

ВЫПИСКА
из Протокола 38-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ
(15 октября 2010 года, г. Киев)

**3.2. О проекте Сводного плана-графика формирования
общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ**

(Мишук Е.С., Заикина Н.В., Ширма А.Р., Агасиев И.А., Чебан В.П.)

Заслушав и обсудив Информацию Руководителя Рабочей группы "Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ",

Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств

решил*:

1. Утвердить Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ (Этап 1) **(Приложение)**.

2. Направить Сводный план-график в Исполнительный комитет СНГ для информирования правительств государств-участников СНГ.

**Азербайджанская Республика не участвует в настоящем Решении.*

Республика Беларусь резервирует свою позицию по настоящему Решению.

Республика Молдова не участвует в настоящем Решении.

Республика Таджикистан согласовывает настоящее Решение с оговоркой по п. 7.2 проекта Сводного плана-графика формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ "В соответствии с национальными программами действия по данному вопросу".

Украина не участвует в настоящем Решении.

УТВЕРЖДЕН
Решением Электроэнергетического Совета СНГ
Протокол № 38 от 15 октября 2010 года

**Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка
государств-участников СНГ (Этап 1)**

Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ включает мероприятия, необходимые для реализации Этапа 1 в соответствии с Протоколом об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ, подписанным главами правительств Республики Армения, Республики Беларусь, Республики Казахстан, Российской Федерации и Республики Таджикистан 21 мая 2010 года в Санкт-Петербурге.

Этап 1 включает в себя две стадии:

Стадия 1. Двусторонняя трансграничная торговля.

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

Сокращения, принятые в тексте Сводного плана-графика:

ЭЭС СНГ – Электроэнергетический Совет СНГ;

ИК ЭЭС СНГ – Исполнительный комитет ЭЭС СНГ;

РГ "Рынок" - Рабочая группа "Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ";

КС - Координационный совет по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики;

КОТК - Комиссия по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии;

ОЭР СНГ - общий электроэнергетический рынок государств-участников СНГ.

**Органы управления электроэнергетикой и национальные электроэнергетические компании государств-участников
Соглашения о формировании общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ от 25 мая 2007 года:**

МЭ РА – Министерство энергетики Республики Армения;

МЭ РБ - Министерство энергетики Республики Беларусь;

МИНТ РК - Министерство индустрии и новых технологий Республики Казахстан;

МЭ КР - Министерство энергетики Кыргызской Республики;

МЭ РФ - Министерство энергетики Российской Федерации;

НП "Совет рынка" - Некоммерческое партнерство "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью" (Российская Федерация);

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" - ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" (Российская Федерация);

ОАО "СО ЕЭС" - ОАО "Системный Оператор Единой Энергетической Системы" (Российская Федерация);

ОАО "ФСК ЕЭС" - ОАО "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" (Российская Федерация);

МЭП РТ - Министерство энергетики и промышленности Республики Таджикистан;

ССО - Системные/сетевые операторы государств-участников СНГ.

Межгосударственные нормативные правовые документы, регламентирующие формирование ОЭР СНГ:

Соглашение - Соглашение о формировании общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ от 25 мая 2007 года;

Концепция - Концепция формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ, утвержденная Решением Совета глав правительств СНГ от 25 ноября 2005 года;

Протокол - Протокол об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ, принятый Советом глав правительств СНГ 21 мая 2010 года;

Общие принципы - Общие принципы трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках СНГ (этап 1, стадия 1 формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ) (Приложение к Протоколу об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ от 21 мая 2010 года).

№	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнитель	Примечание
1.	Присоединение Кыргызской Республики к Протоколу об этапах формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников Содружества Независимых Государств от 21 мая 2010 года.	2010 – 2011 гг.	МЭ КР	
2.	Обеспечение прохождения проекта Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 1998 года в уставных и исполнительных органах Содружества для подписания Протокола Советом глав правительств СНГ.	2010 – 2011 гг.	ИК ЭЭС СНГ, органы управления электроэнергетикой, КС.	Решение ЭЭС СНГ (п. 3. Протокола №37 от 28 мая 2010 г.)
3.	Разработка проектов документов, необходимых для практической реализации Общих принципов трансграничной торговли электроэнергией в государствах-участниках СНГ:	2011 - 2012 гг.		Решение ЭЭС СНГ (п. 7.2. Протокола №35 от 29 мая 2009 г.)
3.1.	Порядок определения сечений экспорта-импорта;	2011 г.	ОАО "СО ЕЭС", ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", НП "Совет рынка".	
3.2.	Порядок распределения пропускной способности межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта между участниками экспортно-импортной деятельности;	2011 - 2012 гг.	НП "Совет рынка", ОАО "СО ЕЭС", ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".	

