими организациями;
- ♦ порядок и источники финансирования деятельности;
- ♦ права, обязанности и ответственность Рабочей комиссии.

2. Процедура создания

2.1. Рабочая комиссия создается из полномочных представителей органов управления электроэнергетикой и энергетических компаний стран СНГ и Балтии, делегированных в ее состав руководителями электроэнергетической отрасли каждой из этих стран, а также из представителей Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ, делегированных его Председателем.

2.2. Предложения по персональному составу Рабочей комиссии направляются в письменном виде в Исполнительный комитет ЭЭС СНГ, аппарат которого формирует сводный список членов Рабочей комиссии.

2.3. Как в процессе формирования Рабочей комиссии, так и в процессе ее деятельности по решению руководителей электроэнергетической отрасли каждой из стран СНГ и Председателя Исполнительного комитета представительство в комиссии может быть изменено как по количеству представителей, так и персонально.

2.4. Рабочая комиссия в процессе своей деятельности может мотивированно ходатайствовать перед руководителями электроэнергетической отрасли каждой из стран СНГ и Председателем Исполнительного комитета об увеличении или уменьшении их количественного представительства в комиссии, а также об отзыве из ее состава того или иного представителя, но окончательное решение остается за руководителями.

2.5. Полномочные представители органов управления электроэнергетикой и энергетических компаний стран Балтии, делегированных руководителями электроэнергетической отрасли каждой из этих стран, а также представители ДЦ Балтии участвуют в деятельности Рабочей комиссии на правах наблюдателей.

3. Организационная структура

3.1. Рабочая комиссия является рабочим органом, функционирующим в рамках Электроэнергетического Совета СНГ.

3.2. Рабочую комиссию возглавляет Председатель, назначаемый Электроэнергетическим Советом из числа полномочных представителей энергосистем стран СНГ по предложению членов комиссии.

3.3. Для решения организационных вопросов в составе Рабочей комиссии формируется Секретариат из сотрудников Исполнительного комитета ЭЭС СНГ.

3.4. В составе Рабочей комиссии в процессе работы могут создаваться подкомиссии или специальные группы для решения проблем в определенных направлениях деятельности комиссии. По решению Рабочей комиссии в состав этих подкомиссий и групп с согласия руководителей электроэнергетической отрасли стран СНГ и Председателя Исполнительного комитета может быть привлечено дополнительное количество экспертов с соответствующей оплатой их труда.

4. Порядок работы

4.1. Рабочая комиссия проводит свои заседания не реже, чем один раз в квартал.

4.2. По мере необходимости, по инициативе Председателя комиссии или членов от трех или более государств, проводятся внеочередные заседания.

4.3. Заседание Рабочей комиссии ведет ее Председатель.

4.4. Решения Рабочей комиссии принимаются открытым голосованием. Каждая из стран СНГ обладает правом одного голоса независимо от их количественного представительства в комиссии. Руководители органов управления электроэнергетикой стран СНГ письменно сообщают, кто из членов Рабочей комиссии имеет право участвовать в голосовании. Остальные члены Рабочей комиссии, а также наблюдатели, консультанты и эксперты, приглашенные на заседание комиссии, в голосовании не участвуют.

4.5. Решения Рабочей комиссии принимаются большинством голосов ее членов. При несогласии с решением, принятым большинством, член Комиссии может письменно сформулировать особое мнение, которое отражается в Протоколе заседания Комиссии.

4.6. Заседание Рабочей комиссии оформляется Протоколом. Протокол заседания оформляет Секретариат комиссии. После согласования текста Протокола членами комиссии, имеющими право голосования, он подписывается Председателем комиссии и руководителем Секретариата. Секретариат комиссии направляет по одному экземпляру Протокола каждому члену Электроэнергетического Совета СНГ, в Исполнительный комитет ЭЭС СНГ, каждому члену Рабочей комиссии, а также в адрес других организаций или должностных лиц, если комиссия примет об этом специальное решение.

4.7. Решение о дате и месте следующего заседания Рабочей комиссии принимается на ее очередном заседании.

4.8. Заседания Рабочей комиссии могут проводиться в любой из стран СНГ и Балтии, а также, в случае необходимости, и в странах дальнего зарубежья.

4.9. Орган управления электроэнергетикой, в стране которого проводится заседание Рабочей комиссии, оказывает необходимую помощь в его организации (выделяет помещения для работы, обслуживающий персонал соответствующей квалификации, оргтехнику, канцелярские товары и т.д.), взаимодействуя по этим вопросам с Секретариатом комиссии.

