



1

НОВИ ПРЕДИЗВИКАТЕЛСТВА ПРЕД ПАЗАРНИЯ МОДЕЛ: Емисии и интеграция на ВЕИ

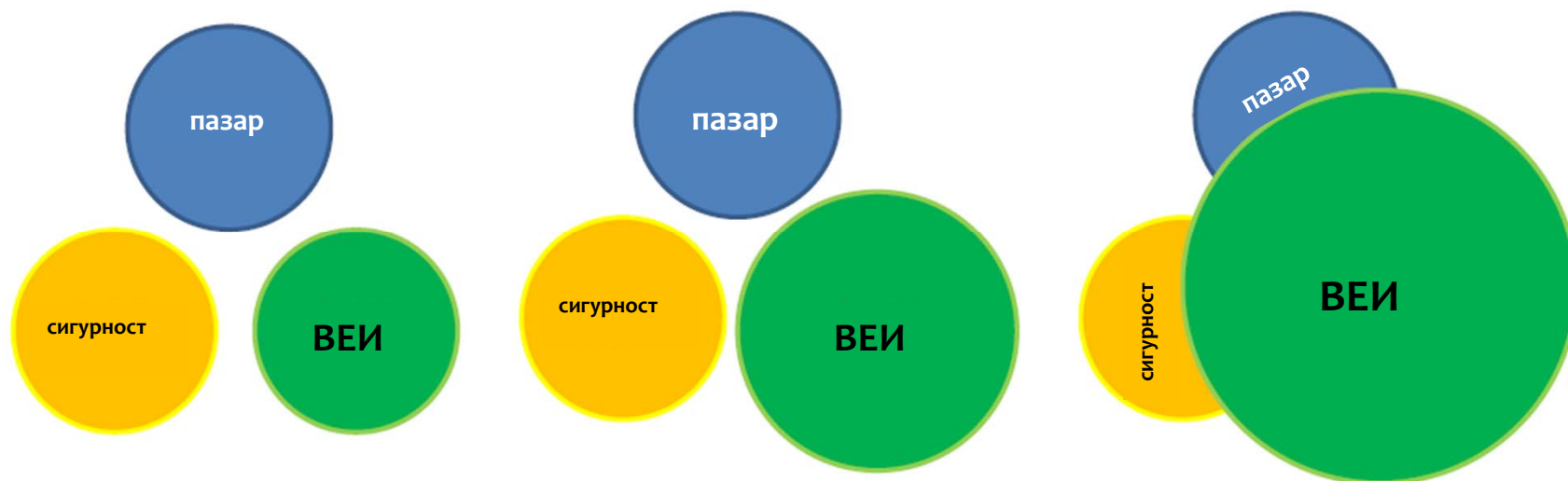
София, 22.11.2012

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



Баланс ВЕИ - Електроенергиен пазар – Сигурност на доставките

2



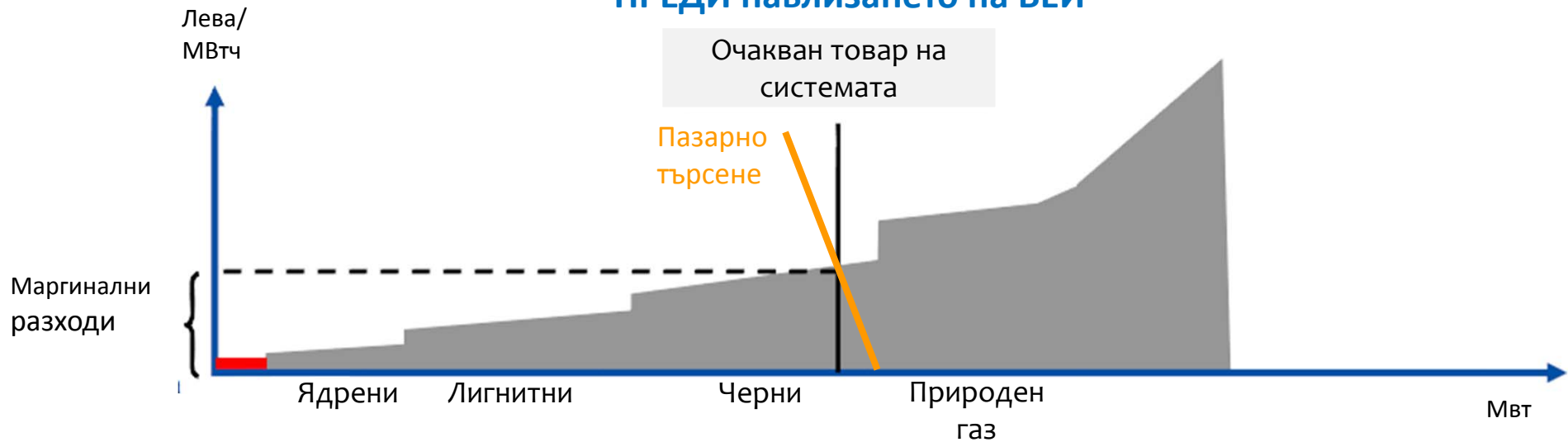
**Навлизането на ВЕИ може да деформира
електроенергийния пазар и да влоши сигурността на
доставките**



