



2023/2104

4.10.2023

REGULAMENTUL DELEGAT (UE) 2023/2104 AL COMISIEI

din 4 iulie 2023

de modificare a Regulamentului delegat (UE) 2015/2402 în ceea ce privește revizuirea 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

COMISIA EUROPEANĂ,

având în vedere Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene,

având în vedere Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 2012 privind eficiența energetică, de modificare a Directivele nr. 2009/125/CE și nr. 2010/30/UE și de abrogare a Directivele nr. 2004/8/CE și nr. 2006/32/CE ⁽¹⁾, în special articolul 14 alineatul (10) al doilea paragraf,

întrucât:

- (1) Regulamentul delegat (UE) 2015/2402 al Comisiei ⁽²⁾ a stabilit valori de referință armonizate revizuite ale randamentului pentru producția separată de energie electrică și termică, sub forma unei matrice de valori diferențiate în funcție de factorii relevanți, inclusiv anul de construcție și tipurile de combustibil, și completată cu factori de corecție în ceea ce privește situația climatică medie și pierderile în rețea evitate.
- (2) Comisia a efectuat o analiză a valorilor de referință armonizate ale randamentului pentru producția separată de energie electrică și termică (denumită în continuare „analiza”), ținând seama de datele rezultate din utilizarea operațională în condiții reale, furnizate de statele membre și de părțile interesate. Ca urmare progresului în ceea ce privește tehnologia cea mai bună și justificabilă din punct de vedere economic, observată în timpul perioadei de evaluare 2016-2021, ar trebui să fie menținută distincția stabilită în Regulamentul delegat (UE) 2015/2402 în ceea ce privește anul construcției unei unități de cogenerare în raport cu valorile de referință armonizate ale randamentului pentru producția separată de energie electrică.
- (3) Analiza a arătat necesitatea de a include combustibili noi și tehnologii emergente care ar putea fi utilizate pe scară mai largă sau introduse în cogenerare. Prin urmare, lista surselor de energie cu valori de referință specifice ar trebui extinsă pentru a include și e-gazele și hidrogenul tranzacționat. În ceea ce privește hidrogenul tranzacționat, ar trebui stabilite valori de referință separate pentru a crește eficiența utilizării hidrogenului în unitățile mari de cogenerare.
- (4) Analiza sprijină utilizarea unei singure valori de referință pentru producția separată de energie electrică pentru toți combustibilii fosili, bazată pe utilizarea gazelor naturale în centralele electrice cu turbină cu gaze în ciclu combinat. Construirea de noi unități de cogenerare care utilizează combustibili lichizi sau fosili solizi nu este în conformitate cu obiectivele pe termen lung ale politicii energetice și climatice ale Uniunii. Prin urmare, pentru a se evita modificările retroactive ale schemelor actuale, valorile de referință ar trebui să fie actualizate și să se aplice unităților de cogenerare noi și reabilitate substanțial care consumă combustibili fosili, puse în funcțiune începând cu 1 ianuarie 2024.
- (5) Analiza a arătat că valorile de referință armonizate ale randamentului pentru producția separată de energie termică ar trebui modificate numai în ceea ce privește combustibilii fosili. Noul set de valori de referință pentru combustibilii fosili se stabilește pe baza cazanelor pe gaze naturale destinate exclusiv încălzirii și ar trebui să se aplice unităților noi sau reabilitate substanțial pentru producția separată de energie termică, finalizate începând cu 1 ianuarie 2024.
- (6) Este necesar să existe condiții stabile pentru investițiile în cogenerare și să se mențină încrederea permanentă a investitorilor și, prin urmare, este oportun să se stabilească valori de referință armonizate pentru energia electrică și termică.

⁽¹⁾ JO L 315, 14.11.2012, p. 1.

⁽²⁾ Regulamentul delegat (UE) 2015/2402 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 (JO L 333, 19.12.2015, p. 54).

