

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013

Având în vedere prevederile art. 72 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevederile art. 6 lit. b) și i) 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 ulterioare, precum și prevederile Hotărârii Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și 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. — Regulamentul de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 820 și 820 bis din 21 decembrie 2013, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 2 alineatul (3), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) Regulamentul delegat (UE) 2015/2.402 al Comisiei din 12 octombrie 2015 de revizuire a valorilor de referință armonizate ale randamentului pentru producția separată de energie electrică și termică, în aplicarea Directivei 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului și de abrogare a Deciziei 2011/877/UE a Comisiei (denumit în continuare *Regulament delegat UE 2015/2.402*);”

2. La articolul 2 alineatul (3), litera f) se abrogă.

3. La articolul 3 alineatul (1), litera t) se modifică și va avea următorul cuprins:

„t) *Consum Servicii Interne Termice pentru Încălzire și Combustibil (CSITIC)*: energia termică produsă de o configurație de producție în cogenerare, care este utilizată pentru alimentarea consumurilor de energie termică din cadrul centralei în care este amplasată respectiva configurație, necesare pentru încălzirea incintelor precum clădiri pentru birouri, laboratoare, magazii și altele similare, pentru prepararea apei calde de consum și pentru pregătirea combustibilului consumat precum descărcarea/depozitarea păcurii, dezghețarea cărbunelui, uscarea biomasei, prepararea biogazului/biolichidului, consumuri care nu se recuperează în ciclul de producere a energiei electrice și termice;”

4. La articolul 3 alineatul (1), litera fff) se modifică și va avea următorul cuprins:

„fff) *Valoare de referință a eficienței pentru producerea separată*: eficiența producerii separate a energiei termice, respectiv a energiei electrice și/sau mecanice, în procese alternative, pe care cogenerarea intenționează să le înlocuiască. Se aplică conform prevederilor prezentului regulament și Regulamentului delegat UE 2015/2.402.”

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

„(3) Toate datele și informațiile din documentația de înregistrare se transmit pe suport hârtie și în format electronic —

fișiere tip Microsoft Excel. Pentru completarea în format electronic a documentației de înregistrare se va utiliza fișierul «Ord. 114 2013 Model Excel pt calificare-acreditare-raportare.xls» care poate fi descărcat de pe site-ul www.anre.ro.”

6. La articolul 5, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(4) Documentația de înregistrare trebuie redactată în limba română. Datele și informațiile din documentațiile tehnice aferente echipamentelor, care au stat la baza documentației de înregistrare, pot fi transmise într-o limbă de circulație internațională. ANRE poate solicita traducerea legalizată a acestor informații.”

7. La articolul 7, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 7. — (1) Datele, calculele și informațiile prevăzute la art. 5 alin. (2) lit. c), m) și n) se actualizează și se retransmit obligatoriu în condițiile în care a apărut o modificare semnificativă a Necesarului Maxim de Putere Termică asigurat de Configurație sau în urma unor acțiuni de re tehnologizare/retragere din exploatare/inlocuire a echipamentelor principale din Configurație. Modificarea se consideră semnificativă în cazul în care noua valoare declarată a Necesarului Maxim de Putere Termică asigurat de Configurație se abate cu mai mult de $\pm 15\%$ față de valoarea validată anterior.”

8. La articolul 10, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Determinarea Factorului de Calitate al unei Configurații se face conform prevederilor din secțiunile 1 și 2 ale capitoului V.”

9. La articolul 12, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) Valoarea CSITIC se determină pe bază de măsurători directe.

(3) Pentru Configurațiile a căror producție include și energie mecanică, toate cantitățile de energie electrică utilizate pentru autoevaluare includ și echivalentul energiei mecanice produse. Cantitatea de energie electrică echivalentă ce corespunde unei cantități de energie mecanică se calculează prin înmulțirea cantității de energie mecanică cu un factor egal cu 1.”

10. La articolul 18, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) Prin excepție de la data-limită prevăzută la alin. (1), în cazul în care instanța dispune pentru un producător începerea

procedurii falimentului, producătorul respectiv are obligația de a transmite documentația de calificare aferentă perioadei din anul curent anterioare declarării falimentului și, dacă este cazul, pe cea aferentă perioadelor specificate la art. 19 alin. (1) lit. a) sau b), în termen de 7 zile de la pronunțarea falimentului.”

