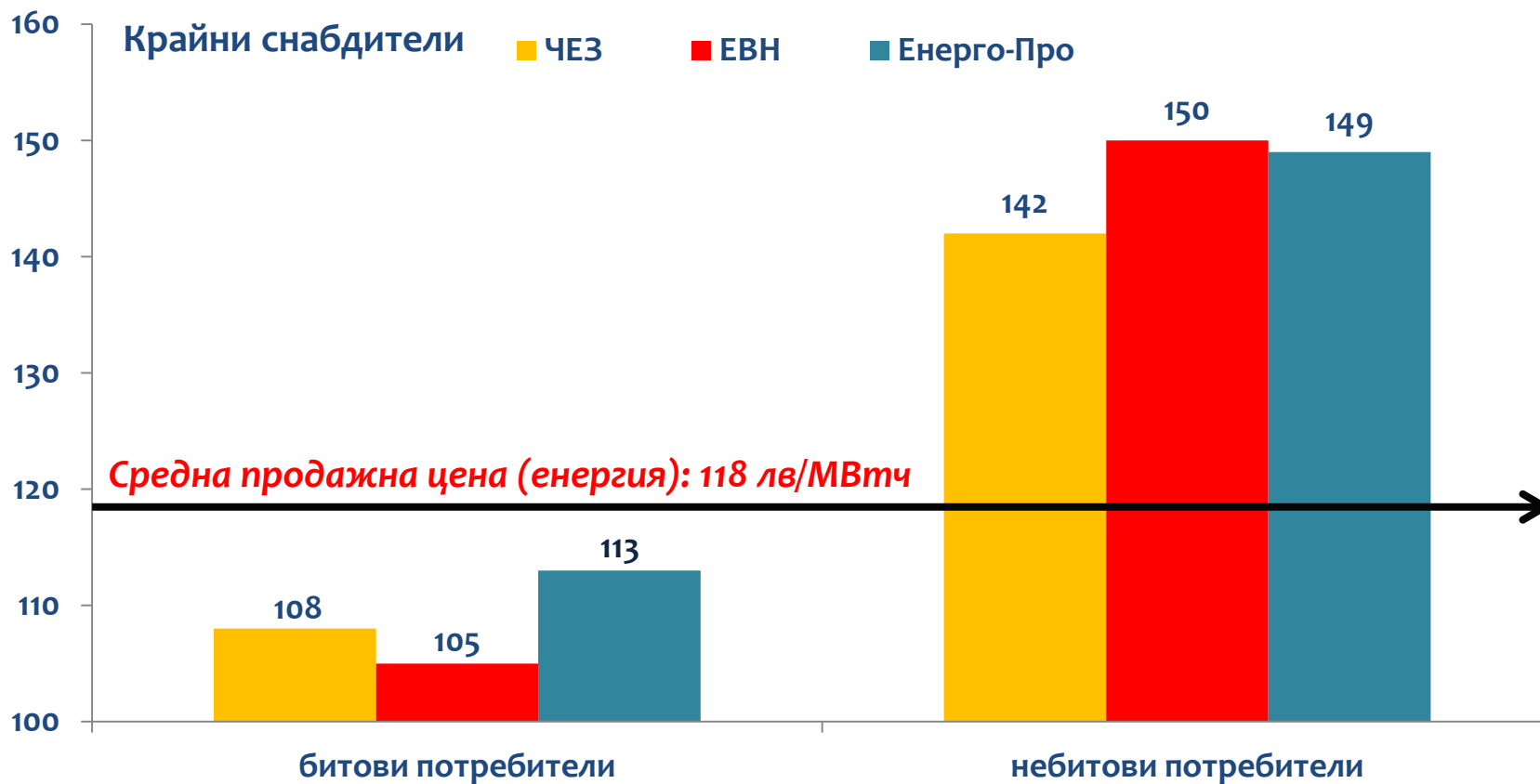


# **Годишен регионален форум: електроенергиен пазар, инфраструктура и услуги 2015**

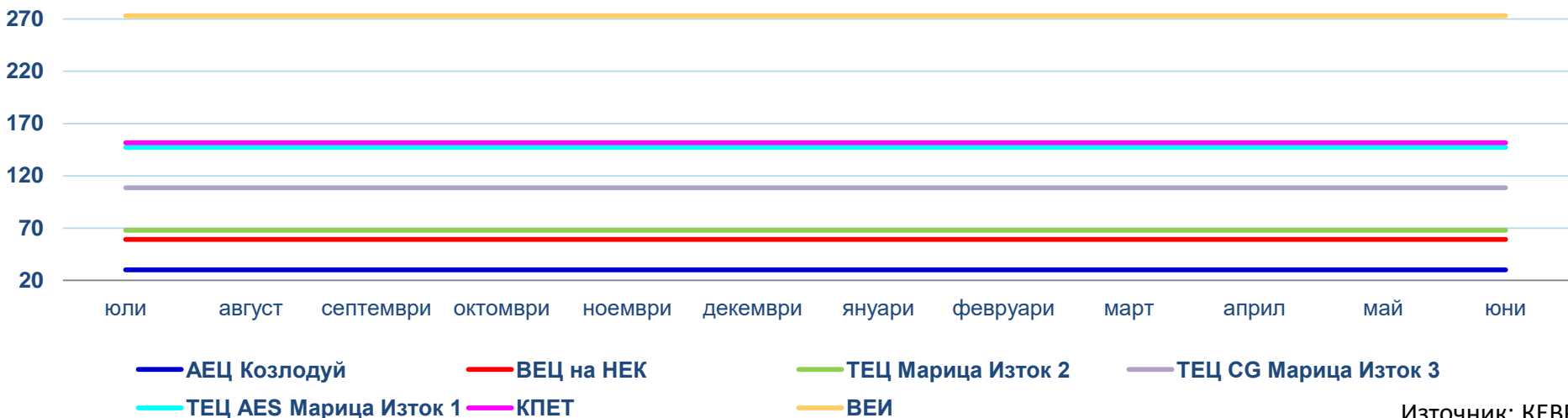
**Иванка Диловска  
Член на Управителния съвет на  
Институт за енергиен мениджмънт**

