



# ПРОТОКОЛ

## заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств

10 июня 2004 г.

г. Душанбе

№ 25

---

В работе 25-го заседания Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств приняли участие:

- делегации Азербайджанской Республики, Республики Армения, Республики Беларусь, Грузии, Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Республики Молдова, Российской Федерации, Республики Таджикистан и Украины;
- Наблюдатели в Электроэнергетическом Совете - Институт повышения квалификации энергетиков «ВИПКэнерго», ФГУП «ВО «Технопромэкспорт» и Ассоциация «Гидропроект»;
- приглашенные - представители Исполнительного комитета СНГ, Интеграционного комитета Евразийского Экономического Сообщества, Международного объединения профессиональных союзов "Электропрофсоюз".

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

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

От имени Президента и Правительства Республики Таджикистан участников заседания приветствовал Премьер-Министр Республики Таджикистан Акилов А.Г.

С приветственным словом к участникам также обратился и.о. заместителя директора Департамента межотраслевого сотрудничества Исполнительного комитета СНГ Кули-заде А.М.

Руководители делегаций стран-участниц заседания единогласно утвердили следующую Повестку дня 25-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ:



**1. Об итогах работы энергосистем государств Содружества в прошедший осенне-зимний период и подготовке к осенне-зимнему периоду 2004-2005 гг.**

**2. О положении дел в электроэнергетике Республики Таджикистан.**

**3. Об итогах работы Рабочей комиссии Электроэнергетического Совета и предложениях по организации дальнейшей работы по управлению проектом подготовки к параллельной работе объединения энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии с энергообъединением TESIS.**

**4. Об утверждении документов, регламентирующих деятельность Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК), составе Комиссии и плане работы на 2004 год.**

**5. О мероприятиях по совместным действиям энергокомпаний стран-членов ЭЭС СНГ по обеспечению надежности и безопасности синхронной работы энергосистем государств Содружества и ОЭС Балтии (п.12..3 Протокола 24-го заседания ЭЭС СНГ).**

**6. О проектах Соглашения и Концепции формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников Содружества Независимых Государств.**

**7. О Положении о порядке разработки, согласования и утверждения единой для государств-участников СНГ нормативно-технической документации по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем.**

**8. О Положении о порядке разработки, согласования и утверждения Сметы расходов на финансирование деятельности Исполнительного комитета ЭЭС СНГ.**

**9. О Положении о Ревизионной комиссии ЭЭС СНГ.**

**10. О порядке финансирования деятельности Электроэнергетического Совета и его Исполнительного комитета.**

**11. Разное:**

**11.1. О ходе работы совместных Рабочих групп ЭЭС СНГ-ЕВРЭЛЕКТРИК «Рынки» и «Окружающая среда», задачах и формах их дальнейшей работы.**

**11.2. О доработке Положения об Электроэнергетическом Совете СНГ.**

**11.3. Об организации Межрегионального центра оперативного управления энергосистемами стран Закавказья.**

**11.4. О «Проекте государств-участников Содружества Независимых Государств по энергосбережению и энергоэффективности (основные принципы и направления)».**

**11.5. О Плане мероприятий по реализации предложений, высказанных участниками 1-го международного научно-технического семинара: «Современные методы оценки технического состояния и способы повышения надежности ВЛ и оборудования подстанций».**

**11.6. О проведении 1-го межгосударственного соревнования оперативно-ремонтного персонала предприятий электрических сетей государств Содружества.**

**11.7. Об информационно-коммуникационном обеспечении деятельности ЭЭС СНГ.**



11.8. Об отчете Исполкома о работе Электроэнергетического Совета СНГ в 2003 году.

11.9. О подготовке и проведении мероприятий, связанных с 60-летием Победы в Великой Отечественной войне.

11.10. О реализации Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников Содружества Независимых Государств и перспективах межгосударственной торговли электроэнергией в рамках СНГ.

11.11. О Соглашении между Правительством Российской Федерации и Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств об условиях пребывания Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ на территории Российской Федерации.

**12. О дате и месте проведения очередного 26-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ.**

По результатам рассмотрения включенных в Повестку дня заседания вопросов Электроэнергетический Совет СНГ принял следующие решения.

**1. Об итогах работы энергосистем государств Содружества в прошедший осенне-зимний период и подготовке к осенне-зимнему периоду 2004-2005гг.**

---

*(Пирвердиев Э.С., Галстян А.А., Сивак А.В., Бежуашвили Д.Р., Бозумбаев К.А., Дордоев С.З., Давыдов И.А., Лучников В.А., Чубайс А.Б., Кугут Т.П.)*

1. Принять к сведению информацию о работе национальных энергосистем стран СНГ в осенне-зимний период 2003-2004 гг. и задачах по подготовке к предстоящему осенне-зимнему периоду.

2. Считать главной задачей органов управления электроэнергетикой стран СНГ в процессе взаимодействия в составе объединения энергосистем выполнение условий принятых ранее межгосударственных договоров и соглашений, решений Электроэнергетического Совета СНГ, касающихся параллельной работы энергосистем.

3. Поручить Исполнительному комитету совместно с органами управления электроэнергетикой Республики Армения и Туркменистана продолжить работу по присоединению указанных энергосистем к параллельной работе с объединением энергосистем государств-участников СНГ.

**2. О положении дел в электроэнергетике Республике Таджикистан**

---

*(Нурмахматов Д.Н., Мишук Е.С., Чубайс А.Б.)*

1. Принять к сведению информацию о положении дел в электроэнергетике Республики Таджикистан.



2. Рекомендовать участникам научно-практической конференции «Проблемы эффективного использования гидроэнергетических ресурсов в государствах Содружества и обеспечение безопасной эксплуатации гидротехнических сооружений» (11 июня 2004 года, г. Душанбе) обсудить вопрос об эффективном использовании сезонной выработки электроэнергии на гидростанциях Центральной Азии и рассмотреть возможность принятия соответствующего Обращения к Правительствам Республики Казахстан, Кыргызской Республики, Российской Федерации, Туркменистана и Республики Узбекистан.

3. Просить членов Совета рассмотреть возможность участия энергокомпаний государств-участников СНГ с привлечением собственных средств и заемного капитала в завершении строительства Рогунской и Сангтудинской ГЭС.

4. Поручить Исполнительному комитету опубликовать полный текст доклада Министра энергетики Республики Таджикистан Нурмахматова Д.Н. в очередном сборнике «Реформы в электроэнергетике и рынок электрической энергии».

### **3. Об итогах работы Рабочей комиссии Электроэнергетического Совета и предложениях по организации дальнейшей работы по управлению проектом подготовки к параллельной работе объединения энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии с энергообъединением TESIS**

---

*(Зелинский А.М., Чубайс А.Б., Лучников В.А., Бозумбаев К.А., Сивак А.В., Галстян А.А., Мишук Е.С.)*

1. Принять к сведению информацию Председателя Рабочей комиссии ЭЭС СНГ об итогах работы Комиссии и организации дальнейшей работы по управлению проектом подготовки к параллельной работе объединения энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии с энергообъединением TESIS и информацию Исполнительного комитета о согласовании подробного (рабочего) Плана научно - исследовательских работ, организуемых Электроэнергетическим Советом СНГ в 2004 году.

2. Одобрить деятельность Рабочей комиссии по подготовке энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии к параллельной синхронной работе с энергообъединением TESIS.

3. Считать программу действий Рабочей комиссии ЭЭС СНГ, в основном, выполненной и принять предложение ОАО РАО "ЕЭС России" о прекращении деятельности Рабочей комиссии.

4. Поручить Комиссии по оперативно - технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК) организацию взаимодействия с Союзом по координации передачи электрической энергии (УСТЕ) на настоящем этапе разработки проекта параллельной работы энергосистем "Восток - Запад".

5. Считать План и Смету расходов на финансирование научно - исследовательских работ, организуемых Электроэнергетическим Советом СНГ в 2004 году, утвержденными (**Приложения 2 и 3**).

6. Поручить Исполнительному комитету в рамках утвержденного Плана установить приоритеты в финансировании направлений и подразделов Плана. При



этом выделить важнейшие общесистемные работы, подлежащие совместному финансированию из Сметы НИР, организуемых Электроэнергетическим Советом СНГ в 2004 году, согласовать с профильными комиссиями и рабочими группами технические задания на выполнение данных работ и на конкурсной основе определить исполнителей.

Для остальных работ согласовать со странами и организациями, заинтересованными в их выполнении, доленое участие в финансировании этих работ.

#### **4. Об утверждении документов, регламентирующих деятельность Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК), составе Комиссии и плане работы на 2004 год**

---

*(Аюев Б.И., Галстян А.А., Мишук Е.С., Чубайс А.Б., Лучников В.А., Давыдов И.А., Бозумбаев К.А.)*

1. Утвердить Положение о КОТК (**Приложение 4**).
2. Председателем Комиссии назначить Аюева Б.И., Председателя Правления ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС", члена Правления ОАО РАО "ЕЭС России".
3. Утвердить состав КОТК (**Приложение 5**).
4. Считать целесообразным организовать работу КОТК на основе ежегодных планов, формируемых исходя из многолетних (3-5 лет) перспективных планов в соответствии с основными задачами, предусмотренными Положением о КОТК.
5. В целях улучшения организации взаимодействия Электроэнергетического Совета СНГ с государствами, не являющимися его участниками, а также с международными организациями и иностранными компаниями учредить пост Полномочного представителя Совета по международному сотрудничеству.
6. Исполнительному комитету ЭЭС СНГ направить проект Положения о Полномочном представителе Электроэнергетического Совета СНГ по международному сотрудничеству на согласование членам Совета с последующим представлением его на рассмотрение 26-го заседания ЭЭС СНГ.

#### **5. О мероприятиях по совместным действиям энергокомпаний стран-членов ЭЭС СНГ по обеспечению надежности и безопасности синхронной работы энергосистем государств Содружества и ОЭС Балтии (п. 12.3 Протокола 24-го заседания ЭЭС СНГ)**

---

*(Чубайс А.Б., Аюев Б.И., Сивак А.В.)*

Поручить КОТК разработать основные технические требования ко всем параллельно работающим энергосистемам стран СНГ и Балтии с включением в план работы КОТК и информированием Совета о ходе работ.



## **6. О проектах Соглашения и Концепции формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников Содружества Независимых Государств**

*(Дорофеев В.В., Лучников В.А., Чубайс А.Б., Бозумбаев К.А., Давыдов И.А., Сивак А.В., Галстян А.А., Дордоев С.З.)*

1. Одобрить проект Соглашения о формировании общего электроэнергетического рынка государств - участников СНГ и проект Концепции формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ, подготовленные Рабочей группой ЭЭС СНГ (**Приложения 6 и 7**).

2. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ внести упомянутые документы в установленном порядке на рассмотрение Совета глав правительств государств-участников СНГ.

3. Поручить Президенту ЭЭС СНГ Чубайсу А.Б. и Председателю Исполнительного комитета ЭЭС СНГ Мишуку Е.С. провести дополнительные переговоры с руководством Министерства топлива и энергетики Украины о возможности присоединения Украины к настоящему решению.

*Решение подписано Украиной с оговоркой: кроме п. 1, 2.*

## **7. О Положении о порядке разработки, согласования и утверждения единой для государств-участников СНГ нормативно-технической документации по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем**

*(Мишук Е.С., Сивак А.В., Лучников В.А., Бозумбаев К.А., Чубайс А.Б.)*

1. Утвердить Положение о порядке разработки, согласования и утверждения единой для государств-участников СНГ нормативно-технической документации по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем (**Приложение 8**).

2. Согласиться с рекомендацией Рабочей группы "Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ" (далее - Рабочая группа) о нецелесообразности утверждения этого документа на межгосударственном уровне.

3. Рекомендовать использование положений Порядка организации конкурсного размещения заказов на разработку нормативно-технической документации для электроэнергетики государств-участников Содружества Независимых Государств на другие разделы научно-исследовательских работ, организуемых Электроэнергетическим Советом СНГ.

4. Поручить Исполнительному комитету и Рабочей группе организовать изучение и обобщение опыта применения законодательств о техническом регулировании в государствах – участниках СНГ и по мере его накопления внести предложение Совету о необходимости подготовки Соглашения по техническому регулированию электроэнергетики в рамках СНГ.



## **8. О Положении о порядке разработки, согласования и утверждения Сметы расходов на финансирование деятельности Исполнительного комитета ЭЭС СНГ**

*(Мишук Е.С., Лучников В.А., Чубайс А.Б.)*

1. Утвердить Положение о порядке разработки, согласования и утверждения Сметы расходов на финансирование деятельности Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ (**Приложение 9**).

2. Поручить Исполнительному комитету совместно с органами управления электроэнергетикой Украины разработать проект Положения о Бюджетном комитете и внести его на рассмотрение следующего заседания Совета.

## **9. О Положении о Ревизионной комиссии ЭЭС СНГ**

*(Мишук Е.С., Лучников В.А., Бежуашвили Д.Р., Чубайс А.Б.)*

Доработать Положение о Ревизионной комиссии Электроэнергетического Совета СНГ и внести его на рассмотрение следующего заседания Совета.