11. La articolul 19 alineatul (1), după litera b) se introduce o nouă literă, litera c), cu următorul cuprins:

„c) Perioada din anul curent anterioară declarării falimentului, în cazul unui producător aflat în situația prevăzută la art. 18 alin. (3).”

12. La articolul 21, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Toate datele și informațiile din documentația de calificare se transmit pe suport hârtie și în format electronic – fișiere tip Microsoft Excel. Pentru completarea în format electronic a documentației de înregistrare conform anexei nr. 1, a datelor privind consumurile, producțiile și livrările de energie conform anexei nr. 2 și a datelor de referință pentru calificare și rezultatele calculului de autoevaluare conform anexei nr. 3, se va utiliza fișierul «Ord. 114 2013 Model Excel pt calificare-acreditare-raportare.xls».”

13. La articolul 25, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Autoevaluarea pentru calificare a unei Configurații de producție în cogenerare poate fi invalidată temporar în cazul în care dosarul de Autoevaluare pentru calificare al respectivei Configurații nu este complet constituit în termen de 40 de zile de la data-limită prevăzută, după caz, la art. 18 alin. (1) sau în termen de 13 zile de la pronunțarea falimentului în cazul producătorilor care se încadrează în prevederile art. 18 alin. (3).”

14. La articolul 25, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:

„(5) Prin derogare de la data-limită prevăzută la alin. (1), în cazul producătorilor beneficiari ai schemei de sprijin pentru care s-a declarat falimentul, ANRE emite deciziile de calificare a cantităților de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență și livrate din Configurațiile de producție în cogenerare în termen de 7 zile de la constituirea dosarului complet de Autoevaluare pentru calificare.”

15. La articolul 36, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Documentația de înregistrare a Configurațiilor/unităților de producție în cogenerare pentru care nu se solicită calificarea va cuprinde numai machetele și datele prevăzute la art. 5 alin. (2) lit. a), c), d), f), g), i), j), m) și n). Pentru acestea nu este obligatorie transmiterea datelor, calculului, machetelor și documentațiilor justificative, care au stat la baza stabilirii valorilor declarate.”

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

„Art. 39. — Coeficientul de definiție al Configurației, X, ce are în vedere opțiunile alternative de producere separată a energiei electrice, se determină cu relația:

$$X = 100 / (\eta_{e,Ref} \times P_{pierd,ovit}),$$

unde:

$\eta_{e,Ref}$ este valoarea de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei electrice corespunzătoare Configurației; se stabilește în conformitate cu prevederile Regulamentului delegat UE 2015/2.402 și ale prezentului regulament, cu precizarea că în cazul combustibililor gazoși se aplică factorul de corecție cu abaterea temperaturii exterioare medii anuale din România de 10°C, față de condițiile ISO (15°C), care este + 0,5%;

$P_{pierd,ovit}$ este valoarea factorului de corecție cu pierderile evitate prin rețelele electrice, corespunzătoare Configurației; se stabilește în conformitate cu prevederile Regulamentului delegat UE 2015/2.402 și ale prezentului regulament.”

17. La articolul 41, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 41. — (1) Valorile de referință armonizate ale eficienței de producere separată a energiei electrice pentru fiecare unitate de cogenerare «k» din Configurație și fiecare tip de combustibil «j», $\eta_{e,Ref,k,j}$, se determină în funcție de anul punerii în funcțiune a respectivei unități (primul an de funcționare) din anexa nr. I la Regulamentul delegat UE 2015/2.402. În cazul combustibililor gazoși se aplică și factorul de corecție cu abaterea temperaturii exterioare medii anuale din România de 10°C, față de condițiile ISO (15°C), care este + 0,5%.

