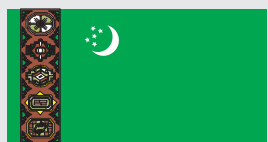




**Исполнительный комитет  
Электроэнергетического Совета СНГ**



**ДОПОЛНЕНИЯ К СБОРНИКУ  
НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ  
ДОКУМЕНТОВ, ПРИНЯТЫХ В РАМКАХ  
СОДРУЖЕСТВА НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ  
В ОБЛАСТИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ**

**ВЫПУСК №1**



**Москва  
2010**



# СОДЕРЖАНИЕ

<b>Часть I</b>	<b>5</b>
<b>Раздел I. Нормативные правовые документы, принятые государствами-участниками СНГ в области электроэнергетики</b>	<b>5</b>
Решение Совета глав правительств СНГ от 14 ноября 2008 года о Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года	7
Стратегия экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года	8
Решение Совета глав правительств СНГ от 22 мая 2008 года о Плане мероприятий по реализации первого этапа (2009-2011 годы) Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года	30
План мероприятий по реализации первого этапа (2009-2011 годы) Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года	31
Решение Совета глав государств СНГ от 10 октября 2009 года об определении сотрудничества в области энергетики ключевой сферой взаимодействия государств-участников СНГ в 2009 году	55
Решение Совета глав правительств СНГ от 20 ноября 2009 года о Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики	57
Концепция сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики	58
Решение Совета глав правительств СНГ от 21 мая 2010 года о Плане первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики	63
План первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики	64
Протокол об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ от 21 мая 2010 года	71
Общие принципы трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках СНГ (этап 1, стадия 1 формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ)	75
Соглашение о сотрудничестве государств-участников Содружества Независимых Государств в области эксплуатации межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем от 20 ноября 2009 года	85
Нота Министерства иностранных дел Республики Узбекистан № 05/1578 от 18 января 2008 года об ошибочном подписании Протокола от 22 ноября 2007 года о внесении изменений и дополнений в Соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики СНГ от 14 февраля 1992 года и о намерении присоединиться к Соглашению о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств-участников СНГ от 22 ноября 2008 года	90
Решение Экономического совета СНГ от 12 декабря 2008 года «О ходе выполнения Решения Экономического совета СНГ от 3 декабря 2004 года «О положении в гидроэнергетике Республики Таджикистан»	93

Информация о положении в гидроэнергетике Республики Таджикистан.....	94
Решение Экономического совета СНГ от 12 декабря 2008 года «О ходе выполнения Соглашения о сотрудничестве государств–участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения от 7 октября 2002 года и Решения Экономического совета СНГ от 11 марта 2005 года «Об основных направлениях и принципах взаимодействия государств–участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения» .....	99
Информация о ходе выполнения Соглашения о сотрудничестве государств–участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения от 7 октября 2002 года и Решения Экономического совета СНГ от 11 марта 2005 года «Об основных направлениях и принципах взаимодействия государств–участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения».....	100
Решение Экономического совета СНГ от 12 декабря 2008 года «О предложениях государств–участников СНГ по преодолению негативных последствий мирового финансового кризиса» .....	121
Предложения государств-участников СНГ по преодолению негативных последствий мирового финансового кризиса .....	122
<b>Раздел II. Нормативные правовые документы Электроэнергетического Совета СНГ, регламентирующие деятельность ЭЭС СНГ и его рабочих органов ....</b>	<b>137</b>
Выписка из Протокола 36-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2009 года «О внесении дополнений в Положение о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ» и Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ» (п. 6.9) .....	139
Дополнение в Приложение о почетном звании «Заслуженный энергетик СНГ».....	139
Дополнение в Положение о Почетной грамоте Электроэнергетического Совета СНГ .....	140
<b>Раздел IV. Документы в области международного сотрудничества .....</b>	<b>141</b>
Меморандум о намерениях по итогам встречи руководителей Электроэнергетического Совета СНГ и Министерства энергетики Исламской Республики Иран по вопросу сотрудничества в электроэнергетике (синхронизация энергосистем) от 18-19 февраля 2008 года.....	143
<b>Часть II</b>	
<b>Нормативные правовые документы Электроэнергетического Совета СНГ, регламентирующие параллельную работу энергосистем государств–участников СНГ .....</b>	<b>145</b>
Выписка из Протокола 35-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29 мая 2009 года «О проекте Перечня нормативных правовых документов ОЭР СНГ, необходимых для практической реализации трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках СНГ (Этап 1, Стадия 1 формирования ОЭР СНГ)» (п. 7.2) ....	147
Перечень нормативных правовых документов ОЭР СНГ, необходимых для практической реализации трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках СНГ (Этап 1, Стадия 1 формирования ОЭР СНГ) .....	147

Выписка из Протокола 37-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 28 мая 2010 года «О Программе разработки технических регламентов в области электроэнергетики в целях обеспечения надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ» (п. 6) .....	149
Программа разработки технических регламентов в области электроэнергетики в целях обеспечения надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ .....	149
Выписка из Протокола 34-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2008 года «О документах, разработанных Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)» (п. 11.1) .....	153
Основные рекомендации по измерениям перетоков мощности .....	153
Выписка из Протокола 35-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 29 мая 2009 года «О документах, разработанных Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)» (п. 7.4) ....	163
Основные технические рекомендации к средствам регулирования частоты и перетоков активной мощности .....	164
Методика мониторинга участия энергосистем стран СНГ и Балтии в регулировании частоты и перетоков активной мощности .....	174
Общие положения по системе противоаварийной автоматики энергообъединения ЕЭС/ОЭС .....	189
Выписка из Протокола 37-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 28 мая 2010 года «О проекте Порядка формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ» (п. 10.2.3) .....	207
Порядок формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ .....	207
Выписка из Протокола 36-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2009 года «О разработке проекта Положения о релейной защите (РЗ) и автоматическом повторном включении (АПВ) межгосударственных линий электропередачи (ЛЭП) и смежных с этими ЛЭП систем шин и автотрансформаторов (АТ)» (п. 6.13.1) .....	215
Положение о релейной защите (РЗ) и автоматическом повторном включении (АПВ) межгосударственных линий электропередачи (ЛЭП) и смежных с этими ЛЭП систем шин и автотрансформаторов (АТ) .....	216
Выписка из Протокола 36-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2009 года «О проекте Перечня основных нормативно-технических и организационно-распорядительных документов, разработанных в рамках КОТК, рекомендуемых в качестве дополнительных при проверке знаний руководящего и оперативного персонала, к должностным обязанностям которого относятся вопросы оперативно-диспетчерского управления режимами работы энергосистем стран СНГ и Балтии» (п. 6.13.2) .....	225

Перечень основных нормативно-технических и организационно-распорядительных документов, разработанных в рамках КОТК, рекомендуемых в качестве дополнительных при проверке знаний руководящего и оперативного персонала, к должностным обязанностям которого относятся вопросы оперативно-диспетчерского управления режимами работы энергосистем стран СНГ и Балтии	226
Выписка из Протокола 37-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 28 мая 2010 года «О выпуске Информационных бюллетеней по аварийности и травматизму в энергосистемах государств-участников СНГ» (п. 10.8)	227
Макет информации о технологических нарушениях в работе энергосистем, электростанций, электрических и тепловых сетей	228
Макет информации о несчастном случае на производстве	229
Критерии представления информации о технологических нарушениях в работе национальных энергосистем государств-участников СНГ	230
Выписка из Протокола 36-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2009 года «О нормативных правовых документах, регламентирующих проведение Международных соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ» (п. 6.12)	231
Положение о проведении Международных соревнований профессионального мастерства персонала электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ	232
Положение о судействе Международных соревнований профессионального мастерства специалистов электроэнергетической отрасли государств-участников СНГ	248
Выписка из Протокола 34-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ от 24 октября 2008 года «О документах, разработанных Комиссией по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)» (п. 11.1)	258
Положение о проведении международных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии	259
Положение о проведении международных соревнований (конкурсов) диспетчерского персонала энергосистем стран СНГ и Балтии	267

# **Часть I**

## **Раздел I**

**Нормативные правовые документы,  
принятые государствами-участниками  
Содружества Независимых Государств  
в области электроэнергетики**





**РЕШЕНИЕ**  
**о Стратегии экономического развития**  
**Содружества Независимых Государств на период до 2020 года**

Совет глав правительств Содружества Независимых Государств

**решил:**

1. Утвердить Стратегию экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года (прилагается).

2. Экономическому совету СНГ, Рабочей группе по выработке проекта Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств совместно с Исполнительным комитетом СНГ разработать проект Плана мероприятий по реализации первого этапа Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года и представить его на утверждение очередного заседания Совета глав правительств СНГ.

Совершено в городе Кишиневе 14 ноября 2008 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Содружества Независимых Государств, который направит каждому государству, подписавшему настоящее Решение, его заверенную копию.

За Правительство  
Азербайджанской Республики

*Handwritten signature*  
(с оговоркой)

За Правительство  
Республики Молдова

*Handwritten signature*  
(с оговоркой)

За Правительство  
Республики Армения

*Handwritten signature*  
(с оговоркой)

За Правительство  
Российской Федерации

*Handwritten signature*

За Правительство  
Республики Беларусь

*Handwritten signature*

За Правительство  
Республики Таджикистан

*Handwritten signature*

За Правительство  
Грузии

За Правительство  
Туркменистана

За Правительство  
Республики Казахстан

*Handwritten signature*

За Правительство  
Республики Узбекистан

За Правительство  
Кыргызской Республики

*Handwritten signature*

За Правительство  
Украины

*Handwritten signature*  
(с оговоркой)

УТВЕРЖДЕНА

Решением Совета глав правительств  
Содружества Независимых Государств

от 14 ноября 2008 года

**СТРАТЕГИЯ**  
**экономического развития Содружества Независимых Государств**  
**на период до 2020 года**

**ВВЕДЕНИЕ**

Настоящая Стратегия экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года (далее - Стратегия) разработана в соответствии с положениями Концепции дальнейшего развития Содружества Независимых Государств и Плана основных мероприятий по ее реализации, принятых Советом глав государств СНГ 5 октября 2007 года.

Стратегия базируется на основополагающих документах, принятых в рамках Содружества, результатах научных исследований и анализа экономической ситуации, сложившейся в государствах-участниках СНГ в ходе экономических реформ и интеграционных процессов, и предполагает реализацию ее положений на период до 2020 года.

Стратегия - комплексный документ, представляющий собой систему согласованных государствами-участниками СНГ взглядов на общие цели, приоритеты и перспективы социально-экономического развития для углубления межгосударственных экономических отношений и превращения Содружества Независимых Государств в полноправного значимого участника системы международных экономических отношений.

Целью Стратегии являются придание дополнительных импульсов экономическому взаимодействию государств-участников СНГ, обеспечение устойчивого развития, экономической безопасности, повышение благосостояния и качества жизни населения на основе синергетического эффекта и эффекта масштаба, конкурентоспособности национальной экономики государств-участников СНГ и укрепления их позиций в мировой хозяйственной системе.

Реализация Стратегии отвечает жизненно важным интересам каждого государства-участника СНГ, является для них приоритетом и призвана содействовать гармоничному развитию хозяйственной жизни.

Развитие экономического сотрудничества в рамках СНГ не противоречит развитию отношений с другими государствами, не ограничивает и не ущемляет их взаимодействие.

Основой Стратегии являются добровольность и самостоятельность государств-участников СНГ в определении направлений и глубины участия в интеграционных процессах, последовательность и этапность реализации мероприятий по развитию экономического сотрудничества.

**О месте СНГ в мировой хозяйственной системе**

Содружество Независимых Государств является одним из действующих в мире межгосударственных региональных экономических объединений, развитие которого лежит в русле важнейших мировых тенденций - глобализации и регионализации.

Эффективное использование комплекса возможностей внутреннего и внешнего характера, включая взаимовыгодное экономическое сотрудничество, открывает перед государствами-участниками СНГ реальные перспективы динамичного экономического роста и усиления их влияния на развитие мировой хозяйственной системы.

В настоящее время перед СНГ остро встают вопросы определения места в меняющейся конфигурации современного мира, повышения конкурентоспособности национальной экономики, превращения Содружества в региональное экономическое объединение, способное играть существенную роль в мировой экономике.

Содружество Независимых Государств обладает значительным ресурсным потенциалом. Оно занимает 16,4% мировой территории, на которой проживает примерно 4,4 % мирового населения. На долю СНГ приходится примерно 20 % мировых запасов нефти, 40 % природного газа, 25% угля, 10% производства электроэнергии, 25% мировых запасов леса, почти 11% мировых возобновляемых водных ресурсов и 13% пахотных земель. Транспортно-коммуникационные системы государств-участников СНГ играют все большую роль в мировых транспортных связях.

В 2007 году в СНГ было произведено 3,1 % мирового валового внутреннего продукта (по курсам национальных валют к доллару США), а экспорт товаров из государств-участников СНГ составлял 3,6 % общемирового показателя.

Имеющийся значительный потенциал является достаточной основой для увеличения объемов производства, обеспечения экономической устойчивости и повышения благосостояния граждан государств-участников СНГ.

### **Общая оценка экономической ситуации в СНГ**

Государства-участники СНГ при подготовке Концепции дальнейшего развития Содружества Независимых Государств пришли к выводу, что одним из главных итогов их совместной экономической деятельности за период существования СНГ является повышение заинтересованности в дальнейшем развитии производственных и торгово-экономических отношений.

В настоящее время главы государств-участников СНГ провозгласили взаимное экономическое сотрудничество своим приоритетом, определив полноценное торгово-экономическое взаимодействие необходимым условием устойчивого развития.

Результаты социально-экономического развития государств-участников СНГ в текущем десятилетии свидетельствуют о переходе их экономики к периоду динамичного роста.

В 2007 году экономическая ситуация в государствах-участниках СНГ складывалась благоприятно, сохранялись довольно высокие темпы экономического роста. В большинстве государств темпы роста основных макроэкономических показателей превышали уровень 2006 года. В среднем производство валового внутреннего продукта (ВВП) увеличилось на 9 %, промышленной продукции - на 7 %, инвестиции в основной капитал - на 20 %, перевозки грузов - на 5 %, розничный товарооборот - на 16 %.

Рост ВВП в значительной мере был обусловлен положительной динамикой промышленного производства. В ряде государств высокими темпами, наряду с добывающей промышленностью, развивались машиностроение, химическое производство, обработка древесины, производство пищевых продуктов. Опережающий рост ВВП по сравнению с численностью занятых в экономике свидетельствовал об увеличении производительности труда. Во многих отраслях наблюдались рост рентабельности и сокращение числа убыточных предприятий.

Экономический рост способствовал увеличению реальной заработной платы, реальных располагаемых доходов населения. Стабильно развивался потребительский рынок. В большинстве государств-участников СНГ постепенно снижается уровень безработицы.

Укрепились государственные финансы и денежное обращение. В большинстве государств-участников СНГ стабилизировались валютные рынки, возросло доверие к национальным валютам. Увеличиваются объемы золотовалютных резервов, снижается размер государственного внешнего долга.

К позитивным результатам экономического сотрудничества следует отнести укрепление национальной экономики, проведение значительных социально-экономических преобразований в условиях переходной экономики, создание правовых условий для свободного перемещения граждан на пространстве СНГ, вступление государств, исходя из своих национальных интересов, в широкую систему международных экономических отношений.

Эти результаты в значительной мере достигнуты за счет восстановления и развития экономических связей, функционирования зоны свободной торговли и безвизового режима между большинством государств-участников СНГ, установления правил трудовой миграции, расширения взаимных инвестиций. Деятельность органов отраслевого сотрудничества СНГ, созданных на межгосударственном, межправительственном и межведомственном уровнях, способствует установлению прямых экономических связей в производстве продукции и сфере услуг.

Вместе с тем ряд проблем в течение прошедших лет не получил приемлемого разрешения для всех государств-участников СНГ. В рамках Содружества пока не удалось сформировать общее экономическое пространство на базе рыночных отношений и свободного перемещения товаров, услуг, капиталов и рабочей силы. Объемы и темпы роста инвестиций недостаточны для обеспечения устойчивого роста экономики в долгосрочной перспективе. Низки затраты на инновации, вследствие чего многие выпускаемые товары неконкурентоспособны на мировом рынке. Сохраняется необходимость проведения ряда взаимосогласованных институциональных и структурных реформ в целях совершенствования рыночных инфраструктуры и механизмов.

### **Факторы, влияющие на развитие экономического взаимодействия государств-участников СНГ**

На развитие экономического взаимодействия государств-участников СНГ влияют факторы общего характера:

- различие по экономическому потенциалу, структуре экономики, уровню экономического развития и благосостояния населения;
- различия в характере и масштабах рыночных преобразований;
- разноскоростной характер интеграционных процессов;
- невыполнение государствами отдельных принятых в рамках СНГ обязательств.

Кроме того, на экономическое взаимодействие оказывают влияние:

- высокий уровень энерго- и материалоемкости производства;
- критический износ основных фондов, в первую очередь в базовых отраслях экономики;
- большая доля транспортной составляющей в стоимости товаров, что резко снижает их конкурентоспособность;
- наличие значительной доли теневой экономики;

- сложившаяся товарная структура внешней торговли, в которой доля минерального топлива и сырья в среднем по государствам-участникам СНГ составляет более половины общего объема экспорта.

Роль и место государств-участников СНГ в мировой экономике диктуют необходимость совместного решения проблемы экономического роста и достижения заявленных при образовании Содружества Независимых Государств стратегических целей. Промышленный потенциал государств-участников СНГ, в первую очередь высокотехнологичных отраслей, не может устойчиво развиваться без опоры на взаимные кооперационные поставки и рынки сбыта.

Поступательное динамичное развитие производственного и торгового сотрудничества позволит государствам-участникам СНГ получить основные стратегические эффекты: экономический, социальный, экологический, инновационно-технологический.

### **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Государства-участники СНГ, объединенные пространственно-временными связями, имеют все возможности для максимально эффективного использования природно-ресурсного и научно-технического потенциалов, топливно-энергетического, промышленного и агропромышленного комплексов. Заинтересованность государств-участников СНГ в сотрудничестве определяется совпадением многих стратегических интересов и целей экономического развития. В Содружестве могут быть реализованы масштабные экономические проекты, которые позволят эффективно развивать экономику каждого государства и СНГ в целом. Это должно стать краеугольным камнем экономического развития Содружества.

Дальнейшему движению по пути создания совместного экономического пространства в рамках Содружества Независимых Государств способствуют:

- наличие емкого регионального рынка (280 млн потребителей);
- самодостаточность и взаимодополняемость по основным видам топливно-энергетических и сырьевых ресурсов;
- имеющийся значительный промышленный потенциал и его технологическая общность;
- осознание необходимости повышения конкурентоспособности экономики государств-участников СНГ и ускорения их социально-экономического развития на основе инноваций.

Государства-участники СНГ, исходя из понимания важности и необходимости долгосрочного экономического сотрудничества, намерены развивать взаимовыгодные торговые отношения и осуществлять совместные инвестиционно-инновационные проекты и программы, что обеспечит согласование между заинтересованными государствами конечных целей социально-экономического развития на среднесрочную и долгосрочную перспективу, наиболее полное использование совокупного ресурсного и инновационного потенциала с учетом международного опыта.

### **ЦЕЛИ, ЗАДАЧИ И ЭТАПЫ ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ**

Для достижения общих стратегических целей государств-участников СНГ необходимо использовать преимущества межгосударственного разделения труда, специализации и кооперирования производства и взаимовыгодной торговли.

Общими целями государств-участников СНГ являются:

- формирование согласованных условий для обеспечения устойчивого развития экономики;

- повышение благосостояния населения;

- развитие образования, здравоохранения, науки и культуры;

- обеспечение экономической, энергетической, продовольственной и экологической безопасности;

- создание условий для формирования и развития рыночных отношений, обеспечение равных возможностей и гарантий для всех субъектов хозяйственной деятельности;

- создание благоприятного инвестиционного климата для совместного использования финансовых ресурсов государств-участников СНГ, обеспечивающих развитие конкурентоспособного производства, транснациональных корпораций, финансово-промышленных групп и других субъектов хозяйственной деятельности;

- обеспечение доступа к товарным, трудовым и фондовым рынкам, а также к информации;

- создание системы поддержки и взаимовыгодного использования имеющихся стратегических ресурсов, транспортных коммуникаций и производственных мощностей;

- взаимовыгодное и согласованное развитие производственной специализации и кооперирования;

- осуществление структурно-технологической перестройки национальной экономики государств в целях повышения эффективности производства;

- сохранение и развитие трудового и интеллектуального потенциалов.

Системное достижение поставленных целей позволит государствам-участникам СНГ перейти на модель инновационно-инвестиционного развития экономики, основанной на знаниях, обеспечить участие в формировании мирового дохода и в его паритетном распределении.

Главными задачами государств-участников СНГ являются:

- эффективное использование географического и природного, экономического и транзитного потенциалов на благо интересов своих граждан;

- развитие институтов взаимного экономического сотрудничества для получения наибольшего эффекта от совпадения национальных экономических интересов;

- повышение глобальной конкурентоспособности национальной экономики;

- диверсификация структуры экспорта с увеличением доли продукции высоких технологий, высокой степени переработки и добавленной стоимости;

- развитие финансовых институтов и повышение инвестиционной привлекательности;

- взаимодействие в социальной сфере, создание условий для интеграции систем образования государств-участников СНГ, их согласованное развитие и сотрудничество.

Приоритетные направления развития взаимодействия:

- завершение формирования и функционирование зоны свободной торговли в рамках СНГ в соответствии с нормами и правилами Всемирной торговой организации (ВТО);

- создание предпосылок для формирования общего экономического пространства;

- развитие общих рынков отдельных видов продукции, в первую очередь сельскохозяйственной;

- взаимодействие в области транспорта, в том числе формирование сети международных транспортных коридоров;

- углубление сотрудничества в области энергетики в целях повышения надежности энергоснабжения и оптимизации использования топливно-энергетических ресурсов;

- формирование на основе национальных инновационных систем межгосударственного инновационного пространства, способствующего продвижению научно-технических разработок и изобретений;

- создание эффективных платежно-расчетных механизмов и более широкое использование фондового рынка для взаимного перетока капиталов;

- развитие частного сектора, основанного на расширении экономических свобод, укрепление прав собственности и законности, развитие государственно-частного партнерства.

Экономическая политика государств-участников СНГ в ближайшие годы будет ориентирована на развитие внутреннего рынка и защиту отечественных товаропроизводителей и потребителей, на более полное использование существующих и вновь создаваемых производственных мощностей. В связи с этим необходимо обеспечить сближение национального законодательства, правовых и экономических условий функционирования хозяйствующих субъектов, применение единых для всех государств-участников СНГ технологических стандартов и норм по охране окружающей среды.

Предполагается создать благоприятные условия для формирования среднего класса и снижения уровня бедности, определить точки экономического прорыва, создать систему государственной поддержки приоритетных направлений развития межгосударственного сотрудничества, транснациональных корпораций, финансово-промышленных групп, субъектов хозяйственной деятельности, решить проблему неплатежей и обеспечения сбалансированности торгово-платежных отношений между государствами-участниками СНГ. Следует разработать и принять комплекс действенных мер по ликвидации коррупции, существенному снижению уровня теневой экономики.

Этапы реализации Стратегии:

первый этап - 2009-2011 годы;

второй этап - 2012-2015 годы;

третий этап - 2016-2020 годы.

На первом этапе предполагается ускорение социально-экономического развития государств-участников СНГ на основе завершения формирования зоны свободной торговли и ее дальнейшего совершенствования в соответствии с нормами и правилами ВТО. Будут приниматься меры по обеспечению необходимых условий для свободного передвижения товаров, услуг, капиталов и рабочей силы.

Планируется осуществить переход к активной поддержке экспорта по широкому спектру обрабатываемой и особенно наукоемкой продукции, сочетающейся с политикой регулирования доступа товаров и услуг на общий рынок СНГ, основанной на международных принципах справедливой конкуренции и стимулирования развития национального производителя.

Предполагается реализация и расширение конкурентных преимуществ, которыми обладает национальное хозяйство государств-участников СНГ в таких сферах, как энергетика, транспорт, аграрный сектор, переработка природных ресурсов, а также создание институциональных условий, обеспечивающих на следующем этапе системный перевод экономики в режим инновационного развития.

С этой целью будет осуществляться содействие повышению конкурентоспособности промышленности; расширение взаимных инвестиций для обеспечения устойчивости торговых и кооперационных связей, повышения трансграничной мобильности факторов производства; развитие устойчивых кооперационных связей в целях осуществления совместных проектов выхода на мировые рынки; структурная и технологическая модернизация здравоохранения, образования, других отраслей социальной сферы, обеспечивающая доступность для населения качественных социальных услуг; развитие фундаментальной и прикладной науки, системы образования в государствах-участниках СНГ.

На втором этапе предполагается ускорение социально-экономического развития государств-участников СНГ путем формирования межгосударственного инновационного пространства на базе основных направлений долгосрочного сотрудничества в научно-технической и инновационной сферах, межгосударственных целевых программ инновационного сотрудничества, межгосударственных отраслевых научно-технических программ, обеспечивающих активизацию научно-технической и инновационной деятельности, концентрацию финансовых и материальных ресурсов.

На третьем этапе предусматривается формирование регионального рынка нано- и пикоиндустрии, что будет способствовать сохранению и развитию наукоемких отраслей экономики, реализации научно-технического и образовательного потенциала государств-участников СНГ для обеспечения к 2020 году их ведущих позиций на мировом рынке по некоторым видам высокотехнологичной продукции. Предполагаются развитие в режиме инновационной социально ориентированной экономики, разработка новых инфраструктурных проектов, направленных на развитие атомной энергетики и использование альтернативных и возобновляемых видов топлива и энергии, а также высокотехнологичных транспортных систем.

#### **СИСТЕМООБРАЗУЮЩИЕ АСПЕКТЫ ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОТРУДНИЧЕСТВА**

Государства-участники СНГ считают необходимым условием достижения поставленных целей наличие консолидированных подходов к системообразующим аспектам.

При проведении **согласованной экономической политики в форме межгосударственных программ сотрудничества** государства-участники СНГ будут инициировать или поддерживать предложения по созданию конкурентоспособных производств, наращиванию интеллектуального потенциала, формированию национальных инновационных систем.

Одновременно будут приниматься согласованные меры в отношении естественных монополий и проведения сбалансированной макроэкономической политики.

Взаимодействие государств-участников СНГ при осуществлении **согласованной структурной политики**, основанное на национальных интересах и понимаемое как равноправное объединение усилий и ресурсов государств-участников СНГ, согласованное воздействие на структурообразующие элементы экономики, будет направлено:

- на создание конкурентоспособной и социально ориентированной экономики, способной динамично развиваться на основе передовых достижений науки и техники;
- первоочередное развитие конкурентоспособных на мировом рынке производств;
- обеспечение материальных, финансовых и трудовых ресурсов для осуществления структурных изменений;
- достижение договоренностей по вопросам основных направлений технического перевооружения в отраслях, где особенно эффективны специализация и кооперация;
- диверсификацию экспортного потенциала государств-участников СНГ.



Предусматривается координация национальных программ структурной перестройки экономики государств-участников СНГ с выходом на разработку межгосударственных инновационных и инвестиционных программ и проектов, комплексного прогноза развития экономики и взаимных хозяйственных связей заинтересованных государств-участников СНГ на среднесрочную и долгосрочную перспективы.

Государства-участники СНГ будут содействовать **доступу к национальным и мировым рынкам** товаров, услуг, технологий, инноваций, финансов, а также развитию секторальных рынков, прежде всего энергоресурсов и аграрного, в том числе для продвижения продукции совместного производства на рынки третьих стран.

Для формирования открытого и конкурентного рынка необходимо обеспечение **взаимного доступа к экономической информации** в максимально возможном объеме. В этих целях будут предприняты шаги для унификации и расширения публикуемых статистических данных о социально-экономическом положении государств-участников СНГ, а также обмена информацией по экономическим вопросам.

Основные усилия в **области рынка труда и миграционных процессов** будут направлены на формирование общего рынка труда, создание правовых, экономических и организационных условий для перехода к свободному перемещению рабочей силы на пространстве СНГ, решение проблемы согласованного регулирования трудовой миграции, повышение эффективности согласованной миграционной политики на основе достижения соответствия объемов, направлений и структуры миграционных потоков интересам мигрантов и с учетом законодательства принимающего государства. Предусматриваются также обеспечение интеграции иммигрантов в общество и формирование к ним толерантного отношения, противодействие незаконной миграции и формирование у граждан государств-участников СНГ уважительного отношения к законодательству, языку и культуре страны пребывания.

Решение проблемы согласованного регулирования трудовой миграции состоит в предоставлении трудящимся-мигрантам равных с постоянным населением страны пребывания прав при приеме на работу и расторжении трудовых соглашений, а также на социальное и медицинское обеспечение.

Для решения проблемы **экологизации экономики** предполагается:

- формирование системы экономических механизмов природопользования и охраны природной среды, введение платного природопользования; развитие финансово-кредитной системы по сохранению окружающей среды; стимулирование развития рынка экологических услуг, продукции, технологий и оборудования;

- внедрение инновационных проектов, энергоэффективных и ресурсосберегающих технологий, малоотходных, безотходных и экологически безопасных технологических процессов;

- внедрение международной системы экологической маркировки товаров и пищевых продуктов;

- введение экономической ответственности природопользователей за загрязнение окружающей природной среды;

- проведение совместных исследований в целях точной фиксации происходящих перемен и прогнозов их последствий;

- разработка систем по охране водных ресурсов и повышению качества питьевой воды;

- организация разработки научно обоснованных экологических норм и стандартов (предельно допустимые концентрации выбрасываемых вредных веществ и физические

факторы воздействия оборудования на человека), а также обоснование требований к экологической безопасности выпускаемой продукции;

- взаимодействие в области разработки, производства и взаимных поставок необходимой техники и приборов природоохранительного назначения, специальных технических средств и средств индивидуальной защиты для мониторинга, предупреждения и ликвидации последствий природных и техногенных катастроф;

- объединение и концентрация совместных усилий и ресурсов государств-участников СНГ для реализации межгосударственных приоритетных направлений развития образования, науки и техники в области рационального использования природных ресурсов, предотвращения загрязнения окружающей природной среды и предупреждения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

**В области технического регулирования и метрологии** необходимо сосредоточить усилия на следующих направлениях:

- гармонизация технических регламентов и нормативных документов на основе международных стандартов, метрология и оценка соответствия и аккредитации;

- проведение согласованной политики информационного обеспечения в области разработки и использования национальных, межгосударственных и международных стандартов;

- развитие стандартизации в приоритетных отраслях экономики;

- гармонизация процедур оценки соответствия на основе международных стандартов и требований относительно маркировки Единым знаком доступа на рынок;

- активизация деятельности соответствующих структур по охране и защите прав интеллектуальной собственности;

- совершенствование санитарных и фитосанитарных норм.

Развитие взаимодействия в **области статистики** будет направлено:

- на внедрение комплекса статистических классификаторов, унифицированных с международными стандартами;

- согласование и внедрение единых принципов создания статистических регистров экономических единиц на территории государств-участников СНГ.

Для обеспечения конкурентоспособного характера развития экономики государств-участников СНГ и защиты интересов их граждан сотрудничество в области **антимонопольной и конкурентной политики** предполагается развивать по следующим направлениям:

- совершенствование правовых и регулятивных аспектов конкурентной политики на основе общепринятых международных норм и правил;

- проведение антимонопольными органами совместных расследований деятельности транснациональных корпораций, наносящих ущерб государствам-участникам СНГ;

- обеспечение равных условий конкуренции при внешнеэкономических сделках;

- противодействие распространению недобросовестной и заведомо ложной рекламы на территории государств-участников СНГ;

- обеспечение гражданам государств-участников СНГ равных возможностей по защите прав потребителей;

- учет принципов конкуренции при разработке мер регулирования в различных секторах экономики;

- содействие развитию кооперационных связей и консолидации активов экономических операторов государств-участников СНГ в целях повышения конкурентоспособности производимой ими продукции на мировом рынке, не допуская при этом существенного ограничения конкуренции и монополизации товарных рынков.

В целях углубления **межрегионального и приграничного сотрудничества**, являющегося одним из факторов экономического роста, взаимодействие государств-участников СНГ в предстоящий период будет направлено:

- на постепенное формирование межгосударственного регионального рынка товаров, услуг, капитала, рабочей силы;

- установление прямых экономических связей между регионами;

- развитие приграничной торговли;

- содействие созданию на приграничных территориях особых или специальных экономических зон;

- осуществление совместных инвестиционных проектов;

- расширение сотрудничества в области сельского хозяйства, транспорта, информационных технологий и связи;

- оптимальное экономическое использование приграничных территорий, развитие на этих территориях производственной и социальной инфраструктуры;

- проведение на приграничных территориях совместных мероприятий по мониторингу и охране окружающей среды, обеспечению санитарной охраны территорий, предотвращению заноса заразных болезней животных;

- развитие приграничного туризма.

В **сфере социальной политики** предполагаются совершенствование взаимодействия в области охраны здоровья и медицинского обслуживания населения, обеспечение социальных гарантий инвалидов и участников Великой Отечественной войны, лиц, приравненных к ним, участников боевых действий, а также дальнейшее развитие и совершенствование нормативно-правовой базы, регулирующей отношения в социальной сфере и обеспечивающей соответствующие социальные гарантии гражданам государств-участников СНГ.

