

# УМОВИ УСПІШНОГО РОЗВИТКУ ВДЕ В НОВОМУ РИНКУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ

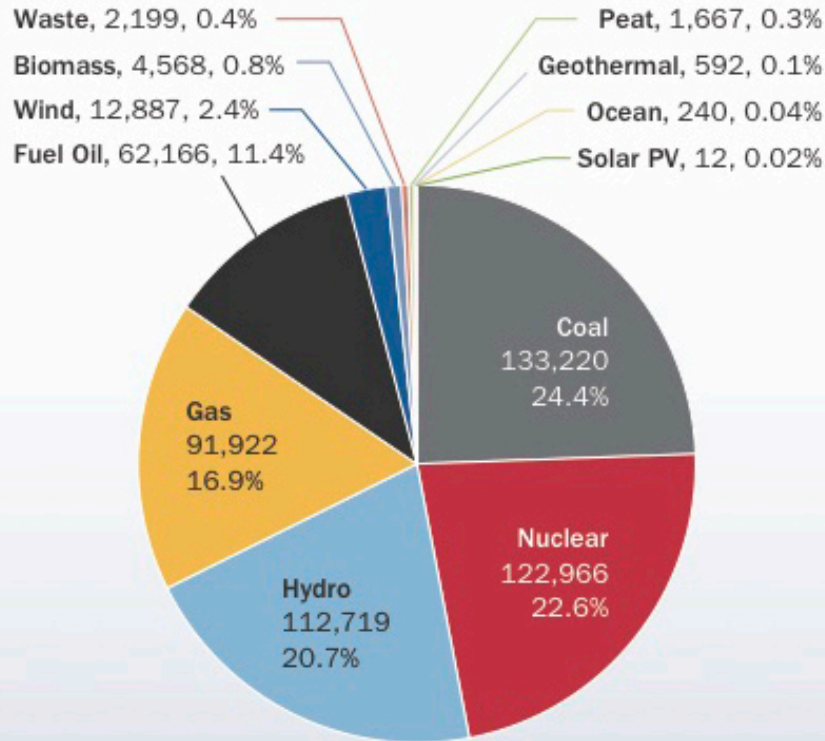


**КРУГЛИЙ СТІЛ НА ТЕМУ:  
«Основні виклики для  
нового ринку електричної енергії»**

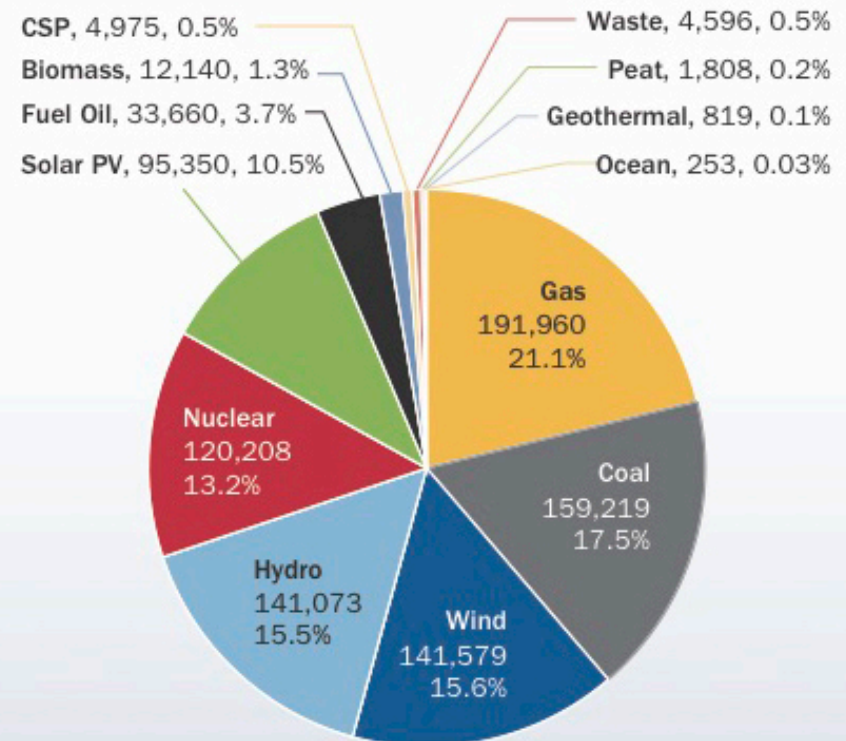
**23 жовтня 2016, Київ, Україна**

**Конеченков А.С.**  
голова Правління  
Української вітроенергетичної асоціації,  
Віце-президент  
Всесвітньої вітроенергетичної асоціації