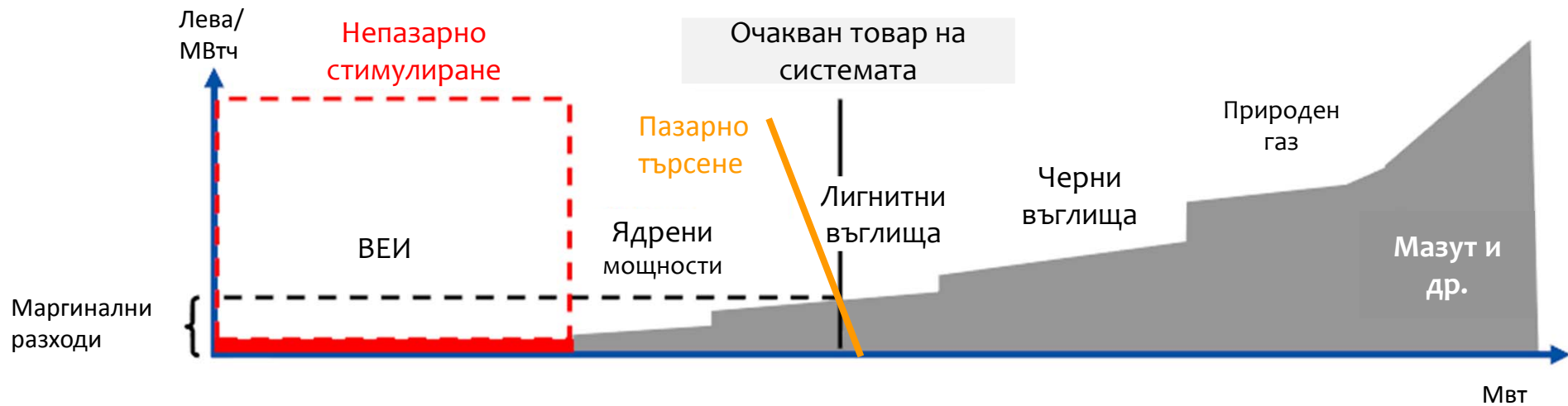
Нарастващият дял на ВЕИ отблъсква инвестициите в конвенционални централи