- (7) Unul dintre obiectivele Directivei 2012/27/UE este promovarea cogenerării cu scopul de a economisi energie, deci ar trebui să se acorde un stimulent pentru re tehnologizarea unităților de cogenerare mai vechi în vederea îmbunătățirii randamentului lor energetic. Pentru a oferi un astfel de stimulent și în conformitate cu cerința ca valorile de referință armonizate ale randamentului să se bazeze pe principiile prevăzute la litera (f) din anexa II la Directiva 2012/27/UE, valorile de referință ale randamentului pentru energia electrică aplicabile unei unități de cogenerare trebuie să crească începând cu al unsprezecelea an după anul construirii sale, în conformitate cu normele prevăzute la articolul 3 alineatul (2) din Regulamentul delegat (UE) 2015/2402.
- (8) Generarea de energie termică devine din ce în ce mai importantă pentru securitatea, reziliența și flexibilitatea sistemului energetic. Exploatarea unor sisteme de cogenerare se poate schimba pentru a asigura securitatea aprovizionării, flexibilitatea sau serviciile de sistem pentru sistemul de energie electrică, în funcție de utilizare. Revizuirile viitoare ale Regulamentului delegat (UE) 2015/2402 vor explora evoluția nivelurilor de eficiență, întrucât centralele termice trebuie să își adapteze funcționarea pentru a deveni mai flexibile ca răspuns la intermitența energiei din surse regenerabile și la electrificarea părții de consum.
- (9) Prin urmare, Regulamentul delegat (UE) 2015/2402 trebuie modificat în consecință,

ADOPTĂ PREZENTUL REGULAMENT:

Articolul 1

Regulamentul delegat (UE) 2015/2402 se modifică după cum urmează:

Anexele I și II se înlocuiesc cu textul din anexa I la prezentul regulament;

Anexa IV se înlocuiește cu textul din anexa II la prezentul regulament.

Articolul 2

Prezentul regulament intră în vigoare în a douăzecea zi de la data publicării în *Jurnalul Oficial al Uniunii Europene*.

Se aplică de la 1 ianuarie 2024.

Prezentul regulament este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre.

Adoptat la Bruxelles, 4 iulie 2023.

Pentru Comisie
Președinta
Ursula VON DER LEYEN

ANEXA I

„ANEXA I

Valorile de referință armonizate ale randamentului pentru producția separată de energie electrică

(menționate la articolul 1)

În tabelul de mai jos, valorile de referință armonizate ale randamentului pentru producția separată de energie electrică se bazează pe puterea calorică netă și condițiile atmosferice ISO standard (temperatură ambiantă de 15 °C, 1,013 bari, umiditate relativă de 60 %):

	Categorie	Sursa de energie	Anul construcției		
			Înainte de 2016	2016-2023	Începând cu 2024
Solide	S1	Cărbune superior, inclusiv antracit, cărbune bituminos, cărbune sub-bituminos, cocs, semicocs, cocs de petrol	44,2	44,2	53,0
	S2	Lignit, brichete de lignit, șisturi bituminoase	41,8	41,8	53,0
	S3	Turbă, brichete de turbă	39,0	39,0	53,0
	S4	Biomasă uscată, inclusiv lemn și alte tipuri de biomasă solidă, inclusiv brichete și pelete de lemn, așchii de lemn uscate, deșeuri de lemn curate și uscate, coji de nuci și sămburi de măslina și de alte drupe	33,0	37,0	37,0
	S5	Alte tipuri de biomasă solidă, inclusiv toate tipurile de lemn neincluse în categoria S4, precum și leșia neagră și leșia cu sulfat.	25,0	30,0	30,0
	S6	Deșeuri municipale și industriale (neregenerabile, de origine nebiologică, cum ar fi materialele plastice, cauciucul și alte materiale sintetice) și deșeurile regenerabile/biodegradabile	25,0	25,0	25,0
Lichide	L7	Păcură grea, motorină/carburant diesel, alte produse petroliere	44,2	44,2	53,0
	L8	Biolichide, inclusiv biometanol, bioetanol, biobutanol, biodiesel și alți biocombustibili și toate e-lichidele	44,2	44,2	44,2
	L9	Deșeuri lichide, inclusiv deșeuri biodegradabile și neregenerabile (inclusiv seu, grăsime și borhot).	25,0	29,0	29,0
Gazoase	G10	Gaz natural, GPL, GNL și biometan	52,5	53,0	53,0
	G11A	Hidrogen tranzacționat ⁽¹⁾	44,2	44,2	53,0
	G11B	Gaze de rafinărie, gaz de sinteză, hidrogen (produs secundar), e-gaze ⁽²⁾	44,2	44,2	44,2
	G12	Biogaz provenit din digestia anaerobă, de la depozitele de deșeuri și de la instalațiile de epurare a apelor uzate	42,0	42,0	42,0
	G13	Gaz de cocserie, gaz de furnal, gaze de mină, precum și alte gaze recuperate (cu excepția gazului de rafinărie)	35,0	35,0	35,0