(2) În cazul unităților de cogenerare mai vechi de 10 ani, începând cu al 11-lea an de funcționare, în fiecare an de aplicare a prevederilor prezentului regulament (ANaplicare) se vor utiliza valorile de referință armonizate ale eficienței de producere separată a energiei electrice prevăzute în anexa nr. I la Regulamentul delegat UE 2015/2.402 pentru anul: ANaplicare — 10. În cazul combustibililor gazoși se aplică și factorul de corecție cu abaterea temperaturii exterioare medii anuale din România +10°C față de condițiile ISO (15°C), care este +0,5%.”

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

„Art. 42. — Valoarea de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei termice pentru fiecare tip de combustibil «j» utilizat în schema de funcționare a Configurației, $\eta_{t,Ref,j}$, se determină din anexa nr. II la Regulamentul delegat UE 2015/2.402.”

19. Articolul 43 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 43. — Valorile factorilor de corecție cu pierderile evitate prin rețelele electrice se determină pentru fiecare nivel de tensiune «i» din Configurație, separat pentru energia electrică livrată, $P_{livrat,i}$, respectiv pentru Autoconsum, $P_{autoconsum,i}$, și pentru CPTP, $P_{CPTP,i}$, din anexa nr. IV la Regulamentul delegat UE 2015/2.402.”

20. La articolul 58, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Valoarea Factorului de reducere a puterii electrice β corespunzător unei unități de cogenerare care include TA cu prize de termoficare se calculează anual ca medie, ponderată cu valorile energiei termice utile și CSITIC extrase din fiecare priză de termoficare (reglabilă), priză fixă sau contrapresiune, a valorilor Factorului de reducere a puterii electrice corespunzătoare prizei/prizelor de termoficare și/sau, după caz, prizei fixe/contrapresiunii turbinei.”

21. La articolul 65, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Se determină valoarea Economiei de Energie Primară realizată de producția de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență a Configurației:

$$EEP = \left(1 - \frac{1}{\frac{\eta_{t,coatl}}{\eta_{t,Ref}} + \frac{\eta_{e,coatl}}{\eta_{e,Ref} \times P_{pierd,ovit}}} \right) \times 100 \quad [\%],$$

unde:

$\eta_{e,Ref}$ este valoarea de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei electrice corespunzătoare Configurației, determinată conform prevederilor din secțiunea 1 a acestui capitol;

$\eta_{t,Ref}$ este valoarea de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei termice corespunzătoare Configurației, determinată conform prevederilor din secțiunea 1 a acestui capitol;

$P_{pierd,ovit}$ este valoarea factorului de corecție cu pierderile evitate prin rețelele electrice, corespunzătoare Configurației, determinată conform prevederilor din secțiunea 1 a acestui capitol.”

22. La articolul 70 alineatul (2), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) validarea mijloacelor de măsurare se face conform normelor de metrologie legală în vigoare, prin verificări metrologice pentru mijloacele de măsurare care se supun controlului metrologic sau prin operațiuni de etalonare/evaluare a conformității cu prevederile unor normative metrologice/specificații tehnice pentru celelalte mijloace de măsurare;”

23. La articolul 73, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Este obligatorie transmiterea procedurii utilizate pentru determinarea puterii calorifice inferioare a combustibilului consumat, precum și a rapoartelor de verificare metrologică a sistemelor/laboratorului/aparaturii de prelevare probe și efectuare analize.”

24. Articolul 81 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 81. — Solicitantul, prin Responsabilul de Configurație, își asumă responsabilitatea pentru corectitudinea tuturor datelor și informațiilor transmise conform prevederilor prezentului regulament, precum și pentru respectarea condițiilor pentru măsurători și calcule prevăzute în capitolul VI.”

25. La articolul 82, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Responsabilii de Configurație vor asigura păstrarea, pe o perioadă de cel puțin 10 ani, a înregistrărilor tuturor valorilor măsurate, datelor, informațiilor, inclusiv a celor care să confirme

respectarea condițiilor pentru măsurători și calcule, și a documentațiilor transmise la ANRE pentru calificare.”

26. În cuprinsul regulamentului, sintagma „Ordinul președintelui ANRE nr. 38/2012” se înlocuiește cu sintagma „Regulamentul delegat UE 2015/2.402”.

