

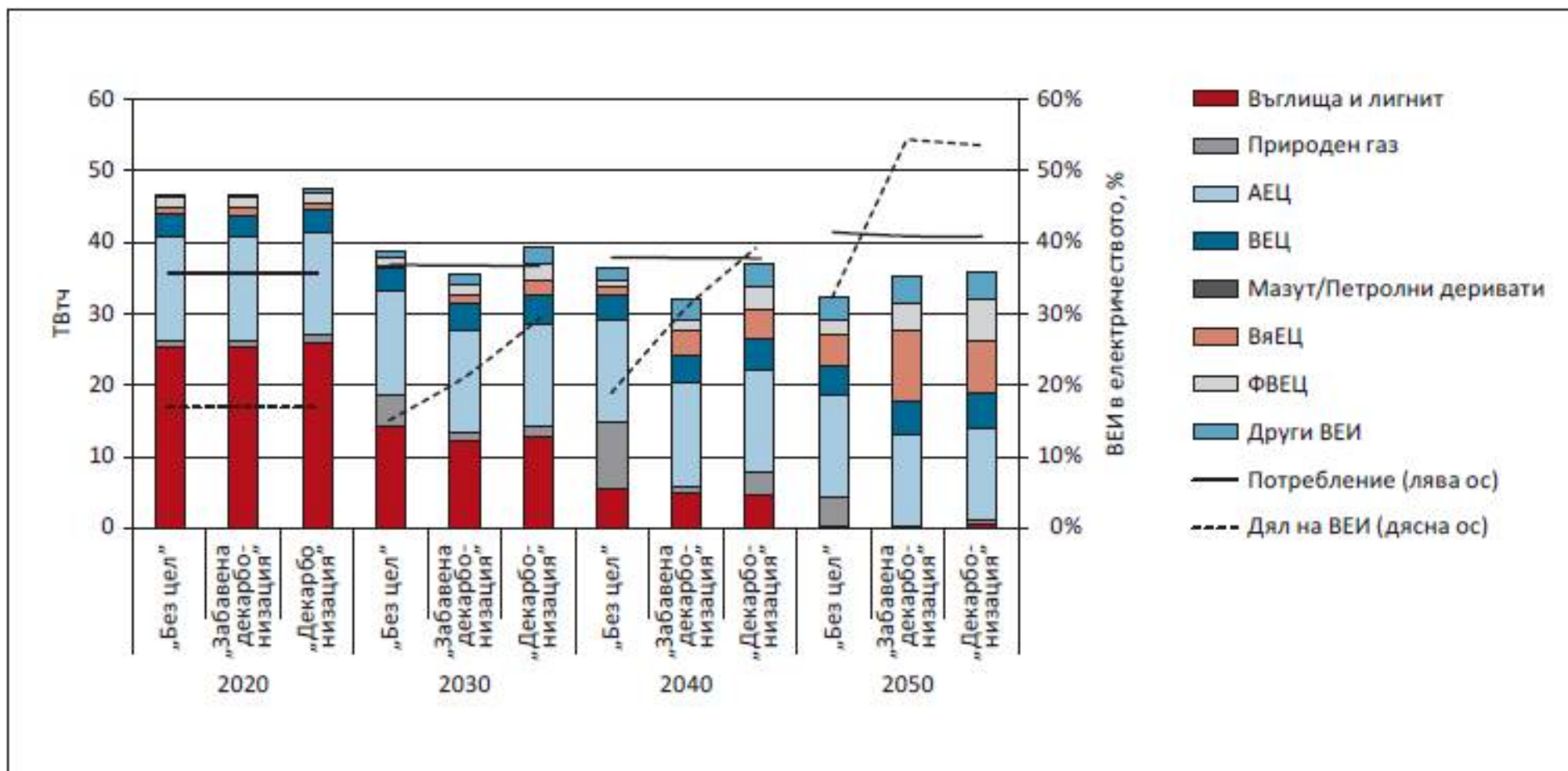
Перспективи пред децентрализацията и декарбонизацията на електроенергийната система в България

Народно събрание, 27 ноември, 2018 г.