№	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнитель	Примечание
3.3.	Порядок урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии;	2011 - 2012 гг.	ОАО "СО ЕЭС", ОАО "ФСК ЕЭС", НП "Совет рынка", ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".	
3.4.	Порядок компенсации затрат, связанных с осуществлением транзита/передачи/перемещения электроэнергии через энергосистемы государств-участников СНГ.	2011 - 2012 гг.	НП "Совет рынка", ОАО "ФСК ЕЭС", ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".	
3.5.	Согласование и утверждение указанных документов Электроэнергетическим Советом СНГ.	2011 - 2012 гг.	РГ "Рынок", ИК ЭЭС СНГ.	
4.	Гармонизация национального законодательства в области электроэнергетики, разработка и принятие национальных нормативных правовых документов, регламентирующих участие субъектов электроэнергетики в формирующемся ОЭР СНГ:			п. 4.3. Концепции
4.1	гармонизация норм и правил функционирования технологической инфраструктуры (систем передачи электроэнергии и оперативно-диспетчерского управления) государств-участников СНГ с целью обеспечения надежного функционирования как электроэнергетической отрасли каждого из государств, так и общего рынка;	2011 – 2015 гг.	МЭ РА, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ, КОТК.	п. 4.1. Концепции
4.2.	законодательное обеспечение государствами-участниками Соглашения реализации трансграничной торговли, в том числе права участия субъектов электроэнергетики на спотовом рынке других государств-участников СНГ, получивших право согласно законодательству своего государства осуществлять сделки по импорту/экспорту электроэнергии;	2011 – 2015 гг.	МЭ РА, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ.	п. 4.1. Концепции, ст. 2 Протокола

№	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнитель	Примечание
4.3.	нормативное обеспечение государствами-участниками Соглашения недискриминационных условий доступа к технологической и коммерческой инфраструктуре рынка для всех участников ОЭР СНГ;	2011 – 2015 гг.	МЭ РА, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ.	п. 4.1. Концепции, п. 8.1. Общих принципов
4.4.	нормативное правовое обеспечение государствами-участниками Соглашения для всех участников ОЭР СНГ (как действующих, так и потенциальных), в том числе для субъектов ОЭР СНГ других государств-участников СНГ: - гарантий прав собственности и защиты инвестиций; - создания инвестиционных стимулов для развития сетевых объектов и связей между электроэнергетическими системами, строительства и эксплуатации генерирующих энергетических объектов; - возможности ведения инвестиционной деятельности в электроэнергетике государств – участников.	2011 – 2015 гг.	МЭ РА, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ.	п. 10.1. Концепции
5.	Обеспечение транзита/передачи/перемещения электрической энергии через территории государств-участников СНГ в соответствии с заключенными договорами и Порядком компенсации затрат, связанных с осуществлением транзита/передачи/перемещения электроэнергии через энергосистемы государств-участников СНГ.	с 2010 г.	МЭ РА, МЭ РБ, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ.	п. 8.7. Концепции

№	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Исполнитель	Примечание
6.	Внедрение унифицированного порядка таможенного оформления и таможенного контроля в соответствии с Соглашением о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств-участников Содружества Независимых Государств от 22 ноября 2007 года.	2011 – 2012 гг.	МЭ РА, МЭ РБ, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ.	п. 8.8. Концепции
7.	Обеспечение прозрачности функционирования организаций, оказывающих инфраструктурные услуги:			
7.1.	введение отдельного учета по видам деятельности в вертикально интегрированных предприятиях электроэнергетики;	2011 – 2015 гг.	МЭП РТ.	п. 4.2. Концепции
7.2.*	преобразование организаций, осуществляющих услуги по передаче электроэнергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, в самостоятельные юридические лица с отделением их от организаций, осуществляющих производство и куплю-продажу электрической энергии.	2011 – 2015 гг.	МЭП РТ.	п. 4.2. Концепции
8.	Определение и согласование межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта в соответствии с Порядком определения сечений экспорта-импорта.	2011 г.	ССО.	п. 3.1. Общих принципов

* Оговорка Республики Таджикистан: "В соответствии с национальными программами действия по данному вопросу".

9.	Оснащение межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта системами коммерческого учета, которые могут производить контроль и учет мощности и электроэнергии на межгосударственных электрических линиях с интервалом учета не более чем один час.	2010 – 2012 гг.	МЭ РА, МЭ РБ, МИНТ РК, МЭ КР, МЭ РФ, МЭП РТ, ССО.	п. 3.2. Общих принципов
10.	Определение точек учета на каждой межгосударственной линии электропередачи для осуществления контроля и учета межгосударственных перетоков. Согласование перечней средств измерений, расположенных в точках учета. Разработка соглашений об организации учета.	2010 – 2012 гг.	ССО.	пп.3.3. – 3.5 Общих принципов
11.	Подготовка предложений по организации единого информационного пространства, обеспечивающего формирование и развитие ОЭР СНГ.	2011 г.	ИК ЭЭС СНГ.	Ст. 9 Соглашения