## Регулирани цени за енергия, лв/МВтч

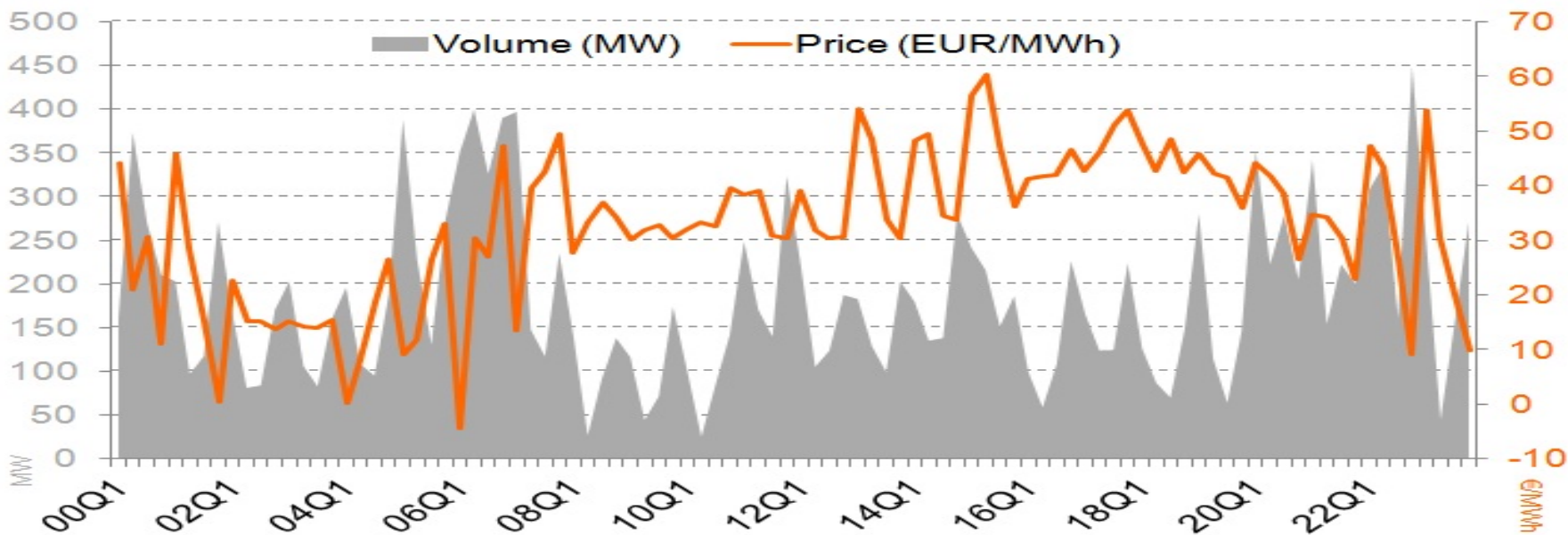


Източник:  
Решение на КЕВР №Ц-35/01.11.2015  
Заявления за цени

## От хетерогенен .....



## ..... към стандартен пазарен модел



Потребление на електрическа енергия на свободен пазар в страната:

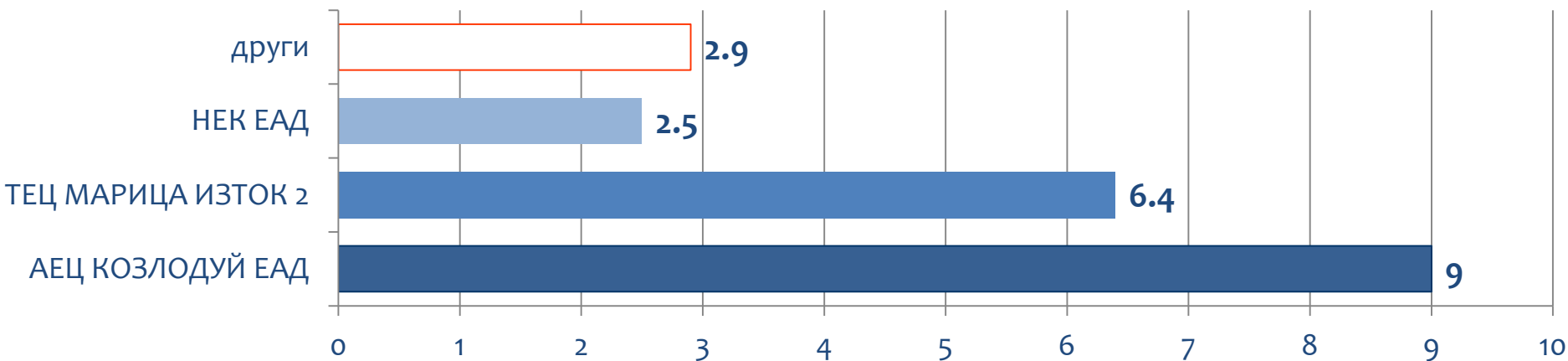
**11,3 TWh**

Нетен износ:

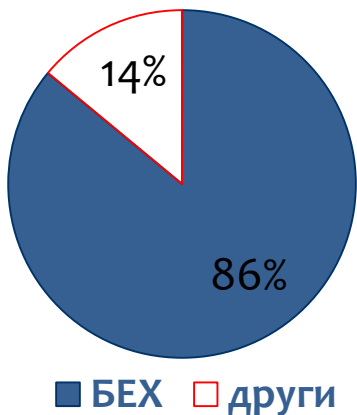
**9,5 TWh**

Доставки на свободен пазар 2014 г., TWh

Източник: КЕВР



Структура на свободния пазар



Потребление	Много купувачи	Няколко купувачи	Единствен купувач
Снабдяване			
Единствен продавач	<b>Монопол</b>	<b>Частичен монопол</b>	<b>Двустранен монопол</b>
Няколко продавачи	<b>Олигопол</b>	<b>Двустранен олигопол</b>	<b>Частичен монопсон</b>
Много продавачи	<b>Перфектна конкуренция</b>	<b>Олигопсон</b>	<b>Монопсон</b>

## Препоръки на ЕК

Реформа на модела „Единствен купувач“

Създаване на организирано място за търговия на енергия (борса) за работа на day-ahead, intra-day и балансиращ пазар

Осигуряване на достатъчен брой продавачи и купувачи на пазара с оглед ефективна конкуренция

Предоговаряне на РРА и трансформирането им в пазарни

Ревизия на механизмите за подкрепа на ВЕИ

Ускоряване на coupling и имплицитно разпределяне на капацитет на границите

Разработване на детайлна Пътна карта за отпадане на регулираните цени

Използване на фискални мерки за покриване на част от разходите в системата от бюджета