4.10. Рабочим языком Рабочей комиссии является русский язык.

5. Порядок взаимодействия с Электроэнергетическим Советом СНГ и его Исполнительным комитетом, органами управления электроэнергетикой стран СНГ и другими организациями

5.1. Рабочая комиссия в своей деятельности руководствуется решениями Электроэнергетического Совета СНГ, настоящим Регламентом и всеми действующими документами, регламентирующими межгосударственные отношения Содружества Независимых Государств в области электроэнергетики.

5.2. Рабочая комиссия представляет письменный отчет о своей деятельности для рассмотрения на очередных заседаниях Электроэнергетического Совета СНГ.

5.3. Рабочая комиссия передает для хранения оригиналы всех документов, подписанных от имени комиссии на переговорах с международными организациями и электроэнергетическими компаниями стран дальнего зарубежья, в официальный депозитарий Электроэнергетического Совета – Исполнительный комитет ЭЭС СНГ.

6. Порядок и источники финансирования деятельности

6.1. Предложения по проекту сметы затрат на осуществление деятельности Рабочей комиссии согласовываются на заседании Рабочей комиссии.

Смета затрат утверждается Электроэнергетическим Советом СНГ в качестве отдельной сметы расходов на финансирование деятельности Рабочей комиссии.

7. Права, обязанности и ответственность Рабочей комиссии

7.1. На официальные запросы любого из членов Электроэнергетического Совета СНГ или Исполнительного комитета, связанные с деятельностью Рабочей комиссии, Секретариат комиссии должен представлять исчерпывающую информацию в письменном виде.

7.2. Рабочая комиссия обладает правом обращаться с просьбой к любому из членов Электроэнергетического Совета СНГ или в Исполнительный комитет о предоставлении информации, необходимой для ее деятельности или об оказании содействия в организации проведения мероприятий, предусмотренных утвержденной Электроэнергетическим Советом СНГ Программой действий комиссии.

7.3. Председатель Рабочей комиссии:

- представляет на утверждение Электроэнергетического Совета Программу действий комиссии в соответствии с ее задачами, определенными Советом, и после утверждения организует и координирует ее выполнение;
- организует деятельность Рабочей комиссии;
- представляет результаты деятельности Рабочей комиссии (отчеты, исследования, рекомендации, предложения и т.п.) Электроэнергетическому Совету СНГ и его Исполнительному комитету.

7.4. Секретариат Рабочей комиссии:

- организует сбор членов Рабочей комиссии, приглашение консультантов и экспертов на заседания комиссии;
- совместно с ответственными работниками органов управления электроэнергетикой страны, в которой намечено проведение заседания Рабочей комиссии, подготавливает необходимые условия для работы комиссии;

- в ходе заседания Рабочей комиссии организует регистрацию предложений, поступающих от его участников, а по итогам заседания оформляет протокол, который после его подписания направляет по назначению;

- организует сбор информации, необходимой для деятельности Рабочей комиссии;

- организует передачу информации на официальные запросы членов Электроэнергетического Совета СНГ или Исполнительного комитета.

7.5. Члены Рабочей комиссии:

- руководствуются в своей деятельности решениями Рабочей комиссии и Программой действий комиссии;

- в случае назначения на должность руководителя какой-либо подкомиссии или специальной группы, созданной для решения проблем в определенных направлениях деятельности комиссии, организуют их работу;

- осуществляют координацию взаимодействия Рабочей комиссии с организациями электроэнергетической отрасли страны, делегировавшей их в состав комиссии.

Приложение 3

УТВЕРЖДЕНО

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 22 от 18 октября 2002 года

Программа действий
Рабочей комиссии (РК) Электроэнергетического Совета СНГ
по подготовке к параллельной работе объединения энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии
с энергообъединением TESIS на 2002-2003 гг.

№	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Ответственный за исполнение	Финансовые затраты
1	Завершить переговоры с руководителями электроэнергетики стран Балтии с целью привлечения к работе в составе РК их представителей.	июнь 2002 г.	Рабочая комиссия, Исполнительный комитет ЭЭС	
2	Проработать вопрос о необходимости разработки проекта Меморандума между Электроэнергетическим Советом СНГ и Объединением электроэнергетики Евроэлектрик о взаимодействии и подготовке к параллельной работе энергосистем.	Октябрь- ноябрь 2002 г.	Рабочая комиссия, Исполнительный комитет ЭЭС	
3	Организовать с привлечением энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии, научно-исследовательских и проектных институтов, других организаций разработку технико-экономических обоснований (ТЭО) проекта и проработку технических аспектов подготовки к параллельной работе энергосистем: - разработку совместных технических требований; - обследование и разработку мероприятий по подготовке существующих межгосударственных линий электропередачи к параллельной работе; - подготовку выделенных электростанций Восточного энергообъединения к нормированному участию в регулировании частоты и мощности;	2002-2003 гг.	Рабочая комиссия, Исполнительный комитет ЭЭС	

