

Retribució de les noves energies renovables. Una nova opció. les subhastes

Lluís Pinós, president del GT de Transport, Distribució i Comercialització d'Energia Elèctrica de la Comissió d'Energia, COEIC

Barcelona, 13 de gener de 2021



L'escenari del PNIEC

- L'objectiu principal del PNIEC es reduir les emissions de gasos d'efecte hivernacle en un 23 % en el 2030
- Mesures PNIEC (42% de renovables en l'energia final, 39,6% de millora en l'eficiència energètica i 74% d'energia renovable en el mix de producció elèctrica).
- La reducció de les emissions suposa la “electrificació” del sistema energètic.
- Concentra la responsabilitat exclusiva del sector elèctric.
- PNIEC contempla la parada de 4 de les 7 de les centrals nuclears actuals.
- Doble esforç de les energies renovables.



Important desenvolupament de renovables

	Eólica	FV	total
Previsió PNIEC	50 GW	39 GW	89 GW
En servei a 30 novembre 20	26,9 GW	9,5 GW	36,4 GW
Amb Permís d'accés a 30 nov 20	33,1 GW	95,9 GW	129,0 GW
Permís en tramitació a 30 nov 20	20,8 GW	18,0 GW	38,8 GW
TOTAL en curs	80,8 GW	123,4 GW	204,2 GW
Sol·licituds denegades	17,9 GW	93,8 GW	111,7 GW



Problemàtica en les energies renovables

- Forta especulació. Cal frenar aquest increment desaforat.
- El RDL 23/2020 i el RD 1183/2020 ja fixen condicions per donar prioritats als projectes amb ferma voluntat d'esser executats.
- Només els que tenen permís tenen garantit el seu accés a la xarxa.
- Cal que passin per totes les fases de tramitació. En el cas de Catalunya inclou la ponència de renovables.
- Un cop les instal·lacions entrin en servei participaran en el mercat majorista.



Problemàtica Econòmica.

- El preu ve mercat per l'última central que entra en la cassació.
- El sistema actual no garanteix que la integració en el mercat de noves centrals renovables amb costos baixos de producció, generi una significativa baixada en el preu de l'energia elèctrica repercutint en el consumidor.
- Es necessària una modificació en el marc retributiu que permeti traslladar als consumidors de manera directa la reducció dels costos de producció que han experimentat les tecnologies renovables en els últims anys.



Problemàtica Econòmica.

- L'elevada incertesa en el preu de l'energia en el mercat majorista a llarg termini fa difícil establir una rendibilitat dels projectes i el seu plantejament financer.
- Les condicions econòmiques dels projectes han de donar seguretat econòmica-financera i jurídica als inversors en projectes de llarg recorregut.
- Cal una seguretat en els ingressos a percebre un cop la instal·lació estigui en servei.
- Es necessari definir un regim econòmic de retribució de les energies renovables.



Objecte del RD

- Evitar l'especulació, afavorint els projectes dissenyats amb una clara voluntat de ser executats.
- Regular el procediment de subhastes per atorgar el regim econòmic de les energies renovables.
- Definir les característiques del citat regim econòmic.
- Determinar la retribució concreta de cada instal·lació a partir del preu d'adjudicació.
- El producte a subhastar serà la potencia instal·lada.
- La variable d'oferta serà el preu per unitat d'energia elèctrica, en €/MWh.

