



**Национальная комиссия по
регулированию энергетики и
водоснабжения Грузии
(НКРЭГ)**

www.gnerc.org

mail@gnerc.org

Tel.: +995 0431 25 61 20

FAX.: +995 0431 25 61 21



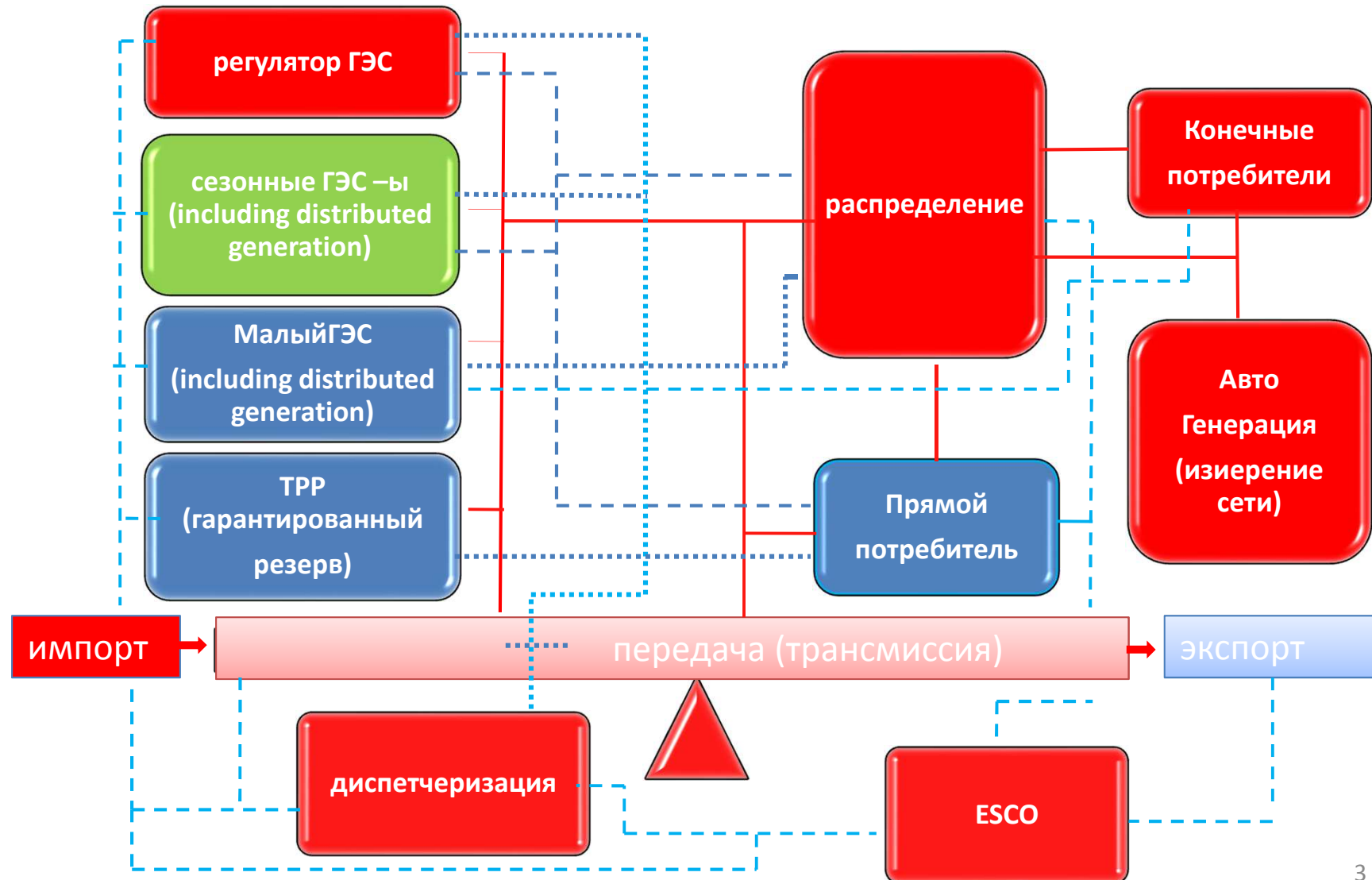
Регуляторная поддержка эффективного использования и развития электроэнергетической инфраструктуры Грузии

