

Reprezentanti Nuclearelectrica: Indicatorii de profitabilitate vor scadea de peste 6 ori prin vânzarea energiei la preturi reglementate

Indicatorii de profitabilitate ai Nuclearelectrica (SNN) vor scadea de peste sase ori prin vânzarea energiei electrice la preturi reglementate, ceea ce va afecta major capacitatea entitatii de a finanta proiectele majore de investitii aflate în derulare, precum retehnologizarea Unitatii 1, sustin reprezentantii producatorului de energie nucleara.

Informatia apare într-un document al Autoritatii Nationale de Reglementare (ANRE) în care au fost sintetizate opiniile participantilor la piata cu privire la metodologia propusa de ANRE, potrivit careia producatorii vor trebui sa livreze energie în contracte reglementate cu un profit de 5%.

Initial, Hidroelectrica si Nuclearelectrica erau obligate sa livreze pâna la 65% din productie pe piata reglementata, însa acest lucru se va aplica abia de anul viitor. Pâna atunci, ele vor livra toata energia disponibila.

"SNN va obtine, în conditiile vânzarii întregii productii de energie disponibile cu metodologia pretului reglementat (cost +5%), un profit brut estimat la 90 de milioane de lei, în scadere cu peste 450 milioane de lei fata de nivelul estimat initial, în conditiile vânzarii energiei electrice disponibile pe piata libera", spun reprezentantii SNN în documentul mentionat.

Potrivit acestora, vânzarea energiei electrice la preturi stabilite conform metodologiei propuse de ANRE (cost +5%) aduce pentru Nuclearelectrica o profitabilitate de numai 1,25% raportat la capitaluri proprii, respectiv 1,42% raportat la activele imobilizate nete (echivalentul BAR din metodologiile ANRE).

În conditii normale, rentabilitatea activelor imobilizate nete ar trebui sa fie la nivel de minim 5% - 6%, cu mult peste nivelul de 1,4% determinat de aplicarea metodologiei (cost +5%) propusa de ANRE, arata oficialii producatorului de energie nucleara.

"Industria nucleara are ca specific un nivel ridicat al activelor imobilizate, situatie generata de investitiile initiale (costul mare de realizare) ale unei centrale nucleare. Trebuie avute în vedere prevederile art. 79, alin. 4 lit. c) din Legea energiei si gazelor naturale nr. 123/2012 potrivit carora principiile ce stau la baza stabilirii preturilor si tarifelor reglementate pentru activitatile desfasurate în sectorul energiei electrice au în vedere inclusiv ideea potrivit careia preturile/tarifele trebuie sa asigure o rata rezonabila a rentabilitatii capitalului investit, stabilita conform reglementarilor emise de autoritatea competenta", au precizat acestia.

Ei au adaugat ca scaderea de peste sase ori a indicatorilor de profitabilitate ai SNN prin vânzarea energiei electrice la preturi reglementate afecteaza major capacitatea entitatii de a finanta proiectele majore de investitii aflate în derulare (retehnologizarea Unitatii 1, investitie de 1,5 miliarde de euro, si CTRF - investitie de aproximativ 200 milioane de euro).

"În aceste conditii, SN Nuclearelectrica este în pericol de a trebui sa-si asigure finantarea proiectului de retehnologizare a Unitatii 1 în proportie de 100% din fonduri proprii. Modelul nostru initial prevedea pentru retehnologizare o finantare cu structura 43% fonduri proprii si 57% împrumuturi", spun reprezentantii SNN.

Pentru realizarea surselor de finantare proprii necesare proiectului de retehnologizare al Unitatii 1 la nivel de 100% din valoarea proiectului, SNN are nevoie o majorare cu 43 de lei a pretului reglementat conform metodologiei actuale considerând ca întreaga energie electrica disponibila la vânzare (81,6 TWh) din urmatorii opt ani ar fi vânduta la pretul reglementat impus prin propunerea de ordin ANRE.

În replica, punctul de vedere al ANRE cu privire la acest aspect, inserat în document, este urmatorul: "Valoarea profitului reglementat (5%) s-a stabilit prin similitudine cu valorile prevazute în alte reglementari, atât pentru energie electrica, cât și pentru gaze naturale".

De asemenea, oficialii Nuclearelectrica au mai aratat ca, în conditiile în care SNN ar livra 65% din energia produsa cu pret reglementat, contributia companiei la bugetul de stat al României ar fi redusa cu 252 milioane lei/an (reprezentând aproximativ 17 lei/MWh aferent unui consum casnic anual national de 15 TWh).

La rândul lor, reprezentantii Hidroelectrica au aratat, potrivit aceluiasi document, ca profitul reglementat stabilit de ANRE va afecta puternic investitiile în unitatile de productie.

"Metodologia ANRE impune obligatii care vor conduce la imposibilitatea finalizarii/realizarii de investitii, fapt ce va conduce la neîndeplinirea targetului european privind energia regenerabila stabilit pentru anul 2030. Pretul reglementat care va fi stabilit de catre ANRE conform dispozitiilor Metodologiei ANRE nu asigura veniturile necesare care sa justifice profitabilitatea investitiilor actuale demarate de catre companie, cu consecinte în neîndeplinirea obiectivelor ce se regasesc în Strategia energetica a României. Astfel, siguranta sistemului energetic este pusa în pericol pe termen mediu si lung", spun responsabilii Hidroelectrica.

Acestia au aratat ca normele ANRE vin în contradictie cu legislatia societatilor comerciale, potrivit careia politica unei companii este obtinerea de profit.

Astfel, Hidroelectrica remarca "încalcarea dispozitiilor Legii societatilor nr. 31/1990 prin limitarea vointei societare. Politica comerciala a unei societati ce are ca scop obtinerea de profit, indiferent de calitatea actionarului, se stabileste de managementul acesteia în conformitate cu prevederile Legii 31/1990 si prevederile Actului Constitutiv al societatii".

ANRE a elaborat aceasta metodologie pentru a pune în aplicare OUG 114/2018, potrivit careia toti consumatori casnici de energie pot primi electricitate la tarife reglementate. Aceasta, dupa ce piata de energie electrica a fost liberalizata în totalitate la 1 ianuarie 2018.

ANRE a anuntat ca, în baza acestei metodologii, pentru consumatori casnici în regim reglementat, pretul nu va creste pâna în anul 2022.