



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 191 (XXXV) — Nr. 855

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 22 septembrie 2023

SUMAR

Nr.	Pagina	Nr.	Pagina
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI			
877. — Hotărâre pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național, precum și a măsurilor în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale acestui sistem în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2023—31 martie 2024	2–10	6.224. — Ordin al ministrului educației pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea și funcționarea palatelor și cluburilor copiilor și a Regulamentului de organizare și funcționare a cluburilor sportive școlare	13
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE			
3.240. — Ordin al ministrului sănătății privind completarea anexei nr. 1 la Ordinul ministrului sănătății nr. 2.408/2023 pentru aprobarea prețurilor maxime ale medicamentelor de uz uman, valabile în România, care pot fi utilizate/comercializate de către deținătorii de autorizație de punere pe piață a medicamentelor sau reprezentanții acestora, distribuitorii angro și furnizorii de servicii medicale și medicamente pentru acele medicamente care fac obiectul unei relații contractuale cu Ministerul Sănătății, casele de asigurări de sănătate și/sau direcțiile de sănătate publică județene și a municipiului București, cuprinse în Catalogul național al prețurilor medicamentelor autorizate de punere pe piață în România, a prețurilor de referință generice și a prețurilor de referință inovative	11–12	ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI	
		41. — Circulară privind rata dobânzii plătite la rezervele minime obligatorii constituite în dolari începând cu perioada de aplicare 24 august—23 septembrie 2023	14
		42. — Circulară privind lansarea în circuitul numismatic a setului de monetărie cu tema <i>175 de ani de la adoptarea tricolorului</i>	14
		ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI	
		87. — 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. 78/2022	15–16

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRĂRE

pentru aprobarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național, precum și a măsurilor în legătură cu realizarea stocurilor de siguranță ale acestui sistem în ceea ce privește combustibilii și volumul de apă din lacurile de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2023—31 martie 2024

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 6 lit. o) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) Se constituie Comandamentul energetic de iarnă, având, în principal, următoarele obiective:

a) monitorizarea funcționării Sistemului electroenergetic național și a Sistemului național de transport al gazelor naturale în perioada 1 noiembrie 2023—31 martie 2024;

b) identificarea situațiilor de disfuncționalitate ce pot apărea în sectorul de energie și în cel de gaze naturale în perioada 1 noiembrie 2023—31 martie 2024 și stabilirea măsurilor operative, altele decât cele administrative, privind nivelul de siguranță și securitate în funcționarea Sistemului electroenergetic național și a Sistemului național de transport al gazelor naturale, precum și a măsurilor operative privind stocurile de combustibil;

c) informarea Guvernului, ori de câte ori situația o impune, asupra măsurilor prevăzute la lit. b), precum și a problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului energetic de iarnă.

(2) Măsurile aprobate prin prezenta hotărâre sunt de competența autorităților și instituțiilor publice cu atribuții în

domeniul energiei, prevăzute în cadrul Comandamentului energetic de iarnă.

Art. 2. — (1) Comandamentul energetic de iarnă se constituie din reprezentanți ai instituțiilor și autorităților statului competente în domeniul energiei, precum și ai operatorilor economici din sectorul energiei electrice și al gazelor naturale, în componența prevăzută în anexa nr. 1.

(2) Instituțiile și autoritățile statului competente în domeniul energiei, precum și operatorii economici prevăzuți la alin. (1) desemnează în cadrul Comandamentului energetic de iarnă un număr de maximum 2 reprezentanți fiecare.

Art. 3. — Componența nominală a Comandamentului energetic de iarnă se stabilește prin ordin al ministrului energiei în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

Art. 4. — Se aprobă Analiza estimativă și măsurile privind funcționarea în bune condiții a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 noiembrie 2023—31 martie 2024, potrivit anexei nr. 2.

Art. 5. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
ION-MARCEL CIOLACU

Contrasemnează:

p. Ministrul energiei,
Constantin Saragea,
secretar general

Secretarul general al Guvernului,
Mircea Abrudean

Ministrul dezvoltării, lucrărilor publice și administrației,

Adrian-Ioan Veștea

Ministrul mediului, apelor și pădurilor,
Mircea Fechet

București, 20 septembrie 2023.
Nr. 877.

ANEXA Nr. 1

COMPONENȚA

Comandamentului energetic de iarnă

1. Ministerul Energiei
2. Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației
3. Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
4. Administrația Națională „Apele Române”
5. Operatorii de transport și sistem:
 - Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.
 - Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș
6. Operatori economici din sectorul energiei și al gazelor naturale:
 - Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” — S.A.
 - Societatea Națională „Nuclearelectrica” — S.A.

