

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru 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 aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015

Având în vedere prevederile art. 76 alin. (3), art. 79 alin. (7) lit. b) și art. 177 alin. (3³) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 6 lit. d) și e), art. 10 alin. (3), art. 21 alin. (1) și alin. (2) și art. 22 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 9 alin. (1) lit. x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. I. — Metodologia 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, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în

Domeniul Energiei nr. 15/2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 267 din 21 aprilie 2015, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și completează după cum urmează:

1. La articolul 3, după abrevierea PZU se introduce o nouă abreviere, abrevierea PI, cu următorul cuprins:

„PI	Piață intrazilnică de energie electrică”
-----	--

2. La articolul 4 alineatul (2), definiția „producător nou” se abrogă.

3. La articolul 7, litera f) se modifică și va avea următorul cuprins:

„f) anul de aplicare a schemei de sprijin, n (-);”

4. La articolul 12, după alineatul (2¹) se introduce un nou alineat, alineatul (2²), cu următorul cuprins:

„(2²) Începând cu trimestrul IV al anului 2017, în considerarea prevederilor art. 7 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările și completările ulterioare, valorile ($P_{index}^{comb,n}$) se publică și se aplică pe perioada (anul «n» anul de aplicare a schemei + anul 2023).”

5. La articolul 12, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Costurile cu combustibilul includ, după caz, și costurile cu transportul/distribuția/furnizarea acestuia, precum și cele cu rezervare capacitate. În cazul combustibilului gazos nu se includ costurile cu accizele și dezechilibrele.”

6. La articolul 21, litera j) se modifică și va avea următorul cuprins:

„j) anul de aplicare a schemei de sprijin, n (-);”

7. La articolul 30, după alineatul (2¹) se introduce un nou alineat, alineatul (2²), cu următorul cuprins:

„(2²) Începând cu trimestrul IV al anului 2017, în considerarea prevederilor art. 7 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările și completările ulterioare, valorile ($P_{index}^{comb,n}$) se publică și se aplică pe perioada (anul «n» anul de aplicare a schemei + anul 2023).”

8. La articolul 30, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Costurile cu combustibilul includ, după caz, și costurile cu transportul/distribuția/furnizarea acestuia, precum și cele cu rezervare capacitate. În cazul combustibilului gazos nu se includ costurile cu accizele și dezechilibrele.”

9. La articolul 39, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(4) Începând cu trimestrul IV al anului 2017, în considerarea prevederilor art. 7 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările și completările ulterioare, valorile ($P_{index}^{PZU,PI,n}$) se publică și se aplică pe perioada (anul «n» anul de aplicare a schemei + anul 2023).”

10. La articolul 44, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3¹), cu următorul cuprins:

„(3¹) Prin derogare de la prevederile alin. (3), pentru capacitățile de cogenerare care au fost puse în funcțiune după 31.12.2016, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$P_{ref}^{q,n} = 1,087 \times \{ p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 4,269 \times [1 + (I_{inf\ latie})/100] \} + 23,974 \times [1 + (I_{inflatie})/100]$$

(lei/MWh)

și se aplică începând cu trimestrul IV al anului 2017.”

11. La articolul 44, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:

„(5) Prin derogare de la prevederile alin. (4), pentru capacitățile de cogenerare care au fost puse în funcțiune după 31.12.2016, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$P_{ref}^{q,n} = 1,087 \times \{ p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 4,269 \times [1 + (I_{inf\ latie})/100] \} + 23,112 \times [1 + (I_{inflatie})/100]$$

(lei/MWh)

și se aplică începând cu trimestrul IV al anului 2017.”

