



# Schema de susținere prin Contracte pentru Diferență (CfD)

Capacitățile RES și beneficiile schemelor de tip CfD

Cătălin Stancu

Iunie 2024

# Conținut

■ <b>Context &amp; Obiective</b>	<b>2</b>
■ Importanța schemei CfD și riscuri	5

# România trebuie să accelereze instalarea capacităților RES considerând țintele ambițioase ale PNIESC, precum și lipsa capacităților noi din ultima decadă

## Cronologia RES în România

2009

- 🌐 România - Top 10 global capacități RES
- ⚡ 3000 MW energie eoliană
- ☀️ 1300 MW energie fotovoltaică
- 🏭 Centrală electrică pe gaze naturale Brazi

2013

2014

- ✗ Nicio capacitate nouă de producere a energiei regenerabile până în 2022
- ⬆️ 🔥 Creșterea prețului gazelor naturale
- ⬆️ ⚡ Prețuri record la energie din cauza Războiului din Ucraina

2022

2023

- ⚡ 72 MW în energie eoliană
- ☀️ 500 MW în energie solară

UE 2019-2023

- 50,000 MW în energie eoliană
- 128,000 MW în energie solară

## Capacități în prezent și obiective

### În prezent:

- ⚡ **3100 MW** energie eoliană
- ☀️ **1600 MW** PV de scară mare (realizate până în 2013)
- ☀️ **1500 MW** PV pe acoperișuri (realizate în mare parte prin scheme de suport - PNRR/Casa Verde - în ultimii doi ani)



### PNIESC (noiembrie 2023) – obiective următorii 10 ani:

- ⚡ **9400 MW** energie eoliană
- ☀️ **9900 MW** PV de scară industrială
- ☀️ **5000 MW** PV pe acoperișuri

# Pentru a atinge obiectivul PNIESC, România ar trebuie sa instaleze ~2 GW capacitați RES anual minim.

## Criterii fundamentale pentru o strategie energetică

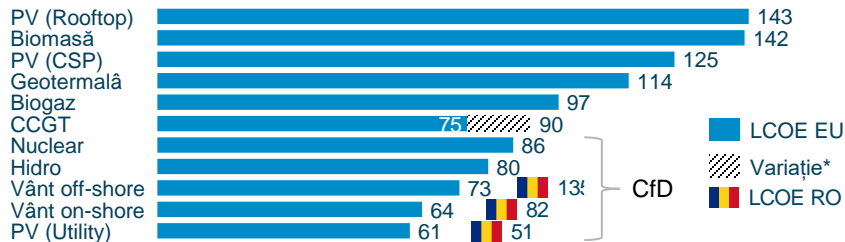
- Cost minim de producție al energiei (LCOE)**  
 Tehnologiile regenerabile (inclusiv hidro) au cele mai mici costuri CCGT sunt esențiale pentru echilibrarea sistemului, fiind însă sub riscul de costul gazului și al emisiilor CO2. (tb optimizate)
- Efectul curbei de învățare**  
 Singurele tehnologii care au scăderea costului sunt tehnologiile eoliene și solare: -77% la PV și -18% la eolian onshore în perioada 2008-2018.
- Timpul de realizare al unei capacitați de scară industrială**  
 Cele trei tehnologii (eoliană, solară și CCGT) au timp minim de 2-3 ani până la operare, comparativ cu hidrocentralele sau unitățile nucleare, cu timp semnificativ mai mare de realizare, de 7-10 ani
- Costul/controlul asupra materiilor prime**  
 Singura materie primă inepuizabilă este energia regenerabilă, care are însă inconvenienta variabilității (necesitând complementaritate cu tehnologiile de stocare/CCGT).
- Efectul de “democratizare” al pieței.**  
 Un număr mare de unitati de productie asigura competitia in piata si optimizarea pretului.

