

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

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, 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. 124 alin. (11)—(13) 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), (5¹) și (6), art. 21 alin. (1) și (2), art. 22, art. 23 alin. (4) și art. 25 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, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. 1. — 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 se completează după cum urmează:

1. Articolul 39 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 39. — (1) Veniturile anuale rezultate din vânzarea energiei electrice pe piața de energie electrică, corespunzătoare anului n de aplicare a schemei de sprijin, sunt determinate considerându-se că toată cantitatea de energie electrică este vândută la prețul mediu estimat de tranzacționare a energiei electrice:

$$V_E^n = P_E^n \times E_E \text{ (lei)}$$

(2) P_E^n este prețul mediu estimat de tranzacționare a energiei electrice, stabilit conform prevederilor art. 46 alin. (3), corespunzător anului n de aplicare a schemei de sprijin.

(3) În determinarea prețului mediu estimat de tranzacționare a energiei electrice, prevăzut la alin. (2), componenta aferentă prețului rezultat din prețurile energiei electrice vândute pe PZU și PI se indexează pe baza datelor oficiale referitoare la evoluția indicilor prețurilor de consum prognozate pentru anul pentru care se determină bonusurile de referință, date publicate pe pagina web a Comisiei Naționale de Prognoză.”

2. Articolul 42 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 42. — (1) Prețul de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, $P_E^{ref,n}$, este același pentru toți producătorii de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență și se determină astfel:

$$P_E^{ref,n} = 0,9 \times P_E^n \text{ (lei/MWh)}$$

(2) Prețul de referință pentru energia electrică este stabilit prin ordin al președintelui ANRE.”

3. La articolul 44, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (11), cu următorul cuprins:

„(11) Față de datele de funcționare a centralelor termice echivalente existente la momentul intrării în vigoare a schemei de sprijin, elementele prevăzute mai jos vor avea următoarele valori:

a) cursul de schimb valutar — 4,7561 lei/euro;

b) alte costuri fixe (costurile cu personalul, operarea și mentenanța etc.):

(i) la funcționarea centralelor pe bază de combustibil solid — $cf_{alte}^q = 6,743$ euro;

(ii) la funcționarea centralelor pe bază de combustibil gazos — $cf_{alte}^q = 5,994$ euro.”

4. La articolul 44, alineatele (2)—(5) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) La funcționarea cu combustibil solid, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$P_{ref}^{q,n} = 1,163 \times \{p_{comb}^n + 0,350 \times p_{CO_2}^n + 4,7561 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} + 40,718 \times [1 + (I_{inflatie})/100]$$

(lei/MWh)

(3) La funcționarea cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$P_{ref}^{q,n} = 1,111 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 4,7561 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} + 36,195 \times [1 + (I_{inflatie})/100]$$

(lei/MWh)

(31) Prin derogare de la prevederile alin. (3), pentru centralele de cogenerare care au în componență exclusiv capacități puse în funcțiune după 1.01.2016, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$P_{ref}^{q,n} = 1,087 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 4,7561 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} + 36,195 \times [1 + (I_{inflatie})/100]$$

(lei/MWh)

(4) La funcționarea cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$P_{ref}^{q,n} = 1,111 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 4,7561 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} + 35,234 \times [1 + (I_{inflatie})/100]$$

(lei/MWh)

(5) Prin derogare de la prevederile alin. (4), pentru centralele de cogenerare care au în componență exclusiv capacități puse în funcțiune după 1.01.2016, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$P_{ref}^{q,n} = 1,087 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 4,7561 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} + 35,234 \times [1 + (I_{inflatie})/100]$$

(lei/MWh)

5. La articolul 45, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) Față de datele de funcționare a centralelor de cogenerare echivalente existente la momentul intrării în vigoare a schemei de sprijin, elementele prevăzute mai jos vor avea următoarele valori:

a) cursul de schimb valutar — 4,7561 lei/euro;

b) alte costuri fixe (costurile cu personalul, operarea și mentenanța etc.) au următoarele valori:

(i) la funcționarea centralelor pe bază de combustibil solid — $cf_{alte}^q = 6,743$ euro;

(ii) la funcționarea centralelor pe bază de combustibil gazos — $cf_{alte}^q = 5,994$ euro*.