№	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Ответственный за исполнение	Финансовые затраты
	<ul style="list-style-type: none"> - создание системы учета в Восточном энергообъединении; - создание телекоммуникационной системы для оперативного (автоматического) управления и коммерческого учета электроэнергии; - модернизацию системы АРЧМ, в том числе с обеспечением необходимого регулирования частоты в объединении энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии в паводковый период; - адаптацию оперативно-технологического управления. 			
4	Изучить и использовать опыт структур СНГ по интеграции систем	2002-2003 гг.	Секретариат РК, Исполнительный комитет ЭЭС	
5	Провести переговоры по вопросам интеграции энергообъединения стран СНГ и ОЭС Балтии с энергетическими компаниями скандинавских стран (NORDEL) и стран Юго-Восточной Европы (Болгария, Румыния, Греция, Сербия, Македония, Албания, Турция), образующими "вторую синхронную зону UCTE".	2002-2003 гг.	Рабочая комиссия, Исполнительный комитет ЭЭС	
6	Организовать необходимую работу со СМИ по поддержке принимаемых решений, связанных с подготовкой к параллельной работе.	2002-2003 гг.	Секретариат РК, Исполнительный комитет ЭЭС	
7	Провести переговоры о создании совместной рабочей группы Электроэнергетического Совета СНГ и ОЭС Балтии с Объединением электроэнергетики Евразии.	Октябрь-ноябрь 2002 г.	Рабочая комиссия, Исполнительный комитет ЭЭС	
8	Проработать правовые и организационные вопросы, связанные с подготовкой к параллельной работе.	2002-2003 гг.	Рабочая комиссия, Исполнительный комитет ЭЭС	

УТВЕРЖДЕНО

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 22 от 18 октября 2002 года

Основные направления

деятельности Рабочей комиссии по подготовке к параллельной работе объединения энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии с объединением энергосистем стран Западной, Центральной и Юго-Восточной Европы (TESIS)

1. Подготовка предложений по организации переговорного процесса между Электроэнергетическим Советом СНГ и соответствующими международными электроэнергетическими организациями Европы по вопросам перехода на параллельную работу.
2. Подготовка предложений по разработке проектов международных правительственных и отраслевых соглашений, касающихся интеграции электроэнергетики стран СНГ и Балтии с электроэнергетикой Европы.
3. Подготовка предложений Электроэнергетического Совета СНГ по разработке Протокола к Энергетической хартии по электроэнергетике, учитывающего вопросы объединения на параллельную работу энергосистем Востока и Запада, и представление их на рассмотрение Конференции по Энергетической хартии.
4. Разработка совместно с UCTE Каталога мероприятий по подготовке к переходу на параллельную работу объединения энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии с энергообъединением TESIS.
5. Разработка предложений по подготовке энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии к участию в регулировании частоты и мощности, а также реализации противоаварийных мероприятий.
6. Разработка организационно-технических рекомендаций по обследованию состояния существующих межгосударственных линий электропередачи и осуществлению мероприятий по их подготовке к параллельной работе.

ОДОБРЕНО

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол N 22 от 18 октября 2002 г.

СОГЛАШЕНИЕ

о порядке таможенного оформления и таможенного контроля электрической энергии, перемещаемой через таможенные границы государств-участников Содружества Независимых Государств

Государства-участники настоящего Соглашения в лице своих Правительств, именуемые в дальнейшем Стороны,

руководствуясь положениями Энергетической Хартии от 17 декабря 1991 года и Договора к Энергетической Хартии от 17 декабря 1994 года,

основываясь на Соглашении о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года и Соглашении о создании зоны свободной торговли от 15 апреля 1994 года,

учитывая основные положения Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года и Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 января 2000 года,

выражая готовность к равноправному сотрудничеству в области электроэнергетики на основе взаимного доверия и сотрудничества в управлении электроэнергетическими системами Сторон,

в целях использования технических и экономических преимуществ параллельной работы электроэнергетических систем Сторон,