## **10. О порядке финансирования деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и его Исполнительного комитета**

*(Мишук Е.С., Чубайс А.Б., Лучников В.А., Галстян А.А., Бежуашвили Д.Р., Бозумбаев К.А.)*

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о состоянии финансирования деятельности и исполнении Сметы расходов на содержание ЭЭС СНГ и Исполнительного комитета.

2. Признать неудовлетворительной сложившуюся практику задержки со стороны членов Совета уплаты долевых взносов в соответствии с годовыми Сметами финансирования деятельности ЭЭС СНГ и Исполнительного комитета.

3. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ подготовить и согласовать с членами Совета, имеющими задолженность по долевого финансированию, График погашения задолженности.

4. Сохранить порядок финансирования деятельности Электроэнергетического Совета и Исполнительного комитета, установленный пунктом 1 Раздела VII Положения об ЭЭС СНГ.

5. Исполнительному комитету внести на рассмотрение Электроэнергетического Совета с учетом устранения юридических противоречий между документами, регламентирующими деятельность ЭЭС СНГ, вопрос о порядке финансирования после погашения задолженности по долевого финансированию всеми членами Совета.

---

*Решение не подписано Грузией*



## 11. Разное

---

### **11.1. О ходе работы совместных Рабочих групп ЭЭС СНГ - ЕВРЭЛЕКТРИК «Рынки» и «Окружающая среда», задачах и формах их дальнейшей работы**

---

*(Баринов В.А., Сапаров М.И., Галстян А.А., Чубайс А.Б.)*

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о работе совместных Рабочих групп ЭЭС СНГ-ЕВРЭЛЕКТРИК "Рынки" и "Окружающая среда" (далее – совместных Рабочих групп).

2. Одобрить работу и продолжить деятельность совместных Рабочих групп по исследованию возможности формирования общего евразийского электроэнергетического рынка и разработке проекта Концепции интеграции электроэнергетических рынков СНГ и Европейского Союза, а также по исследованию ключевых факторов, характеризующих состояние окружающей среды и позволяющих сравнивать экологические показатели в электроэнергетике отдельных регионов стран СНГ и ЕВРЭЛЕКТРИК. Обеспечить подготовку заключительных отчетов к началу 2005 года.

3. Органам управления электроэнергетикой стран СНГ назначить консультантов-экспертов, ответственных за представление в Исполнительный комитет ЭЭС СНГ материалов по направлениям деятельности совместных Рабочих групп.

### **11.2. О доработке Положения об Электроэнергетическом Совете СНГ**

---

*(Мишук Е.С., Лучников В.А.)*

1. Одобрить новую редакцию Положения об Электроэнергетическом Совете СНГ (**Приложение 10**).

2. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ направить указанный документ в Исполнительный комитет СНГ для рассмотрения его в установленном порядке.

---

*Решение подписано Украиной с оговоркой: кроме п.3 раздела II, абзаца 2 пункт 1, раздела VII Положения.*

### **11.3. Об организации Межрегионального центра оперативного управления энергосистемами стран Закавказья**

---

*(Мишук Е.С., Бежуашвили Д.Р., Пирвердиев Э.С., Бозумбаев К.А., Чубайс А.Б.)*

Принять к сведению информацию Исполнительного комитета по вопросу организации Межрегионального центра оперативного управления энергосистемами стран Закавказья.





#### **11.4. О «Проекте государств-участников Содружества Независимых Государств по энергосбережению и энергоэффективности (основные принципы и направления)»**

---

*(Мишук Е.С., Лучников В.А., Чубайс А.Б.)*

1. Одобрить представленный «Проект государств-участников Содружества Независимых Государств по энергосбережению и энергоэффективности (основные принципы и направления)».

2. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ направить указанный Проект в Исполнительный комитет СНГ для рассмотрения его в установленном порядке.

3. Одобрить работу Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по организации участия Электроэнергетического Совета СНГ в проекте Всемирного банка и Глобального Экологического Фонда по оказанию содействия развитию геотермальной энергетики в странах СНГ.

4. Поручить Исполнительному комитету ЭЭС СНГ изучить вопрос подготовки проекта Соглашения между Электроэнергетическим Советом СНГ и Всемирным банком о сотрудничестве в области возобновляемых источников энергии.

5. Исполнительному комитету ЭЭС СНГ организовать регулярный обмен информацией и взаимодействие с Всемирным банком, Глобальным Экологическим Фондом и другими международными организациями по данным проблемам, включая подготовку и проведение семинаров и конференций.

---

*Украина проголосовала за данное решение за исключением п.1*

#### **11.5. О Планах мероприятий по реализации предложений, высказанных участниками 1-го международного научно-практического семинара «Современные методы оценки технического состояния и способы повышения надежности ВЛ и оборудования подстанций»**

---

*(Мишук Е.С., Дорофеев В.В., Лучников В.А., Чубайс А.Б.)*

Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о проведении 1-го Международного научно-технического семинара: «Современные методы оценки технического состояния и способы повышения надежности ВЛ и оборудования подстанций» и Плана мероприятий по реализации предложений, высказанных его участниками.

#### **11.6. О проведении 1-го межгосударственного соревнования оперативно-ремонтного персонала предприятий электрических сетей государств Содружества**

---

*(Мишук Е.С., Бондарев В.И., Чубайс А.Б.)*

1. Одобрить деятельность Исполнительного комитета ЭЭС СНГ по организации 1-го соревнования оперативно-ремонтного персонала предприятий электрических сетей государств Содружества.



2. Поручить Исполнительному комитету совместно с органами управления электроэнергетикой стран СНГ с привлечением отраслевых профсоюзных организаций продолжить работу по организации подобных соревнований на регулярной основе с учетом опыта проведения 1-го соревнования.

---

### **11.7. Об информационно - коммуникационном обеспечении деятельности ЭЭС СНГ**

---

*(Салтанов М.Г., Чубайс А.Б., Лучников В.А.)*

1. Одобрить деятельность Исполнительного комитета по текущему наполнению, поддержке и реконструкции Интернет - портала.

2. С целью активизации использования портала специалистами государств-участников СНГ просить членов Электроэнергетического Совета назначить ответственных за межгосударственный обмен информацией и регулярное представление актуальной текущей информации по энергосистемам СНГ в рамках соответствующих решений, принятых Электроэнергетическим Советом СНГ, для размещения ее в портале.

---

### **11.8. Об отчете Исполкома о работе Электроэнергетического Совета СНГ в 2003 году**

---

*(Мишук Е.С., Чубайс А.Б.)*

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета.

2. Признать работу Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета за 2003 год удовлетворительной.

---

### **11.9. О подготовке и проведении мероприятий, связанных с 60-летием Победы в Великой Отечественной войне**

---

*(Мишук Е.С., Бондарев В.И., Сивак А.В., Чубайс А.Б.)*

1. Принять к сведению информацию Исполнительного комитета о подготовке в энергетических организациях и компаниях стран СНГ мероприятий, связанных с 60-летием Победы в Великой Отечественной войне.

2. Рекомендовать органам управления электроэнергетикой при участии отраслевых профсоюзов организовать в государствах Содружества ряд мероприятий по оказанию конкретной помощи ветеранам-энергетикам, внесшим колоссальный вклад в Победу нашего народа в Великой Отечественной войне.

3. Просить членов Совета направить в Исполнительный комитет списки энергетиков – ветеранов Великой Отечественной войны для присвоения им почетного звания «Заслуженный энергетик СНГ».

4. Исполнительному комитету организовать работу по награждению в соответствии с представленными списками.



### **11.10. О реализации Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников Содружества Независимых Государств и перспективах межгосударственной торговли электроэнергией в рамках СНГ**

---

*(Сивак А.В., Дорофеев В.В., Бозумбаев К.А., Аюев Б.И., Давыдов И.А., Чубайс А.Б., Лучников В.А.)*

1. Принять к сведению информацию Министерства энергетики Республики Беларусь по данному вопросу.
2. Считать реализацию проектов межгосударственной торговли электроэнергией одной из основных задач Электроэнергетического Совета СНГ.
3. Сформировать Рабочую группу из представителей органов управления электроэнергетикой Республики Беларусь, Республики Казахстан, Российской Федерации, а также специалистов, делегированных заинтересованными в решении данного вопроса органами управления электроэнергетикой других государств Содружества и КОТК, для изучения вопросов практической реализации Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников Содружества Независимых Государств.
4. Поручить Рабочей группе доложить о результатах работы на 26-ом заседании Электроэнергетического Совета СНГ.

### **11.11. О Соглашении между Правительством Российской Федерации и Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств об условиях пребывания Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ на территории Российской Федерации**

---

*(Мишук Е.С., Лучников В.А., Чубайс А.Б.)*

Исполнительному комитету ускорить процедуру согласования проекта Соглашения между Правительством Российской Федерации и Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств об условиях пребывания Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ на территории Российской Федерации и доложить о результатах этой работы на следующем заседании Совета.

### **12. О дате и месте проведения очередного 26-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ**

---

*(Пирвердиев Э.С., Чубайс А.Б.)*

1. Принять предложение ОАО «Азерэнерджи» о проведении очередного 26-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ в г. Баку 20 октября 2004 года.
2. Просить руководителей органов управления электроэнергетикой государств Содружества до 10 августа 2004 года направить в Исполнительный комитет для формирования проекта Повестки дня перечень вопросов, требующих рассмотрения и принятия решений на заседании Совета.



3. Поручить Исполнительному комитету на основе решений 25-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ и предложений, поступивших из государств Содружества, сформировать проект Повестки дня, согласовать его в рабочем порядке с членами Совета и организовать подготовку материалов к заседанию.

\*

\*

\*

Совершено в г. Душанбе 10 июня 2004 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

А.Б. Чубайс

Председатель  
Исполнительного комитета

Е.С. Мишук

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

**Азербайджанская Республика**

**ПИРВЕРДИЕВ**

Этибар Синабединович - Президент ОАО "Азерэнержи"

**АЛИЕВ**

Меджид Рустам оглы - Советник Президента ОАО "Азерэнержи"

**Республика Армения**

**ГАЛСТЯН**

Арег Арегович - Заместитель Министра энергетики

**Республика Беларусь**

**СИВАК**

Александр Владимирович - Заместитель Министра энергетики

**ШИРМА**

Алексей Ростиславович - Генеральный директор РУП "ОДУ" концерна "Белэнерго"

**Грузия**

**БЕЖУАШВИЛИ**

Давид Робертович - Член Парламента Грузии

**Республика Казахстан**

**БОЗУМБАЕВ**

Канат Алдабергенович - Президент ОАО "KEGOC"

**ОСПАНОВ**

Серик Кенесбекович - Коммерческий директор ОАО "KEGOC"

**БАЛАБАТЫРОВ**

Аскар Сейджанович - Заместитель директора Департамента продаж

ОАО "KEGOC"

**ПАСТУШКОВ**

Владимир Николаевич - Советник Президента ОАО "KEGOC" по экономическим вопросам, Постоянный полномочный представитель при Исполнительном комитете

**Кыргызская Республика**

- ДОРДОЕВ**  
Сагынбек Зарлыкович - Генеральный директор  
ОАО "Электрические станции"
- ДАВЫДОВ**  
Ильяс Абдуллоевич - Первый заместитель Генерального директора  
ОАО ""Национальная электрическая сеть Кыргызстана"
- КАЛИЕВ**  
Айдар Муратович - Заместитель Генерального директора  
ОАО "Электрические станции"
- НАЖИМИДИНОВ**  
Кутбидин Нийматтилаевич - Начальник отдела экспорта электроэнергии и маркетинга  
на внешнем рынке ОАО "Электрические станции"
- ЗЫРЯНОВ**  
Алексей Григорьевич - Заместитель начальника Центра эксплуатации и ремонта  
оборудования ОАО "Электрические станции"
- МАХИН**  
Адолф Сергеевич - Советник Генерального директора  
ОАО "Национальная электрическая сеть Кыргызстана"

**Республика Молдова**

- КУГУТ**  
Тудор Пантелеевич - Начальник Главного управления электроэнергетики  
Министерства энергетики
- КУЗЬКО**  
Игорь Анатольевич - Заместитель Генерального директора – главный  
диспетчер ГП «Молдэлектрика»

**Российская Федерация**

- ЧУБАЙС**  
Анатолий Борисович - Президент  
Электроэнергетического Совета СНГ,  
Председатель Правления ОАО РАО "ЕЭС России"
- РАППОРТ**  
Андрей Натанович - Заместитель Председателя Правления  
ОАО РАО "ЕЭС России",  
Председатель Правления ОАО "ФСК ЕЭС"
- АЮЕВ**  
Борис Ильич - Председатель Правления ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС",  
член Правления ОАО РАО "ЕЭС России"
- ЗЕЛИНСКИЙ**  
Анатолий Михайлович - Советник Председателя Правления ОАО РАО "ЕЭС  
России", Председатель Рабочей комиссии ЭЭС по  
подготовке к параллельной работе объединения  
энергосистем стран СНГ и ОЭС Балтии с  
энергообъединением TESIS