3

ПРЕДИ навлизането на ВЕИ



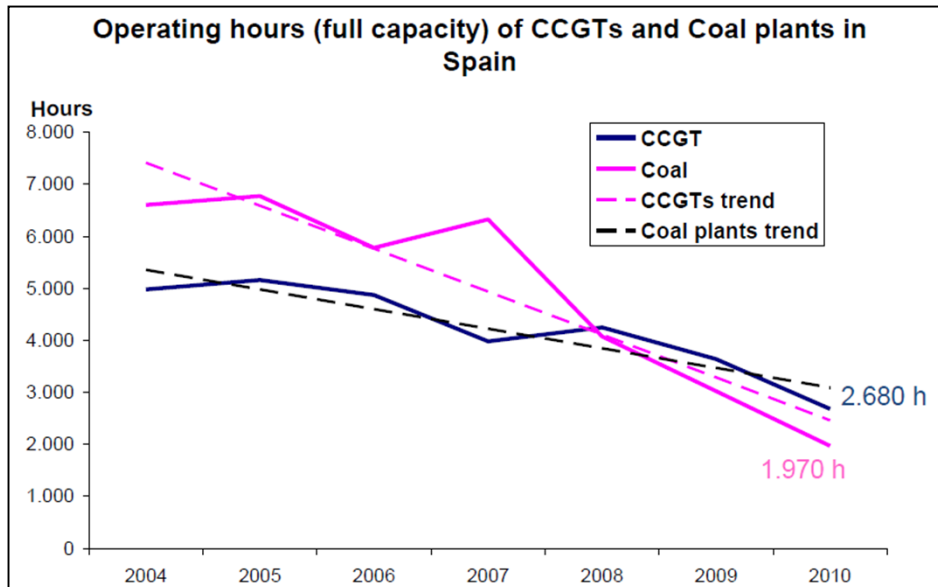
СЛЕД навлизането на ВЕИ



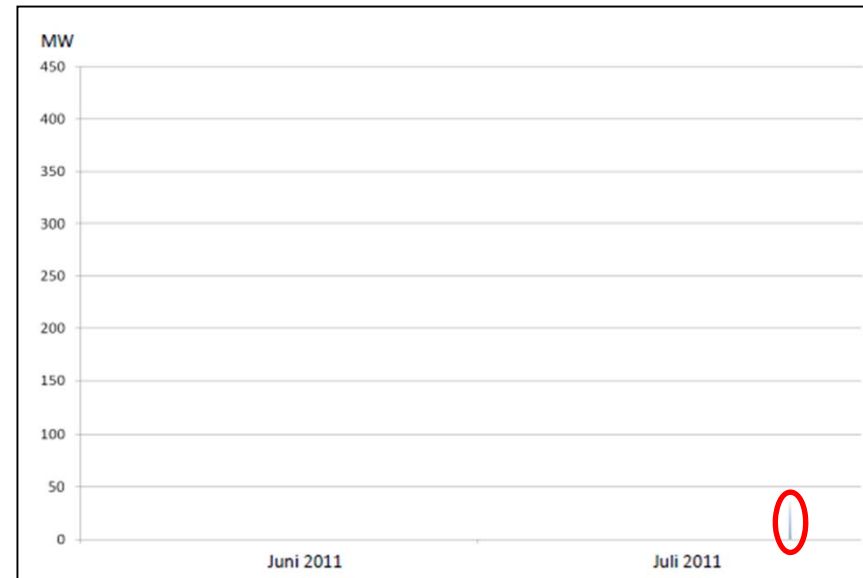


Конвенционалните централи използват все по-малка част от инсталираната си мощност за производство

