



ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

***Регулаторната рамка през новия ценови
период***

1.07.2014 – 30.06.2015 г.



Основни акценти

- Пазарът на електрическа енергия в страната се развива динамично в последните няколко години. Само за последния ценови период се извърши бърз и динамичен преход на клиентите на средно напрежение **от регулирани** към свободно договорени цени.
- По данни на Обществения доставчик и Крайните снабдители към този момент тече процес на преминаване на бизнес клиентите на ниско напрежение **от регулирани** към свободни цени.
- Същевременно икономическата обстановка в страната отчита общ спад в потреблението на енергия както за промишлеността, така и крайния клиент. Прогнозата за общото потребление на енергия в страната за следващия ценови период е **спад с -9%**.
- В обобщение на горното, през новия ценови период енергията, която ще е необходима под формата на квоти за осигуряване на потреблението на регулирания пазар намалява с 26% или 7 293 047 МВтч.



Основни акценти

- Същевременно на свободния пазар се отчита дефицит на енергия, която може да се търгува на пазарни цени.
- Пазарната цена на енергията се влияе от ценовите нива в региона и от търсенето на енергия. През различните периоди в годината тя е различна, като сезонния фактор също не е за пренебрегване.
- Друг основен фактор е произвежданата в страната „скъпа енергия“, която подлежи на задължително изкупуване по силата на различни по форма дългосрочни договори. Две са основните групи, които могат да бъдат определени:
 - Дългосрочните договори с американските централи AES – ЗС Марица Изток 1 и Контур Глобал Марица Изток 3,
 - Възобновяеми енергийни източници – „зелена енергия“, която също се изкупува по дългосрочни договори по по-високи от пазарните цени, т.нар. „преференциални цени“.



Основни акценти

- Либерализацията на пазара, свитото потребление на енергия в страната и високият дял на енергията, изкупувана по дългосрочни договори води до излишък на енергия, доставяна по непазарни цени.
- Запазването на действието на тези договори в този им вид, ще доведе до възникване на „**невъзстановяеми разходи**“, което за в бъдеще ще рефлектира върху крайните цени както за промишлеността, така и за битовия клиент. Негативните последици са свързани с влошаване на конкурентоспособността на икономиката и платежоспособността на всеки един потребител.