- ДОРОФЕЕВ**  
Владимир Валерианович - Заместитель Председателя Правления ОАО "ФСК ЕЭС",  
руководитель Рабочей группы по рынку
- ДАЦКО**  
Ксения Андреевна - Руководитель Дирекции внешних связей и протокола  
ОАО РАО "ЕЭС России"
- ЕГОРОВ**  
Андрей Константинович - Начальник Департамента по работе со СМИ  
ОАО РАО "ЕЭС России"
- ШАРОВ**  
Юрий Владимирович - Начальник Департамента экспорта  
ОАО РАО "ЕЭС России"
- ШИПОВАЛОВ**  
Юрий Леонидович - Начальник отдела Дирекции внешних связей и протокола  
ОАО РАО "ЕЭС России"
- ЛЕБЕДЕНКО**  
Фатима Назировна - Главный специалист Дирекции внешних связей и  
протокола ОАО РАО "ЕЭС России"

### **Республика Таджикистан**

- АКИЛОВ**  
Акил Гайбуллаевич - Премьер-министр
- НУРМАХМАТОВ**  
Джурабек Нурмахматович - Вице-президент Электроэнергетического Совета СНГ,  
Министр энергетики
- СИЛАНТЬЕВ**  
Алексей Николаевич - Первый заместитель Министра энергетики
- ХАКДОДОВ**  
Махматшариф Махмудович - Начальник отдела промышленности и энергетики  
Исполнительного аппарата Президента Республики  
Таджикистан
- САИДОВ**  
Саидбек Бойхонович - Заведующий отделом по связям со странами зарубежья  
Исполнительного аппарата Президента Республики  
Таджикистан
- НИЕЗОВ**  
Абдукарим Набиевич - Председатель Открытой Акционерной Холдинговой  
Компании "Барки Точик"
- МАНСУРОВ**  
Джамшед Максудович - Заместитель Председателя Открытой Акционерной  
Холдинговой Компании "Барки Точик"

### **Украина**

- ЛУЧНИКОВ**  
Владимир Андреевич - Директор Национальной энергетической компании  
"Укрэнерго"

**Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ****МИШУК**

Евгений Семенович - Председатель Исполнительного комитета

**Наблюдатели в Электроэнергетическом Совете СНГ****От ВИПКэнерго****ТЕРЕШКО**

Олег Александрович - И.о. ректора

**САЛТАНОВ**

Максим Геннадьевич - Начальник отдела

**От Ассоциации "Гидропроект"****ШАЙТАНОВ**

Владимир Яковлевич - Президент

**АСАРИН**

Александр Евгеньевич - Заместитель начальника отдела

**От ФГУП "ВО "Технопромэкспорт"****ЗАЙЦЕВ**

Валерий Афанасьевич - Директор по странам СНГ

**Приглашенные****От Исполнительного комитета СНГ****КУЛИ-ЗАДЕ**

Аладдин Мусеилович - И.о. заместителя директора  
Департамента межотраслевого сотрудничества

**От Интеграционного комитета Евразийского Экономического Сообщества****АШИРОВ**

Борубек Чыйбылович - Руководитель Департамента развития рыночной  
инфраструктуры Секретариата Интеграционного  
комитета ЕврАзЭС, ответственный секретарь Совета по  
энергетической политике при Интеграционном комитете  
ЕврАзЭС



- РЯБЫХ**  
Сергей Александрович - Советник Генерального секретаря  
Интеграционного комитета ЕврАзЭС
- МИРОНЕНКОВ**  
Александр Петрович - Советник Секретариата  
Интеграционного комитета ЕврАзЭС
- СТЕПАНОВ**  
Николай Васильевич - Советник Генерального секретаря ЕврАзЭС

**От Международного объединения  
профессиональных союзов "Электропрофсоюз"**

- БОНДАРЕВ**  
Василий Ильич - Председатель
-

Приложение 4

**УТВЕРЖДЕНО**

Решением Электроэнергетического Совета СНГ  
Протокол № 25 от 10 июня 2004 года

**П О Л О Ж Е Н И Е**

**О КОМИССИИ ПО ОПЕРАТИВНО – ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ  
КООРДИНАЦИИ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ ЭНЕРГОСИСТЕМ СТРАН СНГ И  
БАЛТИИ (КОТК)**

## ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>РАЗДЕЛ I. ВВЕДЕНИЕ .....</b>	<b>3</b>
<b>РАЗДЕЛ II. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....</b>	<b>3</b>
2.1. ОСНОВАНИЕ ОБРАЗОВАНИЯ КОТК .....	3
2.2. ЦЕЛЬ ОБРАЗОВАНИЯ КОТК .....	3
2.3. ПОРЯДОК ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОТК.....	3
<b>РАЗДЕЛ III. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ КОТК .....</b>	<b>4</b>
<b>РАЗДЕЛ IV. СОСТАВ И ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА КОТК .....</b>	<b>4</b>
4.1. ЧЛЕНСТВО В КОТК .....	4
4.2. ВСТУПЛЕНИЕ НОВЫХ ЧЛЕНОВ В КОТК .....	4
4.3. РАБОЧИЕ ОРГАНЫ КОТК .....	4
4.4. РАБОЧИЕ ГРУППЫ.....	5
<b>РАЗДЕЛ V. ПОРЯДОК РАБОТЫ .....</b>	<b>5</b>
5.1. ПЕРИОДИЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ ЗАСЕДАНИЙ КОТК .....	5
5.2. УВЕДОМЛЕНИЕ О СРОКАХ, МЕСТЕ И ЦЕЛЯХ ПРОВЕДЕНИЯ ОЧЕРЕДНЫХ ЗАСЕДАНИЙ КОТК .....	5
5.3. СОЗЫВ ВНЕОЧЕРЕДНОГО ЗАСЕДАНИЯ КОТК .....	5
5.4. ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ РАБОТЫ ЗАСЕДАНИЙ .....	6
5.5. МЕСТО ПРОВЕДЕНИЯ ОЧЕРЕДНОГО ЗАСЕДАНИЯ КОТК .....	6
5.6. ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЙ НА ЗАСЕДАНИИ КОТК .....	6
5.7. ПРИСУТСТВИЕ НА ЗАСЕДАНИЯХ КОТК ПРЕДСТАВИТЕЛЕЙ ТРЕТЬИХ СТРАН .....	7
5.8. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ИСПОЛКОМОМ .....	7
5.9. ОБМЕН ИНФОРМАЦИЕЙ С ЭНЕРГОКОМПАНИЯМИ, НЕ ВХОДЯЩИМИ В КОТК.....	7
5.10. РАБОЧИЙ ЯЗЫК КОТК .....	8
5.11. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ РАБОЧИХ ГРУПП КОТК.....	8
<b>РАЗДЕЛ VI. ПОРЯДОК И ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....</b>	<b>8</b>
<b>РАЗДЕЛ VII. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ .....</b>	<b>8</b>
7.1. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ЧЛЕНОВ КОТК .....	8
7.2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ КОТК.....	9
7.3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СЕКРЕТАРИАТА КОТК.....	9
<b>РАЗДЕЛ VIII. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНОЕ ПОЛОЖЕНИЕ .....</b>	<b>9</b>

# **Положение о Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)**

## **Раздел I. Введение**

Настоящее Положение является основным организационным документом Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (далее - КОТК), определяющим:

- назначение;
- процедуру создания и порядок представительств;
- организационную структуру;
- порядок работы и взаимодействия с Электроэнергетическим Советом СНГ и его Исполнительным комитетом, органами управления электроэнергетикой стран-участниц СНГ и энергокомпаниями других стран, имеющими своих уполномоченных представителей в КОТК;
- порядок и источники финансирования ее деятельности;
- права, обязанности и ответственность членов КОТК.

## **Раздел II. Общие положения**

### **2.1. Основание образования КОТК**

КОТК восстановлена в соответствии с решением 23-го заседания ЭЭС СНГ (далее - Совет) от 27 июня 2003 года и подтверждена решением 24-го заседания Совета от 10 октября 2003 года.

### **2.2. Цель образования КОТК**

Основная цель КОТК заключается в координации действий энергокомпаний по обеспечению надежной совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии, а также энергосистем стран СНГ и Балтии с энергосистемами других стран.

### **2.3. Порядок деятельности КОТК**

Порядок деятельности КОТК определяется настоящим Положением.

КОТК является рабочей комиссией, функционирующей в рамках Совета.

КОТК отчитывается о своей деятельности перед Советом и информирует о ней Исполнительный комитет Совета (далее - Исполком).

КОТК взаимодействует с Исполкомом по вопросам организации своей деятельности, представления материалов и документов на рассмотрение Совету, информационного обмена с энергокомпаниями, не входящими в КОТК. Исполком является депозитарием официальных документов КОТК.

КОТК информирует о своей деятельности руководство энергокомпаний стран, имеющих своих уполномоченных представителей в КОТК.

### **Раздел III. Основные задачи КОТК**

Основными задачами КОТК являются:

- согласование принципов управления режимами совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии;
- организация разработки технических документов, регламентирующих совместную работу энергосистем;
- анализ оперативно-технологического управления, в том числе системной противоаварийной автоматики и релейной защиты в объединении энергосистем с разработкой соответствующих рекомендаций;
- координация программ подготовки оперативного персонала и проведения общесистемных тренировок;
- координация взаимодействия энергосистем стран СНГ и Балтии с энергосистемами других стран при подготовке и осуществлении совместной работы.

### **Раздел IV. Состав и организационная структура КОТК**

#### **4.1. Членство в КОТК**

Членами КОТК являются представители энергокомпаний стран СНГ и Балтии, осуществляющих эксплуатацию национальных электрических сетей и/или оперативно-диспетчерское управление энергосистемами, уполномоченные руководством указанных энергокомпаний.

Представители Исполкома, назначенные Председателем Исполкома, участвуют в работе КОТК с правом совещательного голоса.

Представители других стран, энергосистемы которых работают совместно с энергосистемами стран СНГ и Балтии, могут быть приглашены к работе КОТК в качестве наблюдателей.

#### **4.2. Вступление новых членов в КОТК**

КОТК постоянно открыта для вступления новых членов (от энергокомпаний других стран, энергосистемы которых работают совместно с энергосистемами стран СНГ, или структур, образуемых в результате реформирования энергетики стран-членов КОТК).

При необходимости КОТК может изменять свой состав, численность и структуру.

Предложения по персональному составу КОТК направляются в письменном виде в Исполком, аппарат которого формирует сводный список членов КОТК для дальнейшего представления на рассмотрение Совета.

Решения о структуре, численности и персональном составе КОТК принимаются Советом.

#### **4.3. Рабочие органы КОТК**

КОТК возглавляет Председатель, назначаемый Советом из числа полномочных представителей энергосистем стран-членов КОТК по предложению членов КОТК или

руководителей энергетики стран-членов КОТК. Председатель назначается сроком на 2 (два) года.

Для решения организационных вопросов Председатель КОТК совместно с Исполкомом формирует Секретариат КОТК. Секретариат обеспечивает организацию работы КОТК и ведение ее документации в соответствии с настоящим Положением.

Для выполнения возложенных на нее функций в составе КОТК могут функционировать постоянные и целевые рабочие группы.

#### **4.4. Рабочие группы**

КОТК своим решением может формировать постоянные и целевые рабочие группы, необходимые для выполнения задач, поставленных перед КОТК. Постоянные рабочие группы выполняют работы в соответствии с планами работы КОТК.

### **Раздел V. Порядок работы**

#### **5.1. Периодичность проведения заседаний КОТК**

Заседания КОТК проводятся в соответствии с утверждаемыми ежегодно планами, но не реже 2 раз в год.

Заседание КОТК ведет ее Председатель. В случае невозможности присутствия Председателя на заседании КОТК, Председатель КОТК назначает председательствующего на заседании из числа членов КОТК.

#### **5.2. Уведомление о сроках, месте и целях проведения очередных заседаний КОТК**

Секретариат письменно уведомляет членов КОТК о месте, дате и вопросах, выносимых на заседание КОТК.

Порядок подготовки заседаний, предоставления материалов, отзывы членов КОТК на проекты материалов, предоставление предложений в проекты решений, порядок отмены/переноса срока очередного заседания КОТК определяется Регламентом работы КОТК.

#### **5.3. Созыв внеочередного заседания КОТК**

Внеочередное заседание КОТК может быть созвано по инициативе Президента Совета, Председателя КОТК или энергокомпаний любых трех стран, представители которых являются членами КОТК, путем письменного обращения к Председателю КОТК с указанием вопросов, подлежащих рассмотрению.

Внеочередное заседание должно созываться Секретариатом КОТК письменным уведомлением, содержащим информацию о времени, месте и цели заседания. Внеочередные заседания КОТК проводятся в одной из стран, компании которых выступили инициаторами внеочередного заседания, по решению Председателя КОТК.

Орган управления электроэнергетикой, имеющий представителя в КОТК, в стране которого проводится внеочередное заседание КОТК, обеспечивает проведение заседания (выделяет помещения для работы, персонал соответствующей квалификации, оргтехнику и т.д.), взаимодействуя по этим вопросам с Секретариатом КОТК.

Порядок подготовки внеочередных заседаний, предоставления материалов, отзывы членов КОТК на проекты материалов, предоставление предложений в проекты решений внеочередных заседаний КОТК и т.п. определяется Регламентом работы КОТК.

#### **5.4. Оформление результатов работы заседаний**

Протокол оформляется Секретариатом в день закрытия заседания КОТК. Протокол заседания подписывается членами КОТК, имеющими право голосования, и Председателем КОТК. Копии Протокола вручаются каждому члену КОТК, присутствующему на заседании. Секретариат КОТК направляет оригинал Протокола в Исполком, а также копии Протокола в адрес других организаций или должностных лиц, если КОТК примет об этом специальное решение.