4



Използваемост на газови и въглищни централи в Испания, 2004-2010

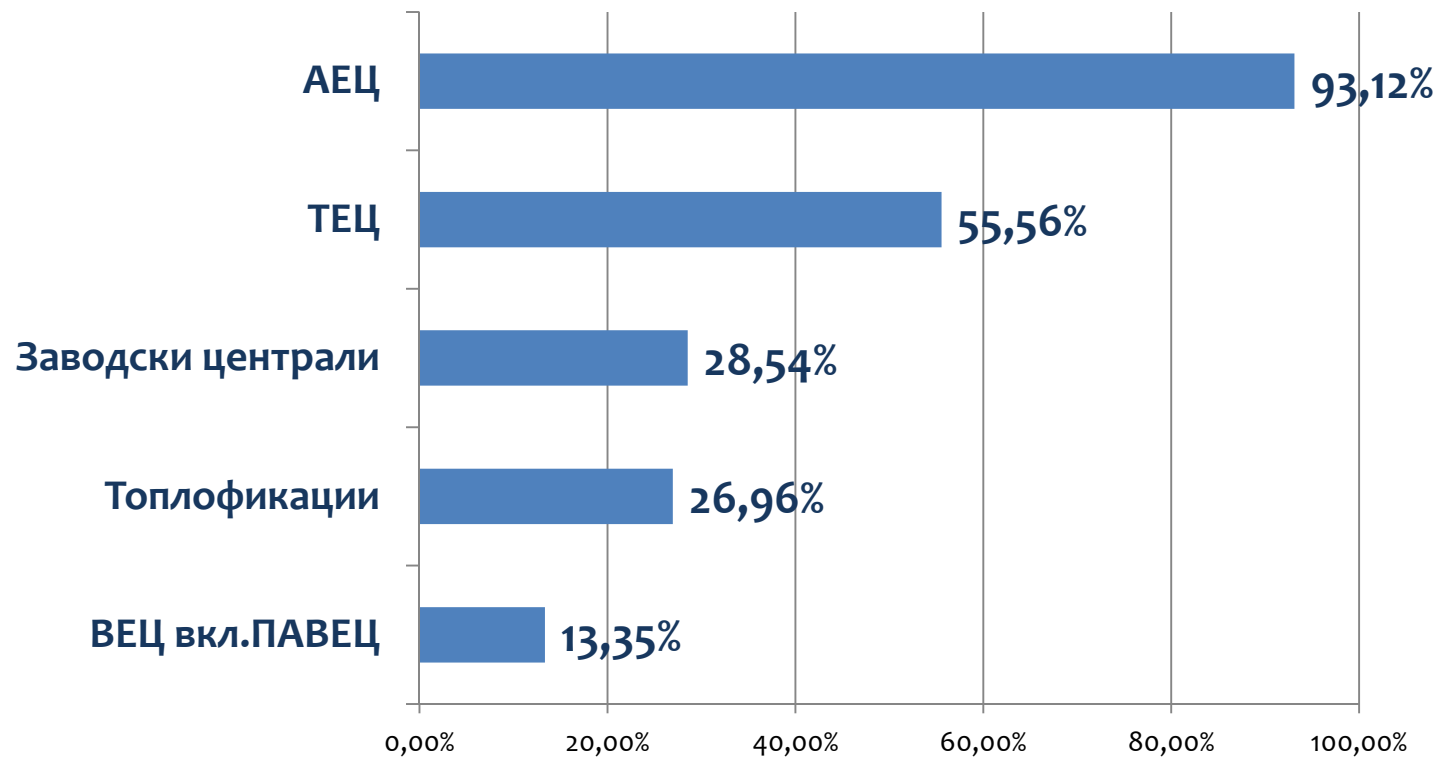


Натоварване на комбинирана парогасова централа в Германия, 06-07'2011



Използваемост на конвенционалните централи в България, 2011

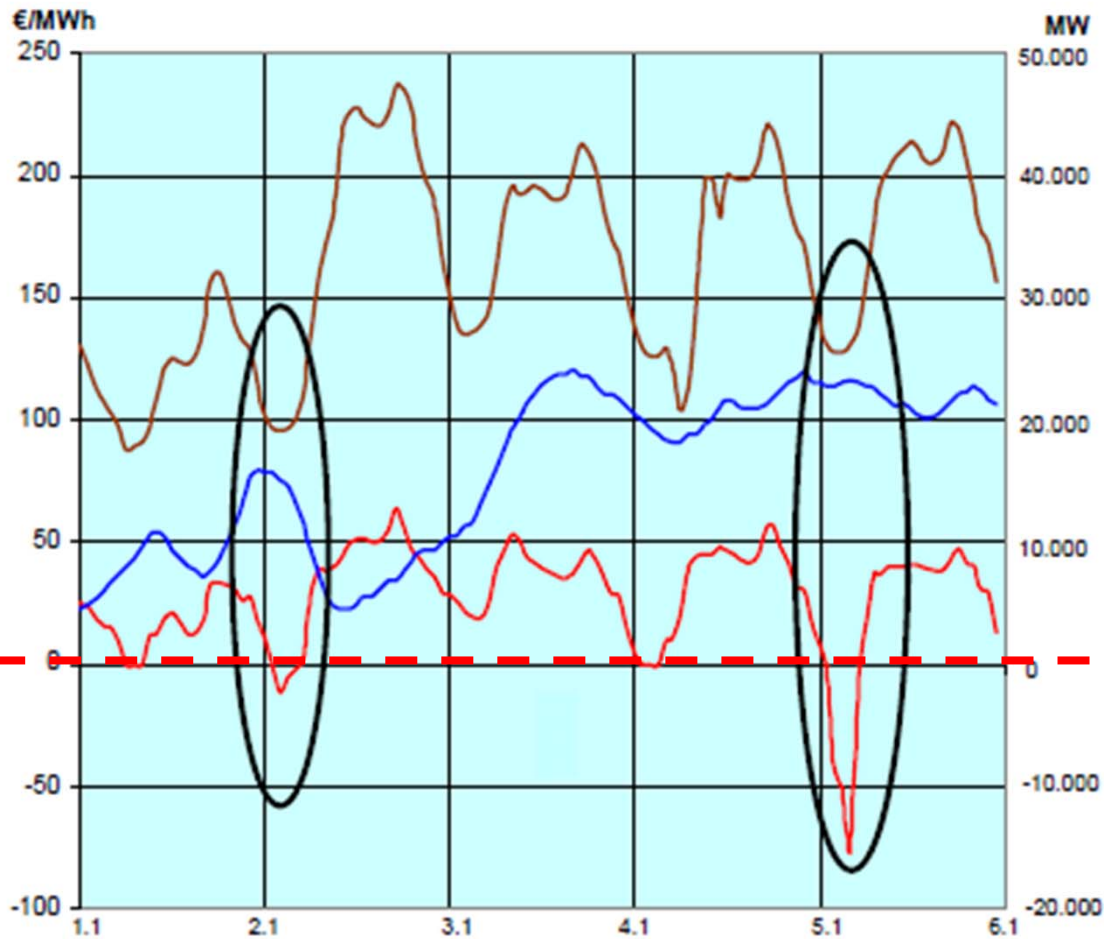
5





ВЕИ предизвикват отрицателни борсови цени за съществуващите конвенционални мощности

6



Нетен товар Германия, МВт
Производство от ВяЕЦ, Германия, МВт
Борсови цени €/МВтч



Механизъм за заплащане на капацитети Capacity remuneration mechanism (CRM)

7

- Цел: сигурен паричен поток към конвенционалните производствени мощности за покриване на постоянните им разходи
- Как: Плащане за капацитет (лв./МВт) освен за произведената енергия (лв./МВтч)
- Предимства
 - стимули за инвестиции в нови и съществуващи конвенционални централи
 - стабилност на приходите
 - дългосрочна предсказуемост

- Сложен модел и реализация
- Може да се наруши балансът между търсене и предлагане
- Рискове от пазарно доминиране (пазарното доминиране може да бъде изместено по посока на CRM)
- CRM може да е по-скъп в сравнение с гъвкавата употреба на трансгранични капацитети
- CRM може да попречи на интеграцията на единния европейски пазар