- Societatea Complexul Energetic Oltenia — S.A.
- Societatea Complexul Energetic Hunedoara — S.A.
- Societatea Electrocentrale București — S.A.
- Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A.
- Societatea OMV Petrom — S.A.
- Societatea Distribuție Energie Electrică România — S.A.
- Societatea E-Distribuție Muntenia — S.A.
- Societatea Distribuție Oltenia — S.A.
- Societatea Delgaz Grid — S.A.
- Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești — S.R.L.
- Societatea E-ON Gaz România
- Societatea E-ON Gaz Furnizare — S.A.
- Societatea Engie — S.A.
- Distrigaz Sud Rețele — S.R.L.
- Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „Opcom” — S.A.

ANEXA Nr. 2

**ANALIZA ESTIMATIVĂ ȘI MĂSURILE
privind funcționarea în bune condiții a Sistemului electroenergetic național
în perioada 1 noiembrie 2023—31 martie 2024**

Prezentul document are ca obiective principale evaluarea consumului intern de energie electrică și termică în cogenerare al țării în perioada 1 noiembrie 2023—31 martie 2024, pentru satisfacerea acestuia în condiții de calitate și siguranță în alimentare și funcționare sigură și stabilă a Sistemului electroenergetic național, stabilirea resurselor energetice necesare, precum și evaluarea resurselor financiare aferente.

La elaborarea acestui document au fost avute în vedere prevederile art. 3 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, unde sunt stabilite principiile de funcționare a piețelor de energie electrică.

Evidențiem principiul statuat la lit. (n) a art. 3 din regulamentul menționat, conform căruia: „(n) normele pieței permit intrarea și ieșirea întreprinderilor producătoare de energie electrică și a întreprinderilor de stocare a energiei și a întreprinderilor furnizoare de energie electrică pe baza evaluării efectuate de întreprinderile respective cu privire la viabilitatea economică și financiară a operațiunilor lor”.

De asemenea, au fost avute în vedere prevederile art. 3 alin. (3) din Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, conform cărora: „(3) Statele membre se asigură că nu există obstacole nejustificate în cadrul pieței interne de energie electrică în ceea ce privește intrarea pe piață, funcționarea pieței și ieșirea de pe piață, fără a aduce atingere competențelor rezervate statelor membre în relațiile cu țări terțe.”, precum și ale art. 23 alin. (12) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, potrivit căruia: „(12) Participarea la oricare piață de energie electrică este voluntară pentru participanții la piață.”

A. Estimarea balanței producție—consum de energie electrică și termică în cogenerare pentru perioada 1 noiembrie 2023—31 martie 2024

A1. Estimarea consumului brut de energie

Temperaturile medii lunare realizate în perioada noiembrie 2022—martie 2023 au fost mai ridicate decât mediile lunare multianuale în tot intervalul. Cea mai mare abatere față de temperatura medie multianuală s-a înregistrat în luna ianuarie (mai cald cu 5,1 °C), iar cea mai mică în luna februarie (mai cald cu 0,9 °C).

În tabelul nr. 1 evidențiem valorile medii lunare ale temperaturilor înregistrate în ultimii ani în lunile de iarnă prin raportare la norma climatologică standard.

Tabelul nr. 1 — Valorile medii lunare ale temperaturilor înregistrate în ultimii ani în lunile de iarnă și norma climatologică standard

[°C]

Norma	Luna	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
3,8	Noiembrie	3,5	5	4,7	8,7	4,2	5,7	4,6	—
- 0,8	Decembrie	- 2	1,5	- 0,8	2,3	2,9	1,1	0	—
- 1,9	Ianuarie	- 2,3	- 6	0	- 2,1	- 0,7	- 0,1	- 0,8	3,2
- 0,2	Februarie	4,7	0,5	- 0,7	1,5	2,9	1,4	2,1	0,7
4,1	Martie	3,5	6,9	2,4	6,4	2,6	4,2	2,0	5,5

La nivelul anului 2023, din cauza prețului ridicat al energiei electrice, a evoluției mai lente a economiei, precum și a producției de energie electrică realizată la nivelul prosumatorilor, prin utilizarea panourilor fotovoltaice — producție care însă este încă dificil de înregistrat, consumul brut de energie electrică măsurat a înregistrat în prima jumătate a anului 2023 o scădere de peste 8% față de aceeași perioadă a anului precedent.

La data de 31 mai 2023, puterea instalată în panourile fotovoltaice ale prosumatorilor era de 867 MW. Pe fondul interesului crescut manifestat pentru instalarea de panouri fotovoltaice și programele derulate de Administrația Fondului pentru Mediu, pentru iarna 2023—2024 s-a estimat punerea în funcțiune a unor capacități având o putere instalată de cca 1.500 MW în astfel de instalații de producere a energiei electrice. Pentru producția aferentă acestora, care se scade din consumul estimat la nivel național, pe perioada de iarnă s-a considerat un grad de încărcare similar cu al centralelor electrice fotovoltaice pentru care există sisteme de măsură.