Evolution of PSC elements

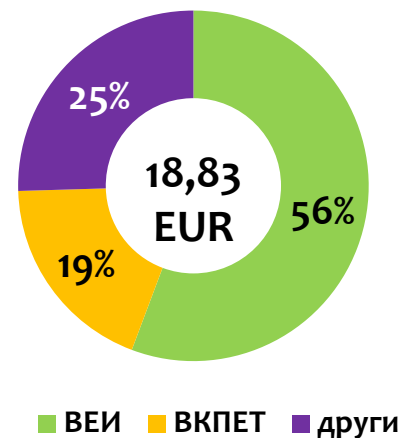


PSC Elements in 2012



Figure 19 Breakdown of Household PSC in 2012

BG добавки 01.11.2015





# НЕК ЕАД 2015 - 2016

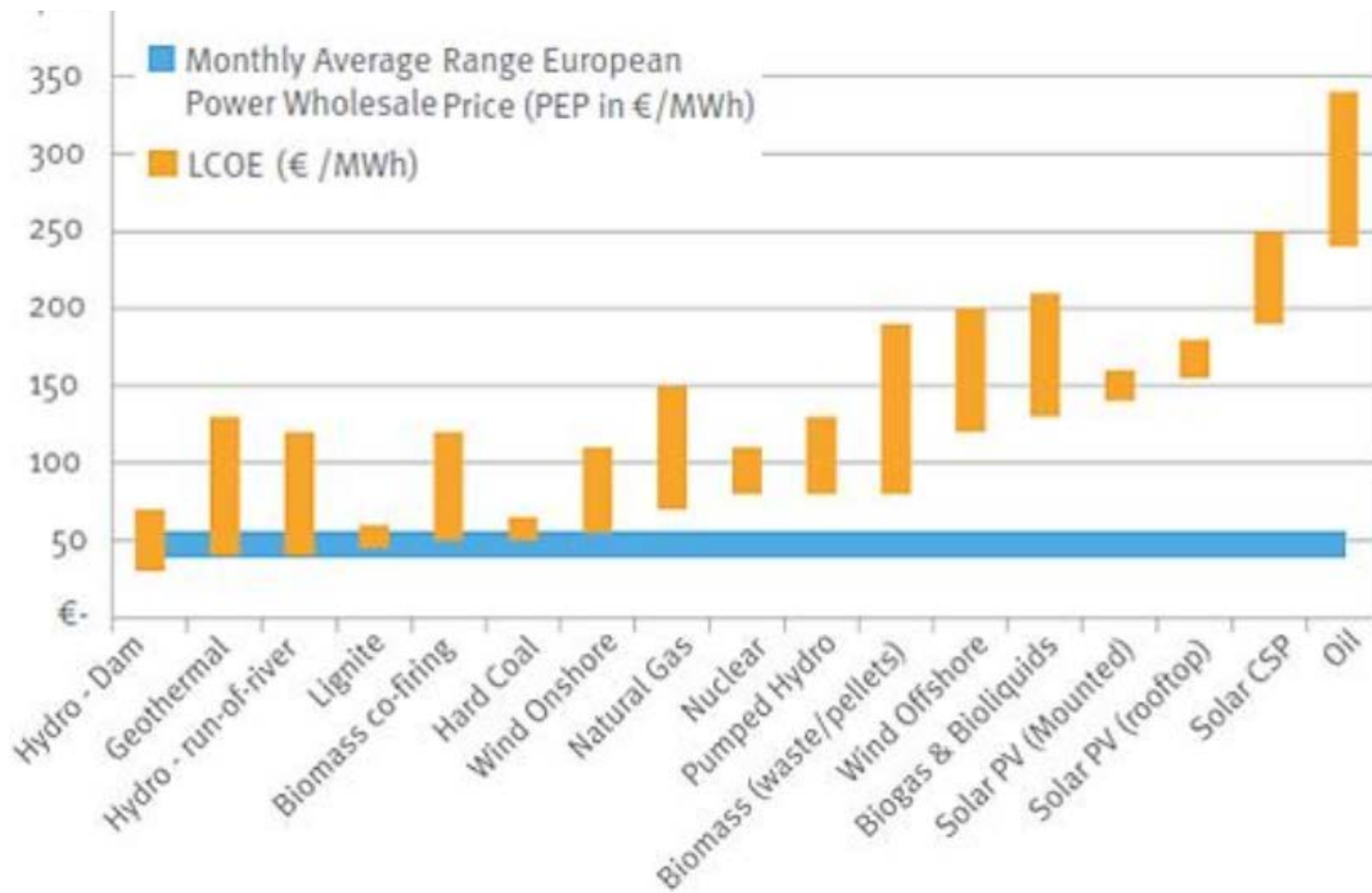
7

Цени от 01.07.2015	Заявление на НЕК ЕАД	Проект на Решение на КЕВР
Общо некомпенсирани разходи за предходни ценови периоди (млн.лв.), в т.ч.:	1 282	
<b>1. Разходи за ДДИЕЕ за 01.07.2014-30.06.2015</b>	<b>449</b>	Не са представени отчетни данни....
<b>2. Разходи за ВЕИ за 01.07.2014-30.06.2015</b>	<b>227</b>	Не са представени отчетни данни ...
<b>3. Разходи за емисии за 01.07.2014-30.06.2015</b>	<b>130</b>	Не са представени отчетни данни ....
4. Разходи по кредити от БЕХ	151	Следва да се покриват от приходите от ОД
5. Компенсация за разполагаемост по ДДИЕЕ за 01.08.2013-30.06.2014	87	Признати и разсрочени