признавая растущую заинтересованность в свободной торговле электроэнергией,

стремясь содействовать становлению и расширению межгосударственного электроэнергетического рынка,

учитывая необходимость установления упрощенного порядка таможенного регулирования межгосударственных обменов электроэнергией,

принимая во внимание особенности электрической энергии, как товара,

согласились о нижеследующем:

Статья 1

Для целей настоящего Соглашения следующие термины обозначают:

электрическая энергия – товар особого вида, характеризующийся одновременностью производства и потребления, в процессе которых формируются общие технологические потоки от разных производителей, и качество его зависит от всех участников процесса производства, передачи, распределения и потребления;

параллельная работа электроэнергетических систем Сторон настоящего Соглашения – совместная работа электроэнергетических систем с единой частотой в объединенной электроэнергетической системе государств-участников параллельной работы, которая сопровождается как запланированными поставками, так и непрогнозируемыми внеплановыми перетоками электроэнергии;

перетоки электрической энергии между электроэнергетическими системами Сторон – количество электрической энергии, перемещенной по одной или нескольким линиям электропередачи в контролируемых сечениях;

внеплановые перетоки электрической энергии между электроэнергетическими системами Сторон – количество электрической энергии, перемещенной между параллельно работающими электроэнергетическими системами Сторон сверх согласованных договорных объемов сальдо-перетока за расчётный период, в том числе:

- перетоки электрической энергии, возникающие в результате регулирования и поддержания её параметров в заданных пределах,

- перетоки электрической энергии, возникающие между электроэнергетическими системами Сторон, осуществляемые с целью предупреждения, предотвращения или ликвидации аварийных ситуаций;

сальдо-переток электрической энергии – алгебраическая сумма перетоков электрической энергии по всем находящимся в работе межгосударственным линиям электропередачи всех классов напряжения за расчётный период;

транзит электрической энергии –

а) передача через территорию Стороны по её электрическим сетям электрической энергии, произведенной на территории другого государства и предназначенной для территории третьего государства, при условии, что либо другое, либо третье государство является участником настоящего Соглашения,

б) передача электрической энергии между двумя пунктами одной Стороны через территорию другой Стороны по её электрическим сетям;

технологические потери электрической энергии – потери электрической энергии, обусловленные особенностями технологических и физических процессов, происходящих в линиях электропередачи;

поставка электроэнергии по договору – количество электрической энергии, переданное по договору хозяйствующих субъектов из электроэнергетической системы одной Стороны в электроэнергетическую систему другой Стороны в течение расчётного периода.

Иные термины, используемые в настоящем Соглашении, трактуются в соответствии с терминами, определяемыми Основами таможенных законодательств государств-участников Содружества Независимых Государств от 10 февраля 1995 года.

Статья 2

Целью настоящего Соглашения является установление унифицированного упрощенного порядка таможенного оформления и таможенного контроля электрической энергии, перемещаемой между электроэнергетическими системами государств Содружества.

Статья 3

Стороны предпримут меры к приведению в соответствие с настоящим Соглашением национальных нормативных документов (актов), определяющих порядок таможенного оформления и таможенного контроля электрической энергии, перемещаемой через таможенные границы договаривающихся Сторон.

Статья 4

Любая из Сторон в соответствии с национальным законодательством может устанавливать более льготный порядок таможенного оформления и таможенного контроля перетоков электрической энергии через её таможенную границу, при условии не нанесения ущерба партнёрам по данному Соглашению.

Статья 5

Электрическая энергия, перемещаемая через таможенные границы Сторон, подлежит таможенному оформлению на основании согласованных фактических данных по окончании расчётного периода поставки. При согласовании этих данных учитываются потери электроэнергии в межгосударственных линиях электропередачи.

Статья 6

Таможенному оформлению подлежат все межгосударственные перетоки электрической энергии за расчётный период отдельно по каждому договору, в соответствии с приёмо-сдаточными актами о фактической поставке электроэнергии по соответствующему договору. Разделение фактического сальдо-перетока электрической энергии за расчётный период на составляющие, в соответствии с заключёнными договорами, производится электроэнергетическими компаниями государств, определяемыми в соответствии с национальными законодательствами. Оказание услуг по транзиту электроэнергии в таможенном отношении оформляется путем подачи сводных данных, содержащих сведения о количестве перемещенной электроэнергии без взимания таможенных платежей.

Статья 7

Таможенные органы осуществляют контроль соответствия суммы поставок электроэнергии по всем договорам сальдо-перетоку по всем межгосударственным линиям электропередачи.

