

Пътна карта за електроенергийния сектор на Югоизточна Европа до 2050 г.: предпоставки за декарбонизация

27 март 2018 г.
Мартин Владимиров
Анализатор, Икономическа програма

PRESENTATION

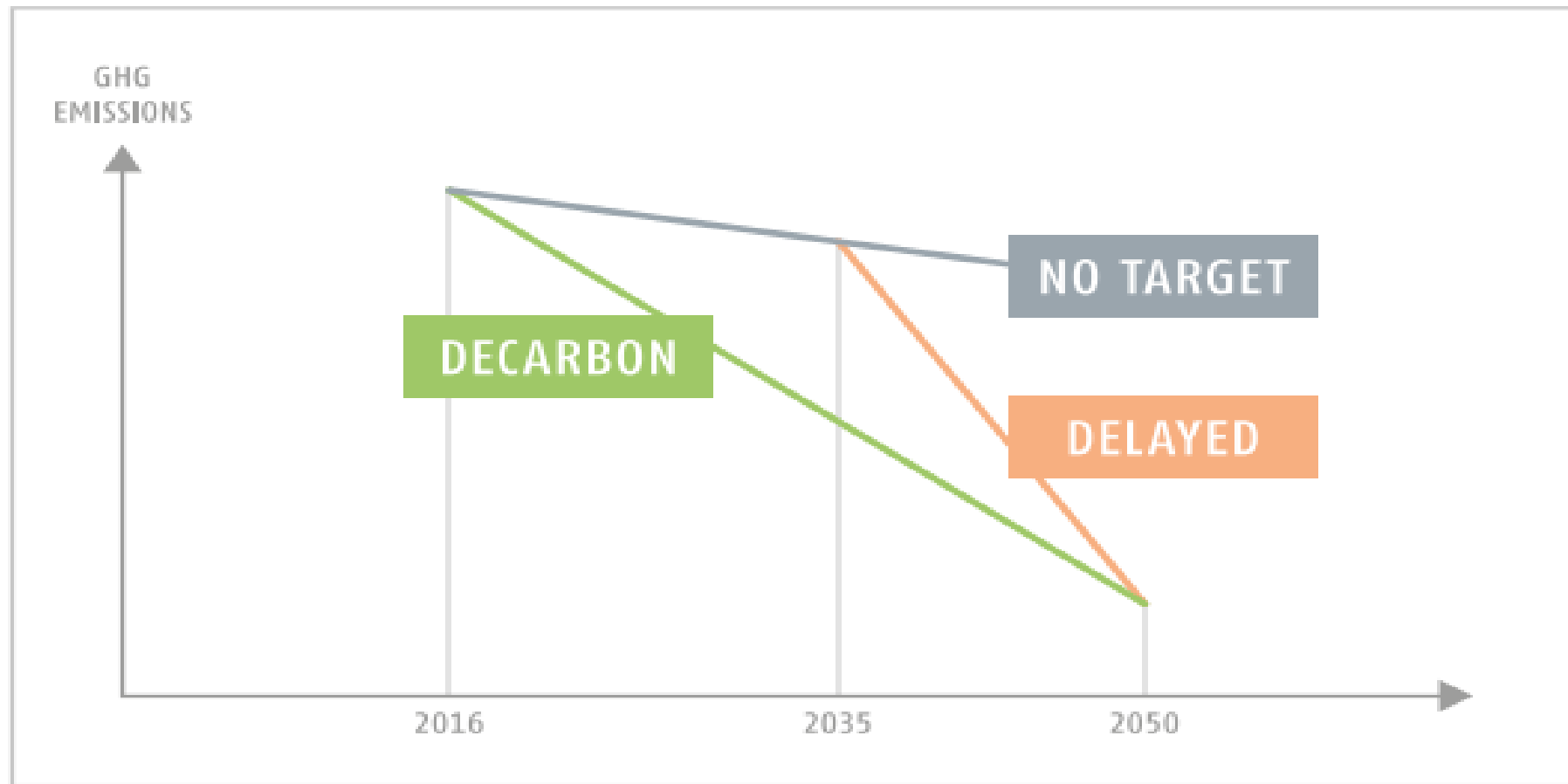
Съдържание

- Три сценария за електроенергийната система в ЮИЕ до 2050 г.
- Ефектът от декарбонизацията върху сигурността на доставките, цените на електроенергията и регионалния пазар
- Основни заключения и препоръки