#### **5.5. Место проведения очередного заседания КОТК**

Очередные заседания КОТК проводятся в странах, компании которых представлены в КОТК, в соответствии с ежегодным планом работы КОТК, если иное решение не было принято на заседании КОТК.

Орган управления электроэнергетикой, имеющий представителя в КОТК, в стране которого проводится заседание КОТК, обеспечивает проведение заседания (выделяет помещения для работы, персонал соответствующей квалификации, оргтехнику и т.д.), взаимодействуя по этим вопросам с Секретариатом КОТК.

Материалы, необходимые для заседаний КОТК, готовятся и предоставляются членам КОТК Секретариатом.

#### **5.6. Принятие решений на заседании КОТК**

Решения КОТК могут быть приняты на заседании КОТК, проведенном в очной или заочной форме.

Каждая из стран, энергокомпаний которых представлены в КОТК, обладает правом одного голоса независимо от количества представителей в КОТК.

Представители энергокомпаний, участвующие в заседаниях КОТК в качестве наблюдателей, могут участвовать в обсуждении, но не обладают правом голоса при принятии решения.

Решение по каждому поставленному вопросу принимается на основании результатов его обсуждения и выработки устраивающего всех предложения.

При проведении обсуждения участники стремятся найти устраивающее всех решение поставленного вопроса. При этом в Протоколе заседания делается запись о единогласном принятии решения. При несовпадении мнений отдельных сторон с мнением большинства их особое мнение отражается в Протоколе заседания. При этом решение считается не принятым.

Кворум, необходимый для принятия решений на заседании КОТК, проводимом в очной форме, составляет две трети от общего количества голосов.

Председатель КОТК информирует о принятом решении отсутствовавших на заседании членов КОТК.

Допускается принятие заочного решения КОТК по отдельным вопросам путем опроса всех членов. В этом случае имеющий право голоса член КОТК участвует в обсуждении и голосовании путем заполнения опросного листа (с указанием «за», «против», или «воздержался») и разъяснения своей позиции при необходимости, которые в письменном виде направляются в Секретариат.

### **5.7. Присутствие на заседаниях КОТК представителей третьих стран**

На очередных или внеочередных заседаниях КОТК имеют право присутствовать приглашенные КОТК или Советом представители оперативно-диспетчерских органов энергосистем третьих стран или их межгосударственных диспетчерских управлений.

### **5.8. Взаимодействие с Исполкомом**

КОТК взаимодействует с Исполкомом по вопросам организации своей деятельности.

Председатель КОТК направляет в Исполком сведения об итогах работы КОТК за год. Председатель КОТК также направляет в Исполком для сведения материалы и документы, разрабатываемые КОТК, по мере их подготовки в соответствии с планами работы КОТК и уведомляет Исполком о намечаемых внеплановых мероприятиях и работах в рамках КОТК.

Секретариат КОТК направляет в Исполком оригиналы официальных документов КОТК для хранения.

Председатель Исполкома направляет Председателю КОТК копии официальных документов Совета и Исполкома, касающихся сферы деятельности КОТК. Исполком также уведомляет Председателя КОТК о намечаемых внеплановых мероприятиях и работах в рамках Совета и Исполкома, касающихся сферы деятельности КОТК.

Председатель Исполкома направляет Председателю КОТК копию утвержденной сметы затрат на финансирование деятельности Электроэнергетического Совета СНГ на предстоящий год в части осуществления деятельности КОТК.

Председатель Исполкома направляет в КОТК для сведения материалы и документы, разрабатываемые в рамках сотрудничества в области электроэнергетики между Советом и международными организациями и иностранными компаниями, по мере их подготовки.

Исполком оказывает помощь КОТК в организации проведения заседаний КОТК и подготовке материалов и документов для представления на рассмотрение Совету.

### **5.9. Обмен информацией с энергокомпаниями, не входящими в КОТК**

Обмен официальной информацией КОТК с энергокомпаниями, не входящими в КОТК, может осуществляться через каналы Совета и Исполкома.

При необходимости Председатель КОТК направляет в Исполком материалы для передачи энергокомпаниям, не входящим в КОТК.

Полученную от энергокомпаний, не входящих в КОТК, информацию Исполком передает Председателю КОТК.



## **5.10. Рабочий язык КОТК**

Рабочим языком КОТК является русский язык.

## **5.11. Деятельность рабочих групп КОТК**

Деятельность рабочих групп КОТК осуществляется в порядке и в сроки, определяемые планами работы рабочих групп, утверждаемыми на заседаниях КОТК. При необходимости руководители рабочих групп могут проводить внеочередные собрания рабочих групп или целевые рабочие совещания специалистов, на которых могут присутствовать по желанию и остальные члены КОТК.

## **Раздел VI. Порядок и источники финансирования деятельности**

Предложения по проекту сметы затрат на осуществление деятельности КОТК на предстоящий год согласовываются на заседании КОТК и вносятся Председателем КОТК Председателю Исполкома для включения в смету затрат Исполкома отдельной строкой и утверждения Советом.

Энергокомпании стран, не входящих в СНГ, самостоятельно покрывают свои затраты в работе КОТК. Командировочные расходы членов КОТК и наблюдателей оплачиваются компаниями, которые они представляют.

Порядок формирования проекта сметы затрат на осуществление деятельности КОТК определяется Регламентом работы КОТК.

## **Раздел VII. Права и обязанности**

### **7.1. Права и обязанности членов КОТК**

Члены КОТК обязаны:

- участвовать в деятельности КОТК в соответствии с настоящим Положением и иными, утверждаемыми КОТК, документами;
- соблюдать требования настоящего Положения и иных утвержденных КОТК документов, не противоречащих решениям руководства своих энергокомпаний;
- осуществлять координацию взаимодействия КОТК с организациями электроэнергетической отрасли страны, делегировавшей их в состав КОТК.

Члены КОТК имеют право:

- получать информацию о деятельности КОТК в порядке, установленном документами КОТК;
- вносить на рассмотрение КОТК предложения и проекты документов в части компетенции КОТК;
- выдвигать кандидатуры на пост Председателя КОТК;
- инициировать проведение научно-исследовательских разработок за счет средств, выделяемых на осуществление деятельности КОТК.

## **7.2. Права и обязанности Председателя КОТК**

Председатель КОТК:

- представляет КОТК в Совете;
- представляет на утверждение Совета План работы КОТК в соответствии с ее задачами и после утверждения организует и координирует его выполнение;
- организует деятельность КОТК;
- представляет результаты деятельности КОТК (отчеты, исследования, рекомендации, предложения и т.п.) Совету и его Исполкому;
- вносит в Исполком предложения по изменению состава, численности и структуры КОТК для утверждения на Совете;
- отвечает на официальные запросы Совета или Исполкома, а также энергокомпаний других стран, представленных в КОТК, связанные с деятельностью КОТК;
- обращается к любому из членов Совета или в Исполком о предоставлении информации, необходимой для осуществления деятельности КОТК, или об оказании содействия в организации проведения мероприятий, предусмотренных Планом работы КОТК.

## **7.3. Права и обязанности Секретариата КОТК**

Секретариат КОТК:

- организует сбор членов КОТК, приглашение консультантов и экспертов на заседания КОТК;
- совместно с ответственными работниками органов управления электроэнергетикой страны, в которой намечено проведение заседания КОТК, подготавливает необходимые условия для работы КОТК;
- в ходе заседания КОТК организует регистрацию предложений, поступающих от его участников, а по итогам заседания оформляет Протокол, который после его подписания направляет по назначению;
- получает/передает и обрабатывает информацию членов КОТК в соответствии с настоящим Положением и Регламентом работы КОТК;
- организует передачу/получение информации Совета и Исполкома.

## **Раздел VIII. Заключительное положение**

Оригинал Положения, утвержденный Советом, хранится в Исполкоме. Копии Положения рассылаются всем членам КОТК.

---

**УТВЕРЖДЕНО**

Решением Электроэнергетического Совета СНГ  
Протокол № 25 от 10 июня 2004 года

**Состав Комиссии  
по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем  
стран СНГ и Балтии (КОТК)**

<b>АЮЕВ</b> Борис Ильич	Председатель Правления ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», член Правления ОАО РАО "ЕЭС России", (и.о. Председателя КОТК)
<b>ГАСАНОВ</b> Гасан Башир оглы	Заместитель начальника Диспетчерского управления, Главный диспетчер ОАО «Азербэнеджи»
<b>САРКИСЯН</b> Карен Бениаминович	Председатель Совета директоров, Генеральный директор ЗАО «Оператор электроэнергетической системы»
<b>ШИРМА</b> Алексей Ростиславович	Генеральный директор РУП «ОДУ» концерна «Белэнеджи»
<b>КОЗЛОВСКИЙ</b> Александр Иванович	Заместитель Генерального директора концерна «Белэнеджи»
<b>КУШНЕРОВ</b> Виталий Васильевич	Главный инженер - Главный диспетчер РУП «ОДУ» концерна «Белэнеджи»
<b>МАЙСУРАДЗЕ</b> Шота Александрович	Генеральный директор АО «Объединенная энергосистема «ГрузРосэнеджи»
<b>БАРСУКОВ</b> Владимир Максимович	Директор Головного филиала ОАО «KEGOC» - «ЦДУ ЕЭС Казахстана»
<b>БОРОДИН</b> Алексей Викторович	Начальник Центральной диспетчерской службы ОАО «НЭС Кыргызстана»
<b>КУЗЬКО</b> Игорь Анатольевич	Заместитель Генерального директора – главный диспетчер ГП «Молдэлектрика»
<b>БОНДАРЕНКО</b> Александр Федорович	Директор по управлению режимами ЕЭС – Главный диспетчер ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»
<b>ДОРОФЕЕВ</b> Владимир Валерианович	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
<b>СТЕПАНОВ</b> Николай Васильевич	Технический директор ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
<b>ОДИЛОВ</b> Негматулло Мухизович	Начальник Центральной диспетчерской службы ОАХК «Барки Точик»
<b>ШАМСИЕВ</b> Хамидулла Аманович	Начальник Центральной диспетчерской службы ГАК «Узбекэнеджи»
<b>РЕДИН</b> Владимир Иванович	Первый заместитель директора – Главный диспетчер НЭК «Укрэнеджи»
<b>ОСИТИС</b> Янис Карлович	Технический директор DC Baltija
<b>ЛЫСКОВ</b> Юрий Николаевич	Главный диспетчер ОДЦ «Энергия»

Приложение 6

Проект

**ОДОБРЕНО**

Решением Электроэнергетического Совета СНГ  
Протокол N 25 от 10 июня 2004 г.

**СОГЛАШЕНИЕ**  
**о формировании общего электроэнергетического рынка**  
**государств - участников Содружества Независимых Государств**

Государства - участники настоящего Соглашения в лице правительств, именуемые в дальнейшем Стороны,

учитывая большое значение электроэнергетики для развития экономики, повышения благосостояния и уровня социального обеспечения населения своих государств,

в целях повышения энергетической безопасности государств-участников Содружества, надежности и экономичности обеспечения потребителей электрической энергией на основе использования экономических, технических и технологических преимуществ параллельной работы электроэнергетических систем,

исходя из объективной потребности объединения усилий, направленных на формирование в СНГ правового пространства, позволяющего обеспечить добросовестную конкуренцию, создание условий для повышения эффективности и конкурентоспособности экономики и электроэнергетических отраслей государств – участников СНГ,

стремясь к дальнейшему развитию межгосударственного сотрудничества, росту объемов внешней торговли, использованию международного опыта и стандартов в сфере электроэнергетики,

принимая во внимание взаимное стремление к сотрудничеству в области электроэнергетики на основе равноправия, взаимной выгоды, соблюдения суверенных прав на энергетические объекты и ресурсы,

руководствуясь Договором об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года,

основываясь на положениях Энергетической Хартии от 17 декабря 1991 года и Договора к Энергетической Хартии от 17 декабря 1994 года,

**согласились о нижеследующем:**

**Статья 1**

Считать приоритетным направлением развития межгосударственных отношений в области электроэнергетики создание общего электроэнергетического рынка на основе параллельно работающих электроэнергетических систем государств-участников СНГ.

Общий электроэнергетический рынок государств-участников СНГ (далее - ОЭР СНГ) создается с целью формирования единого рыночного пространства в электроэнергетике, базирующегося на добросовестной конкуренции, принципах равноправия, взаимной выгоды и гармонизации законодательств в области электроэнергетики.

## **Статья 2**

Стороны обеспечивают гармонизацию своих законодательств в области электроэнергетики, а также других преобразований, необходимых для создания ОЭР СНГ в соответствии с Концепцией формирования ОЭР СНГ, которая является неотъемлемой частью настоящего Соглашения (прилагается).

С целью реализации настоящего Соглашения стороны разрабатывают и реализуют Планы-графики основных мероприятий, направленных на подготовку и вступление в ОЭР СНГ.

## **Статья 3**

Концепция ОЭР СНГ определяет принципы формирования ОЭР СНГ и служит основой для разработки правил и других нормативных документов ОЭР СНГ.