6. La articolul 45, alineatele (2)—(4) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) La funcționarea cu combustibil solid, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$B_{ref}^n = 5,035 \times \{p_{comb}^n + 0,350 \times p_{CO_2}^n + 4,7561 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} - 2,778 \times P_{ref}^{q,n} - 7,610 \times (n - 1) \times [1 + (I_{inflatie})/100] + 395,952 \times [1 + (I_{inflatie})/100] - P_{PZU}^n$$

(lei/MWh)

(3) La funcționarea cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$B_{ref}^n = 2,851 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 4,7561 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} - 1,169 \times P_{ref}^{q,n} - 5,496 \times (n - 1) \times [1 + (I_{inflatie})/100] + 260,314 \times [1 + (I_{inflatie})/100] - P_{PZU}^n$$

(lei/MWh)

(4) La funcționarea cu combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$B_{ref}^n = 2,851 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 4,7561 \times [1 + (I_{inf\ latie})/100]\} - 1,169 \times P_{ref}^{q,n} - 5,072 \times (n - 1) \times [1 + (I_{inf\ latie})/100] + 245,048 \times [1 + (I_{inflatie})/100] - P_{PZU}^n$$

(lei/MWh) ”

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

„Art. 46. — (1) Semestrial, până la data de 15 iunie, respectiv până la data de 15 octombrie, ANRE analizează evoluția prețului mediu al combustibilului, a prețului mediu al certificatului de CO₂ și a prețului mediu estimat de tranzacționare a energiei electrice față de valorile luate în calcul la aprobarea valorilor bonusurilor de referință și a prețurilor de referință ale energiei termice în vigoare, respectiv a coeficientului de variație a inflației, conform dispozițiilor art. 10 alin. (5¹) și art. 25 alin. (1) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În cazul în care, în urma analizelor prevăzute 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. 10 alin. (5¹) și 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 15 iunie, respectiv până la data de 15 octombrie, valorile ajustate ale prețului de referință al energiei electrice, ale prețurilor de referință ale energiei termice și ale bonusurilor de referință pentru energia electrică, corespunzătoare celor 3 tipuri de combustibili, pentru toată perioada de aplicare a schemei de sprijin.

(3) Prețul mediu estimat de tranzacționare a energiei electrice, P_E^n , luat în calcul la analiza prevăzută la alin. (1), se determină astfel:

a) pentru analiza efectuată până la 15 iunie, ca medie ponderată a prețurilor medii ponderate ale energiei electrice tranzacționate pe PZU și PI pentru perioada 1 iulie — 31 octombrie anul precedent, publicate în rapoartele de piață lunare pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» — S.A., și a prețurilor medii ponderate de tranzacționare, prezentate pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» — S.A. — rapoarte ROPEX_FM, afișate pentru perioada 1 iulie — 31 octombrie anul curent, conform situației înregistrate în una dintre zilele celei de-a treia săptămâni a lunii mai anul curent, cu cantitățile de energie electrică aferente;

b) pentru analiza efectuată până la 15 octombrie, ca medie ponderată a prețurilor medii ponderate ale energiei electrice tranzacționate pe PZU și PI pentru perioada 1 septembrie anul precedent — 31 august anul curent, publicate în rapoartele de piață lunare pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» — S.A., și a prețurilor de tranzacționare, prezentate pe pagina web a Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» — S.A. — rapoarte ROPEX_FM, afișate pentru perioada 1 noiembrie anul curent — 31 octombrie anul următor, conform situației înregistrate în una dintre zilele celei de-a doua săptămâni a lunii septembrie anul curent, cu cantitățile de energie electrică aferente.

(4) Prețul mediu al combustibilului luat în considerare la analizele prevăzute la alin. (1) este media ponderată a prețurilor raportate de producători conform contractelor încheiate cu furnizorii de combustibil, în conformitate cu prevederile legale aplicabile, pentru trimestrul II al anului curent, pentru analiza efectuată până la 15 iunie, respectiv pentru trimestrul IV al anului curent și trimestrul I al anului următor, pentru analiza efectuată până la 15 octombrie, cuprinzând, după caz, componentele prevăzute la art. 12 alin. (3). În cazul în care un producător deține surse proprii de extracție a combustibilului, se poate lua în calcul și prețul intern al acestuia.