Мартин Владимиров
Анализатор, Икономическа програма

PRESENTATION

Развитие на електроенергийния сектор на България до 2050 г. - три сценария



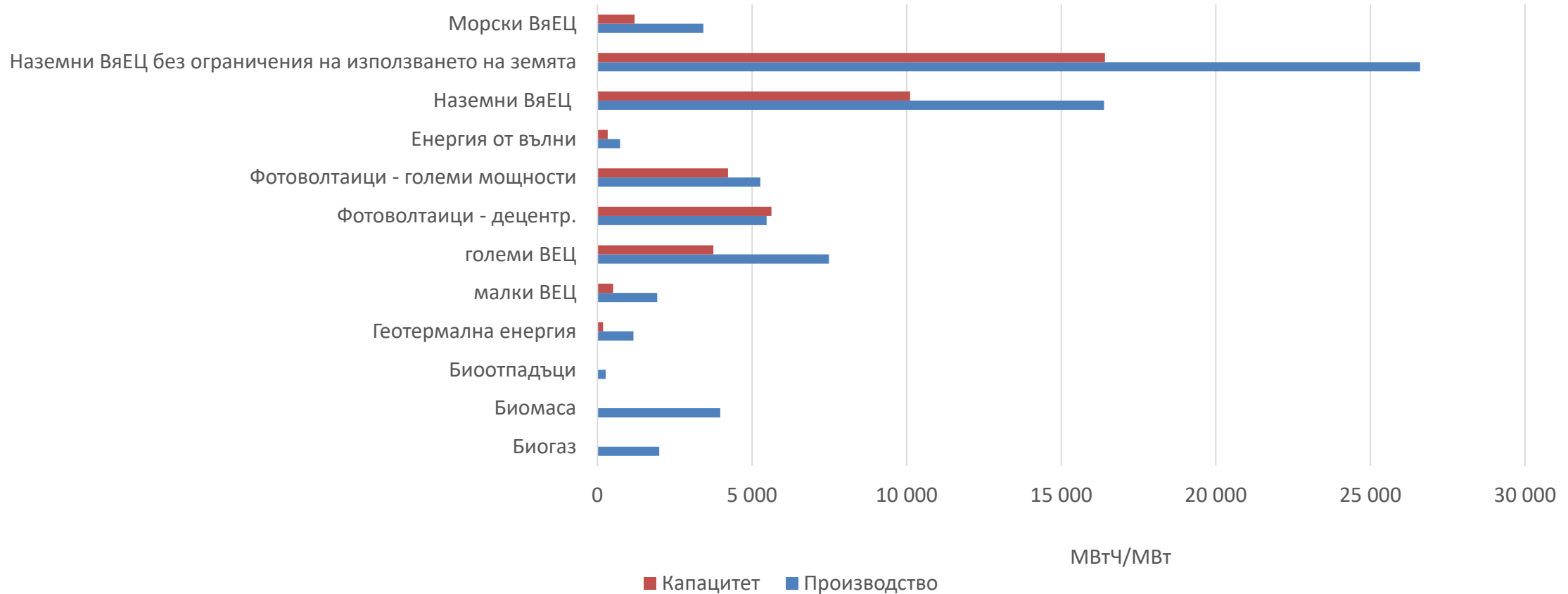
Източник: SEERMAP Доклад за България

Големите ВЕИ мощности доминират системата

Вид	Мощност	Брой	Общ капацитет
