

**Sinteza PROPUNERILOR / OBSERVAȚILOR PRIMITE**  
**pentru documentul de discuție:**  
**Proiectul de ORDIN**

**privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență (Metodologie), aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015**

| Nr. crt. | Instituția emitentă          | Cap./art | Modificarea propusă  | Concluzia elaboratorului  |
|----------|------------------------------|----------|--|---|
| 1.       | SC Electrocentrale Bucuresti | Art. 46  | (4) Valoarea estimată a prețului pe PZU și PI luată în calcul la analizele precizate la alin. (1) <b>este media ponderată</b> dintre cele două prețuri medii de tranzacționare menționate la alin. (3).  | <b>Se acceptă parțial</b> , în art. II pentru anul 2019 se mediază pe zultatele pe PZU și PI cu PCCB.   |
| 2.       |                              | Art. 46  | (6) Producătorii transmit lunar la ANRE, până la data de <b>30</b> a fiecărei luni, prețul mediu al combustibilului majoritar și cantitățile consumate în luna precedentă, distinct pentru capacitățile de cogenerare, diferențiat pe energie electrică, respectiv termică și pentrucapacitățile de producere separată a energiei termice/electrice.   | <b>Se acceptă</b>   |
| 3.       |                              | Art. 4   | <b>Persoana juridica ce detine una sau mai multe centrale electrice de termoficare si care produc energie electrică și termică de inalta eficienta in centrale de cogenerare si surse separate</b> ,si care beneficiază de schema de sprijin în condițiile specificate în Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările ulterioare  | <b>Se respinge.</b><br>Nu este necesara completarea. Pot exista producători care nu dețin centralele de cogenerare și care, prin contract de delgare a gestiunii drviciului public de alimentare cu energie termică au date în exploatare aceste centrale. Prin acceptare acești producători ar fi eliminați de la accesarea schemei. |
| 4.       |                              |          | Alte propuneri înaintate de Electrocentrale Bucuresti privind modificare Ordinului ANRE r. 84/2016:<br>-eliminarea restricției de accesare a schemei de sprijin pentru instalațiile amortizare;<br>-calculul pentru determinarea supracompensării să fie făcut la nivelul agentului economic (ELCEN) prin luarea în calcul a supracompensării cât și a subompensării;<br>-recunoașterea tuturor cheltuielilor legate de procesul de producție energie electrică<br>-redefinire BAR;<br>-majorarea procentului de rentabilitate pentru producerea în cogenerare de înaltă eficiență de la valoarea de 9% la minim 17% | <b>Se respinge</b><br>Propunerile nu fac obiectul Documentului de discuție. Mai mult, încalcă prevederile HG nr. 1215/2009  |

|    |                        |                  |   |   |
|----|------------------------|------------------|---|---|
| 5. | Vest Energo            | Art. 46          | La alin (6) data de ”10 a fiecărei luni” să fie înlocuită/prelungită cu ”data de 20 a fiecărei luni”  | <b>Se acceptă</b><br>Modificare se realizează conform propunerii Electrocentrale Bucuresti pentru a fi acoperitoare   |
| 6. | Electrocentrale Galați | Art. 12 alin.(3) | <p>Referitor la documentul de discutie elaborat pentru modificarea HG 1215/20019 va propunem, in completarea documentului supus dezbaterii, modificările următoare:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Art. 12 alin (3) din HG 1215/2009se reformulează cu textul:<br/>„Costurile cu combustibilul includ și:<br/> <ul style="list-style-type: none"> <li>Costurile cu transportul/distribuția acestuia până la centrală</li> <li>Costurile induse utilizatorului rețelei aferente echilibrării sistemului național de transport gaze naturale, calculate și facturate conform reglementărilor ANRE/ Costurile induse de neîncadrările consumului de gaze naturale în abaterile contractuale (în cazul în care contractul de achiziție gaze naturale include și transportul)”</li> </ul> </li> <li>Art. 37 din HG 1215/2009 se reformulează cu textul:<br/>„La ajustarea prețurilor reglementate, ANRE ia în considerare actualizarea prețurilor de achiziție pentru fiecare tip de combustibil consumat (sau a costului apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice) , a prețurilor certificatelor de emisii, a modificării salariului minim brut pe economie, a costurilor neacoperite aferente achiziției de combustibil sau a variației sarcinii termice realizate în perioada anterioară reglementată față de cea care a stat la baza fundamentării prețului iar celelalte elemente din structurile de venituri/costuri/producții/livrări/consumuri fiind considerate neschimbate”</li> </ol> | <p><b>Se respinge</b></p> <p>Art. 12 alin. (3) din Metodologie nu a făcut obiectul Documentului de discuție. El a fost modificat prin Ordinul ANRE nr. 39/2017</p> <p>Art. 37 din Metodologie nu a făcut obiectul Documentului de discuție. Precizăm că schema de tip bonus se adresează centralelor în cogenerare și nu grupurilor hidroelectrice.</p> <p>Art. 37 din Metodologie se referă la Alte costuri fixe ale centralei de cogenerare, <math>CF(alte)^{(cog)}</math>, cum ar fi costurile de operare și mentenanță, costurile cu personalul etc., se determină pe baza valorilor unitare ale acestor costuri pentru centrala echivalentă de cogenerare, <math>cf(alte)^{(cog)}</math>, și a cantității de energie electrică și termică livrate.</p> <p>Costurile cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră sunt luate în considerare (a se vedea art. 31 din Metodologie).</p> <p>Costurile cu personalul sunt considerate în cadrul costurilor fixe.</p> <p>Costurile ”neacoperite aferente achiziției de combustibil...” – prețul combustibilului de determină ca media prețurilor producătorilor, nu se poate accepta fiecare centrală cu prețul ei.</p> |