## 2000 рік



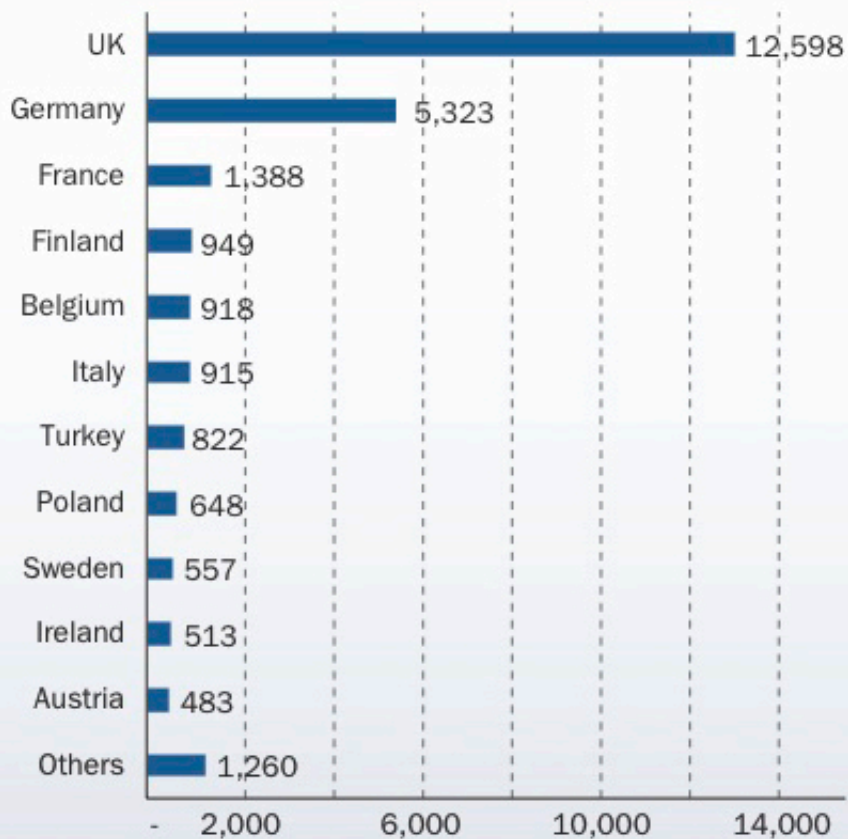
## 2015 рік



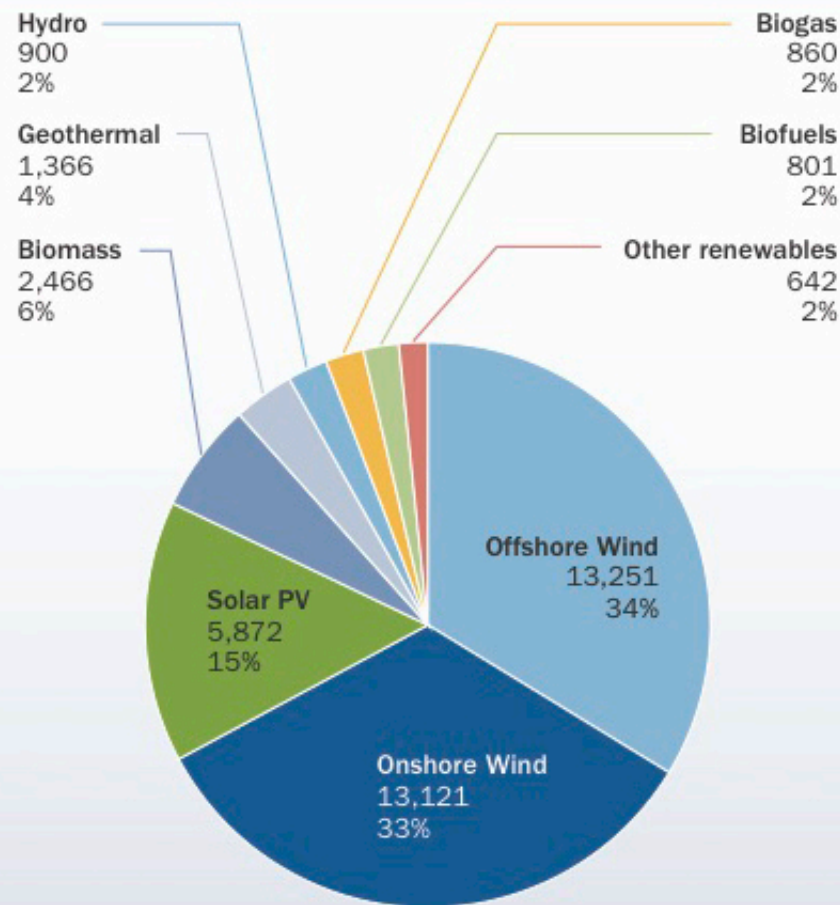
Джерело: EWEA, 2016

# ІНВЕСТИЦІЇ В ЗЕЛЕНУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКУ В ЄС, 2015 рік, млн євро

## Вітроенергетичний сектор в країнах ЄС



## Сектор відновлюваної енергетики ЄС



Джерело: EWEA, 2016

## ПОЛІТИКО-ЕКОНОМІЧНІ

- ◆ Залежність від імпортованого викопного палива: природний газ, мазут, нафта, ядерне паливо, вугілля (вугільна криза, викликана військовими діями в частині Донецької та Луганської областях).
- ◆ Відпрацьований більш ніж на 90% технічний ресурс більшості теплоелектростанцій (ТЕС), які працюють сьогодні в Україні.
- ◆ Невизначена перспектива подальшого розвитку національної атомної енергетики, на частку якої сьогодні припадає близько 50% що генерується в країні електроенергії.  
Відсутність власних технологій з виробництва і переробки ядерного палива, високі капітальні витрати по будівництву нових АЕС (до теперішнього часу всі українські АЕС використовували російські технології).
- ◆ Щорічне оновлення 10 річного плану розвитку енергомереж України з урахуванням розвитку сектора відновлюваної електроенергетики.

## ЗАКОНОДАВЧА ПІДТРИМКА ТА МІЖНАРОДНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

- ◆ Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо забезпечення конкурентних умов виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії» № 514 - VIII від 04.06.2015, який вніс ряд істотних змін і доповнень до законодавства в області ВДЕ, чинного на момент прийняття Закону.
- ◆ Законодавча підтримка національних виробників вітроенергетичного обладнання шляхом введення надбавки (преміальних) в розмірі 5-10% до діючого «зеленого» тарифу за використання обладнання українського виробництва.
- ◆ Затверджений Кабінетом міністрів України «Національний план дій щодо розвитку ВДЕ до 2020 року» від 01.10.2014 року в рамках зобов'язань, взятих Україною перед Європейським Енергетичним Співтовариством.
- ◆ Підписання Україною міжнародної кліматичної угоди, прийнятої 175 країнами світу на COP 21.