Evoluția consumului brut de energie electrică din ultimii ani, precum și informații privind valorile de consum înregistrate în perioada de iarnă 2022—2023 sunt prezentate în tabelele nr. 2 și 3 de mai jos:

Tabelul nr. 2 — Valorile consumului intern brut de energie electrică realizate în ultimii ani în lunile de iarnă [GWh]

Luna/Anul	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Ianuarie	5551	5630	5896	5671	5819	5593	5625	5536	4893
Februarie	4979	4971	5177	5313	5178	5141	5189	4858	4582
Martie	5176	5135	5204	5769	5266	5093	5551	5243	4751
Noiembrie	5019	5258	5277	5340	5091	5237	5142	4621	—
Decembrie	5242	5638	5502	5733	5391	5528	5576	4880	—

Tabelul nr. 3 — Valorile consumului, producției la vârf și temperaturile realizate în perioada 1 noiembrie 2022—31 martie 2023

Luna		Noiembrie 2022	Decembrie 2022	Ianuarie 2023	Februarie 2023	Martie 2023
Consumul intern brut de energie electrică	[GWh]	4621	4880	4893	4582	4751
Vârful maxim de consum	[MW]	7848	8250	8285	8354	7776
Temperatura medie lunară realizată	[°C]	6,4	2,3	3,2	0,7	5,5
Temperatura medie lunară multianuală	[°C]	3,8	– 0,8	– 1,9	– 0,2	4,1
Abaterea față norma climatologică standard	[°C]	2,6	3,1	5,1	0,9	1,4
Vârful maxim de producție	[MW]	8388	8410	9924	9691	8658

Pentru estimarea consumului brut de energie electrică al țării aferent perioadei 1 noiembrie 2023—31 martie 2024, Dispecerul energetic național, denumit în continuare *DEN*, a considerat un scenariu mediu, cu temperaturi în jurul mediilor lunare multianuale și un scenariu pesimist, cu temperaturi medii lunare mai scăzute cu până la 2 °C față de cele multianuale.

În scenariul mediu, pentru fiecare lună din perioada noiembrie 2023—martie 2024, în ipoteza unor temperaturi similare celor multianuale, s-a aplicat o corecție pozitivă cu temperatura între 2% și 7% pentru fiecare lună, luând ca referință perioada similară din iarna 2022—2023 în care temperatura medie a sezonului a fost cu aproape 2,5 °C peste cea multianuală. S-a mai ținut cont de faptul că o parte din sărbătorile legale (25 decembrie 2023, 1 ianuarie 2024) nu se mai suprapun cu zilele de duminică, rezultând un număr mai mic de zile lucrătoare în perioada de iarnă. De asemenea, s-a luat în considerare și faptul că anul 2024 va avea 366 de zile; fiind bisect, luna februarie va avea 29 de zile. Din valorile obținute s-au scăzut cca 50—100 GWh reprezentând producția estimată pentru prosumatori în luna respectivă. În aceste condiții, consumul intern brut prognozat în scenariul mediu pentru intervalul 1.11.2023—31.03.2024 este de 24.400 GWh, cu cca 2,8% mai mare decât valoarea de 23.727 GWh înregistrată în iarna anterioară.

În scenariul pesimist s-a făcut o analiză similară, considerând pentru fiecare lună temperaturi medii mai scăzute cu 1—2 °C decât cele multianuale, ceea ce determină un consum lunar cu până la 150 GWh mai mare decât în scenariul mediu. Consumul intern brut prognozat în acest scenariu pentru intervalul 1.11.2023—31.03.2024 este de 25.150 GWh, cu cca 6% mai mare decât valoarea de 23.727 GWh înregistrată în sezonul de iarnă precedent.

Pentru aceeași perioadă, respectiv noiembrie 2023—martie 2024, Comisia Națională de Strategie și Prognoză, denumită în continuare *CNSP*, a prognozat un consum mediu de 23.590 GWh, respectiv cu 0,6% mai mic față de valorile înregistrate în perioada similară a anului precedent.

Ținând cont de aceste ipoteze, prognozele de consum sunt prezentate în tabelul nr. 4 de mai jos:

Tabelul nr. 4 — Consumul intern de energie electrică — valori estimate — medii lunare

[GWh]

Luna	Noiembrie 2023	Decembrie 2023	Ianuarie 2024	Februarie 2024	Martie 2024
Prognoză DEN Scenariu mediu	4.750	5.000	5.200	4.700	4.750
Prognoză DEN Scenariu pesimist	4.900	5.150	5.350	4.850	4.900
Prognoză CNSP	4.560	4.795	4.895	4.625	4.715
Realizat noiembrie 2022—martie 2023	4.621	4.880	4.893	4.582	4.751

Având în vedere evoluția consumului de energie electrică din ultimele perioade de iarnă, dar și a faptului că estimările meteorologice de lungă durată au un grad ridicat de incertitudine, balanța producție—consum va conține ambele scenarii analizate de DEN, respectiv scenariul mediu, în care consumul intern brut prognozat pentru intervalul 1.11.2023—31.03.2024 este de 24.400 GWh, cu cca 2,8% mai mare decât valoarea de 23.727 GWh înregistrată în iarna anterioară, precum și scenariul pesimist în care a fost prognozată o creștere a consumului la valoarea de 25.150 GWh, cu cca 6% mai mare decât consumul înregistrat în iarna 2022—2023.