Статья 8

Электрическая энергия, поставляемая по одному договору (контракту) в течение расчётного периода времени (одного месяца или квартала), декларируется как одна партия товара.

Статья 9

Перемещение электроэнергии хозяйствующим субъектом между двумя (и более) пунктами, расположенными на территории своего государства транзитом через территорию другого государства оформляется в таможенном отношении путём подачи сводных данных баланса электроэнергии, содержащего сведения, необходимые для таможенного контроля перемещаемой электроэнергии.

Статья 10

Декларирование электроэнергии, перемещенной через таможенные границы Сторон, производится хозяйствующими субъектами, заключившими договор на поставку электроэнергии, путем подачи грузовой таможенной декларации за расчетный период времени в течение 30 календарных дней после окончания расчетного периода. В особых случаях указанный срок может быть продлен таможенными органами на 10 календарных дней.

Таможенное оформление электроэнергии, поставляемой и возвращаемой при аварийных ситуациях (аварийная взаимопомощь), осуществляется по фактическим данным не позднее 30 дней после окончания расчетного периода времени с уведомлением таможенных органов о возникновении аварийных ситуаций.

Услуги по регулированию частоты таможенному оформлению не подлежат, так как являются технологическими и служат для обеспечения параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Соглашения.

Статья 11

При намечаемом перемещении электроэнергии с таможенной территории одной Стороны на таможенную территорию другой Стороны хозяйствующий субъект, заключивший договор на поставку электроэнергии, представляет в таможенный орган краткие сведения о намечаемой поставке по установленной форме, без оформления временной грузовой таможенной декларации.

Статья 12

Разница между запланированным и фактически перемещенным количеством электроэнергии учитывается при подаче грузовой таможенной декларации.

Статья 13

Форма и порядок заполнения подаваемых грузовых таможенных деклараций на электрическую энергию, перемещенную через таможенную границу Стороны, устанавливаются национальными таможенными нормативными актами, не противоречащими настоящему Соглашению.

Статья 14

Установленные таможенные сборы за электроэнергию, перемещенную через таможенную границу, оплачиваются, исходя из таможенной стоимости фактического количества электрической энергии, указанной в ГТД, в соответствии с национальным законодательством.

Статья 15

Таможенные органы осуществляют таможенный и валютный контроль в соответствии с их национальными законодательными актами, не противоречащими данному Соглашению.

Статья 16

Таможенные органы Сторон не вправе чинить препятствия и должны оказывать необходимое содействие таможенным органам и представителям другой Стороны в организации и проведении проверок на постах таможенного контроля электроэнергии, расположенных на их территории.

Статья 17

По согласованию Сторон допускается совмещение постов таможенного контроля электроэнергии, перемещаемой через таможенную границу этих Сторон.

Статья 18

Хозяйствующие субъекты, по электрическим сетям которых осуществляется перемещение электрической энергии, обязаны оказывать необходимое содействие и помощь таможенным органам в осуществлении ими функций по контролю за фактическими объёмами перемещаемой электрической энергии.

Статья 19

Таможенные органы должны оказывать консультационную помощь хозяйствующим субъектам, участвующим во внешнеэкономической деятельности, по вопросам таможенного дела и иным вопросам, входящим в их компетенцию.

Статья 20

Координация работ по выполнению настоящего Соглашения возлагается на Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств.

Статья 21

Для реализации положений настоящего Соглашения Стороны могут заключать между собой двухсторонние и многосторонние договора.

Статья 22

Настоящее Соглашение не затрагивает положения других соглашений и договоров, участниками которых являются Стороны.

Статья 23

Настоящее Соглашение действует в течение 5-ти лет со дня его вступления в силу и автоматически продлевается каждый раз на новый 5-летний период, если Стороны не примут иного решения.

Статья 24

Спорные вопросы, связанные с применением или толкованием настоящего Соглашения, решаются путем консультаций и переговоров между заинтересованными Сторонами. При невозможности урегулирования спорных вопросов путем переговоров Стороны обращаются в арбитражные органы или международные судебные инстанции.

Статья 25

Любая из Сторон может выйти из настоящего Соглашения, направив письменное уведомление об этом депозитарию не позднее, чем за шесть месяцев до выхода, выполнив свои обязательства по данному Соглашению, возникшие за время его действия.

Статья 26

В настоящее Соглашение с общего согласия Сторон могут быть внесены изменения и дополнения, оформляемые отдельными протоколами, которые вступают в силу в порядке, предусмотренном статьей 27 настоящего Соглашения.