Ефект на ВЕИ върху мрежата

9

■ Пренос:

- ✓ Преносната мрежа трябва да се адаптира към „географията“ на ВЕИ
- ✓ Мрежов дисбаланс между локациите с концентрирани ВЕИ производители и центровете на потребление
- ✓ Рискове от претоварване на мрежата и прекъсване на снабдяването

■ Разпределение:

- ✓ Потребителите стават и производители – **prosumers**
- ✓ От еднопосочно към двупосочно движение на енергията
- ✓ От опростени „fit and forget“ мрежи към интелигентни мрежи

■ Трансгранични измерения на проблема:

- ✓ Необходимост от по-тясно интегриране на трансграничните капацитети, включително за балансиране и регулиране на честоти и напрежение



Ефект на ВЕИ върху мрежата

10

■ Пренос:

- ✓ Преносната мрежа трябва да се адаптира към „географията“ на ВЕИ

■ Разпределение:

- ✓ Потребителите стават и производители – **prosumers**

Европейски фонд за климата: До 2030 г. Европа трябва да инвестира €114 млрд. в развитие на мрежи, за да се справи с нарастващия дял на ВЕИ



Доминик Мейяр, RTE: «...Ако се провалим в развитието на подходящи мрежи, или „преходът към зелена енергетика“ ще остане само на хартия или ще трябва да се примирим с риска да живеем опасно...»