Основными направлениями в **области образования и науки** являются:

- гарантированный равноправный доступ к образованию и содействие возможности получения высокого качества образования каждым гражданином в течение всей его жизни;

- расширение взаимодействия в научно-технологической, информационной, образовательной и других сферах гуманитарного сотрудничества;

- расширение возможностей подготовки и переподготовки квалифицированных специалистов, аттестации научных и научно-педагогических кадров;

- обеспечение в соответствии с применимыми международными договорами взаимного признания и эквивалентности документов о высшем образовании и ученых степенях.

## **ОСНОВНЫЕ СФЕРЫ ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОТРУДНИЧЕСТВА**

Последовательно решая задачи по дальнейшему развитию взаимодействия в области экономики, государства-участники СНГ будут расширять сотрудничество в следующих основных сферах.

Важнейшим критерием экономической интеграции является рост **взаимной торговли**. Совместные усилия будут направлены на создание необходимых условий для всемерного наращивания взаимного товарооборота, равных условий конкуренции и на обеспечение преимущественного действия рыночных факторов.

Государства-участники СНГ признают необходимым в целях расширения взаимной торговли создать условия для обеспечения в рамках Содружества Независимых Государств свободы перемещения товаров, услуг, капитала и рабочей силы. В максимальной степени будут использованы потенциальные возможности производственной специализации и кооперирования в целях увеличения объемов производства конкурентоспособных отечественных товаров и услуг для поставки на внутренний рынок и рынки третьих стран.

Государства-участники СНГ примут меры по совершенствованию тарифного и нетарифного регулирования, анализу практики применения специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мер, применяемых государствами-участниками СНГ во взаимной торговле, подготовке предложений по их минимизации.

Стратегической целью в **сфере промышленной политики** являются сближение экономических и правовых основ развития промышленности государств-участников СНГ, формирование на этой основе приоритетов развития отдельных отраслей с учетом кооперационных связей, отраслевой специализации и мировых тенденций развития.

Достижение указанной цели будет осуществляться поэтапно, начиная с выработки общих экономических и правовых основ, оценки уровня участия отдельных государств в их реализации и формирования программ развития.

Основными направлениями промышленной политики являются:

- ускорение институциональных преобразований в промышленности;
- совершенствование структуры промышленного производства;
- усиление инновационной направленности развития промышленности;
- усиление кооперационных связей.

Представляются актуальными следующие шаги по развитию промышленных и кооперационных связей:

- выявление причин и факторов, тормозящих производственное сотрудничество;
- создание транснациональных корпораций и финансово-промышленных групп;
- разработка и совместное внедрение высоких технологий, что будет способствовать производству продукции, конкурентной на внутреннем и мировом рынках;
- подготовка межгосударственных программ в областях, представляющих взаимный интерес;
- проведение как общих для всех государств-участников СНГ, так и региональных экономических форумов, конференций, ярмарок и выставок.

Развитие военно-экономического сотрудничества заинтересованных государств будет осуществляться путем взаимодействия национальных оборонно-промышленных комплексов при разработке, производстве, модернизации, ремонте, обеспечении эксплуатации и утилизации продукции военного назначения, а также диверсификации и конверсии военного производства.

В **сфере топливно-энергетического комплекса** взаимодействие государств-участников СНГ будет осуществляться по следующим направлениям:

- сотрудничество государств-участников СНГ в области производства, транзита и реализации энергоресурсов путем проведения согласованных мер;

- развитие и укрепление технологической основы функционирования электроэнергетики на базе параллельно работающих энергосистем государств-участников СНГ;

- формирование общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ;

- развитие транснациональных транспортных энергетических сетей;

- развитие малой гидроэнергетики с учетом мирового опыта;

- разработка перспективной программы взаимодействия в развитии атомной энергетики, предусматривающей оценку потенциальных возможностей атомной энергии как альтернативного источника энергии в системе общего энергопотребления в государствах-участниках СНГ; создание условий безопасной эксплуатации АЭС, добыча и производство топлива, утилизация радиоактивных отходов, вывод установок из эксплуатации, радиологическая защита; анализ инвестиционных возможностей в рамках частного и государственного партнерства в развитии атомной энергетики;

- проведение согласованных мер, направленных на обеспечение энергетической безопасности и взаимодействие государств-участников СНГ в случае возникновения кризисных ситуаций в топливно-энергетическом комплексе;

- расширение взаимовыгодного сотрудничества в освоении месторождений углеводородного сырья на территории государств-участников СНГ и создание соответствующей инфраструктуры для его переработки и транспортировки;

- согласование действий экспортеров, транзитеров и импортеров топливно-энергетических ресурсов;

- разработка и осуществление международных проектов в области диверсификации источников получения углеводородного сырья;

- наращивание технических возможностей использования нетрадиционных и возобновляемых источников энергии, создание условий для производства соответствующего оборудования на предприятиях государств-участников СНГ;

- совершенствование производственной базы топливно-энергетического комплекса, создание новых энергетических мощностей.

Ставится задача определить новые подходы к взаимодействию в области повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов на основе применения мирового опыта. Будут актуализированы национальные энергетические программы государств-участников СНГ в части повышения их эффективности и энергосбережения, использования альтернативных видов энергетических ресурсов и решения экологических проблем.

**В агропромышленной сфере** государства-участники СНГ активизируют работу по формированию общего аграрного рынка в целях обеспечения населения продовольствием, дальнейшего развития взаимной торговли продовольствием, сельскохозяйственным сырьем, техникой и оборудованием.

Это будет обеспечиваться реализацией следующих мер:

- развитие производственной базы агропромышленного комплекса государств-участников СНГ, улучшение обеспечения сельскохозяйственной техникой, машинами и оборудованием сельских товаропроизводителей за счет широкого внедрения лизинговых операций;

- последовательная интеграция рынков зерна, сахара, мясомолочной и плодоовощной продукции;

- реализация согласованной аграрной политики большинства государств-участников СНГ, направленной на расширение и развитие взаимной торговли продовольствием;

- формирование балансов производства и потребления основных видов продовольствия;

- реализация высокотехнологичных проектов, позволяющих ускоренными темпами обеспечить значительный прирост производства важнейших видов продовольствия;

- создание взаимовыгодного таможенного режима между государствами-участниками СНГ, позволяющего создать благоприятные условия для развития национальных сельскохозяйственных рынков;

- проведение межрегиональных ярмарок, обеспечивающих беспрепятственный доступ сельскохозяйственных товаропроизводителей к рынкам, и сокращение числа посредников на пути движения сельскохозяйственных товаров от производителя к потребителю;

- разработка совместных мер по повышению продовольственной безопасности государств-участников СНГ и контроля качества продовольствия.

Необходимым условием стратегического развития взаимодействия в **сфере транспорта** является системное и последовательное совершенствование проводимой государствами-участниками СНГ согласованной транспортной политики путем осуществления следующих приоритетных направлений:

- формирование на пространстве СНГ сети транзитных транспортных магистралей континентального значения, транс- и евроазиатских транспортных коридоров;

- повышение эффективности тарифной политики;

- разработка концепции стратегического развития железнодорожного транспорта государств-участников СНГ;

- устранение негативного влияния фискально-административных барьеров при осуществлении международных автомобильных грузовых перевозок;

- гармонизация национальных систем организации воздушного движения государств-участников СНГ в соответствии со Стандартами и рекомендуемой практикой ИКАО, создание условий для развития авиационных перевозок;

- повышение уровня взаимодействия между различными видами транспорта при осуществлении международных перевозок;

- совершенствование нормативно-правового обеспечения сотрудничества в области транспорта;

- формирование согласованной политики в области транспортной безопасности и защиты окружающей среды.

При осуществлении деятельности по реализации указанных приоритетных направлений предполагается разработать мероприятия, направленные на решение следующих основных задач:

- подготовка проекта межправительственного соглашения о согласованном развитии транспортных коридоров на пространстве СНГ;

- разработка и реализация комплекса мер по согласованному развитию участков сложившейся системы международных транспортных коридоров на территории государств-

участников СНГ, повышению эффективности использования транспортной инфраструктуры и инвестиционной привлекательности транспортных проектов;

- содействие в ускорении процедур пересечения границы;
- разработка и реализация комплекса мер по созданию общей системы технологического, таможенного, информационно-логистического и сервисного обеспечения перевозок грузов на участках международных транспортных коридоров;
- разработка комплекса мер по регулированию согласованной тарифной политики;
- формирование нормативно-правовой базы, регулирующей принципы ценообразования на услуги транспорта в международном сообщении между государствами-участниками СНГ;
- продолжение работы по оптимизации и повышению эффективности взаимного использования вагонов железнодорожными администрациями;
- формирование рынка транспортных и экспедиторских услуг на пространстве железных дорог колеи 1520 мм;
- согласование основных направлений развития рынка международных автотранспортных услуг государств-участников СНГ;
- разработка согласованных предложений по улучшению состояния транспортной инфраструктуры автомобильных дорог СНГ;
- разработка и реализация скоординированных национальных программ по поэтапной интеграции в европейскую и мировую аэронавигационные системы;
- создание экономических условий, стимулирующих развитие парка воздушных судов;
- совершенствование механизмов регулирования и надзора в области обеспечения безопасности полетов и развитие международной системы независимого расследования авиационных происшествий;
- осуществление разработок, направленных на транспортно-логистическое обеспечение взаимодействия видов транспорта при осуществлении международных перевозок;
- формирование системы мультимодальных транспортно-логистических центров;
- совершенствование системы информационного обмена, учета и документооборота на основе использования международных стандартов и нормативов;
- разработка и принятие в рамках СНГ международных договоров, создающих правовые условия для реализации приоритетных направлений транспортного сотрудничества;
- дальнейшая гармонизация законодательства государств-участников СНГ в сфере транспорта, в том числе в целях обеспечения интеграции в европейскую и азиатскую транспортные системы.

Реализация указанных приоритетных направлений предусматривает конкретизацию задач сотрудничества в каждом виде транспорта и преемственность в использовании сложившихся отраслевых межгосударственных связей.

Государства-участники СНГ признают необходимым осуществлять управление процессом **ресурсо- и энергосбережения**, создавая такие правовые условия, при которых максимально возможное замещение природного сырья, в частности минерального, вторичными ресурсами было бы привлекательным и экономически выгодным.

Экономическое развитие государств-участников СНГ будет осуществляться в рамках совершенствования технологий до уровня, позволяющего проводить абсолютное сокращение удельного расхода сырья и отходов на единицу продукции и обеспечивать создание системы рециркуляции вторичных ресурсов, снижение воздействия на природную среду.

Это предполагает переход к рациональному использованию ресурсов, включающему:

- создание, внедрение и использование ресурсосберегающих технологий;
- создание принципиально новых высокоэффективных видов материалов, выступающих заменителями природных аналогов;
- сокращение потерь природно-сырьевых ресурсов на всех стадиях их переработки и использования;
- увеличение объема использования отходов на всех стадиях производства продукции;
- развитие альтернативных источников энергии, в том числе нетрадиционных и возобновляемых источников.

В сфере валютно-финансового сотрудничества дальнейшее поддержание позитивных тенденций во многом будет определяться результатами формирования фондового рынка СНГ, а также создания интегрированного валютного рынка, основная цель которого - построение эффективной инфраструктуры для проведения конверсионных операций с национальными валютами и в конечном счете для значительного увеличения их использования во взаимных расчетах.

Приоритетными направлениями дальнейшего развития валютно-финансового сотрудничества государств-участников СНГ являются:

- создание правовых основ взаимного допуска банков-резидентов государств-участников СНГ на валютные рынки друг друга в целях проведения конверсионных операций для обслуживания взаимных внешнеэкономических связей;
- разработка и реализация основных принципов политики в области валютного регулирования и валютного контроля в государствах-участниках СНГ для сближения их национального валютного законодательства с учетом международной практики;
- разработка и осуществление мер по либерализации рынка финансовых услуг в целях предоставления хозяйствующим субъектам и финансовым учреждениям свободного доступа на рынки финансовых услуг государств-участников СНГ;
- определение и принятие порядка согласования основных макроэкономических показателей развития экономики государств-участников СНГ, первоначально предусматривающего рекомендательный характер его применения;
- развитие взаимодействия в области информационно-аналитического и консультативного сотрудничества между центральными (национальными) банками;
- повышение роли Межгосударственного банка, в том числе за счет ориентации его деятельности на финансирование программ развития в государствах-участниках СНГ;
- совершенствование надзора за деятельностью банков и иных кредитно-финансовых организаций;
- дальнейшее расширение использования национальных валют государств-участников СНГ в практике взаимных трансграничных расчетов;
- создание условий для функционирования надежных и эффективных механизмов денежных переводов граждан государств-участников СНГ с использованием широкой сети корреспондентских отношений между коммерческими банками государств-участников СНГ, международных систем переводов и других современных информационных технологий.



Предусматривается проведение регулярных консультаций руководителей финансово-экономических органов и центральных банков государств-участников СНГ в целях выработки совместных решений по минимизации влияния мировых финансовых кризисов.

**В области сотрудничества налоговых органов государств-участников СНГ** предполагается взаимодействие по следующим основным направлениям:

- дальнейшее совершенствование нормативно-правовой базы в целях создания благоприятных правовых и экономических условий для субъектов хозяйственной деятельности, повышения конкурентоспособности экономики государств-участников СНГ и налаживания взаимовыгодных экономических связей на многосторонней основе;

- согласование основных направлений налоговой политики государств-участников СНГ;

- мониторинг практики применения налоговыми органами государств-участников СНГ соглашений (конвенций) об избежании двойного налогообложения;

- подготовка предложений по унификации форм и методов налогового контроля;

- обмен информацией между налоговыми органами государств-участников СНГ в целях соблюдения налогового законодательства, предупреждения и пресечения налоговых правонарушений, предотвращения легализации доходов от незаконной деятельности;

- совершенствование форм международного налогового сотрудничества в области обмена информацией;

- организация подготовки и переподготовки кадров налоговых служб государств-участников СНГ в соответствии с международными стандартами и требованиями.

**Сотрудничество таможенных органов государств-участников СНГ** предполагается развивать по следующим основным направлениям:

- поэтапное сближение таможенного законодательства государств-участников СНГ на базе требований Всемирной таможенной организации;

- гармонизация таможенного законодательства государств-участников СНГ на базе вступивших в силу и действующих либо готовящихся к вступлению в силу новых таможенных кодексов, положения которых основаны на мировом опыте и положениях международных договоров, в том числе Киотской конвенции;

- инвентаризация международно-правовой базы СНГ в таможенной сфере;

- устранение барьеров при транзите грузов, содействие внедрению современных информационных технологий для предварительного декларирования грузов и транспортных средств.

Межгосударственное **инновационное сотрудничество** государств-участников СНГ является объективной необходимостью и предполагает:

- создание межгосударственного инновационного пространства, объединяющего ресурсы национальных инновационных систем, придающего системный характер инновационному развитию и способствующего использованию научно-технических разработок и изобретений;

- усиление инновационной компоненты экономического роста на основе формирования национальных инновационных систем и межгосударственных инновационных проектов;

- осуществление мер по созданию импортозамещаемых производств в отдельных сегментах экономики;

- увеличение доли отраслевой, академической и вузовской науки в формируемых системах научно-технических и инновационных фондов;

- формирование полноценного рынка нано- и биохимической продукции, новых материалов и лекарственных средств.

Сотрудничество в **сфере информатизации** предполагает создание рамочной программы сотрудничества, которая будет осуществляться через целевые программы международного сотрудничества по согласованным сферам деятельности. Получит дальнейшее развитие комплекс мер по проведению согласованной научно-технической, организационно-правовой и экономической политики в этой области.

Основными направлениями сотрудничества в данной сфере являются:

- создание национальных информационно-маркетинговых центров с объединением их в межгосударственную сеть для продвижения конкурентоспособных товаров и услуг;

- внедрение новых технологий и совершенствование процессов стандартизации, сертификации, лицензирования и координации работ по управлению качеством услуг;

- развитие и совершенствование рыночных отношений за счет либерализации рынка услуг;

- развитие потенциала частного предпринимательства;

- сотрудничество в области внедрения информационных технологий паспортно-визовых документов нового поколения;

- обеспечение доступности современных информационно-коммуникационных услуг для населения.

Государства - участники СНГ будут углублять и расширять сотрудничество в **космической сфере** путем:

- реализации комплекса мероприятий по развитию взаимовыгодной производственной, технологической и научной кооперации;

- выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в сфере исследования и использования космического пространства в рамках межгосударственных программ с учетом наибольшей экономии при общем использовании ресурсов и результатов научных исследований;

- использования и развития глобальных навигационных спутниковых систем;

- проведения исследований космического пространства, включая астрофизические исследования и изучение планет;

- создания и развития наземной космической инфраструктуры;

- объединения усилий государств-участников СНГ для продвижения продукции космического назначения на внутренние и мировой рынки;

- предоставления коммерческих услуг по проведению запусков космических объектов государств-участников СНГ, третьих стран и международных организаций;

- развития конверсионной деятельности с использованием космических технологий;

- проведения исследований в области космической медицины и биологии.

Осуществление **выставочно-ярмарочной и конгрессной деятельности** позволит значительно расширить круг участников программ и проектов межгосударственного взаимодействия, а также предоставит возможность активизировать и сделать эффективным взаимодействие органов отраслевого сотрудничества СНГ.

Этот вид деятельности будет ориентирован на отрасли, определяющие научно-технический прогресс, в том числе информационно-коммуникационные технологии, альтернативные источники энергии, нанотехнологии, новые конструкционные материалы, оборудование и материалы для производства новых лекарственных средств.

В целях развития торгово-экономических отношений и повышения эффективности взаимодействия в экономической сфере будет проводиться работа по созданию постоянно действующих выставок государств-участников СНГ.

При разработке и реализации национальной стратегии экономического развития государства-участники СНГ будут учитывать направления, предусмотренные Стратегией, а также другие направления, обеспечивающие развитие человеческого капитала, энергетическую, продовольственную, демографическую и экологическую безопасность.

### ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Реализация Стратегии позволит: более полно использовать социально-экономический потенциал каждого государства-участника СНГ и Содружества в целом, расширить их равноправное, взаимовыгодное и многоплановое сотрудничество, устойчиво наращивать взаимные экономические связи; повысить конкурентоспособность экономики каждого государства - участника СНГ, противостоять рискам и угрозам финансовых кризисов; обеспечить выход на качественно новый уровень развития, усилить позиции государств-участников СНГ в мировой экономике, способствовать приближению уровня благосостояния граждан к стандартам развитых стран.

Осуществление Стратегии экономического развития позволит государствам-участникам СНГ достичь следующих основных параметров:

- |  |                         |
|--|-------------------------|
| - рост реального ВВП   | - в 2,4-2,7 раза;       |
| - рост объемов взаимной торговли   | - в 2,5-3 раза;         |
| - рост производительности труда  | - в 2,5-3 раза;         |
| - снижение энергоемкости единицы ВВП   | - на 70 %;              |
| - расходы на науку на конец периода, % к ВВП   | - 3-4;                  |
| - расходы на образование на конец периода, % к ВВП                                   | - 5-6;                  |
| - расходы на здравоохранение на конец периода, % к ВВП                               | - 5-6;                  |
| - увеличение доли государств-участников СНГ в мировой экономике                      | - на 4,5-5 %;           |
| - рост реальных доходов на душу населения  | - в 3,3-3,7 раза;       |
| - децильный коэффициент доходов (соотношение 10 % богатого населения к 10 % бедного) | - не более чем в 5 раз. |

Реализация Стратегии будет осуществляться посредством разработки планов по ее выполнению, в которых будут отражаться качественные особенности каждого этапа. По приоритетным направлениям экономического сотрудничества будут разрабатываться отдельные отраслевые (секторальные) программы.

Комплексность запланированных мероприятий позволит максимально скоординировать деятельность государств-участников СНГ по обеспечению целенаправленных и согласованных действий по всем направлениям выполнения положений Стратегии.

**ОСОБОЕ МНЕНИЕ**  
**Азербайджанской Республики**  
**к Решению Совета глав правительств Содружества Независимых Государств**  
**от 14 ноября 2008 года «О Стратегии экономического развития Содружества**  
**Независимых Государств на период до 2020 года»**

Азербайджанская Республика принимает положения Стратегии экономического развития СНГ на период до 2020 года с учетом их соответствия национальному законодательству и международным обязательствам Азербайджана.

Азербайджанская Республика не принимает положения Стратегии экономического развития СНГ на период до 2020 года, направленные на координацию внешнеэкономической деятельности и взаимосогласованные действия в этом направлении, совместное использование финансовых ресурсов государств-участников СНГ, проведение согласованной экономической политики, координацию национальных программ, проведение согласованной политики в сфере информационного обеспечения и гармонизацию национальных законодательств государств-участников СНГ.

Никакие из прав, обязанностей и положений, изложенных в Стратегии экономического развития СНГ на период до 2020 года, не будут применяться Азербайджанской Республикой в отношении Республики Армения до освобождения всех оккупированных территорий Азербайджанской Республики и полного устранения последствий агрессии.

Азербайджанская Республика считает нецелесообразным осуществление транзита и реализацию энергоресурсов путем проведения согласованных действий, поскольку это является суверенным правом каждого государства-участника СНГ.

Азербайджанская Республика будет принимать отдельное решение о своем участии в реализации каждого из разделов и пунктов Стратегии экономического развития СНГ до 2020 года.

Премьер-министр  
Азербайджанской Республики



А.Раси-заде

## **ВОЗРАЖЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ АРМЕНИЯ ПРОТИВ ОСОБОГО МНЕНИЯ АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

**По пункту 1. «О Стратегии экономического развития  
Содружества Независимых Государств на период до  
2020 года»**

Республика Армения не принимает особое мнение Азербайджанской Республики по Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года, так как оно несовместимо с объектом и целями указанного документа, а также искажает суть проблемы Нагорного Карабаха в вопросе истинных причин и последствий конфликта, возникших вследствие применения Азербайджанской Республикой военной силы против свободно изъявленной воли народа и агрессии в отношении НКР.

**Премьер-министр  
Республики Армения**



**ТИГРАН САРКИСЯН**



## ОГОВОРКА

### Республики Молдова к Решению Совета глав правительств СНГ О Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года

14 ноября 2008 года

г. Кишинэу

„Республика Молдова будет участвовать в реализации Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года, за исключением положений, предусматривающих гармонизацию и унификацию национальных законодательств, а также формирование единого информационного и гуманитарного пространства в рамках СНГ, в связи с тем, что данные меры противоречат международным обязательствам Республики Молдова.

Республика Молдова не считает себя связанной обязательствами, исходящими из положений Стратегии относительно военно-экономического сотрудничества государств – участников Содружества Независимых Государств.

Настоящее Решение вступит в силу для Республики Молдова после выполнения внутригосударственных процедур».



**Зинаида ГРЕЧАНЫЙ**  
Премьер-министр Республики Молдова

## Оговорка Украины

по пункту 1 повестки дня заседания

Совета глав правительств СНГ

О Стратегии экономического развития Содружества  
Независимых Государств на период до 2020 года

14 ноября 2008 года

«За исключением положений, которые могут противоречить стратегическим приоритетам и правовым параметрам интеграции Украины в ЕС и договорным обязательствам, взятым Украиной, как членом ВТО, а также касающихся:

- гармонизации и сближения национальных законодательств в рамках СНГ;
- создания интегрированного валютного рынка;
- интеграции системы образования в рамках СНГ;
- формирования общих гуманитарного и экономического пространств государств – участников СНГ;
- формирования общего электроэнергетического рынка государств - участников СНГ и развития интеграции евразийского электроэнергетического пространства, транснациональных транспортных энергетических систем;
- формирования общего рынка труда;
- формирования межгосударственного рынка товаров, услуг, капитала и рабочей силы.»

Премьер - министр Украины,  
Глава делегации



Ю. ТИМОШЕНКО

**РЕШЕНИЕ**  
**о Плане мероприятий по реализации**  
**первого этапа (2009–2011 годы) Стратегии экономического развития**  
**Содружества Независимых Государств на период до 2020 года**

Совет глав правительств Содружества Независимых Государств

**р е ш и л:**

1. Утвердить План мероприятий по реализации первого этапа (2009–2011 годы) Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года (прилагается).

2. Правительствам государств – участников СНГ, Экономическому совету СНГ, органам отраслевого сотрудничества и Исполнительному комитету СНГ обеспечить выполнение указанного Плана.

3. Экономическому совету СНГ принимать решения, направленные на выполнение мероприятий Плана, и ежегодно информировать Совет глав правительств СНГ о ходе его реализации.

Совершено в городе Астане 22 мая 2009 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Содружества Независимых Государств, который направит каждому государству, подписавшему настоящее Решение, его заверенную копию.

За Правительство  
Азербайджанской Республики

*В.Т.Кемал (сособой инициал)*

За Правительство  
Республики Армения

*В.А.Арутюнян (сособой инициал)*

За Правительство  
Республики Беларусь

За Правительство  
Грузии

За Правительство  
Республики Казахстан

За Правительство  
Кыргызской Республики

Астана – 22.05.2009

За Правительство  
Республики Молдова

*с оговоркой*  
*сособой инициал*

За Правительство  
Российской Федерации

*В.В.Витт*

За Правительство  
Республики Таджикистан

*А.А.Алиев*

За Правительство  
Туркменистана

За Правительство  
Республики Узбекистан

За Правительство  
Украины

*Ю.П.Павленко*  
*с оговоркой*

5/20/2009 9:01:00 AM 09-0426-5-1



УТВЕРЖДЕН

Решением Совета глав правительств  
Содружества Независимых Государств  
о Плана мероприятий по реализации первого  
этапа (2009-2011 годы) Стратегии  
экономического развития Содружества  
Независимых Государств на период до  
2020 года

от 22 мая 2009 года

**ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ**  
**по реализации первого этапа (2009-2011 годы)**  
**Стратегии экономического развития**  
**Содружества Независимых Государств**  
**на период до 2020 года**

План мероприятий по реализации первого этапа (2009-2011 годы) Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года (далее - План) разработан во исполнение Решения Совета глав правительств СНГ от 14 ноября 2008 года и содержит комплекс мер в системообразующих областях и основных сферах экономического взаимодействия государств-участников СНГ, направленных на достижение целей, определенных Стратегией на этом этапе.

Мероприятия Плана разработаны с учетом необходимости минимизации последствий мирового финансово-экономического кризиса.

Информацию о ходе выполнения Плана предполагается ежегодно рассматривать Экономическим советом и Советом глав правительств СНГ.

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
<b>I. Системообразующие области экономического взаимодействия</b> <b>1. Структурная политика и взаимодействие в области межгосударственных программ</b>			
1.1.1.	Разработка и реализация национальных программ структурных преобразований экономики государств-участников СНГ, в том числе в целях минимизации последствий мирового финансово-экономического кризиса	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества
1.1.2.	Разработка межгосударственных программ структурных преобразований экономики государств-участников СНГ, в первую очередь в сферах энергетики, транспорта, АПК, в том числе направленных на модернизацию основных производственных фондов	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества
1.1.3.	<p>Развитие кооперационных связей в промышленности в целях повышения конкурентоспособности продукции и улучшения использования производственных мощностей:</p> <p>разработка прогнозов развития отраслей, требующих первоочередного технического перевооружения;</p> <p>разработка предложений по развитию кооперации и технологических связей производств;</p> <p>развитие специализации в производстве промышленной продукции</p>	2009-2011 гг.	Министерства и ведомства государств-участников СНГ, Статкомитет СНГ, национальные статистические комитеты государств-участников СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ*
1.1.4.	Осуществление совместных проектов по разработке и внедрению инновационных технологий в отраслях экономики	2009-2011 гг.	Министерства государств-участников СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
1.1.5.	Расширение сотрудничества в области геологического изучения недр и разработки месторождений полезных ископаемых	2009-2011 гг.	Министерства и ведомства, академии наук, ведущие вузы государств-участников СНГ, Межправительственный совет по разведке, использованию и охране недр, ИК СНГ

\* Список употребляемых сокращений приведен на последней странице Плана.

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
1.1.6.	Реализация Плана важнейших мероприятий, направленных на развитие и повышение эффективности лизинга в инвестиционном процессе Содружества Независимых Государств на период до 2010 года	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, Лизинговая конфедерация (союз) СНГ, ИК СНГ, органы отраслевого сотрудничества
<b>2. Рынок труда и миграционные процессы</b>			
1.2.1.	Разработка предложений по сближению законодательства государств-участников СНГ в сфере занятости населения, трудовой миграции в целях создания общего рынка труда и борьбы с незаконной миграцией	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, Консультативный Совет по труду, миграции и социальной защите населения государств-участников СНГ, СРМО, ИК СНГ
1.2.2.	Разработка механизмов реализации программ занятости и создания новых рабочих мест	2009 г.- первое полугодие 2010 г.	Государства-участники СНГ, Консультативный Совет по труду, миграции и социальной защите населения государств-участников СНГ, ИК СНГ
1.2.3.	Создание благоприятных условий для формирования и функционирования общего рынка труда:  разработка и реализация Комплексного плана первоочередных мер, направленных на практическую реализацию принципов, заложенных в Декларации о согласованной миграционной политике государств-участников СНГ;  разработка и реализация Концепции организованного привлечения трудящихся-мигрантов для осуществления трудовой деятельности в государствах-участниках СНГ;  разработка системы мониторинга и оперативного обмена информацией о состоянии национальных рынков труда и наличии вакантных рабочих мест	2009-2011 гг.  2009-2011 гг.  2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, СРМО, МПА СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ  СРМО, Консультативный Совет по труду, миграции и социальной защите населения государств-участников СНГ, государства-участники СНГ, ИК СНГ  Консультативный Совет по труду, миграции и социальной защите населения государств-участников СНГ, государства-

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
			участники СНГ, ИК СНГ
1.2.4.	Разработка механизмов реализации многосторонних межправительственных документов (соглашений и конвенций), регулирующих защиту прав трудящихся-мигрантов на пространстве СНГ	2010 г.	Государства-участники СНГ, Консультативный Совет по труду, миграции и социальной защите населения государств-участников СНГ, СРМО, ИК СНГ
<b>3. Экология и защита окружающей среды</b>			
1.3.1.	Сближение законодательства государств-участников СНГ в области охраны окружающей среды на основе международных норм и правил	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, Межгосударственный экологический совет СНГ, ИК СНГ
1.3.2.	Развитие взаимодействия с международными экологическими организациями	2009-2011 гг.	Межгосударственный экологический совет СНГ, ИК СНГ
1.3.3.	Совершенствование межгосударственного сотрудничества по экологическому мониторингу, улучшению окружающей среды и предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.  Формирование информационной базы по экологическому мониторингу	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, Межгосударственный экологический совет СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
1.3.4.	Разработка программ подготовки и повышения квалификации специалистов в области охраны окружающей среды и рационального природопользования	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, Совет по сотрудничеству в области образования государств-участников СНГ, Межгосударственный экологический совет СНГ
1.3.5.	Сотрудничество в области рационального и экологически обоснованного управления использованием водных ресурсов и охраны трансграничных водных объектов:  совместная разработка водохозяйственных балансов и схем комплексного использования и охраны трансграничных водных объектов;  обеспечение применения передовых технологий использования водных	2009-2011 гг.	Министерства и ведомства государств-участников СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Межгосударственный совет по гидрометеорологии СНГ, Межправительственный совет по вопросам АПК

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
	<p>ресурсов, создания современных очистных сооружений; обеспечение надлежащего содержания гидротехнических сооружений на трансграничных водах;</p> <p>проведение научных исследований экосистем трансграничных водных объектов по согласованным программам</p>		СНГ
<b>4. Техническое регулирование и метрология</b>			
1.4.1.	<p>Развитие сотрудничества в области гармонизации технических регламентов в государствах-участниках СНГ:</p> <p>разработка проекта соглашения об основах гармонизации технических регламентов государств-участников СНГ;</p> <p>разработка и принятие технических регламентов по приоритетным направлениям сотрудничества, устанавливающих обязательные для применения государствами-участниками требования к объектам технического регулирования, в том числе в области электроэнергетики</p>	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, МГС, ИК СНГ
1.4.2.	Развитие метрологического обеспечения в государствах-участниках СНГ и реализация соответствующих программ МГС	2009-2011 гг.	МГС, органы по стандартизации и метрологии государств-участников СНГ
1.4.3.	<p>Расширение сотрудничества в области межгосударственной стандартизации в приоритетных сферах экономики государств-участников СНГ, в том числе:</p> <p>в энергосбережении и энергоэффективности;</p> <p>в области высоких технологий;</p> <p>в производстве продовольственных товаров</p>	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, органы по стандартизации государств-участников СНГ, МГС, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
1.4.4.	<p>Создание национальных систем аккредитации в государствах-участниках СНГ, отвечающих международным нормам и требованиям:</p> <p>разработка проекта соглашения, устанавливающего необходимые требования для взаимного признания результатов работ в области</p>	2010 г.	Государства-участники СНГ, органы по аккредитации государств-участников СНГ, МГС, ИК СНГ