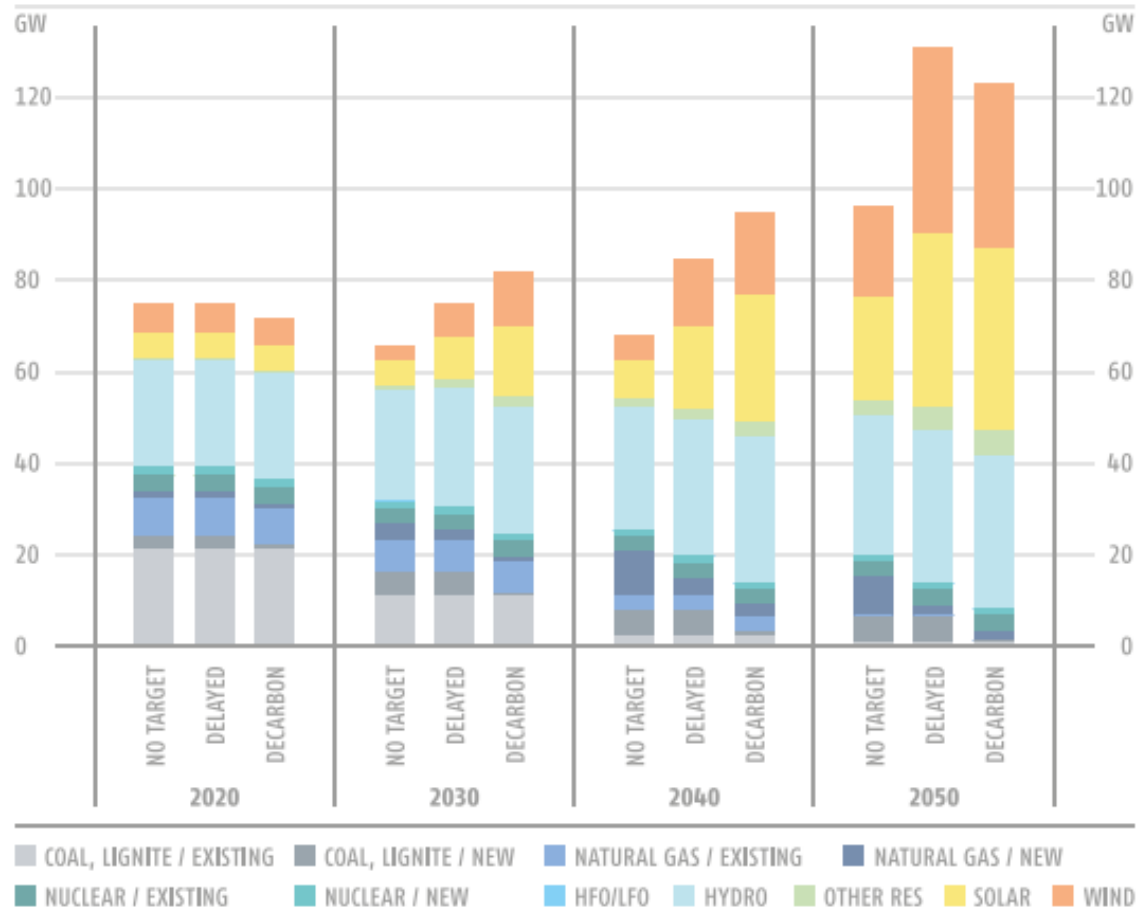
Три сценария за декарбонизация

- No target („Без цел”) - без цел за намаляването на въглеродните емисии към 2050 г.
- Decarbonisation („Декарбонизация”) - Отразява дългосрочна стратегия за намаляване на емисиите с 94%
- Delayed Decarbonisation („Забавена декарбонизация”) - включва изпълнение на настоящите национални планове, последвано от промяна в посоката на политиката след 2035 г., което води до реализирането на целта за намаляване на емисиите през 2050 г.