ВяЕЦ	>3 МВт	63	568 МВт
ФЕЦ	>3 МВт	109	646 МВт

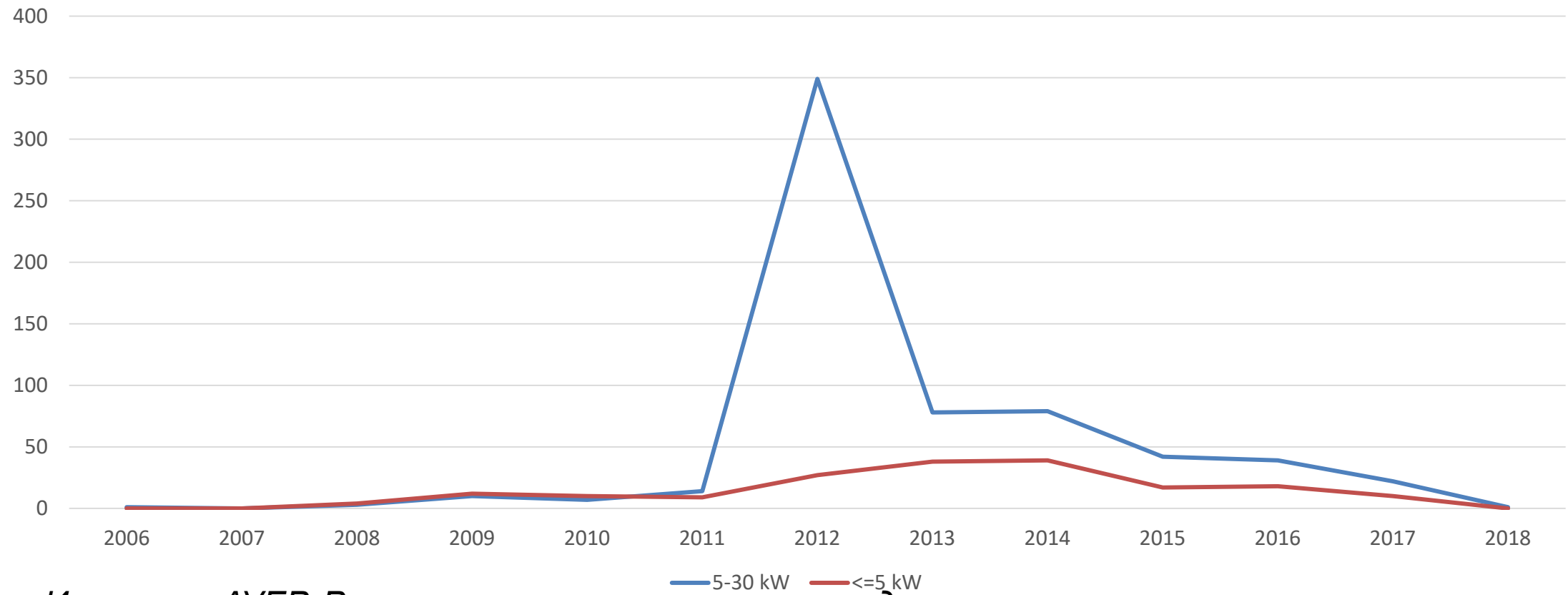
Източник: АУЕР, Регистър на гаранции за произход

Технически потенциал на ВЕИ източници на електроенергия в България към 2050 г.



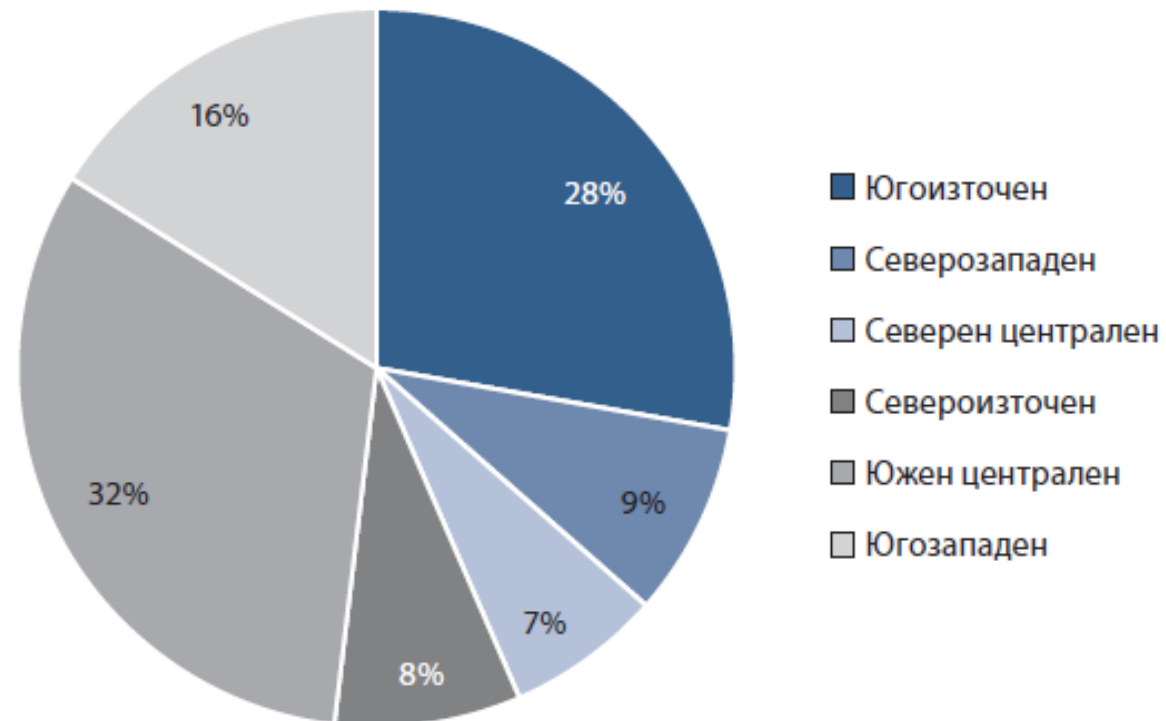
Източник: Модел Green-X на ТУ Виена; SEERMAP