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
	аккредитации; расширение практики использования международных норм в области аккредитации		
1.4.5.	Разработка проекта соглашения о модулях оценки (подтверждения) соответствия и требованиях относительно маркировки Единым знаком доступа на национальные рынки государств-участников СНГ в целях развития сотрудничества в области оценки (подтверждения) соответствия в государствах-участниках СНГ	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, органы по техническому регулированию государств-участников СНГ, МГС, ИК СНГ
1.4.6.	Расширение сферы применения информационных технологий при проведении работ по межгосударственной стандартизации:  введение в эксплуатацию Интегрированной автоматизированной информационной системы Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации;  развитие межгосударственной телекоммуникационной автоматизированной системы оперативного оповещения об опасной продукции (ТС «Опасная продукция»)	2009 г.  2009-2011 гг.	Органы по стандартизации государств-участников СНГ, МГС
1.4.7.	Проведение конкурса на соискание Премии Содружества Независимых Государств за достижения в области качества продукции и услуг	Один раз в два года	Органы по стандартизации государств-участников СНГ, МГС, ИК СНГ
<b>5. Статистика</b>			
1.5.1.	Формирование, структуризация и актуализация статистической базы «Статистика СНГ»	2009-2011 гг.	Статкомитет СНГ, статистические органы государств-участников СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
1.5.2.	Внедрение комплекса статистических классификаторов, унифицированных с европейскими стандартами	2009-2011 гг.	Статистические органы государств-участников СНГ, Статкомитет СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
1.5.3.	Проведение семинаров, рабочих групп и консультаций, в том числе международных, по Системе национальных счетов 2008 года	2009-2011 гг.	Статкомитет СНГ, статистические органы государств-участников СНГ, ИК СНГ
1.5.4.	Согласование и внедрение единых принципов создания статистических регистров, способствующих интеграции национальных регистров	Постоянно	Статистические органы государств-участников СНГ, Статкомитет СНГ
1.5.5.	Мониторинг экономического развития, уровня и качества жизни на основе получения сопоставительных данных. Участие в программах международных сопоставлений ВВП	2009-2011 гг.	Статистические органы государств-участников СНГ, Статкомитет СНГ
1.5.6.	Мониторинг внешней торговли. Обмен данными по взаимной торговле со странами-партнерами в целях проведения сопоставительного анализа	2009-2011 гг.	Статистические органы государств-участников СНГ, Статкомитет СНГ
<b>6. Антимонопольное регулирование и конкурентная политика</b>			
1.6.1.	Приведение правовых и регулятивных аспектов конкурентной политики в соответствие с международными нормами и требованиями.  Совершенствование антимонопольного законодательства, законодательства о рекламе, защите прав потребителей, регулировании деятельности субъектов естественных монополий, об осуществлении государственных закупок и практики его применения в соответствии с международными нормами и правилами	2009-2011 гг.	Антимонопольные органы государств-участников СНГ
1.6.2.	Развитие практического взаимодействия государств-участников СНГ в области конкурентной политики, в том числе проведение совместных исследований состояния конкуренции на рынках товаров и услуг государств-участников СНГ при рассмотрении случаев нарушения конкурентного законодательства, имеющих трансграничный характер	2009-2011 гг.	Антимонопольные органы государств-участников СНГ
1.6.3.	Создание условий для эффективного функционирования механизмов защиты прав потребителей. Адвокатирование конкуренции	2009-2011 гг.	Антимонопольные органы, министерства и ведомства государств-участников СНГ, МСАЦ, ИК СНГ

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
1.6.4.	Подготовка и переподготовка кадров антимонопольных органов	2009-2011 гг.	Антимонопольные органы государств-участников СНГ, МСАП
<b>7. Охрана и защита прав интеллектуальной собственности</b>			
1.7.1.	Разработка проекта соглашения о сотрудничестве по организации межгосударственного обмена информацией и формированию национальных баз данных по объектам авторского права и смежных прав	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ и органы отраслевого сотрудничества
1.7.2.	Разработка проекта соглашения о мерах по правовой охране и защите интеллектуальной собственности	2009-2010 гг.	МГСОПС, Совместная рабочая комиссия государств-участников Соглашения о сотрудничестве по пресечению правонарушений в области интеллектуальной собственности, ИК СНГ
1.7.3.	Подготовка предложений по оптимизации структуры органов межгосударственного сотрудничества в области правовой охраны и защиты интеллектуальной собственности	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, МГСОПС, Совместная рабочая комиссия государств-участников Соглашения о сотрудничестве по пресечению правонарушений в области интеллектуальной собственности, ИК СНГ
1.7.4.	Обмен информацией о принятых мерах по противодействию нарушениям в сфере охраны и защиты прав интеллектуальной собственности и выпуск совместного регионального патентно-информационного продукта государств-участников СНГ	Ежегодно	Государства-участники СНГ, МГСОПС, Совместная рабочая комиссия государств-участников Соглашения о сотрудничестве по пресечению правонарушений в области интеллектуальной собственности, ИК СНГ



№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
<b>8. Межрегиональное и приграничное сотрудничество</b>			
1.8.1.	Реализация Концепции межрегионального и приграничного сотрудничества государств-участников СНГ и Конвенции о приграничном сотрудничестве государств-участников СНГ	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
1.8.2.	Формирование Совета по межрегиональному и приграничному сотрудничеству государств-участников Содружества Независимых Государств	2009 г.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
1.8.3.	Организация деятельности Форума руководителей органов государственного управления регионов государств-участников СНГ	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
<b>9. Социальная политика</b>			
1.9.1.	Совершенствование нормативно-правовой базы, регулирующей отношения в социальной сфере и обеспечивающей социальные гарантии гражданам государств-участников СНГ.  Совершенствование нормативно-правовой базы государств-участников СНГ в части предоставления дополнительных льгот и гарантий ветеранам и инвалидам Великой Отечественной войны, а также приравненным к ним лицам	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, Консультативный Совет по труду, миграции и социальной защите населения государств-участников СНГ, Совет по сотрудничеству в области здравоохранения СНГ
1.9.2.	Разработка нормативов «качества жизни» в соответствии с международной практикой	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества
1.9.3.	Разработка межгосударственной стратегии молодежной политики до 2020 года	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, Совет по делам молодежи государств-участников СНГ
<b>II. Основные сферы экономического взаимодействия</b>			
<b>1. Взаимная торговля</b>			
2.1.1.	Завершение нормативно-правового оформления создания зоны свободной торговли	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, ИК СНГ
2.1.2.	Обеспечение благоприятных условий для расширения и упрощения торговли на рынке СНГ:		

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
	<p>отмена тарифных и нетарифных изъятий из режима свободной торговли, введенных на двусторонней основе;</p> <p>разработка и осуществление комплекса мер по упрощению транзита и пересечения границ;</p> <p>внедрение электронной торговли, в том числе на основе создания коллективной информационной базы пользователя (производители-продавцы) на базе информационно-маркетинговых центров государств-участников СНГ</p>	<p>2009-2011 гг.</p> <p>2009-2011 гг.</p> <p>2009-2010 гг.</p>	<p>Государства-участники СНГ, ИК СНГ</p> <p>Государства-участники СНГ, ИК СНГ</p> <p>Государства-участники СНГ, ИК СНГ</p>
2.1.3.	Реализация Комплекса среднесрочных мероприятий по продвижению на внутренний рынок СНГ и рынки третьих стран конкурентоспособной продукции, выпускаемой национальными производителями, на период до 2010 года	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
2.1.4.	Формирование единой базы данных о деловом климате, льготах инвесторам, свободных экономических зонах, промышленных и научно-технических парках государств-участников СНГ	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
<b>2. Топливо-энергетический комплекс</b>			
2.2.1.	Разработка проекта концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики	2009 г.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
2.2.2.	Реализация Концепции формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 2005 года и Соглашения о формировании общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ от 25 мая 2007 года	2009 и последующие годы	Государства-участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, ИК СНГ
2.2.3.	Формирование прогноза производства и потребления энергоресурсов государств-участников СНГ на период до 2020 года	2010-2011 гг.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
2.2.4.	Определение принципов взаимодействия и основных направлений сотрудничества государств-участников СНГ по развитию	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
	возобновляемых видов энергетических ресурсов		сотрудничества, ИК СНГ
2.2.5.	<p>Развитие сотрудничества в атомной энергетике государств-участников СНГ:</p> <p>разработка рамочной программы по сотрудничеству государств -участников СНГ в области мирного использования атомной энергии «СОТРУДНИЧЕСТВО «АТОМ-СНГ»;</p> <p>разработка проекта соглашения о координации межгосударственных отношений в области использования атомной энергии в мирных целях на территориях государств-участников СНГ</p>	2009-2010 гг.	Комиссия государств-участников СНГ по использованию атомной энергии в мирных целях, ИК СНГ
2.2.6.	<p>Проведение согласованной политики в освоении и использовании водно-энергетических ресурсов:</p> <p>осуществление комплекса мер по развитию малой гидроэнергетики;</p> <p>участие в разработке и реализации Концепции эффективного использования водно-энергетических ресурсов Центрально-Азиатского региона</p>	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ
2.2.7.	Реализация Соглашения о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств-участников СНГ от 22 ноября 2007 года	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, СРТС СНГ, ИК СНГ
<b>3. Агропромышленный комплекс</b>			
2.3.1.	Реализация Комплекса совместных мер по повышению продовольственной безопасности государств-участников СНГ	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, Межправительственный совет по вопросам АПК СНГ, министерства, ведомства и научные учреждения государств-участников СНГ, ИК СНГ
2.3.2.	Разработка проекта концепции продовольственной безопасности государств-участников СНГ	2009-2010 гг.	Министерства, ведомства и научные учреждения государств-участников СНГ, Межправительственный совет по вопросам АПК СНГ, ИК СНГ

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
2.3.3.	<p>Реализация мероприятий по развитию лизинга сельскохозяйственной техники, машин и механизмов в государствах-участниках СНГ.</p> <p>Развитие рынка сельскохозяйственной техники в государствах-участниках СНГ в рамках производственной кооперации и совместных проектов</p>	2009-2011 гг.	Государства- участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества, Лизинговая конфедерация (союз) СНГ
2.3.4.	Подготовка и проведение сельскохозяйственного Форума государств-участников СНГ в г. Ашхабаде	2009 г.	<p>Правительство Туркменистана, министерства и ведомства государств-участников СНГ, ИК СНГ, Межправительственный совет по вопросам АПК СНГ, Межгосударственный совет по выставочно-ярмарочной и конгрессной деятельности СНГ, Совет руководителей торгово-промышленных палат государств-участников СНГ, представители деловых и научных кругов аграрной сферы</p>
2.3.5.	Разработка и реализация Положения об организации товарооборота на рынке плодоовощной продукции и картофеля государств-участников СНГ на основе международной товаропроводящей системы «Зеленый коридор»	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, Межправительственный совет по вопросам АПК СНГ
<b>4. Транспорт</b>			
2.4.1.	Разработка проекта соглашения о согласованном развитии международных транспортных коридоров, проходящих по территориям государств-участников СНГ	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, КТС СНГ, Совет по железнодорожному транспорту государств-участников СНГ, Межправительственный совет дорожников, ИК СНГ

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
2.4.2.	<p>Реализация Приоритетных направлений сотрудничества государств-участников СНГ в сфере транспорта на период до 2020 года, в том числе:</p> <p>формирование, развитие и модернизация международных транспортных коридоров, проходящих по территориям государств-участников СНГ, в целях обеспечения внешнеторговых и транзитных перевозок;</p> <p>подготовка предложений по уменьшению влияния барьеров при осуществлении международных автомобильных грузовых перевозок;</p> <p>разработка Концепции стратегического развития железнодорожного транспорта государств-участников СНГ</p>	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, Совет по железнодорожному транспорту государств-участников СНГ, КТС СНГ, Межправительственный совет дорожников, Международная академия транспорта, ИК СНГ
2.4.3.	<p>Координация тарифной политики железных дорог государств-участников Содружества Независимых Государств на перевозки грузов в международном сообщении в рамках Тарифного соглашения железнодорожных администраций (железных дорог) государств-участников Содружества Независимых Государств</p>	Ежегодно	Совет по железнодорожному транспорту государств-участников СНГ, железнодорожные администрации государств-участников СНГ
2.4.4.	<p>Подготовка согласованных предложений по развитию и улучшению состояния автомобильных дорог государств-участников СНГ</p>	2010 г.	Межправительственный совет дорожников, министерства и ведомства государств-участников СНГ
2.4.5.	<p>Подготовка предложений по развитию транспортной инфраструктуры государств-участников СНГ:</p> <p>согласованное развитие международных транспортных коммуникаций;</p> <p>модернизация инфраструктурных объектов транспортных коридоров государств-участников СНГ для обеспечения внешнеторговых и транзитных перевозок;</p>	<p>2011 г.</p> <p>2009-2011 гг.</p>	<p>Совет по железнодорожному транспорту государств-участников СНГ,</p> <p>КТС СНГ,</p> <p>Межправительственный совет дорожников,</p> <p>Международная академия транспорта, транспортные ассоциации и предприятия транспортных комплексов</p>

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
	создание системы логистических центров	2011г.	государств-участников СНГ
<b>5. Ресурсо- и энергосбережение</b>			
2.5.1.	Разработка предложений по повышению энергоэффективности и энергосбережения на основе мирового опыта, внедрение современных технических разработок в этой сфере	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Комиссия государств-участников СНГ по использованию атомной энергии в мирных целях, ИК СНГ
2.5.2.	Разработка в государствах-участниках СНГ государственных программ энергосбережения. Подготовка предложений по созданию межгосударственного центра по разработке энергосберегающих технологий и информационной базы разработчиков и производителей энергосберегающих технологий и оборудования	2009-2011 гг. 2009-2010 гг.	Министерства и ведомства государств-участников СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
2.5.3.	Разработка межгосударственных стандартов, устанавливающих требования к оборудованию в части эффективного использования топливно-энергетических ресурсов при производстве тепловой и электрической энергии и гармонизированных с директивами Европейского союза	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества
2.5.4.	Разработка модельных законов в сфере ресурсо- и энергосбережения	2010-2011 гг.	МПА СНГ, органы отраслевого сотрудничества
<b>6. Валютно-финансовое сотрудничество</b>			
2.6.1.	Разработка проектов документов в целях совершенствования многостороннего сотрудничества в области валютно-финансовых отношений: Соглашение о правовом режиме взаимного допуска банков-резидентов государств-участников СНГ; Соглашение об основных принципах политики в области валютного регулирования и валютного контроля в государствах-участниках СНГ;	2011 гг. 2009-2010 гг.	Центральные (национальные) банки государств-участников СНГ, министерства и ведомства государств-участников СНГ, МВК, ИК СНГ

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
	<p>Концепция либерализации рынка финансовых услуг в государствах-участниках СНГ;</p> <p>Соглашение (Порядок) об основных макроэкономических показателях развития экономики государств-участников СНГ;</p> <p>Соглашение об информационно-аналитическом и консультационном сотрудничестве между центральными (национальными) банками государств-участников СНГ</p>	<p>2011 г.</p> <p>2011 г.</p> <p>2009 г.</p>	
2.6.2.	Мониторинг ситуации в денежно-кредитной и финансовой сферах и выработка предложений по преодолению негативных последствий мирового финансово-экономического кризиса	2009-2010 гг.	Постоянно действующее совещание министров финансов государств-участников СНГ, центральные (национальные) банки государств-участников СНГ, МВК, ИК СНГ
2.6.3.	Подготовка предложений по уточнению задач и функций Межгосударственного банка в современных условиях	2009-2010 гг.	Центральные (национальные) банки государств-участников СНГ, Межгосударственный банк, государства-участники СНГ, ИК СНГ
2.6.4.	Разработка и реализация предложений по расширению использования национальных валют государств-участников СНГ в практике взаимных расчетов	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, МВК, Межгосударственный банк, центральные (национальные) банки государств-участников СНГ
<b>7. Сотрудничество налоговых и таможенных органов</b>			
2.7.1.	Развитие системы обмена информацией, разработка проекта межведомственного соглашения об обмене информацией по вопросам налогообложения	2009-2011 гг.	Налоговые службы, министерства финансов государств-участников СНГ, Координационный совет руководителей налоговых служб государств-участников СНГ

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
2.7.2.	Подготовка информационных материалов по администрированию соглашений об избежании двойного налогообложения в государствах-участниках СНГ	2009 г.	Налоговые службы, министерства финансов государств-участников СНГ, Координационный совет руководителей налоговых служб государств-участников СНГ
2.7.3.	Формирование комплекса мер по снижению доли теневой экономики. Противодействие образованию нелегального капитала	2009-2010 гг.	Министерства и ведомства государств-участников СНГ, органы налоговых (финансовых) расследований государств-участников СНГ, Координационный совет руководителей органов налоговых (финансовых) расследований государств-участников СНГ
2.7.4.	Администрирование налогов на доходы, полученные с использованием оффшорных юрисдикций	2009-2011 гг.	Органы налоговых (финансовых) расследований государств-участников СНГ, налоговые службы государств-участников СНГ, Координационный совет руководителей налоговых служб государств-участников СНГ
2.7.5.	Подготовка и реализация предложений по повышению эффективности борьбы с таможенными правонарушениями	2009-2011 гг.	Комитет глав правоохранительных подразделений СРТС СНГ, «RILO-Москва», таможенные службы, правоохранительные органы государств-участников СНГ
2.7.6.	Дальнейшая гармонизация таможенного законодательства государств-участников СНГ, в том числе унификация форм применяемых таможенных документов и	2009-2011 гг.	Таможенные службы государств-участников СНГ, СРТС СНГ



№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
	правил их заполнения		
<b>8. Научно-техническая, инновационная и образовательная сферы</b>			
2.8.1.	<p>Расширение взаимодействия в области фундаментальных и прикладных наук, образовательной, научно-технической и инновационной сферах.</p> <p>Актуализация Соглашения о создании общего научно-технологического пространства государств-участников СНГ от 3 ноября 1995 года и Конвенции о создании и статусе международных научно-исследовательских центров и научных организаций от 25 ноября 1998 года.</p> <p>Принятие и реализация Конвенции научно-информационного обеспечения программ и проектов государств-участников СНГ в инновационной сфере.</p> <p>Разработка и реализация межгосударственных научно-технических программ и проектов.</p> <p>Разработка межгосударственных соглашений о сотрудничестве в области фундаментальных исследований, прикладной науки и образования государств-участников СНГ.</p> <p>Развитие нормативно-правовой базы государств-участников СНГ в инновационной сфере</p>	2009-2011 гг.	Министерства и ведомства, академии наук, научные учреждения государств-участников СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
2.8.2.	<p>Создание органа отраслевого сотрудничества СНГ в научно-технической и инновационной сферах.</p> <p>Разработка проекта соглашения о создании органа по сотрудничеству в области фундаментальной науки государств-участников СНГ</p>	2010 г.  2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, академии наук государств-участников СНГ, ИК СНГ
2.8.3.	Подготовка Основных направлений долгосрочного сотрудничества государств-участников СНГ в инновационной сфере	2009 г.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
2.8.4.	Разработка Межгосударственной целевой программы инновационного сотрудничества государств-участников	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества,

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
	СНГ на период до 2020 года		ИК СНГ
2.8.5.	Заключение Соглашения о взаимном признании документов о высшем профессиональном образовании	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества, ИК СНГ
2.8.6.	Реализация Стратегии сотрудничества государств-участников СНГ в сфере информатизации на период до 2010 года	2009-2010 гг.	Государства-участники СНГ, Координационный совет государств-участников СНГ по информатизации при Региональном содружестве в области связи, ЭС СНГ,  ИК СНГ
2.8.7.	Создание и обеспечение функционирования межгосударственной сети информационно-маркетинговых центров для продвижения товаров и услуг на рынки государств-участников СНГ и третьих стран	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, Координационный совет государств-участников СНГ по информатизации при Региональном содружестве в области связи, ИК СНГ
2.8.8.	Формирование инновационной инфраструктуры и поддержка инновационной деятельности предприятий, использующих новейшие ресурсо-, энерго- и трудосберегающие наукоемкие производства и технологии	2009-2011 гг.	Государства-участники СНГ, Координационный совет государств-участников СНГ по информатизации при Региональном содружестве в области связи, ИК СНГ
<b>9. Сотрудничество в области исследования и использования космического пространства</b>			
2.9.1.	Подготовка предложений по расширению сотрудничества в области исследования и использования космического пространства в мирных целях на основе формирования нормативно-правовой базы	2009-2011 гг.	Министерства и ведомства государств-участников СНГ, органы отраслевого сотрудничества
2.9.2.	Создание совместных программ по разработке космических систем дистанционного зондирования Земли для обеспечения решения	2009-2011 гг.	Министерства и ведомства государств-участников СНГ, органы отраслевого

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
	общегосударственных проблем мониторинга ресурсов рационального природопользования, прогнозирования техногенных и естественных катаклизмов		сотрудничества
2.9.3.	Разработка совместных программ по повышению эффективности применения космических средств для государственных и общественных потребностей путем дополнения глобальных навигационных спутниковых систем национальными системами навигационно-временного обеспечения	2009-2011 гг.	Министерства и ведомства государств-участников СНГ, органы отраслевого сотрудничества
2.9.4.	Создание единого навигационно-временного пространства на базе системы ГЛОНАСС и других глобальных навигационных спутниковых систем, развитие межгосударственных наземных дифференциальных навигационных сетей	2009-2011 гг.	Министерства и ведомства государств-участников СНГ, органы отраслевого сотрудничества
2.9.5.	Подготовка предложений по формированию многосторонних программ проведения совместных исследований. Проведение совместных конференций, симпозиумов и семинаров	2009-2011 гг.	Министерства и ведомства государств-участников СНГ, органы отраслевого сотрудничества
2.9.6.	Подготовка предложений для развития системы обучения специалистов и подготовки кадров в области использования результатов космической деятельности	2009-2011 гг.	Министерства и ведомства государств-участников СНГ, органы отраслевого сотрудничества

### Список СОКРАЩЕНИЙ

ЭС СНГ	Экономический совет Содружества Независимых Государств
ИК СНГ	Исполнительный комитет Содружества Независимых Государств
СРМО	Совет руководителей миграционных органов государств-участников СНГ
МПА СНГ	Межпарламентская Ассамблея государств-участников СНГ
МГС	Межгосударственный совет по стандартизации, метрологии и сертификации
МСАП	Межгосударственный совет по антимонопольной политике
СОПС	Межгосударственный совет по вопросам охраны промышленной собственности
СРТС СНГ	Совет руководителей таможенных служб государств-участников СНГ
КТС СНГ	Координационное транспортное совещание государств - участников СНГ
МВК	Межгосударственный валютный комитет

**ОСОБОЕ МНЕНИЕ**  
**Азербайджанской Республики**  
к Решению Совета глав правительств Содружества Независимых Государств  
от 22 мая 2009 года «О Плане мероприятий по реализации первого этапа  
(2009–2011 годы) Стратегии экономического развития Содружества  
Независимых Государств на период до 2020 года»

С учетом особого мнения Азербайджанской Республики к Решению Совета глав государств Содружества Независимых Государств от 10 октября 2008 года «О проекте Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года».

Первый заместитель  
Премьер-министра  
Азербайджанской Республики

  
Я.Эюбов

**ВОЗРАЖЕНИЕ РЕСПУБЛИКИ АРМЕНИЯ ПРОТИВ ОСОБОГО  
МНЕНИЯ АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

**По пункту 1. «О Плане мероприятий по реализации первого  
этапа (2009–2011 годы) Стратегии экономического развития  
Содружества Независимых Государств  
на период до 2020 года»**

С учетом возражения Республики Армения против особого мнения Азербайджанской Республики к Решению Совета глав государств Содружества Независимых Государств от 10 октября 2008 года «О проекте Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года».

**Премьер-министр  
Республики Армения**



**ТИГРАН САРКИСЯН**

## О Г О В О Р К А

Республики Молдова к Решению Совета глав правительств СНГ  
о Плане мероприятий по реализации первого этапа (2009-2011 годы)  
Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств  
до 2020 года

22 мая 2009 года

г. Астана

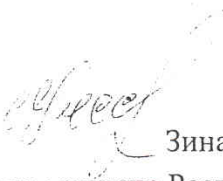
«За исключением пункта 1.2.1, первых двух абзацев пункта 1.2.3, а также пунктов 1.3.1, 1.8.1, 1.8.2, 2.2.7, 2.7.6 Плана мероприятий по реализации первого этапа (2009-2011 годы) Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года.

Республика Молдова будет участвовать в реализации указанного Плана, за исключением мероприятий, предусматривающих гармонизацию и унификацию национальных законодательств, а также формирование единого информационного и гуманитарного пространства в рамках СНГ.

Валютно-финансовое сотрудничество в рамках данного Плана будет осуществляться Республикой Молдова исключительно в процессе отлаживания системы анализа текущего состояния и развития финансовых рынков государств – участников СНГ.

Финансирование настоящего Плана будет осуществляться Республикой Молдова в пределах финансовых средств ежегодно утверждаемых в государственном бюджете.

Республика Молдова приступит к выполнению мероприятий, указанных в настоящем Плане, после завершения внутригосударственных процедур по его вступлению в силу».

  
Зинаида ГРЕЧАНЬИЙ  
Действующий Премьер-министр Республики Молдова

**Оговорка Украины**  
**по пункту 1 повестки дня заседания**  
**Совета глав правительств СНГ**

**О Плана мероприятий по реализации первого этапа**  
**(2009-2011 годы) Стратегии экономического развития**  
**Содружества Независимых Государств на период**  
**до 2020 года**

22 мая 2009 года

"За исключением следующих пунктов Плана мероприятий: п.п.1.2.1, 1.2.3 (первый, второй, третий абзацы), 1.3.1, 1.3.2, 1.3.4, 1.4.1, 1.5.4, 1.6.4, 1.7.4 (в части издания общего регионального патентно-информационного продукта), 1.8.1 ( в части Конвенции), 1.8.2, 1.8.3, 1.9.1 (второй абзац), 1.9.2, 1.9.3, 2.2.1, 2.2.2, 2.2.5 (третий абзац), 2.2.6 (первый абзац), 2.2.7, 2.3.2, 2.4.2 (четвертый абзац), 2.4.4, 2.5.2 (в части межгосударственного центра по разработке энергосберегающих технологий), 2.5.3, 2.5.4, 2.6.1 (третий, четвертый, пятый абзацы), 2.6.3, 2.7.6, 2.8.1 (первый абзац в части образовательной сферы, второй абзац, пятый абзац в части образования), 2.8.2, 2.8.5, 2.8.6, 2.9.4 (в части совместного навигационно-временного пространства), 2.9.6"

Премьер - министр Украины,  
Глава делегации



Ю. ТИМОШЕНКО



**РЕШЕНИЕ**  
**об определении сотрудничества в области**  
**энергетики ключевой сферой взаимодействия**  
**государств – участников СНГ в 2009 году**

В целях повышения эффективности деятельности СНГ и укрепления сотрудничества в области энергетики Совет глав государств Содружества Независимых Государств

**р е ш и л:**

1. Определить сотрудничество в области энергетики ключевой сферой взаимодействия государств – участников СНГ в 2009 году.
2. Создать Рабочую группу на уровне заместителей руководителей ведомств сферы энергетики с привлечением представителей органов отраслевого сотрудничества для выработки предложений о сотрудничестве в сфере согласованной энергетической политики государств – участников СНГ.
3. Поручить Исполнительному комитету СНГ организовать первое организационное заседание Рабочей группы в январе 2009 года.
4. Настоящее Решение вступает в силу с даты подписания.

Совершено в городе Бишкеке 10 октября 2008 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Содружества Независимых Государств, который направит каждому государству, подписавшему настоящее Решение, его заверенную копию.

За Азербайджанскую Республику



За Республику Армения

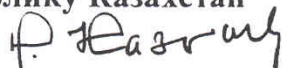


За Республику Беларусь

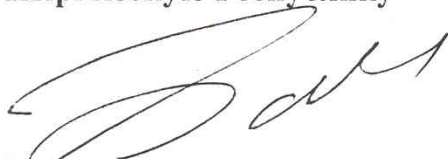


За Грузию

За Республику Казахстан



За Кыргызскую Республику



Бишкек – 10.10.2008

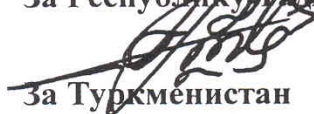
За Республику Молдова



За Российскую Федерацию



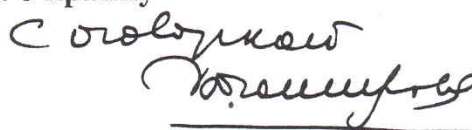
За Республику Таджикистан



За Туркменистан

За Республику Узбекистан

За Украину



07.10.2008 11:53:00 08-126-4

**Особое Мнение Азербайджанской Республики  
к Решению Совета глав государств об определении сотрудничества в области  
энергетики ключевой сферой взаимодействия  
государств - участников СНГ в 2009 году**

Азербайджанская Республика участвует в Решении Совета глав государств СНГ об определении сотрудничества в области энергетики ключевой сферой взаимодействия государств - участников СНГ в 2009 году с учетом следующей редакции второго пункта Решения:

Создать Рабочую группу на уровне заместителей руководителей ведомств энергетической сферы с привлечением представителей органов отраслевого сотрудничества для выработки предложений о сотрудничестве государств-участников СНГ в области энергетики.

Премьер-министр  
Азербайджанской Республики



А.Раси-заде

**ОГОВОРКА  
Республики Молдова к Решению Совета глав государств СНГ  
об определении сотрудничества в области энергетики  
ключевой сферой взаимодействия государств-участников СНГ  
в 2009 году**

10 октября 2008 года

г. Бишкек

«За исключением слова «согласованной».

Настоящее Решение вступает в силу для Республики Молдова с момента выполнения внутригосударственных процедур».



Владимир ВОРОНИН  
Президент Республики Молдова

**Оговорка Украины  
по пункту 2 повестки дня заседания  
Совета глав государств СНГ**

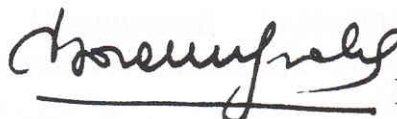
«О проекте Решения об определении сотрудничества в области энергетики ключевой сферой взаимодействия государств-участников СНГ в 2009 году»

г.Бишкек

10 октября 2008 года

«За исключением слова «согласованной» в пункте 2 Решения».

Глава делегации Украины,  
Секретарь Совета национальной  
безопасности и обороны Украины



Р.В.Богатырева



**СОДРУЖЕСТВО НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ**  
**СОВЕТ ГЛАВ ПРАВИТЕЛЬСТВ**

**РЕШЕНИЕ**

от 20 ноября 2009 года

город Ялта

**о Концепции сотрудничества государств – участников СНГ  
в сфере энергетики**

Совет глав правительств Содружества Независимых Государств  
решил:

1. Утвердить Концепцию сотрудничества государств – участников СНГ в сфере энергетики (прилагается).
2. Заинтересованным министерствам и ведомствам государств – участников СНГ, Электроэнергетическому Совету СНГ, Межправительственному совету по нефти и газу, Комиссии государств – участников СНГ по использованию атомной энергии в мирных целях принять меры для реализации указанной Концепции.
3. Поручить Рабочей группе государств – участников СНГ по выработке предложений о сотрудничестве в сфере согласованной энергетической политики государств – участников СНГ доработать проект Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в сфере энергетики и внести его в установленном порядке на рассмотрение очередного заседания Совета глав правительств СНГ.

От Азербайджанской Республики

От Республики Армения

От Республики Беларусь

От Республики Казахстан

От Кыргызской Республики

От Республики Молдова

*И. Сибат (с оговоркой)*

От Российской Федерации

От Республики Таджикистан

От Туркменистана

От Республики Узбекистан

От Украины

*с оговоркой*  
*В. П. ...*

Ялта – 20.11.2009

20.11.2009 11:35:00 09-1589

УТВЕРЖДЕНА  
Решением Совета глав правительств  
СНГ о Концепции сотрудничества  
государств-участников СНГ в сфере  
энергетики и Плана первоочередных  
мероприятий по реализации Концепции  
сотрудничества государств-участников  
СНГ в сфере энергетики  
от 20 ноября 2009 года

## КОНЦЕПЦИЯ сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики

### I. Общие положения

Концепция сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики (далее - Концепция) разработана в соответствии с Планом мероприятий по реализации первого этапа (2009-2011 годы) Стратегии экономического развития Содружества Независимых Государств на период до 2020 года.

Концепция представляет собой совокупность согласованных взглядов и подходов государств-участников СНГ к сотрудничеству в энергетической сфере и определяет цели, основные задачи, принципы, механизмы и основные направления сотрудничества государств-участников СНГ в этой области (за исключением атомной энергетики, принципы сотрудничества в которой определены в рамках специальной программы).

Положения Концепции являются основой для разработки международных договоров и других международных и внутренних правовых актов государств-участников СНГ, а также межгосударственных целевых программ в энергетической сфере.

Концепция основывается на приоритете экономических интересов государств-участников СНГ и направлена на создание условий, обеспечивающих их энергетическую безопасность.

Концепция не противоречит действующим международным правовым актам и документам, принятым государствами-участниками СНГ.

### II. Основные понятия и определения

В настоящей Концепции используются следующие основные термины:

**топливно-энергетический комплекс государств-участников СНГ** — совокупность отраслей экономики государств-участников СНГ, обеспечивающих добычу, производство, транспортировку, хранение, переработку и использование всех видов энергоносителей, за исключением ядерных материалов;

**общий энергетический рынок государств-участников СНГ** — совокупность экономических отношений государств-участников СНГ в сфере энергетики, определяемых общими правовыми условиями, инфраструктурой и ресурсной базой и действующих на основе рыночных принципов, добросовестной конкуренции и взаимной выгоды;

**энергетическая безопасность государств-участников СНГ** — состояние защищенности экономики государств и их граждан от угроз надежному топливно- и энергообеспечению. Эти угрозы определяются как внешними факторами, так и собственно состоянием и функционированием энергетического сектора государства;

*энергетический потенциал государств-участников СНГ* — возможности развития топливно-энергетического комплекса государств-участников СНГ.