A2. Estimarea producției de energie electrică și termică în cogenerare

În cadrul balanței de energie estimate pentru perioada 1 noiembrie 2023—31 martie 2024 au fost incluși producătorii de energie electrică și producătorii de energie electrică și termică în cogenerare cu unități dispecerizabile, precum și o parte dintre producătorii de energie electrică și termică în cogenerare aferenți unităților administrativ-teritoriale, considerați relevanți de către Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației. În vederea estimării producției, au fost avute în vedere unitățile de producție existente, cele puse în funcțiune în cursul anului 2023 (231 MW, în principal pe bază de producție din surse regenerabile), precum și grupurile scoase din funcțiune în anul 2023 (2 grupuri de 330 MW ale Societății „Complexul Energetic Oltenia” — S.A.).

Producțiile estimate și comunicate de producătorii clasici de energie electrică și de energie electrică și termică în cogenerare s-au bazat pe estimările din cadrul bugetelor de venituri și cheltuieli aprobate în anul 2023, respectiv pe contractele de vânzare a energiei electrice aflate în derulare sau care se estimează a fi încheiate.

Pentru energia regenerabilă s-au estimat producții de energie similare cu cele din sezonul anterior în centralele eoliene și în cele care funcționează pe biomasă, producții mai mari cu până la 50% în cele fotovoltaice, ținând cont de puterile noi instalate în acest tip de centrale, și, respectiv, mai mici în centralele hidroelectrice, corespunzătoare unui sezon secetos.

Așa cum am menționat anterior, la nivelul prosumatorilor se estimează existența unei puteri instalate de circa 1.500 MW în perioada de iarnă, pentru producția aferentă acestora considerându-se un grad de încărcare similar cu al centralelor electrice fotovoltaice de puteri mari.

A3. Soldul de schimb de energie electrică

Referitor la soldul de import/export (tabelul nr. 5), față de sezonul de iarnă anterior, în contextul unui consum estimat mai mare, DEN a considerat un sold de import pentru fiecare lună, pornind și de la evoluția schimburilor transfrontaliere din anii anteriori. În acest sens, valorile lunare ale soldului de import au fost estimate la 100 GWh (un total de 500 GWh) în scenariul moderat și 250 GWh în cel pesimist (un total de cca 1.250 GWh).

Totodată, CNSP a estimat, pentru perioada noiembrie 2023—martie 2024, un sold total de export de 465 GWh, cu mențiunea că aceste estimări sunt supuse unor riscuri privind evoluția contextului geopolitic actual și a condițiilor climatice, având valabilitate limitată în timp.

Tabelul nr. 5 — Valorile soldului de schimb export-import („+” import; „-” export)

Sold estimare	[UM] [GWh]	Noiembrie 2023	Decembrie 2023	Ianuarie 2024	Februarie 2024	Martie 2024	Cumulat
DEN	s. mediu	100	100	100	100	100	500
	s. pesimist	250	250	250	250	250	1.250
CNSP		60	- 55	- 250	- 140	- 80	- 465

Deși soldul de schimb, ca valori medii lunare, rezultat din balanța producție—consum (tabelul nr. 6) indică un import pe primele trei luni în scenariul pesimist, respectiv export pe toată perioada în scenariul moderat, acest lucru nu se va regăsi pe toate intervalele de tranzacționare. Față de cel prognozat, nivelul soldului de schimb va varia în funcție de condițiile unui preț mai mic/mare din exterior față de prețul energiei produse în țară, de condițiile climatice înregistrate la nivel regional, precum și de existența unei lipse crescute/excedent de oferte de vânzare a energiei electrice la nivel național.

A4. Balanța producție internă—consum intern — soldul de schimb de energie electrică