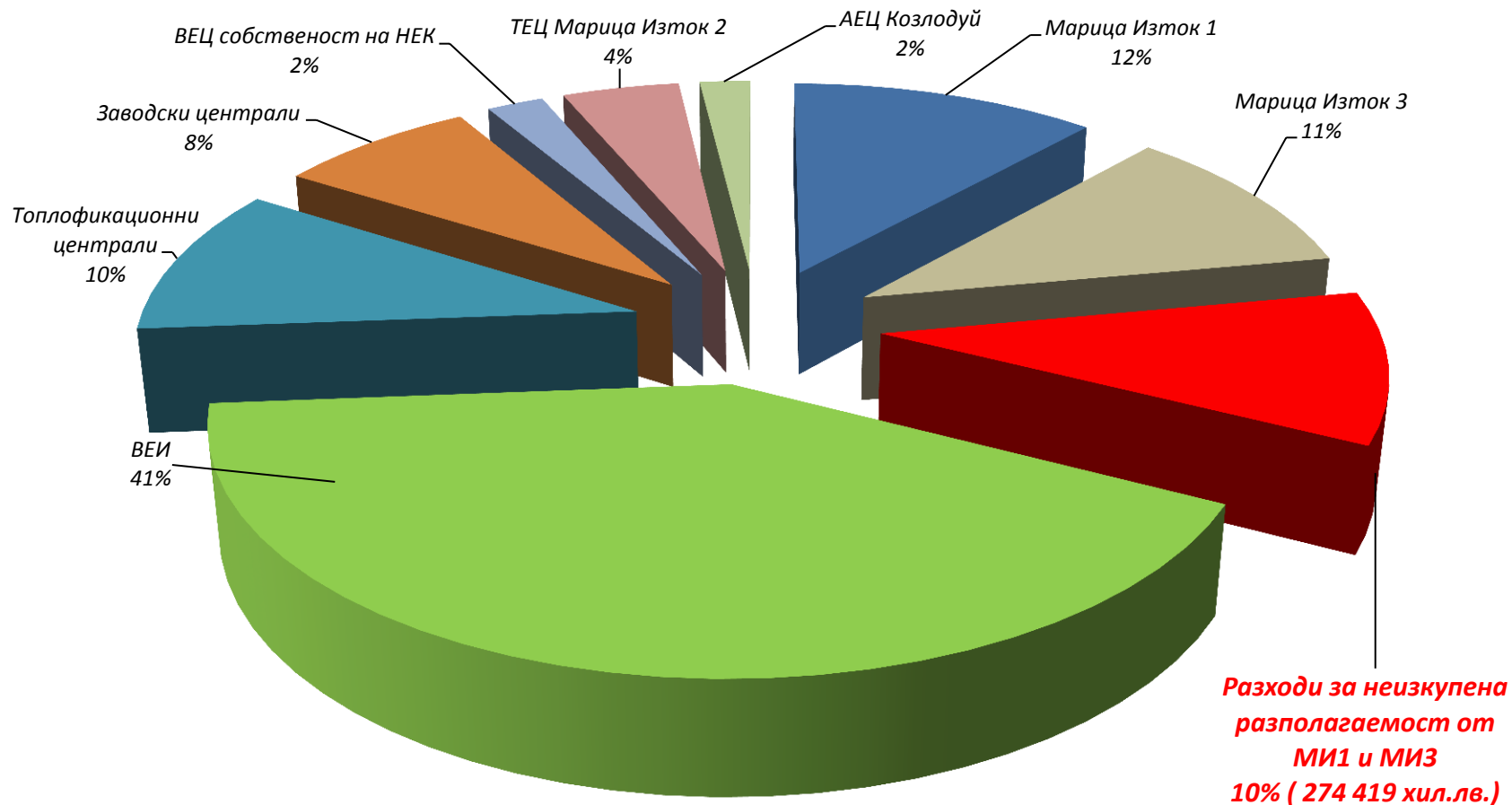


Колко струва енергията подлежаща на задължително изкупуване

- Дългосрочни договори – ЕЙ и ЕС Марица Изток 1 и Контур Глобал Марица Изток 3
 - Общите разходи за „непроизведена енергия“, които се плащат възлизат на 274 млн. лв. Тази енергия не се произвежда, защото в страната липсва потребление, а цената е значително по-висока от пазарната и не може да бъде продадена в страните от региона.
- „Зелена енергия“ – различни видове възобновяеми източници
 - Различни преференциални цени, които генерират в системата годишен разход около 1 100 млн. лв.
 - Трудно диспечироеми, т.е. управляеми и предвидими, което е свързано с генерирането на допълнителни разходи за системата, чрез използването на ПАВЕЦ, който в часовете на ниска консумация на енергия играе ролята на голям консуматор и по този начин се „оползотварява“ произведената излишна енергия.
 - Тази енергия също е непродаваема на регионалните пазари, при така избраният модел на подпомагане – задължително, безусловно изкупуване и преференциални цени.