Кой поема разходите на мрежовите оператори за интеграция и адаптация на мрежите в изпълнение на националната политика за подкрепа на ВЕИ

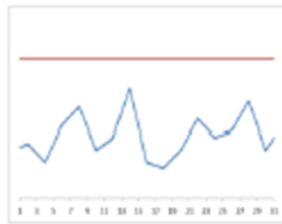


ВЕИ да поемат своите пазарни отговорности

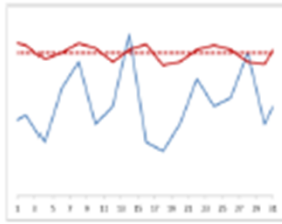
11

Нисък ценови риск

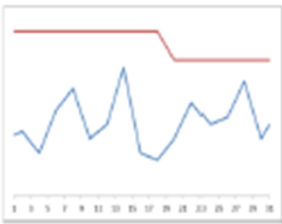
Висок ценови риск



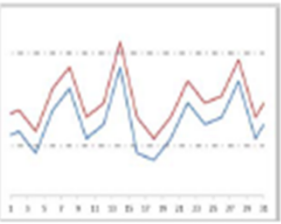
Фиксирана преференциал на тарифа (Германия)



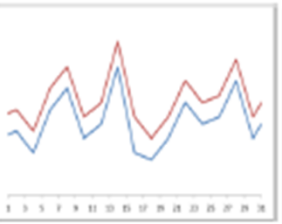
Плаваща премия (Холандия, Финландия)



Променяща се преференциал на тарифа (Унгария и Испания)



Премия с таван и под (Испания)



Фиксирана премия (Чехия, Естония, Дания)



Квота със зелени сертификати (Великобритания)

Нисък балансиращ риск

Висок балансиращ риск



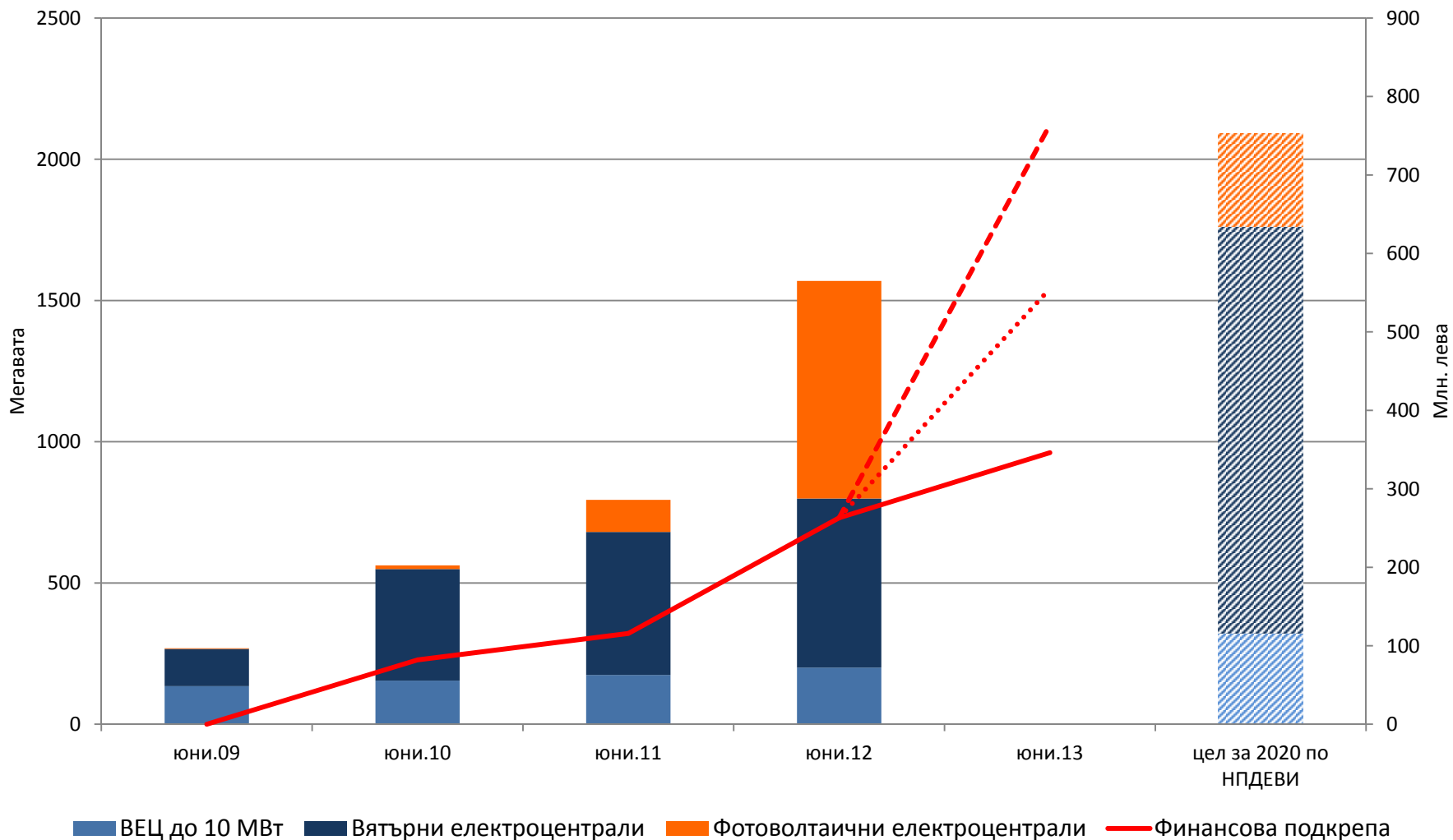
България:

- ВЕИ нямат отговорности за прогнозирането;
- ВЕИ не плащат за балансиране;
- ВЕИ не плащат за резервиране;



ВЕИ мощности: Плановете и факти

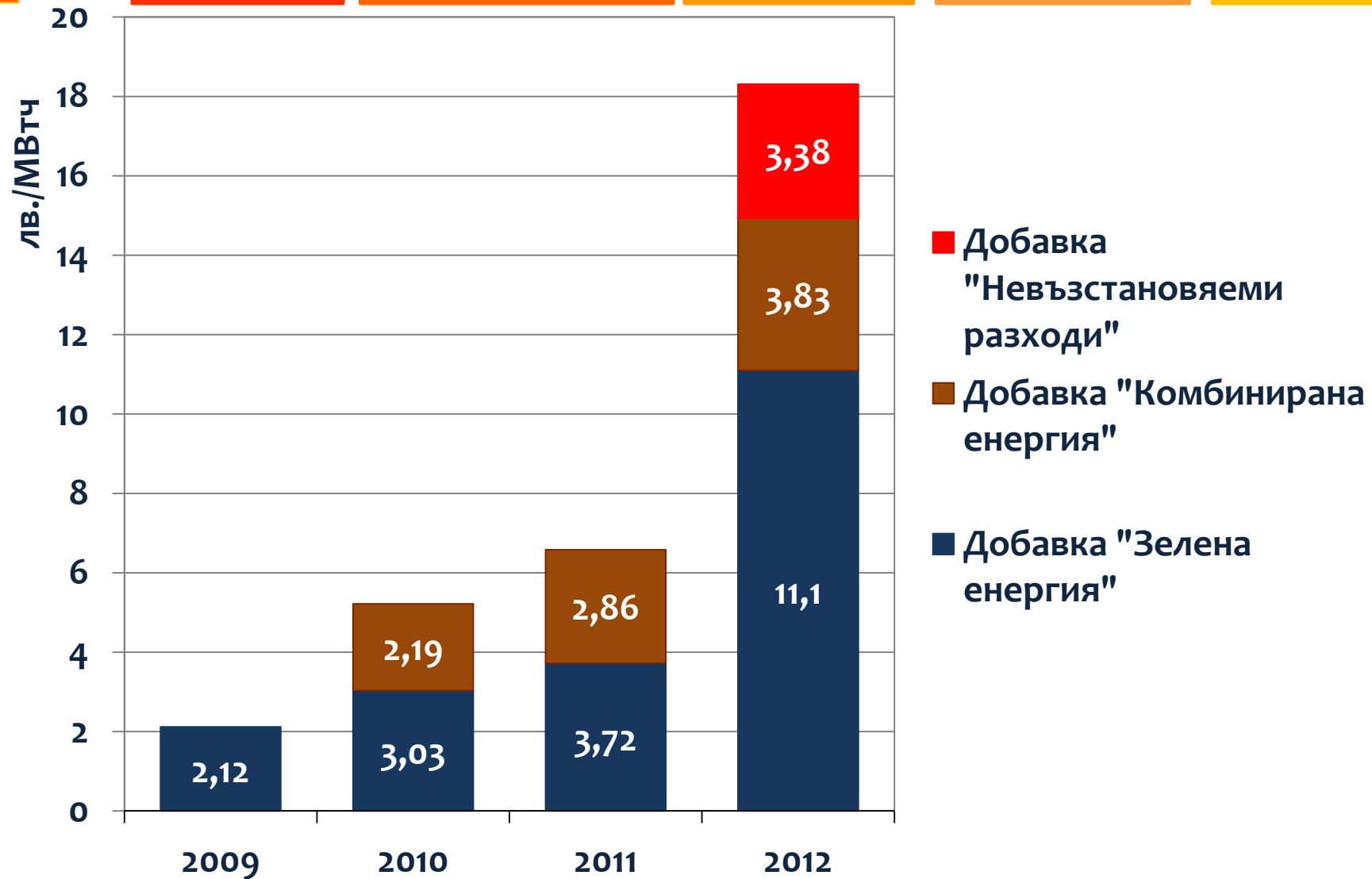
12





Обществена подкрепа за ВЕИ - чрез „добавки“ към цената за пренос

13

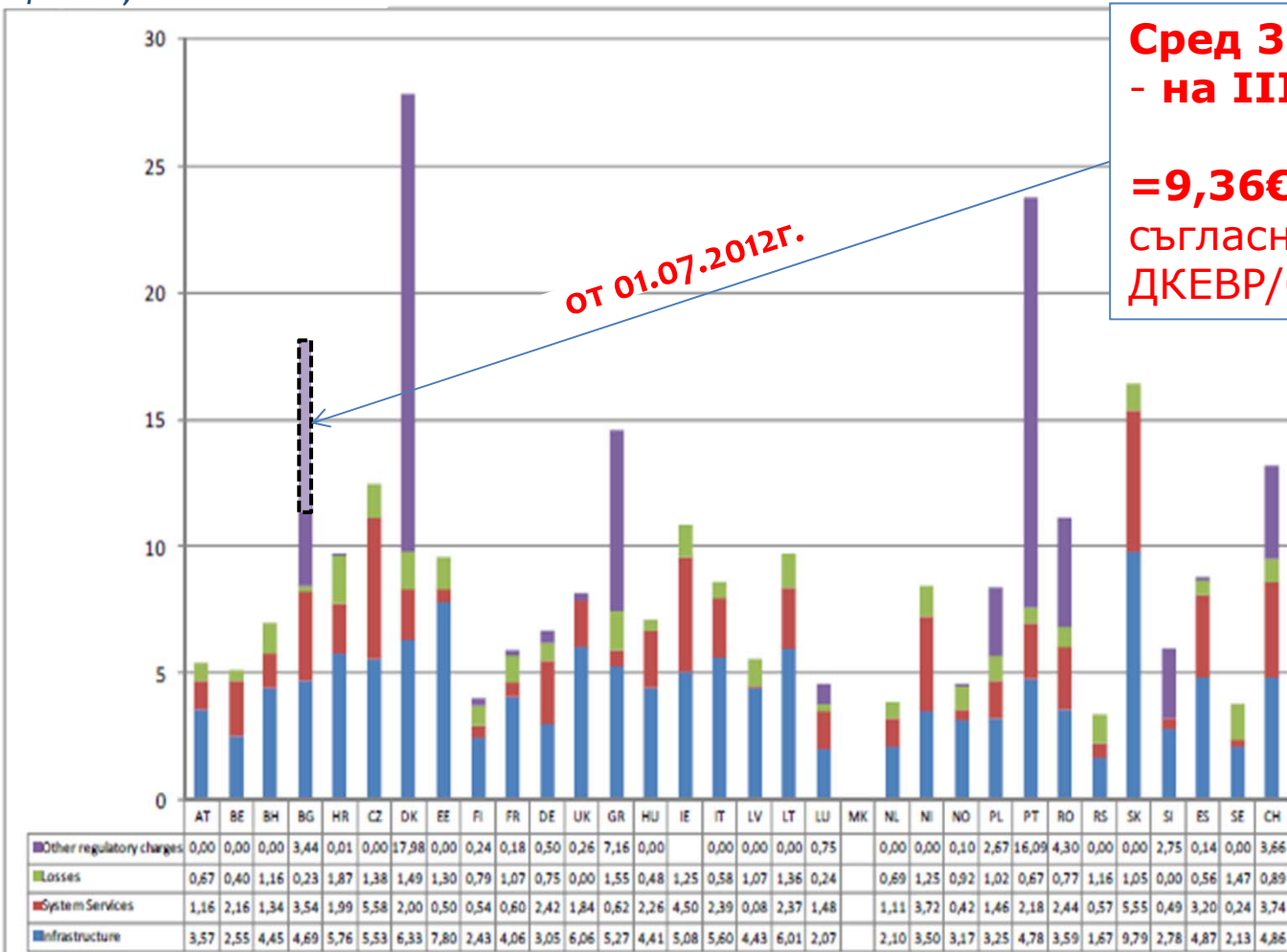




Все по-високите добавки стават риск за експорта, бизнеса и гражданите

14

€/МВтч, юни 2012г.