Три сценария за декарбонизация

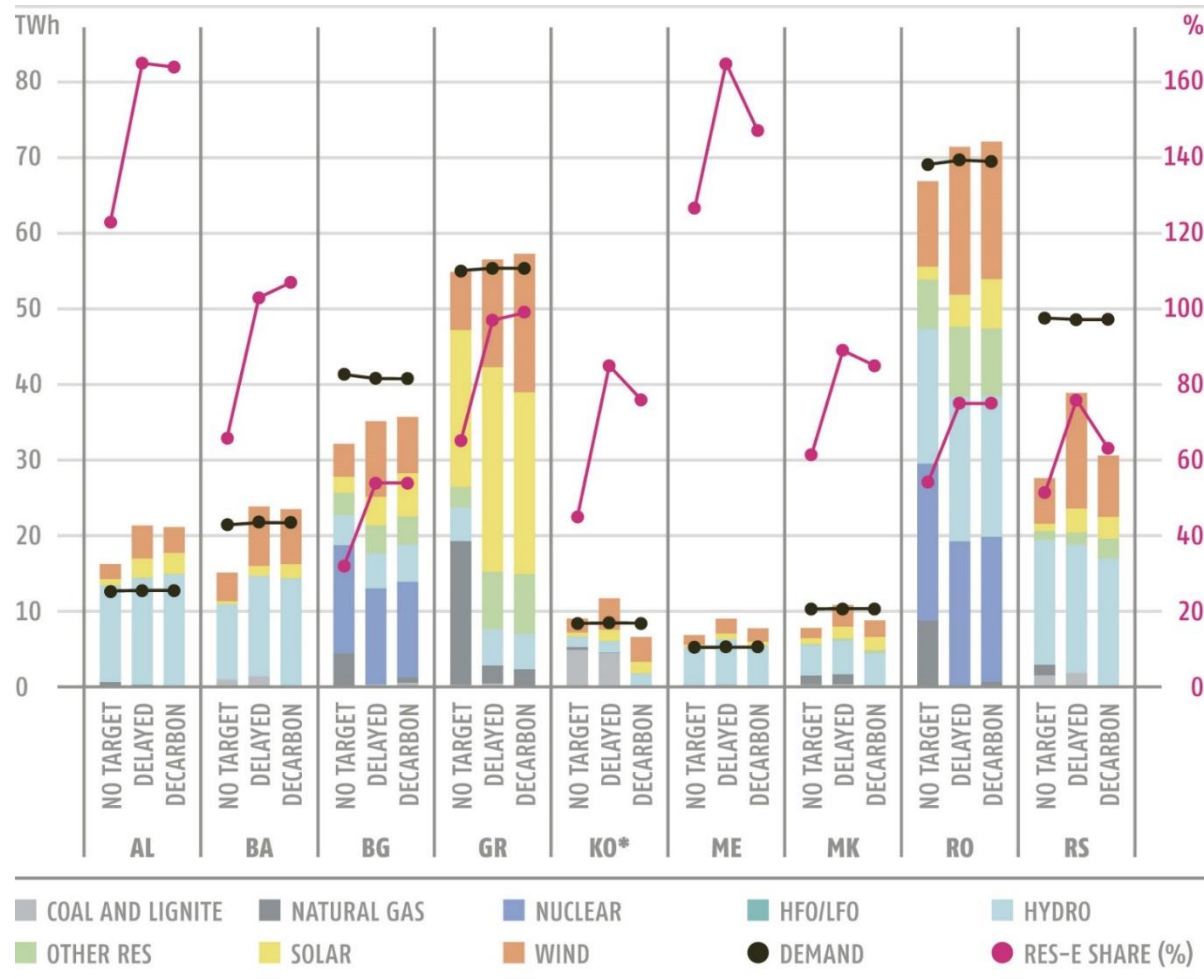


Инсталирани мощности



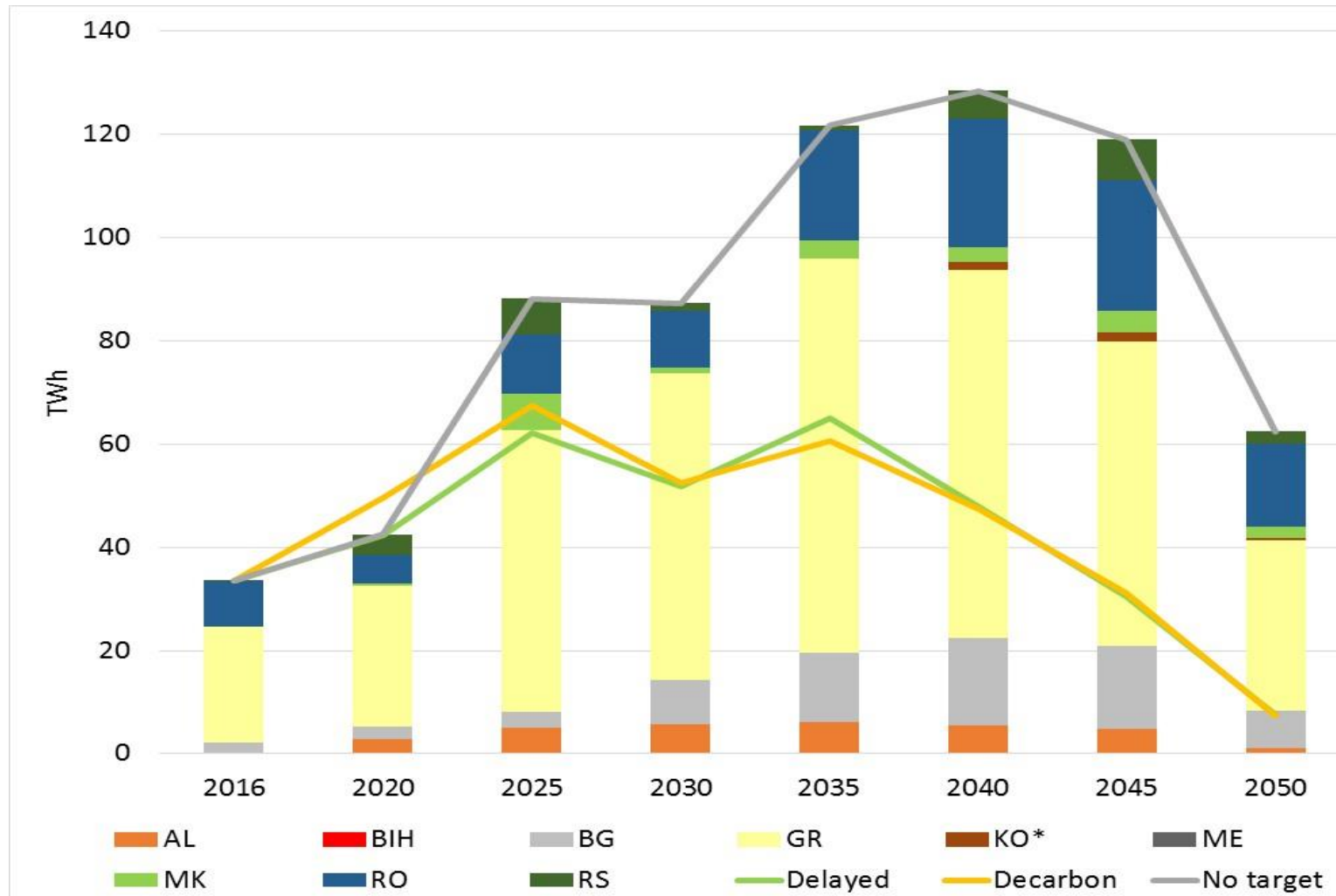
- Постепенно спиране от експлоатация на мощности на въглища
- Инвестиции в нови ВЕИ мощности, които стават по-конкурентноспособни на ел. пазара
- Ролята на природния газ е несигурна като преходно гориво, заместващо въглищните мощности в средносрочен план.
- Значително навлизане на ВЕИ технологии, най-вече за вятърна и соларна енергия- включително в сценария “без поставена цел”

