



«Межсетевое взаимодействие: обновленная информация о статусе проекта по торговле электроэнергией между Азербайджаном, Грузией и Турцией»

Азербайджанская Республика

Амил Мурсалиев, зав.отделом «Электроэнергетики», Министерство энергетики

Региональный семинар INOGATE по безопасности поставок и межсетевому взаимодействию

Брюссель (Бельгия), 10 декабря 2015 г.

Содержание

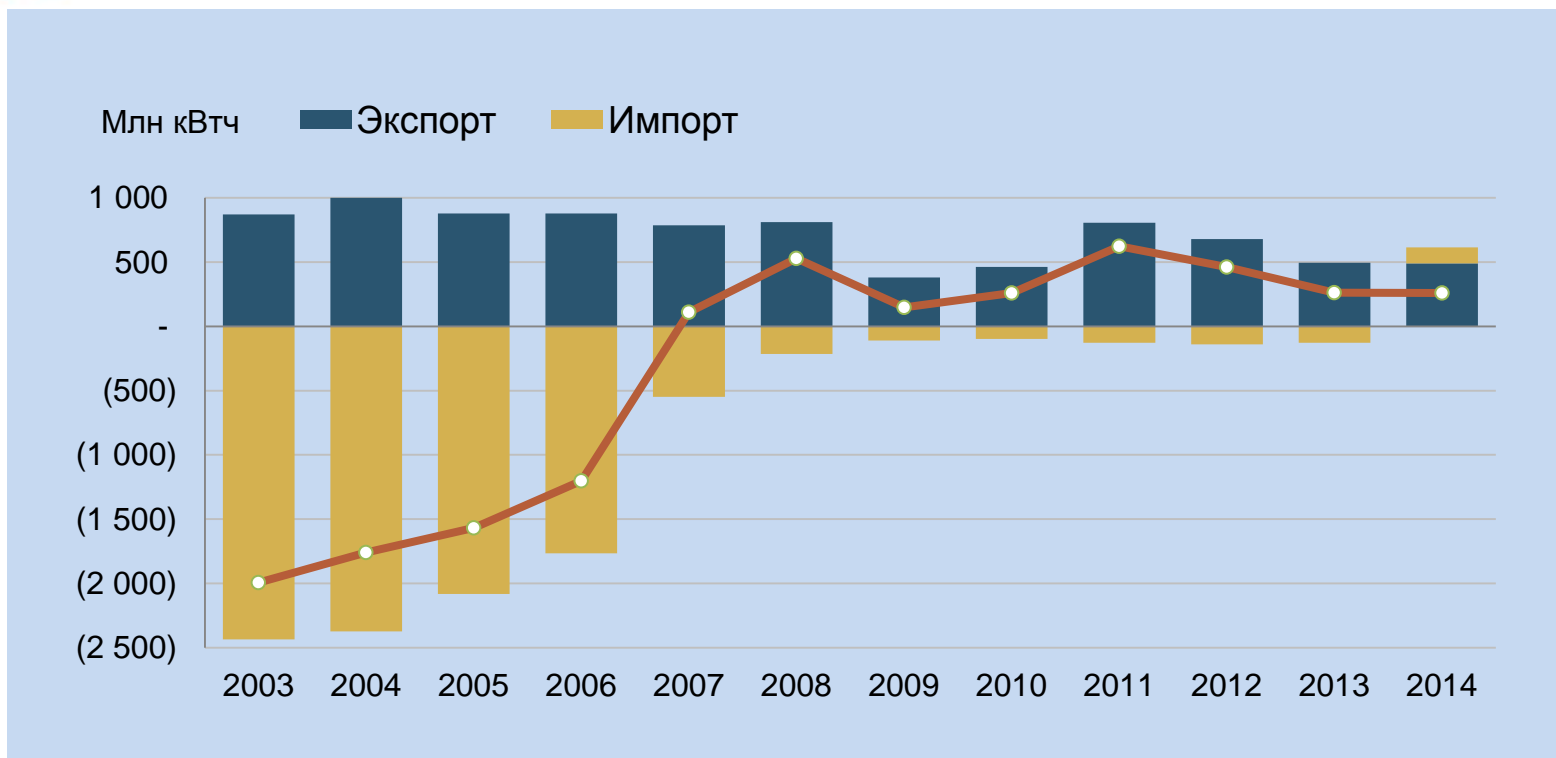


1. Существующие и планируемые электрические межсетевые соединения
2. Определение и оценка проекта
3. Механизмы финансирования и регулирования новых межсетевых соединений
4. Основные трудности/ препятствия, возникающие в связи с инвестициями
5. Участие заинтересованных сторон и распределение затрат