Статья 27

Настоящее Соглашение вступает в силу со дня его подписания, а для государств, законодательство которых требует выполнения внутригосударственных процедур, необходимых для вступления его в силу, - с даты передачи соответствующих документов депозитарию.

Депозитарием настоящего Соглашения является Исполнительный комитет СНГ.

Совершено в городе _____ 200__ года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Содружества Независимых Государств, который направит каждому государству, подписавшему настоящее Соглашение, его заверенную копию.

За Правительство
Азербайджанской Республики

За Правительство
Республики Молдова

За Правительство
Республики Армения

За Правительство
Российской Федерации

За Правительство
Республики Беларусь

За Правительство
Республики Таджикистан

За Правительство
Грузии

За Правительство
Туркменистана

За Правительство
Республики Казахстан

За Правительство
Республики Узбекистан

За Правительство
Кыргызской Республики

За Правительство
Украины

УТВЕРЖДЕНО

Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 22 от 18 октября 2002 года

**Типовые рекомендации, используемые
при заключении контрактов (договоров) на поставки
электрической энергии по межгосударственным
линиям электропередачи государств-участников СНГ**

1. Общие положения

1.1. Настоящие Типовые рекомендации по заключению контрактов (договоров) на поставки электрической энергии по межгосударственным линиям электропередачи государств-участников СНГ (далее – Типовые рекомендации) разработаны с целью упорядочения и унификации основных принципов составления контрактов (договоров) между субъектами хозяйственной деятельности государств Содружества (далее – Сторонами) на поставки электрической энергии по межгосударственным линиям электропередачи.

1.2. Типовые рекомендации являются методическим документом по оказанию помощи участникам внешнеэкономической деятельности (ВЭД) на общем электроэнергетическом рынке стран СНГ.

1.3. Настоящий документ носит рекомендательный характер, поэтому договаривающиеся Стороны могут отступать от отдельных положений Типовых рекомендаций в зависимости от условий поставки электроэнергии по каждому конкретному договору.

2. Термины и понятия

2.1. При составлении контрактов (договоров) на поставки электрической энергии целесообразно использовать понятия и термины, принятые в энергетике и в действующих международных правилах толкования торговых терминов, а также понятия и определения, принятые в договорах и соглашениях по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ.

2.2. **Сальдо-переток электрической энергии** – это алгебраическая сумма перетоков электрической энергии по всем находящимся в работе межгосударственным линиям электропередачи всех классов напряжения за расчетный период.

2.3. **Сальдо-переток электрической энергии по линии электропередачи** – это алгебраическая сумма перетоков электроэнергии по данной линии электропередачи.

2.4. **Количество переданной электрической энергии по контракту (договору)** - электрическая энергия, поставленная по данному контракту (договору) за расчётный период в каждой из тарифных зон (если это предусмотрено договором) по линиям электропередачи всех классов напряжения, указанных в приложении к договору.

2.5. Транзит электрической энергии –

а) передача через территорию Стороны по её электрическим сетям электрической энергии, произведенной на территории другого государства и предназначенной для территории третьего государства, при условии, что либо другое, либо третье государство является государством-участником Соглашения о транзите электрической энергии и мощности СНГ от 25 января 2000 года;

б) передача электрической энергии между двумя пунктами (и более) одной Стороны через территорию другой Стороны по её электрическим сетям.

2.6. Внеплановые перетоки электрической энергии – количество электроэнергии, переданной из электроэнергетической системы одного государства в электроэнергетическую систему другого государства сверх взаимно согласованной величины сальдо-перетока электроэнергии.

3. Договаривающиеся Стороны

В преамбуле контракта (договора) указываются полные названия юридических лиц, являющихся Сторонами по контракту (договору), а также физические лица, уполномоченные Сторонами подписывать контракты (договора), с указанием документов, на основании которых предоставляются указанные полномочия.

4. Предмет контракта (договора)

4.1. Предметом контракта (договора) могут быть поставки электроэнергии (с указанием страны происхождения) из электроэнергетической системы одного государства в электроэнергетическую систему другого государства.

4.2. Перечни межгосударственных линий электропередачи (ЛЭП), по которым передаётся электрическая энергия, и места установки приборов коммерческого учёта электрической энергии даются в приложениях к контракту (договору).

5. Количество и цена электрической энергии

Количество и цена электрической энергии, а также количество поставки ее по договору согласовываются Сторонами в тексте договора или в приложениях к нему.

6. Условия поставки

6.1. В условиях поставки необходимо отразить:

- базис поставки, как правило DAF – таможенная граница;
- график поставки электроэнергии.