Tabelul nr. 6 — Balanța producție—consum de energie electrică

Producția și consumul brut de energie electrică	Producția și consumul brut de energie electrică Proгноza valorilor medii lunare pentru perioada 1 noiembrie 2023—31 martie 2024							Cumulat
	UM	Noiembrie 2023	Decembrie 2023	ianuarie 2024	Februarie 2024	Martie 2024		
Total producție S.E.N. prognozată	mii MWh	4.814,629	5.064,928	5.202,088	4.950,757	5.332,911	25.365,312	
	MW	6.686,984	6.807,699	6.992,053	7.113,156	7.167,891	6.953,210	
Cărbune*	mii MWh	788,471	821,771	795,143	747,098	745,651	3.898,134	
	MW	1.095,099	1.104,531	1.068,741	1.073,417	1.002,219	1.068,567	
Hidrocarburi*	mii MWh	1.287,358	1.415,045	1.400,577	1.285,739	1.340,393	6.750,378	
	MW	1.787,997	1.901,942	1.882,496	1.847,325	1.801,603	1.850,433	
Nuclear	mii MWh	910,800	947,112	946,368	883,920	942,867	4.631,067	
	MW	1.265,000	1.273,000	1.272,000	1.270,000	1.267,294	1.269,481	
Surse regenerabile, din care	mii MWh	1.828,000	1.881,000	2.060,000	2.034,000	2.304,000	10.107,000	
	MW	2.538,889	2.528,226	2.768,817	2.922,414	3.096,774	2.770,559	
în centrale hidroelectrice**	mii MWh	1.038,000	1.166,000	1.045,000	1.044,000	1.444,000	5.737,000	
	MW	1.441,667	1.567,204	1.404,570	1.500,000	1.940,860	1.572,643	
Total eoliene, fotovoltaice, biomasă, respectiv	mii MWh	790,000	715,000	1.015,000	990,000	860,000	4.370,000	
	MW	1.097,222	961,022	1.364,247	1.422,414	1.155,914	1.197,917	
în centrale eoliene	mii MWh	550,000	600,000	900,000	800,000	600,000	3.450,000	
	MW	763,889	806,452	1.209,677	1.149,425	806,452	945,724	
în centrale fotovoltaice, inclusiv prosumatori	mii MWh	200,000	75,000	75,000	150,000	220,000	720,000	
	MW	277,778	100,806	100,806	215,517	295,699	197,368	
în centrale pe biomasă	mii MWh	40,000	40,000	40,000	40,000	40,000	200,000	
	MW	55,556	53,763	53,763	57,471	53,763	54,825	
Consum brut țară scenariul moderat	mii MWh	4.750,000	5.000,000	5.200,000	4.700,000	4.750,000	24.400,000	
	MW	6.597,222	6.720,430	6.989,247	6.752,874	6.384,409	6.688,596	
Consum brut țară scenariul pesimist	mii MWh	4.900,000	5.150,000	5.350,000	4.850,000	4.900,000	25.150,000	
	MW	6.805,556	6.922,043	7.190,860	6.968,391	6.586,022	6.894,189	
Acoperire consum din producția internă scenariul moderat	mii MWh	64,629	64,928	2,088	250,757	582,911	965,312	
	MW	89,762	87,269	2,806	360,282	783,482	264,614	
Acoperire consum din producția internă***	mii MWh	-85,371	-85,072	-147,912	100,757	432,911	215,312	
	MW	-118,571	-114,344	-198,807	144,765	581,869	59,022	

* Include valori estimate pentru CET UAT Iași.

** Valorile includ și producția aferentă autoproducătorilor, precum și a centralelor deținute de S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA — S.A. de la Porțile de Fier I și II. În funcție de evoluția situației hidrologice, valorile pot suferi modificări.

*** Valorile cu minus reprezintă practic necesarul de import, medie lunară.

Analizând valorile estimative medii lunare și având în vedere evoluția producției interne de energie electrică din iernile anterioare, se constată că închiderea balanței producție—consum va fi direct influențată de producțiile din surse regenerabile și că, în condiții meteorologice deosebite (viscol, secetă pedologică, temperaturi extrem de reci etc.), vor exista perioade de neacoperire a vârfurilor de consum de energie electrică din producția internă. În același timp, spre deosebire de perioadele anterioare analizate, din cauza scăderii accentuate a consumului, dacă această tendință se va menține, valorile de import și potențialele perioade de neacoperire a vârfurilor de consum ar putea fi mai reduse decât cele estimate în anii anteriori.

A5. Producția de energie termică a principalilor furnizori de căldură, producători de energie termică în cogenerare

În cazul energiei termice, estimările primite din partea centralelor care furnizează agent termic pentru populație, producători de energie electrică în cogenerare, acoperă un consum mediu de energie termică de 6,25 mil. Gcal. Estimările sunt făcute în ipoteza că centralele în cogenerare vor avea posibilitatea de a-și asigura combustibilul necesar pentru producerea de energie electrică și termică (în principal gaze naturale).

Tabelul nr. 7 — Prognoza producției de energie termică pentru a fi livrată în principalele centrale termoelectrice și termice

Producția de energie termică	1 noiembrie 2023—31 martie 2024				
	Noiembrie 2023	Decembrie 2023	Ianuarie 2024	Februarie 2024	Martie 2024
[mii Gcal]	990,249	1.376,292	1.388,994	1.242,382	1.192,062

A6. Estimarea balanței stocurilor de combustibili și volumele de apă din principalele acumulări energetice pentru perioada 1 noiembrie 2023—31 martie 2024

A6.1. Combustibili

Având în vedere stocurile necesar a fi constituite de producători, precum și cantitățile de energie electrică și energie termică în cogenerare prognozate a fi produse în intervalul 1 noiembrie 2023—31 martie 2024, de 25,4 TWh și, respectiv, 6,25 mil. Gcal, achiziția, consumul și stocurile de combustibili la finele lunilor de analiză sunt estimate după cum urmează în tabelul următor:

Tabelul nr. 8 — Estimarea privind achiziția și consumul de combustibili în principalele centrale termoelectrice

Achiziția și consumul de combustibili*	U.M.	Noiembrie 2023	Decembrie 2023	Ianuarie 2024	Februarie 2024	Martie 2024	Cumulat
Achiziții de combustibili							
Cărbune	mii tone	1.523,200	1.427,871	1.285,266	1.252,407	1.354,074	6.876,986
Gaze	mil. mc	310,284	342,747	346,818	311,024	323,141	1.634,015
Păcură	mii tone	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Biomasă	mii tcc	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	32,500
Consum de combustibili							
Cărbune	mii tone	1.479,703	1.543,795	1.496,743	1.408,595	1.367,398	7.296,234
Gaze	mil. mc	330,193	383,433	386,662	345,366	354,507	1.799,319
Păcură	mii tone	0,442	0,222	0,424	0,196	0,424	1,708
Biomasă	mii tcc	6,400	6,600	6,600	6,300	6,600	32,500

* Nu sunt cuprinse datele aferente centralelor termoelectrice aferente autoproducătorilor.

A6.2. Volumul de apă din principalele lacuri de amenajare

În baza prognozei meteorologice elaborate de Administrația Națională de Meteorologie și a prognozei hidrologice realizate de Institutul Național de Hidrologie și Gospodărire a Apelor, Administrația Națională „Apele Române”, denumită în continuare ANAR, în calitate de administrator al apelor din domeniul public al statului, a elaborat Prognoza valorilor minimale ale stocurilor de apă din principalele lacuri de acumulare pentru perioada 1 noiembrie 2023—31 martie 2024. Analizând estimările ANAR și ținând cont de faptul că prognozele elaborate pe o perioadă lungă de timp sunt caracterizate printr-un grad relativ redus de realizare/corectitudine, rezervele de apă din principalele lacuri de amenajare au fost estimate luând în considerare asigurarea în mod continuu a cerințelor de apă pentru populație și a altor cerințe social-economice esențiale, precum și necesarul resursei hidro în balanța producție—consum de energie electrică. În tabelul următor sunt prezentate volumele minimale de apă, corespunzătoare sfârșitului de lună, în principalele acumulări energetice.

Tabelul nr. 9 — Rezervele de apă corespunzătoare sfârșitului de lună

Perioada		Noiembrie 2023		Decembrie 2023		Ianuarie 2024		Februarie 2024		Martie 2024	
		V _{NNR}	V _{brut}	c.u.	V _{brut}	c.u.	V _{brut}	c.u.	V _{brut}	c.u.	V _{brut}
Bazin hidrografic (B.H.)	mil. mc	mil. mc	%	mil. mc	%	mil. mc	%	mil. mc	%	mil. mc	%
Vidraru (B.H. Argeș)	462,2	315	68	306	66	287	62	262	57	240	52
Izvorul Muntelui (B.H. Bistrița)	1.122	590	52	490	43	390	34	290	26	227	20
Vidra (B.H. Lotru)	340,3	191	56	190	55	183	53	150	44	90	26
Fântânele (B.H. Someș)	195,45	129	66	103	52	102	52	92	47	80	41
Drăgan (B.H. Crișul Repede)	111,95	68	61	54	48	54	48	52	46	46	41
Oașa (B.H. Sebeș)	123,14	74	60	55	45	53	43	52	42	48	39
Valea lui Iovan (B.H. Cerna)	122,12	81	66	70	57	66	54	57	47	49	40
Gura Apelor (B.H. Râul Mare)	194,02	60	31	50	25	40	20	30	15	20	10
Siriu (B.H. Buzău)	76,42	56	73	54	71	54	71	53	70	53	70
Poiana Mărului (B.H. Bistra Mărului)	94,06	65	69	48	51	46	49	39	41	31	33
Pecineagu (B.H. Dâmbovița)	60,3	28	46	28	46	28	46	28	46	28	46
Râușor (B.H. Târgului)	52,34	36	69	33	63	33	63	32	61	30	57

V_{NNR} = volumul brut corespunzător nivelului normal de retenție.

c.u. = coeficient de umplere corespunzător volumelor brute.

A.7. Stocuri

Tabelul nr. 10 — Stocurile estimate a fi constituite până la 1 noiembrie 2023

	UM	Estimat 1.11.2023	Realizat 1.11.2022
Cărbune	mii tone	1.171	857
Păcură	mii tone	7,551	10,2
Gaze naturale înmagazinate*	mld. mc	3,10	2,96
Rezerva de energie echivalentă în principalele lacuri	mii MWh	1.817	2.119

* Obligația de stocare este de 2,85 mld. mc, respectiv 90% din capacitatea de stocare.