Нугзар Беридзе
Электроэнергетический департамент

2013



Современная структура Электроэнергетического рынка



Структура собственности в электроэнергетическом секторе Грузии



Генерация:

- Гос. имущество –39% ; – “Интер РАО” –15%
- “Енерго-про Джорджиа” – 17%; – Др. част. – 29%



Передача:–

- GSE – 100% Гос. имущество; –“ Енерго-Транс” – 100% Гос. имущество
- “Сакрусэнерго” – 50% Гос. имущество , 50% – Интер-РАО



Диспетчеризация:

- Гос. имущество –100%



Дистрибуция:

- “Енерго-про джорджиа” – 60%;
- «Интер-РАО» –31% –“Кахетинская Энергодистрибуция”–9% ;



Потребление:

- Прямые потребители –6 (Потребление –18%)
- Тарифные потребители – 1437 000 (Потребление –82%)

Полномочия и ценообразование на РЭ

Источники генерации:

- Регулирующие станции - фиксированный тариф и лицензирование;
 - Частично дерегулированные сезонные станции – потолочный тариф и лицензирование;
- Дерегулированные станции - свободный тариф и лицензирование (кроме малых ГЭС);
- Источники гарантированного резерва (ТЭС) - двухставочный тариф и лицензирование.

Передача – фиксированный тариф по ступеням напряжения и лицензирование.

Диспетчеризация - фиксированный тариф и лицензирование.

Дистрибуция - потолочный тариф по ступеням напряжения и лицензирование.



Конечный потребитель:

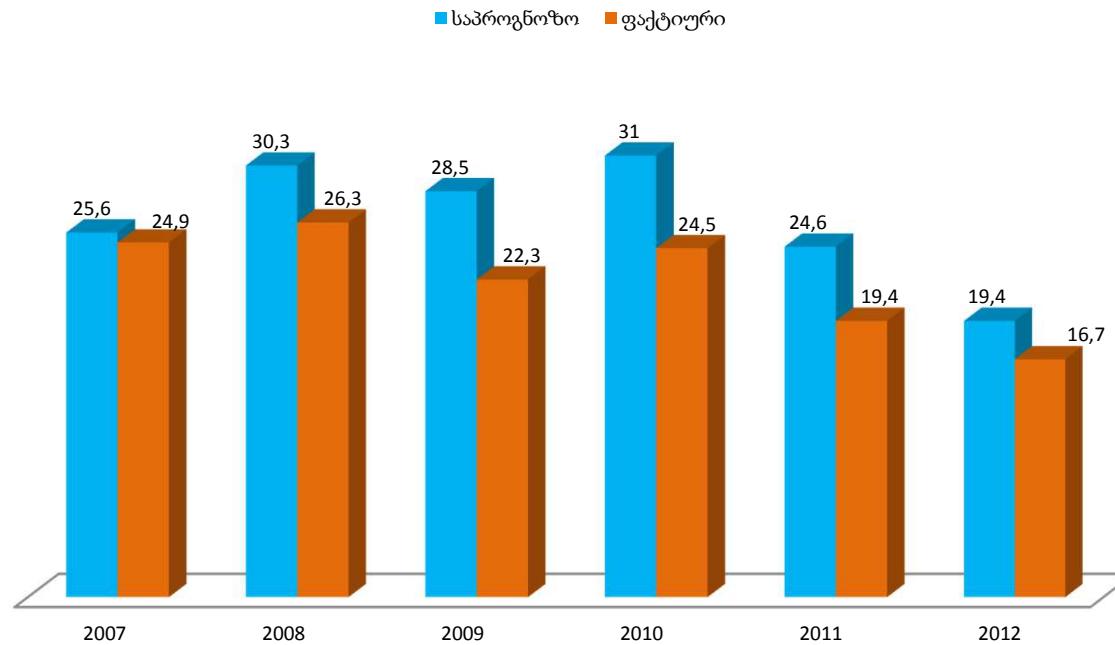
- Прямой потребитель с свободным выбором поставщика;
- Розничный потребитель дистрибуционной компании и с возможностью купить электроэнергию от малой ЭС .

Коммерческий оператор системы – торговля балансовой электроэнергией и гарантированным резервом (фиксированным тарифом).