## **Статья 4**

Координация работы по созданию ОЭР СНГ со стороны межправительственных органов отраслевого сотрудничества возлагается на Электроэнергетический Совет СНГ.

## **Статья 5**

Спорные вопросы, связанные с применением или толкованием настоящего Соглашения, решаются путем консультаций и переговоров между заинтересованными Сторонами.

## **Статья 6**

Настоящее Соглашение вступает в силу со дня его подписания и действует на неопределенный срок, а для государств, законодательство которых требует выполнения внутригосударственных процедур, необходимых для его вступления в силу, - со дня передачи депозитарию третьего уведомления о выполнении подписавшими его Сторонами внутригосударственных процедур, необходимых для вступления Соглашения в силу.

О необходимости таких процедур Стороны в течение трех месяцев сообщают депозитарию.

## **Статья 7**

Настоящее Соглашение открыто для присоединения других государств, разделяющих его цели и принципы, с согласия всех Сторон путем передачи депозитарию документа о присоединении.

Присоединение считается вступившим в силу, если ни одна из Сторон не выступит против такого присоединения в течение трех месяцев путем направления депозитарию соответствующего уведомления.

### **Статья 8**

Каждая Сторона может выйти из настоящего Соглашения, направив письменное уведомление об этом депозитарию не позднее, чем за шесть месяцев до выхода.

### **Статья 9**

В настоящее Соглашение с общего согласия Сторон могут быть внесены дополнения и изменения, которые оформляются отдельными протоколами, являющимися неотъемлемой его частью. Протоколы вступают в силу в порядке, предусмотренном статьей 6 настоящего Соглашения.

Совершено в городе \_\_\_\_\_ 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.

От Азербайджанской Республики

От Республики Молдова

От Республики Армения

От Российской Федерации

От Республики Беларусь

От Республики Таджикистан

От Грузии

От Туркменистана

От Республики Казахстан

От Республики Узбекистан

От Кыргызской Республики

От Украины

Приложение 7

Проект

**ОДОБРЕНО**

Решением Электроэнергетического Совета СНГ  
Протокол N **25** от 10 июня 2004 г.

Приложение к Соглашению о  
формировании общего  
электроэнергетического рынка  
государств-участников  
Содружества Независимых Государств

**КОНЦЕПЦИЯ  
ФОРМИРОВАНИЯ ОБЩЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА  
ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ СНГ (ОЭР СНГ)**

## Содержание

1. Общие положения.....	- 3
2. Цели и задачи создания ОЭР СНГ.....	- 3
3. Основные принципы ОЭР СНГ.....	- 4
4. Организационная структура ОЭР СНГ.....	- 5
5. Отношения в сфере производства электроэнергии.....	- 6
6. Отношения в сфере оперативно-диспетчерского управления.....	- 6
7. Отношения в сфере передачи и распределения электроэнергии.....	- 7
8. Отношения в сфере продажи и покупки электроэнергии.....	- 8
9. Инвестиции в условиях развития ОЭР СНГ.....	- 9
10. Права, обязанности и ответственность участников ОЭР СНГ.....	- 9
11. Координация функционирования и развития ОЭР СНГ.....	- 9
12. Нормативно - техническое обеспечение ОЭР СНГ.....	- 10
13. Основные этапы, сроки и условия формирования ОЭР СНГ.....	- 10



## 1. Общие положения

1.1. Концепция формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (далее – Концепция) разработана в соответствии с решением 23-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 27 июня 2003 года в рамках реализации Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года.

1.2. Концепция представляет собой согласованную совокупность взглядов и подходов государств - участников Содружества к формированию ОЭР СНГ.

Принципы организации ОЭР СНГ, закрепленные настоящей Концепцией, являются основой для разработки Правил организации ОЭР СНГ и других нормативных актов, предусмотренных настоящей Концепцией.

1.3. Концепция основывается на действующих межгосударственных и отраслевых документах:

- Соглашении о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 г.;

- Договоре об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 г.;

- Соглашении о транзите электрической энергии и мощности государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 января 2000 г.;

- Соглашении о взаимопомощи в случаях аварий и других чрезвычайных ситуаций на электроэнергетических объектах государств-участников СНГ от 30 мая 2002 г.;

- Плана реализации важнейших мероприятий, направленных на развитие и повышение эффективности взаимодействия государств - участников Содружества Независимых Государств в экономической сфере в 2003 - 2010 годах.

Концепция также учитывает основные принципы объединения и либерализации Европейских рынков электроэнергии, закрепленные Директивами Европейского Парламента и Европейского Совета №№ 2003/54/ЕС и 1228/2003 и Договором к Энергетической Хартии от 17 декабря 1994 года.

## 2. Цели и задачи создания ОЭР СНГ

2.1. Создание ОЭР СНГ имеет целью формирование на основе параллельно работающих энергосистем государств-участников СНГ единого рыночного пространства в электроэнергетике, базирующегося на добросовестной конкуренции, взаимной выгоде в электроэнергетике, принципах равноправия и гармонизации законодательств государств-участников СНГ в электроэнергетике, и направлено на:

- повышение надежности электроснабжения и качества обслуживания потребителей в государствах-участниках СНГ;

- повышение эффективности функционирования субъектов ОЭР СНГ;

- оптимизацию использования топливно-энергетических, гидроэнергетических ресурсов и иных возобновляемых источников энергии в электроэнергетике, а также улучшение экологических условий в государствах-участниках ОЭР СНГ;

- сближение процессов реформирования электроэнергетической отрасли в государствах-участниках СНГ;

- создание экономической, правовой, технической основы для дальнейшей интеграции электроэнергетических рынков государств – участников СНГ и других стран Европы и Азии.

2.2. Для успешного формирования ОЭР СНГ необходимо обеспечить гармонизацию национальных законодательств, правовых и экономических условий функционирования хозяйствующих субъектов, создать систему государственной поддержки приоритетных направлений межгосударственного сотрудничества в целях развития ОЭР СНГ, обеспечить решение проблем неплатежей и сбалансированности торгово-платежных отношений между государствами-участниками СНГ.

### **3. Основные принципы ОЭР СНГ**

3.1. Основными принципами ОЭР СНГ являются:

- единство норм и правил функционирования технологической инфраструктуры (систем передачи электроэнергии и оперативно-диспетчерского управления) государств – участников СНГ, обеспечивающее основу надежного функционирования как электроэнергетической отрасли каждого из государств, так и общего рынка, и позволяющее каждому субъекту рынка исполнить надлежащим образом принятые на себя обязательства;

- поэтапная либерализация экономической деятельности в сфере электроэнергетики и внедрение рыночных отношений и конкуренции в качестве одного из основных инструментов формирования устойчивой системы удовлетворения спроса на электрическую энергию;

- невмешательство субъектов рынка в вопросы внутреннего управления энергосистемами других государств;

- обеспечение системными операторами баланса производства, поставок и потребления электроэнергии и мощности в национальных энергосистемах;

- формирование субъектов ОЭР СНГ на территории государств-участников СНГ;

- соблюдение баланса экономических интересов производителей и потребителей электрической энергии;

- обеспечение защиты интересов субъектов ОЭР СНГ и потребителей;

- обеспечение исполнения обязательств субъектами ОЭР СНГ;

- обеспечение условий для притока инвестиций в электроэнергетику;

- обеспечение возможности свободного выбора контрагентов в сфере купли-продажи электроэнергии на ОЭР СНГ, свободы определения цены купли-продажи электроэнергии, цены на виды услуг, в отношении которых не осуществляется

государственное регулирование, а также объемов поставок с учетом технологических ограничений, определяемых в соответствии с правилами ОЭР СНГ;

- регулирование и обеспечение прозрачности естественно-монопольных видов деятельности, обеспечение недискриминационных условий доступа к технологической (с учетом технологических ограничений и резервов мощности) и коммерческой инфраструктуре рынка для всех участников ОЭР СНГ.

3.2. В целях обеспечения прозрачности функционирования организаций, оказывающих инфраструктурные услуги, государства – участники СНГ (здесь и далее по тексту Концепции под государствами - участниками СНГ понимаются их органы законодательной и исполнительной власти) обеспечивают введение раздельного учета по видам деятельности в вертикально-интегрированных предприятиях электроэнергетики. В дальнейшем государства – участники ОЭР СНГ создают условия для преобразования организаций, осуществляющих услуги по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, в самостоятельные юридические лица, отделяя их от организаций, осуществляющих производство и куплю-продажу электрической энергии.

3.3. Государства-участники СНГ гармонизируют законодательство для реализации на территории своих государств принципов ОЭР СНГ, закрепленных настоящей Концепцией.

#### **4. Организационная структура ОЭР СНГ**

4.1. ОЭР СНГ представлен, в соответствии с Правилами ОЭР СНГ и законодательством этих стран, двумя типами его субъектов:

##### **Участники торговых отношений:**

- Производители электроэнергии или их представители, включая генерирующие компании;
- Потребители электроэнергии или их представители, осуществляющие закупку электроэнергии для целей собственного использования;
- Поставщики, осуществляющие оптовую покупку электроэнергии для ее последующей перепродажи;
- Системные операторы и/или операторы передающей сети, осуществляющие покупку/продажу электроэнергии на покрытие технологических потерь, для целей балансирования и регулирования, а также других целей, предусмотренных законодательством стран.

##### **Инфраструктурные организации:**

- Операторы передающих сетей – юридические лица, ответственные за надежное функционирование и развитие передающих сетей и электрических связей с энергосистемами других государств;
- Операторы распределительных сетей – юридические лица, ответственные за надежное функционирование и развитие распределительных сетей;
- Системные операторы – юридические лица, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление национальной энергосистемой, а также обеспечивающие другие системные услуги.

В зависимости от законодательства стран функции оператора передающей сети и системного оператора могут быть совмещены в одной организационной структуре.

- Операторы организаций торговли электроэнергией – юридические лица, осуществляющие услуги по определению цены и объемов продажи электроэнергии на биржевых принципах.

#### 4.2. Функциональная структура ОЭР СНГ.

На электроэнергетическом рынке государств – участников СНГ определяются следующие виды отношений между его субъектами:

- Рынок двусторонних (между покупателями и продавцами электроэнергии) договоров оптовой купли-продажи электроэнергии с самостоятельным определением цены поставки при ценах на услуги инфраструктурных организаций, регулируемых в соответствии с Правилами ОЭР СНГ;

- Рынок централизованной торговли электроэнергией;

- Балансирующий рынок;

- Рынок системных и вспомогательных услуг, включающий механизм использования резервов мощности, регулирования мощности и поддержания баланса (для целей обеспечения надежности и качества поставок).

Каждый из указанных сегментов рынка развивается по мере готовности его субъектов, их унифицированного технического оснащения и законодательств стран, а также готовности инфраструктурных организаций ОЭР СНГ к оказанию услуг участникам этих сегментов рынка.

### 5. Отношения в сфере производства электроэнергии

5.1. Государства-участники СНГ обеспечивают возможность участия в ОЭР СНГ в качестве поставщика каждой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании, либо имеющей, по совокупности заключенных с ней договоров, суммарную присоединенную к одной точке поставки установленную генерирующую мощность в объеме, превышающем предел для доступа поставщиков на ОЭР СНГ. Предел доступа устанавливается Планами - графиками основных мероприятий, направленных на подготовку и вступление в ОЭР СНГ этих стран, и Правилами ОЭР СНГ.

5.2. Государства-участники СНГ принимают меры для создания достаточных резервов мощности, обеспечивающих внутреннее потребление электроэнергии и выполнение обязательств по регулированию частоты в соответствии с Договором об обеспечении параллельной работы.

### 6. Отношения в сфере оперативно-диспетчерского управления

6.1. Государства-участники СНГ назначают системных операторов, осуществляющих оперативно-диспетчерское управление национальными энергосистемами, в целях обеспечения надежного функционирования энергосистем в зонах их ответственности и поддержания балансов электроэнергии и мощности с учетом требований по регулированию частоты электрического тока в рамках синхронно работающей зоны, в соответствии с Правилами ОЭР СНГ.

Системные операторы отвечают за поддержание согласованного между собой графика межгосударственных перетоков электроэнергии, а также баланса экспортно-импортных поставок электроэнергии и мощности, в соответствии с Правилами ОЭР СНГ.

6.2. Субъекты ОЭР СНГ предоставляют системные услуги по взаимному резервированию и другие услуги по поддержанию надежной и бесперебойной работы энергосистем государств-участников СНГ, в том числе покупку и продажу резервов мощности, в соответствии с Правилами ОЭР СНГ.

6.3. Организация предоставления дополнительных системных услуг, связанных с осуществлением параллельной синхронной работы национальных энергосистем, выполняется системными операторами стран СНГ в соответствии с Правилами ОЭР СНГ.

6.4. Системные операторы ОЭР СНГ обеспечивают взаимный обмен информацией в порядке и в объемах, необходимых и достаточных для выполнения своих функций и бесперебойного функционирования ОЭР СНГ.

6.5. Организации, осуществляющие функции системного оператора, должны предоставлять свои услуги недискриминационно, на основе официально опубликованных правил. Системные операторы должны быть независимыми от организаций, осуществляющих генерирующие или сбытовые функции. Их деятельность должна быть прозрачна.