Структура на заявните от НЕК ЕАД разходи за купуване на електроенергия от производители





Цена на енергията по дългосрочните договори

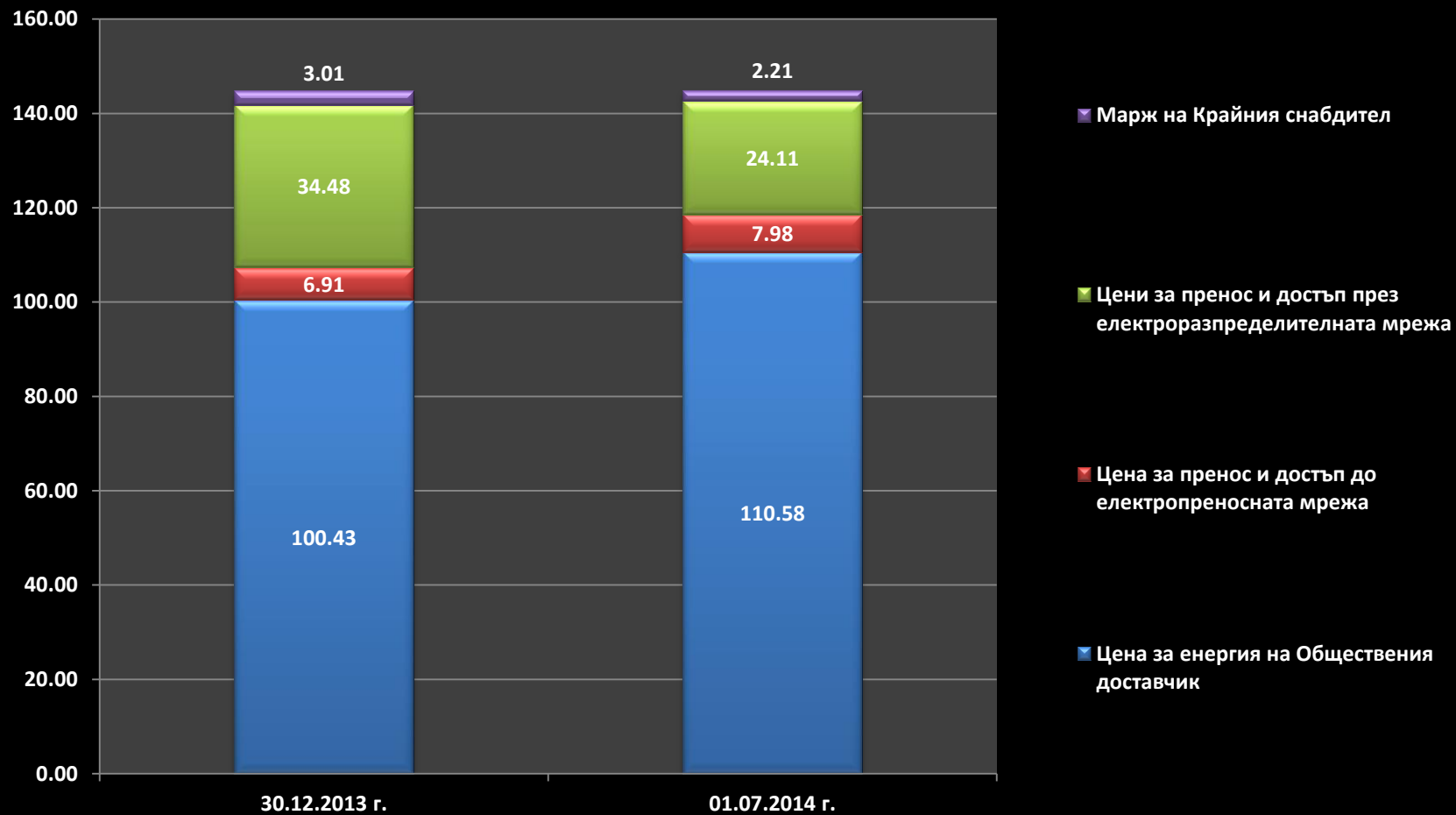