Altele	O14A	Căldura reziduală, inclusiv gazele de evacuare rezultate din procese, produs al reacțiilor chimice exoterme (temperatură de intrare > 200 °C)		30,0	30,0
	O14B	Căldura reziduală, inclusiv gazele de evacuare rezultate din procese, produs al reacțiilor chimice exoterme (temperatură de intrare < 200 °C)		30,0	20,0
	O15	Energie nucleară		33,0	33,0
	O16	Energie termică solară		30,0	30,0
	O17	Energie geotermică		19,5	19,5
	O18	Alți combustibili care nu au fost menționați anterior		30,0	30,0

(¹) Hidrogen vândut de la furnizorul său unui operator de unitate de cogenerare.

(²) Prin e-gaze se înțelege combustibilul sintetic gazos provenit din hidrogenul din surse regenerabile și dioxidul de carbon captat fie dintr-o sursă concentrată, cum ar fi gazele de ardere provenite de la un sit industrial, fie din aer.

ANEXA II

Valorile de referință armonizate ale randamentului pentru producția separată de energie termică

(menționate la articolul 1)

În tabelul de mai jos, valorile de referință armonizate ale randamentului pentru producția separată de energie termică se bazează pe puterea calorică netă și condițiile atmosferice ISO standard (temperatură ambiantă de 15 °C, 1,013 bari, umiditate relativă de 60 %):

Categorie	Sursa de energie	Anul construcției									
		Înainte de 2016			2016-2023			Începând cu 2024			
		Apă caldă	Aburi (°)	Utilizarea directă a gazelor de evacuare (°)	Apă caldă	Aburi (°)	Utilizarea directă a gazelor de evacuare (°)	Apă caldă	Aburi (°)	Utilizarea directă a gazelor de evacuare (°)	
Solide	S1	Cărbune superior, inclusiv antracit, cărbune bituminos, cărbune sub-bituminos, cocs, semicocs, cocs de petrol	88	83	80	88	83	80	92	87	84
	S2	Lignit, brichete de lignit, șisturi bituminoase	86	81	78	86	81	78	92	87	84
	S3	Turbă, brichete de turbă	86	81	78	86	81	78	92	87	84
	S4	Biomasă uscată, inclusiv lemn și alte tipuri de biomasă solidă, inclusiv brichete și pelete de lemn, așchii de lemn uscate, deșeuri de lemn curate și uscate, coji de nuci și sămburi de măsline și de alte drupe	86	81	78	86	81	78	86	81	78
	S5	Alte tipuri de biomasă solidă, inclusiv toate tipurile de lemn neincluse în categoria S4, precum și leșia neagră și leșia cu sulfat.	80	75	72	80	75	72	80	75	72
	S6	Deșeuri municipale și industriale (neregenerabile, de origine nebiologică, cum ar fi materialele plastice, cauciucul și alte materiale sintetice) și deșeurile regenerabile/biodegradabile	80	75	72	80	75	72	80	75	72
Lichide	L7	Păcură grea, motorină/carburant diesel, alte produse petroliere	89	84	81	85	80	77	92	87	84
	L8	Biolichide, inclusiv biometanol, bioetanol, biobutanol, biodiesel și alți biocombustibili și toate e-lichidele	89	84	81	85	80	77	85	80	77