## **7. Отношения в сфере передачи и распределения электроэнергии**

7.1. Государства-участники СНГ устанавливают технические требования для подключения электроэнергетических установок к передающей и распределительной сети государства. Эти требования должны обеспечивать взаимодействие передающих систем государств Содружества, быть объективными, обеспечивать равный доступ субъектов электроэнергетики к технологической и коммерческой инфраструктуре отрасли, должны быть доступны и официально опубликованы.

7.2. Государства-участники СНГ назначают или требуют от собственников, владеющих передающими сетями или распределительными сетями, назначения операторов передающих и распределительных сетей своих стран, которые обязуются обеспечить недискриминационный доступ участников ОЭР СНГ к сетям на условиях, определяемых Правилами ОЭР СНГ, а также обеспечить безопасную, надежную и эффективную работу передающей и распределительной сети и ее развитие.

7.3. Урегулирование отклонений между фактическими и плановыми почасовыми величинами межгосударственных перетоков электроэнергии осуществляется в соответствии с Правилами ОЭР СНГ.

7.4. Операторы передающих сетей и системные операторы ОЭР СНГ обеспечивают взаимный обмен информацией в порядке и в объемах, необходимых и достаточных для выполнения своих функций и бесперебойного функционирования ОЭР СНГ.

7.5. Исполнение функций оператора передающей сети и системного оператора может быть совмещено в одной организации.

7.6. Операторы передающей или распределительной сети должны быть независимыми от организаций, осуществляющих генерирующие или сбытовые функции, их деятельность должна быть прозрачна.

7.7. Государства-участники СНГ в соответствии с Правилами ОЭР СНГ и заключенными договорами обеспечивают транзит электрической энергии через свои территории вне зависимости от места происхождения, места назначения и владельца электрической энергии. Правилами ОЭР СНГ устанавливаются технические и экономические условия транзита, порядок учета и расчета пропускной способности сечений линий электропередачи, предоставляемых для транзита.

7.8. Государства-участники СНГ обеспечивают создание общей унифицированной системы таможенного регулирования в сфере деятельности ОЭР СНГ с унифицированными правилами таможенного оформления и контроля, едиными таможенными режимами.

## **8. Отношения в сфере продажи и покупки электроэнергии**

8.1. Государства-участники СНГ принимают меры, направленные на то, чтобы:

- поставщики электроэнергии – субъекты ОЭР СНГ, расположенные на территории одного государства, имели право на доступ к системе передачи, выбору покупателя и заключению контрактов на поставку электроэнергии покупателям на территории другого государства в соответствии с Правилами ОЭР СНГ и законодательством этих стран. Контракты заключаются при согласовании технической возможности их реализации с системными операторами и операторами передающих и распределительных сетей, в соответствии с Правилами ОЭР СНГ и законодательством этих стран;

- покупатели электроэнергии – субъекты ОЭР СНГ, расположенные на территории одного государства, имели право на доступ к системе передачи, выбору продавца и заключению контрактов на покупку электроэнергии на территории другого государства в соответствии с Правилами ОЭР СНГ и законодательством этих стран. Контракты заключаются при согласовании технической возможности их реализации с системными операторами и операторами передающих и распределительных сетей, в соответствии с Правилами ОЭР СНГ и законодательством этих стран.

8.2. В целях обеспечения возможности свободного выбора контрагентов на ОЭР СНГ государства – участники СНГ создают условия для формирования рынков двусторонних договоров, электроэнергетических торговых площадок (спотовых рынков), а также электроэнергетической торговой площадки, общей для ОЭР СНГ, статус и полномочия которой определяются Правилами ОЭР СНГ.

8.3. Государства-участники СНГ обеспечивают поэтапное открытие внутренних рынков электроэнергии, снижение порога доступа потребителей на ОЭР СНГ и интеграцию внутренних рынков электроэнергии в ОЭР СНГ в соответствии с Планами–графиками основных мероприятий по присоединению к ОЭР СНГ, разрабатываемых и утверждаемых правительством данного государства.

8.4. Государства-участники СНГ принимают нормативные документы, направленные на развитие систем коммерческого учета электроэнергии, удовлетворяющих требованиям Правил и регламентов ОЭР СНГ.

## **9. Инвестиции в условиях развития ОЭР СНГ**

9.1. Государства - участники СНГ на территории своих государств, в соответствии с национальными законодательствами, обеспечивают для участников ОЭР СНГ (как действующих, так и потенциальных), в том числе для субъектов ОЭР СНГ других государств – участников СНГ:

- гарантии прав собственности и защиты инвестиций;
- создание инвестиционных стимулов для развития сетевых объектов и связей между энергосистемами, строительства и эксплуатации генерирующих энергетических объектов;
- возможность ведения инвестиционной деятельности в электроэнергетические активы, включая возможность покупки и продажи генерирующих, сетевых и других активов на договорных условиях между собственниками.

## **10. Права, обязанности и ответственность участников ОЭР СНГ**

10.1. Участники и инфраструктурные организации ОЭР СНГ обладают всеми правами и исполняют обязанности, определяемые Правилами и регламентами ОЭР СНГ.

10.2. Ответственность участников и инфраструктурных организаций ОЭР СНГ определяется на основе межгосударственных норм и международного законодательства, а также Правил и регламентов ОЭР СНГ.

10.3. Для урегулирования споров между участниками ОЭР СНГ, а также между участниками ОЭР СНГ и инфраструктурными организациями организуется Третейский суд ОЭР СНГ.

## **11. Координация функционирования и развития ОЭР СНГ**

11.1. Общая координация создания ОЭР СНГ осуществляется Электроэнергетическим Советом СНГ. Эта деятельность осуществляется по следующим основным направлениям:

- выбор оптимальной организационной и функциональной структуры ОЭР СНГ и перспектив его развития;
- организация информационного взаимодействия между участниками рынка;
- организация разработки Модели, определяющей общие принципы функционирования рынка, Правил ОЭР СНГ, а также других нормативно – технических документов ОЭР СНГ;
- организация разработки технологических и коммерческих регламентов ОЭР СНГ;
- координация программ развития внутренних рынков государств-участников СНГ в рамках ОЭР СНГ;
- решение технических вопросов обеспечения надежной и устойчивой работы ОЭР СНГ.

11.2. Участники ОЭР СНГ совместно с Электроэнергетическим Советом СНГ определяют необходимость создания специального органа по управлению и контролю за функционированием ОЭР СНГ.

## **12. Нормативно – техническое обеспечение ОЭР СНГ**

12.1. Основными нормативно – техническими документами ОЭР СНГ являются:

- Правила ОЭР СНГ;
- Технологические регламенты ОЭР СНГ;
- Стандарты обеспечения надежности и качества поставок электрической энергии на пространстве ОЭР СНГ;
- Унифицированные требования к форматам передачи данных, к системам защит, автоматики (включая противоаварийную), связи и учета электроэнергии, устанавливаемым на объектах энергетики, входящих в зону ОЭР СНГ;
- Другие виды нормативно – технических документов, обеспечивающих практическую реализацию основных принципов синхронной работы электроэнергетических систем государств – участников СНГ.

12.2. Организация разработки нормативно-технических документов ОЭР СНГ возлагается на Электроэнергетический Совет СНГ. Утверждение нормативно-технических документов ОЭР СНГ осуществляется в соответствии с их статусом.

## **13. Основные этапы, сроки и условия формирования ОЭР СНГ**

13.1. Началом создания ОЭР СНГ является подписание государствами-участниками ОЭР СНГ Соглашения о формировании ОЭР СНГ.

13.2. Государства-участники СНГ в течение двенадцати месяцев с момента вступления в силу Соглашения представляют в Исполнительный комитет СНГ собственные Планы - графики основных мероприятий, направленных на подготовку и вступление в ОЭР СНГ. Исполнительный комитет СНГ на их основе подготавливает сводный План-график формирования ОЭР СНГ и представляет его на утверждение Комиссии по экономическим вопросам при Экономическом совете СНГ.

13.3. Регулярный мониторинг хода реализации государствами-участниками СНГ Планов основных мероприятий, направленных на подготовку и вступление в ОЭР СНГ, ведет Электроэнергетический Совет СНГ.

13.4. О принятии изменений в национальных законодательствах, затрагивающих ОЭР СНГ, государства-участники СНГ информируют Электроэнергетический Совет СНГ в течение месяца со дня их принятия.

---



Приложение 8

**УТВЕРЖДЕНО**

Решением Электроэнергетического Совета СНГ  
Протокол № 25 от 10 июня 2004 года

**ПОЛОЖЕНИЕ**

**о порядке разработки, согласования и утверждения единой для государств-  
участников СНГ нормативно-технической документации  
по обеспечению параллельной работы электроэнергетических систем**

## Содержание

1. Общие положения .....	3
2. Порядок разработки НТД.....	4
3. Порядок согласования проектов НТД .....	5
4. Требования к оформлению НТД .....	6
5. Регистрация НТД.....	7
6. Порядок внесения изменений в НТД.....	7
7. Издание НТД, распределение и передача тиражей.....	8
8. Финансирование работ.....	8
Приложение	9
1.....	
Форма заявки	12
.....	15
Приложение	
2.....	
Приложение	17
3.....	
Приложение	18
4.....	

## 1. Общие положения

1.1. Целью Положения является создание взаимосогласованных условий для формирования на основе обобщения опыта проектирования, строительства и эксплуатации электроэнергетических объектов, оборудования и систем, находящихся на территориях государств-участников СНГ, нормативно-технических документов (НТД), рекомендуемых для использования в электроэнергетике этих государств и при устройстве и функционировании межгосударственных электрических сетей государств – участников СНГ.

1.2. Положение регулирует вопросы разработки, согласования и утверждения единой для государств-участников СНГ нормативно-технической документации по электроэнергетике с целью повышения надежности и эффективности параллельной работы электроэнергетических систем государств – участников СНГ.

1.3. Положение позволяет реализовать возможности органов управления и регулирования в электроэнергетике государств Содружества осуществлять организационно-техническое руководство электроэнергетическими объектами на основе общих принципов, предусмотренных Договором об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года, а также сложившихся в этих странах и не вступающих в противоречие с действующим в каждом государстве Содружества законодательством.

Положение разработано в соответствии с решениями 10-го и 24-го заседаний Электроэнергетического Совета СНГ.

1.4. Органы, осуществляющие управление и регулирование в электроэнергетике государств-участников СНГ, вправе использовать в своей практике все отраслевые НТД, разработанные до 01.01.92 г.

Электроэнергетический Совет СНГ для обеспечения надежной и безопасной совместной работы электроэнергетических систем, гармонизации НТД организует создание реестра и базы данных по НТД.

Аннотированный перечень разрабатываемых, пересматриваемых, законченных разработкой и действующих НТД хранится в Исполнительном комитете Электроэнергетического Совета СНГ (далее – Исполнительный комитет) и может быть представлен по просьбе электроэнергетической организации любого государства, одобдившего данное Положение.

1.5. НТД, выпускаемые от имени Электроэнергетического Совета, носят рекомендательный характер.

НТД, согласованные Электроэнергетическим Советом, рекомендуются для утверждения в установленном порядке в каждом государстве-участнике СНГ и/или используются при заключении договоров хозяйствующими субъектами в электроэнергетике государств-участников СНГ.

1.6. Настоящее Положение не распространяется на НТД, содержащие сведения, представляющие коммерческую тайну или имеющие ограничительные грифы ("для служебного пользования"). Такого рода НТД могут быть получены путем подписания соответствующих соглашений между заинтересованными сторонами.

1.7. Разработка новых и пересмотр действующих НТД осуществляются в соответствии с межгосударственным стандартом ГОСТ 1.5-2001. При этом

целесообразно руководствоваться категориями НТД: "Отраслевой стандарт" (ОС) и "Руководящий документ" (РД). НТД отдельных стран СНГ получают обозначения по принятой в этих странах индексации, а обозначения НТД, общие для органов управления электроэнергетикой государств Содружества, – в соответствии с п. 4.1 и 4.2 настоящего Положения. В категорию "Руководящих документов" могут входить следующие виды НТД с индексами их обозначения:

Методика – МТ;  
Методические указания – МУ;  
Номенклатура – НО;  
Нормы – НР;  
Правила – ПР;  
Руководство по ремонту – РР;  
Технологическая инструкция по ремонту – ТР;  
Технологическая инструкция по строительству – ТС;  
Технологическая инструкция по монтажу – ТМ;  
Технологическая инструкция по эксплуатации – ТИ;  
Типовая энергетическая характеристика – ТХ;  
Типовое должностное положение – ТП;  
Отраслевой стандарт – ОС;  
Положение – ПО;  
Технические условия – ТУ.

1.8. Нормативно-техническая документация, разработанная как общая для органов управления электроэнергетикой государств Содружества за счет долевого вноса, является предметом интеллектуальной собственности Исполнительного комитета, а НТД, разработанная на основе финансирования органом управления электроэнергетикой (организацией) отдельного государства Содружества (однако не в счет долевого вноса), – интеллектуальной собственностью соответствующего органа управления (его организации).

## **2. Порядок разработки НТД**

2.1. Заказчиком НТД выступает Исполнительный комитет. Конкретный перечень НТД, подлежащий разработке, основывается на предложениях органов управления электроэнергетикой государств Содружества, формируется Исполнительным комитетом и ежегодно рассматривается уполномоченными представителями указанных органов с последующим утверждением Электроэнергетическим Советом.