27. În anexa nr. 2 la regulament, tabelele 1—4 se modifică și se înlocuiesc cu tabelele 1—4 care au cuprinsul prevăzut în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

28. În anexa nr. 3 la regulament, tabelele 1, 2 și 4 se modifică și se înlocuiesc cu tabelele 1, 2 și 4 care au cuprinsul prevăzut în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

29. Anexa nr. 4 la regulament se modifică și înlocuiește cu anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — (1) Operatorii economici care dețin sau exploatează comercial unități de cogenerare, furnizorii clienților casnici și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

(2) Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 21 septembrie 2016.
Nr. 49.

ANEXA Nr. 1

Tabelul 1. Consum de energie din combustibil în Configurație

Consum de energie din combustibil/an și lună	Consum combustibil 1	Consum combustibil m	Total consum de energie din combustibil
Unitate de măsură	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
conform stație măsură sau fișă de calcul nr.		
luna ianuarie/an		
.....			
luna decembrie/an		
Total în anul de operare și mentenanță			
Total în lunile pe baza cărora se solicită calificarea*			
Consumul Total de Combustibil al Configurației în lunile pe baza cărora se solicită calificarea =				
00 CTCC = 0904 MWh 2016				

* Acest total nu include lunile în care energia termică utilă livrată din Configurație este zero.

NOTĂ:

În cazul în care valorile completate în tabel nu sunt rezultatul unor măsurători directe, se vor prezenta în detaliu, în fișe de calcul, algoritmul de determinare indirectă a acestora, pornind de la valorile totale măsurate pe centrală/amplasament, precum și toate datele de exploatare utilizate în aplicarea acestui algoritm, care au rezultat din măsurători directe.

Se vor specifica valorile erorii globale de măsură și/sau calcul pentru consumurile de energie din combustibil declarate pe fiecare tip de combustibil, precum și algoritmul de evaluare a acestor erori.

Tabelul 2. Energie electrică produsă de unitățile de cogenerare din Configurație

Energie electrică produsă/an și lună	Unitatea nr.	Unitatea nr.	Total energie electrică produsă
Unitate de măsură	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
conform stație măsură sau fișă de calcul nr.		
luna ianuarie/an		
.....			
luna decembrie / an		
Total în anul de operare și mentenanță			
Total în lunile pe baza cărora se solicită calificarea*			
Energia Electrică Totală a Configurației în lunile pe baza cărora se solicită calificarea = EETC = MWh				

* Acest total nu include lunile în care energia termică utilă livrată din Configurație este zero.

NOTĂ:

Se vor specifica valorile erorii globale de măsură și/sau calcul pentru cantitățile de energie electrică produsă declarate pe fiecare unitate de cogenerare, precum și algoritmul de evaluare a acestor erori.

Tabelul 3. Energie termică utilă livrată din Configurație

Energie termică utilă/an și lună	Livrat	Livrat	Total energie termică utilă
Unitate de măsură	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
conform stație măsură sau fișă de calcul nr.		
luna ianuarie/an		
.....			
luna decembrie/an		
Total în anul de operare și mentenanță			
Total în lunile pe baza cărora se solicită calificarea*			
Energia Termică a Configurației în lunile pe baza cărora se solicită calificarea = ETC = MWh				

* Acest total nu include lunile în care energia termică utilă livrată din Configurație este zero.

NOTĂ:

În cazul în care valorile completate în tabel nu sunt rezultatul unor măsurători directe, se vor prezenta în detaliu, în fișe de calcul, algoritmul de determinare indirectă a acestora, pornind de la valorile totale măsurate pe centrală/amplasament, precum și toate datele de exploatare utilizate în aplicarea acestui algoritm, care au rezultat din măsurători directe.