	L9	Deșeuri lichide, inclusiv deșeuri biodegradabile și neregenerabile (inclusiv seu, grăsime și borhot).	80	75	72	75	70	67	75	70	67
Gazoase	G10	Gaz natural, GPL, GNL și biometan	90	85	82	92	87	84	92	87	84
	G11A	Hidrogenul tranzacționat	89	84	81	90	85	82	92	87	84
	G11B	Gaze de rafinărie, gaz de sinteză, hidrogen (produs secundar), e-gaze	89	84	81	90	85	82	90	85	82
	G12	Biogaz provenit din digestia anaerobă, de la depozitele de deșeuri și de la instalațiile de epurare a apelor uzate	70	65	62	80	75	72	80	75	72
	G13	Gaz de cocserie, gaz de furnal, gaze de mină, precum și alte gaze recuperate (cu excepția gazului de rafinărie)	80	75	72	80	75	72	80	75	72
Altele	O14A	Căldura reziduală, inclusiv gazele de evacuare rezultate din procese, produs al reacțiilor chimice exoterme (temperatură de intrare > 200 °C)	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O14B	Căldura reziduală, inclusiv gazele de evacuare rezultate din procese, produs al reacțiilor chimice exoterme (temperatură de intrare < 200 °C)	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O15	Energie nucleară	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O16	Energie termică solară	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O17	Energie geotermică	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O18	Alți combustibili care nu au fost menționați anterior	—	—	—	92	87	—	92	87	—

(¹) Dacă centralele de abur nu țin seama de returul sub formă de condens atunci când calculează randamentul termic al centralelor de cogenerare, valorile randamentului aburului din tabel ar trebui să fie majorate cu 5 puncte procentuale.

(²) Valorile corespunzătoare căldurii directe se utilizează dacă temperatura este de cel puțin 250 °C.”

ANEXA II

„ANEXA IV

Factorii de corecție referitori la pierderile în rețea evitate, utilizați pentru aplicarea valorilor de referință armonizate ale randamentului pentru producția separată de energie electrică

[menționați la articolul 2 alineatul (2)]

Nivelul tensiunii la racordare	Factor de corecție (în afara locației)	Factor de corecție (în interiorul locației)
≥ 345 kV	1	0,976
≥ 200 - < 345 kV	0,972	0,963
≥ 100 - < 200 kV	0,963	0,951
≥ 50 - < 100 kV	0,952	0,936
≥ 12 - < 50 kV	0,935	0,914
≥ 0,45 - < 12 kV	0,918	0,891
< 0,45 kV	0,888	0,851

Exemplu:

O unitate de cogenerare de 100 kW_{el} cu motor alternativ care funcționează cu gaz natural produce energie electrică la 380 V. 85 % din această energie este utilizată pentru consumul propriu și 15 % este exportată în rețea. Centrala a fost construită în 2020. Temperatura ambiantă anuală este de 15 °C (deci nu este necesară nicio corecție climatică).

După corecția pentru pierderile în rețea, valoarea de referință a randamentului pentru producția separată de energie, rezultată în cazul acestei unități de cogenerare este, pe baza mediei ponderate a factorilor din prezenta anexă:

$$\text{Ref } E_{\eta} = 53 \% \times (0,851 \times 85 \% + 0,888 \times 15 \%) = 45,4 \%$$