2.2. Разработчики НТД определяются на основе конкурса, проводимого Исполнительным комитетом.

Конкурс проводится в соответствии с Порядком об организации конкурсного размещения заказов на разработку нормативно-технической документации для электроэнергетики государств-участников Содружества Независимых Государств (Приложение 1).

2.3. Проект нового и пересматриваемого НТД разрабатывается в соответствии с техническим заданием (ТЗ) на его разработку (форма ТЗ приведена в приложении № 2).

2.4. Подготовленные разработчиком проекты ТЗ рассылаются Исполнительным комитетом на согласование членам Электроэнергетического Совета СНГ, предварительно согласовав с ними срок рассмотрения (до одного месяца со дня получения ТЗ).

2.5. Согласованный проект ТЗ на разработку или пересмотр НТД утверждается Исполнительным комитетом в трехнедельный срок со дня получения последнего согласования.

2.6. К подготовленному проекту НТД составляется пояснительная записка, в которой отражаются:

- цели разработки или пересмотра НТД;
- состояние вопроса;
- обоснование предлагаемых в разрабатываемом или пересматриваемом НТД норм, методов, требований и т.д.;
- предложения по использованию в проекте НТД технической терминологии и схемных обозначений с целью предупреждения затруднений при внедрении НТД;
- предложения по рассылке проекта нового или пересматриваемого НТД на отзывы в организации и отдельным специалистам;
- предложения по согласованию проекта с заинтересованными организациями государств - участников СНГ, а также с другими международными электроэнергетическими организациями.

Пояснительная записка к проекту НТД подписывается руководителем и ответственным исполнителем разработчика с указанием их должностей.

### **3. Порядок согласования проектов НТД**

3.1. Проекты НТД и пояснительной записки, подготовленные разработчиком, после доработки с учетом отзывов организаций, предусмотренных в п.8 ТЗ, передаются Исполнительному комитету для анализа и последующей рассылки на отзыв членам Электроэнергетического Совета СНГ.

Отзывы (замечания и предложения) по проектам НТД в месячный срок представляются Исполнительному комитету, который направляет их разработчику для доработки проектов.

3.2. На основании полученных отзывов разработчик проекта НТД составляет сводку отзывов по форме, приведенной в приложении № 3, с указанием следующих формулировок: "принято", "принято частично", "отклонено". В первом случае, если необходимо, приводится новая формулировка изменяемой редакции элемента НТД. Во втором и третьем случаях следует обосновать частичный или полный отказ от принятия замечаний и предложений.

3.3. При наличии разногласий по существу проекта НТД Исполнительный комитет организует согласительное совещание с участием разработчиков и авторов отзывов (заключений).

3.4. Редакция проекта НТД после доработки повторно направляется членам Электроэнергетического Совета СНГ на рассмотрение и согласование. При отсутствии замечаний по проекту НТД разработчик готовит окончательную редакцию проекта НТД, которую Исполнительный комитет ЭЭС СНГ представляет на рассмотрение и согласование (принятие решения) Электроэнергетическим Советом СНГ.

При наличии принципиальных замечаний по проекту НТД от органов управления электроэнергетикой государств Содружества процедура доработки и согласования проекта повторяется.

#### **4. Требования к оформлению НТД**

4.1. На обложке и на первой странице титульного листа НТД указываются:

- в верхней части – "Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств" и ниже этих слов отделяющая линия;
- в средней части листа располагается название НТД, ниже его номер;
- в нижней части – марка Исполнительного комитета, место и год издания.

4.2. На второй странице титульного листа НТД указываются:

- разработчик НТД и далее по алфавиту организации-соисполнители;
- ниже – фамилии и инициалы специалистов этих организаций, непосредственно разрабатывавших проект НТД или пересматривавших действующий документ. Первой при этом проставляются фамилия и инициалы руководителя работы, за ней в алфавитном порядке других участников с указанием за фамилиями в скобках сокращенных названий организаций, в составе которых они провели разработку НТД.

Ниже на листе указывается, что НТД одобрен Электроэнергетическим Советом Содружества Независимых Государств, в скобках номер и дата протокола, в котором сделана запись об одобрении НТД.

В правой средней или нижней части листа наносится знак кооператора и рядом с ним название "Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета".

На странице, следующей за оборотной стороной титульного листа, или по полиграфическим условиям на оборотной стороне титульного листа располагаются нумерация по универсальной десятичной классификации (УДК), наименование НТД, текст короткой аннотации, в которой указываются области рекомендуемого распространения документа.

4.3. Положения документа должны быть четкими и не давать возможности к их расширительному и иному толкованию.

4.4. В НТД должны использоваться термины и схемные обозначения, применяемые в электроэнергетике государств - участников Электроэнергетического Совета, или согласованные на стадии разработки ТЗ.

4.5. Если требуется разъяснение целей и мотивов составления НТД, в его проект допускается включать вступительную часть.

Положения, имеющие нормативно-технический характер, не должны включаться в эту часть.

4.6. В случаях, когда в НТД необходимо для полноты изложения воспроизвести отдельные положения из законодательства одного или нескольких государств-

участников СНГ, такие положения должны иметь ссылки на соответствующие законодательные акты.

4.7. При включении в НТД ссылки на другие нормативно-технические документы следует указывать их наименования и выходные данные (название издательства, город и год выпуска).

4.8. НТД не могут быть присвоены названия "временные".

4.9. Разделы и подразделы НТД необходимо разделять нумерацией с точкой после цифры.

4.10. Если в проекте НТД приводятся таблицы, графики, карты, схемы, образцы документов, бланков, они, как правило, должны помещаться в приложениях, а в тексте НТД на них должны даваться ссылки.

## **5. Регистрация НТД**

Согласованному НТД Исполнительный комитет присваивает порядковый номер документа. В состав номера входят следующие обозначения: аббревиатура "ИКЭС" (Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств), тире, индекс вида документа из числа перечисленных в разделе 1 настоящего Положения, тире, регистрационный номер документа и четыре цифры года регистрации, например, "ИКЭС-НР-002-2004".

## **6. Порядок внесения изменений в НТД**

6.1. В случаях необходимости продления срока действия НТД без изменения его содержания, либо досрочной отмены документа, либо при необходимости внесения поправок редакционного характера, не требующего пересмотра (уточнения) всей редакции НТД, либо исключения из НТД какого-то положения, Исполнительный комитет в рабочем порядке согласовывает такие предложения с членами Электроэнергетического Совета СНГ.

При получении от всех членов Совета согласия на внесение указанных изменений и дополнений в НТД, выпускает от имени Совета "Извещение об изменении НТД" (см. приложение № 4).

На основе опыта эксплуатации и анализа технологических нарушений органы управления и регулирования электроэнергетикой государств Содружества оперативно информируют Исполнительный комитет о необходимости внесения изменений в действующий НТД.

6.2. При необходимости внесения в НТД изменений, не затрагивающих существа материалов документа (исправление опечаток, ошибок в графических обозначениях и т.п.), Исполнительный комитет выпускает от своего имени соответствующее "Извещение об изменениях".

6.3. За дату начала действия "Извещения об изменениях" принимается наиболее позднее телеграфное подтверждение от членов Электроэнергетического Совета СНГ о получении названного документа.

Срок окончания действия "Извещения об изменениях" определяется сроком действия НТД, к которому оно относится.

6.4. "Извещению об изменениях" Исполнительный комитет присваивает порядковый номер, в название Извещения входит наименование НТД без сокращений.

6.5. "Извещение об изменениях" является неотъемлемой частью НТД, в который внесены изменения, в связи с чем оба документа должны храниться совместно.

## **7. Издание НТД, распределение и передача тиражей**

7.1. Организацию издания одобренных Электроэнергетическим Советом НТД осуществляет его Исполнительный комитет.

7.2. Тиражи НТД определяет Исполнительный комитет на основании предварительно полученных заявок от органов управления и регулирования в электроэнергетике государств Содружества – участников Электроэнергетического Совета.

7.3. Передача издания НТД органам управления и регулирования в электроэнергетике государств Содружества – участников Электроэнергетического Совета осуществляется Исполнительным комитетом в согласованном с ними порядке.

7.4. Резервы экземпляров выпущенных НТД для аппарата управления и для обеспечения новых предприятий и организаций создаются в органах управления и регулирования в электроэнергетике государств Содружества – участников Электроэнергетического Совета.

7.5. При необходимости Исполнительный комитет организует стереотипное переиздание ранее выпущенных им НТД, распределение и передачу новых тиражей.

## **8. Финансирование работ**

Финансирование работ по разработке, пересмотру, сопровождению, согласованию и изданию НТД осуществляется долевыми взносами органов управления электроэнергетикой, электроэнергетических объединений (компаний) государств-участников Электроэнергетического Совета СНГ в установленном порядке.

Допускается использование добровольных взносов юридических и физических лиц в порядке, установленном законодательством государства местопребывания Исполнительного комитета.

---



**ПОРЯДОК**  
**организации конкурсного размещения заказов на разработку**  
**нормативно-технической документации для электроэнергетики**  
**государств-участников Содружества Независимых Государств**

1. Настоящий Порядок разработан в целях выполнения решения 24-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ (Протокол №24, пункт 6) и урегулирования вопросов по разработке нормативно-технической документации, направленной на обеспечение параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств.

Конкурсное размещение заказов должно обеспечить удовлетворение потребностей в проектах нормативно-технических документов (НТД) для нужд электроэнергетики государств-участников СНГ.

2. Утвержденные Электроэнергетическим Советом СНГ план научно-исследовательских работ и перечень НТД, сформированный в установленном порядке, являются содержательной основой для объявления конкурса на разработку НТД.

3. Размещение заказов на разработку НТД осуществляется на конкурсной основе.

4. Организатором подготовки и проведения конкурсов по определению разработчиков НТД является Исполнительный комитет Электроэнергетического Совета СНГ (далее - Исполнительный комитет).

5. Участниками конкурса по разработке НТД могут быть организации государств-участников СНГ, соответствующие условиям конкурса, на основе, как правило, рекомендаций руководителей органов управления электроэнергетикой государств-участников СНГ.

6. Исполнительный комитет уведомляет членов Электроэнергетического Совета СНГ о проведении конкурса.

Уведомление должно содержать следующие сведения:

- наименование и местонахождение организатора конкурса;
- вид конкурса (двухэтапный конкурс, особые способы закупки);
- объем и наименование предлагаемых к разработке НТД;
- требуемые сроки выполнения работ;
- место и способы получения конкурсной документации;
- место и окончательный срок представления конкурсных заявок, а также место, дату и время вскрытия конвертов с конкурсными заявками;
- другую необходимую информацию, определяемую организатором конкурса.

7. Заявка на участие в конкурсе подается в Исполнительный комитет в срок, который указан в информации о конкурсе.

8. В составе конкурсной заявки должны быть представлены следующие документы:

- официальное письменное обращение организации-участника конкурса (сопроводительное письмо);
- заявка установленной формы на участие в конкурсе согласно приложению;
- техническое задание на разработку НТД согласно установленной форме;
- нотариально заверенная копия лицензии на право осуществления соответствующей деятельности, если это требуется по национальному законодательству;
- справка обслуживающего банка организации об отсутствии картотеки;
- справка об отсутствии задолженности перед бюджетами своего государства;
- нотариально заверенная копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица в органах юстиции своего государства;
- сведения о наличии и количестве работников с указанием их фамилий, должностей и стажа работы по разработке НТД.

9. Конкурсная заявка и приложенные к ней документы должны быть составлены на русском языке. Каждый документ в составе конкурсной заявки должен быть заверен печатью организации-участника конкурса и подписью руководителя.

10. Конкурсная заявка, сопроводительное письмо и документы, прилагаемые к заявке, подаются на конкурс в одном конверте. На конверте с заявкой участник конкурса указывает: " На конкурс. Вскрыть на заседании Конкурсной комиссии".

11. Указанные в пункте 8 настоящего Порядка документы направляются в Исполнительный комитет рекомендательным письмом органа управления электроэнергетикой государства Содружества.

12. Полученные Исполнительным комитетом документы согласно пункту 10 и пункту 11 настоящего Порядка регистрируются без вскрытия конвертов и хранятся до назначенной даты заседания Рабочей группы по профилю ее деятельности (далее – Рабочая группа), которая носит статус Конкурсной комиссии.

В день заседания Рабочей группы Исполнительный комитет передает эти документы Руководителю Рабочей группы.

13. Вскрытие конвертов с заявками на участие в конкурсе производится на заседании Рабочей группы, которая подводит итоги конкурса и принимает решение о победителе конкурса.

14. Наименование и адрес участников конкурса, цены и содержание предлагаемых ими проектов технических заданий на разработку НТД при вскрытии конвертов с заявками на участие в конкурсе объявляются присутствующим на заседании Рабочей группы и заносятся в протокол.

Протокол заседания Рабочей группы с принятыми решениями о победителях конкурса передается председателю Комиссии по организации конкурсов и приемке научно-исследовательских работ, образованной приказом Исполнительного комитета от 27 февраля 2004 года № 49 на рассмотрение, принятие решения и оформление документов согласно настоящему Порядку.

Допускается подведение итогов конкурса Комиссией по организации конкурсов и приемке научно-исследовательских работ Исполнительного комитета по согласованию с Руководителем Рабочей группы.

