

# Марица Изток 3.0

Въпроси за бъдещето на най-големия енергиен комплекс в Югоизточна Европа

Седма Регионална Конференция

България пред Председателството на ЕС'2018:

Нови енергийни и индустриални политики

14 ноември 2017

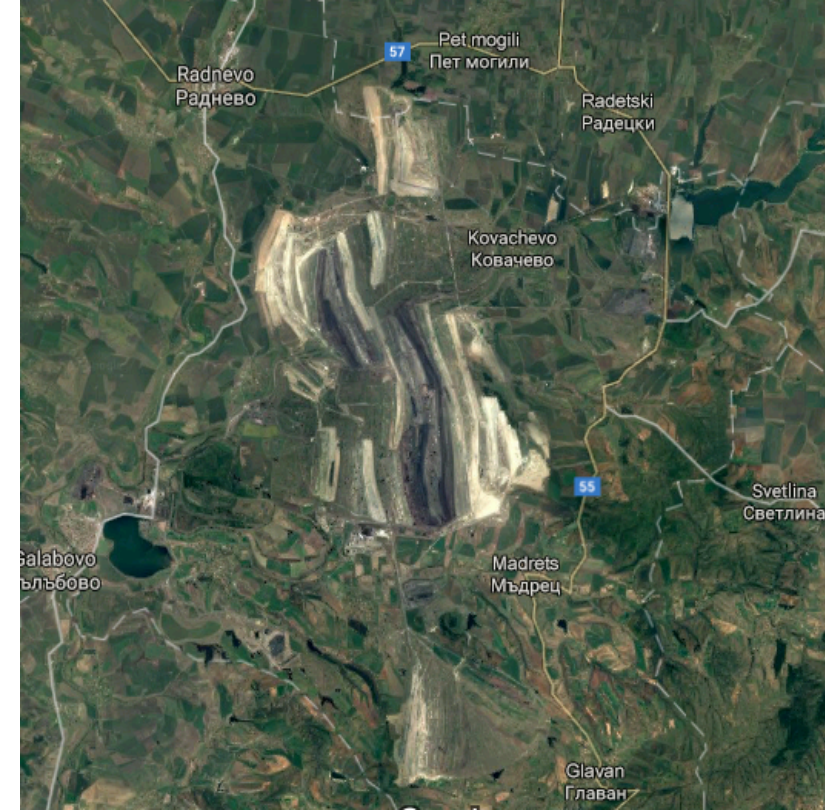
Юлиан Попов

[jpopov@clara.net](mailto:jpopov@clara.net)

[@julianpopov](#)

# Марица Изток

- Най-големият енергиен комплекс в ЮИЕ
- 240 кв км, може да се види от космоса
- Капацитет 3.3GW
- Ниско качество лигнит с високо съдържание на сяра
- Първи геоложки проучвания - 1948
- На 16/6/59 Държавно минно предприятие МИ