### **III. Цель и основные задачи сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики**

**Целью сотрудничества** государств-участников СНГ в энергетической сфере является обеспечение:

энергетической безопасности государств-участников СНГ;

удовлетворения внутренних потребностей государств-участников СНГ в энергоресурсах за счет внутренних и внешних источников;

увеличения экспортного потенциала энергоресурсов и фактического их экспорта государств-участников СНГ, в том числе за счет максимально эффективного использования транзитных возможностей государств-участников СНГ;

устойчивого роста национальной экономики на основе эффективного использования энергетических ресурсов и возможностей международной торговли энергоресурсами.

Усилия государств-участников СНГ по достижению этих целей будут направлены на решение следующих задач:

обеспечение эффективного использования энергетического потенциала государств-участников СНГ и устойчивого развития общего энергетического потенциала Содружества;

формирование благоприятных экономических условий для сотрудничества государств-участников СНГ в энергетической сфере;

обеспечение энергетической безопасности каждого государства-участника СНГ в рамках обеспечения общей энергетической безопасности Содружества с учетом технических возможностей;

формирование и развитие технологической базы топливно-энергетического комплекса государств-участников СНГ;

подготовка специалистов энергетических отраслей государств-участников СНГ;

совместное развитие и эффективное использование возобновляемых источников энергии;

совместное решение экологических проблем в области топливно-энергетического комплекса;

развитие общего информационного пространства в сфере энергетики.

### **IV. Принципы сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики**

Сотрудничество государств-участников СНГ в сфере энергетики базируется:

в основном на рыночных принципах, в том числе при ценообразовании и установлении транспортных тарифов в межгосударственной торговле энергоресурсами в качестве основы для формирования общего энергетического рынка государств-участников СНГ;

на диверсификации источников и направлений энергоснабжения государств-участников СНГ;

на единстве технологических норм и правил функционирования энергетической инфраструктуры государств-участников СНГ;



на соблюдении действующего законодательства государств-участников СНГ;  
на взаимной выгоде;  
на равноправии и недискриминации;  
на транспарентности;  
на экономической и энергоэффективности;  
на ресурсосбережении;  
на экологической безопасности;  
на использовании передовых технологий.

## **V. Механизмы сотрудничества**

Для достижения вышеуказанных целей государства-участники СНГ будут использовать следующие **механизмы сотрудничества**:

заключение дву- и многосторонних международных договоров, регулирующих отношения государств-участников СНГ в сфере энергетики;

заключение международных договоров между государствами-участниками СНГ и третьими странами;

унификация норм, правил и технических регламентов в сфере энергетики, в том числе в сфере техники безопасности;

разработка организационно-правовых механизмов, стимулирующих привлечение средств инвесторов для финансирования энергетических проектов СНГ и предусматривающих в том числе решение вопросов защиты инвестиций;

установление согласованных правил ценообразования на энергоресурсы и определения тарифов на их транспортировку;

совершенствование налогового и таможенного законодательства, а также законодательства в области защиты окружающей среды в целях создания благоприятных экономических условий сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики;

разработка и реализация совместных инвестиционных проектов;

создание и эксплуатация совместных предприятий в сфере энергетики;

координация деятельности государств-участников СНГ в энергетической сфере в рамках органов СНГ;

обмен опытом и передовыми технологиями;

согласование действий в рамках международных организации и объединений;

создание общего энергетического рынка государств-участников СНГ, и в первую очередь, общего электроэнергетического рынка;

информационное обеспечение сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики путем обмена данными по энергетическому сотрудничеству, информацией о крупных энергетических проектах, включая условия участия в соответствующих конкурсах, и другой необходимой информацией.

## **VI. Приоритетные направления сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики**

Приоритетными направлениями сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики являются:

### **в топливно-энергетическом комплексе:**

развитие транснациональных транспортных энергетических сетей;

совершенствование производственной базы топливно-энергетического комплекса, создание новых энергетических мощностей;

взаимодействие государств-участников СНГ в кризисных ситуациях в топливно-энергетическом комплексе;

формирование долгосрочных прогнозов производства-потребления энергоресурсов государств-участников СНГ;

совместная разработка новых подходов к взаимодействию в области повышения энергоэффективности и энергосбережения с учетом мировой практики;

сотрудничество в использовании возобновляемых энергетических ресурсов и создании условий для производства соответствующего оборудования;

сближение подходов к формированию схем ценообразования при межгосударственной торговле энергоресурсами и механизмов установления тарифов за транзит по территориям государств-участников СНГ;

### **в электроэнергетике:**

реализация Концепции и Соглашения о формировании общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ;

разработка гармонизированных технических регламентов в области электроэнергетики в целях обеспечения надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ;

развитие гидроэнергетики государств-участников СНГ с учетом мирового опыта;

разработка предложений по гармонизации законодательства и нормативных правовых документов в сфере электроэнергетики;

формирование общего информационного пространства в области электроэнергетики государств-участников СНГ;

координация международного сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики;

### **в отраслях нефтяной и газовой промышленности:**

расширение взаимовыгодного сотрудничества в освоении месторождений углеводородного сырья на территориях государств-участников СНГ и создание соответствующей инфраструктуры для его переработки и транспортировки;

разработка совместных инфраструктурных проектов в области транспортировки нефти и газа;

диверсификация направлений транспортировки энергоносителей.

Реализация Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики будет осуществляться путем разработки планов по ее реализации. По приоритетным направлениям энергетического сотрудничества будут разрабатываться отдельные программы.

## ОГОВОРКА

Республики Молдова к Решению

Совета глав правительств СНГ о Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики и Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики

20 ноября 2009 года

г. Ялта

«Республика Молдова будет придерживаться положений Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики в соответствии с национальным законодательством и взятыми на себя международными обязательствами в данной области.

При реализации Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ в сфере энергетики Республика Молдова будет руководствоваться целесообразностью участия в каждом мероприятии в отдельности».



Владимир ФИЛАТ  
Премьер-министр

### Оговорка Украины

по пункту 2 повестки дня заседания

Совета глав правительств СНГ

**О Концепции сотрудничества государств-участников СНГ  
в сфере энергетики и Плана первоочередных мероприятий  
по реализации Концепции сотрудничества государств-участников СНГ  
в сфере энергетики**

20 ноября 2009 года

«За исключением положений Концепции, изложенных в абзацах 6, 10, 12, 13 параграфа 5, абзацев 8, 9, 13, 14, а также положений, касающихся формирования и функционирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (раздел 2, 3 Концепции).

Премьер - министр Украины,  
Глава делегации



Ю. ТИМОШЕНКО





**СОДРУЖЕСТВО НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ  
СОВЕТ ГЛАВ ПРАВИТЕЛЬСТВ**

**РЕШЕНИЕ**

от 21 мая 2010 года

город Санкт-Петербург

**о Плате первоочередных мероприятий  
по реализации Концепции сотрудничества  
государств – участников СНГ в сфере энергетики**

Совет глав правительств Содружества Независимых Государств  
решил:

1. Утвердить План первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в сфере энергетики (прилагается).
2. Заинтересованным министерствам и ведомствам государств – участников СНГ, Электроэнергетическому Совету СНГ, Межправительственному совету по нефти и газу, Комиссии государств – участников СНГ по использованию атомной энергии в мирных целях принять меры по реализации указанного Плана.
3. Предоставить Экономическому совету СНГ право вносить изменения в План первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в сфере энергетики.
4. Исполнительному комитету СНГ ежегодно представлять на рассмотрение Экономического совета СНГ информацию о ходе выполнения указанного Плана.

От Азербайджанской Республики

От Республики Армения

От Республики Беларусь

От Республики Казахстан

От Кыргызской Республики

От Республики Молдова

От Российской Федерации

От Республики Таджикистан

От Туркменистана

От Республики Узбекистан

От Украины

Санкт-Петербург – 21.05.2010

10-0092-5-4

УТВЕРЖДЕН

Решением Совета глав правительств  
СНГ о Плане первоочередных  
мероприятий по реализации  
Концепции сотрудничества  
государств–участников СНГ в сфере  
энергетики

от 21 мая 2010 года

**ПЛАН ПЕРВООЧЕРЕДНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ**  
**по реализации Концепции сотрудничества государств–участников СНГ**  
**в сфере энергетики**

Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
<b>1. Топливо-энергетический комплекс</b>		
1.1. Формирование прогнозов производства – потребления энергоресурсов государств–участников СНГ на период до 2020 года и на более отдаленную перспективу	2010 г. и последующие годы	Государства–участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливо-энергетического комплекса, Институт энергетических исследований РАН, Исполком СНГ
1.2. Разработка принципов взаимодействия государств–участников СНГ в случае возникновения аварийных ситуаций на объектах топливо-энергетического комплекса	2011 г.	Государства–участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливо-энергетического комплекса, Исполком СНГ
1.3. Разработка основных направлений сотрудничества государств–участников СНГ в области энергоэффективности и энергосбережения с учетом мировой практики	2011 г.	Государства–участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливо-энергетического комплекса, Институт энергетических исследований РАН, Исполком СНГ
1.4. Разработка предложений по Программе сотрудничества государств–участников СНГ в области развития и использования возобновляемых энергетических ресурсов, созданию условий для производства соответствующего оборудования	2010–2011 гг.	Государства–участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливо-энергетического комплекса, Институт энергетических исследований РАН, Исполком СНГ

Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
1.5. Разработка перспективных направлений развития энергетической инфраструктуры государств-участников СНГ, в том числе межгосударственных транспортных энергетических сетей	2010–2011 гг.	Государства–участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливно-энергетического комплекса, Исполком СНГ
1.6. Совместное строительство энергетических объектов с использованием различных форм финансирования, в том числе создание дополнительных генерирующих мощностей и расширение транспортной энергетической инфраструктуры СНГ для увеличения экспорта энергоносителей в третьи страны через территории государств-участников СНГ	2010 г. и последующие годы	Государства–участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливно-энергетического комплекса, Исполком СНГ
1.7. Совместная подготовка специалистов топливно-энергетического комплекса в образовательных учреждениях государств-участников СНГ	2010 г. и последующие годы	Государства–участники СНГ, органы отраслевого сотрудничества топливно-энергетического комплекса, Исполком СНГ
<b>2. Углеводородные энергоресурсы и уголь</b>		
2.1. Разработка перспективных направлений использования угля в качестве альтернативы газовому топливу	2010 г. и последующие годы	Государства–участники СНГ, Институт конъюнктуры рынка угля, Исполком СНГ
2.2. Разработка предложений по повышению безопасности и безаварийности добычи угля	2010 г.	Государства–участники СНГ
2.3. Разработка предложений по сотрудничеству в области повышения эффективности добычи, транспортировки и переработки угля, в том числе применения «чистых» технологий использования угольного топлива, газификации угля и утилизации метана	2010 г. и последующие годы	Государства–участники СНГ, Институт конъюнктуры рынка угля, Исполком СНГ
2.4. Разработка основных направлений сотрудничества государств-участников СНГ в нефтегазовой сфере в современных условиях, в том числе по совместной разведке, разработке и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений на территории государств-участников СНГ и третьих стран	2010–2012 гг.	Государства–участники СНГ, Межправительственный совет по нефти и газу, Институт энергетических исследований РАН, Исполком СНГ

<b>Наименование мероприятий</b>	<b>Срок исполнения</b>	<b>Исполнители</b>
2.5. Изучение вопроса и подготовка предложений в области ценообразования на природный газ в государствах–участниках СНГ при его поставках на внутренние и внешние рынки, а также при его транспортировке и хранении в подземных хранилищах	2010–2011 гг.	Государства–участники СНГ
2.6. Разработка перспективных направлений повышения качества нефтепродуктов до уровня современных мировых стандартов	2010–2011 гг.	Государства–участники СНГ, Межправительственный совет по нефти и газу, Исполком СНГ
<b>3. Электроэнергетика</b>		
3.1. Подготовка сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств–участников СНГ, утверждение Электроэнергетическим Советом СНГ и его реализация	2010–2012 гг.	Государства–участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Исполком СНГ
3.2. Разработка перспективных направлений сотрудничества по реализации совместных проектов в области электроэнергетики, в том числе: строительство блока № 3 российско-казахстанского предприятия «Экибастузская ГРЭС – 2»; реализация проекта выделения блоков Молдавской ГРЭС для экспорта электроэнергии в Румынию по ВЛ – 400 кВ	2010 г. и последующие годы	Государства–участники СНГ
3.3. Реализация Решения Совета глав правительств СНГ от 24 ноября 2006 года об установлении единого времени для снятия показаний с приборов учета электрической энергии, перемещенной по межгосударственным линиям электропередачи в государствах–участниках СНГ	2010 г.	Государства–участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Исполком СНГ
3.4. Проведение мероприятий, направленных на восстановление параллельной работы энергосистемы Армении с объединением энергосистем государств–участников СНГ	2010–2011 гг.	Государства–участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Исполком СНГ

<b>Наименование мероприятий</b>	<b>Срок исполнения</b>	<b>Исполнители</b>
<p>3.5. Разработка предложений по совершенствованию законов и других нормативных правовых документов в приоритетных направлениях электроэнергетики, включая вопросы, связанные с формированием рынка трансграничной торговли электроэнергией</p>	<p>2010 г. и последующие годы</p>	<p>Государства–участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Исполком СНГ</p>
<p>3.6. Формирование общего информационного пространства в области электроэнергетики государств–участников СНГ, в том числе: внедрение современных протоколов обмена данными телеинформации для целей управления режимами параллельной работы энергосистем; переход к использованию цифровых каналов связи для информационного обмена между диспетчерскими центрами параллельно работающих энергосистем; использование современных веб-технологий для информационного обмена между диспетчерскими центрами параллельно работающих энергосистем</p>	<p>2010 г. и последующие годы</p>	<p>Государства–участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ</p>
<p>3.7. Совершенствование системы технического регулирования в области электроэнергетики: разработка гармонизированных технических регламентов в области электроэнергетики в целях обеспечения надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств–участников СНГ; разработка и утверждение технического регламента «О безопасности электрических сетей»</p>	<p>2010–2011 гг.           2010 г.</p>	<p>Государства–участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Исполком СНГ</p>
<p>3.8. Разработка основных технологических и экономических принципов и требований по вопросам организации и реализации параллельной работы электроэнергетических систем государств–участников СНГ и трансграничной торговли в процессе формирования общего электроэнергетического рынка, в том числе:</p>	<p>2010 г. и последующие годы</p>	<p>Государства–участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Исполком СНГ</p>

Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
<p>разработка модели урегулирования почасовых отклонений от согласованных плановых значений сальдоперетоков между параллельно работающими энергосистемами;</p> <p>разработка коммерческих и технологических условий купли-продажи электроэнергии в целях оказания аварийной взаимопомощи;</p> <p>разработка механизма планирования межгосударственных перетоков электроэнергии с учетом предотвращения возможных перегрузок трансграничных перетоков</p>		
<p>3.9. Проведение международных противоаварийных тренировок диспетчерского персонала энергосистем государств-участников СНГ и стран Балтии</p>	Ежегодно	Национальные диспетчерские центры
<p>3.10. Подготовка предложений по актуализации Договора об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ от 25 ноября 1998 года, в том числе:</p> <p>по обязательности выполнения условий параллельной работы для энергосистем сторон, подписавших Договор;</p> <p>обязательствам государств по организации участия в параллельной работе, в том числе по назначению уполномоченных организаций, ответственных за технологическое и коммерческое обеспечение параллельной работы;</p> <p>необходимости заключения договоров о взаимной ответственности уполномоченных организаций сторон по выполнению условий в части оперативно-диспетчерского управления, эксплуатации сетей, урегулирования отклонений, таможенного оформления и т. п.;</p> <p>системе мониторинга выполнения условий параллельной работы и принятия мер в случае их нарушения</p>	2010–2011 гг.	Государства-участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ, Координационный совет по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области энергетики, Исполком СНГ

Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнители
<p>3.11. Мониторинг, анализ и подготовка предложений по координации долгосрочных планов развития электроэнергетики государств–участников СНГ по следующим основным направлениям:</p> <p>методика расчета и прогнозирования балансов электрической энергии и мощности;</p> <p>реализация стратегий развития электроэнергетической отрасли государств;</p> <p>состояние электростанций и национальных электрических сетей, имеющих межгосударственное значение</p>	<p>2010 г. и последующие годы</p>	<p>Государства–участники СНГ, Электроэнергетический Совет СНГ</p>
<p>3.12. Анализ инвестиционной политики государств–участников СНГ по объектам электроэнергетики, имеющим межгосударственное значение, и разработка на его основе рекомендаций по ее совершенствованию в следующих основных направлениях:</p> <p>совершенствование нормативно-правовой базы в области инвестиций;</p> <p>создание благоприятных инвестиционных и правовых условий для диверсификации и освоения передовых инновационных методов и электроэнергетических технологий;</p> <p>разработка предложений по созданию (использованию) межгосударственных финансовых институтов государств – участников СНГ для финансирования совместных проектов в области энергетики;</p> <p>привлечение инвестиций в электроэнергетику</p>	<p>2010 г. и последующие годы</p>	<p>Государства–участники СНГ, Электроэнергетический совет СНГ</p>
<p>3.13. Разработка Рамочной программы сотрудничества государств–участников СНГ в области мирного использования атомной энергии «СОТРУДНИЧЕСТВО «АТОМ-СНГ»</p>	<p>2010–2011 гг.</p>	<p>Государства–участники СНГ, Комиссия государств–участников СНГ по использованию атомной энергии в мирных целях, Исполком СНГ</p>

## ОГОВОРКА

Республики Молдова к Решению  
Совета глав правительств СНГ о Плане первоочередных мероприятий по  
реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ  
в сфере энергетики

21 мая 2010 года

г. Санкт - Петербург

«При выполнении Плана первоочередных мероприятий по реализации Концепции сотрудничества государств – участников СНГ в сфере энергетики Республика Молдова будет руководствоваться целесообразностью участия в каждом мероприятии в отдельности».



Владимир ФИЛАТ  
Премьер-министр

### Оговорка Украины

по пункту 1 повестки дня заседания

Совета глав правительств СНГ

О Плане первоочередных мероприятий по реализации  
Концепции сотрудничества государств – участников СНГ  
в сфере энергетики

21 мая 2010 года

«За исключением пунктов 3.1, 3.5, 3.6, 3.8, 3.10, 3.11, 3.12  
раздела 3 Плана».

Премьер - министр Украины,  
Глава делегации



Н. АЗАРОВ



## **ПРОТОКОЛ об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств–участников СНГ**

Правительства государств–участников настоящего Протокола, именуемые в дальнейшем Сторонами,

руководствуясь Договором об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств–участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года, Концепцией формирования общего электроэнергетического рынка государств–участников Содружества Независимых Государств, утвержденной Решением Совета глав правительств СНГ от 25 ноября 2005 года, и Соглашением о формировании общего электроэнергетического рынка государств–участников Содружества Независимых Государств от 25 мая 2007 года,

принимая во внимание Соглашение о транзите электрической энергии и мощности государств–участников Содружества Независимых Государств от 25 января 2000 года,

учитывая положения Соглашения о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств–участников Содружества Независимых Государств от 22 ноября 2007 года и Решение Совета глав правительств СНГ от 24 ноября 2006 года об установлении единого времени для снятия показаний с приборов учета электрической энергии, перемещенной по межгосударственным линиям электропередачи в государствах–участниках Содружества Независимых Государств,

**договорились о нижеследующем:**

### **Статья 1**

Настоящий Протокол заключен в целях определения этапов формирования общего электроэнергетического рынка государств–участников СНГ и установления основных подходов к осуществлению трансграничной торговли электрической энергией на этапе 1 его формирования в рамках Соглашения о формировании общего электроэнергетического рынка государств–участников Содружества Независимых Государств от 25 мая 2007 года.

### **Статья 2**

Стороны определяют следующие этапы формирования общего электроэнергетического рынка государств–участников СНГ и их особенности:

#### **Этап 1**

Стадия 1. Двусторонняя трансграничная торговля.

Купля-продажа электрической энергии, мощности (резервов мощности), в том числе через третьи страны, на основе двусторонних договоров между субъектами электроэнергетики государств–участников СНГ, получивших право в соответствии с национальным законодательством осуществлять сделки по импорту/экспорту электроэнергии, в соответствии с общими принципами трансграничной торговли.

Стадия 2. Взаимное участие в спотовых рынках (рынки на сутки вперед).

Трансграничная торговля с правом участия в спотовом рынке (рынок на сутки вперед) других государств–участников СНГ субъектов электроэнергетики государств–участников СНГ, получивших право согласно законодательству своего государства осуществлять сделки по импорту/экспорту электроэнергии.

## **Этап 2**

Стадия 1. Региональный рынок электрической энергии (координированная работа национальных электроэнергетических рынков).

Трансграничная торговля электроэнергией с элементами интеграции национальных спотовых (рынки на сутки вперед) и балансирующих рынков государств–участников СНГ (рынки двух государств и более).

Торговля электроэнергией осуществляется в условиях наличия конкурентных национальных электроэнергетических рынков при координации национальных системных/сетевых и коммерческих операторов в части оперативно-диспетчерского управления и организации торгов электроэнергией; наличия единой расчетной модели (либо координации национальных моделей) и системы финансовых расчетов, согласованных системными и коммерческими операторами энергосистем государств–участников СНГ.

Стадия 2. Региональный рынок электрической энергии и системных услуг.

Координация работ национальных электроэнергетических рынков, в том числе рынка системных услуг.

**Этап 3. Общий электроэнергетический рынок государств–участников СНГ.**

Создание общего рынка электроэнергии с полной реализацией положений Концепции формирования общего электроэнергетического рынка государств–участников Содружества Независимых Государств, утвержденной Решением Совета глав правительств СНГ от 25 ноября 2005 года, включая создание соответствующих региональных (национальных) структур и разработку единых правил для всех субъектов электроэнергетики – Правил общего электроэнергетического рынка государств–участников СНГ.

## **Статья 3**

Функционирование общего электроэнергетического рынка государств–участников СНГ осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами Содружества Независимых Государств, разрабатываемыми в рамках каждого этапа.

## **Статья 4**

Трансграничная торговля на этапе 1, стадия 1 осуществляется в соответствии с Общими принципами трансграничной торговли электроэнергией в государствах–участниках СНГ, которые являются неотъемлемой частью настоящего Протокола.

## **Статья 5**

Стороны примут меры для приведения национального законодательства в соответствие с настоящим Протоколом.

## **Статья 6**

Стороны определяют, что компетентными органами по реализации настоящего Протокола являются органы, назначенные Сторонами в соответствии с Соглашением о формировании общего электроэнергетического рынка государств–участников Содружества Независимых Государств от 25 мая 2007 года.

## **Статья 7**

Настоящий Протокол не затрагивает прав и обязательств каждой из Сторон, вытекающих для нее из других международных договоров, участником которых является ее государство.

## **Статья 8**

Спорные вопросы между Сторонами, возникающие при применении и толковании настоящего Протокола, решаются путем консультаций и переговоров заинтересованных Сторон или посредством другой согласованной Сторонами процедуры.

## **Статья 9**

Настоящий Протокол вступает в силу с даты получения депозитарием третьего уведомления о выполнении подписавшими его Сторонами внутригосударственных процедур, необходимых для его вступления в силу.

Для Сторон, выполнивших внутригосударственные процедуры позднее, настоящий Протокол вступает в силу с даты получения депозитарием соответствующих документов.

## **Статья 10**

Настоящий Протокол после его вступления в силу открыт для присоединения любого государства путем передачи депозитарию документа о присоединении.

Для государства–участника СНГ настоящий Протокол вступает в силу по истечении 30 дней с даты получения депозитарием документа о присоединении.

Для государства, не являющегося участником СНГ, настоящий Протокол вступает в силу по истечении 30 дней с даты получения депозитарием последнего уведомления о согласии подписавших его или присоединившихся к нему государств на такое присоединение.

## **Статья 11**

По согласию Сторон в настоящий Протокол могут быть внесены изменения и дополнения, являющиеся его неотъемлемой частью, которые оформляются соответствующим протоколом и вступают в силу в порядке, предусмотренном для вступления в силу настоящего Протокола.

## **Статья 12**

Настоящий Протокол заключается на неопределенный срок.

Каждая из Сторон может выйти из настоящего Протокола, направив депозитарию письменное уведомление не менее чем за 12 месяцев до предполагаемой даты выхода и урегулировав обязательства, возникшие за время действия настоящего Протокола.

Совершено в городе Санкт-Петербурге 21 мая 2010 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Содружества Независимых Государств, который направит каждому государству, подписавшему настоящий Протокол, его заверенную копию.

За Правительство  
Азербайджанской Республики

---

За Правительство  
Республики Армения

За Правительство  
Республики Беларусь

За Правительство  
Республики Казахстан  
*с обратной*

За Правительство  
Кыргызской Республики

За Правительство  
Республики Молдова

---

За Правительство  
Российской Федерации

За Правительство  
Республики Таджикистан

За Правительство  
Туркменистана

---

За Правительство  
Республики Узбекистан

---

За Правительство  
Украины

---

## Приложение

к Протоколу об этапах формирования  
общего электроэнергетического рынка  
государств–участников СНГ

от 21 мая 2010 года

### **ОБЩИЕ ПРИНЦИПЫ трансграничной торговли электроэнергией в государствах–участниках СНГ (этап 1, стадия 1 формирования общего электроэнергетического рынка государств–участников СНГ)**

Целью настоящего документа является установление общих принципов трансграничной торговли электроэнергией в условиях развития конкуренции на электроэнергетических рынках государств–участников СНГ с учетом особенностей национальных электроэнергетических рынков на этапе 1, стадия 1 формирования общего электроэнергетического рынка государств–участников СНГ (ОЭР СНГ).

#### **1. Глоссарий**

**Системный оператор** – организация, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление национальной энергосистемой в целях обеспечения установленных параметров надежности функционирования национальной энергосистемы и качества электрической энергии, баланса производства и потребления электрической энергии, управления параллельной работой с энергосистемами других государств. В зависимости от национального законодательства государства–участника СНГ функции системного оператора могут выполняться одной или несколькими уполномоченными организациями\*;

**сетевой оператор** – организация, осуществляющая техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности национальной электрической сети государства, а также оперативное управление оборудованием этой сети и передачу электрической энергии по межгосударственным сетям.

В зависимости от законодательства государств функции сетевого оператора и системного оператора могут быть совмещены в одной организационной структуре;

**оператор оптовой торговли электроэнергией** – организация, осуществляющая услуги по определению цены и объемов продажи электроэнергии на биржевых принципах и/или принципах организованной торговли;

**трансграничная торговля** – купля-продажа электрической энергии, мощности (резервов), в том числе через третьи страны, на основе двусторонних договоров между субъектами электроэнергетики государств–участников СНГ, получивших право в соответствии с национальным законодательством осуществлять операции по импорту/экспорту электроэнергии, согласно Общим принципам трансграничной торговли;

**системные услуги** – услуги, предоставляемые субъектами электроэнергетики и отдельными потребителями электрической энергии, необходимые для обеспечения надежной работы электроэнергетической системы, в том числе для регулирования частоты и перетоков активной мощности, напряжения и реактивной мощности, предотвращения возникновения и

---

\* Таковыми организациями могут быть сетевой оператор, оператор оптовой торговли электроэнергией и др.

развития аварий, а также обеспечения восстановления нормального режима системы после аварий;

**пропускная способность сечения экспорта-импорта (максимально допустимый переток)** – максимальная величина электрической мощности, которую возможно передать по сечению без нарушения установленных параметров надежности функционирования и критериев устойчивости работы национальной и смежных энергосистем;

**резерв пропускной способности** – часть максимально допустимого перетока, определяемая системными операторами, не используемая для распределения на аукционе пропускной способности. Используется для регулирования энергосистем в рамках параллельной работы;

**располагаемая пропускная способность** – определяется как разность между пропускной способностью сечения экспорта-импорта (максимально допустимым перетоком) и резервом пропускной способности;

**свободная пропускная способность** – часть пропускной способности, выставляемая на аукцион по распределению пропускной способности сечения экспорта-импорта;

**ограничение пропускной способности сечения экспорта-импорта** – действия по ограничению межгосударственного перетока по условию недопущения превышения пропускной способности сечения экспорта-импорта;

**лот пропускной способности** – установленная величина свободной пропускной способности, выставляемая на аукционе по распределению прав использования пропускной способности сечений экспорта-импорта, выраженная в МВт;

**оператор аукциона** – организация, на которую возлагается функция по проведению аукциона по распределению прав использования пропускной способности сечений экспорта-импорта;

**координированный явный аукцион** – конкурентный отбор ценовых заявок участников трансграничной торговли на приобретение определенного количества лотов пропускной способности, осуществляемый на основе взаимодействия двух или нескольких системных операторов и операторов аукциона;

**финансовое обеспечение** – финансовое обеспечение, предоставляемое участником аукциона для обеспечения его участия на соответствующем аукционе (годовом, месячном и суточном);

**синхронная зона** – объединение всех синхронно работающих энергосистем (например, государств–участников СНГ и стран Балтии);

**национальная энергосистема (энергосистема)** – электроэнергетическая система государства–участника ОЭС СНГ;

**межгосударственное(ые) сечение(я)/сечение(я) экспорта-импорта** – совокупность линий электропередачи между энергосистемами (частями энергосистем) двух государств и более;

**межгосударственная поставка электрической энергии** – алгебраическая сумма величин электроэнергии, поставляемых по всем коммерческим договорам экспорта-импорта между двумя смежными энергосистемами, а также из одной энергосистемы в другую с использованием электрических сетей третьей энергосистемы на условиях транзита;

**межгосударственный переток** – алгебраическая сумма перетоков электрической энергии (мощности) по линиям электропередачи, входящим в межгосударственное сечение/сечение экспорта-импорта;

**сальдо межгосударственных перетоков** – алгебраическая сумма межгосударственных перетоков со всеми смежными энергосистемами;

**почасовое отклонение** – разница между фактическим значением сальдо межгосударственных перетоков или межгосударственного перетока\* и его плановой величиной в почасовом разрезе;

**непреднамеренное отклонение** – почасовое отклонение, вызванное погрешностями систем регулирования, в пределах максимальной величины, установленной системными операторами (в зависимости от национального законодательства – иными уполномоченными организациями);

**транзитер** (исполнитель услуг по транзиту/передаче/перемещению) – сетевой оператор государства–участника СНГ, предоставляющий на основании договора/договоров услуги по транзиту/передаче/перемещению электроэнергии хозяйствующим субъектам государств–участников СНГ.

## **2. Участники трансграничной торговли**

Участниками трансграничной торговли являются организации, допущенные в соответствии с национальным законодательством к внешнеторговым операциям в сфере электроэнергетики, а также организации, обеспечивающие функционирование ОЭР СНГ, в том числе:

### **участники торговых отношений:**

производители электроэнергии или их представители, включая генерирующие компании;

потребители электроэнергии или их представители, осуществляющие покупку электроэнергии для целей собственного использования;

поставщики, осуществляющие оптовую покупку электроэнергии для ее последующей перепродажи;

системные операторы и/или сетевые операторы, осуществляющие покупку/продажу объемов электроэнергии для обеспечения компенсации технологических потерь для целей балансирования и регулирования, а также других целей, предусмотренных законодательством соответствующего государства–участника ОЭР СНГ;

### **инфраструктурные организации:**

сетевые операторы;

системные операторы;

организаторы оптовой торговли электроэнергией.

## **3. Организация системы учета трансграничных перетоков электроэнергии и мощности**

3.1. Системные/сетевые операторы энергосистем государств–участников СНГ определяют и согласовывают между собой межгосударственные сечения/сечения экспорта-импорта (перечень линий, входящих в сечение) по каждой границе.

3.2. Системные/сетевые операторы обеспечивают оснащение межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта системами коммерческого учета, которые могут

---

\* В тех случаях, когда две энергосистемы или две группы энергосистем связаны через единственное межгосударственное сечение/сечение экспорта-импорта.

производить контроль и учет мощности и электроэнергии на межгосударственных электрических линиях с интервалом учета не более чем один час.

3.3. Системные/сетевые операторы определяют точки учета на каждой межгосударственной линии электропередачи для осуществления контроля и учета межгосударственных перетоков.

3.4. Системные/сетевые операторы согласовывают перечни средств измерений, расположенных в точках учета. На основании показаний приборов коммерческого учета, расположенных в таких точках учета, определяются объемы электроэнергии, перемещенной по межгосударственным сечениям, а также отклонения значений фактического сальдо межгосударственных перетоков от планового.

3.5. Порядок съема, обмена, согласования данных коммерческого учета и оформления актов учета осуществляется в соответствии с условиями соглашений об организации учета, заключаемых системными/сетевыми операторами смежных государств между собой, и иными согласованными документами.

#### **4. Типы торговых операций**

4.1. Участники трансграничной торговли имеют возможность заключать двусторонние договоры купли-продажи электроэнергии и резервов мощности, условия которых определяются и согласовываются Сторонами самостоятельно. Эти договоры должны включать положения, обеспечивающие предоставление информации, необходимой для формирования диспетчерских графиков на предстоящие сутки.

Это означает, что Стороны двусторонних договоров должны к определенному в установленном порядке времени проинформировать системных/сетевых операторов национальных энергосистем об объемах электроэнергии, поставляемых или потребляемых в течение каждого часа.