www.inogate.org



1. Существующие и планируемые электрические межсетевые соединения



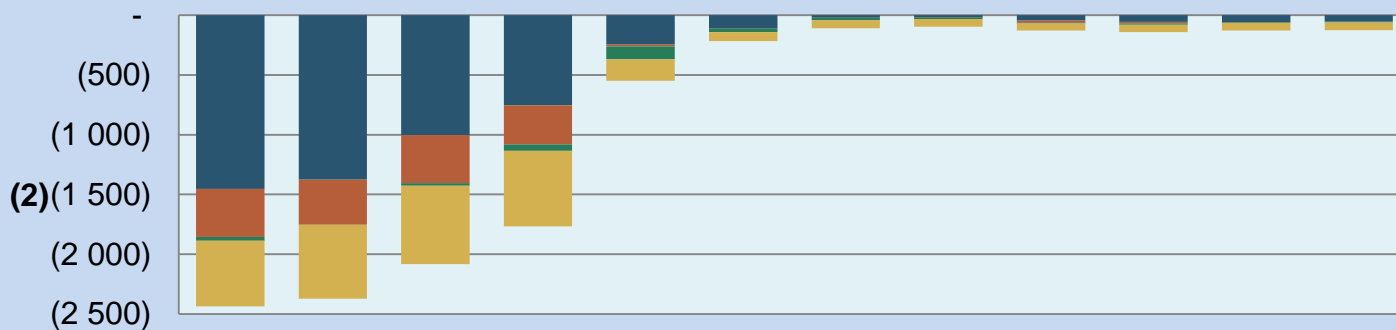
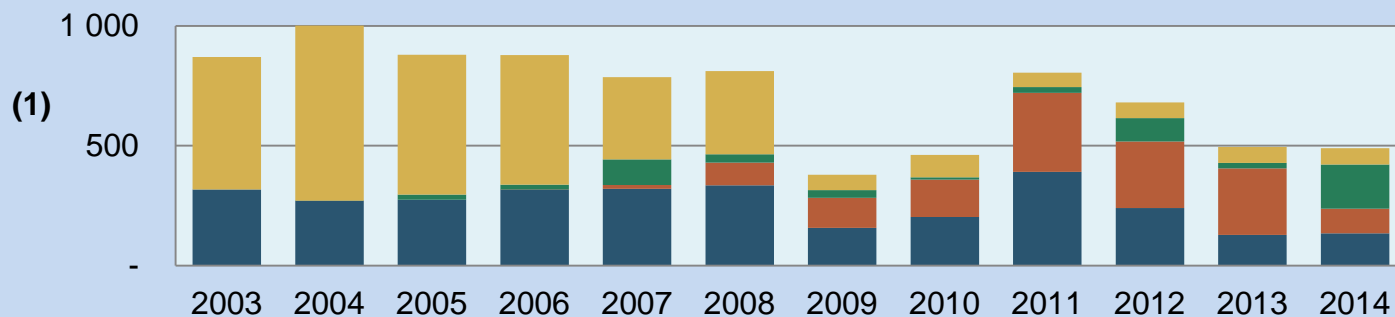
С 2007 года Азербайджан является нетто-экспортёром электрической энергии.

1. Существующие и планируемые электрические межсетевые соединения



Структура экспорта (1) и импорта (2)

Млн кВтч ■ Россия ■ Турция ■ Грузия ■ Иран



2. Определение и оценка проекта



- Планируется экспорт электроэнергии из Азербайджана в Турцию через территорию Грузии;
- На территории Республики была полностью реконструирована **500 килвольтная ЛЭП «Самух-Гардабани»** и построена новая подстанция **«Самух 500/330 кВ»**;
- Высоковольтные линии электропередач, соединяющие Грузию и Турцию, были сданы в эксплуатацию в конце 2013 года;
- Проект позволяет осуществлять транзит электроэнергии в Турцию в объеме **700 мВт**.



3. Механизмы финансирования и регулирования новых межсетевых соединений



- Финансирования проекта по торговле электроэнергией между Азербайджаном, Грузией и Турцией производился каждой из сторон самостоятельно;
- Азербайджанская часть данного проекта была осуществлена за счет государственных средств;
- Финансирования проекта между Азербайджаном и Ираном межгосударственной линий электропередач (МГЛЭП) «Ардебил» напряжением **330 кВ** было произведена за счет кредитных средств выделенных Азербайджану Иранским банком;
- Межсетевое соединения 330 кВ-ной МГЛЭП «Яшма-Дербенд» между Азербайджаном и Россией было включено в «План мероприятий по осуществлению программы экономического сотрудничества между Азербайджанской Республикой и Российской Федерацией на период до 2020 года»

4. Основные трудности/ препятствия, возникающие в связи с инвестициями



www.inogate.org

- **Низкие внутренние тарифы** на электроэнергию приводят к низкой норме внутренней рентабельности и большим срокам окупаемости инвестиций в электроэнергетику, что делают ее **малопривлекательной** для частных инвестиций, а международные доноры, такие как Мировой Банк, ЕБРР, Азиатский Банк Развития и др. выделяют кредиты только под госгарантии, уровень которых лимитируется правительством;
- **Не развиты** механизмы сотрудничества государственного и частного секторов : государственно-частного партнерства:
- **Непрозрачная система тарифов** на электроэнергию;
- **Отсутствие конкурентной среды** в электроэнергетике;
- **Отсутствие Сетевого Кодекса**, регулирующего в том числе и доступ третьих сторон к сетям передачи электроэнергии на экспорт;



5. Участие заинтересованных сторон и распределение затрат



- **Нет единых правил** участия заинтересованных сторон в долевом распределении затрат на создание межсетевых соединений, в каждом отдельном случае, это решается в двустороннем порядке.
- Примеры разного типа финансирования были показаны в слайде №3.

www.inogate.org





Спасибо!

Амил Мурсалиев,
Заведующий отдела электроэнергетики,
Министерство Энергетики Азербайджана,
страна

amil.murseliyev@minenergy.gov.az

**Технический секретариат INOGATE и комплексная программа в
поддержку Бакинской инициативы и энергетических целей
Восточного партнерства**