6.2. Фактическое количество электроэнергии, переданной по контракту (договору), определяется на основании данных о сальдо-перетоке электроэнергии по всем линиям электропередачи, указанным в приложении к договору.

6.3. Разделение сальдо-перетока электроэнергии на составляющие в соответствии с заключенными контрактами (договорами) за расчётный период

производится в установленном порядке электроэнергетическими компаниями Сторон, занимающимися экспортно-импортной деятельностью.

6.4. Определение количества поставленной электроэнергии производится с учётом тарифных зон, если это предусмотрено контрактом (договором), при обязательном условии наличия метрологически аттестованной системы коммерческого учёта. Продолжительность тарифных зон по месяцам и зонные коэффициенты при определении фактической стоимости поставленной электроэнергии указываются в приложении к договору.

6.5. В контракте (договоре) необходимо указывать технических исполнителей с обеих сторон, ответственных за организацию и координацию оперативно-диспетчерского управления, выполнение технических и эксплуатационных условий параллельной работы электроэнергетических систем Сторон. Технические исполнители при осуществлении поставок электрической энергии обладают согласующими функциями при заключении контрактов (договоров). В контракте (договоре) должен быть определен порядок оперативного взаимодействия диспетчерских подразделений (системных операторов) Сторон.

6.6. В контракте (договоре) должны быть приведены объёмы поставок электроэнергии по месяцам и кварталам года и, при необходимости, порядок их согласования.

6.7. Стороны указывают в контракте (договоре) дату, предшествующую расчётному периоду времени, для согласования ориентировочного количества электроэнергии, которое может быть передано поставщиком за этот период.

6.8. В контракте (договоре) указывается порядок согласования графиков поставки электрической энергии (по согласованию технической возможности с исполнителями).

6.9. В контракте (договоре) может быть предусмотрена возможность оперативной корректировки согласованных графиков сальдо-перетока электроэнергии между электроэнергетическими системами Сторон. Коррекция может быть выполнена на основании согласия Сторон.

6.10. Стороны определяют и фиксируют в контракте (договоре) принцип распределения потерь электроэнергии на межгосударственных линиях электропередачи:

- по балансовой принадлежности линий электропередачи;
- отнесение потерь на одну из договаривающихся Сторон;
- в соответствии с заключёнными договорами пограничных электроэнергетических систем.

7. Порядок расчётов

7.1. В контракте (договоре) должна быть указана стоимость всего количества электрической энергии, которое предполагается поставить в течение оговоренного времени.

7.2. В контракте (договоре) должна оговариваться дата, когда продавец подписывает и направляет покупателю копию акта приёма-передачи электрической энергии.

В течение периода времени, согласованного Сторонами, после получения копии акта приёма-передачи покупатель согласовывает и подписывает его со своей стороны и направляет продавцу. Стороны договариваются о способах обмена факсимильными документами.

7.3. В контракте (договоре) должны быть зафиксированы сроки подписания и согласования Акта купли-продажи электрической энергии со стороны продавца и покупателя.

7.4. Оговаривается порядок расчетов за поставляемую электроэнергию:

- сроки и форма (в виде приложения) представления продавцом счёт-фактуры покупателю;
- количество представляемых экземпляров счёт-фактуры;
- порядок (график) поэтапной оплаты за фактический объём поставленной электрической энергии;
- порядок окончательной оплаты;
- согласование валюты и курсовых показателей;
- согласование оплаты банковских услуг.

7.5. В контракте (договоре) оговаривается также срок сверки взаимных расчётов.

7.6. В контракте (договоре) может быть определён порядок взаиморасчётов за объёмы электроэнергии, полученные одной из Сторон сверх согласованных величин за расчётное время.

7.7. В контракте (договоре) должен быть зафиксирован срок представления продавцом покупателю сертификата происхождения товара и других документов, необходимых для таможенного оформления объёмов поставки электроэнергии через таможенную границу.

8. Ответственность сторон

В контракте (договоре) оговаривается ответственность сторон, например:

- за отклонения от согласованных объёмов поставки (потребления) за месяц (как в большую, так и в меньшую сторону);
- за несоблюдение согласованного диспетчерского графика;
- за задержку оплаты за поставленную электроэнергию (указывается время просрочки платежа и размер пени);
- указывается срок длительности задержки оплаты, при которой вступают в силу штрафные санкции, а также их вид и т.п.

9. Разрешение споров

9.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть по контракту (договору) или в связи с ним, а также любые вопросы относительно его действия или прекращения должны разрешаться путём переговоров между Сторонами.