4.2. Для включения поставки в диспетчерский график стороны экспортно-импортного договора должны продемонстрировать наличие прав на использование достаточного объема пропускной способности сечений экспорта-импорта для передачи электроэнергии, определенного в договоре экспорта-импорта, от узла энергосистемы государства, где расположен продавец (где электроэнергия продавца поставляется в сеть), до узла энергосистемы государства, где расположен покупатель (где предполагается потребление поставленной электроэнергии). Этот маршрут может включать более чем одну границу, а значит, более чем одно сечение экспорта-импорта, если купля-продажа осуществляется между участниками, расположенными не в граничащих государствах.

4.3. Все заключенные на момент принятия настоящих Общих принципов экспортно-импортные (внешнеторговые) договоры должны быть приведены в соответствие с их положениями в течение согласованного переходного периода.

4.4. Участники трансграничной торговли имеют право заключать договоры на экспорт-импорт электроэнергии с учетом транзита/передачи/перемещения электроэнергии через энергосистемы государств-участников СНГ или других государств при условии заключения договоров на транзит/передачу/перемещение электроэнергии через электрические сети этих государств в пределах технической возможности, а также урегулирования вопросов синхронной купли-продажи пропускной способности сечений экспорта-импорта.



## **5. Распределение и расчет пропускной способности сечений экспорта-импорта**

### **5.1. Распределение пропускной способности сечений экспорта-импорта**

5.1.1. Распределение пропускной способности межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта осуществляется с использованием специализированных механизмов.

5.1.2. На сечениях экспорта-импорта, где отсутствие перегрузок прогнозируется на долгосрочный период с учетом экспортно-импортного потенциала Сторон, применение специализированных механизмов распределения прав на ее использование не является обязательным.

При наличии соответствующих договоренностей и должного уровня координации предусматривается возможность совместного распределения прав использования пропускной способности межгосударственного сечения. В этом случае выручка от продажи распределяется между энергосистемами в заранее согласованном порядке.

5.1.3. Права на использование пропускной способности сечений экспорта-импорта, распределенные на основании ранее заключенных экспортно-импортных (внешнеторговых) договоров, а также технических соглашений (договоры о параллельной работе), не подлежат перераспределению в течение согласованного переходного периода.

5.1.4. Величина распределенной пропускной способности сечения экспорта-импорта, выраженная в МВт, дает участникам трансграничной торговли право экспортировать/импортировать соответствующий объем электроэнергии через данное сечение.

5.1.5. Право на использование пропускной способности сечений экспорта-импорта распределяется на годовой, месячной и суточной основах в отношении каждого направления.

5.1.6. В государствах определяется организация, ответственная за организацию распределения прав использования ограниченной пропускной способности сечений экспорта-импорта. При этом должна быть обеспечена тесная координация между такой организацией и соответствующим системным/сетевым оператором, если эти функции не будут возложены непосредственно на них.

### **5.2. Расчет (определение) пропускной способности сечения экспорта-импорта**

5.2.1. Системные/сетевые операторы энергосистем Сторон устанавливают процедуры определения и согласования величин пропускной способности, располагаемой пропускной способности и свободной пропускной способности сечения экспорта-импорта на этапе планирования межгосударственных поставок и перетоков электроэнергии в соответствии с установленным порядком, проводят необходимые исследования (расчеты), согласовывают результаты таких расчетов.

5.2.2. Располагаемая пропускная способность рассчитывается для каждого сечения экспорта-импорта для суточных, месячных и годовых периодов, в отношении которых проводится распределение пропускной способности.

5.2.3. Системные/сетевые операторы предоставляют результаты окончательных расчетов величин располагаемой пропускной способности для каждого рассматриваемого периода оператору аукциона, который, в свою очередь, публикует их на своем официальном сайте в сети Интернет.

5.2.4. Системный/сетевой оператор информирует системных операторов других энергосистем об изменениях какого-либо из параметров, влияющих на пропускную способность межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта, для проведения повторного расчета располагаемой пропускной способности.

### **5.3. Распределение прав на использование пропускной способности сечения экспорта-импорта на аукционе**

5.3.1. Права на использование пропускной способности каждого сечения экспорта-импорта по каждой границе энергосистемы государства подлежат распределению между участниками трансграничной торговли (или их представителями). Распределение прав на использование пропускной способности сечения экспорта-импорта осуществляется путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей на аукционе.

5.3.2. В каждой энергосистеме государств определяется единый орган (оператор аукциона), на который возлагается функция по проведению аукциона.

5.3.3. При наличии соответствующих договоренностей и должного уровня координации предусматривается возможность назначения одного оператора аукциона для распределения прав использования пропускной способности сечения экспорта-импорта между энергосистемами более двух государств.

5.3.4. Оператор аукциона в обязательном порядке заранее публикует даты проведения аукционов в отношении каждого периода (год, месяц, сутки) на своем официальном сайте в сети Интернет.

Оператор аукциона в обязательном порядке заранее публикует периоды подачи ценовых заявок, в течение которых они будут считаться действительными.

5.3.5. Права на использование пропускной способности сечения экспорта-импорта предлагаются оператором аукциона в виде лотов пропускной способности, измеряемых в МВт.

5.3.6. Обязательным условием для участия в аукционе по распределению прав использования пропускной способности сечения экспорта-импорта является формирование участником трансграничной торговли согласованного с оператором аукциона финансового обеспечения для определения максимального объема количества лотов пропускной способности, которое участник может приобрести на соответствующем аукционе (годовой, месячный, суточный).

5.3.7. Для приобретения права использования пропускной способности сечения экспорта-импорта участники договора экспорта-импорта электроэнергии должны подать в торговую систему оператора аукциона одну или несколько ценовых заявок (но не более чем количество лотов пропускной способности) на приобретение права использования соответствующего объема пропускной способности сечения экспорта-импорта на каждый час соответствующего периода.

5.3.8. Равновесная цена на право использования пропускной способности сечения экспорта-импорта устанавливается с соблюдением следующих условий:

равновесная цена одинакова для всех объемов распределенной пропускной способности;

для покупателя прав использования пропускной способности сечения экспорта-импорта равновесная цена не может быть выше цены, указанной им в ценовой заявке;

равновесная цена равна нулю, если сумма запрашиваемых величин пропускной способности меньше, чем свободная пропускная способность (т. е. все запрашиваемые величины пропускной способности для всех ценовых заявок полностью удовлетворены);

равновесная цена равна самой низкой цене из ценовых заявок, по которым были распределены лоты пропускной способности в пределах свободной пропускной способности, если сумма запрашиваемых величин пропускной способности больше, чем свободная пропускная способность.

5.3.9. В целях учета прав на пропускную способность оператор аукциона пропускной способности сечения экспорта-импорта ведет соответствующий реестр, обеспечивающий отражение распределения прав использования пропускной способности на каждый час каждых суток, учет направлений перетока и возможность перерегистрации/перераспределения прав.

Оператор аукциона должен публиковать результаты каждого проведенного аукциона на своем официальном сайте в сети Интернет. Результаты должны содержать равновесную цену аукциона, а также количество распределенных лотов.

5.3.10. Права на использование пропускной способности, распределенные на годовом и месячном аукционах и не используемые соответствующими участниками, могут быть повторно распределены на суточных аукционах или перепроданы владельцем по двусторонним договорам участникам трансграничной торговли.

5.3.11. В случае ограничения пропускной способности сечения экспорта-импорта в какой-либо час величины прав использования пропускной способности всех участников – владельцев лотов пропускной способности в этот час будут ограничены пропорционально возникшему ограничению.

В случае если ограничение произошло в целях обеспечения надежного функционирования энергосистем, участники – владельцы лотов пропускной способности, права которых были ограничены, имеют право на компенсацию (возврат) платежей, уже уплаченных в отношении прав на использование пропускной способности.

5.3.12. Выручка от продажи прав использования пропускной способности на совместном аукционе распределяется между энергосистемами в заранее согласованном порядке.

## **6. Планирование графиков межгосударственных поставок и перетоков электрической энергии**

6.1. Целью планирования является определение возможности осуществления межгосударственных поставок электрической энергии без нарушения нормального режима работы национальных энергосистем и синхронной зоны, в том числе без перегрузок внутренних и межгосударственных сечений.

6.2. Планирование межгосударственных перетоков электрической энергии осуществляется системными операторами на двух/многосторонней основе на долгосрочный (год, месяц) и краткосрочный (сутки, час) периоды в почасовом разрезе на основании заявленных объемов поставки электрической энергии по договорам экспорта-импорта.

Планирование осуществляется с учетом ремонтов генерирующего и электросетевого оборудования и величины максимально допустимых перетоков мощности в сечениях экспорта-импорта и в контролируемых сечениях национальных энергосистем.

6.3. При влиянии межгосударственных поставок электрической энергии, осуществляемых через межгосударственное сечение, связывающее энергосистемы двух государств на межгосударственные перетоки между другими энергосистемами, системными операторами осуществляется скоординированное планирование графиков межгосударственных перетоков электрической энергии на основе общей расчетной модели.

6.4. Системные/сетевые операторы согласовывают между собой графики отключения межгосударственных линий электропередачи и внутренних линий, отключение которых влияет на величины максимально допустимых межгосударственных перетоков.

6.5. Для включения соответствующих объемов поставки в предварительный диспетчерский график участники экспортно-импортных договоров обязаны заблаговременно проинформировать системных операторов соответствующих энергосистем о почасовых

запланированных объемах поставки в соответствии с заключенными договорами, предъявив подтверждение наличия достаточного объема прав использования пропускной способности.

6.6. В результате осуществления процедур планирования на сутки вперед системные/сетевые операторы составляют и согласовывают графики сальдо межгосударственных перетоков в почасовом разрезе, которые являются обязательными для исполнения. Отклонения от согласованного графика сальдо межгосударственных перетоков подлежат урегулированию в соответствии с положениями, определенными в разделе 7 настоящих Общих принципов.

6.7. Системные/сетевые операторы должны проинформировать участников экспортно-импортных договоров о необходимости изменения запланированных объемов поставки вследствие согласованных изменений графиков сальдо межгосударственных перетоков.

## **7. Урегулирование отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии**

7.1. Системный/сетевой оператор каждой энергосистемы обязан принять меры по выполнению согласованных почасовых графиков сальдо межгосударственных перетоков или межгосударственных перетоков электрической энергии.

7.2. По факту исполнения режима межгосударственных перетоков системные/сетевые операторы ведут оперативный учет почасовых отклонений значений фактического сальдо межгосударственных перетоков или межгосударственного перетока от планового.

7.3. Системные/сетевые операторы определяют процедуру координированного согласования объемов отклонений фактического сальдо межгосударственных перетоков или межгосударственного перетока от планового. Системные/сетевые операторы или в зависимости от национального законодательства иные уполномоченные организации разрабатывают механизмы урегулирования отклонений по межгосударственным перетокам, в том числе на финансовой основе.

7.4. В каждой энергосистеме назначается уполномоченная организация, ответственная за урегулирование (в том числе и финансовое) почасовых отклонений с соответствующими уполномоченными организациями других энергосистем.

Уполномоченные организации осуществляют взаимные расчеты в целях компенсации отклонений фактического сальдо межгосударственных перетоков в соответствии с п. 7.3 настоящих Общих принципов.

7.5. Для поддержания согласованных значений сальдо межгосударственных перетоков или межгосударственных перетоков электрической энергии системные/сетевые операторы (в зависимости от национального законодательства – иные уполномоченные организации) обеспечивают функционирование в национальных энергосистемах механизмов урегулирования отклонений между плановыми и фактическими объемами поставок электрической энергии, в том числе балансирующих рынков. Уполномоченные организации компенсируют свои расходы по урегулированию отклонений на сечениях экспорта-импорта в рамках таких механизмов.

7.6. При финансовом урегулировании отклонений в энергосистемах, где устойчиво функционируют балансирующие рынки и внедрены механизмы урегулирования отклонений и расчетов по ним, цена балансирующей электроэнергии, используемая для урегулирования отклонений по межгосударственным перетокам, формируется на основе цены, используемой для расчетов на внутреннем балансирующем рынке.

Для энергосистем, где не функционируют балансирующие рынки и не внедрены механизмы урегулирования отклонений и расчетов по ним, цена балансирующей электроэнергии, используемая для урегулирования отклонений по межгосударственным

перетокам, определяется на основе маржинальных затрат на производство электроэнергии в энергосистеме.

7.7. Системные/сетевые операторы энергосистем (в зависимости от национального законодательства – иные уполномоченные организации) согласовывают параметры и предельные объемы непреднамеренных отклонений по межгосударственным перетокам.

Системные/сетевые операторы анализируют характер возникших отклонений и в случае превышения объемов непреднамеренных отклонений используют меры, стимулирующие исполнение графиков межгосударственных перетоков.

## **8. Компенсация затрат, связанных с осуществлением транзита/передачи/перемещения электроэнергии через энергосистемы государств–участников СНГ**

8.1. Системные/сетевые операторы энергосистем государств–участников СНГ обеспечивают недискриминационные условия доступа к технологической инфраструктуре национальных энергосистем в пределах технических возможностей электрических сетей с учетом их приоритетного использования для электроснабжения внутренних потребителей.

8.2. Участники трансграничной торговли при использовании технологической инфраструктуры энергосистемы государства–участника СНГ для осуществления транзита/передачи/перемещения электрической энергии обязаны компенсировать данной энергосистеме затраты, связанные с осуществлением данного процесса.

8.3. Количество электрической энергии, передаваемой в качестве транзитной, определяется в почасовом интервале за расчетный период на основании показаний приборов коммерческого учета с использованием методики, согласованной системными/сетевыми операторами в двух/многостороннем порядке.

8.4. Стоимость и порядок оплаты транзита/передачи/перемещения электроэнергии определяются в соответствии с нормативными документами, регламентирующими функционирование электроэнергетического рынка государства–участника СНГ.

При определении стоимости услуги по транзиту/передаче/перемещению электроэнергии могут учитываться следующие затраты:

постоянные затраты, связанные с затратами по эксплуатации (использованию) сетей и диспетчеризацией режимов работы энергосистемы;

переменные затраты, связанные с компенсацией стоимости потерь и изменением потокораспределения (сетевые перегрузки), обусловленные транзитом/передачей/перемещением электроэнергии, а также стоимость дополнительных системных (вспомогательных) услуг.

**Оговорка  
Правительства Республики Казахстан  
к Протоколу об этапах формирования общего  
электроэнергетического рынка государств – участников  
Содружества Независимых Государств**

21 мая 2010 года

г.Санкт-Петербург

Для Правительства Республики Казахстан раздел 5.3 Общих принципов трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках Содружества Независимых Государств, являющихся неотъемлемой частью настоящего Протокола, не применяется.

**Премьер-Министр  
Республики Казахстан**



**К. Масимов**

## СОГЛАШЕНИЕ

### о сотрудничестве государств-участников Содружества Независимых Государств в области эксплуатации межгосударственных линий электропередачи национальных электроэнергетических систем

Правительства государств-участников Содружества Независимых Государств, далее именуемые Сторонами,

руководствуясь Соглашением о взаимном признании прав и регулировании отношений собственности от 9 октября 1992 года, Соглашением о сотрудничестве в области инвестиционной деятельности от 24 декабря 1993 года и двусторонними соглашениями,

реализуя Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года и Соглашение о формировании общего электроэнергетического рынка государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 мая 2007 года,

понимая важность обеспечения надежной параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств и бесперебойного энергоснабжения потребителей,

признавая насущную необходимость и заинтересованность в совместном решении вопросов эксплуатации электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств,

**согласились о нижеследующем:**

#### Статья 1

Для целей настоящего Соглашения термины и определения имеют следующие значения:

**электроэнергетическая система** - совокупность электроэнергетических объектов на территории государства-участника настоящего Соглашения, средств эксплуатации и управления ими, связанных единым процессом производства, передачи и распределения электрической энергии (мощности);

**хозяйствующий субъект** - юридическое лицо, осуществляющее в соответствии с законодательством государства-участника настоящего Соглашения один или несколько видов деятельности, связанных с производством, передачей или распределением электрической энергии, а также ее куплей-продажей;

**межгосударственная линия электропередачи** - линия электропередачи, проходящая по территориям двух государств-участников настоящего Соглашения;

**бригада обслуживания** - группа квалифицированных специалистов хозяйствующего субъекта, уполномоченная на проведение соответствующих профилактических и ремонтных работ на межгосударственных линиях электропередачи и оснащенная специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами;

**компетентный орган** - орган, назначаемый Стороной для координации работ, связанных с реализацией настоящего Соглашения.

#### Статья 2

Целью настоящего Соглашения являются определение условий и правовое обеспечение надежной и эффективной эксплуатации межгосударственных линий

электропередачи национальных электроэнергетических систем государств-участников настоящего Соглашения.

### **Статья 3**

Стороны обеспечивают благоприятные условия хозяйствующим субъектам для обслуживания межгосударственных линий электропередачи с учетом действующих между государствами-участниками настоящего Соглашения многосторонних и двусторонних соглашений и законодательства государств-участников настоящего Соглашения.

### **Статья 4**

Хозяйствующие субъекты государств-участников настоящего Соглашения могут заключать договоры на обслуживание межгосударственных линий электропередачи, включая техническое обслуживание и ремонт, с учетом обеспечения соответствия их технического состояния требованиям надежного энергоснабжения потребителей и устойчивой работы электроэнергетических систем.

### **Статья 5**

Стороны предоставляют право пересечения в упрощенном порядке государственных границ членам бригад обслуживания в соответствии с законодательством государства-участника настоящего Соглашения, на территории которого осуществляется обслуживание межгосударственных линий электропередачи.

### **Статья 6**

Стороны обеспечивают беспрепятственный временный ввоз на территории, обратный вывоз с территорий государств-участников настоящего Соглашения и таможенное оформление необходимых для обслуживания и ремонта межгосударственных линий электропередачи транспортных средств, специальной техники, оборудования, снаряжения, инструментов и материалов в упрощенном виде и в приоритетном (первоочередном) порядке на основании выданных и/или заверенных компетентными органами государств-участников настоящего Соглашения уведомлений. В уведомлениях указываются: состав бригад обслуживания, номенклатура и количество ввозимых/вывозимых транспортных средств, специальной техники, оборудования, снаряжения, инструментов и материалов, а также иные сведения, позволяющие идентифицировать товары при обратном вывозе.

В отношении указанных в уведомлениях временно ввозимых транспортных средств, специальной техники, оборудования, снаряжения, инструментов и материалов Стороны предоставляют полное условное освобождение от уплаты таможенных пошлин и налогов, а также не применяют установленных в государствах-участниках настоящего Соглашения по основаниям экономического характера запретов и ограничений на их ввоз на свои территории и вывоз со своих территорий.

После окончания работ по обслуживанию и ремонту межгосударственных линий электропередачи ввезенные на территорию государства-участника настоящего Соглашения транспортные средства, специальная техника, оборудование, снаряжение, инструменты и не израсходованные при проведении указанных работ материалы подлежат обратному вывозу в сроки, предусмотренные законодательством государств-участников настоящего Соглашения.

Если после окончания работ по обслуживанию и ремонту межгосударственных линий электропередачи не представляется возможным вывезти транспортные средства, специальную технику, оборудование, снаряжение, инструменты или не израсходованные при проведении указанных работ материалы, они подлежат таможенному оформлению с уплатой



таможенных пошлин, сборов и налогов в соответствии с законодательством государств-участников настоящего Соглашения.

### **Статья 7**

Бригады обслуживания, транспортные средства, специальная техника, оборудование, снаряжение, инструменты и материалы могут направляться на территорию другого государства-участника настоящего Соглашения наземным, воздушным либо водным транспортом.

В случае использования воздушного транспорта каждая Сторона в соответствии с законодательством государств-участников настоящего Соглашения предоставляет разрешение на осуществление полетов и указывает соответствующие маршруты пролетов и пункты посадки на своей территории.

### **Статья 8**

Стороны в соответствии с законодательством государств-участников настоящего Соглашения примут необходимые меры к разработке нормативных правовых актов для реализации положений настоящего Соглашения.

### **Статья 9**

Стороны информируют друг друга об изменениях национального законодательства государств-участников настоящего Соглашения, затрагивающего положения настоящего Соглашения.

### **Статья 10**

Координация работ по реализации настоящего Соглашения возлагается на Электроэнергетический Совет СНГ.

### **Статья 11**

Настоящее Соглашение не затрагивает прав и обязательств каждой из Сторон, вытекающих для нее из других международных договоров, участником которых является ее государство.

### **Статья 12**

Спорные вопросы между Сторонами, возникающие при применении и толковании настоящего Соглашения, решаются путем консультаций и переговоров заинтересованных Сторон или посредством другой согласованной Сторонами процедуры.

### **Статья 13**

Настоящее Соглашение вступает в силу с даты получения депозитарием третьего уведомления о выполнении подписавшими его Сторонами внутригосударственных процедур, необходимых для его вступления в силу.

Для Сторон, выполнивших внутригосударственные процедуры позднее, настоящее Соглашение вступает в силу с даты получения депозитарием соответствующих документов.

#### Статья 14

Настоящее Соглашение открыто для присоединения любого государства-участника СНГ, а также любого другого государства, разделяющего его цели и принципы, путем передачи депозитарию документов о присоединении.

Для присоединяющегося государства Соглашение вступает в силу, если ни одна из Сторон в течение шести месяцев с момента получения от депозитария уведомления о присоединении не уведомит депозитарий о возражениях против такого присоединения.

#### Статья 15

По согласию Сторон в настоящее Соглашение могут быть внесены изменения и дополнения, являющиеся его неотъемлемой частью, которые оформляются соответствующим протоколом и вступают в силу в порядке, предусмотренном для вступления в силу настоящего Соглашения.

#### Статья 16

Настоящее Соглашение заключается на неопределенный срок.

Каждая Сторона может выйти из настоящего Соглашения, направив депозитарию письменное уведомление о своем намерении не позднее чем за шесть месяцев до выхода, урегулировав обязательства, возникшие во время действия настоящего Соглашения.

Совершено в городе Ялте 20 ноября 2009 года в одном подлинном экземпляре на русском языке. Подлинный экземпляр хранится в Исполнительном комитете Содружества Независимых Государств, который направит каждому государству, подписавшему настоящее Соглашение, его заверенную копию.

За Правительство  
Азербайджанской Республики

За Правительство  
Республики Армения

За Правительство  
Республики Беларусь

За Правительство  
Республики Казахстан

За Правительство  
Кыргызской Республики

За Правительство  
Республики Молдова

За Правительство  
Российской Федерации

За Правительство  
Республики Таджикистан

За Правительство  
Туркменистана

За Правительство  
Республики Узбекистан

За Правительство  
Украины

с оговоркой  
B. P. P.

**Оговорка Украины**  
**по пункту 3 повестки дня заседания**  
**Совета глав правительств СНГ**

**О Соглашении о сотрудничестве государств – участников  
Содружества Независимых Государств в области  
эксплуатации межгосударственных линий электропередачи  
национальных электроэнергетических систем**

**20 ноября 2009 года**

**«За исключение абзаца 2 статьи 1 Соглашения».**

**Премьер - министр Украины,  
Глава делегации**



**Ю. ТИМОШЕНКО**



O'ZBEKISTON RESPUBLIKASI  
TASHQI ISHLAR VAZIRLIGI

05/1548

Министерство иностранных дел Республики Узбекистан свидетельствует свое уважение Исполнительному комитету Содружества Независимых Государств и, ссылаясь на ноту Исполнительного комитета СНГ № 6/1705 от 6 декабря 2007 года, имеет честь сообщить следующее.

Республика Узбекистан ошибочно подписала Протокол о внесении изменений и дополнений в Соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года от 22 ноября 2007 года и в этой связи считает его недействительным для Республики Узбекистан.

Министерство информирует о намерении Республики Узбекистан присоединиться к Соглашению о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств-участников Содружества Независимых Государств, подписанного 22 ноября 2000 года в городе Ашхабаде, с особым мнением, прилагаемым к настоящей ноте.

Министерство пользуется случаем, чтобы возобновить Исполнительному комитету уверения в своем высоком уважении.

Ташкент, 18 января 2008 года

Исполнительный комитет  
Содружества Независимых Государств,  
город Минск



Исполнительный комитет СНГ  
вход. № 132  
21 01 2008 г.

**Особое мнение  
Республики Узбекистан**

**О Соглашении о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств-участников Содружества Независимых Государств**

Республика Узбекистан присоединяется к Соглашению о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств-участников Содружества Независимых Государств с особым мнением:

«В отношении пункта 7 Типового порядка таможенного оформления и таможенного контроля электрической энергии, перемещаемой через таможенные границы государств-участников СНГ, будут применяться положения национального законодательства Республики Узбекистан».

# СОДРУЖЕСТВО НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ

Исполнительный комитет  
Исполнительный комитет  
Выканаўчы камітэт  
Судитал ежэкутив  
Аткаруу комитети



Comitatul executiv  
Исполнительный комитет  
Кумитан ичроня  
Ejla ekuji komiteti  
Ижройи кумата  
Виконавчий комитет

## ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ

220030, Минск, ул. Кирова, 17, тел. (0037531) 222-35-11, факс (0037531) 222-23-39  
Отделение Исполнительного комитета СНГ в Российской Федерации:  
109012, Москва, ул. Ваварька, 7, тел. (007495) 606-05-29, факс (007495) 606-05-35, 606-04-31

E-mail: postmaster@www.cis.org

№ 6/1705

Исполнительный комитет Содружества Независимых Государств свидетельствует свое уважение Министерству Иностранных Дел Республики Узбекистан и, действуя в качестве депозитария документов, принятых в рамках Содружества, имеет честь сообщить следующее.

На заседании Совета глав правительств Содружества Независимых Государств, состоявшемся 22 ноября 2007 года в городе Апхабаде, Республика Узбекистан, наряду с другими документами, подписала Протокол о внесении изменений и дополнений в Соглашение о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики Содружества Независимых Государств от 14 февраля 1992 года с особым мнением, текст которого не был представлен депозитарию при подписании документов.

Исполнительный комитет СНГ будет благодарен Министерству Иностранных Дел Республики Узбекистан за предоставление в возможно короткий срок текста Особого мнения Республики Узбекистан к упомянутому Протоколу для уведомления государств – участников Содружества.

Исполнительный комитет СНГ пользуется случаем, чтобы возобновить Министерству Иностранных Дел Республики Узбекистан уверения в своем весьма высоком уважении.

г. Минск, 6 декабря 2007 года

Министерству Иностранных Дел  
Республики Узбекистан



06.12.2007 10:17 n1204900



СОДРУЖЕСТВО НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ  
ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОВЕТ

РЕШЕНИЕ

от 12 декабря 2008 года, город Москва

О ходе выполнения Решения  
Экономического совета СНГ от 3 декабря 2004 года  
«О положении в гидроэнергетике Республики Таджикистан»

Экономический совет Содружества Независимых Государств

решил:

1. Принять к сведению Информацию о положении в гидроэнергетике Республики Таджикистан (прилагается), представленную Электроэнергетическим Советом СНГ и рассмотренную Комиссией по экономическим вопросам.

2. Считать приоритетной задачей государств – участников СНГ достижение договоренностей по вопросам рационального освоения и использования водно-энергетических ресурсов.

3. Электроэнергетическому Совету СНГ принять участие в разработке предложений по эффективному использованию водно-энергетических ресурсов Центрально-Азиатского региона.

4. Просить правительства государств – участников СНГ принять необходимые меры для возобновления подписания ежегодных протоколов по взаимным поставкам водных и водно-энергетических ресурсов государств Центрально-Азиатского региона, заключения договоров по использованию водно-энергетических ресурсов Сырдарьинского и Амударьинского бассейнов рек в вегетационный и осенне-зимний периоды.

За Азербайджанскую Республику

За Республику Армения

За Республику Беларусь

За Грузию

За Республику Казахстан

За Кыргызскую Республику

За Республику Молдова

За Российскую Федерацию

За Республику Таджикистан

За Туркменистан

За Республику Узбекистан

За Украину

## **ИНФОРМАЦИЯ**

### **о положении в гидроэнергетике Республики Таджикистан**

Республика Таджикистан располагает значительным запасом разнообразных природных энергетических ресурсов: угля, нефти, природного газа, энергии стоков рек, солнечной энергии, энергии термальных вод и ветра. Однако для формирования и развития отраслевых систем энергетического комплекса только наличие запасов ресурсов недостаточно. Необходимы соответствующая степень изученности имеющихся запасов в количественном и качественном отношении, условий их размещения, расчет технико-экономических показателей их промышленного освоения. Разведанные запасы нефти и газа недостаточны для промышленного и бытового потребления.

Особое место в составе природных энергетических ресурсов принадлежит гидроэнергии, которая составляет 80 % всех энергетических ресурсов страны. Республика Таджикистан занимает первое место в мире по потенциальным запасам гидроэнергии на душу населения и восьмое в мире по общим запасам гидроэнергии.

Удельный вес выработки электроэнергии на гидроэлектростанциях (ГЭС) составляет более 99 % общего производства электроэнергии в стране.

Развившийся после распада бывшего СССР системный экономический кризис, усугубленный гражданской войной, отбросил экономику Республики Таджикистан на десятилетие назад. При спаде производства электроэнергии за последние 12 лет до уровня 1990 года электропотребление промышленным сектором резко упало, но при этом возросло в коммунально-бытовом. Необходимость получения средств к существованию среди населения привела к созданию бесчисленного количества хлебопекарен, маслобоек, мельниц, а также ремесел, использующих электроэнергию.

Электроснабжение республики осуществляет открытая акционерная холдинговая компания «Барки Точик». Электроэнергетическая система Республики Таджикистан связана высоковольтными линиями электропередачи ВЛ 220 кВ и ВЛ 500 кВ с объединенной электроэнергетической системой Центральной Азии. Основными распределительными сетями в Республике Таджикистан являются высоковольтные линии ВЛ 110-220 кВ. Высоковольтные линии ВЛ 500 кВ служат для передачи мощности с Нурекской ГЭС и для связи с объединенной электроэнергетической системой Центральной Азии.

В электроэнергетической системе Республики Таджикистан в рамках подготовки к осенне-зимнему периоду 2008-2009 годов произведен капитальный ремонт гидроагрегатов на гидравлических станциях, в том числе на Нурекской и Байпазинской ГЭС. Решением Правительства Республики Таджикистан намечены мероприятия по пуску в зимний период Яванской ТЭЦ (120 МВт).

В июне 2008 года введен в эксплуатацию второй гидроагрегат на Сангтудинской ГЭС-1, тем самым суммарная мощность электростанции доведена до 335 МВт. Строительство данного объекта является совместным таджикско-российским проектом.

Продолжается строительство важнейших энергетических объектов - ЛЭП 500 кВ Душанбе - Худжант, двух подстанций 500 кВ на юге, на севере страны – Сангтудинской ГЭС-1.

В работе электроэнергетической системы Республики Таджикистан в предстоящий осенне-зимний период 2008-2009 годов вновь прогнозируются форс-мажорные обстоятельства.

В зимний период ожидается дефицит электроэнергии порядка 3-4 млрд кВт.ч. Положение усугубляется еще и тем, что из-за неблагоприятной гидрологической обстановки на реках Центральной Азии (притоки воды к основным водохранилищам составили 75 % среднегодового притока), в водохранилищах не накоплено достаточного количества воды.



По состоянию на 10 сентября 2008 года нормальный подпорный уровень Нурекского водохранилища составил 902 м, что на 8 м ниже уровня прошлого года. Для частичного покрытия дефицита электроэнергии в осенне-зимний период планируется осуществить ее импорт из электроэнергетических систем Туркменистана (1,2 млрд кВт.ч) и Республики Узбекистан (600 млн кВт.ч).

За прошедший год решен ряд технических задач. В IV квартале 2007 года часть электроэнергетической системы Туркменистана была включена в параллельную работу с объединением электроэнергетических систем государств-участников СНГ по высоковольтной линии ВЛ 500 кВ через подстанции Сердар (Туркменистан) - Каракуль (Республика Узбекистан), что позволило возобновить поставки электроэнергии из электроэнергетической системы Туркменистана в электроэнергетическую систему Республики Таджикистан, которые были приостановлены по инициативе Туркменистана с июня 2003 года. Суммарный объем поставок электроэнергии в Республику Таджикистан из Туркменистана составил за IV квартал 2007 года и I квартал 2008 года 742,3 млн кВт.ч.

В Республике Таджикистан в январе и июле 2008 года ОАХК «Барки Точик» совместно с ОАО РАО «ЕЭС России» введены в эксплуатацию первый и второй гидроагрегаты Сангтудинской ГЭС-1 суммарной мощностью 335 МВт.

В целях укрепления электрических связей между электроэнергетическими системами Российской Федерации и севера Республики Казахстан с объединенной электроэнергетической системой государств Центральной Азии осуществляется строительство высоковольтной линии ВЛ 500 кВ Север - Юг в электроэнергетической системе Республики Таджикистан и второй ВЛ 500 кВ Север - Юг - в электроэнергетическую систему Республики Казахстан, с вводом которых возрастет пропускная способность электрической связи между югом Российской Федерации и Республикой Казахстан, что позволит значительно увеличить перетоки между электроэнергетическими системами Российской Федерации, Республики Казахстан и стран Центральной Азии.

Реализация этой программы будет способствовать передаче избыточной электрической энергии, вырабатываемой гидростанциями региона в летнее время, в объединенную электроэнергетическую систему государств-участников СНГ и снижению объемов холостых сбросов воды из водохранилищ гидростанций.

Вопрос о положении в гидроэнергетике Республики Таджикистан неразрывно связан с проблемами рационального освоения и использования водно-энергетических ресурсов стран Центральной Азии.