12. Articolul 46 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 46. — (1) Anual, până la data de 31 octombrie, ANRE analizează evoluția prețului mediu anual al combustibilului, a prețului mediu anual al certificatului de CO₂ și a prețului mediu anual de tranzacționare a energiei electrice pe PZU și PI față de valorile luate în calcul la aprobarea valorilor bonusurilor de referință și a prețului de referință al energiei termice, respectiv a coeficientului de variație a inflației, conform dispozițiilor art. 25 alin. (1) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În cazul în care, în urma analizei menționate la alin. (1), se constată modificarea valorilor aprobate ale bonusurilor de referință, ale prețului de referință pentru energia electrică și ale prețurilor de referință pentru energia termică cu mai mult de ± 2.5%, conform dispozițiilor art. 25 alin. (2) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările și completările ulterioare, ANRE aprobă prin ordin al președintelui, până la data de 1 noiembrie, aceste valori ajustate ale prețului de referință al energiei electrice, ale prețurilor de referință ale energiei termice corespunzătoare celor 3 tipuri de combustibil și ale bonusurilor de referință pentru energia electrică, pentru toată perioada de aplicare a schemei de sprijin.

(3) Prețul mediu anual de tranzacționare a energiei electrice pe PZU și PI luat în considerare la analiza precizată la alin. (1) este cel determinat ca medie ponderată a prețurilor medii ponderate lunare publicate în rapoartele de piață lunare pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale — «Opcom» — S.A. pe o perioadă de 12 luni cuprinsă între data de 1 iulie a anului precedent și data de 30 iunie a anului curent.

(4) În cazul în care, pe perioada de 12 luni cuprinsă între data de 1 iulie a anului precedent și data de 30 iunie a anului curent, au intervenit condiții de forță majoră sau modificări legislative care au influențat semnificativ prețul de tranzacționare al gazelor naturale sau al energiei electrice pe PZU și PI, ANRE poate lua în considerare la analiza prevăzută la alin. (1) altă perioadă relevantă din anul precedent sau din anul curent.

(5) Prețul mediu anual al combustibilului luat în considerare la analiza precizată la alin. (1) este cel realizat pe o perioadă de 12 luni cuprinsă între data de 1 iulie a anului precedent și data de 30 iunie a anului curent și se determină de către ANRE pe baza prețurilor medii de achiziție a combustibililor solizi raportate de toți producătorii de energie electrică și termică în cogenerare care accesează schema de sprijin și pe baza valorilor minime dintre prețurile medii rezultate din monitorizarea pieței de gaze și cele raportate de producători, pentru aceeași perioadă. În cazul combustibilului gazos asigurat din rețeaua de transport și din rețeaua de distribuție, cuprinzând, după caz, costurile prevăzute la art. 12 alin. (3).

(6) În trimestrul IV al anului 2017 prețul mediu al combustibilului luat în considerare la analiza precizată la alin. (1), în cazul combustibilului solid, este cel realizat pe o perioadă de 12 luni cuprinsă între data de 1 iulie a anului precedent și data de 30 iunie a anului curent și se determină de către ANRE pe baza prețurilor medii de achiziție a combustibililor solizi raportate de toți producătorii de energie electrică și termică în cogenerare care accesează schema de sprijin, iar în cazul

combustibilului gazos asigurat din rețeaua de transport și din rețeaua de distribuție sunt valorile minime dintre prețurile medii rezultate din monitorizarea de către ANRE a pieței de gaze și cele raportate de producători pentru trimestrul II al anului 2017, cuprinzând, după caz, costurile prevăzute la art. 12 alin. (3).

(7) În cazul în care valoarea minimă sau cea maximă dintre prețurile de achiziție raportate de producători prezintă o variație mai mare de 50% față de prețul mediu anual al combustibilului determinat în conformitate cu prevederile alin. (5) și (6), aceste valori nu sunt luate în considerare în calcul.

(8) Prețul mediu anual al certificatului de CO₂ luat în considerare la analiza precizată la alin. (1) este cel realizat pe o perioadă de 12 luni cuprinsă între data de 1 iulie a anului precedent și data de 30 iunie a anului curent și se determină de către ANRE pe baza prețurilor medii de achiziție a certificatelor de CO₂ raportate de toți producătorii de energie electrică și termică în cogenerare care accesează schema de sprijin.