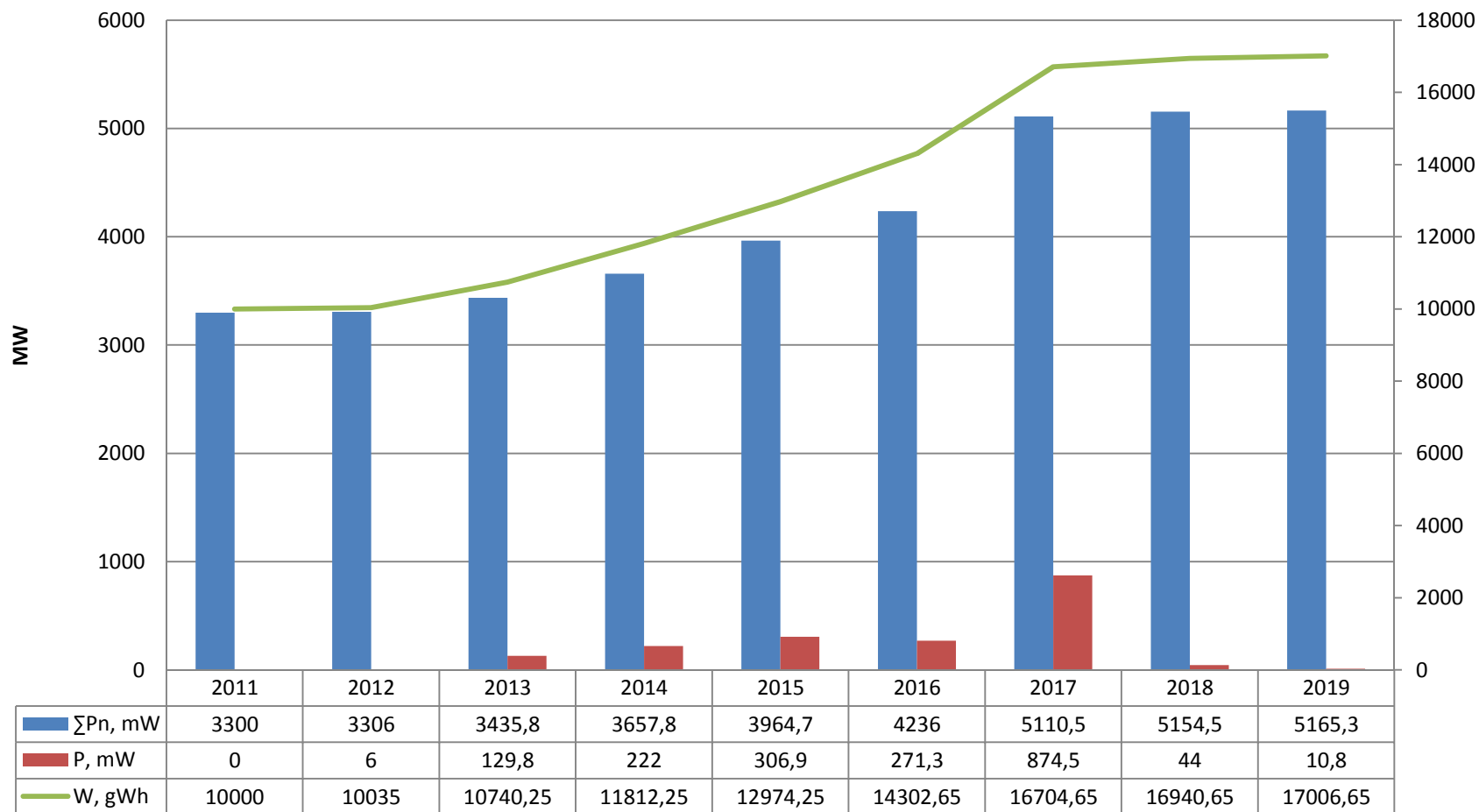
Импорт – утверждается формула расчета тарифа.

Экспорт – дерегулирован.