(5) Ponderarea prețului combustibilului, în cazul gazelor naturale, se determină cu cantitățile contractate în trimestrul II, respectiv în trimestrul IV al anului curent și trimestrul I al anului următor, iar pentru combustibilul solid, cu consumurile estimate de producători pentru trimestrul II, respectiv pentru trimestrul IV al anului curent și trimestrul I al anului următor.

(6) 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 al combustibilului determinat în conformitate cu prevederile alin. (4) și (5), aceste valori nu sunt luate în calcul, situație în care prețul mediu se recalculează.

(7) Producătorii transmit lunar la ANRE, până la data de 30 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 pentru capacitățile de producere separată a energiei termice/electrice.

(8) Prețul mediu al certificatului de CO₂ luat în calcul la analizele prevăzute la alin. (1) se determină astfel:

a) pentru analiza efectuată până la 15 iunie, la nivelul mediei valorilor prezentate pe pagina web a pieței ICE ECX EUA Futures, la închidere, conform situației înregistrate în una dintre zilele celei de-a treia săptămâni a lunii mai anul curent, pentru perioada 1 iulie — 31 octombrie anul curent;

b) pentru analiza efectuată până la 15 octombrie, la nivelul mediei valorilor prezentate pe pagina web a pieței ICE ECX EUA Futures, la închidere, afișate pentru perioada 1 noiembrie anul curent — 31 octombrie anul următor, conform situației înregistrate în una dintre zilele celei de-a doua săptămâni a lunii septembrie anul curent.

(9) Coeficientul de variație a inflației considerat la momentul recalculării bonusului de referință este cel înregistrat astfel:

a) pentru analiza efectuată până la 15 iunie, pe perioada 1 iulie — 31 octombrie anul precedent;

b) pentru analiza efectuată până la 15 octombrie, pe perioada 1 septembrie anul precedent — 31 august anul curent.”

8. La articolul 49 alineatul (4), literele b) și c) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„b) costul justificat al energiei electrice consumate pentru pompele din rețeaua de termoficare, determinat pe baza cantității de energie consumate de pompele din rețeaua de termoficare și prețul de referință al energiei electrice, conform machetei nr. 1 din anexa nr. 4, raportat la energia termică produsă și livrată sub formă de apă fierbinte din centrală;

c) în cazul producătorilor care dețin în exploatare rețeaua termică de transport, costurile justificate aferente acestora, determinate pe baza costurilor raportate de producător, conform machetei nr. 2 din anexa nr. 4, raportate la energia termică produsă și livrată sub formă de apă fierbinte din centrală.”

9. Articolul 50 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 50. — Prețurile reglementate ale energiei termice pentru fiecare producător de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență în parte se aprobă prin decizii ale președintelui ANRE până la data de 31 octombrie, pentru perioada noiembrie — decembrie a anului curent și pentru anul următor și, în cazul prevăzut la art. 46 alin. (2), până la data de 30 iunie pentru perioada iulie — octombrie a anului curent.”

10. La articolul 53, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 53. — (1) Valoarea bonusului acordat fiecărui producător poate fi inferioară valorii bonusului de referință, după cum urmează:

(i) în cazul bonusurilor aprobate până la 31 octombrie, pentru perioada noiembrie — decembrie a anului curent, se aplică diminuarea rezultată la ultima analiză de antesupracompensare efectuată de ANRE în baza art. 23 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările și completările ulterioare;

(ii) în cazul bonusurilor aprobate până la 31 octombrie, pentru anul următor, dacă în cadrul analizei de antesupracompensare efectuate conform prevederilor metodologiei aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare, se constată supracompensarea activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență pe anul următor;

(iii) în cazul aprobării bonusurilor pentru perioada iulie — octombrie din semestrul II, se aplică diminuarea determinată la pct. (ii).”

11. La articolul 54, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 54. — (1) Bonusurile stabilite pentru fiecare producător se aprobă prin decizii ale președintelui ANRE până la data de 31 octombrie, pentru perioada noiembrie — decembrie a anului curent și pentru anul următor și, în cazul prevăzut la art. 46 alin. (2), până la data de 30 iunie pentru perioada iulie — octombrie a anului curent.”