** Пазарна цена на електрическата енергия*



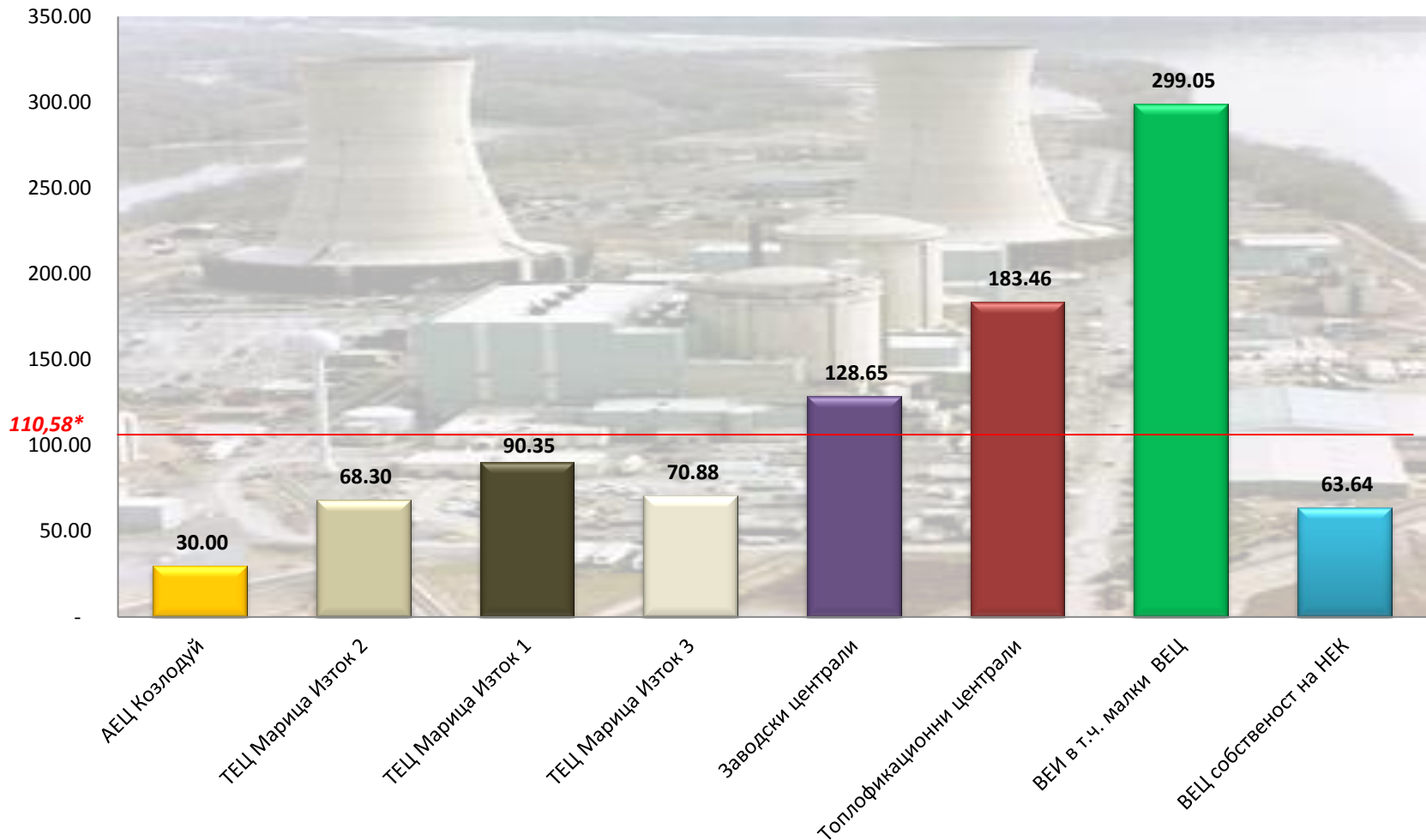
Изменение на крайната цена за електрическа енергия по компоненти