## ПОТЕНЦІАЛ ТА МОЖЛИВОСТІ РОЗВИТКУ

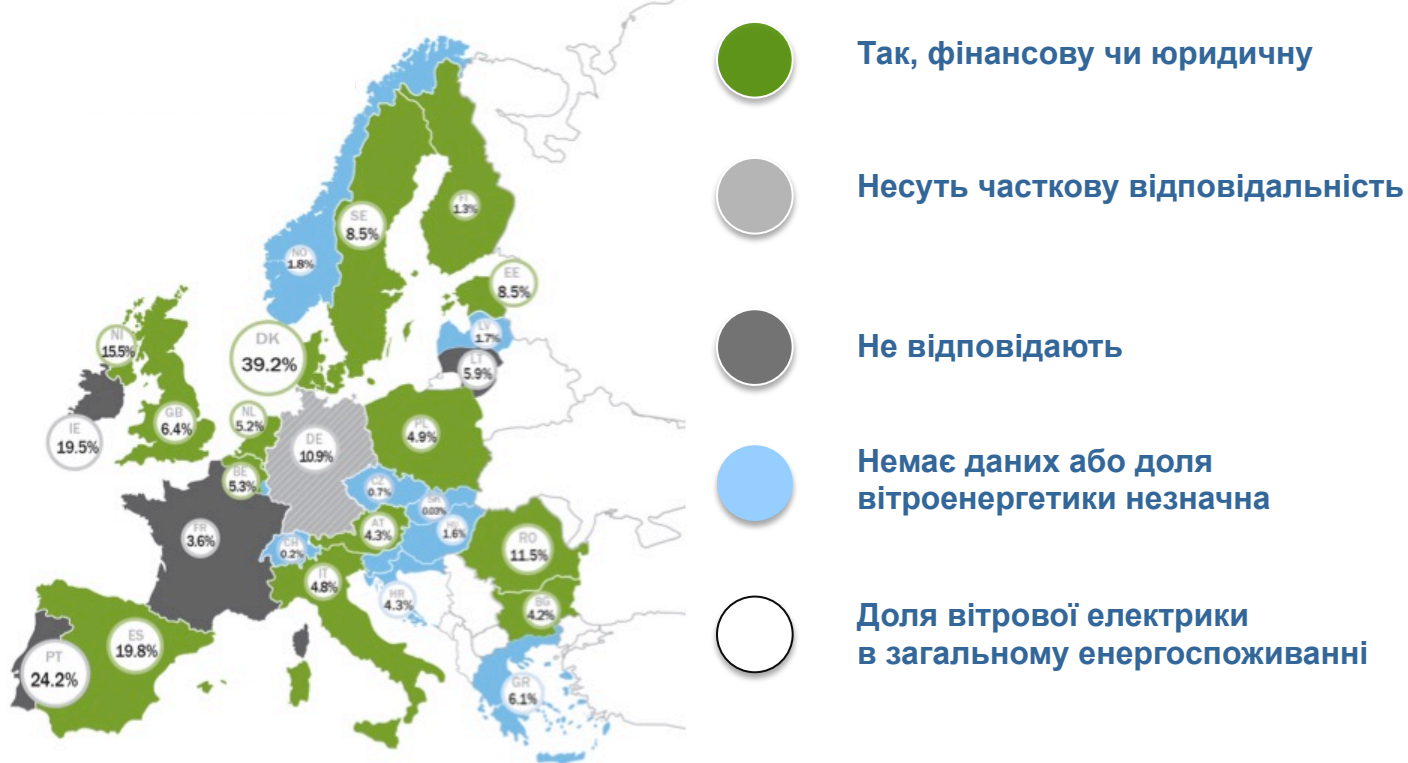
- ◆ Високий вітровий та сонячний потенціал, в першу чергу в прибережних зонах Азовського і Чорного морів, а також у карпатському регіоні.
- ◆ Наявність великих територій несільськогосподарського призначення, придатних для будівництва ВЕС та СЕС.
- ◆ Інвестиційна привабливість проектів з використання відновлюваних джерел енергії в усьому світі.

## ПОЛІТИКО-ЕКОНОМІЧНІ

- ◆ Військові дії на сході країни і анексія Криму. Зупинені три ВЕС (дві в Луганській і одна в Донецькій областях), окуповані вісім ВЕС в Криму. Зупинено будівництво вітроенергетичних проектів на цих територіях загальною потужністю близько 2 000 МВт.
- ◆ Небажання міжнародних страхових компаній брати участь в проектах на території України через високі ризики в країні.
- ◆ Призупинення кредитування нових проектів з боку ЄБРР, МФК та інших зарубіжних банків.
- ◆ Неможливість отримання валютних кредитів в національних банках України:
  - заборона Національного банку України на видачу валютних коштів;
  - високі процентні ставки;
  - короткий період кредитування.
- ◆ Нестабільна політична ситуація.