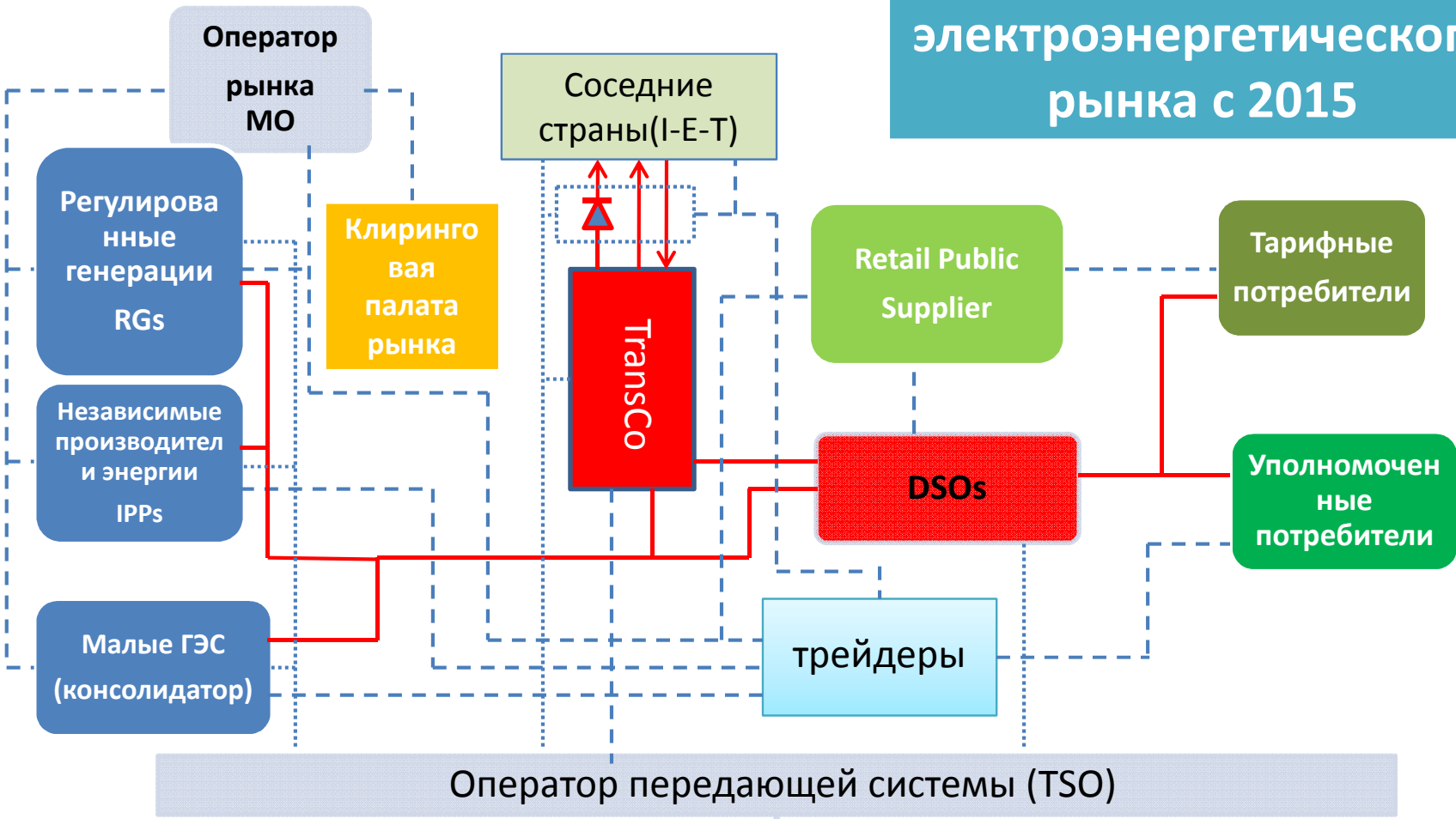
Индикатор открытия рынка электроэнергии



Запланированная динамика развития генерации



Структура электроэнергетического рынка с 2015



- Network
- - - Contractual relationships
- Dispatching

Регулирующие рамки трансграничной торговли электроэнергией



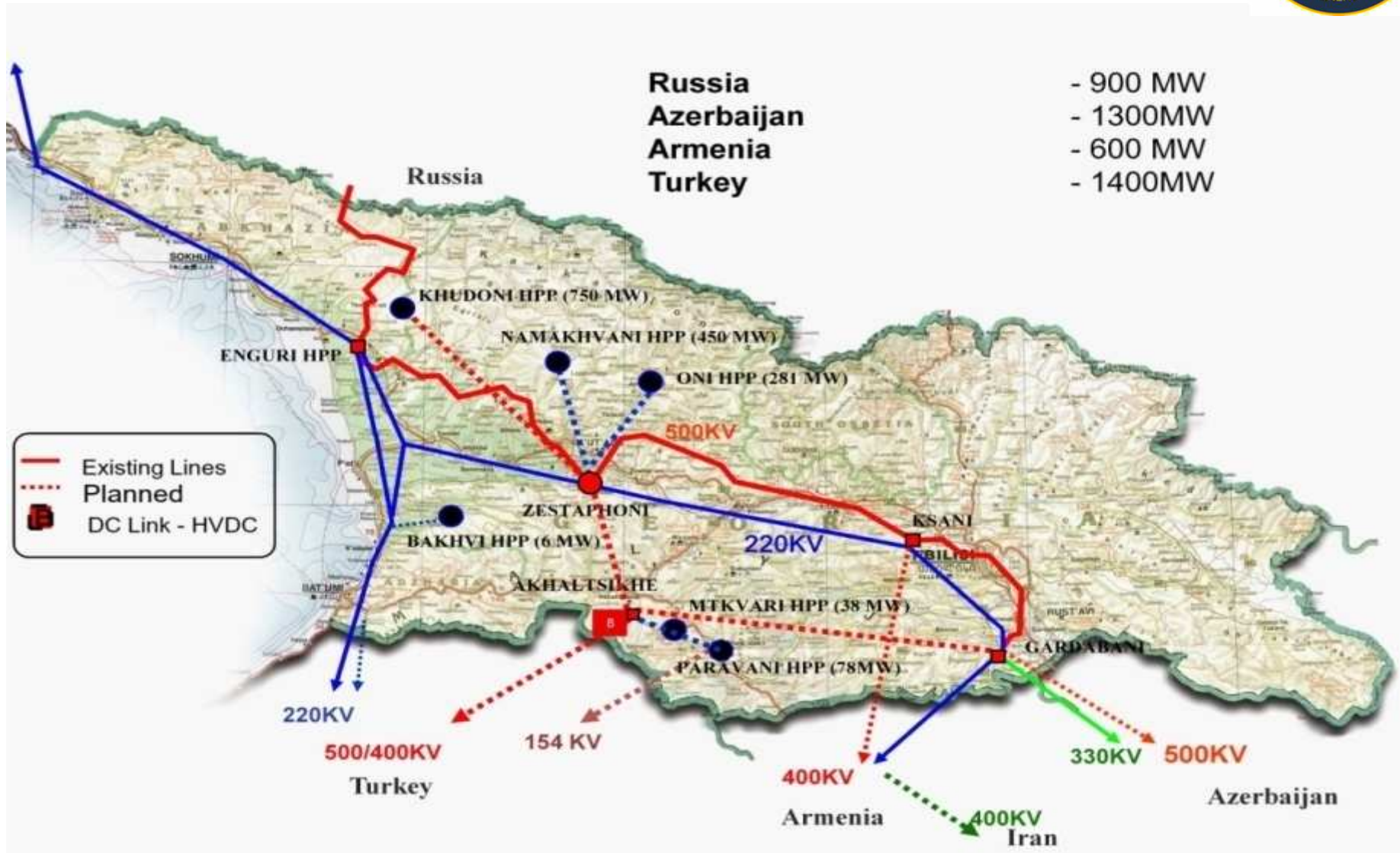
- Право осуществления импорта и экспорта электроэнергии имеет любое лицо в рамках и в соответствии утвержденного баланса электроэнергии (мощности);
- Экспорт и транзит электроэнергии полностью дерегулированы. При импорте комиссия устанавливает формулу расчета цены импортирующей электроэнергии;
- Лицензиаты диспетчеризации и передачи при трансграничном перетоке электроэнергии обязаны обеспечить выполнение экспортно-импортных договоров по сравнению с другими видами перетоков с учетом рационального и эффективного использования внутренних энергоресурсов страны.