9.2. В случае, если Стороны не могут прийти к взаимному согласию путём переговоров, то нерешённые вопросы разрешаются в судебном порядке. Стороны могут заранее оговорить в контракте (договоре) вид коммерческого арбитражного суда. В случаях разногласий в части оплаты и объёмов поставленной электрической

энергии в арбитражные суды могут привлекаться в качестве экспертов независимые энергетические операторы, обслуживающие энергосистемы в данном регионе.

10. Изменение и расторжение договора (контракта)

10.1. В контракте (договоре) должно указываться, что он может быть изменён или дополнен по взаимной договоренности Сторон. Причём, все изменения и дополнения в контракте (договоре) оформляются протоколами (дополнительными соглашениями), подписанным обеими Сторонами. Односторонние изменения и дополнения не допускаются. Если в договоре (контракте) есть положения, которые могут быть изменены в одностороннем порядке (с письменного уведомления другой Стороны), то такие положения обязательно должны оговариваться в договоре отдельной строкой.

10.2. Одностороннее расторжение контракта возможно при условии письменного уведомления другой Стороны за один (два и более – по договоренности) месяц до предполагаемой даты расторжения.

10.3. В контракте (договоре) необходимо указать, что без письменного согласия другой Стороны, любая из Сторон не имеет права передавать свои права и обязанности третьей Стороне, третьему лицу.

10.4. При невыполнении своих обязательств по контракту (договору) какой-либо из Сторон другая Сторона вправе требовать от последней возмещения причинённого ущерба.

11. Обстоятельства непреодолимой силы

11.1. В заключаемых контрактах (договорах) на поставку электрической энергии необходимо включать раздел, предусматривающий освобождение Сторон от ответственности за невозможность исполнения или надлежащего исполнения договорных обязательств из-за наступления обстоятельств непреодолимой силы. Конкретный перечень обстоятельств непреодолимой силы целесообразно отразить в контракте (договоре).

11.2. Подтверждением наступления обстоятельств непреодолимой силы является соответствующая справка, выданная соответствующей Торгово-промышленной палатой или уполномоченным государственным органом.

11.3. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана информировать другую Сторону о наступлении таковых обстоятельств в письменном виде и представить в их подтверждение соответствующую справку. Срок представления справки оговаривается по согласию Сторон.

11.4. В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы по требованию любой из Сторон может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязательств по контракту (договору), взятых до наступления обстоятельств непреодолимой силы.

11.5. Если одна из Сторон оказывается не в состоянии выполнять свои обязательства по контракту (договору) в течение времени с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы до срока, оговоренного в контракте, другая Сторона имеет право расторгнуть контракт (договор). При этом предоплата за

поставляемую по договору электроэнергию должна быть возвращена предоставившей её Стороне. Санкции за неисполнение обязательств по контракту (договору) не применяются.

Стороны могут указать в контракте (договоре), что в случае наступления обстоятельств непреодолимой силы исполнение обязательств по контракту (договору) отодвигается до прекращения воздействия указанных обстоятельств.

12. Прочие условия

12.1. В контракте (договоре), по взаимной договорённости Сторон, могут быть указаны другие условия поставки электрической энергии или их ограничения с указанием срока их действия:

- аварийный ремонт повреждённого оборудования линий электропередачи, по которым происходит переток электроэнергии, иные аварийные ситуации;
- ремонтно-эксплуатационное обслуживание оборудования и ремонтно-восстановительные работы на территории одной из Сторон с уведомлением другой Стороны.

12.2. Указывается срок уведомления Сторон друг друга в случаях изменения их реквизитов. В противном случае убытки, вызванные неуведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на виновную Сторону.

12.3. Договаривающиеся Стороны указывают в контракте (договоре), на каком языке (языках) и в скольких экземплярах составляется контракт (договор), а также на каком языке ведётся переписка.

13. Вступление в силу и срок действия контракта (договора)

13.1. Указывается точная дата и время вступления в силу контракта (договора) и окончания его действия.

13.2. Положения контракта (договора) в части расчётов за неоплаченную электроэнергию считаются выполненными после полной оплаты всего количества неоплаченной электроэнергии и подписания акта о закрытии контракта (договора).

13.3. Действие контракта (договора) автоматически приостанавливается в случае перехода электроэнергетических систем Сторон на отдельную работу.

14. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

В конце контракта (договора) указываются все юридические адреса и банковские реквизиты Сторон, а также подписи, заверенные печатью.