

Consumatorii de electricitate vor plati noi subventii pentru energia regenerabila si cea nucleara

Ministerul Energiei propune introducerea de noi subventii pentru energia regenerabila si, în premiera, pentru cea nucleara, pe care ar urma sa le plateasca toti consumatorii de electricitate în factura finala, potrivit unui document lansat în dezbatere publica pe site-ul institutiei.

Astfel, în fiecare an, consumatorii vor plati 340 milioane de euro (125 de milioane de euro pentru proiectele de energie din surse regenerabile si 215 milioane de euro pentru proiecte nucleare), la care se vor adauga subventii si pentru alte proiecte de productie a energiei cu emisii reduse de carbon, potrivit propunerii ministerului.

Consumatorii de energie platesc si acum subventii pentru energia regenerabila, prin certificatele verzi, însa doar pentru proiectele care au fost puse în functiune pâna la finalul anului 2016.

În schimb, ar fi o premiera în România ca energia nucleara sa fie subventionata de consumatori.

Sumele pe care le va plati fiecare consumator pentru energia verde si cea nucleara prin acest mecanism vor fi evidentiate separat în factura finala.

Este vorba despre mecanismul denumit Contract pentru Diferenta (CfD), prin care, de fapt, consumatorii vor plati producatorilor de energie o suma de bani, în cazul în care pretul energiei scade sub nivelul la care compania își poate recupera investitia.

Pentru fiecare tehnologie, va fi stabilit un pret de referinta, iar, daca pretul pietei este mai mic, producatorul va primi diferenta de la consumatori, prin aceste subventii, iar, daca este mai mare, va vira diferenta într-un cont detinut de o Contraparte.

"În cursul unui an, producatorii beneficiari de CfD își vor vinde energia electrica produsa pe piata concurentiala de energie electrica si vor obtine venituri din aceasta vânzare; în cazul în care pretul obtinut de ei pe aceasta piata este sub pretul fix denumit 'pret de exercitare', vor primi o plata reprezentând diferenta dintre 'pretul de referinta' si 'pretul de exercitare'. Platile vor fi efectuate de catre o entitate intitulata Contraparte", explica reprezentantii ministerului.

În schimb, daca pretul obtinut de ei prin vânzarea de electricitate pe piata concurentiala este mai mare decât pretul de exercitare, producatorii beneficiari de CfD vor trebui sa ramburseze catre Contraparte diferenta respectiva, pâna la nivelul pretului de exercitare.

Ministerul Energiei recomanda ca OPCOM sa fie aceasta Contraparte.

"Prin acest mecanism de piata, beneficiarii de CfD vor avea certitudinea obtinerii unui anumit nivel de venituri, care garanteaza recuperarea investitiei initiale", au mai spus autorii propunerii.

Elementele mecanismului CfD se stabilesc în mod clar în cadrul unui contract, denumit Contract pentru Diferenta, care se încheie între producator si Contraparte.

Platile care vor fi efectuate de Contraparte vor fi finantate printr-o contributie impusa tuturor consumatorilor de energie electrica. Eventualele fonduri suplimentare care ar rezulta din veniturile returnate de catre beneficiari vor fi incluse în fondul de plata al Contrapartii.

Mecanismul de tip CfD se va putea aplica tuturor proiectelor de producere a energiei electrice prin tehnologii cu emisii reduse de carbon. Mecanismul de tip CfD nu garanteaza vânzarea energiei electrice produse, ci numai pretul de exercitare, cu corectiile aferente, obligatiile vânzării electricitatii fiind preluate exclusiv de catre dezvoltatorul proiectului.

"Unul dintre avantajele cheie ale unui mecanism CfD, comparativ, de exemplu, cu un mecanism bazat pe certificate verzi (CV) - în vigoare în prezent în tara noastra - este faptul ca reduce numarul de riscuri majore cu care se confrunta investitorii în proiecte de energie din surse regenerabile si cu emisii reduse de carbon, si anume riscul pretului energiei (limitând marja de abateri de la pretul de exercitare) si riscul de reglementare (prin încheierea unui contract pe termen lung care ofera ambelor parti protectie si încrederea ca angajamentele vor fi onorate)", au adaugat oficialii ministerului.

Tot ei arata ca un mecanism de tip CfD este viabil doar în conditiile în care pietele de energie au atins un anumit nivel de maturitate, care asigura viabilitatea si eficienta mecanismului.

"În acest sens trebuie îndeplinite urmatoarele cerinte: pietele transparente si lichide, capabile sa asigure preturi de referinta fiabile pentru utilizare în cadrul CfD; o concurenta sanatoasa pe piata energiei electrice pentru a permite: (a) preturi de referinta si preturi de piata stabilite în mod concurential, (b) accesul la piata în conditii rezonabile pentru tranzactionarea energiei electrice si (c) concurenta pentru CfD, unde aceasta este viabila (ex. pentru resurse regenerabile); un consens clar cu privire la tehnologiile care vor fi incluse în CfD, asumarea costurilor cu CfD, în scopul construirii încrederii investitorilor în schema; niveluri ridicate de încredere a investitorilor, multumita unui mediu de reglementare stabil si mecanisme fiabile de solutionare a litigiilor", se mai arata în proiect.

Ministerul Energiei enumera si care ar fi proiectele ce ar urma sa beneficieze de acest mecanism.

În functie de necesitatea atingerii tintelor asumate pentru anul 2030, CfD ar putea fi acordat investitorilor în proiecte de producere de energie din surse regenerabile pentru a stimula producerea în noi instalatii eoliene terestre si solare fotovoltaice prevazute în Proiectul Strategiei Energetice 2019-2030, adica 1,3 GW pentru instalatii eoliene terestre si 1.050 MW pentru capacitati de energie solara fotovoltaica pâna în anul 2030), se mai arata în proiect.

Totodata, un CfD poate fi acordat pentru reactoarele 3 si 4 de la Cernavoda (fiecare cu o capacitate de 670 MW net) pentru a stimula realizarea acestui proiect în conformitate cu Proiectul Strategiei Energetice 2019 - 2030. Reactorul 3 ar urma sa intre în functiune în anul 2030, iar reactorul 4, în anul 2032.

De asemenea, s-a presupus o crestere a capacitatii hidro instalate în România, pâna în anul 2030, de la 6.741MW în 2018 la 7.490 MW în 2030.

"În plus, o noua capacitate pe lignit este vizata pentru începutul anilor 2030, pe baza tehnologiei ultrasupracritice. Noile instalatii vor trebui sa fie prevazute cu echipamente pentru captarea si stocarea dioxidului de carbon (CSC)/captarea si utilizarea lui (CUC), presupunând ca aceste tehnologii sunt testate comercial în timp. Cu toate acestea, daca tehnologiile CSC/CUC nu vor fi disponibile, Guvernul va sustine totusi dezvoltarea acestei capacitati pe lignit din motivele de securitate a aprovizionarii, dupa cum este indicat în Proiectul Strategiei Energetice 2019-2030", mai spun reprezentantii ministerului.

Opiniile, sugestiile sau recomandările pot fi transmise în scris pe adresa de e-mail a ministerului, pâna pe 18 aprilie 2019.