Tabelul nr. 11 — Estimarea evoluției stocurilor de combustibil la sfârșitul fiecărei luni

Stoc de combustibili [mii tone]	Noiembrie 2023	Decembrie 2023	Ianuarie 2024	Februarie 2024	Martie 2024
Cărbune	1.238,982	1.112,137	863,795	657,400	599,401
Păcură	6,801	6,500	7,076	7,100	6,476
Biomasă	10,100	10,000	9,900	10,100	10,000
Grad de umplere depozite înmagazinare gaze	93	78	58	38	33

Tabelul nr. 12 — Valorile minime ale energiei echivalente și gradul de umplere în marile lacuri de acumulare la sfârșitul fiecărei luni

Estimat Energie echivalentă [mii MWh]	Octombrie 2023	Noiembrie 2023	Decembrie 2023	Ianuarie 2024	Februarie 2024	Martie 2024
	1.817	1.615	1.382	1.231	990	715
coeficient de umplere* [%]	59	52	44	38	30	22

* Corespunzător volumelor utile.

Operatorul economic producător de energie electrică în hidrocentrale are obligația de a monitoriza permanent nivelul stocurilor de apă, astfel încât să asigure în lacurile de acumulare, la sfârșitul fiecărei luni, o rezervă de energie mai mare sau cel puțin egală cu cea din tabelul nr. 12.

Prin exploatarea centralelor hidroelectrice, operatorul economic producător de energie electrică în hidrocentrale va urmări ca valorile volumelor de apă din amenajările hidroenergetice să se încadreze în programele de exploatare a principalelor lacuri de acumulare ce vor fi elaborate lunar de către ANAR și reactualizate în cazul producerii unor modificări majore ale regimului hidrologic, în scopul satisfacerii cu prioritate a cerințelor de apă pentru populație și a altor cerințe social-economice esențiale.

În cazul unui deficit hidrologic accentuat, la solicitarea Comandamentului energetic de iarnă, se vor conveni măsurile necesare astfel încât să nu fie pusă în pericol funcționarea sigură și stabilă a Sistemului electroenergetic național, în urma unor analize efectuate cu toți factorii implicați.

B. Măsurile pentru derularea în bune condiții a activităților operatorilor economici în perioada 1 noiembrie 2023—31 martie 2024

Balanța de energie electrică (producție—consum), producția de energie termică produsă în cogenerare, achizițiile și stocurile de combustibili, precum și volumele de apă din marile amenajări hidroenergetice reprezintă elemente ale unui scenariu orientativ care va putea suferi ajustări în funcție de cerințele de asigurare a securității în exploatare și stabilității în funcționare a Sistemului electroenergetic național, de modificările climatice înregistrate, precum și în funcție de programele lunare de exploatare a principalelor lacuri de acumulare, în concordanță cu situațiile care pot apărea, fără a mai fi necesară modificarea prezentei anexe.

Pentru a se asigura un nivel de certitudine suficient de ridicat în acoperirea curbei de sarcină a SEN, chiar și la apariția unor situații-limită conform scenariilor evaluate de DEN, operatorul de transport și de sistem consideră necesară îndeplinirea unor măsuri și acțiuni de pregătire și monitorizare a funcționării SEN, după cum urmează:

1. asigurarea din timp, la nivelul tuturor producătorilor de energie electrică, a cantităților de resurse energetice primare care să asigure alimentarea pe energie electrică a consumului, precum și a rezervelor necesare acoperirii dezechilibrelor generate de subcontractarea pe piețele de energie electrică, de ieșirile accidentale din funcțiune ale grupurilor energetice, disfuncționalitățile generate de condițiile meteorologice deosebite, creșteri ale consumului peste valorile estimate etc., respectiv pentru alimentarea cu energie electrică a Republicii Moldova, dacă situația energetică din zonă o va impune;

2. realizarea unui stoc de combustibil de siguranță în centralele cu funcționare pe cărbune. În situații excepționale prevăzute de lege, pentru buna desfășurare a activității și a îmbunătățirii fluxului de combustibili, operatorii economici pot accesa, potrivit legislației în vigoare, combustibilii de la rezervele de stat;

3. asigurarea unei rezerve energetice minime în lacurile aferente centralelor hidroelectrice;

4. menținerea coordonării și colaborării instituționale între toate entitățile implicate în asigurarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național și în realizarea stocurilor de siguranță (autoritățile guvernamentale, operatori de rețele electrice și de gaze naturale, producători etc.);

5. asigurarea alimentării cu gaze naturale a centralelor cu funcționare pe gaze chiar în situații cu condiții meteorologice extreme (ger);

6. realizarea unui stoc de gaze naturale înmagazinate în depozite, într-un volum de cel puțin 90% din capacitatea de înmagazinare.