15. Участники конкурса, подавшие заявки на участие в нем, или их полномочные представители вправе присутствовать при вскрытии конвертов с заявками на участие в конкурсе.

16. Победителем признается участник, в заявке на участие в конкурсе которого предложены лучшие условия разработки НТД на основании критериев оценки, согласно пункту 19 настоящего Порядка.

17. Если по предложенному к разработке НТД на конкурс поступила заявка одного исполнителя, Рабочая группа может принять решение в пользу этого исполнителя либо признать конкурс несостоявшимся.

18. Заявки Рабочей группой отклоняются, если они не отвечают требованиям, изложенным в пункте 8 настоящего Порядка, или цена разработки НТД, предложенная участниками конкурса, превышает бюджет по данной статье.

19. Заявки, поступившие на конкурс, и квалификация участников конкурса оцениваются исходя из следующих критериев:

- оценки технического задания на разработку НТД;
- оценки профессиональных качеств исполнителя ;
- оценки стоимости разработки НТД ;
- оценки сроков исполнения НТД .

20. При отсутствии заявок на участие в конкурсе до установленного срока, указанного в уведомлении о проведении конкурса, Исполнительный комитет может организовать повторный конкурс или разместить заказ на разработку нормативно-технического документа с последующим уведомлением членов Электроэнергетического Совета.

21. О результатах проведенного конкурса Исполнительный комитет информирует участников конкурса и членов Электроэнергетического Совета СНГ в установленном порядке.

**ЗАЯВКА**  
**на участие в конкурсе исполнителей на создание**  
**нормативно-технической документации для электроэнергетики**  
**Содружества Независимых Государств**

Мы, нижеподписавшиеся, представляющие организацию,

(указать полное и сокращенное наименование организации –головного исполнителя)

Расположенную по адресу:

почтовый индекс и фактическое местонахождение:
почтовый индекс и юридический адрес:
предлагаем заключить договор (контракт) на выполнение работы:
(название проекта согласно извещению)

Для реализации указанного проекта нам необходимы средства НИОКР в размере \_\_\_\_\_ тыс. руб. или дол. США, в том числе по годам:

200_г.
200_г.

**1. Анкета участника конкурса**

1.1. Наименование:  (указать наименование организации-головного исполнителя, представляющей данную заявку)  Не является (является) субъектом малого предпринимательства  (нужное подчеркнуть)
1.2. Форма собственности:
1.3. Доля государственной собственности, %
1.4. Размер уставного капитала, тыс. руб. или дол. США
1.5. Учредители (перечислить наименование и организационно-правовую форму всех учредителей, чья доля в капитале превышает 10%):
1.6. Сведения о лицах, входящих в группу лиц с участником конкурса, в том числе

об аффилированных лицах (перечислить наименования юридических лиц, Ф.И.О. физических лиц, указать статус, который имеет каждое из этих лиц по отношению к участнику конкурса)

1.7. Контактные телефоны (с указанием кода города):

1.8. Факс (с указанием кода города):

1.9. Электронная почта:

1.10. Адрес страницы в Интернете:

1.11. Расчетный счет - №

1.12. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) –

1.13. Корреспондентский счет:

1.14. Наименование и местонахождение банка:

1.15. Код БИК -

## **2. Сведения о руководителе**

Ф.И.О.  
должность  
ученая степень  
телефон  
факс  
электронная почта

## **3. Сведения о главном бухгалтере**

Ф.И.О.  
должность  
телефон  
факс

## **4. Сведения об ответственном исполнителе**

Ф.И.О.  
должность  
ученая степень  
телефон  
факс  
электронная почта

## 5. Основные сведения о деятельности участника конкурса

	2003 год	2002 год	2001 год
Численность занятых, чел.			
Объем реализованной продукции (тыс. руб. или дол. США) без НДС			
в том числе объем реализованной научно-технической продукции в тех же показателях			
Балансовая прибыль, тыс. руб. или дол. США			

## 6. Обеспеченность проекта трудовыми ресурсами высшей квалификации

указать одно из следующих:

а) разработка проекта будет осуществляться силами коллектива, все представители которого имеют опыт выполнения подобных работ и в числе которого имеются руководители и специалисты со специальным образованием и учёной степенью

б) разработка проекта будет осуществляться силами коллектива, все представители которого имеют опыт выполнения подобных работ и в числе которого имеются руководители и специалисты со специальным образованием

в) разработка проекта будет осуществляться силами коллектива, представители которого имеют опыт выполнения подобных работ, с привлечением специалистов, не имеющих этого опыта

г) другое, не предусмотренное в пунктах «а», «б», «в»

## 7. Сведения о соисполнителях проекта и их функциях

Полное наименование организации-соисполнителя, ф.и.о. руководителя, форма собственности, адрес, телефон, электронная почта	Функции соисполнителя в рамках данного проекта

Приложение: (указываются прилагаемые документы в соответствии с пунктом 8 Порядка организации конкурсного размещения заказов на разработку нормативно-технической документации для электроэнергетики государств-участников Содружества Независимых Государств).

Достоверность представленной информации гарантируем.

Руководитель организации-исполнителя

\_\_\_\_\_

(ф.и.о.)

(подпись)

\_\_\_\_\_

(дата)

М.П.

Ответственный исполнитель

\_\_\_\_\_

(ф.и.о.)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(дата)

<p>Согласовано:</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;">должность</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;">наименование организации</p> <p>_____</p> <p>" ____ " _____ 200__ г.</p>	<p><b>Утверждаю</b></p> <p>Председатель Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств</p> <p>_____</p> <p>" ____ " _____ 200__ г.</p>
--	---

### Техническое задание

на разработку (пересмотр) \_\_\_\_\_  
наименование НТД

Головной исполнитель \_\_\_\_\_  
наименование организации-разработчика

Соисполнители: \_\_\_\_\_  
наименования организаций

1. Основание для разработки (пересмотра) НТД \_\_\_\_\_  
наименование документа,  
\_\_\_\_\_ его номер и дата подписания, номер позиции документа

2. Сроки выполнения: начало \_\_\_\_\_  
окончание \_\_\_\_\_

3. Цели и задачи разработки \_\_\_\_\_  
краткая аннотация предстоящей работы

4. Содержание проекта НТД (к пункту 4 прилагается подробная программа на отдельном листе) \_\_\_\_\_

5. Источники для составления (пересмотра) НТД \_\_\_\_\_  
результаты НИР и  
\_\_\_\_\_ других работ, литература, документы и т.д.

6. Взаимосвязь с другими НТД \_\_\_\_\_  
наименования НТД, с которыми должны быть  
\_\_\_\_\_ увязаны материалы разрабатываемого (пересматриваемого) НТД



7. Основные этапы работы

Номера этапов	Содержание работ	Исполнители	Сроки выполнения	Результат этапа (первая редакция и т.п.)
---------------	------------------	-------------	------------------	--

8. Организации (предприятия), которым должен быть разослан на отзыв проект НТД \_\_\_\_\_

9. Дополнительные указания \_\_\_\_\_

**требования и рекомендации,**

**вносимые на стадиях согласования НТД**

Руководитель \_\_\_\_\_  
наименование головной организации-разработчика      подпись      фамилия, инициалы

Ответственный исполнитель \_\_\_\_\_  
наименование головной организации-разработчика      подпись      фамилия, инициалы

### Сводка отзывов

по проекту \_\_\_\_\_

наименование НТД

Номер главы, раздела, параграфа, пункта НТД	Наименование организации- авторов отзыва	Текст замечаний и предложений из отзыва*	Отношение к замечаниям и предложениям авторов НТД
1	2	3	4

Руководитель головного  
разработчика НТД

\_\_\_\_\_

подпись

\_\_\_\_\_

фамилия, инициалы,

Ответственный  
исполнитель

\_\_\_\_\_

подпись

\_\_\_\_\_

фамилия, инициалы

\_\_\_\_\_

\*Сначала приводится общая оценка по проекту НТД,  
далее частные замечания и предложения в порядке изложения материалов НТД



**УТВЕРЖДЕНО**

Решением Электроэнергетического Совета СНГ  
Протокол № 25 от 10 июня 2004 года

**ПОЛОЖЕНИЕ**

**о порядке разработки, согласования и утверждения Сметы расходов на финансирование деятельности Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ**

**1. Общие положения**

1.1. Настоящее Положение определяет порядок разработки, согласования и утверждения Сметы расходов на финансирование деятельности Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ (далее - Исполнительный комитет), а также контроля за ее исполнением.

1.2. Смета расходов на финансирование деятельности Исполнительного комитета (далее - Смета) является основным финансовым документом формирования и использования денежных средств, направляемых на обеспечение деятельности Электроэнергетического Совета (далее - Совет) и его рабочих органов в соответствии с решениями Совета.

1.3. Валютой расчета Сметы является валюта Российской Федерации - российский рубль и валютный эквивалент - доллар США.

1.4. Исполнительный комитет обеспечивает формирование и исполнение Сметы, а также является распорядителем и ответственным за расходование средств.

**2. Порядок разработки, согласования и утверждения Сметы**

2.1. Разработка Сметы производится в соответствии с действующими нормативно-правовыми документами Совета глав правительств СНГ, а также решениями Совета.

2.2. Планы совместных мероприятий организационного характера разрабатываются по согласованию с государствами-членами Совета, утверждаются Советом и являются основанием для определения сумм расходов на их выполнение.

2.3. Исполнительный комитет формирует предварительный проект Сметы на календарный год с расчетами и обоснованиями по статьям Сметы и направляет его членам Совета на согласование.

2.4. По результатам согласования Исполнительный комитет дорабатывает проект Сметы и в установленном порядке представляет проект на рассмотрение заседания Совета.

2.5. Смета утверждается Советом.

2.6. Исполнительный комитет имеет право перераспределять ассигнования по статьям Сметы (п. 48 Устава Исполнительного комитета).

### **3. Порядок финансирования**

3.1. Источником финансирования являются долевые взносы государств - членов Совета.

3.2. Дополнительным источником финансирования могут быть иные поступления, не запрещенные законодательством государства местопребывания Исполнительного комитета.

3.3. Долевые взносы государства-члены Совета перечисляют на счета Исполнительного комитета в порядке и сроки, установленные в государствах-членах Совета, в валюте Российской Федерации (российских рублях) или в валютном эквиваленте (долларах США).

3.4. Председатель Исполнительного комитета не реже одного раза в квартал информирует государства-члены Совета и Президента Совета о перечислении долевых взносов.

3.5. В случае неутверждения до конца текущего года Сметы до момента ее утверждения финансирование Совета и его органов осуществляется ежемесячно в размере 1/12 фактического исполнения Сметы предыдущего года. Исключение составляют расходы, финансирование которых осуществляется за счет дополнительных целевых взносов государств, если иное не оговорено национальным законодательством государств-членов Совета.

3.6. Средства, перечисленные государствами в отчетном году сверх установленных долевых взносов, по согласованию с государствами зачисляются этим государствам в фактическое финансирование следующего года.

3.7. Средства, сэкономленные в текущем году (в пределах 20% от общей суммы Сметы), с учетом погашения дебиторской и кредиторской задолженности считать переходящим (долгосрочным) резервным страховым фондом организации, необходимым для осуществления платежей и расчетов в экстренных или непредвиденных ситуациях, не прибегая к привлечению заемных средств.

3.8. Долевые взносы, не перечисленные государствами-членами Совета в текущем финансовом году, считаются задолженностью (неисполненными обязательствами) государств, которая погашается в течение последующего года.

### **4. Сметно-финансовая дисциплина**

К должностным лицам-нарушителям финансовой дисциплины применяются санкции, установленные нормами национального законодательства страны местопребывания органов Совета.

### **5. Финансовый учет**

5.1. Отчеты об исполнении Сметы составляются Исполнительным комитетом по состоянию на 01 июля текущего года и 01 января последующего года и представляются Совету в установленные им сроки.

Формы отчетности и инструкции о порядке заполнения этих форм разрабатываются и утверждаются Исполнительным комитетом.

5.2. Об исполнении Сметы Председатель Исполнительного комитета информирует на заседаниях Совета.

5.3. Годовой отчет об исполнении Сметы утверждается Советом.

## **6. Порядок проведения финансового контроля**

6.1. Финансовый контроль осуществляется в целях соблюдения законности и целесообразности использования, а также сохранности средств, проверки состояния бухгалтерского учета и отчетности, достоверности отчетности, выявления внутрихозяйственных резервов.

6.2. Текущий контроль осуществляется при выделении ассигнований по Смете, а также в процессе поступления доходов.

6.3. Последующий контроль проводится после фактического использования выделенных средств.

6.4. Ревизии финансово-хозяйственной деятельности Исполнительного комитета проводятся представителями государств-членов Совета по распоряжению Президента Совета не реже одного раза в два года. Результаты ревизий представляются Совету.

6.5. Порядок устранения выявленных в ходе ревизии финансово-хозяйственной деятельности Исполнительного комитета нарушений, в том числе нецелевого использования выделенных средств, определяется решением Совета.

## **7. Контрольные функции Совета**

7.1. Контроль за порядком исполнения Сметы Исполнительного комитета осуществляет Президент Совета.

7.2. По поручению Президента Совета могут проводиться проверки по отдельным вопросам финансово-хозяйственной деятельности органов Совета.

---