6. Компенсация за ПАВЕЦ за ценовия период 2013/2014	81	Отхвърлено
7. Невъзстановени разходи за ВЕИ	80	Прието – ще се включат в цена „задължения към обществото“
8. Невъзстановени разходи от Фонда за въглеродни емисии за ценовия период 2013/2014	63	Признати; разсрочено покриване за 4 г. през следващи ценови периоди
9. Компенсирани на разходи по Решение № Ц-43/30.12.2013, в т.ч.:	36	Отхвърлено
- неизкупена разполагаемост по ДДИЕЕ	23	Отхвърлено
- разходи за участие в първично, вторично регулиране, рег. на напрежение и студен старт	5	Отхвърлено

**806**  
**млн. лв.**

**= + 28,04 лв/доставен МВтч**

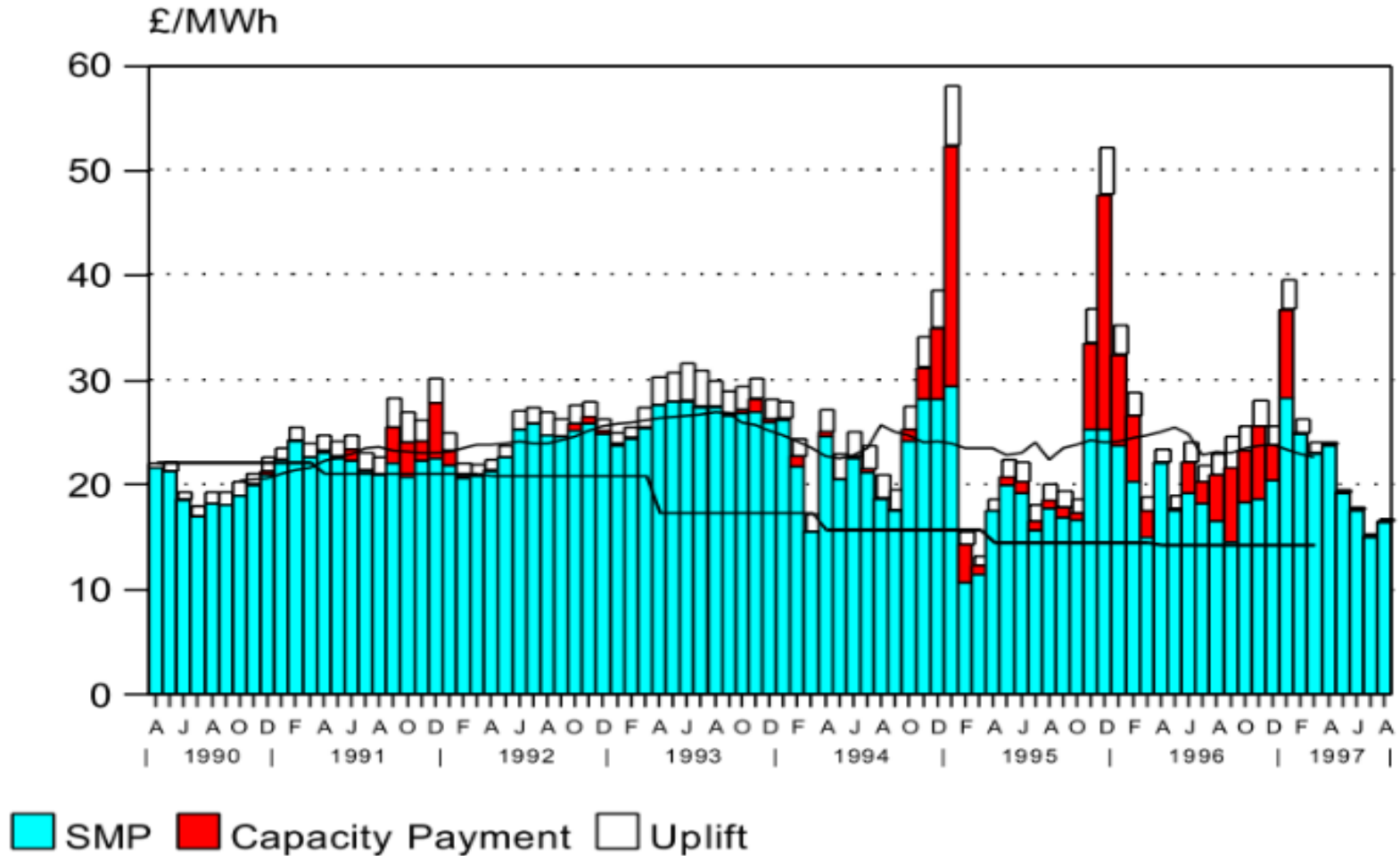
Приведени разходи за енергия (€/MWh) при пълно използване на мощностите и средномесечни пазарни цени на едро на ЕС електроенергийни борси 2013 г.