Електроенергиен микс по държави към 2050

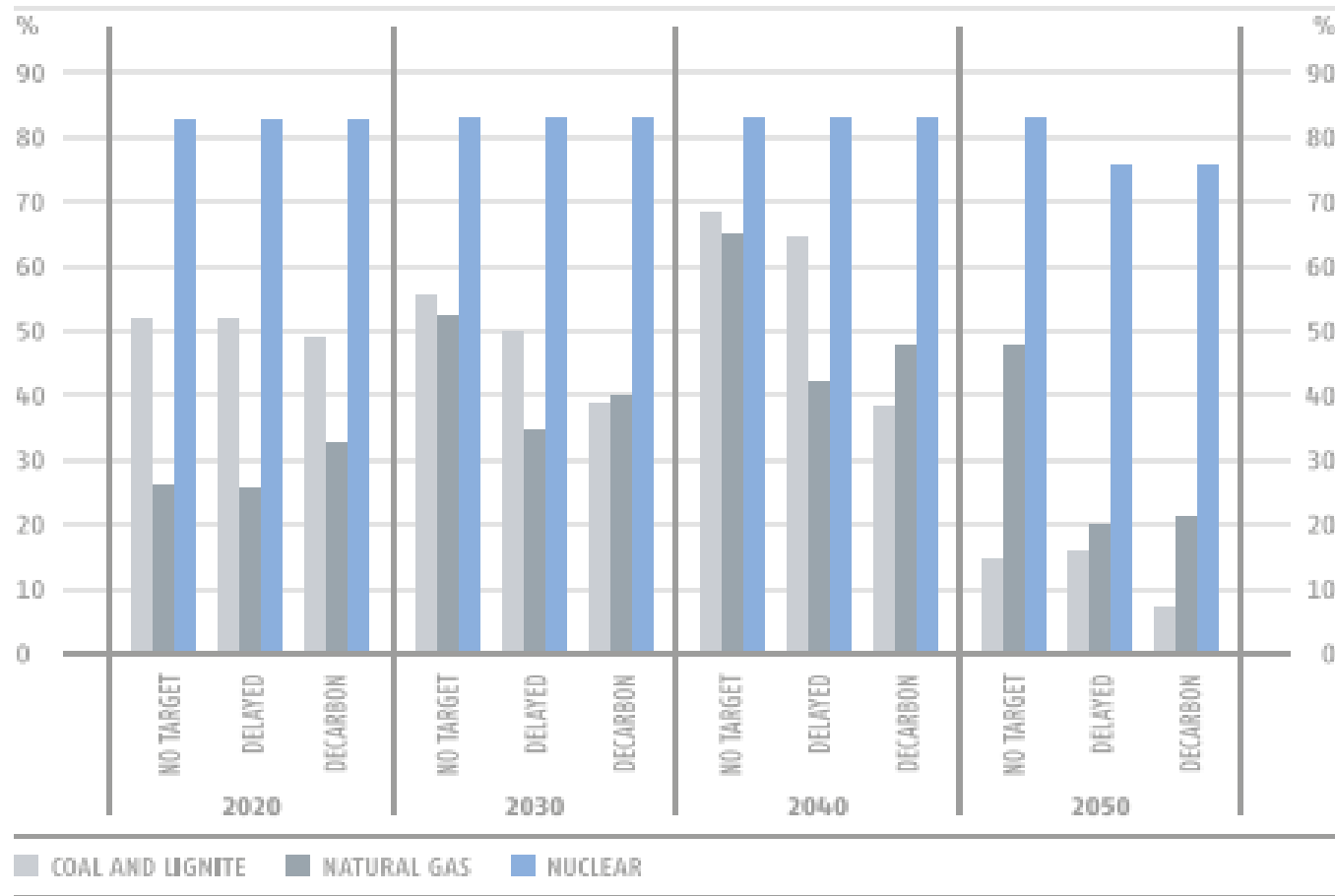


- Държави доминирани от непостоянни ВЕИ мощности: Гърция и Румъния
- Превес на хидроелектроенергия в: Албания, Босна и Херцеговина, Черна гора, Република Македония, Сърбия
- Дял на ВЕИ над 100% в Албания, Черна гора и Босна; между 45% и 80% дял на ВЕИ в целия регион; около 54% в България.
- Внос на електроенергия в България и Сърбия; Държави износителки: Албания, Босна и Херцеговина и Черна гора