Брой инсталирани мощности до 30 кВт



Източник: АУЕР, Регистър на гаранции за произход

Брой нови фотоволтаични електроцентрали под 30 кВт по региони, 2006-2017 г.



Източник: Агенция за устойчиво енергийно развитие.

Сравнителна административна тежест в четири държави-членки на ЕС към 2014 г.



Източник: Проект за финансиране на фотоволтаични инсталации – база данни за административните разходи и спънки в четири държави – членки на ЕС – PV Financing Project.

Примерна структура на финансовите параметри на инвестицията в малки ВЕИ мощности

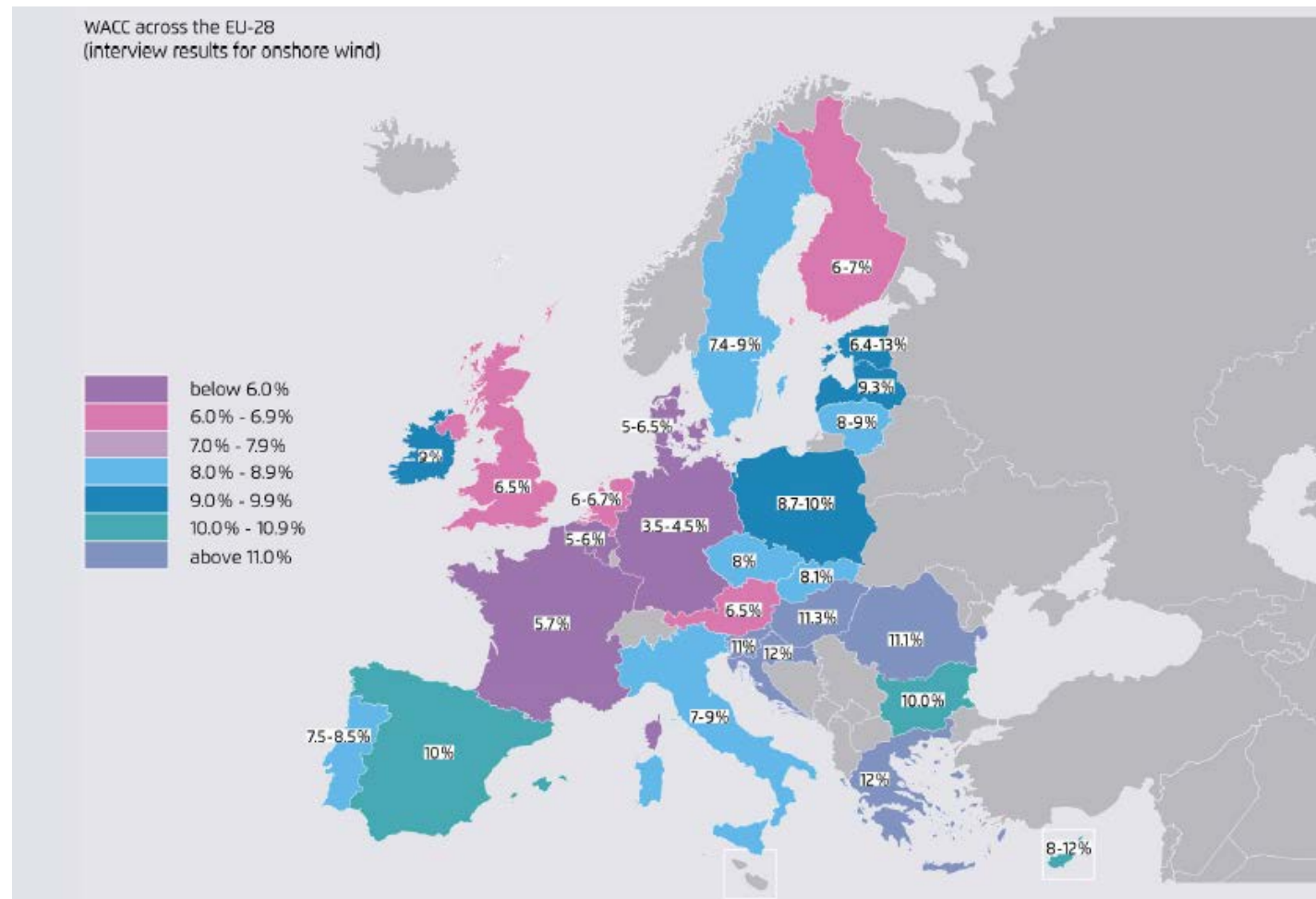
В евро	5 кВт	30 кВт
Разходи за оборудване	5000	25000
Административни разходи	500	1500
Общо предварителни разходи	5500	26500
Тарифа за преференциално изкупуване (евро за мВтч)	138,9	118,2
Нетна специфична продукция на година (часове)	1261	1261
Средна продукция на година (мВтч)	6,3	37,8
Приходи от продажба на енергия	875	4471,5
Данък върху продажбите – 5 %	43,8	223,6
Такса за достъп до мрежата	23	141,1
Разходи за балансиране	126	756,6
Печалба преди данъците – корпоративен данък	682,3	3350,2
Корпоративен данък – 10 %	68,2	335
Нетна печалба	614,0	3015,2
Срок за възвращаемост на инвестицията (години)	9,0	8,5

Източник: Преглед на офертите от компании за изграждане на мощности за производство на енергия от възобновяеми източници; КЕВР; Наредба № 6.

Икономически и управленски бариери

- Изкривяване на пазара чрез грешни стимули
- Относително висока цена на капитала