В этой связи необходимо отметить, что в электроэнергетической системе Республики Таджикистан в вегетационный период года избыток воды в водохранилищах ГЭС нередко сливается вхолостую (в период с 1990 по 2006 год холостой сброс воды из Нурекского водохранилища составил 28 525,4 млн куб. м, что эквивалентно выработке более 16 млрд кВт.ч электроэнергии), так как в республике в летнее время года нет потребностей в таком объеме электроэнергии. Электроэнергетические системы сопредельных стран в силу различных причин не в полном объеме используют сезонную выработку электроэнергии на гидростанциях Республики Таджикистан.

На 33-м заседании Электроэнергетического Совета СНГ было признано целесообразным считать приоритетной задачей органов управления электроэнергетикой и электроэнергетических компаний государств Центрально-Азиатского региона заключение договоров по использованию водно-энергетических ресурсов Сырдарьинского и Амударьинского бассейнов в вегетационный и осенне-зимний периоды 2008-2009 годов.

В целом решение данной проблемы невозможно без формирования политики справедливого и разумного освоения и использования водно-энергетических ресурсов на основе принципов и норм международного права, понимания тесной связи проблем освоения

гидроэнергетического потенциала, включая инвестиции в строительство гидроэлектростанций, регулирование водных и энергетических ресурсов, а также необходимости синхронности их решения.

Назрела необходимость достижения договоренности по вопросам рационального использования водно-энергетических ресурсов, выработки эффективных правовых и экономических механизмов сотрудничества, обеспечивающих обязательность выполнения договоренностей в данной сфере, в том числе создания постоянно действующей межгосударственной структуры с полномочиями по реализации принятых решений.

Завершение строительства начатых еще в 80-е годы XX века крупных гидроэнергетических объектов (Камбаратинские ГЭС в Кыргызстане, Сангтудинские ГЭС и Рогунская ГЭС в Таджикистане) может существенно изменить режим водопользования рек Сырдарьи и Амударьи, если заранее не будут зафиксированы определенные межгосударственные договоренности.

Одним из основных противоречий между государствами Центрально-Азиатского региона, прилегающими к верхнему и нижнему течению этих рек, остается различный подход государств к освоению гидроэнергетического потенциала. Это создает определенные препятствия для привлечения инвестиций. Поэтому необходимо еще на прединвестиционной стадии, достичь соглашения со всеми государствами бассейнов этих рек о взаимоприемлемом режиме водопользования.

Органам управления электроэнергетикой государств Центрально-Азиатского региона необходимо сконцентрировать усилия для решения следующих задач:

- выработка плана мероприятий по преодолению критической ситуации в предстоящий осенне-зимний период 2008-2009 годов и вегетационный период 2009 года;
- возобновление подписания ежегодных четырехсторонних протоколов по взаимным поставкам водных и водно-энергетических ресурсов;
- участие в разработке проекта концепции эффективного использования водно-энергетических ресурсов государств Центрально-Азиатского региона.

Реализация указанных мероприятий возможна лишь при консолидированной поддержке государств-участников СНГ. Исходя из этого, Электроэнергетический Совет СНГ подготовил проект решения Экономического совета СНГ о ходе выполнения Решения Экономического совета СНГ от 3 декабря 2004 года «О положении в гидроэнергетике Республики Таджикистан».

Во исполнение решений Экономического совета СНГ от 3 декабря 2004 года «О положении в гидроэнергетике Республики Таджикистан», Совета глав правительств СНГ от 15 сентября 2004 года о Концепции межрегионального и приграничного сотрудничества государств-участников СНГ и Электроэнергетического Совета СНГ от 26 мая 2005 года «Об итогах работы энергосистем государств Содружества в осенне-зимний период 2004-2005 годов» Исполнительный комитет Электроэнергетического совета СНГ совместно с Министерством энергетики Республики Таджикистан определили комплексный подход к решению рационального использования гидротехнического потенциала государств Центральной Азии.

Под эгидой Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ в рамках Рабочей группы «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики в рамках СНГ», сформированной из специалистов-энергетиков государств-участников СНГ, разрабатываются межгосударственные документы, направленные на решение проблем водопользования в Центрально-Азиатском регионе, в частности:

- проект модельного соглашения о сотрудничестве государств-участников СНГ в области эффективного использования гидроэнергетических ресурсов трансграничных рек и водоемов;

- проект модельного соглашения о сотрудничестве государств-участников СНГ по обеспечению безопасности гидротехнических сооружений;

- проект межгосударственной системы мониторинга технической состояния крупных гидротехнических сооружений.

Решение перечисленных задач, а также работа, проводимая электроэнергетическими системами государств-участников СНГ по подготовке оборудования и накоплению запасов топлива, должна обеспечить устойчивое функционирование электроэнергетических систем государств -участников СНГ в предстоящий осенне-зимний период 2008-2009 годов.

Исполнительный комитет  
Электроэнергетического Совета СНГ

**О Г О В О Р К А**  
**А з е р б а й д ж а н с к о й   Р е с п у б л и к и**  
**к Решению Экономического совета**  
**Содружества Независимых Государств от 12 декабря 2008 года**  
**«О ходе выполнения Решения Экономического совета СНГ от 3 декабря 2004**  
**года «О положении в гидроэнергетике Республики Таджикистан»**

Азербайджанская Республика не является участником Электроэнергетического  
Совета Содружества Независимых Государств.

**Первый заместитель  
Премьер-министра  
Азербайджанской Республики**

  
**Я.Эюбов**



**СОДРУЖЕСТВО НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ  
ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОВЕТ**

**РЕШЕНИЕ**

от 12 декабря 2008 года, город Москва

**О ходе выполнения Соглашения о сотрудничестве государств – участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения от 7 октября 2002 года и Решения Экономического совета СНГ от 11 марта 2005 года «Об Основных направлениях и принципах взаимодействия государств – участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения»**

Экономический совет Содружества Независимых Государств

**решил:**

1. Принять к сведению Информацию о ходе выполнения Соглашения о сотрудничестве государств – участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения от 7 октября 2002 года и Решения Экономического совета СНГ от 11 марта 2005 года «Об Основных направлениях и принципах взаимодействия государств – участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения» (прилагается), подготовленную Исполнительным комитетом СНГ и рассмотренную Комиссией по экономическим вопросам.

2. Рекомендовать Электроэнергетическому Совету СНГ, Межгосударственному совету по стандартизации, метрологии и сертификации и другим органам отраслевого сотрудничества, заинтересованным министерствам и ведомствам государств – участников СНГ интенсифицировать работу в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения, совершенствования системы стандартизации, сертификации и метрологии, разработки межгосударственных стандартов, определяющих и устанавливающих требования к оборудованию и бытовой технике в части эффективного использования топливно-энергетических ресурсов, проведения соответствующей ценовой политики, обеспечения доступа к отечественным и зарубежным энергоэффективным технологиям, создания единой информационной базы по высокоэффективному энергетическому оборудованию, использования возобновляемых источников энергии.

За Азербайджанскую Республику

За Республику Армения

За Республику Беларусь

За Грузию

За Республику Казахстан

За Кыргызскую Республику

За Республику Молдова

За Российскую Федерацию

За Республику Таджикистан

За Туркменистан

За Республику Узбекистан

За Украину



## **ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ СНГ**

### **ИНФОРМАЦИЯ**

**о ходе выполнения Соглашения о сотрудничестве  
государств – участников Содружества Независимых Государств  
в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения  
от 7 октября 2002 года и Решения Экономического совета СНГ  
от 11 марта 2005 года «Об Основных направлениях и принципах  
взаимодействия государств – участников Содружества  
Независимых Государств в области обеспечения  
энергоэффективности и энергосбережения»**

Москва, 2008 год

## ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ .....	102
1. Оценка современного потенциала энергосбережения и основные направления сотрудничества государств-участников СНГ в области использования энергоресурсов ...	102
2. Организационно-экономическое и нормативно-правовое обеспечение.....	104
3. Научно-исследовательские, инновационно-технологические и инвестиционные приоритеты .....	110
4. Информационно-образовательная деятельность.....	115
5. Объемы и источники финансирования.....	117
6. Новые приоритеты в энергетической политике промышленно развитых стран мира.....	118
ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ.....	119

## ВВЕДЕНИЕ

В рамках международного проекта «Энергетическая эффективность - XXI», в осуществлении которого под эгидой ЕЭК ООН принимают участие страны Европейского союза, СНГ и Европейский банк реконструкции и развития, разработан проект «Энергоэффективность и энергетическая безопасность в Содружестве Независимых Государств». Материалы проекта одобрены Комитетом по устойчивой энергетике ЕЭК ООН, опубликованы на русском и английском языках, в качестве официального документа ООН распространены среди стран Европейского союза и государств-участников СНГ. В ходе выполнения проекта Исполнительным комитетом СНГ подготовлено Соглашение о сотрудничестве государств-участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения, подписанное главами правительств государств-участников СНГ 7 октября 2002 года. Экономическим советом Содружества Независимых Государств 11 марта 2005 года принято Решение «Об основных направлениях и принципах взаимодействия государств-участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения». Целью реализации указанных документов является объединение усилий государств - участников СНГ в области энергосбережения, разработка и реализация с учетом опыта стран Европейского союза комплекса организационных, нормативно-правовых, научно-технических, информационных, финансово-экономических мероприятий, направленных на развитие и углубление сотрудничества государств-участников СНГ в области эффективного использования энергетических ресурсов.

В соответствии с пунктом 1.4 «Разработка согласованной линии относительно использования энергетических ресурсов. Углубление сотрудничества в области энергетики в целях повышения надежности энергоснабжения и оптимизации использования топливно-энергетических ресурсов» Плана основных мероприятий по реализации Концепции дальнейшего развития Содружества Независимых Государств Исполнительный комитет СНГ подготовил Информацию о ходе реализации вышеназванных документов, с тем чтобы оценить проделанную работу и наметить перспективы дальнейшего сотрудничества.

В качестве исходных данных материалы представили Республика Армения, Республика Беларусь, Республика Казахстан, Кыргызская Республика, Республика Молдова, Российская Федерация, Республика Таджикистан. Используются также материалы национальных энергетических программ (стратегий), Межгосударственного статистического комитета СНГ, Международного энергетического агентства и Института энергетических исследований Российской академии наук.

### **1. ОЦЕНКА СОВРЕМЕННОГО ПОТЕНЦИАЛА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ СОТРУДНИЧЕСТВА ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ СНГ В ОБЛАСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ**

Анализ развития макроэкономической ситуации, а также производства и потребления энергетических ресурсов государств-участников СНГ показывает, что в 2006 году средние темпы экономического развития в государствах-участниках СНГ составили 7,6 %. За 2007 год рост ВВП по сравнению с 2006 годом составил уже около 9 %, что превысило ожидаемые темпы развития. СНГ в 2007 году стало одним из самых динамично развивающихся регионов мира.

В целом совокупный энергетический потенциал государств-участников СНГ составляет около 11% мировых доказанных запасов нефти, уступая среди экономических сообществ только ОПЕК, более 41 % мировых запасов природного газа (первое место в мире) и 25 % мировых запасов угля (первое место в мире).

В 2000-2006 годах объемы добычи нефти в государствах-участниках СНГ повысились более чем на 52% и составили 599 млн тонн. Основными странами - производителями нефти



в СНГ являются Россия (80 % суммарной добычи в СНГ), Казахстан (11 %) и Азербайджан (более 5 %). По сравнению с 2000 годом добыча нефти к 2006 году в Азербайджане увеличилась в 2,3 раза, в Казахстане - на 86 %, в России - на 48 %.

К 2007 году Россия занимала первое место в мире по добыче природного газа (78 % добычи в СНГ), одновременно являясь и его крупнейшим экспортером. Второе место среди государств-участников СНГ по объемам добычи газа занимает Туркменистан (8 %). По сравнению с 2000 годом наиболее быстрыми темпами растет добыча газа в Казахстане и Туркменистане. В 2006 году суммарные объемы добычи природного газа в СНГ составили 838 млрд куб. м, а потребление - 671 млрд куб. м.

Добыча угля в СНГ в 2006 году составила 324 млн т у.т. (тонн условного топлива), что выше уровня 2000 года в 1,2 раза, а потребление за этот период стабилизировалось на уровне 250 млн т у.т. Основными производителями и потребителями угля в СНГ являются Казахстан, Россия и Украина.

Доля АЭС в суммарном производстве электроэнергии в последние годы составляет в Армении свыше 40 %, в России - около 16 % и в Украине - около 48 %. В целом по СНГ доля атомной энергии в производстве электроэнергии приближается к 18 %.

Изменение производства и потребления первичных энергетических ресурсов (ПЭР) за 2000-2006 годы показывает, что в 2006 году производство ПЭР по сравнению с 2000 годом увеличилось на 27 %, в том числе в Азербайджане - почти в 2 раза, Казахстане - на 60 %, России - на 25 % и Туркменистане - на 37 %. При этом по сравнению с 2000 годом рост потребления ПЭР в СНГ составил 10 %. Доля природного газа в структуре потребления государств-участников СНГ в последние годы постоянно увеличивалась и к 2006 году составила 53 %, доля нефти (нефтепродуктов) снизилась до 18 %, доля угля - до 18 %, а на долю атомной и гидроэнергетики приходится по 6 %.

При этом эффективность использования энергетических ресурсов пока остается низкой. В настоящее время государства-участники СНГ располагают значительным потенциалом энергосбережения. Определение этапов и затрат на его освоение предопределяет перевод на инновационный путь развития экономики СНГ в целом и каждого государства в отдельности, обеспечивает постоянное технологическое обновление всех отраслей экономики.

По оценкам экспертов и данным национальных энергетических программ, неиспользованный потенциал энергосбережения по уровню 2006 года в государствах-участниках СНГ составляет 400-450 млн т н.э. (тонн нефтяного эквивалента), в том числе:

Азербайджан	- 8-10 млн т н.э.,
Армения	- 0,5-1 млн т н.э.,
Беларусь	- 5,3-5,7 млн т н.э.,
Грузия	- 0,5-1 млн т н.э.,
Казахстан	- 25-30 млн т н.э.,
Кыргызстан	- 0,5-1 млн т н.э.,
Молдова	- 0,5-1 млн т н.э.,
Россия	- 250-300 млн т н.э.,
Таджикистан	- 0,5-1 млн т н.э.,
Туркменистан	- 10-15 млн т н.э.,
Узбекистан	- 20-25 млн т н.э.,
Украина	- 70-75 млн т н.э.

Освоение столь большого потенциала, который по масштабам превышает объем годового потребления первичных энергетических ресурсов 12 западноевропейских стран, таких как Австрия, Бельгия, Дания, Финляндия, Греция, Германия, Люксембург, Нидерланды, Норвегия, Португалия, Испания и Швеция вместе взятых, обеспечит серьезное повышение уровня энергетической безопасности СНГ в целом и каждого государства-участника СНГ.

Освоение потенциала энергосбережения в государствах-участниках СНГ, являющихся нетто-импортерами энергоносителей, позволяет: снизить валютные затраты государств на закупку энергоносителей; уменьшить зависимость энергоснабжения от внешних поставщиков энергоносителей; повысить конкурентоспособность продукции на внутреннем и внешнем рынках; снизить негативное влияние энергетики на окружающую среду.

Для государств-участников СНГ нетто-экспортеров освоение потенциала энергосбережения дополнительно к названным факторам содействует расширению экспортного потенциала и повышению в целом энергетической эффективности национальной экономики.

Реализация Соглашения о сотрудничестве государств-участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения от 7 октября 2002 года и Решения Экономического совета СНГ от 11 марта 2005 года «Об основных направлениях и принципах взаимодействия государств-участников Содружества Независимых Государств в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения» способствовала: формированию соответствующей нормативно-правовой базы, являющейся основой механизма энергосбережения; организации учета и отчетности в сфере энергопотребления; созданию системы стандартизации, сертификации и метрологии; разработке экономических санкций за неэффективное потребление энергетических ресурсов; проведению соответствующей ценовой политики; разработке механизма финансового обеспечения энергосбережения; обеспечению условий доступа к отечественным и зарубежным энергоэффективным технологиям; повышению компетенции управленческой деятельности; проведению региональной политики по энергосбережению.

## **2. Организационно-экономическое и нормативно-правовое обеспечение**

**В Республике Армения** на период 2006-2020 годов с помощью программного пакета МАЕВ произведены прогнозные расчеты потенциала энергосбережения по трем сценариям: пессимистическому, среднему и оптимистическому в расчетных размерах реализации потенциала энергосбережения 30, 65 и 100 % соответственно.

Согласно стратегии развития энергетической отрасли в контексте развития экономики Республики Армения объем годового объема роста ВВП страны принимается в размере 6 % на период до 2009 года, 5,5 % - в 2010 году и 5 % - в 2011-2020 годах.

В расчетный период (2006-2020 годы) расход топливно-энергетических ресурсов согласно указанным сценариям составит 48,2; 43,3 и 38,4 млн т н.э. соответственно, а энергоэффективность ВВП - 1,042; 1,16 и 1,308 тыс. драм/кг н.э., т.е. возрастет по сравнению с 2005 годом в 1,22; 1,36 и 1,54 раза соответственно.

Приоритетом энергетической политики **Республики Беларусь** является создание условий для функционирования и развития экономики при максимально эффективном использовании топливно-энергетических ресурсов.

В целях реализации этой политики в 1993 году создан Государственный комитет по энергосбережению и энергетическому надзору Республики Беларусь, который в настоящее время в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь от 5 мая 2006 года № 289 реорганизован в Департамент по энергоэффективности Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь.

Разработанные и внедренные в 1993-2006 годах организационные, технические и экономические меры позволили во многом устранить бесхозяйственность в использовании топливно-энергетических ресурсов и обеспечить внедрение малозатратных, но энергоэффективных и быстрокупаемых мер.

Согласно данным Международного энергетического агентства, показатель энергоемкости ВВП в Беларуси был снижен с 800 кг н.э./1000 долларов в 1992 году до 380 кг н.э./1000 долларов в 2006 году (по паритету покупательной способности).

Эффективность проводимой государственной политики в сфере энергосбережения подтверждается тем фактом, что с 1996 до 2005 год прирост ВВП обеспечивался практически без увеличения энергопотребления, за последние 10 лет значение показателя энергоемкости ВВП снижено почти в 2 раза.

Так, например, только в 2001-2005 годах при установленном задании по снижению энергоемкости ВВП на 20-25 % фактическое снижение составило 25,3 %, экономия энергоресурсов превысила 5 млн т у.т.

В целях реализации потенциала экономии топливно-энергетических ресурсов Государственной комплексной программой модернизации основных производственных фондов Белорусской энергетической системы, энергосбережения и увеличения доли использования в республике собственных топливно-энергетических ресурсов на период до 2011 года установлено задание по снижению энергоемкости ВВП в 2010 году на 31 % к уровню 2005 года, что позволит обеспечить энергоемкость ВВП на уровне 270 кг у.т./1000 долларов.

В целях повышения качества проведения энергетических обследований предприятий и организаций республики постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 29 июля 2006 года № 964 усовершенствован порядок проведения энергоаудитов, предусмотрено проведение сертификации организаций, выполняющих эти услуги, и сертификации экспертов-энергоаудиторов.

В рамках сотрудничества с государствами-участниками СНГ Департамент по энергоэффективности Госстандарта взаимодействовал с субъектами Российской Федерации, в том числе:

с Ярославской областью Российской Федерации (Протокол договоренностей, достигнутых по итогам визита экономической миссии Ярославской области Российской Федерации в Республику Беларусь 11-12 июля 2007 года);

Нижегородской областью Российской Федерации [Протокол поручений Премьер-министра Республики Беларусь, данных по итогам визитов правительственной делегации Республики Беларусь в Нижегородскую область Российской Федерации 13-14 сентября 2004 года и Республику Татарстан 16-17 сентября 2004 года (от 24 сентября 2004 года № 35/11пр); План на 2006 год по исполнению Программы развития сотрудничества между Республикой Беларусь и Нижегородской областью Российской Федерации на 2006-2010 годы];

Челябинской областью Российской Федерации (Протокол мероприятий по развитию торгово-экономического сотрудничества между Правительством Республики Беларусь и Правительством Челябинской области Российской Федерации на 2005-2006 годы);

Чувашской Республикой Российской Федерации (Протокол заседания рабочих групп по координации и развитию сотрудничества между Чувашской Республикой Российской Федерации и Республикой Беларусь на 2005-2006 годы);

Свердловской областью Российской Федерации [Протокол договоренностей Премьер-министра Республики Беларусь по итогам визита в Свердловскую область Российской Федерации 24-25 марта 2005 года (от 5 апреля 2005 года № 35/2пр)];

Алтайским краем Российской Федерации [Протокол договоренностей, достигнутых в ходе визита в Алтайский край Российской Федерации Премьер-министра Республики Беларусь Сидорского С.С. (11 октября 2006 года)];

г. Новосибирском (План мероприятий по выполнению Протокола совместной встречи в рамках визита правительственной делегации Республики Беларусь в г. Новосибирск 22-23 декабря 2005 года).

Кроме того, сотрудничество осуществлялось с Украиной (Межгосударственная программа долгосрочного экономического сотрудничества между Республикой Беларусь и Украиной на 1999-2008 годы) и Арменией (Протокол шестого заседания Межправительственной Белорусско-Армянской комиссии по торгово-экономическому сотрудничеству).

Реализация государственной политики в сфере энергосбережения в республике осуществляется в рамках Закона Республики Беларусь от 15 июля 1998 года № 190-3 «Об энергосбережении».

В настоящее время в республике разработан и подготовлен для внесения в Палату представителей Национального собрания Республики Беларусь проект закона Республики Беларусь «О нетрадиционных и возобновляемых источниках энергии». Указанный: законопроект определяет правовые, экономические, экологические и организационные принципы и взаимоотношения при использовании нетрадиционных и возобновляемых источников энергии в целях увеличения их использования в республике.

Разработка проекта осуществлялась с учетом подобных актов законодательства, действующих в государствах - участниках СНГ и странах Евросоюза.

Постановлением Правительства **Кыргызской Республики** от 15 августа 2007 года № 334 Государственной инспекции по энергетике и газу при Министерстве промышленности, энергетики и топливных ресурсов Кыргызской Республики (Госэнергоинспекция) делегированы функции по осуществлению государственного контроля за обеспечением эффективности использования электрической, тепловой энергии и природного газа предприятиями, организациями и учреждениями, независимо от форм собственности.

Кроме того, Госэнергоинспекция осуществляет контроль за проведением энергоснабжающими организациями и потребителями мероприятий по сокращению технических и коммерческих потерь энергоресурсов - топлива, природного газа, электрической и тепловой энергии, за состоянием учета производства, передачи, распределения и потребления природного газа, электрической и тепловой энергии энергоснабжающими организациями и потребителями, а также участвует в разработке программ по энергосбережению и развитию энергетической отрасли.

В связи с тем, что до настоящего времени в республике не завершен процесс приватизации энергетических компаний, служба функционирования систем энергетического менеджмента не создана.

Согласно Положению о порядке проведения энергетических обследований субъекты предпринимательства проходят проверку по вопросам рационального и эффективного использования энергии и газа, технического состояния и безопасной эксплуатации энергетического и газового оборудования 1 раз в 3 года.

В настоящее время более 50 % потребляемого в Кыргызской Республике топлива и нефтепродуктов импортируется из Республики Казахстан, Российской Федерации, Республики Узбекистан, на что затрачиваются значительные валютные средства.

В топливно-энергетическом комплексе Кыргызской Республики электроэнергетика в настоящее время является основным сектором, и в общем объеме производимых энергоресурсов на долю электроэнергии приходится 60 %.

Структура потребления электроэнергии изменилась в сторону сокращения ее расхода в реальном секторе и увеличения потребления населением до 70 %. Основными потребителями электроэнергии стали бытовые абоненты с большим удельным весом потребления электроэнергии на отопление и приготовление пищи, особенно в удаленных от источников энергии районах Нарынской и Иссык-Кульской областей.

Потребление электроэнергии в зимние месяцы возрастает за счет этих потребителей почти втрое по сравнению с летним периодом, причем вся энергия доставляется к абонентам по низковольтным сетям, которые работают в условиях значительного перегруза и с большими техническими потерями.

Наряду с объективно оправданным ростом технических потерь в энергосистеме наблюдается недопустимо высокий уровень коммерческих потерь. Причинами коммерческих потерь являются: отсутствие приборов учета энергии у потребителей, несвоевременное выставление счетов и неудовлетворительный сбор платы за потребленную электроэнергию, а также ее хищения.

Анализ материалов эксплуатации оборудования в энергосистеме показывает, что основная часть оборудования электрических сетей работает с предельно возможной нагрузкой, что ведет к ускоренному износу и повышению вероятности аварийных режимов, а также значительному увеличению технических потерь.

В настоящее время проводится большая работа по восстановлению учета у бытовых потребителей с выносом приборов учета на фасад жилого дома и заменой проводов воздушного ввода на кабельный.

Для реализации требований энергосбережения и эффективного функционирования предприятий в Кыргызской Республике создана правовая основа в виде разработанного и утвержденного 12 июня 1998 года Жогорку Кенешем Закона «Об энергосбережении». Главный принцип указанного Закона состоит в том, чтобы увеличение эффективности использования энергии на всех стадиях не сдерживало устойчивого уровня жизни, а мероприятия по экономии энергии содействовали долгосрочному экономическому росту.

Закон «Об энергосбережении» является юридической основой для принятия мер по экономии энергии в промышленности, в транспортном, жилищно-коммунальном и коммерческом секторах в соответствии с их специфическими особенностями.

В феврале 2008 года приняты Национальная энергетическая программа Кыргызской Республики на 2007-2010 годы и Стратегия развития топливно-энергетического комплекса до 2025 года. В Национальной программе определено основное направление энергосбережения - развитие возобновляемых источников энергии, особенно малой гидроэнергетики и солнечной энергии.

По расчетам, суммарный гидроэнергетический потенциал обследованных рек и водотоков составляет более 80 млрд кВт.ч в год. Продолжительность солнечного сияния на территории республики составляет от 175 до 241 дня в году.

Во исполнение названных документов разрабатываются различные программы, подзаконные акты и другие документы. Так, пути развития малой гидроэнергетики определены в Программе развития малой гидроэнергетики в Кыргызской Республике на 2000-2005 годы.

В настоящее время Закон Кыргызской Республики «О возобновляемых источниках энергии» одобрен Жогорку Кенешем Кыргызской Республики, а проект Правил получения разрешения на строительство и технологическое присоединение малых ГЭС к электрическим

сетям разработан и проходит внутригосударственную процедуру согласования с соответствующими министерствами и ведомствами.

В 2002 году Национальное агентство по энергосбережению **Республики Молдова** переведено на самофинансирование. Впоследствии агентство практически прекратило свою деятельность за отсутствием финансовых средств. В 2008 году поставлена задача реорганизовать Национальное агентство по энергосбережению в Агентство по энергетической эффективности, предусмотрев финансовые рычаги для обеспечения его деятельности.

В 2007 году одобрен Закон о возобновляемой энергии, положения которого соответствуют европейскому законодательству в данной области. В стадии завершения находится разработка проекта закона об энергетической эффективности. Проект учитывает требования директив Европейского союза в области энергосбережения.

В соответствии с расчетными параметрами действующей Энергетической стратегии **Российской Федерации** показатель удельной энергоёмкости ВВП должен снизиться к 2010 году на 26-27% и к 2020 году на 45-55% по отношению к 2000 году. Это позволит при росте экономики за 20 лет в 2,3-3,3 раза ограничиться ростом потребления энергии лишь в 1,25-1,4 раза, в том числе электроэнергии - в 1,35-1,5 раза.

Предусмотрено, что главными путями достижения указанных показателей в данном периоде должны быть структурные факторы трансформации экономики и отраслей в соответствии с изменением структуры рыночного спроса на товары и услуги, а также модернизация и технологическое инновационное совершенствование производственного потенциала, чему должен способствовать рост инвестиций в экономику страны.

После периода экономического спада в Российской Федерации (1991-1998 годы), когда объем производства ВВП снизился на 42,3 %, в 1999-2007 годах экономика страны развивалась высокими темпами, и объем производимого ВВП за этот период увеличился на 56,4 % со среднегодовым темпом 6,3 %. Соответственно, удельная энергоёмкость экономики в кризисный период возросла на 20,7 %, а в 1999-2007 годах снизилась на 28 %.

Анализ показывает, что фактическое снижение удельной энергоёмкости ВВП оказалось существенно большим, чем по прогнозу Энергетической стратегии. Исходя из уточненных данных Росстата, расчетная удельная энергоёмкость ВВП в 2007 году составила 73,5 % к уровню 2000 года.

Опережающая динамика роста энергоэффективности экономики связана главным образом со структурными трансформациями в сфере энергопотребления, где относительно малоэнергоёмкие составляющие ВВП и отраслей промышленности имеют более высокие темпы роста по сравнению с энергоёмкими. Так, в 2007 году производство малоэнергоёмких услуг возросло на 7,5 % при общем росте ВВП на 8,1 %, а промышленного производства в целом - на 4 %. При этом объем малоэнергоёмких обрабатывающих производств возрос на 6,1 %, пищевой - на 5,2 %, производство готовых изделий - на 22,5 %, а в энергоёмких (металлургия и электроэнергетическая отрасль) - на 2,2 %.

При реализации имеющегося технологического потенциала энергосбережения снижение удельной энергоёмкости экономики и затрат на энергоснабжение страны могло бы быть еще более динамичным, но для этого требуется повысить заинтересованность потребителей энергоресурсов в их экономии.

В связи с тем, что электроэнергетика и теплоснабжение в сумме потребляют в стране около 70 % всего топлива, вопросы эффективности в сфере производства и потребления электрической и тепловой энергии являются приоритетными.

Разрабатывается законопроект «О внесении изменений в Федеральный закон «Об энергосбережении», предусматривающий создание системы нормирования

энергоэффективности, усиление государственного управления энергосбережением, внедрение механизма проведения энергетических обследований. Предложено также создать государственный энергетический реестр для контроля за рациональным использованием топливно-энергетических ресурсов и реализацией энергосберегающих мероприятий.

В целях формирования благоприятной рыночной среды для ускоренного развития возобновляемых источников энергии (ВИЭ) Федеральным законом от 4 ноября 2007 года № 250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию Единой энергетической системы России» внесены изменения в Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», направленные на повышение энергетической эффективности электроэнергетики за счет использования ВИЭ и энергетических эффективных технологий.

Законом также определен порядок формирования цены электрической энергии, произведенной на основе возобновляемых источников энергии.

Разработан также ряд законопроектов, предусматривающих внесение изменений и дополнений в существующие законы в целях расширения возможностей использования возобновляемой энергетики, повышения энергоэффективности и энергосбережения, в том числе:

- в Водный кодекс Российской Федерации (внесен в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации) - в целях установления специальных минимальных ставок платы за водопользование при выработке электрической энергии от объектов гидрогенерации, оказывающих минимальное воздействие на водные объекты (погружные, низконапорные ГЭС и др.);

- Лесной кодекс Российской Федерации (внесен в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации) - по использованию биотоплива в качестве обязательного условия для включения проектов в области освоения лесов в перечень приоритетных инвестиционных проектов.

В области энергосбережения и энергоэффективности в **Республике Таджикистан** осуществлен проект «Реабилитация энергетического сектора Республики Таджикистан», в том числе:

- реабилитация системы распределения и передачи электрической энергии в Хатлонской области;

- установка новых выключателей высокого напряжения, трансформаторов тока, оборудования для измерения объемов электроэнергии, автотрансформаторов 200 МВА;

- экскавация нижнего бьефа Нурекской ГЭС;

- восстановление и стабилизация фундаментов ОРУ-500/220 Нурекской ГЭС;

- мониторинг безопасности плотины Нурекской ГЭС;

- восстановление подстанций «Джангал» и «Новая».

Нормативно-правовая база энергетического сектора экономики Республики Таджикистан основывается:

- на законах Республики Таджикистан «Об энергетике», «Об энергосбережении»;

- положениях о Министерстве энергетики и промышленности Республики Таджикистан и о государственной службе надзора в области энергетики;

- Программе экономического развития Республики Таджикистан на период до 2015 года;

- Концепции развития отраслей топливно-энергетического комплекса (ТЭК) Республики Таджикистан на период 2003-2015 годов;

- Национальной стратегии развития Республики Таджикистан до 2015 года;

- межгосударственных двух- и многосторонних соглашениях и договорах по различным направлениям энергетики.

Совершенствование нормативно-правовой базы республики и ее развитие в намечаемой перспективе предусматривает решение следующих задач проведения целенаправленной политики в области энергетики:

- улучшение нормативно-правовой базы для свободного перемещения энергоресурсов, технологического оборудования и информации между топливно-энергетическими комплексами государств-партнеров;

- выработка и рациональное использование механизма взаимоотношений на рынках стран с учетом взаимных интересов государств-партнеров в целях создания общего энергетического рынка в регионе;

- содействие созданию и стимулированию деятельности межгосударственных топливно-энергетических компаний, корпораций, консорциумов;

- разработка механизма решения проблемы взаимных неплатежей в энергетике, в том числе на основе клиринговых, вексельных соглашений, взаимозачетов, соглашений о совместной собственности.

### **3. Научно-исследовательские, инновационно-технологические и инвестиционные приоритеты**

В Республике Армения произведены расчеты основных энергетических и технических показателей малых ГЭС в соответствии с водными бассейнами. Согласно этим расчетам в республике запланировано построить 313 малых ГЭС с суммарной установленной мощностью 243 МВт и средней годовой выработкой в 737 млн кВт л. К настоящему времени введены в эксплуатацию 67 из них. На период до 2020 года планируется построить также три ГЭС (Мегринская, Шнохская и Лорибердская) мощностью 140, 75 и 60 МВт соответственно и суммарной годовой выработкой 1300 млн кВт.ч.