Sursă: analiza Horvath IEA, Trinomics

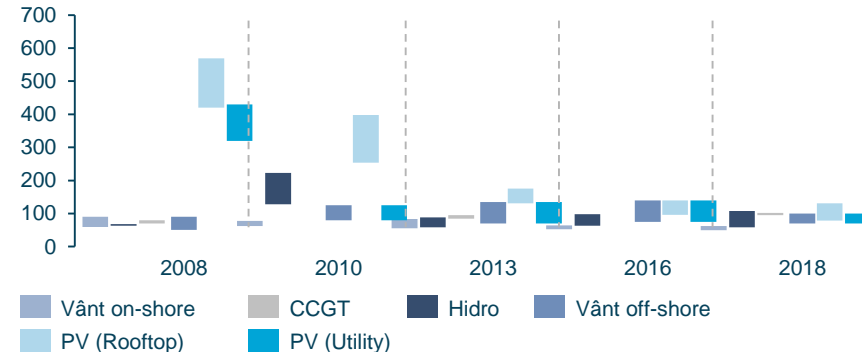
4 Schema de susținere prin Contracte pentru Diferență (CfD)

## Costul mediu în termeni reali al energiei (LCOE)

EUR2022/MWh



EUR2018/MWh



\*Variație dependentă de prețul gazului și al CO<sub>2</sub>

# Conținut

■ Context & Obiective	2
■ <b>Importanța schemei CfD și riscuri</b>	<b>5</b>

# Noua schemă CfD poate ajuta semnificativ relansarea investițiilor în industria energetică prin stimularea instalării de capacități RES noi



## Riscuri

Primele reacții din piață arată reticență, fiind invocate prevederi care ar aduce instabilitate:

- Suspendarea schemei în intervalele orare cu prețuri negative (art. 3(9))
- Suspendarea schemei la solicitarea CE (art. 3(10))
- Recalcularea prețului/metodologiei de stabilire a prețului de referință. Acest tip de intervenție este lăsat la latitudinea ANRE (art. 7(h))
- Finanțarea parțială a schemei de către consumatori (art. 10)
- Posibilitatea modificării contractului de CfD ex-post (art. 11)
- Mecanismele de împărțire a profitului în cazul contractelor făcute pe termen lung (PPAs) (art. 12(7))



## Importanța schemei CfD

- Schema de CfD este esențială pentru restartarea investițiilor în industria energetică din România. Investițiile în producție de energie sunt la randul lor esențiale pentru competitivitate pretului energiei/a industriei Ro dar și pentru tinte PNIS
- Shemel CfD asigură competitivitate proiectelor care castiga deci a costului minim al en.
- Pentru succesul schemei trebuie să asigure stabilitatea veniturilor viitoare, esențială pentru realizarea proiectelor



## Rezultat

- Există riscul ca prima licitație să nu fie un succes - alocarea cotelor să nu fie realizată sau prețul de închidere să fie foarte apropiat de cel de deschidere (90€/Mwh)
- Un eșec ar putea duce la reluarea întregului concept și a procesului de aprobare, care a durat deja 3 ani



## Factori de succes

- Ideal ar fi ca aceste licitații să atragă un număr mare de ofertanți, care să liciteze pentru capacități instalate semnificativ peste limitele de 1000 MW pentru energie eoliană și fotovoltaică
- Un rezultat pozitiv ar fi obținerea unui preț semnificativ sub cel de 90 €/MWh

# Condițiile schema actuale CfD prezintă riscuri care ar putea descuraja potențialii investitori



Energia regenerabilă este o componentă esențială a mixului energetic, nu doar din motive de **sustenabilitate**, ci și pentru **realizarea rapidă a unor noi capacități energetice semnificative** care să aducă **nivelul prețului pe un trend descrescător** pe termen lung și să **asigure securitatea energetică**



Există un risc ca schema actuală de CfD să nu atingă obiectivele preconizate, implicând implicit un **risc major de întârziere** pentru obiectivele PNIEESC dar și de competitivitate a pretului energiei



Respectarea riguroasă a triadei - **predictibilitate, transparență și stabilitate** - este esențială pentru evitarea unor sincope care ar putea avea efecte semnificative pe termen lung