12. Articolul 55 se modifică și va avea următorul cuprins:

„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 o lună de la data transmiterii solicitării, în continuarea anului de schemă de sprijin valabil pentru capacitățile înlocuite, cu menținerea acestora până la următoarea ajustare.”

13. După anexa nr. 3 se introduce o nouă anexă, anexa nr. 4, având cuprinsul prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Pentru analiza prevăzută la art. 46 alin. (1) din 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, cu modificările și

completările ulterioare, efectuată până la 15 iunie 2019, prin derogare de la prevederile art. 46 alin. (4) din aceeași metodologie, astfel cum a fost modificată și completată prin prezentul ordin, se aplică următoarea regulă:

— Prețul mediu al combustibilului gazos luat în considerare este media ponderată a prețurilor raportate de producători conform contractelor încheiate cu furnizorii de gaze naturale pentru lunile mai și iunie din trimestrul II 2019.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 30 mai 2019.

Nr. 65.

ANEXĂ

(Anexa nr. 4 la metodologie)

Macheta nr. 1 — Costul energiei electrice consumate pentru pompele din rețeaua de termoficare*)

	Denumirea	UM	An precedent (8 luni realizări + 4 luni prognoză)	Prognoză pentru anul următor**)
1	Consum energie electrică pentru pompele din rețeaua de termoficare	MWh		
2	Preț achiziție energie electrică (lei/MWh)	lei/MWh		
3	Cantitate energie termică la limita centralei	MWh		

*) În cazul în care producătorul deține în exploatare rețeaua termică de transport, nu se completează macheta, costul energiei electrice pentru pompele din rețeaua de termoficare se înregistrează în macheta nr. 2, la pct. 1.2.

***) Pentru prețurile reglementate ce se aprobă pentru semestrul II al anului curent rămân valabile datele prognozate în anul anterior.

Macheta nr. 2 — Costul aferent rețelei de transport al energiei termice

	Cheltuielii	UM	An precedent (8 luni realizări + 4 luni prognoză)	Prognoză pentru anul următor**)
1	Cheltuieli materiale	lei		
1.1	Contravaloarea pierderilor tehnologice de energie termică în rețeaua de transport	lei		
	— cantitate energie termică pierdută în rețeaua de transport	MWh		
	— preț energie termică	lei/MWh		
1.2	Energie electrică	lei		
	— consum specific	MWh/MWh		
	— preț	lei/MWh		
1.3	Apa brută/pretrată/pretrată	lei		
	— consum specific	mc/MWh		
	— preț	lei/mc		
1.4	Materii prime, materiale	lei		
1.5	Combustibil netehnologic	lei		
1.6	Amortizare	lei		
1.7	Reparații executate cu terți	lei		
1.8	Alte cheltuieli (vor fi detaliate)	lei		
2	Cheltuieli cu munca vie	lei		
2.1	Cheltuieli cu personalul	lei		
2.2	Cheltuieli cu asigurări sociale	lei		
3	Cheltuieli de exploatare (1 + 2)	lei		
4	Cantitate energie termică la limita centralei	MWh		
5	Cantitate energie termică ieșită din rețeaua de transport (MWh)	MWh		

*) Pentru prețurile reglementate ce se aprobă pentru semestrul II al anului curent rămân valabile datele prognozate în anul anterior.

NOTE:

- Creșterile față de realizări ale consumurilor de apă, de energie electrică vor fi justificate.
- Majorările cheltuielilor din prognoză față de realizări vor fi justificate.
- Nivelul pierderilor tehnologice de energie termică în rețelele de transport va fi justificat printr-un audit energetic efectuat de persoană fizică/juridică autorizată de ANRE și va fi determinat în următoarele condiții:
 - pierderile masice vor fi considerate la nivelul de 0,2% din volumul rețelei de transport;
 - pierderile prin suprafață se vor determina considerând că rețeaua de transport are aceeași lungime, configurație și fluxuri de energie ca în situația reală, izolația termică a conductelor este nouă și nu sunt depuneri pe conducte.