Факторът природен газ

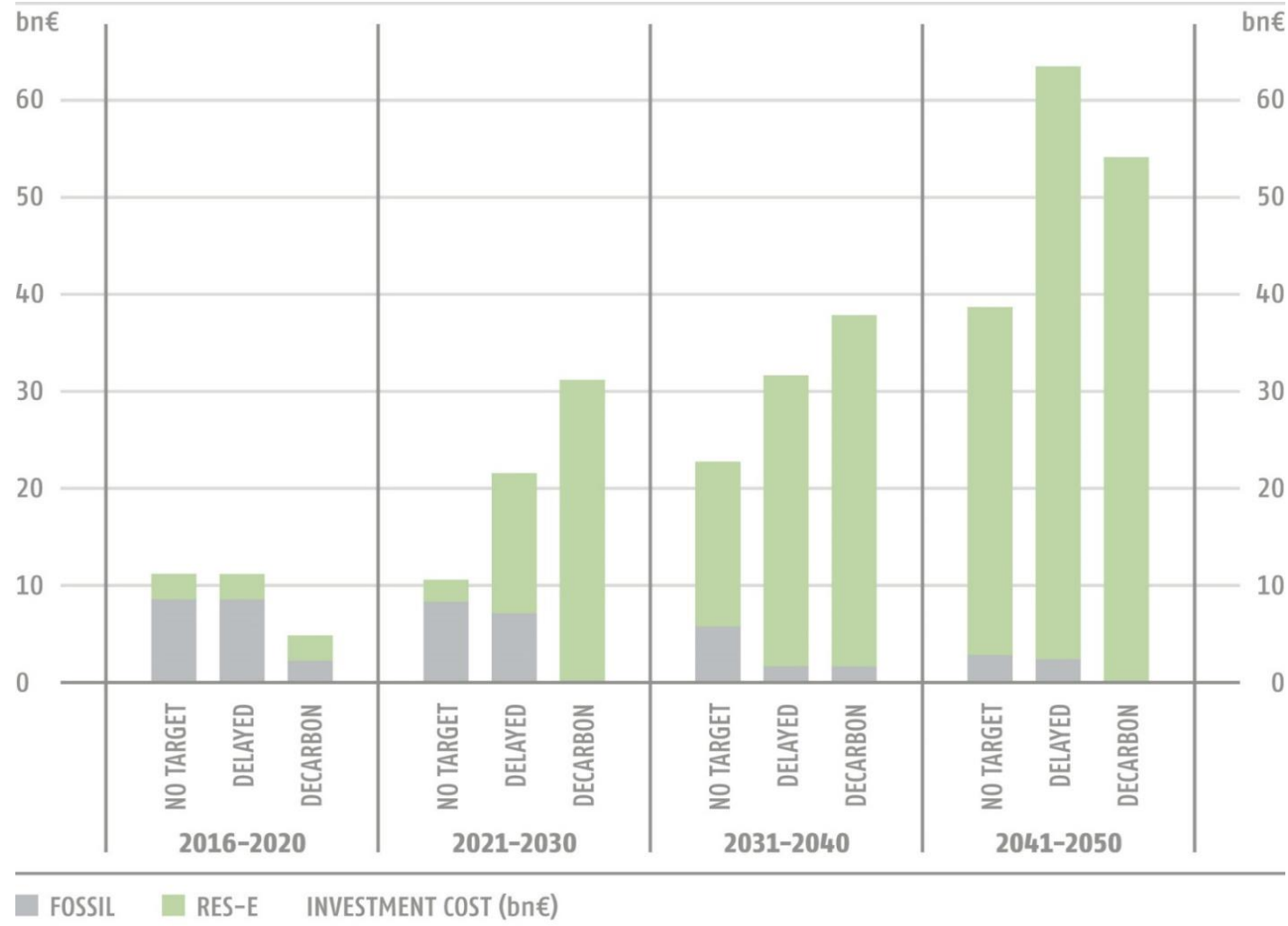


Капацитет на натоварване на традиционните електроцентрали

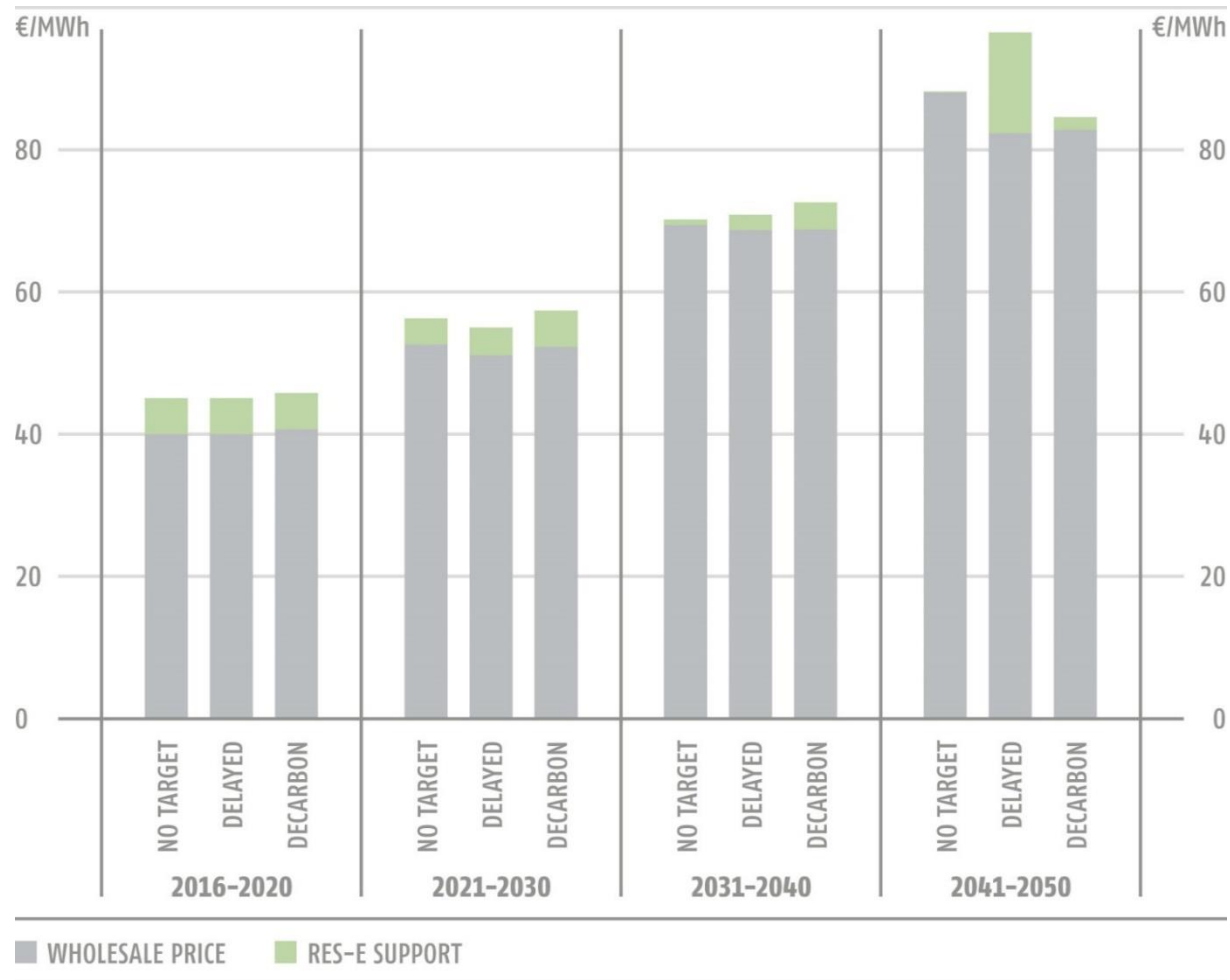


- Рязък спад в натоварването на газовите и въглищни централи след 2040. Натоварването на въглищните централи спада под икономически обосноваването
- Производството на електроенергия от газ надвишава това от въглища с нарастващи темпове през 2030-2040
- Дори натоварването на ядрените мощности намалява след 2050 поради широко навлизане на ВЕИ