Tabelul 4. **Energia electrică livrată, energia termică utilă pe tip de consum, Autoconsumul, Consumul Propriu Tehnologic din producția Proprie (CPTP) și Consumul Serviciilor Interne Termice pentru Încălzire și Combustibil (CSITIC) din Configurație**

	Energie electrică livrată (vândută) pe fiecare nivel de tensiune			Autoconsum pe fiecare nivel de tensiune			CPTP	CSITIC	Energie termică utilă			
									pentru consum industrial — gaze de ardere	pentru consum industrial — abur	pentru consum industrial — apă fierbinte	pentru consum urban — apă fierbinte
Unitate de măsură	[MWh]			[MWh]			[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]	[MWh]
Nivel de tensiune	1	...	p	1	...	p						
conform stație măsură sau fișă de calcul nr.												
luna ianuarie/an							
.....								
luna decembrie/an							
Total în anul de operare și mentenanță								
Total în lunile pe baza cărora se solicită calificarea*								

* Acest total nu include lunile în care energia termică utilă livrată din Configurație este zero.

NOTĂ:

În cazul în care valorile completate în tabel nu sunt rezultatul unor măsurători directe, se vor prezenta în detaliu, în fișe de calcul, algoritmul de determinare indirectă a acestora, pornind de la valorile totale măsurate pe centrală/amplasament, precum și toate datele de exploatare utilizate în aplicarea acestui algoritm, care au rezultat din măsurători directe.

Se vor specifica valorile erorii globale de măsură și/sau calcul pentru cantitățile de energie termică utilă declarate pe fiecare tip de consum, precum și algoritmul de evaluare a acestor erori.

ANEXA Nr. 2

Date de referință pentru calificare și rezultatele calculelor de autoevaluare

Tabelul 1. **Valoarea de referință a eficienței producerii separate a energiei electrice**

Unități de cogenerare	Unitatea nr.			Unitatea nr. (nr. de înregistrare)			Unitatea nr.		
	1	2	g.n.*	1	2	g.n.*	...		
Energie electrică produsă în lunile pe baza cărora se solicită calificarea, E_k [MWh]									
Tip combustibil									
Pondere consum combustibil de tip j în total combustibil, aferentă unității nr. k, $b_{k,j}$ [-]									

* În cazul combustibililor gazoși valoarea de referință armonizată a eficienței pentru producerea separată de energie electrică prevăzută în anexa nr. 1 la Regulamentul delegat UE 2015/2.402 se va majora cu 0,5%. Calculele se fac separat și se completează câte o machetă pentru fiecare Configurație de producție în cogenerare supusă calificării.

Unități de cogenerare	Unitatea nr.		Unitatea nr. (nr. de înregistrare)			Unitatea nr.	
Valoare de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei electrice, $\eta_{e,Ref,k,j}$, aferentă unității nr. k la funcționarea pe combustibil de tip j [-]	
Valoare de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei electrice, $\eta_{e,Ref,k}$, aferentă unității nr. k			$\eta_{e,ref,k} = \sum_{j=1}^m (b_{k,j} * \eta_{e,Ref,k,j})$				
Valoare medie Configurație			$\eta_{e,Ref} = \frac{\sum_{k=1}^n (E_k * \eta_{e,Ref,k})}{\sum_{k=1}^n E_k}$				

NOTĂ:

Valorile de referință armonizate ale eficienței de producere separată a energiei electrice, $\eta_{e,Ref,k,j}$, se determină pentru fiecare unitate de cogenerare k din Configurație și fiecare tip de combustibil j, conform prevederilor Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă în cogenerare de înaltă eficiență și Regulamentului delegat UE 2015/2.402.

Tabelul 2. Valoarea de referință a eficienței producerii separate a energiei termice

Tip combustibil	Combustibil 1			Comb. 2	Comb. j	Valoare cumulată/medie Configurație (după caz)
Energie din combustibil consumată în lunile pe baza cărora se solicită calificarea, Q_j [MWh]					$\sum_{j=1}^m Q_j$
Putere calorifică inferioară medie a combustibilului consumat în lunile pe baza cărora se solicită calificarea, Pc_j [kcal/kg, kcal/m ³]					
Putere calorifică superioară medie a combustibilului consumat în lunile pe baza cărora se solicită calificarea, Pc_s_j [kcal/kg, kcal/m ³]					
Agent termic utilizat	g.a.	apă	abur			
Pondere agent termic cu utilizare directă (gaze de ardere/apă/abur) în total energie termică utilă, q [-]						
Valoare de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei termice, $\eta_{t,Ref,j}$, g/a/apă/abur aferentă agentului termic utilizat (gaze de ardere/apă/abur) și combustibilului de tip j [-]						
Valoare de referință armonizată a eficienței de producere separată a energiei termice, $\eta_{t,Ref,j}$, aferentă combustibilului de tip j [-]	$\eta_{t,Ref} = \frac{\eta_{t,Ref,g} * q_{ga} + \eta_{t,Ref,apa} * q_{apa} + \eta_{t,Ref,abur} * q_{abur}}{\dots}$				$\eta_{t,Ref} = \frac{\sum_{j=1}^m (Q_j * \eta_{t,Ref,j})}{\sum_{j=1}^m Q_j}$