Текущие проекты и процессы



- Развитие инфраструктуры энергетики;
- Строительство 400/500 кВ Черноморской системы электропередачи;
- Соглашение между Грузинской и Турецкой стороной о трансграничной торговле электроэнергией с помощью трансграничной линии «Ахалцихе-Борчха»
- ЛЭП 400 кВ на Армению, ЛЭП 500 кВ на Азербайджан.

Система трансграничного обмена электроэнергией Грузии



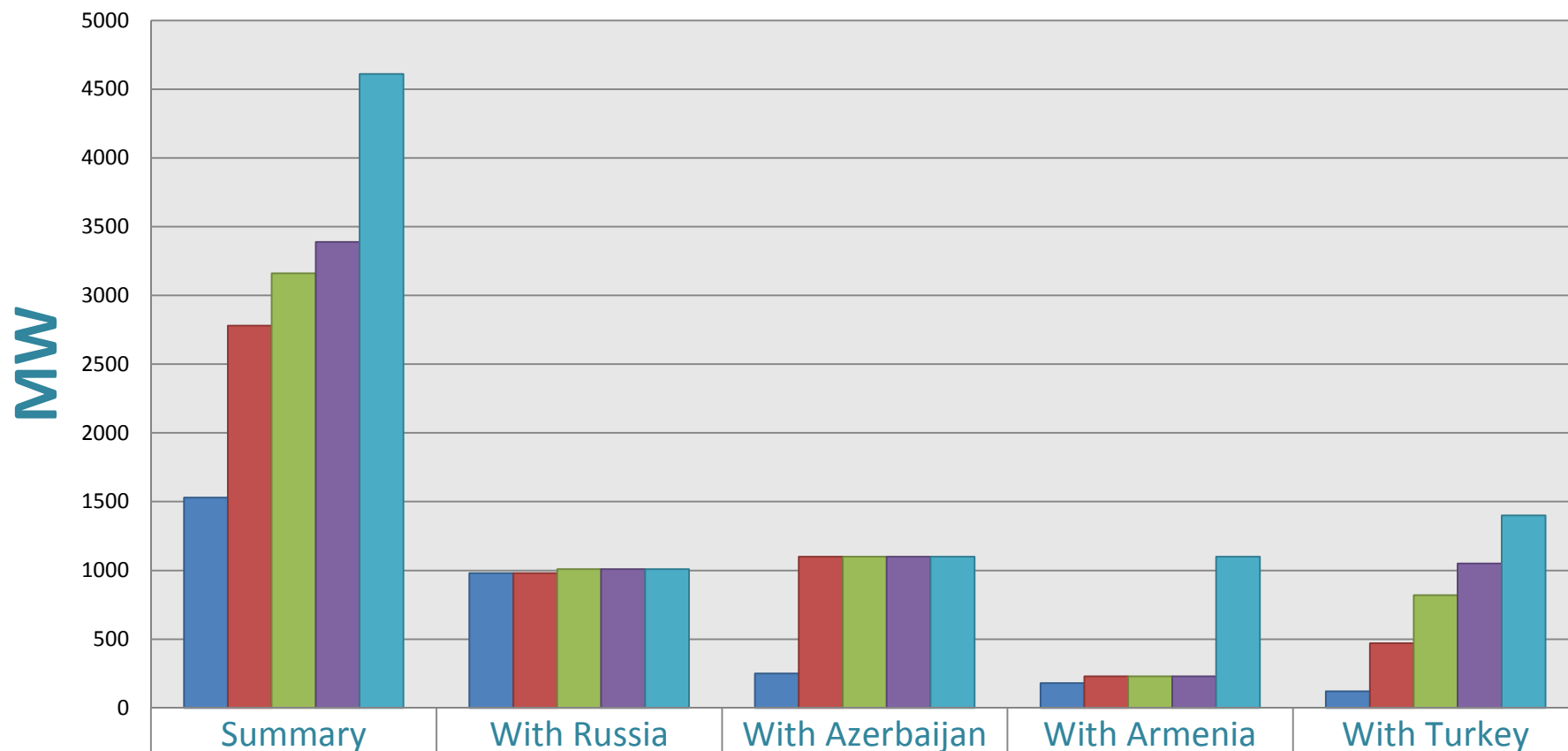
Трансграничная пропускная способность Грузии