Инвестиционни разходи за ВЕИ и изкопаеми горива

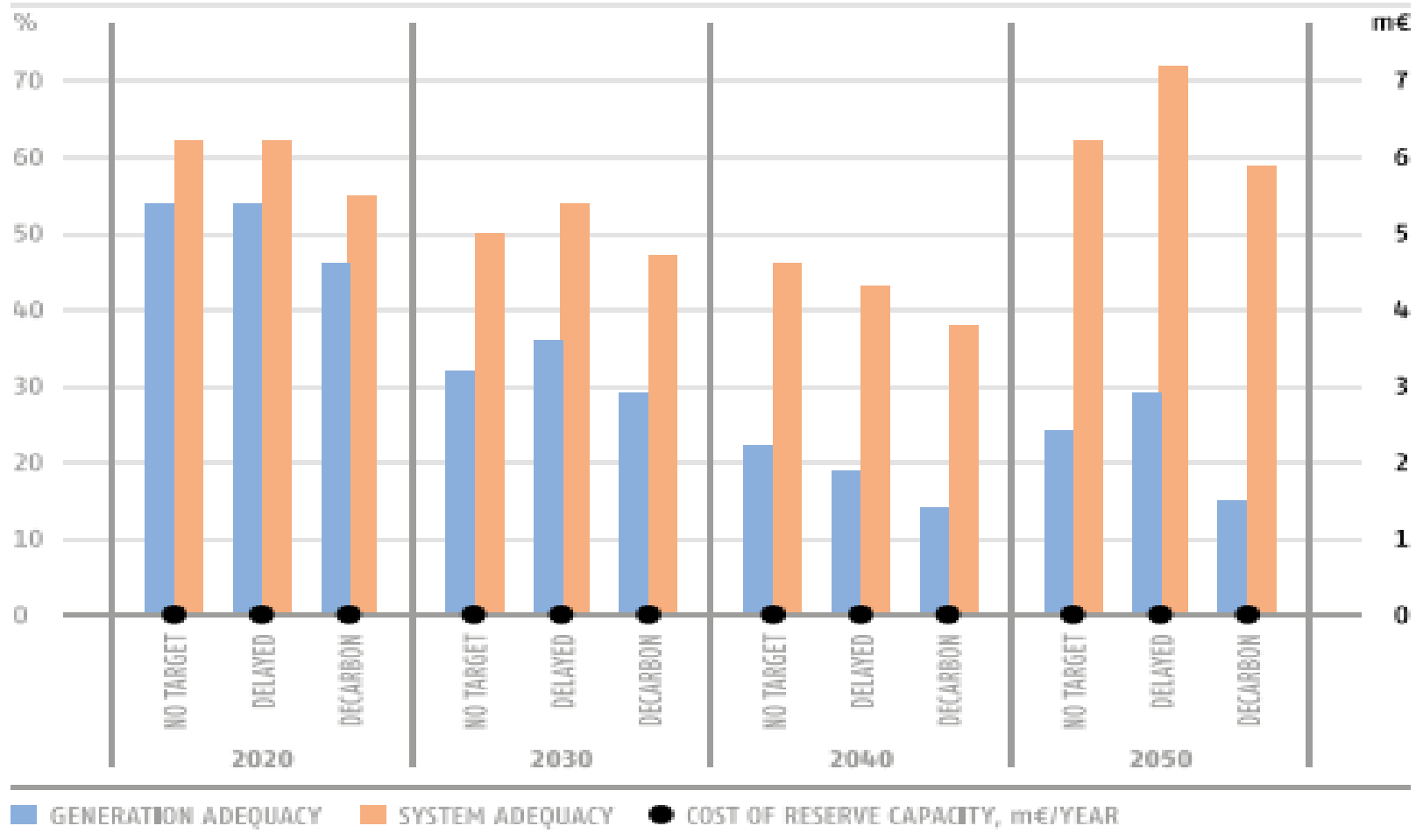


Цена на едро и подкрепа за ВЕИ

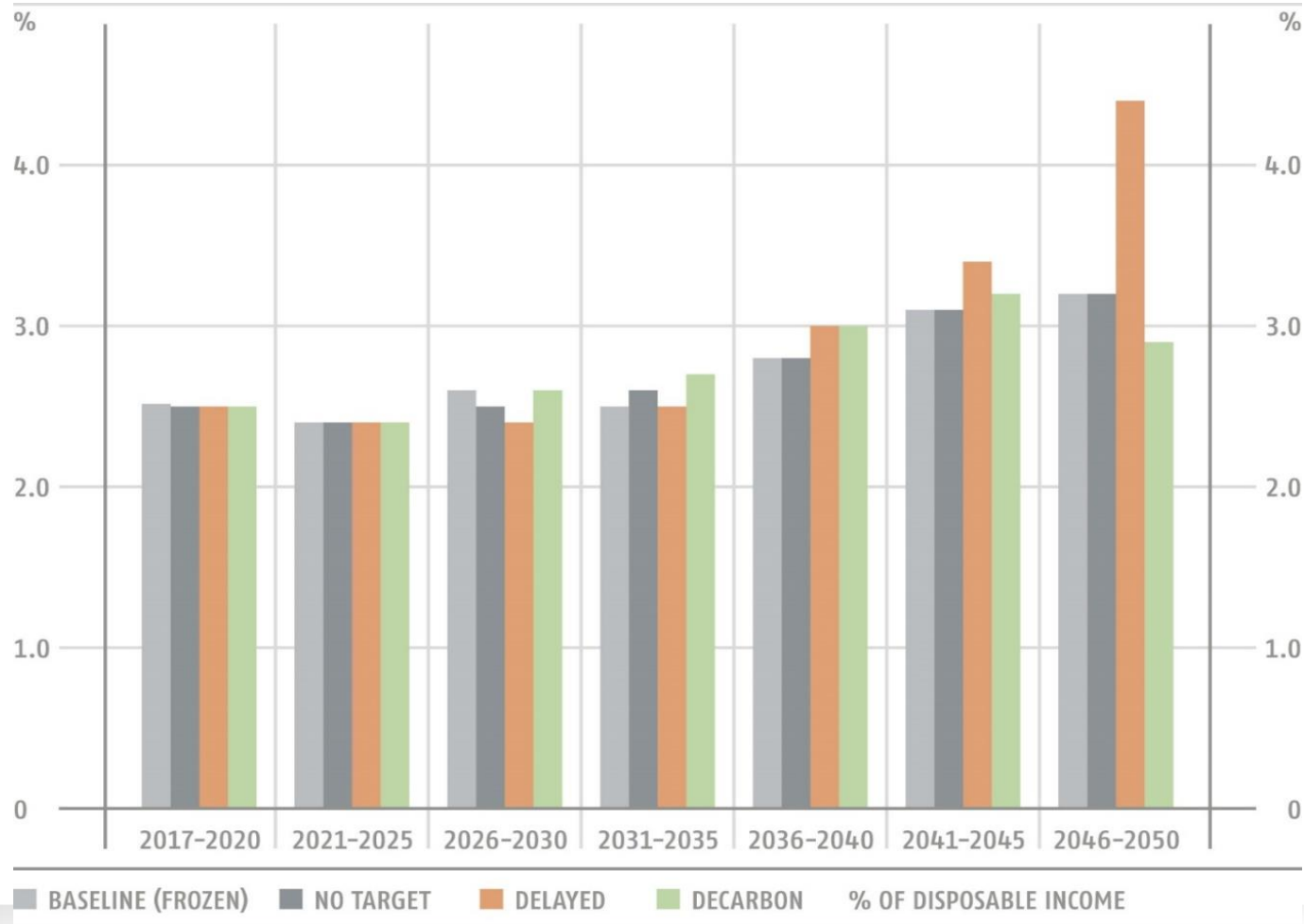


- Увеличаване на цените на едро за периода, до около 80 Евро/МВтч към 2050 г., по ниски в България
- Ниските променливи разходи за ВЕИ намаляват цените на едро до 2050 г. в сравнение със сценария 'без поставена цел'
- Необходимостта от подкрепа за ВЕИ намалява и става минимална до 2050 г.
- В сценария 'забавена декарбонизация' необходимостта от подкрепа рязко нараства през 2041-2050

Системна адекватност/ адекватност на електропроизводството в ЮИЕ



Макроикономически резултати: % от разходите за електричество от общия доход на домакинствата



- Макроикономическата оценка изследва въздействието върху БВП, заетостта, разходите на домакинствата, външния и фискалния баланс
- БВП и заетостта показват леко подобрене, докато достъпността леко намалява на регионално равнище. В някои държави достъпността се влошава значително
- В сценария ,декарбонизация' домакинствата имат най-ниски разходи в дългосрочен план

Заклучения

Пазарна интеграция

Природен газ като преходно гориво

Дългосрочна не конкурентоспособност на въглищата

Сигурност на доставките

Внедряване на ВЕИ

Еволюция/развитие на цените

Въглеродни емисии

Препоръки

ВЕИ Внедряване

- Премахване на административни и регулаторни пречки
- Пазарни стимули
- Децентрализация

Регионално сътрудничество

- Подобряване на междусистемната свързаност
- Сътрудничество между региони с ВЕИ
- Координиране на инвестициите

Добро управление

- Дългосрочен анализ на ползите от нови конвенционални инвестиции
- Нов подход към решаването на проблема с енергийната бедност

Благодаря за вниманието!
За повече информация за сценариите:
www.csd.bg