Введення фінансової відповідальності виробників сонячної і вітрової електроенергії за відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії виробників по «зеленому» тарифу від їх добових графіків відпуски при відсутності сучасної державної системи прогнозування (законопроект «Про ринок електричної енергії»);

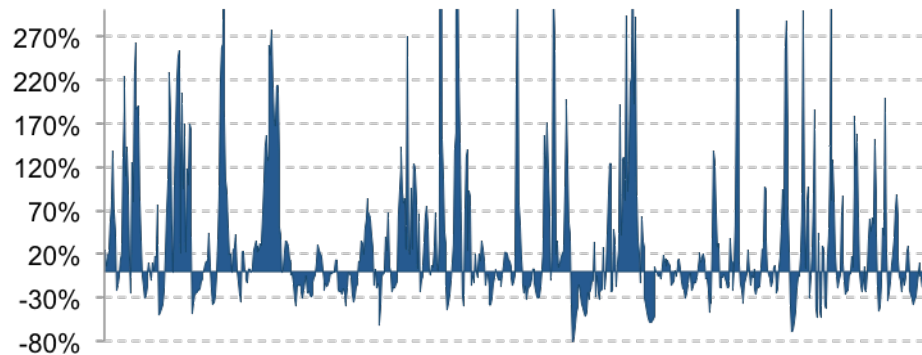
## БАЛАНСОВА ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНОГО СЕКТОРУ В КРАЇНАХ ЄС, 2015





# ТЕХНІЧНА НЕМОЖЛИВІСТЬ ПРОГНОЗУВАННЯ В УКРАЇНІ

- ◆ Відсутність в Україні технічної можливості та належного обладнання для проведення метеорологічних прогнозів з метою їх використання в «зеленій» енергетиці.
- ◆ Похибка сучасних метеорологічних прогнозів в Україні перевищує 65%.
- ◆ Використання даних європейських метеослужб є абсолютно недоречним, оскільки система вітрів в Україні кардинально відрізняється через наявність Карпатських гір.
- ◆ Частка ВДЕ в енергетичному балансі становить близько 1%, що не може бути загрозою для балансування ринку.



Відхилення прогнозованої швидкості вітру від фактичних даних

## ДОГОВОРНІ

- ◆ Відсутня можливість укласти договір щодо закупівлі електроенергії по ЗТ до початку будівництва і гарантувати ЗТ до внесення основної суми інвестицій.
- ◆ Відмова ДП «Енергоринок» укладати договори щодо закупівлі електроенергії по ЗТ до 2030, що негативно сприймається інвесторами та міжнародними фінансовими інституціями.
- ◆ Невизначеність щодо джерел та гарантій оплат ЗТ у новому ринку електроенергетики згідно законопроекту.

## ТЕХНІЧНО - СТРАТЕГІЧНІ

- ◆ Складний процес землевідведення для ВДЕ (у тому числі, потреба змінювати цільове призначення та розробляти ДПТ).
- ◆ Зношеність енергомереж України, складності з приєднанням нових енергооб'єктів.
- ◆ Втручання Міненерговугілля в процес встановлення розміру «зеленого тарифу» (неперерахування і зменшення величини «зеленого» тарифу в 2014-2015 роках).
- ◆ Невирішене питання щодо величини ЗТ для великих сонячних станцій з 2017, яке при його невирішені, може розбалансувати ринок електроенергії, спричинити ручне зменшення сум, що виплачуються виробникам по ЗТ, та перешкоджати входу на ринок нових гравців.

## ЩЛЯХИ ВИРІШЕННЯ

- ◆ Дотримання чинного законодавства України.
- ◆ Виконання міжнародних зобов'язань.
- ◆ Поступове введення відповідальності за небаланси після досягнення виробниками ВДЕ частки більше 11% в енергетичному балансі країни згідно НПД до 2020 року.
- ◆ Встановлення відповідальності за ухилення від прогнозованих графіків відпуску електроенергії більш ніж на 20%.
- ◆ Створення єдиної державної структури (міністерства) відповідальної за розвиток відновлюваної енергетики в Україні.





**ДЯКУЮ ЗА УВАГУ!**