Согласно расчетам на 2006-2020 годы суммарные показатели получения биогаза с отходов ферм животноводства и птицеводства, а также использование потенциала городских свалок и очистки сточных вод составляют: объем внедрений - 34,17 млн долларов; годовой объем биогаза - 38,34 млн куб. м; срок окупаемости - 8 лет; сокращение объемов выбросов парниковых газов - 544,6 тыс. тонн CO<sub>2</sub>.

Соотношение годовой экономии топлива к внедрениям составляет соответственно по отраслям (тыс. т у.т./млн долларов):

- животноводство - 2,3;

- птицеводство - 0,46;

- городские свалки - 2,24;

- очистка сточных вод - 1,57.

Капитальные расходы по внедрению солнечной фотоэлектрической станции в условиях Республики Армения составляют 2520 долларов США за 1 кВт. Технически и экономически обоснованная мощность (до 100 МВт) использования солнечной энергии, которую можно обеспечить до 2020 года, требует капитальных внедрений в размере 250 млн евро.



С учетом расчетного срока окупаемости (13,5 лет) и уменьшения стоимости на 25 % каждые 10 лет за счет развития технологий рост использования солнечной энергии в республике представляется следующим образом:

до 2010 года - 10 МВт;

до 2015 года - 25 МВт;

до 2020 года - 65 МВт.

При использовании солнечной фотоэлектрической станции мощностью 100 МВт годовая выработка электроэнергии составит 270 млн кВт.ч, что позволит сократить объем выбросов в атмосферу углекислого газа на 42960 тонн в год.

В Республике Армения проведены и проводятся разведочные работы по выявлению источников и оценке потенциала использования геотермальной энергии.

На сегодняшний день в республике эксплуатируется одна ветроэнергетическая установка мощностью 2,6 МВт. Стоимость внедрения установленной мощности ветроэнергетической станции составляет 1300 долл./кВт.ч. Для увеличения суммарной установленной мощности до 100 МВт к 2020 году требуются капитальные внедрения в размере 130 млн долларов.

Рост использования ветряной энергии представляется следующим образом:

до 2010 года - 26 МВт;

до 2015 года - 45 МВт;

до 2020 года - 29 МВт,

**В Республике Беларусь** в сфере энергетики и энергосбережения в настоящее время реализуются следующие научно-технические программы (НТП):

- Государственная комплексная программа фундаментальных и прикладных исследований «Энергобезопасность» (государственные заказчики - НАН Беларуси и Министерство энергетики);

- ГНТП «Энергетика 2010» (государственный заказчик - Министерство энергетики) и ГНТП «Агропромкомплекс» (государственный заказчик - Министерство сельского хозяйства и продовольствия).

Финансирование НИОКР осуществляется в установленном порядке за счет средств, предусмотренных для этих целей законодательством, в том числе средств республиканского бюджета.

Системная работа по увеличению доли местных видов топлива, нетрадиционных и возобновляемых источников энергии в топливно-энергетическом балансе республики осуществляется в рамках Государственной комплексной программы модернизации основных производственных фондов Белорусской энергетической системы, энергосбережения и увеличения доли использования в республике собственных топливно-энергетических ресурсов на период до 2011 года, утвержденной Указом Президента Республики Беларусь от 15 ноября 2007 года № 575.

Потенциальные энергоресурсы **Кыргызской Республики** возобновляемых источников энергии республики, реально доступные при нынешнем уровне развития техники и технологий, составляют 840 млн т у.т. в год. В настоящее время практическое использование ВИЭ незначительно и в энергобалансе страны составляет лишь 0,17 %.

Наиболее технически подготовленными для широкого практического использования являются разработки по теплоснабжению за счет солнечной радиации и биогазовых

технологий и электроснабжению на основе использования энергии ветра, малых водотоков и солнечных фотоэлектрических станций.

Для привлечения инвестиций в развитие ВИЭ планируется использовать возможности увеличения годового объема прибыли промышленными предприятиями Кыргызстана (с ежегодным приростом 10-15 %):

солнечных коллекторов - 100-150 тыс. кв. м в год;

микро-ГЭС - 2-2,5 МВт в год;

ветроагрегатов - 250-300 кВт в год;

фотоэлектрических преобразователей - до 2-3 МВт в год;

биогазовых установок производительностью 70-100 млн куб. м в год на общую сумму 520-775 млн сом.

Планируемый рост тарифов на электроэнергию обеспечит повышение конкурентоспособности и эффективности намечаемых к развитию малых ГЭС и ВИЭ. Осуществление намечаемых мер по развитию малой гидроэнергетики позволит уменьшить нагрузку на энергосистему, создаст условия для качественного и надежного регулирования и управления процессом производства и распределения электроэнергии, особенно в отдаленных высокогорных и сельских районах, значительно ослабит зависимость их от поставок дорогостоящего топлива, а также обеспечит электроэнергией сельскохозяйственные предприятия, фермерские хозяйства, насосные станции, орошающие поля сельскохозяйственных культур.

**Республика Молдова** представила следующие предложения по развитию сотрудничества в области энергетики в целях повышения надежности энергосбережения и оптимизации использования топливно-энергетических ресурсов.

1. Оказать содействие в создании демонстрационных проектов по исполнению установок комбинированного производства электрической и тепловой энергии на базе мини-ТЭЦ, что позволит обеспечить повышение эффективности использования ТЭР.

2. Разработка и внедрение ЛЭП 110-10 кВ нового типа с большой пропускной способностью, рассчитанной на более высокие классы напряжения, а также соответствующих средств регулирования параметров электропередачи и режимов электрических систем, что будет способствовать повышению эффективности работы.

3. Создать на территории Республики Молдова научный центр регионального значения по исследованию новых источников энергии (поддержано Европейской энергетической хартией).

В Республике Молдова для реализации новых направлений в области энергетики требуются значительные капиталовложения. Молдова может играть видную роль в международном сотрудничестве стран региона в области энергетики в силу своего географического положения и заинтересована в решении совместных проектов, в том числе в области повышения энергоэффективности.

На стадии разработки Энергетической стратегии до 2020 года ученые Академии наук Республики Молдова определили технологический потенциал возобновляемых источников энергии (основные данные указаны в Стратегии). В 2010 году доля энергии, произведенной от возобновляемых источников, должна составить 6 % общего количества энергопотребления.

В **Российской Федерации** в 2006 году электростанции потребили 295,1 млн т у.т. при средневзвешенном удельном расходе топлива на отпуск электроэнергии 335,9 г у.т./кВт.ч. Основными причинами относительно высокого потребления топлива являются большая доля

устаревшего оборудования на ТЭС (40 %), низкий КПД (36,7 %), а также значительные потери в электрических сетях, которые составляют около 130 млрд кВт.ч.

Потери тепловой энергии в коммунальной энергетике также высоки и составляют 30-40 % объема вырабатываемой тепловой энергии.

К 2020 году при базовом варианте суммарное производство электроэнергии возрастет в 1,8 раза, а потребность ТЭС в топливе увеличится до 427,9 млн т у.т. (на 45 %) за счет снижения удельного расхода топлива до 286,1 г у.т./кВт.ч (на 15 %) при соответствующем росте КПД электростанций до 43,4 %.

Для реализации этих показателей в настоящее время внедряются рыночные механизмы повышения энергоэффективности и экономии топлива.

В этой связи необходимо отметить решения Правительства Российской Федерации о повышении цен на газ до уровня равнодоходности его поставок на внутренний (с заключением долгосрочных пятилетних договоров с организациями электроэнергетики) и внешний рынки и об увеличении доли электроэнергии, реализуемой по нерегулируемым государством ценам. Поэтапная реализация принятых решений должна быть полностью завершена к 2011 году.

В настоящее время заинтересованными министерствами и ведомствами разрабатывается проект федеральной целевой программы «Повышение эффективности энергопотребления в Российской Федерации», ведутся исследовательские работы по Приоритетным направлениям развития науки, технологий и техники Российской Федерации и Перечню критических технологий, имеющих непосредственное отношение к проблеме роста повышения эффективности использования топлива (в том числе технологии атомной энергетики, водородной энергетики, новых и возобновляемых источников энергии, создания энергосберегающих систем транспортировки, распределения и потребления тепла и электроэнергии, создания энергоэффективных двигателей и движителей для транспортных систем, нанотехнологии и наноматериалы и т.д.).

Разрабатывается и реализуется широкий перечень стратегий развития отраслей российской промышленности, программ и генеральных схем развития отраслей ТЭК, инвестиционных программ энергетических компаний, в том числе программы энергосбережения.

Важной мерой стимулирования энергосбережения станет реализация проектов совместного осуществления по снижению выбросов парниковых газов, предусмотренная Киотским протоколом 1997 года, ратифицированным Россией в 2004 году.

В последние годы в мире наблюдается активное развитие возобновляемой энергетики. ЕС планирует увеличить долю ВИЭ в энергобалансе до 12 % к 2010 году и до 20 % к 2020 году, что обусловлено прежде всего стремлением повысить энергобезопасность, поскольку страны ЕС в основном являются станами-импортерами энергоресурсов.

В 2006 году в России доля энергоресурсов (прежде всего электрической и тепловой энергии), вырабатываемых ВИЭ, в общем энергетическом балансе России составила около 2 % (электроэнергия - около 1 % без учета ГЭС мощностью свыше 25 МВт), а с учетом «больших» ГЭС - 7,9 %, хотя потенциал возобновляемой энергетики России более масштабен.

По выполненным в 2005 году оценкам, технический потенциал ВИЭ составляет около 4,6 млрд т у.т. в год, а экономический потенциал - порядка 270 млн т у.т.

При этом в связи с ростом цен на энергоносители экономический потенциал ВИЭ растет и в настоящее время составляет уже примерно 320 млн т у.т. - около трети общего объема потребления энергоресурсов. Используется из данного потенциала в настоящее время 22 млн т у.т., или 6,8 %.

В настоящее время Минэнерго России с участием заинтересованных федеральных органов власти, представителей энергетических компаний, академической и отраслевой науки ведется работа по подготовке проекта новой Энергетической стратегии Российской Федерации - на период до 2030 года. В ходе этой работы будут уточнены пределы рационального использования ВИЭ в топливно-энергетическом балансе страны.

По прогнозным оценкам Энергетической стратегии Российской Федерации, годовой объем замещения органического топлива за счет ВИЭ к 2020 году достигнет около 49 млн т у.т. (4,3 %), в том числе при производстве теплоэнергии - до 40 млн т у.т. и при производстве электроэнергии - до 9 млн т у.т. Доля ВИЭ в годовом производстве электроэнергии достигнет 2 %.

В России имеются разработки и налажено мелкосерийное производство всех видов оборудования возобновляемой энергетики, за исключением ветроустановок большой мощности. Существенные успехи достигнуты в геотермальной энергетике.

Осуществляются меры по ликвидации перекрестного субсидирования в электроэнергетике, а также по развитию биржевой торговли газом (в настоящее время в объеме 15 млрд куб. м в год, в перспективе - до 40-45 млрд куб. м в год) и нефтепродуктами.

Успешно проводится реализация Плана мероприятий по реформированию электроэнергетики. На данном этапе осуществлены работы по формированию субъектов рынка (генерирующие компании и основные инфраструктурные организации электроэнергетики) и переходу к новым правилам работы на оптовом и розничных рынках электроэнергии; началась реализация инвестиционной фазы реформирования электроэнергетики. Правила функционирования розничных рынков электроэнергии предполагают постепенную их либерализацию параллельно с либерализацией оптового рынка при сохранении на переходный период обеспечения населения электроэнергией по регулируемым тарифам.

В соответствии с законом **Республики Таджикистан** «Об энергетике» и законом «Об энергосбережении» издан приказ по ОАО «Барки Точик» о снижении технологических расходов электроэнергии при ее транспортировке, разработана программа мероприятий. Разработаны мероприятия по разукрупнению существующих ВЛ 6-10 кВ протяженностью свыше 50 км, переносу и постройке ряда подстанций в электрических сетях республики. В 2006-2008 годах предусмотрено сокращение 17 ЛЭП 6-10 кВ, в связи с чем необходимо строительство дополнительных ЛЭП 6-10 кВ протяженностью 39,7 км. Предусмотрена замена стальных проводов ВЛ 0,4-10 кВ на алюминиевые (проводами А-50, А-70 протяженностью 123,94 и 434,5 км соответственно).

Ведется работа по сокращению технологических потерь при использовании электроэнергии на станциях и в линиях электропередачи.

В системе Академии наук Республики Таджикистан ведутся научно-технические исследования в области разработки, создания и исследования элементов и устройств использования энергии Солнца (солнечные фотоэлементы, солнечные водонагреватели) и получения биогаза из биомассы. Для этих целей при Физико-техническом институте им. Умарова создан Центр исследования и использования ВИЭ.

С января 2008 года начата реализация Целевой комплексной программы по широкому использованию возобновляемых источников энергии, таких как энергия малых рек, солнца, ветра, биомассы, энергии подземных источников на 2007-2015 годы, утвержденной Правительством Республики Таджикистан от 2 февраля 2007 года № 41. Цель реализации Программы - разработка научно-технологических основ повышения доли ВИЭ в топливно-энергетическом балансе Республики Таджикистан.

Предусмотрена подготовка специалистов разного уровня по ВИЭ (Академия наук, Таджикский технический университет, министерства).

Планируются подготовка кадастра ВИЭ в Таджикистане и проведение оценки потенциала этих видов энергии.

Потенциал энергосбережения в электроэнергетике составлял в 2002 году - 1101 млн кВт.ч; 2007 году - 1535,2 млн кВт.ч; составит в 2010 году - 1918 млн кВт.ч; 2020 году – 2300 млн кВт.ч.

Основной потенциал энергосбережения состоит в переводе воздушных линий электропередачи на максимальные плотности тока 0,6-0,8 А/мм, строительстве новых ВЛ компактного типа.

#### **4. Информационно-образовательная деятельность**

В **Республике Армения** основными целями информационно-образовательной деятельности по развитию энергосбережения и возобновляемой энергетики являются:

- освещение непосредственного отношения государственных структур и органов местного самоуправления, а также общественных и коммерческих организаций к неотложным проблемам развития энергосбережения и возобновляемой энергетики;

- осуществление и освещение государственной политики;

- формирование общественного мнения к конкретным мероприятиям;

- просветительская и рекламная деятельность.

Достижение этих целей предлагает решение следующих основных задач:

- периодический анализ опыта внедрения, новых технологий, оборудования и материалов в области энергосбережения и возобновляемой энергетики в странах мирового сообщества;

- периодический анализ общественного мнения;

- анализ политики энергосбережения и развития возобновляемой энергетики в Республике Армения с учетом новых технологий, оборудования и материалов;

- формирование положительного общественного мнения в вопросах новых подходов и ценообразования в области энергосбережения и развития возобновляемой энергетики;

- распространение среди населения доступной информации по правовым основам развития энергосбережения и возобновляемой энергетики, освещение возможностей подобных мероприятий и результатов их осуществления.

Источниками финансирования информационно-образовательной программы являются:

- средства агентства международного развития США, ТАСИС и других программ технической помощи;

- специально выделяемые на эти цели средства международных финансовых организаций;

- грантовое финансирование из бюджета Республики Армения, гуманитарные программы и т.д.;

- средства из Фонда энергосбережения и возобновляемой энергетики.

В **Республике Беларусь** в целях обеспечения информационной поддержки энергосбережения Департамент по энергоэффективности ежемесячно издает журнал «Энергоэффективность».

Кроме того, постоянно действует интернет-сайт <http://energoeffekt.gov.by>, который содержит информацию об организационной структуре Департамента, нормативных документах по энергосбережению, показателях использования топливно-энергетических ресурсов в республике, энергетическому оборудованию и др.

Правительством **Кыргызской Республики** принято решение о начале долгосрочной программы норвежско-кыргызского сотрудничества в области энергосбережения. Норвежская компания Energy Saving International (ENSI) вошла в состав учредителей ОсОО «Демонстрационная зона энерго- и водоэффективности» (Демзона) и начала осуществление Программы развития кадрового потенциала в Кыргызстане. На сессиях высококвалифицированные в вопросах энергоэффективности специалисты ENSI представляют учебный материал в виде лекций, презентаций и организации практической работы. Между сессиями участники выполняют домашние задания по разработке специальных проектов. Результаты каждой работы обсуждаются на последующих сессиях в ходе индивидуальных консультаций участников с лекторами. По окончании каждой программы участники имеют разработанные, готовые к осуществлению индивидуальные мероприятия и проекты по энергоэффективности для своих зданий или предприятий. Кроме того, участники приобретают знания и навыки, которые позволят им выполнять аналогичную работу в дальнейшем.

Проводилась обучающая программа «Энергосбережение общественных зданий». В ходе программы участники выполнили пять реальных проектов по снижению энергозатрат в общественных зданиях. Реализация каждого из проектов позволит достичь существенной экономии энергоресурсов. Срок окупаемости проектов 1,5-2 года при инвестировании от 15 до 30 тыс. долларов.

Выполнение учебной программы «Энергомониторинг в общественных зданиях Кыргызстана» включает разработку руководства по энергомониторингу, процедур для еженедельной регистрации и расчетов для каждого здания, обучение обслуживающего и технического персонала, установление эффективного порядка и форм отчетности, обсуждение рациональных схем координации и финансирования деятельности по энергомониторингу.

В рамках проекта «Энергоаудит зданий» проведено обучение энергоаудиторов из числа сотрудников Госэнергоинспекции и теплоснабжающих организаций. Были представлены современная методология и программное обеспечение для оценки эффективности использования тепловой, электрической энергии, горячей воды, топлива.

Проведен курс по подготовке тренеров энергоаудиторов из преподавательского состава Кыргызского государственного университета строительства, транспорта и архитектуры (КГУСТА) и Кыргызско-Российского славянского университета (КРСУ), а также специалистов Госэнергоинспекции. С 2007 года в КГУСТА и КРСУ введен курс «Энергоаудит зданий». Для повышения осведомленности о возможностях энергосбережения, чистого производства, распространения имеющегося опыта Демзона осуществляет разностороннюю информационную деятельность:

- в Интернете размещен постоянно обновляемый web-сайт [www.dzb.in.kg](http://www.dzb.in.kg);
- регулярно разрабатываются и распространяются отчеты о деятельности и услугах Демзоны;
- проводятся презентации о деятельности Демзоны на различных семинарах международного уровня;
- в печатных изданиях Кыргызстана публикуются соответствующие статьи;
- результаты проектов и программ освещаются в программах новостей телевидения Кыргызстана;

- распространяются различные буклеты.

## 5. Объемы и источники финансирования

**Республика Армения**, принимая политику развития энергосбережения и возобновляемой энергетики еврообщества, планирует поэтапное внедрение в этой отрасли экономических механизмов, получивших широкое и успешное применение. На начальном этапе основное внимание будет уделено выявлению источников финансирования внедрений, а также стимулированию рыночно ориентированных механизмов.

В настоящее время в Республике Армения организован Фонд энергосбережения и возобновляемой энергетики, который осуществляет:

- предоставление ссуд со стороны международных финансовых организаций, в частности, ЕБРР, ВБ, международной финансовой корпорации KfW, Глобального экологического фонда и т.д.;

- финансирование программ технической помощи, в частности, программ технической помощи Евросоюза и Агентства международного развития США;

- организацию предоставления услуг энергосервисных коммерческих организаций (ЭСКО). ЭСКО реализует услуги малых объемов за счет своих средств и при софинансировании Фонда энергосбережения и возобновляемой энергетики;

- внедрение механизма частичного погашения процентных ставок по коммерческим ссудам за счет средств Фонда энергосбережения и возобновляемой энергетики.

Финансирование программ и мероприятий по энергосбережению в **Республике Беларусь** осуществляется из следующих основных источников: за счет собственных средств предприятий, средств отраслевых инновационных фондов, средств инновационного фонда Минэнерго, направляемых на цели энергосбережения, средств республиканского бюджета, средств местных бюджетов, кредитных средств банков, средств международных финансовых организаций.

В рамках общей работы по энергосбережению в республике активно развивается сотрудничество Беларуси с международными финансовыми организациями - Международным банком реконструкции и развития, Программой развития ООН и Глобальным экологическим фондом. Благодаря этому сотрудничеству при реализации совместных проектов по повышению энергоэффективности и использованию местных видов топлива республика получает иностранные инвестиции (кредитные и грантовые средства), передовые зарубежные технологии и опыт.

Как новая форма финансирования в настоящее время получает распространение внедрение мероприятий с привлечением энергосервисных компаний, которые используют различные схемы финансирования за счет кредитных средств отечественных и зарубежных банков, других инвесторов.

В **Кыргызской Республике** ряд проектов в области энергосбережения осуществлен совместно с программой Тасис, ПРООН, Программой СПЕКА.

В настоящее время в г. Бишкеке функционирует Демонстрационная зона энерго- и водозффективности «Бишкек», которая была создана в декабре 2000 года и являлась частью Программы СПЕКА.

Цели ее - демонстрация технических возможностей по экономии всех видов энергоресурсов, отработка организационных и финансовых схем для реализации проектов по энергоэффективности.

Финансовый механизм осуществления проекта предусматривает привлечение средств со стороны физических и юридических лиц, заинтересованных во внедрении

энергосберегающего оборудования и технологий. С этой целью был создан револьверный фонд. Положение о фонде определяет обязательным условием возвратность средств, с учетом минимального процента за пользование средствами, в течение срока окупаемости проектов. В 2003 году револьверный фонд, созданный при поддержке ООН в 2001 году, пополнился за счет финансовой помощи компании ENSI. Схема финансирования предусматривает, что срок возврата средств близок или равен сроку окупаемости проекта. Таким образом, заемщик возвращает средства за счет полученной экономии.

За время работы револьверным фондом профинансировано множество проектов по энергосбережению в зданиях. За 2000-2002 годы реализовано 17 проектов. Экономия составила 30 % ранее потребляемой тепловой энергии и горячей воды.

**В Республике Молдова** Закон о возобновляемой энергии предусматривает создание фонда энергосбережения, предназначенного для финансовой поддержки проектов по энергосбережению и освоению возобновляемых источников энергии.

**В Республике Таджикистан** на АО «Душанбинская горэлектросеть» с использованием финансирования фонда государства Кувейт ведется реконструкция электрических сетей, в том числе: строительство новых подстанций 110/10 кВ, монтаж ОРУ-110, замена трансформаторов на существующих подстанциях, проведение воздушных линий. Все эти работы предусмотрено завершить в 2008 году.

## **6. Новые приоритеты в энергетической политике промышленно развитых стран мира**

В последние годы для стран Европейского союза основой стратегии энергетической политики была реализация программы «Энергоэффективность XXI век», разработанной в 90-е годы XX века. Следует подчеркнуть, что выполнение указанной программы достигло высокого уровня. Вместе с тем цели программы и принимаемые меры признаны недостаточными.

Комиссия Европейского союза 10 января 2007 года внесла в Европарламент пакет документов: обзор европейской ситуации в области энергетики и полный набор мер Новой энергетической политики.

Комиссия Европейского союза объявила о необходимости осуществления Новой энергетической политики: проведении новой индустриальной революции и создании экономики государств союза с высокой энергоэффективностью.

Для достижения поставленных целей предлагаются: повышение эффективности производства и потребления энергии, изменение структуры за счет увеличения доли возобновляемых источников энергии, повышение требований к безопасности атомной энергетики, обеспечение солидарности энергетической политики стран Европейского союза, как на внутреннем, так и на внешнем энергетических рынках.

США, Япония, Китай и другие государства также обновляют свои энергетические стратегии в целях принятия дополнительных мер по гарантированному обеспечению повышения использования энергетических ресурсов, утверждают энергосбережение как приоритетный ресурс энергии, в приоритетном порядке инвестируют проведение научно-исследовательских и конструкторских работ, внедрение технологий, машин и оборудования нового поколения во всех отраслях промышленности, сельского хозяйства, транспорта и т.д.

Таким образом, опыт промышленно развитых стран показывает, что назрела необходимость коренным образом изменить сложившееся положение и разработать совместную концепцию новой энергетической стратегии сотрудничества государств-участников СНГ.



Известно, что основные документы по сотрудничеству, прогнозы развития ТЭК, определяющие стратегию государств-участников СНГ, были разработаны в 1994-2001 годах («Состояние и перспективы развития топливно-энергетического комплекса стран-членов СНГ», ЕЭКООН, 1997; «Энергоэффективность и энергетическая безопасность стран-членов СНГ» ЕЭКООН, 2001). Это был период становления рыночной экономики в государствах-участниках СНГ, период весьма ограниченных финансовых ресурсов. Развитие экономики государств-участников СНГ было ориентировано на значительные объемы и рост потребления топливно-энергетических ресурсов, низкий уровень использования вторичных энергетических ресурсов, а также возобновляемых источников энергии. При этом имеют место существенные потери топливно-энергетических ресурсов при добыче, транспортировке, передаче и их хранении, высокая удельная энергоемкость производства ВВП.

В настоящее время в государствах-участниках СНГ ситуация изменилась, наметилась тенденция подъема экономики, стабильных темпов их развития, значительно возросли финансовые возможности.

На основании вышеизложенного в настоящее время созданы предпосылки для актуализации энергетической стратегии сотрудничества государств-участников СНГ, что позволит решить задачу достижения высокоэффективного использования топливно-энергетических ресурсов на основе применения мирового опыта и с учетом вхождения государств-участников СНГ в ВТО.

## **ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ**

1. Во исполнение Соглашения о сотрудничестве государств-участников СНГ в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения от 7 октября 2002 года и Решения Экономического совета СНГ от 11 марта 2005 года «Об Основных направлениях и принципах взаимодействия государств-участников СНГ в области обеспечения энергоэффективности и энергосбережения» проделана значительная работа, выполнен ряд организационных, нормативно-правовых, научно-технических, информационных, финансово-экономических мероприятий, направленных на развитие и углубление сотрудничества государств-участников СНГ в области использования энергетических ресурсов.

2. Лучшие практические результаты по реализации указанных документов имеет Республика Беларусь. Принимаемые меры по энергоэффективности и энергосбережению имеют комплексный характер, утверждаются специальными решениями на государственном уровне. Широко осуществляются информационное обеспечение и обучение кадров. Прирост ВВП обеспечивается практически без увеличения энергопотребления. Энергоемкость ВВП за последние 10 лет снижена почти в два раза.

Опыт Республики Беларусь заслуживает внимания, поддержки и рекомендуется для использования другими государствами-участниками СНГ.

3. Вместе с тем уровень работы в государствах-участниках СНГ в области энергоэффективности и энергосбережения не отвечает современным требованиям. Остается высоким разрыв по энергоемкости ВВП, который по сравнению с промышленно развитыми странами составляет 2,5-3 раза.

Разделы «Энергосбережение» национальных энергетических программ государств-участников СНГ, особенно в части научно-технического обеспечения и выполнения решений Киотского протокола, требуют пересмотра и актуализации.

На это указывает опыт промышленно развитых стран, которые обновляют свои энергетические стратегии, утверждают энергосбережение как решающий фактор инновационного развития экономики государства, в приоритетном порядке инвестируют

технологическое обновление всех отраслей экономики на основе новейших научно-исследовательских и конструкторских разработок.

4. Недостаточно интенсивно в государствах-участниках СНГ ведутся работы по использованию возобновляемых источников энергетических ресурсов.

5. Государствам-участникам СНГ целесообразно разработать дополнительные меры по совершенствованию управления политикой энергосбережения, системой стандартизации, сертификации и метрологии, проведения соответствующей ценовой политики, обеспечению доступа к отечественным и зарубежным энергоэффективным технологиям.



СОДРУЖЕСТВО НЕЗАВИСИМЫХ ГОСУДАРСТВ  
ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОВЕТ

РЕШЕНИЕ

от 12 декабря 2008 года, город Москва

О предложениях государств – участников СНГ  
по преодолению негативных последствий  
мирового финансового кризиса

Экономический совет Содружества Независимых Государств  
решил:

1. Принять к сведению обобщенные предложения государств – участников СНГ по преодолению негативных последствий мирового финансового кризиса (прилагаются).

2. Исполнительному комитету СНГ направить указанные предложения, уточненные с учетом состоявшегося обсуждения, в правительства государств – участников СНГ для использования в работе, а также представить их на рассмотрение очередного заседания постоянно действующего совещания министров финансов государств – участников СНГ, созданного Решением Совета глав государств СНГ от 10 октября 2008 года.

3. Рекомендовать органам отраслевого сотрудничества в финансовой и социально-экономической сфере предусмотреть в планах работы выработку мер по минимизации негативных последствий мирового финансового кризиса.

За Азербайджанскую Республику

За Республику Молдова

За Республику Армения

За Российскую Федерацию

За Республику Беларусь

За Республику Таджикистан

За Грузию

За Туркменистан

За Республику Казахстан

За Республику Узбекистан

За Кыргызскую Республику

За Украину

# **ПРЕДЛОЖЕНИЯ ГОСУДАРСТВ-УЧАСТНИКОВ СНГ ПО ПРЕОДОЛЕНИЮ НЕГАТИВНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ МИРОВОГО ФИНАНСОВОГО КРИЗИСА**

## **ВВЕДЕНИЕ**

Усиление кризисных тенденций в мировой финансовой системе за последние полтора года привело к изменению внешних и внутренних условий функционирования экономики государств-участников СНГ. Все без исключения государства ощутили на себе негативные последствия дестабилизации мировых фондовых и товарных рынков. На национальном уровне были приняты оперативные меры по стабилизации ситуации.

Несмотря на существующие различия в масштабах и характере проблем, с которыми сталкиваются регулирующие органы государств-участников СНГ в условиях нестабильности в мировой экономике, а также регулятивных и финансовых возможностей противостояния негативным тенденциям, высокая взаимная интегрированность экономики Содружества требует координации усилий правительств и центральных банков в процессе минимизации отрицательных последствий кризиса для экономического положения его участников.

Выделяется ряд общих для большинства государств-участников СНГ проблем, вызванных мировым финансовым кризисом. В частности, ограничение доступа к внешним источникам финансирования для банков и нефинансового сектора на фоне усиления оттока капитала за рубеж, ужесточение ситуации на внутренних денежных рынках, падение фондового рынка, ускорение инфляции и повышение уровня безработицы. Наличие схожих экономических проблем не обязательно указывает на безусловную необходимость их решения исключительно на основе принятия мер в рамках СНГ. Тем не менее, скоординированные, возможно, точечные усилия по определенным направлениям могут способствовать более эффективному разрешению ключевых трудностей.

## **I. Меры по преодолению последствий мирового финансового кризиса, предпринимаемые в государствах-участниках СНГ**

Мировой финансовый кризис в разной степени затронул финансовые рынки государств-участников СНГ, что объясняется различиями в уровне развития экономики этих государств, их финансовых рынков, степенью интеграции в глобальную экономику, глубиной экономических связей, в том числе в валютно-финансовой сфере, как с другими государствами-участниками СНГ, так и с третьими странами.

В настоящем разделе приводятся сведения о влиянии кризиса на экономическую ситуацию в некоторых государствах-участниках СНГ и мерах, предпринимаемых в этих государствах по преодолению его негативных последствий.

### **Республика Беларусь**

Резкое ухудшение во второй половине 2008 года конъюнктуры на мировых товарных и сырьевых рынках привело к снижению ценовых индексов и падению спроса на основные товары белорусского экспорта (нефть и нефтепродукты, металлы, удобрения, сельскохозяйственная техника и др.). С учетом прогнозируемого международными экспертами подорожания импорта энергоносителей для Беларуси в 2009 году, а также рецессии в основных развитых странах мира (США, ЕС, Япония) ожидается сохранение давления на текущий счёт платежного баланса Беларуси.

Кроме того, в настоящих условиях существенно ограничено привлечение внешних финансовых средств в Беларусь на долговой основе. Принятие Концепции управления внешним долгом Республики Беларусь, предусматривающей систему мониторинга и ограничений на внешние заимствования предприятий и организаций всех форм

собственности, как ожидается, будет способствовать повышению экономической безопасности страны.

### **Меры по поддержке финансового рынка**

В настоящий момент в банковском секторе Беларуси наблюдается довольно стабильная ситуация. Нормативы ликвидности банками республики соблюдаются.

В качестве превентивных мер по поддержанию стабильной ситуации с внутренней ликвидностью и привлечением средств нерезидентов Национальным банком предприняты следующие меры:

повышена ставка рефинансирования (с 15 октября 2008 года на 0,25 % до 10,75 % годовых, с 12 ноября 2008 года еще на 0,25 % до 11 % годовых);

увеличены процентные ставки на рублевом межбанковском рынке в рамках коридора, задаваемого процентными ставками по постоянно доступным операциям. Реализация данной меры осуществляется планомерно через проведение основных и дополнительных ломбардных аукционов по объявленной процентной ставке;

Декретом Президента Республики Беларусь предусматривается полная гарантия сохранности денежных средств физических лиц, размещенных на счетах и (или) банковских вкладах (депозитах);

даны рекомендации банкам о дальнейшей активизации деятельности по привлечению депозитов и проведению работы с контрагентами по пролонгированию либо рефинансированию ранее привлеченных кредитов и займов от нерезидентов;

проведена работа с банками по обеспечению ими беспрепятственной покупки - продажи иностранной валюты населением в пунктах обмена валют;

принято решение о предоставлении банкам, в случае необходимости, беззалоговых кредитов сроком до 3 месяцев (с правом досрочного погашения или истребования) под ставку, превышающую ставку по кредиту овернайт на 3 процентных пункта;

с 1 января 2009 года с 10 до 25 млн. евро в эквиваленте увеличивается минимальный размер нормативного капитала для действующих банков, имеющих право на осуществление банковских операций по привлечению денежных средств физических лиц во вклады (депозиты);

в целях высвобождения банковских средств для поддержки экономики Республики Беларусь, а также создания возможности для повышения процентных ставок по привлечению банками ресурсов, в первую очередь от населения, с 1 декабря 2008 года для банков и небанковских кредитно-финансовых организаций снижены нормативы резервных требований: от привлеченных средств физических лиц в белорусских рублях - с 4,5 до 1,5 %, от привлеченных средств юридических лиц в белорусских рублях и от привлеченных средств в иностранной валюте - с 8 до 7 %.