лв./МВтч





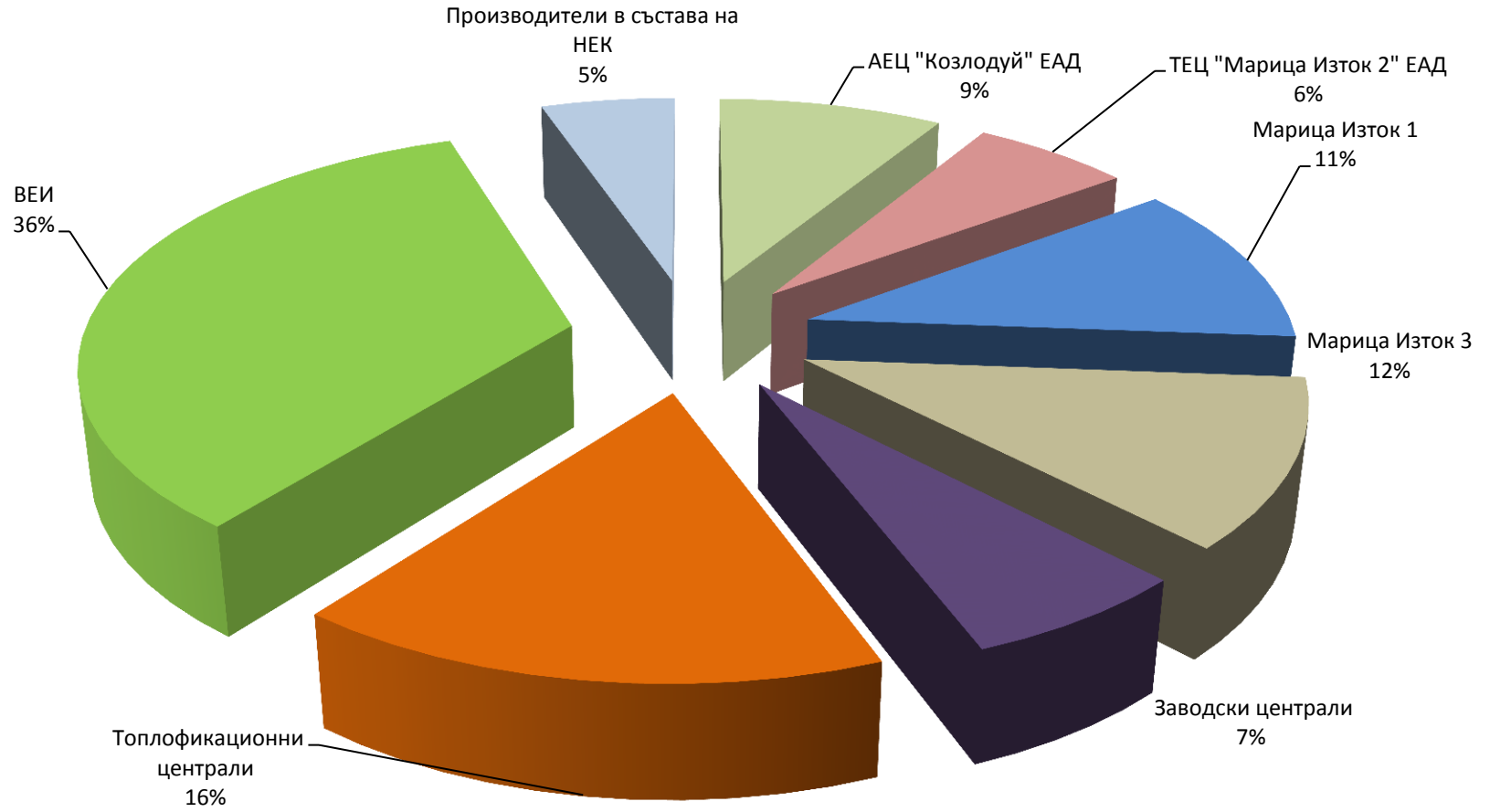
Цени за енергия и разполагаемост на производителите на електрическа енергия за регулирания пазар



***Цена на обществения доставчик**



Структура на разходите на НЕК ЕАД за купуване на енергия от производители от 01.07.2014 г.





ДЪРЖАВНА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Благодаря за вниманието

Мартин Тафров