Соседняя энергосистема	Межсистемные связи		Максимальная пропускная способность, мВт	
	Название ЛЭП	Номинальное напряжение,кВ	По экспорту	По импорту
Россия	Кавкасиони	500	600	600
	Салхино	220	50	110
	Накадули	110	30	30
	Дариал	110	40	25
	Джава	110	10	10
Азербайджан	Гардавани	330	320	320
Армения	Алаверди	220	150	170
	Лалвари	110	25	20
	Ниносминда	110	20	20
Турция	Аджария	220	150	120

Существующая суммарная пропускная способность: экспорт-1395 мВт; импорт – 1425 мВт.

Трансграничная способность на период 2011-2015, год-за-год (объём)



	Summary	With Russia	With Azerbaijan	With Armenia	With Turkey
2011	1530	980	250	180	120
2012	2780	980	1100	230	470
2013	3160	1010	1100	230	820
2014	3390	1010	1100	230	1050
2015	4610	1010	1100	1100	1400

Изменения в Рыночных Правилах (1) (01.05.2013)



При экспорте электроэнергии по новой передающей системе (предназначенного для межсистемного транзита – перетока) «приоритетность» определяется по следующей последовательности:

- *Экспорт-импорт в аварийных режимах;*
- *Электричество станции работающих на возобновляемом ресурсе и построенных после 2010 года;*
- *Электричество гидроэлектростанции не входящих в предыдущем пункте;*
- *Электричество экспортируемая ESCO;*
- *Электричество станции построенных после 2010 года;*
- *Электричество других теплоэлектростанции;*
- *Экспорт импортируемой в Грузии электроэнергии (транзит, реекспорт).*

Изменения в Рыночных Правилах (2) (30.05.2013)

При экспорте электроэнергии по новой передающей системе (предназначенного для межсистемного транзита – перетока) «приоритетность» определяется по следующей последовательности:

- *Экспорт-импорт в аварийных режимах;*
- *Электроэнергия электростанции работающих на возобновляемом ресурсе и станции (в.т.ч. Гидро-электростанции) построенные после 2010 года...*
- *Электроэнергия других электростанции Грузии или-же экспорт импортируемой в Грузии электроэнергии...*

Изменения в Рыночных Правилах (2)