## ЗАВРЪЩАНЕ В БЪДЕЩЕТО

Средномесечни цени на UK Electricity Pool, 1990-1997 г.





## Бъдещ пазарен модел = енергия + капацитети

	Енергия	Гъвкавост	Капацитет
<b>Цел</b>	Ефикасно диспечирание	Краткосрочна системна адекватност	Дългосрочна системна адекватност
<b>За какво служи</b>	Доставя енергия по разходно най-ефективен начин, като се оставя пазарът да подреди системния merit-order (оптимално използване на наличните активи)	Позволява на системата да откликва на краткосрочните отклонения в баланса търсене/предлагане	Осигурява дългосрочна системна адекватност, например, в случай на екстремни върхове товари или за резервиране на непостоянното ВЕИ производство
<b>Пазарни инструменти</b>	Форуърден пазар Пазар ден напред Пазар в рамките на деня	Пазар ден напред Пазар в рамките на деня Балансиращ пазар Пазар за допълнителни услуги	Пазар за капацитет
<b>Къде сме днес</b>	Продължаваща пазарна интеграция с обединяване на пазарите в рамките на деня и трансгранична търговия	Продължаваща интеграция на енергийните пазари и трансгранично балансиране, предстои разработването на мрежови услуги	Независими една от друга и разнообразни национални инициативи за механизми за насърчване на нови мощности с активни дискусии за трансгранично участие

A blue arrow-shaped sign pointing to the right, mounted on a silver pole. The word 'PRIORITIES' is written in large, white, sans-serif capital letters across the sign. The background of the sign is a gradient from light blue to white. The sign is set against a background of a blue sky with white clouds.

## OUR PRIORITIES:

- ▶ *ELECTRIFICATION*
- ▶ *MARKET DESIGN*
- ▶ *DECARBONISATION*
- ▶ *RETAIL CUSTOMERS*
- ▶ *DSOs*
- ▶ *ENERGY UNION*

The logo for EURELECTRIC, featuring the word 'eurelectric' in a lowercase, white, sans-serif font. The 'e' is green. Below the main text is a blue horizontal bar with the tagline 'ELECTRICITY FOR EUROPE' in small, white, uppercase letters.

**EMI: fully-fledged member of EURELECTRIC in Bulgaria**