NOTĂ:

Valorile de referință armonizate ale eficienței de producere separată a energiei termice, $\eta_{t,Ref,j}$, se determină pentru fiecare tip de combustibil j utilizat în schema de funcționare a Configurației, conform prevederilor Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă în cogenerare de înaltă eficiență și ale Regulamentului delegat UE 2015/2.402.

Calculul se face separat și se completează câte o machetă pentru fiecare Configurație de producție în cogenerare supusă calificării.

Tabelul 4. Coeficienții de definiție ai Configurației

$X = 100/(\eta_{e,Ref} * P_{pierd.ev})$	
$Y = 100/\eta_{t,Ref}$	

NOTĂ:

Calculule se fac separat și se completează câte o machetă pentru fiecare Configurație de producție în cogenerare supusă calificării.

*ANEXA Nr. 3
(Anexa nr. 4 la regulament)*

Model Cerere de înregistrare/calificare

[ANTET SOCIETATE]

Cerere de înregistrare/calificare pentru accesul la schema de sprijin a capacității electrice și a producției de energie electrică de înaltă eficiență

din următoarele Configurații de producție în cogenerare:

Număr Configurații:

1. Detalii privind amplasarea și componența Configurației/Configurațiilor [Se completează câte un tabel pentru fiecare Configurație.]

Configurația de producție în cogenerare nr. [numărul de înregistrare al Configurației]

Denumire amplasament				
Denumire operator economic				
Adresa operatorului economic solicitant				
Oraș				
Județ				Cod poștal:
Adresa amplasamentului centralei				
Licența de producător de energie electrică		Nr:	Data:	
Licența de producător de energie termică		Nr:	Data:	
Licența de exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare		Nr:	Data:	
Date de identificare ale operatorului de rețea la care sunt racordate unitățile de cogenerare ale Configurației				
Numărul unităților de cogenerare incluse în Configurație:				
	Capacitate electrică instalată [MWe]	Capacitate termică maxim simultană [MWt]	Tipul tehnologiei de cogenerare	Tipul combustibililor utilizați*
Unitatea de cogenerare tip nr. [numărul de înregistrare al unității]	0018810904102016			
.....
Unitatea de cogenerare tip nr. [numărul de înregistrare al unității]				
[Se completează datele pentru fiecare unitate de cogenerare inclusă în Configurație]				

* În cazul utilizării gazelor naturale se va preciza dacă acesta este preluat din rețeaua de distribuție sau din rețeaua de transport al gazelor naturale.

2. Responsabilul de Configurație nominalizat

Detalii privind solicitantul responsabil cu managementul energetic al Configurației/Configurațiilor și detalii privind persoana fizică de contact, nominalizată ca responsabil de Configurație

Denumire operator economic		
Numele persoanei de contact		Poziție deținută:
Adresă		
Oraș		
Județ		Cod poștal:
Nr. telefon	Nr. fax:
E-mail		

Confirm că, din ceea ce știu, sunt singurul solicitant pentru înregistrarea/calificarea în vederea accesului la schema de sprijin a capacității electrice și a producției de energie electrică de înaltă eficiență din Configurația/Configurațiile sus-menționate(e) și că detaliile conținute în documentația de înregistrare/calificare anexată sunt corecte. De asemenea mă angajez să informez ANRE asupra oricăror schimbări, relevante procesului de înregistrare/calificare, ce se vor aduce Configurației/Configurațiilor.

Semnătură

Dată

Nume

Poziția deținută

autentic
monitor

0018810904102016

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