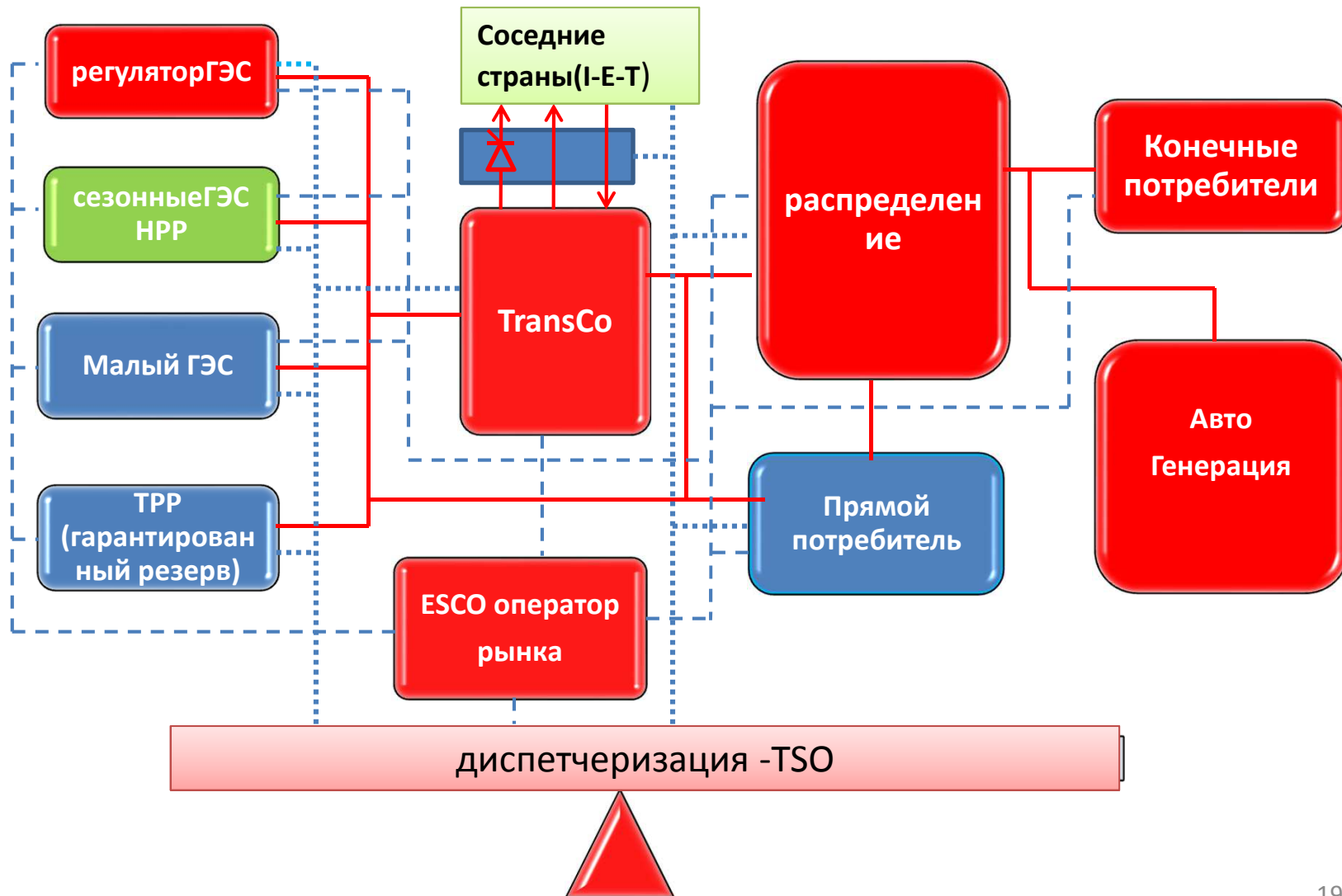
- Удовлетворение последующих пунктов «приоритетного» перечня начинается только после полного удовлетворения предыдущего пункта;
- В том случае если пропускная способность новой трансграничной линии для конкретного расчетного периода неадекватна для удовлетворения заявок некоторого пункта «приоритетов» то неадекватная пропускная способность распределяется по результатам специального аукциона;
- Если некоторый потребитель пропускной способности не в состоянии обеспечить полное освоение отведенной ему пропускной способности, то лицензиат диспетчеризации реаллокацию пропускной способности осуществляет с учетом очередности «приоритетов» по результатам специального аукциона;

Изменения в Рыночных Правилах (3)



- Правила проведения специального аукциона распределения или-же перераспределения пропускной способности новой ЛЭП, после согласования с министерством энергетики и природных ресурсов, утверждается лицензиатом диспетчеризации и для общей доступности публикуется на веб-странице;
- Цена обеспечения объема распределенной или-же перераспределенной пропускной способности является Дополнительным источником доходов лицензиата передачи владеющий новой ЛЭП;
- Вышеописанные правила и приоритеты в дальнейшем могут распространятся на «старые» трансграничные линии и соответствующие перетоки.

Промежуточная структура рынка электроэнергии



Текущие вызовы и наработки (1)



- Внедрение гармонизированной модели рынка:
 - ✓ Формирование независимого оператора передающей системы (TSO) и утверждение сетевого кодекса ;
 - ✓ Формирование оператора рынка и утверждение правил рынка.
- Обеспечение приоритетного доступа ВИЭ ;
- Установление сетевых тарифов;
- И т.д.

Текущие вызовы и наработки

(2)

- CBETA – Cross-Border Electricity Trading Agreement (20.01.2012 – Georgia and Republic of Turkey);
- Соглашение об Эксплуатации взаимосвязи – касающийся асинхронной деятельности Borchkha на 400 кВ – линия взаимосвязи Ахалцихе;
- Стандартное соглашение об Электроснабжении
- Внесение изменений в законе «Об Электроэнергии и Природном Газе»
 - Утверждение «рыночных правил» – ГНЕРК
 - Утверждение «сетевого кодекса» - ГНЕРК
 - Введение Унифицированной системы регуляторной отчетности.



Спасибо за внимание!

nugzar.beridze@gnerc.org
www.gnerc.org

