
Возможности нового рынка электроэнергии с позиции инвесторов и производителей электроэнергии

Ольга Грузинская, ИМЭПАУЭР

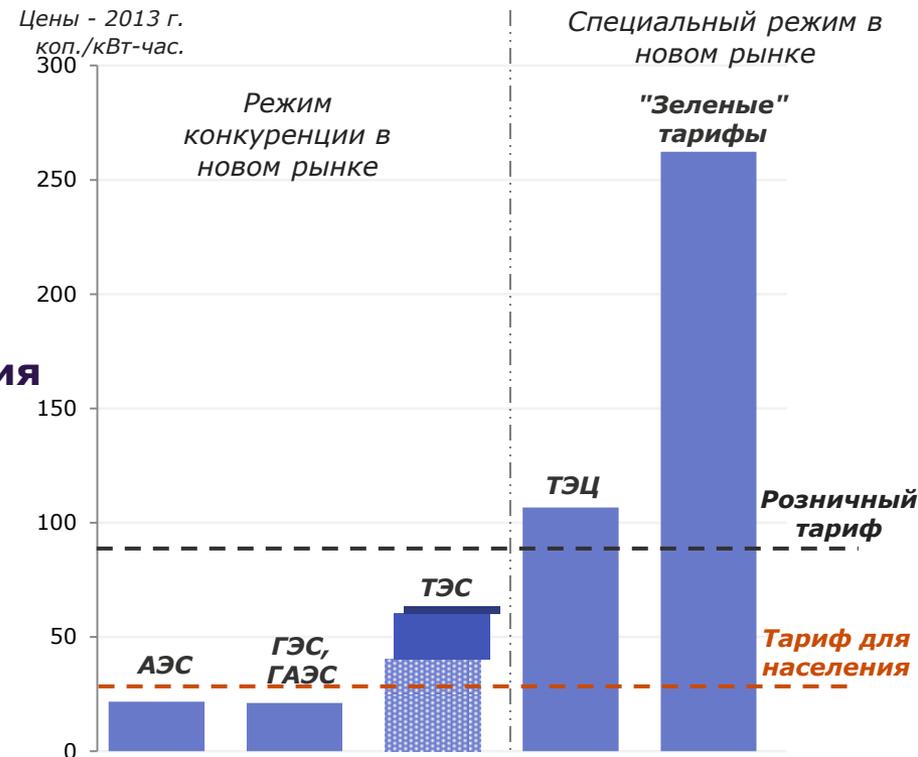
*03680, г.Киев, ул.Красноармейская, 72,
БЦ «Олимпийский», 2-й подъезд, 4-й этаж
Тел: +38 044 287 49 20/ 287 49 22
Факс: +38 044 287 64 99
<http://imepower.wordpress.com/>*

Май, 2014



Ключевые вопросы участников рынка (инвестора) к новой модели

- 1. Конкуренция на различных сегментах и случаи ее ограничения**
- 2. Государственное регулирование деятельности на рынке:**
 - обеспечение равных условий или
 - инструмент принудительного воздействия на участников рынка
- 3. Своевременность и полнота проведения расчетов**
- 4. Инициирование и реализация инвестиционных проектов:**
 - проекты, реализация которых начата до внедрения нового рынка
 - новые проекты в новом рынке
- 5. Стабильность законодательства, предсказуемость возможных изменений:**
 - в т.ч. выполнение предоставленных гарантий – «зеленый» тариф, инвестиционные составляющие тарифов



Рынок двусторонних договоров

Преимущества

- Свободное ценообразование
- Свободный поиск контрагентов – без биржи
- Ответственность за графики - непосредственно или через участие в балансирующей группе

ТЭС, ГЭС	Простота в поиске контрагентов – продажа «графика»
ТЭЦ	Возможность продажи объемов, произведенных свыше гарантированного «теплового графика» (по регулируемой цене)
ВИЭ	Гарантированная продажа по «зеленому» тарифу
Экспортеры	Свободная продажа экспортируемой электроэнергии

Риски, ограничения

- Ограничения по покупке электроэнергии для обеспечения выполнения обязательств по заключенным договорам
- Законом не детализированы условия работы балансирующих групп - Правила рынка

ГЭС	Низкая вероятность участия в сегменте
АЭС, ГЭС	<ul style="list-style-type: none"> • Необходимость постоянной актуализации цен контрактов при обязательствах по наполнению Фонда • Работа по типовым договорам - НКРЭ
ВИЭ	Зависимость расчетов от работы РСВ, наполнения и приоритетности распределения средств Фонда
Импортеры	Невозможность участия в работе сегмента течение 2 лет
Экспортеры	<ul style="list-style-type: none"> • Обязательность получения права доступа к сечению – max на 1 год

Рынок «на сутки вперед»

Преимущества

- Свободное ценообразование при формировании заявок
- Отбор заявок оператором по принципу «предельной» цены

ТЭЦ	Приоритетность в приеме заявок на объемы, утвержденные для регулируемой цены
ВИЭ	Приоритетность в приеме заявок Гарантированного покупателя на объемы «зеленой» электроэнергии
ГЭС, АЭС	Необходимость приоритетного включения в график для обеспечения наполняемости Фонда
ГАЭС	Обязательность покупки электроэнергии «на закачку» - возможность минимизации затрат