(9) Coeficientul de variație a inflației considerat la momentul recalculării bonusului de referință este cel înregistrat în perioada cuprinsă între datele de 1 iulie a anului precedent și 30 iunie a anului curent.”

13. Articolul 55 se modifică și va avea următorul conținut:

„Art. 55. — În cazul producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare care au înlocuit, pe același amplasament, capacități de cogenerare existente care au beneficiat de bonus pentru energia electrică cu capacități de cogenerare de înaltă eficiență, ulterior datei de 31 decembrie 2016, în limita capacității electrice instalate înscrise la data de 31 decembrie 2016 în lista prevăzută la art. 9 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările și completările ulterioare, ANRE aprobă prețurile reglementate pentru energia termică, respectiv bonusul, în termen de două luni de la data transmiterii solicitării, în continuarea anului de schemă de sprijin valabil pentru capacitățile înlocuite, cu menținerea lor până la sfârșitul anului calendaristic respectiv.”

14. În cuprinsul metodologiei următoarele sintagme se înlocuiesc după cum urmează:

a) sintagma „ P_{index}^{PPZU} ” cu sintagma „ $P_{index}^{PPZU,PI}$ ”;

b) sintagma „ P_{PZU} ” cu sintagma „ P_{PZU+PI} ”.

Art. II. — (1) În trimestrul II al anului 2017, ca urmare a liberalizării pieței gazelor naturale, ANRE reanalizează bonusurile de referință și prețurile de referință pentru energia termică pentru funcționarea cu combustibilul gazos, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2016 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile în anul 2017, în baza prevederilor prezentei metodologii, luând în considerare următoarele:

a) prețurile medii ale gazelor naturale asigurate din rețeaua de transport și din rețeaua de distribuție, estimate de ANRE pe baza analizelor de piață pentru aprilie 2017, cu considerarea unui procent mediu de asigurare a gazelor naturale din înmagazinare raportat de producători pentru semestrul II al anului 2016;

b) prețul mediu al certificatului de CO₂, cantitățile de energie termică estimate a fi produse și livrate din centralele care accesează schema de sprijin de tip bonus, raportate de producători și care au fost luate în considerare la emiterea Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2016;

c) coeficientul de indexare a prețului combustibilului și cel al prețului de vânzare a energiei electrice și coeficientul de variație a inflației, precum și prețul mediu de tranzacționare a energiei electrice pe PZU, date luate în considerare la emiterea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2016.

(2) În cazul în care, în urma analizei menționate la alin. (1), se constată modificarea valorilor aprobate prețurilor de referință pentru energia termică cu mai mult de ± 2,5%, conform dispozițiilor art. 25 alin. (2) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările ulterioare, ANRE aprobă prin ordin al președintelui, până la data de 15 iunie 2017, aceste valori ajustate ale prețurilor de referință ale energiei termice corespunzătoare combustibilului gazos.

(3) Prețul reglementat, $p_{reglementat}^{trimIII+IV}$ (lei/MWh), pentru energia termică produsă și livrată dintr-o centrală de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin se stabilește, pentru trimestrele III și IV ale anului 2017, în conformitate cu prevederile art. 49 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare, cu păstrarea nivelului costului unitar aferent energiei electrice consumate pentru pompele din rețeaua de termoficare și al costului unitar al rețelei termice de transport așa cum au fost considerate la emiterea deciziilor pentru anul 2017 și va fi valabil până la 31.12.2017.