# Марица Изток от 1.0 до 4.0

## Четири фази на Марица Изток

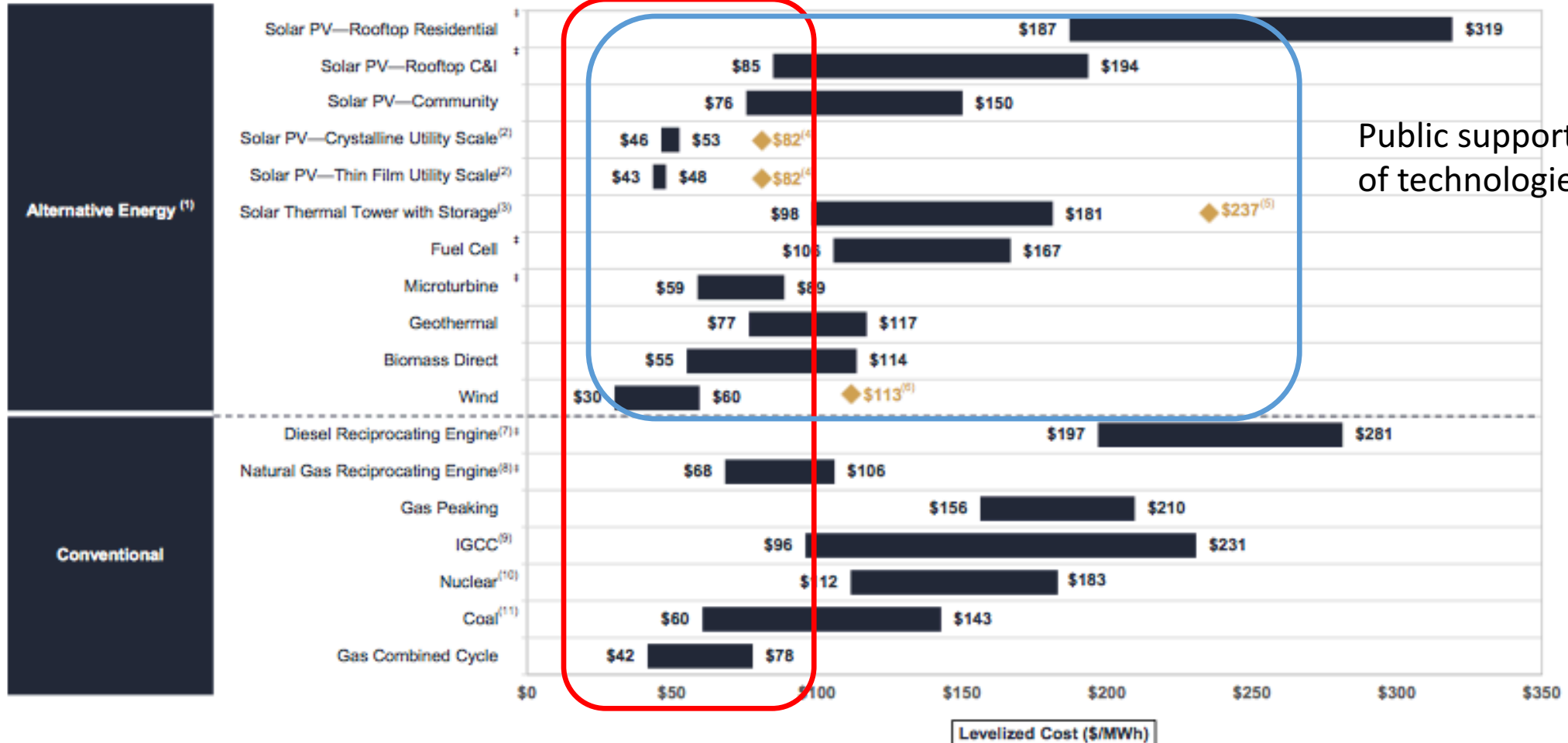
- Марица Изток 1.0 – 1951 - 1997
- Марица Изток 2.0 – 1997 – 2017 (LCP BREF)
- Марица Изток 3.0 – 2017 – до изоставяне на въглищата
- Марица Изток 4.0 – след изоставянето на въглищата

# Контекст на стратегията за бъдещето на Марица Изток

1. Европа изоставя въглищата (LCP BREF)
2. Енергийната икономика се трансформира дълбоко
3. Вероятността за регионално свръхпроизводство е висока
4. Стратегията трябва да е регионална
5. Марица Изток е в изостряща се конкурентна среда
6. Поглед в бъдещето, не в миналото
7. Необходима е бърза стратегическа реакция