Риски, ограничения

- Обязательность участия, в т.ч. ТЭС, в сегменте – ограничения установлены Законом и НКРЭ
- Неопределенность возможности приоритетного участия в БР заявок, принятых на РСВ, но не сработавших

ТЭС	Ограничение включения ТЭС в график - с учетом приоритетности покупки оператором рынка электроэнергии ТЭЦ, «зеленой», потенциально - АЭС и ГЭС
ТЭЦ	Зависимость поступлений средств за электроэнергию от работы РСВ, наполнения и приоритетности распределения средств Фонда
Импортеры	Неопределенность – обязательность продажи электроэнергии на РСВ и возможные платежи в Фонд

Балансирующий рынок, рынок вспомогательных услуг

Преимущества

БР

- Свободное ценообразование при формировании заявок
- Добровольность продажи электроэнергии

РВУ

- Свободное ценообразование - для конкурентных видов услуг
- «Затраты+» - для регулируемого тарифа
- Обеспечение окупаемости стратегических для государства инвестиционных проектов

ТЭС

- Гарантии поступления средств инвестиционной составляющей, утвержденной до внедрения нового рынка, за счет вспомогательных услуг
- Дополнительные источники дохода

ГЭС, ГАЭС, ТЭЦ

- Дополнительные источники дохода

Риски, ограничения

БР

- Обязательность участия – Закон и Правила рынка
- Отсутствие стимулирующего механизма выполнения команд системного оператора для урегулирования ограничений
- Ограничения цен

РВУ

- Обязательность предоставления отд. услуг – перечень не указан
- Возможно принятие решения о предоставлении бесплатных услуг – вопрос не урегулирован

ГЭС, ГАЭС

- Регулируемые цены
- Невозможность использования механизма стимулирования инвестиций для финансирования проектов

ТЭЦ

- Корректировка регулируемых цен при получении дополнительного дохода
- Низкая вероятность гос. поддержки развития после периода действия регулируемых тарифов

ВИЭ

- Ответственность за небалансы после 2030 г.

Приоритетность участия производителей в работе нового рынка

Рынок двусторонних договоров	Рынок «на сутки вперед»	Балансирующий рынок	Рынок вспомогательных услуг
ТЭС	ВИЭ (Гарантированный покупатель)	ГЭС	ГЭС
АЭС	ТЭЦ	ГАЭС	ГАЭС
ВИЭ (регулируемые договора)	ГЭС	ТЭС	ТЭС
	АЭС	ТЭЦ (маневренные)	ТЭЦ (маневренные)
	ТЭС	<ul style="list-style-type: none"> Продажа электроэнергии, производимой в результате предоставления вспомогательных услуг 	
	Импортеры		
	ГАЭС («закачка»)	Иные участники	

Инвестиции в новом рынке – механизмы стимулирования

	ТЭС	АЭС	ГЭС, ГАЭС	ТЭЦ	ВИЭ
Гарантированный источник финансирования проектов	Вспомогательная услуга по обеспечению резервов реконструированной мощности*	---	---	Регулируемая цена на 10 лет	---
Гарантированный источник окупаемости проектов	Вспомогательная услуга по обеспечению резервов новой и/или реконструированной мощности	---	Вспомогательные услуги: <ul style="list-style-type: none"> по обеспечению резервов вторичное, третичное регулирование 	Регулируемая цена на 10 лет	«Зеленый» тариф
Основание для получения средств	<ul style="list-style-type: none"> Утверждение НКРЭ стоимости и периода предоставления вспомогательной услуги Договор с системным оператором 		<ul style="list-style-type: none"> Утверждение НКРЭ стоимости и периода предоставления вспомогательной услуги по обеспечению резервов Регулируемый тариф на вспомогательные услуги Договор с системным оператором 	<ul style="list-style-type: none"> Утверждение НКРЭ регулируемой цены Договора на РСВ Договор с Фондом 	<ul style="list-style-type: none"> Утверждение НКРЭ «зеленого» тарифа Договор с Гарантированным покупателем
Источник обеспечения средств	Тариф на ЦДУ	---	Тариф на ЦДУ	Тариф на э/э, Фонд	

* Только для проектов, реализуемых в соответствии с инвестиционными программами, утвержденными НКРЭ до внедрения новой модели рынка

Перспективный рынок – возможности до внедрения

- Внедрение новой модели рынка электроэнергии создает больше возможностей развития для всех, без исключения, участников
- Возможности адаптации к новым условиям работы – переходной период:
 1. Урегулирование большинства «открытых» вопросов при подготовке нормативно-правовых актов, регулирующих деятельность в перспективном рынке.
 2. Возможность устранения выявленных недостатков предлагаемых в рынке изменений путем внесения изменений в Закон Украины «Об основах функционирования рынка электрической энергии Украины», другие законодательные акты, в т.ч. налоговое законодательство
 3. Подготовка стратегии работы на рынке, вложение инвестиций в соответствии со разработанной стратегией
 4. Необходимость подготовки персонала к новым условиям работы – в новой, достаточно сложной системе взаимоотношений и обмена информации между субъектами рынка