(4) La analiza menționată la alin. (1) se va determina și actualizarea prețului energiei termice aferentă trimestrului II al anului 2017, după cum urmează:

a) se determină prețul mediu reglementat, $p_{med,reglem}^{trimII}$, pentru energia termică produsă și livrată din centrale în trimestrul II al anului 2017, astfel:

$$P_{med,reglementat}^{trim,II} = \frac{P_{casnic} \times ET_{casnic}^{trimII} + P_{noncasnic} \times ET_{noncasnic}^{trimII}}{ET^{trimII}} \quad (\text{lei/MWh}),$$

unde:

P_{casnic} , $P_{noncasnic}$ — prețurile reglementate pentru energia termică pentru populație, respectiv consumatori noncasnici în vigoare în anul 2017 (lei/MWh);

ET^{trimII} — cantitatea de energie termică estimată a fi produsă și livrată în trimestrul II al anului 2017, determinată la nivelul realizărilor din trimestrul II al anului 2016 sau din ultima perioadă similară, în cazul în care nu s-a funcționat în trimestrul II al anului 2016, comunicate de producători conform solicitării ANRE; din estimarea cantității de energie termică produse și livrate în trimestrul II al anului 2017, pentru luna aprilie 2017 se consideră

doar cantitățile de energie termică pentru producerea cărora au fost achiziționate gaze naturale la preț liberalizat (MWh);

ET_{casnic}^{trimII} , $ET_{noncasnic}^{trimII}$ — cantitățile de energie termică estimate a fi livrate din centralele de cogenerare în trimestrul II al anului 2017 consumatorilor casnici, respectiv noncasnici, determinate la nivelul realizărilor din trimestrul II al anului 2016, comunicate de producători conform solicitării ANRE; din estimarea cantităților de energie termică produse și livrate în trimestrul II al anului 2017, pentru luna aprilie 2017 se consideră doar cantitățile de energie termică pentru producerea cărora au fost achiziționate gaze naturale la preț liberalizat (MWh);

b) se determină actualizarea, $A_{trim,II}$, după cum urmează:

$$A_{trimII} = \frac{(p_{reglementat}^{trimIII+IV} - p_{med,reglementat}^{trimII}) \times ET^{trimII}}{ET^{trimIII+IV+vestigare}} \quad (\text{lei/MWh})$$

$ET^{trimIII+IV+vestigare}$ — cantitatea de energie termică determinată pe baza cantității de energie termice prognozate de producători a fi produsă și livrată în anul 2017, a cantității de energie termică produse și livrate în trimestrul I al anului 2017 și a cantității de energie termică prognozate a fi produsă și livrată în trimestrul II al anului 2017;

c) actualizarea se aplică doar producătorilor care raportează livrări de energie termică în trimestrul II al anului 2017;

d) prețul reglementat aplicabil în perioada iulie—decembrie 2017 este suma dintre prețul reglementat, determinat conform alin. (3), și actualizarea determinată conform lit. b);

e) prețurile energiei termice care se vor lua în considerare exclusiv la analiza costurilor și veniturilor aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență din anul 2017 vor fi:

— pentru trimestrele I și II ale anului 2017 — cele aprobate prin decizie ANRE pentru anul 2017, emisă în trimestrul IV al anului 2016;

— pentru trimestrele III și IV ale anului 2017:

cele determinate conform prevederilor alin. (1) și (2), pentru producătorii pentru care nu se determină actualizare, conform prevederilor lit. b);

cele determinate conform prevederilor alin. (1) și (2), la care se adaugă o actualizare determinată ca medie ponderată a actualizărilor aprobate pentru producători, pe tip de combustibil.

(5) Valoarea bonusului acordat fiecărui producător, cu funcționare pe gaze naturale din rețeaua de transport sau din rețeaua de distribuție și care livrează energie termică în SACET, pentru perioada iulie—decembrie 2017 se aprobă la nivelul valorii bonusului de referință determinat pentru aceeași perioadă. Regularizarea veniturilor se realizează la analiza de supracompensării pentru perioada de evaluare a supracompensării 1 ianuarie 2017—31 decembrie 2017.”

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 29 mai 2017.
Nr. 39.