Финансовый кризис в настоящее время не оказывает прямого негативного влияния на рынок ценных бумаг Республики Беларусь. Об этом свидетельствует выполнение в полном объеме мероприятий Программы развития рынка корпоративных ценных бумаг на 2008-2010 годы, направленных на создание стабильно функционирующего и ликвидного рынка ценных бумаг. Реализация этих мероприятий позволила за 11 месяцев 2008 года увеличить общий объем эмиссии только корпоративных облигаций более чем в 6 раз.

### **Меры, проводимые в налогово-бюджетной сфере**

Усиление кризисных явлений в мировой экономике отражается на результатах внешнеэкономической деятельности белорусских предприятий. Нарушение сложившихся торгово-экономических и кооперационных связей предприятий с зарубежными партнерами

является основной угрозой, которая может иметь отрицательные последствия не только для экономики отдельного предприятия, но и для бюджета страны.

В этой связи важнейшей задачей Правительства становится выработка мер, направленных на ограничение бюджетных расходов, создание механизмов быстрого реагирования при проявлении кризисных явлений, высвобождение финансовых ресурсов для их использования на цели поддержки предприятий реального сектора экономики.

Правительством выработаны меры системного характера, основанные на жестких бюджетных ограничениях. При этом продуман механизм их реализации, позволяющий при улучшении экономической сферы снимать полностью или частично те или иные бюджетные ограничения.

Основным приоритетом бюджетных расходов остаются расходы на социальную сферу. С учетом ключевых задач системы социальной помощи населению необходимы разработка и реализация стратегии по упорядочению программ социальной помощи и показателей ее эффективности, усиление работы по полному переходу на адресный характер социальной помощи, внедрение новых форм предоставления медицинских услуг населению, способствующих экономии бюджетных средств.

Сокращению негативного влияния мирового финансового кризиса на экономику Беларуси будет способствовать упорядочение государственной поддержки реального сектора экономики, в том числе за счет оптимизации бюджетных субсидий, принятия мер по совершенствованию процедур государственных закупок и устранению нарушений в этой сфере, сокращения необоснованных льгот.

Мировой финансовый кризис не оказал влияния на планы Правительства по упрощению налоговой системы и снижению налоговой нагрузки. Реализация данных планов в текущем и в 2009 году позволит, а свою очередь, высвободить дополнительные средства субъектов хозяйствования, которые могут быть направлены на мероприятия по минимизации последствий кризиса.

В 2008 году налоговая нагрузка снижена на 0,9 % к ВВП за счет отмены налога с пользователей автомобильных дорог, местных сборов с пользователей за осуществление торговли и строительства объектов на территории соответствующих административно-территориальных единиц и отчислений в государственный целевой бюджетный фонд строительной науки Министерства архитектуры и строительства.

За счет уменьшения с 2 до 1 % ставки сбора в республиканский фонд поддержки производителей сельскохозяйственной продукции, продовольствия и аграрной науки; исключения из перечня объектов обложения налогом на недвижимость активной части основных производственных фондов; установления в размере 5 % единой ставки по местным налогам с продаж и налогу на услуги; снижения с 35 до 34 % ставки обязательных страховых взносов в Фонд социальной защиты населения; уменьшения с 5 до 3 % ставки налога на приобретение автотранспортных средств в 2009 году налоговая нагрузка сократится на 1,3 % к ВВП.

Планируется изменение порядка и условий применения подоходного налога: вместо действующей прогрессивной годовой шкалы ставок подоходного налога вводится линейная (единая) ставка на уровне 12 % (сегодня ставка колеблется от 9 до 30 %).

Кроме перечисленных мер, коренному улучшению ситуаций в среднесрочной перспективе должно способствовать применение мер по улучшению деловой среды, инвестиционного климата, других интенсивно проводимых экономических мероприятий. Эти меры направлены на повышение конкурентоспособности белорусских товаров, расширение и диверсификацию экспортной базы Беларуси, увеличение доли высокотехнологичных и инновационных товаров в производимой продукции в конечном

счете будет способствовать росту объемов экспорта, выправлению торгового баланса, а также стимулированию притока прямых иностранных инвестиций как приоритетной формы внешнего финансирования.

### **Республика Казахстан**

В течение нескольких последних лет банки второго уровня активно кредитовали реальный сектор экономики. При этом основным источником ресурсов выступали внешние заимствования, что и явилось основным каналом распространения кризисной ситуации на экономику страны.

Первые признаки кризисной ситуации проявились в августе 2007 года, когда иностранные инвесторы начали выводить свои активы с казахстанского рынка, а коммерческие банки столкнулись с дефицитом ликвидности. В связи с ограничением доступа к внешним заимствованиям и удорожанием их стоимости казахстанские банки в целях поддержки необходимого уровня ликвидности были вынуждены, в свою очередь, повысить процентные ставки по выдаваемым кредитам и ужесточить условия их предоставления. Это стало основным фактором сокращения кредитования как отдельных отраслей экономики, так и населения.

В этих условиях дальнейшее ужесточение ипотечного кризиса в США спровоцировало развитие кризисной ситуации в Казахстане. В свою очередь, ослабление рыночной дисциплины казахстанских банков явилось основным фактором, приведшим к увеличению уязвимости финансового сектора и экономики в целом за счет наращивания банками внешних займов, интенсивного роста кредитного портфеля, приведшего к «кредитному буму», и несбалансированной политики кредитования банковским сектором Казахстана отдельных отраслей экономики.

В этих условиях Национальный Банк Республики Казахстан (НБРК), реагируя на изменение ситуации, сместил акценты денежно-кредитной политики в пользу обеспечения стабильности финансовой системы путем предоставления ликвидности банкам.

В целях преодоления негативных последствий мирового финансового кризиса и обеспечения стабильности финансового сектора НБРК были приняты следующие меры.

С августа 2007 года НБРК максимально расширил перечень используемых инструментов денежно-кредитной политики.

В целях предоставления краткосрочной ликвидности банкам с августа 2007 года НБРК увеличил объемы операций обратного РЕПО, начал проводить операции СВОП, а также предоставлять краткосрочные займы под залог остатков на корреспондентских счетах банков в НБРК.

В 2007 году было подписано Соглашение о сотрудничестве и взаимодействии по вопросам предоставления банковских займов между НБРК, Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций (АФН) и банками второго уровня, согласно которому банки в обмен на предоставление ликвидности добровольно соглашались ограничить рост внешних активов и внешних обязательств, а также проводить консервативную кредитную и умеренную депозитную политику.

В целях оперативного реагирования на угрозы возникновения системного кризиса НБРК и АФН разработали План оперативного реагирования на системные риски.

В качестве возможных угроз возникновения системного кризиса были определены два блока рисков: «Риск ликвидности/Резкое ухудшение финансового положения/Дефолт крупного банка (в связи с потерей ликвидности)» и «Рост давления на обменный курс на внутреннем валютном рынке/Резкое изменение обменного курса национальной валюты в

обменных пунктах». Определен перечень процедур, инструментарий и объем необходимых ресурсов НБРК и АФН по предотвращению/снижению негативного эффекта в случае возникновения этих рисков для финансовой системы в целом.

В 2008 году существенно расширен перечень залогового обеспечения при предоставлении займов рефинансирования посредством операций обратного РЕПО. В настоящее время в него включены ценные бумаги отечественных национальных компаний, иностранных государств, международных финансовых организаций, облигации и еврооблигации отечественных банков, агентские долговые ценные бумаги АО «Казахстанская ипотечная компания».

С 1 июля 2008 года была понижена до 10,5 % официальная ставка рефинансирования, в связи с чем снизилась до 5,25 % ставка по привлекаемым от банков депозитам в НБРК. Кроме того, в 2008 году НБРК были дважды снижены нормативы минимальных резервных требований.

С августа 2007 года НБРК придерживается политики плавающего обменного курса, не устанавливая каких-либо ориентиров по обменному курсу тенге, а только реагируя на те изменения, которые могут привести к значительным колебаниям инфляции и нестабильности на финансовом рынке. Так, в условиях эскалации финансового кризиса в августе 2007 года НБРК выступал нетто-продавцом иностранной валюты для стабилизации валютного рынка, а в 2008 году - в качестве покупателя иностранной валюты для поддержания стабильности на внутреннем валютном рынке и недопущения резких колебаний обменного курса.

В целях снижения последствий мирового кризиса в 2009-2010 годах из средств Национального Фонда для стабилизации экономики и финансовой системы предполагается выделить до 10 млрд. долларов США.

Кроме того, НБРК в ближайшей перспективе планируется реализация ряда мер, направленных на поддержание банковского сектора. В их числе:

дальнейшее расширение существующего перечня залогового обеспечения (инструментов) при проведении операций РЕПО;

рассмотрение возможности размещения средств НБРК и государственных организаций, которые находятся под управлением НБРК, на депозиты в банки;

в целях дальнейшей стабилизации финансового рынка НБРК будет рассмотрен вопрос о создании механизма системы гарантирования межбанковских обязательств банков. Данная мера должна стимулировать процесс привлечения средств банковской системой Казахстана, а также создать условия для перераспределения средств через межбанковский рынок;

увеличение суммы гарантированного возмещения по вкладам физических лиц с 700 тыс. тенге до 5 млн. тенге. Данная мера будет введена на определенный период времени (на 3 года);

дальнейшее снижение нормативов минимальных резервных требований с 5 % по внутренним обязательствам и 7 % по иным обязательствам до 2% как по внутренним, так и по иным обязательствам, что позволит банковской системе высвободить дополнительную ликвидность в объеме около 400 млрд. тенге (около 3,3 млрд. долларов США).

Вторая волна финансового кризиса, спровоцировавшая глобальный дефицит ликвидности, вышла за рамки мировой финансовой системы и оказала существенное негативное влияние на реальный сектор.

В этой связи в Республике Казахстан разработан План совместных действий Правительства, Национального Банка и Агентства по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций по стабилизации экономики и финансовой системы на 2009-2010 годы, который определяет комплекс мер, направленных на смягчение негативных



последствий глобального кризиса на социально-экономическую ситуацию в стране и обеспечение необходимой основы для будущего экономического роста.

Для достижения этих целей Правительство, Национальный Банк и Агентство по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций сконцентрируются на следующих пяти направлениях:

- стабилизация финансового сектора;
- решение проблем на рынке недвижимости;
- поддержка малого и среднего бизнеса;
- развитие агропромышленного комплекса;
- реализация инновационных, индустриальных и инфраструктурных проектов.

Для финансового обеспечения Плана будут использованы средства Национального Фонда Республики Казахстан в объеме 10 млрд. долларов США (1200 млрд. тенге).

### **Кыргызская Республика**

На текущий момент в экономике страны отмечается ухудшение показателей платежного баланса, возросший дефицит торгового баланса требует больших средств в иностранной валюте для финансирования, соответственно возрастает спрос и укрепление доллара США. В этом случае осложняется ситуация с нехваткой иностранной валюты, например доллара США, внутри рынка, что может спровоцировать проблемы с ликвидностью.

### **Российская Федерация**

Мировой финансовый кризис, перешедший в открытую стадию в августе 2008 года, кардинально изменил условия функционирования экономики и финансовой системы России. В условиях ухудшения ситуации на мировых финансовых рынках усилился чистый отток частного капитала из страны: только в августе - ноябре текущего года, по предварительным оценкам, он составил порядка 100 млрд. долларов США. Снижение золотовалютных резервов за этот период превысило 140 млрд. долларов США. В таких условиях резко обострилась ситуация с ликвидностью в банковской системе, которая переросла в полноценный кризис доверия среди коммерческих банков. Возникла угроза состоятельности частных финансовых компаний, банков и нефинансовых предприятий, в значительной степени зависящих от долгового финансирования. Дополнительным дестабилизирующим фактором явились падающие цены на энергоносители. С июля по декабрь 2008 года российская нефть подешевела на мировых рынках в 4 раза. На этом фоне капитализация российского рынка акций за несколько месяцев упала почти в 5 раз.

Системность возникших проблем требовала разработки комплексного подхода к их решению, основанного на координации действий Правительства и Банка России. Таким образом, в августе - ноябре 2008 года был осуществлен широкий комплекс мер экономической политики, направленный на сглаживание негативных последствий глобального финансового кризиса для российских кредитных организаций, в первую очередь, на расширение их возможностей по получению необходимой ликвидности и формированию кредитных ресурсов для экономического развития страны.

Банк России, расширяя имеющийся инструментарий регулирования ликвидности в банковской системе, а также задействуя существующие регулятивные возможности, за последние месяцы осуществил:

снижение нормативов обязательных резервов (15 сентября и 18 октября), которые составляют к настоящему времени 0,5 % по всем категориям обязательств;

снижение процентных ставок по кредитам, обеспеченным нерыночными активами, под залог векселей и прав требования по кредитным договорам организаций или поручительства кредитных организаций на срок до 90 дней и от 91 до 180 дней, ломбардным кредитам на срок 2 недели, операциям прямого РЕПО на срок 3 месяца;

введение аукционов по беззалоговому кредитованию коммерческих банков, дополнивших систему размещения временно свободных средств федерального бюджета на депозиты в кредитных организациях;

повышение процентных ставок по сделкам «валютный своп» и депозитным операциям, а также ставки рефинансирования в целях противодействия оттоку капитала. Ежедневно устанавливаются лимиты по валютным свопам и аукционам прямого РЕПО;

увеличение гибкости в процессе курсообразования рубля за счет расширения коридора допустимых колебаний своего операционного ориентира (бивалютной корзины). Таким образом, Банк России осуществляет «мягкую девальвацию» национальной валюты, не допуская при этом чрезмерного ее обесценения. Реагируя на изменение внешних условий, Банк России предотвращает нарастание фундаментальных макроэкономических дисбалансов.

Осенью текущего года принят ряд федеральных законов, положения которых направлены на стабилизацию ситуации в финансовой системе и экономике. В соответствии с указанными законодательными актами, в частности:

Государственная корпорация «Внешэкономбанк» наделена правом предоставлять средства кредитным организациям и нефинансовым предприятиям на рефинансирование внешних долговых обязательств. На указанные цели Внешэкономбанку Банком России были перечислены средства в объеме 50 млрд. долларов США. Практика показала крайне высокую востребованность данных ресурсов;

предусмотрено предоставление субординированных кредитов российским банкам объемом до 950 млрд. рублей на срок до 2019 года. В том числе Сбергательному банку - до 500 млрд. рублей из средств Банка России. За счет средств Фонда национального благосостояния, размещенных на депозит Внешэкономбанка (на сумму до 450 млрд. рублей), предусматривается предоставление кредитов прочим банкам;

Банк России получил право заключать с коммерческими банками соглашения по компенсации части убытков, возникших у них по кредитам, выданным другим кредитным организациям, у которых была отозвана банковская лицензия;

повышена максимальная сумма страхового возмещения по вкладам физических лиц в банках Российской Федерации до 700 тыс. рублей в целях повышения доверия к банковской системе страны со стороны населения;

Государственная корпорация «Агентство по страхованию вкладов» наделено правом участия в осуществлении мер по предупреждению банкротства проблемных банков по предложению Банка России. Приоритетами при их применении являются сохранение активов проблемного банка, защита интересов кредиторов и обеспечение системной стабильности путем перехода банка (его активов и обязательств) под контроль нового инвестора без отзыва лицензии на осуществление банковских операций.

Были внесены изменения в Федеральный закон «О федеральном бюджете на 2008 год и на плановый период 2009 и 2010 годов», в соответствии с которыми предусмотрено выделение средств по следующим направлениям:

увеличение уставного капитала Внешэкономбанка на 75 млрд. рублей;

увеличение уставного капитала АИЖК на 60 млрд. рублей;

осуществление имущественного взноса в Государственную корпорацию «Агентство по страхованию вкладов» в размере 200 млрд. рублей;

наделение Правительства Российской Федерации правом направить средства федерального бюджета в размере до 175 млрд. рублей на реализацию мер по поддержке финансового рынка и отраслей экономики Российской Федерации.

Кроме того, в течение последних месяцев были приняты важнейшие налоговые решения:

снижен размер экспортной пошлины на сырую нефть с изменением порядка ее расчета;

введена рассрочка по уплате НДС за налоговые периоды начиная с III квартала 2008 года;

изменен порядок уплаты налога на прибыль, позволяющий уплачивать налог в IV квартале 2008 года исходя из фактической, а не расчетной прибыли;

с 1 января 2009 года снижена ставка налога на прибыль с 24 до 20 %.

Таким образом, совместные усилия Правительства и Банка России, включающие принятие мер в области денежно-кредитной, бюджетно-налоговой и общей экономической политики, позволили добиться определенной стабилизации ситуации к началу декабря 2008 года. Объемы свободной ликвидности в банковской системе находятся на достаточно высоком уровне, процентные ставки на межбанковском рынке стабилизировались на отметке, которую можно считать приемлемой в текущих условиях - 7-9 %. Усилившееся давление на обменный курс рубля привело к значительному сокращению золотовалютных резервов, однако их уровень остается третьим по величине в мире. Замедление экономической активности, отмечаемое на фоне финансового кризиса, является естественным следствием изменения общемировых перспектив экономического роста. Несмотря на то что об окончании финансового кризиса в ближайшие месяцы говорить не приходится, а его последствия для реальной экономики в значительной степени имеют неопределенный характер, в 2009 году в России ожидаются положительные темпы экономического роста и ощутимое замедление инфляции по сравнению с 2008 годом.

### **Республика Таджикистан**

Таджикистан относится к странам с низким уровнем доходов на душу населения, и последствия мирового финансового кризиса могут опустить на себе, прежде всего бедные слои населения.

Из-за избытка трудовых ресурсов и недостаточности рабочих мест на внутреннем рынке труда, значительная часть трудоспособного населения Таджикистана трудится за рубежом. Денежные переводы трудовых мигрантов играют значительную роль в финансовом секторе страны.

Однако под воздействием ожидаемой рецессии в странах, с которыми Таджикистан имеет тесное экономическое сотрудничество, возрастает риск сокращения объемов использования труда мигрантов из Таджикистана, что приводит к снижению объемов денежных переводов и возвращению их на родину. Это, в свою очередь, вызывает снижение внутреннего спроса и импорта.

Другим фактором негативного воздействия кризиса является снижение объемов экспортной выручки вследствие снижения мировых цен на сырьевые товары, которые являются основными статьями экспорта Таджикистана.

Указанные факторы могут оказать влияние на собираемость налогов и выполнение доходной части бюджета. При этом возможны отток капитала и сокращение объемов инвестиций.

Наиболее вероятным следствием кризиса, воздействующим на ситуацию в республике, может стать сокращение инвестиций из-за уменьшения объемов свободных средств, предложений инвесторов и банкротства ряда зарубежных инвестиционных банков. Ожидаемые инвестиции в республику, возможно, «подорожают» в связи с сокращением объемов «свободных капиталов», повышением оценки кредитных и инвестиционных рисков и ухудшения рейтинга Таджикистана.

Известно, что наличие продовольствия на внутреннем рынке республики влияет на социальную стабильность общества. Продовольственная безопасность страны во многом определяется эффективностью и устойчивостью развития сельского хозяйства.

Ключевыми проблемами аграрного сектора республики являются ограниченная доступность кредитных ресурсов, передовых технологий выращивания сельскохозяйственных культур, слабо развитая сельскохозяйственная инфраструктура и отсутствие современных методов промышленной переработки сельскохозяйственной продукции.

В этой связи Таджикистану необходимо внедрение современных агротехнологий с использованием элитного семенного материала и химических удобрений, инновационных методов ведения агробизнеса, освоение новых площадей орошаемых земель, эффективное использование водных ресурсов, сохранение окружающей среды.

Сильные морозы и маловодье в 2007-2008 годах, недостаточность поступления электроэнергии и природного газа из соседних государств негативно повлияли на социально-экономическое положение страны.

Правительство Республики Таджикистан в связи с этим предприняло ряд действий, направленных на недопущение углубления кризисной ситуации. В частности, в стране был введен режим жесткого ограничения подачи электроэнергии и экономии воды в водохранилищах, ограничена подача электроэнергии крупным промышленным предприятиям, а также на объекты социального назначения.

В целях оперативного управления сложившейся ситуацией Правительством Республики Таджикистан разработан План действий, а также создана республиканская Правительственная комиссия для осуществления ежедневного контроля за складывающейся ситуацией и принятия соответствующих мер. В областных центрах также образованы соответствующие комиссии. Решения, принятые республиканской Правительственной комиссией, связанные с реализацией возложенных на нее задач, обязательны для исполнения всеми юридическими и физическими лицами Республики Таджикистан.

Механизм мониторинга по выходу из сложившейся ситуации выработан с привлечением республиканской Правительственной комиссии и представителей доноров.

### **Украина**

В целях обеспечения стабильности банковской системы, защиты интересов вкладчиков и других кредиторов банков Национальным банком Украины оперативно принят ряд мер, а именно: расширены возможности поддержания ликвидности банков на основе программ финансового оздоровления, ограничено предоставление кредитов в иностранной валюте, введено временное ограничение на досрочное расторжение депозитных договоров.

Советом национальной безопасности и обороны Украины принято Решение «О безотлагательных мерах по усилению финансово-бюджетной дисциплины и минимизации негативного влияния мирового финансового кризиса на экономику Украины».

которое введено в действие Указом Президента Украины. Указанные меры предусматривают сокращение бюджетных расходов на содержание органов управления, стимулирование инвестиционных расходов, в частности, на финансирование инфраструктурных проектов, приведение тарифов на жилищно-коммунальные услуги к экономически обоснованному уровню, повышение прозрачности в корпоративном управлении банками, в частности, определение реальных владельцев банков и усиление их ответственности за поддержку финансовой стабильности банков, обеспечение стабильности на валютном рынке.

Кабинет Министров Украины в целях недопущения спада производства и роста безработицы принял постановление «О первоочередных мерах по стабилизации ситуации, сложившейся в горно-металлургическом и химическом комплексе», которое предусматривает введение моратория на повышение тарифов для горно-металлургических и химических предприятий на грузовые перевозки до конца текущего года, на повышение тарифов на электроэнергию и цен на коксующийся уголь; ускоренный механизм возмещения налога на добавленную стоимость для данных предприятий; установление до конца 2008 года нулевых ставок сбора в виде целевой надбавки к тарифу на природный газ.

В ноябре текущего года утверждены Порядок использования средств Стабилизационного фонда и Порядок участия государства в капитализации банков. В кратчайшие сроки были проведены переговоры с Международным валютным фондом для получения стабилизационного кредита.

Украиной подписан Меморандум об экономической и финансовой политике, разработанный Кабинетом Министров Украины и Национальным банком совместно с МВФ. Он нацелен на восстановление макроэкономической и финансовой стабильности в Украине. В первую очередь Меморандумом предусматривается необходимость решения проблем финансового сектора путем обеспечения поддержания ликвидности банков и увеличения объема гарантирования депозитов, предоставления финансовой помощи банкам, в том числе за счет бюджетных средств, решения проблем с кредитными долгами населения и субъектов предпринимательской деятельности. Все вышеперечисленное поможет адаптироваться к возможным внешним рискам (дальнейшее сокращение экспортоориентированного производства в результате падения мирового спроса) и будет способствовать постепенному сокращению инфляции за счет адаптации макроэкономической политики. Это будет обеспечено за счет политики гибкого обменного курса; приведения доходов населения в соответствие с целевым показателем инфляции и одновременным обеспечением защиты наиболее незащищенных слоев населения; внедрения более жесткой фискальной политики и приведения цен в энергетическом секторе в соответствие с затратами.

В целях обеспечения макроэкономической стабильности и минимизации возможных убытков для экономики и финансовой системы Украины от финансового кризиса принят Закон Украины «О первоочередных мерах относительно предотвращения негативных последствий финансового кризиса и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Украины».

Нормы указанного Закона предусматривают также максимальное сохранение не прямой поддержки сельхозтоваропроизводителей за счет специальных режимов обложения налогом на добавленную стоимость, которые не противоречат требованиям ВТО. Указанное достигается путем распространения режима аккумуляции средств налога на добавленную стоимость на все операции по реализации сельскохозяйственной продукции, включая продажу молока и мяса, на перерабатывающие предприятия.

В налогово-бюджетной политике предусматривается утверждение бездефицитного бюджета на 2009 год.

## **II. Предложения государств-участников СНГ о совместных мерах по преодолению последствий мирового финансового кризиса**

1. Рекомендовать государствам-участникам СНГ при необходимости оказать государственную поддержку крупным системообразующим предприятиям (корпорациям) путем выкупа части их акций.

2. В целях предотвращения оттока из банков вкладов населения в периоды финансовой нестабильности ввести полную гарантию сохранности денежных средств физических лиц, размещенных на счетах и (или) в банковских вкладах (депозитах).

3. Внести для рассмотрения вопрос об изменении структуры золотовалютных резервов путем наращивания в них доли золота и других благородных металлов.

4. Требуется разработать в рамках СНГ программу максимального обеспечения внутреннего рынка продуктами питания отечественного производства через увеличение ставок таможенных пошлин на импортные продовольственные товары.

5. Переориентировать банковскую систему на инвестирование средств в перспективные бизнес-проекты.

6. В целях создания системы обеспечения использования сбережений населения в качестве долговременного источника инвестиций увеличить процентные ставки по банковским вкладам (депозитам).

7. В целях ограничения вывоза капитала за пределы государств-участников СНГ предлагается усилить валютный контроль и принять меры по сдерживанию инфляции, включая государственный контроль цен на энергоресурсы.

8. В оперативном порядке осуществить обмен информацией по показателям финансового сектора. В центре внимания можно держать показатели дневной ликвидности банков и валютные позиции, а также консолидированные индексы ценных бумаг компаний, котируемых на фондовой бирже.

9. Каждое государство для смягчения давления на своем финансовом рынке должно оценить потенциальный спрос на ликвидность со стороны банков и прочих финансовых организаций (по краткосрочным обязательствам).

10. Облегчить доступ банков к ресурсам центральных банков (расширение перечня предметов залога или его изъятие при кризисных ситуациях).

11. Установить максимальный уровень беззалогового доступа банков, принимая во внимание платежеспособность банка или величину его капитала.

12. После оценки потенциального спроса на ликвидность со стороны банков обсудить масштабы и механизмы возможной поддержки центральными банками и со стороны правительства каждого государства.

13. Проведение совместной фискальной политики, способствующей стимулированию спроса на внутреннем рынке.

14. Реализация приемлемых для каждого государства-участника СНГ и в целом для Содружества рекомендаций, предложенных странами-участницами саммита «Группы двадцати».

15. Воздержание от введения новых ограничений во взаимной торговле и инвестициях в течение последующих 12 месяцев.

16. Согласование подходов государств-участников СНГ к разработке и реализации мер денежно-кредитной и финансово-банковской политики:

- по увеличению ликвидности кредитных организаций путем снижения нормативов обязательных резервов, повышения доступности для банков инструментов рефинансирования, включая увеличение сроков и уменьшение требований к обеспечению кредитов, повышения лимита на размещение средств бюджета на банковские депозиты и др.;

- по укреплению устойчивости банковского и финансового сектора путем повышения требований к прозрачности и подотчетности кредитных организаций, а также координации политики государств-участников СНГ в сфере надзора и контроля на национальных финансовых рынках в целях защиты инвесторов и потребителей услуг, предупреждения финансовых рисков, связанных с мошенничеством и злоупотреблениями.

17. Координация политики по предупреждению банкротства кредитных организаций по следующим направлениям:

- выделение системообразующим банкам государственных финансовых средств на поддержку банковской системы путем предоставления субординированных кредитов;

- предоставление центральным банкам права компенсировать банкам часть убытков по сделкам на межбанковском рынке в результате кредитования банков, у которых была отозвана лицензия на осуществление банковских операций;

- предоставление права специализированным государственным структурам, занимающимся страхованием вкладов физических лиц, оказывать финансовую помощь инвесторам, приобретающим акции/доли в уставном капитале банков с наличием признаков неустойчивого финансового положения.

18. Согласование политики государств-участников СНГ в области валютного регулирования.

Следует ускорить заключение Соглашения об основных принципах политики в области валютного регулирования и валютного контроля в государствах-участниках СНГ.

19. Создание условий для дальнейшего расширения сферы использования национальных валют государств-участников СНГ для обслуживания взаимных внешнеэкономических связей.

В целях дальнейшего увеличения внешнеэкономических связей предлагается заключить двусторонние соглашения между центральными (национальными) банками государств-участников СНГ об информационном обеспечении участников интегрированного валютного рынка в развитие Решения Совета глав правительств СНГ от 25 апреля 2003 года о сотрудничестве и координации деятельности государств-участников СНГ в области организации интегрированного валютного рынка государств-участников Содружества Независимых Государств

20. Формирование предпосылок для создания региональной резервной валюты на базе российского рубля.

Выполнение российским рублем роли региональной резервной валюты предполагает выполнение им таких функций в международном обороте, как валюта цены контрактов, средство международных расчетов, средство финансирования и инвестирования, а также средство накопления. Поэтому согласованные меры могут включать создание условий для расширения использования российского рубля в обслуживании внешнеэкономических отношений государств-участников СНГ в качестве:

а) валюты цены контрактов и средства платежа во взаимной торговле, в том числе по поставкам энергоносителей;

б) валюты предоставления кредитов и займов, финансирования инвестиционных проектов,

в) компонента международных резервов, наряду с долларом США, евро и другими валютами, с учетом удельного веса Российской Федерации во взаимной внешней торговле государств-участников СНГ и доли российского рубля во взаимных расчетах.

21. Согласование мер по поддержанию экономической активности в целях преодоления негативных последствий финансового кризиса.

Данное направление совместных действий предполагает согласование подходов к внесению изменений в национальное законодательство государств-участников СНГ в целях оздоровления ситуации в финансово-банковском секторе, в отдельных отраслях экономики, стимулирования внутреннего спроса, социальной поддержки граждан.

В качестве согласованной позиции государств-участников СНГ по мерам, разрабатываемым и реализуемым в рамках МВФ и других международных финансовых и нефинансовых организаций, целесообразно рассмотреть следующие меры:

22. Согласование позиции государств-участников СНГ по усилению требований к банкам при совершении кредитных сделок и к деятельности спекулятивных хедж-фондов в странах с развивающимися рынками.

Важной целью координации политики по данному направлению сотрудничества является обеспечение минимизации резких разрушительных перепадов в объемах притока и оттока спекулятивного иностранного капитала на рынки государств-участников СНГ. Учитывая, что возникновению мирового финансового кризиса во многом способствовали такие факторы, как несовершенные методы управления рисками, постоянно растущий отрыв сложных и непрозрачных производных финансовых инструментов от базовых активов и связанные с этим чрезмерные заимствования для биржевых спекуляций, важно принять ограничительные меры при совершении кредитных сделок и для операций хедж-фондов, в том числе на рынках государств-участников СНГ.

К числу таких мер можно отнести установление более высоких норм по размеру собственного капитала для банков при предоставлении структурированных кредитов и проведении операций по секьюритизации активов, а также для хедж-фондов, активно развивающих спекулятивную деятельность на финансовых рынках. Такие меры способствовали бы снижению волатильности притока/оттока капитала, особенно в странах с развивающимися рынками.

23. Выработка согласованных подходов государств-участников СНГ к реформированию мировой валютно-финансовой системы и роли Международного валютного фонда и других структур в новой финансовой архитектуре.

Признавая неадекватность новым реалиям сложившегося в последние десятилетия мирового финансово-экономического мироустройства, основанного на принципах Бреттон-Вудской валютной системы и в целях перестройки мировой валютно-финансовой архитектуры, включая реформирование международных финансовых институтов, предлагается:

- наделить Международный валютный фонд функцией надзора и контроля, прежде всего за транснациональными банками в целях создания системы раннего оповещения, позволяющей отслеживать все крупные международные сделки и появляющиеся на рынке новые производные финансовые инструменты;

- согласовать подходы государств-участников СНГ по вопросу источников пополнения ресурсов МВФ с целью расширения его возможностей для поддержки государств с развивающимися рынками, наиболее пострадавших от мирового финансового кризиса;

- реформировать деятельность Форума финансовой стабильности путем расширения его состава за счет стран с развивающимися рынками и придания его деятельности



нормотворческого характера, прежде всего по вопросам надзора и контроля за операциями на мировом финансовом рынке;

- согласовать позиции государств-участников СНГ по вопросам перехода к многополярной мировой валютно-финансовой системе, формируемой на основе международных финансовых центров и региональных резервных валют;

- содействовать формированию внутренних и внешних условий для возобновления доступа стран с развивающимися рынками к ресурсам мирового финансового рынка на качественно новой основе, учитывая, что потоки долгосрочного частного капитала играют важную роль в достижении устойчивого экономического роста.