- Енергийна бедност
- Консервативна банкова политика
- Липса на стимули за ЕРП-та да присъединяват нови мощности
- Неясно законодателство за създаването на енергийни общности
- Липса на последователност при енергийните политики
- Недостатъчен административен капацитет и сътрудничество между институциите

Претеглена средна стойност на капитала в ЕС



Административни бариери пред децентрализацията

- Твърде много консултативни процедури между общини и мрежови оператори
- Липса на интегриран процес на административно обслужване на ВЕИ
- Непоследователност при отказите за присъединяване към мрежата
- Прехвърляне на разходите по присъединяването върху инвеститорите
- Дълги срокове за взимане на решения на общини, КЕВР и мрежови оператори
- Прекомерна данъчна и административна тежест при експлоатация

Препоръки

- Единни административни центрове за малки ВЕИ инвеститори
- Облекчаване до минимум на административния процес
- Регулаторен мониторинг на процеса по присъединяване
- Създаване на ВЕИ инвестиционен фонд за мощности до 30 кВт
- Иновативни финансови инструменти за енергийни общности
- Улесняване на процедурите за въвеждане на нет-метеринг за ВЕИ
- Интегриране на политиките за енергийна ефективност и ВЕИ
- Инвестиране в комунални топло-електрически централи на биомаса
- Пълна либерализация на електроенергийния пазар

Благодаря за вниманието!
За повече информация:

www.csd.bg

martin.vladimirov@online.bg