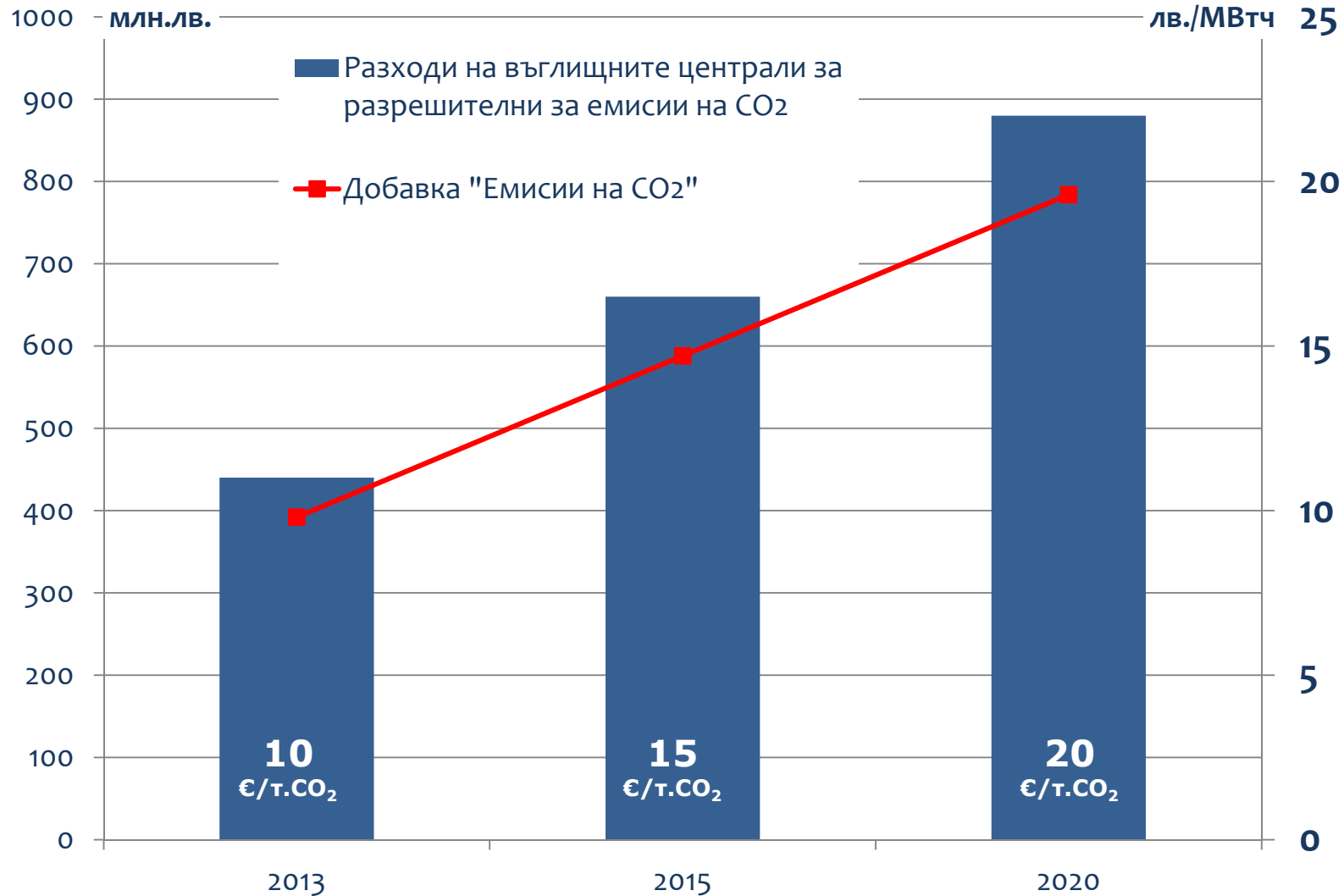


Сред 32 държави:
 - на III място по добавки
 = **9,36€/МВтч**
 съгласно решение на ДКЕВР/01.07.2012



Въздействие на търговията с емисии върху цената на електрическата енергия

15





Достъпен ли е регионалният пазар за българските ТЕЦ?

16

Лигнитни централи
в Енергийната
общност

Лигнитни централи
в България





ВЕИ + емисии: интегриране на политиките

17

ЕС-27
КВОТИ
емисии **BG€1**

Държавен
бюджет

€1/2

Енергийна стратегия 2020:

„Поне 50% от тези приходи трябва да бъдат вложени в екологични проекти за намаляване емисиите на парникови газове, като ВЕИ, ЕЕ, въвеждане на умни мрежи...“

Директива 2009/29/ЕО, чл.10, т.3, буква Б:

„...поне 50% от приходите от търговия с квоти на емисии трябва да се насочат за ... развитие на ВЕИ с оглед спазване на ангажимента на общността за 20% ВЕИ до 2020...“

Схема за търговия с емисии на парникови газове от 2013



2013 г.:

за покриване на дефицита в обществената подкрепа за ВЕИ

след 2014 г.:

- втори финансов източник за насърчаване на електроенергия от ВЕИ освен зелената добавка
- източник за насърчаване на производството на топлоенергия от ВЕИ (Национална програма за развитие на ТФ)



www.emi-bg.com

18

Благодаря за вниманието!



Иванка Диловска
Председател на УС на
Институт за енергиен мениджмънт
ivanka.dilovska@emi-bg.com