# Unsubsidized Levelized Cost of Energy Comparison

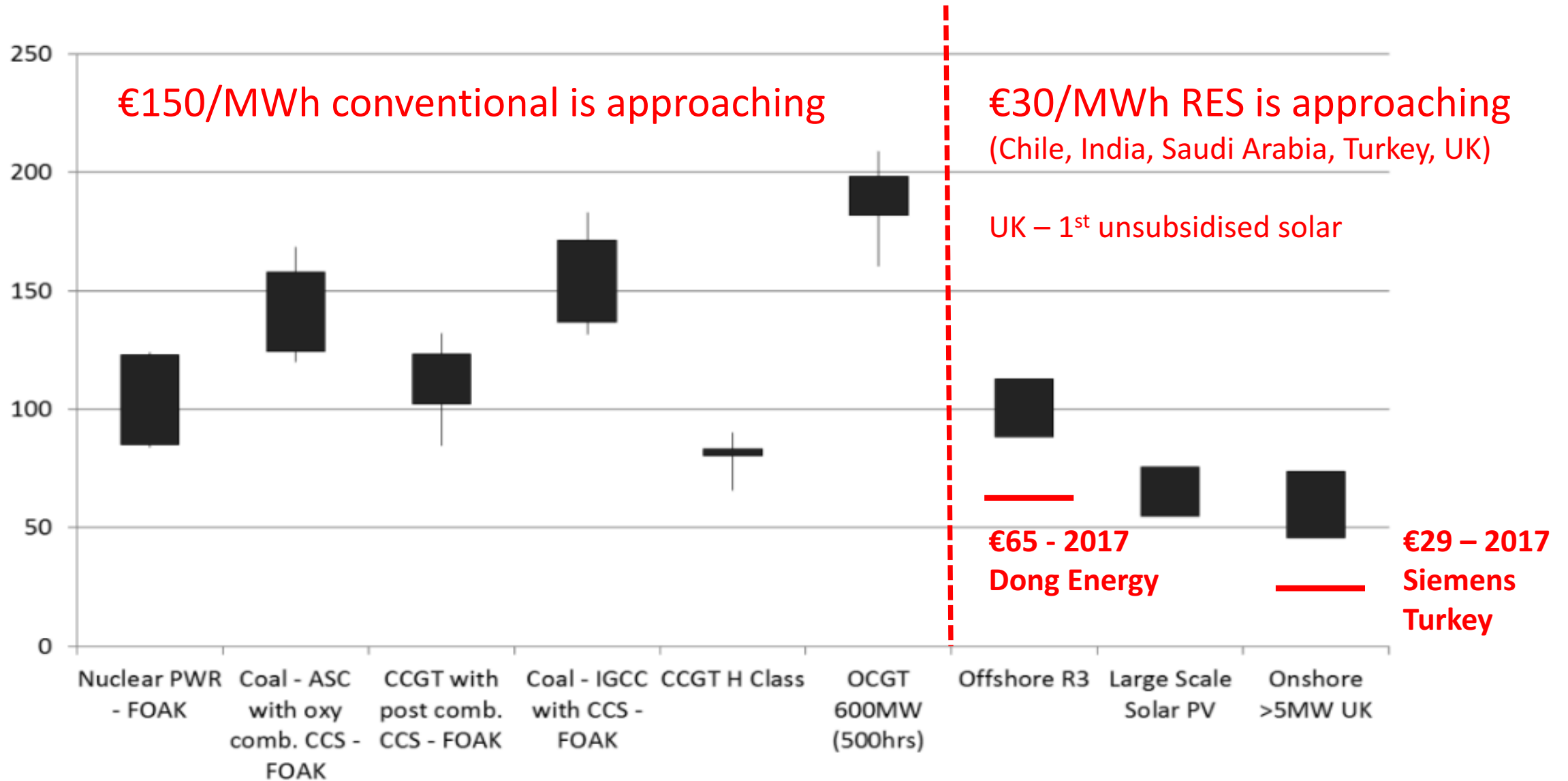
Certain Alternative Energy generation technologies are cost-competitive with conventional generation technologies under some scenarios; such observation does not take into account potential social and environmental externalities (e.g., social costs of distributed generation, environmental consequences of certain conventional generation technologies, etc.), reliability or intermittency-related considerations (e.g., transmission and back-up generation costs associated with certain Alternative Energy technologies)



Public support of technologies

Cost competitive level

# Chart 7: Levelised Cost Estimates for Projects Commissioning in 2025, Technology-specific Hurdle Rates, Sensitivities, £/MWh



# Cost of current and future assets (power generation)

(Based on Lazard, eie LCOE estimates)

Assets	Current and past price	Future LCOE	Cost ≈	
Coal	Low	High	€55 - €130	
Hydro	Low	Medium	€40-€70 (eia)	
Gas	High	Variable	€45-€180	
RES (industrial)	High	Low	€29-€60	
Nuclear	Low	High	€80 - €115	
Energy Efficiency	Variable	Low	>€0 (€40)	No brainer choice No regret Efficiency first
Demand response	n/e	Low	>€0	

# Вариантът природен газ

## Против

Зависимост от внос

Несигурни цени

Риск от висока цена на CO<sub>2</sub>

## За

По-чист

Вероятно с ниска цена

Допълващ ВЕИ



# Пет въпроса за бъдещето на Марица Изток

1. Как да съхраним енергийния профил на Марица Изток?
2. Как да развием регионалната икономика?
3. Как да съхраним и да създадем нови работни места?
4. Как Марица Изток да подкрепи националната конкурентоспособност?
5. Как да бъдем технологично адекватни?

# Марица Изток 3.0 - енергийна силициева долина на ЮИЕ +

- Дигитализация на енергетиката
- Диверсификация на технологиите
- Трансформация на енергийната икономика
- Наличен начален експертен капацитет
- Високо развита инфраструктура
- Географска позиция
- Вълна на прехода или стратегия на протакането

# Марица Изток 3.0

Въпроси за бъдещето на най-големия енергиен комплекс в Югоизточна Европа

Седма Регионална Конференция

България пред Председателството на ЕС'2018:

Нови енергийни и индустриални политики

14 ноември 2017

Юлиан Попов

[jpopov@clara.net](mailto:jpopov@clara.net)

[@julianpopov](https://www.instagram.com/julianpopov)