Neasigurarea precedentelor două măsuri poate avea un impact semnificativ din următoarele puncte de vedere:

a) tehnic — prin reducerea cantității de gaze naturale extrase zilnic din depozite, care poate conduce la degradarea parametrilor de funcționare ai rețelei naționale de transport a gazelor naturale, cu riscul de a indisponibiliza producția de energie a unor mari producători care dețin centrale electrice care funcționează pe gaze naturale, respectiv OMV Petrom — S.A. (CECC Brazi — 830 MW), S.N.G.N. Romgaz (CTE Iernut — 200 MW) și Electrocentrale București — S.A. (CET-uri însumând 580 MW);

b) comercial — generat de vulnerabilitatea față de importurile de gaze naturale, în special în cazul unei crize regionale de energie;

7. respectarea programului de realizare a stocurilor de cărbune, de gaze naturale și de apă până la intrarea în sezonul de iarnă 2023—2024;

8. realizarea programului de mentenanță în centralele electrice pentru asigurarea unei disponibilități cât mai crescute, astfel încât la apariția unei disfuncționalități/indisponibilități la grupurile energetice aflate în funcțiune aceasta să poată fi înlocuită/substituită de grupuri energetice aflate în rezervă;

9. disponibilizarea și realizarea lucrărilor de mentenanță la grupurile energetice în vederea funcționării în perioada sezonului de iarnă a TA5 — 105 MW și TA6 — 105 MW CET Brazi și TA1 — 50 MW CET Arad;

10. asigurarea funcționării sistemelor centralizate de termoficare (atât a celor bazate pe grupuri de cogenerare, cât și a celor cu instalații termice de ardere) din punctul de vedere al mentenanței și al asigurării cu combustibil, pentru reducerea consumului de resurse energetice la nivelul unităților administrative și pentru a se evita creșterea consumului de energie electrică și de gaze naturale, în urma substituirii energiei termice cu cea electrică sau cu gazele naturale;

11. prevederea de măsuri tehnice și organizatorice la nivel de operatori, în colaborare cu autoritățile locale, pentru asigurarea exploatării infrastructurii de transport terestru pe perioada iernii în condiții cât mai apropiate de cele normale, în mod special pe durata perioadelor meteorologice dificile/extreme (transport cărbune pe calea ferată, acces la mine, la sonde și la stații de gaze naturale, la depozite de gaze, la linii electrice aeriene, la centrale electrice regenerabile);

12. creșterea volumului de energie electrică contractată pe termen mediu și lung pentru alimentarea consumatorilor, pentru reducerea volumului cantităților de energie electrică cumpărate în piață pentru ziua următoare;

13. realizarea programului de mentenanță în rețeaua electrică de transport și în rețeaua electrică de distribuție pentru evitarea indisponibilizării centralelor electrice sau reducerii disponibilității centralelor electrice din cauza unor indisponibilități ale rețelelor electrice, respectiv de maximizare a capacității transfrontaliere la import de energie electrică;

14. trecerea de la soluții constructive provizorii la soluții definitive (de bază) în cazul rețelelor electrice de transport și de distribuție, eventual cu întăriri și îmbunătățiri constructive, acolo unde este cazul, pentru reducerea riscului de apariție a unor incidente și de afectare a consumatorilor și a producătorilor de energie electrică;

15. asigurarea de echipe de mentenanță și de intervenție pentru toate entitățile din sistemele de energie electrică și de gaze naturale pentru remedierea disfuncționalităților și asigurarea unui nivel de disponibilitate cât mai ridicat pentru infrastructurile proprii;

16. realizarea unui stoc suficient de materiale și componente pentru remedierea/înlocuirea defecțiunilor care apar în instalațiile energetice, astfel încât timpul de remediere să fie cât mai mic;

17. asigurarea accesului rapid la instalațiile energetice al echipelor de intervenție prin Comandamentul pentru situații de urgență, constituit la nivelul prefecturilor;

18. asigurarea de grupuri Diesel pentru alimentarea consumatorilor sensibili, a agregatelor instalațiilor energetice pentru evitarea întreruperii alimentării extracției de gaze naturale, de țiței, de transport al combustibililor prin conducte, a serviciilor interne ale centralelor electrice;

19. în situații de criză energetică regională sau europeană, scoaterea din conservare și utilizarea grupului TA7 Turceni prin activarea prevederii art. 4 alin. (4) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 108/2022 privind decarbonizarea sectorului energetic, aprobată cu modificări prin Legea nr. 334/2022, cu modificările și completările ulterioare;

20. activarea măsurilor din Planul de urgență pentru securitatea aprovizionării cu gaze naturale în România, în situația apariției unor situații de criză în aprovizionarea cu gaze naturale.

În contextul energetic european actual sunt obligatorii mobilizarea tuturor resurselor energetice disponibile, pregătirea și aprobarea unui program de iarnă în domeniul energetic pentru iarna 2023—2024, respectiv colaborarea și coordonarea tuturor entităților din sectorul energetic, dar și a celor care asigură suport.

C. Măsuri suplimentare de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național

În cazul situațiilor speciale care pot apărea în rețelele electrice de transport și distribuție cu ocazia manifestării unor fenomene meteorologice deosebite sau în situațiile în care apar defecțiuni, accidente sau avarii în instalații, operatorul de transport și sistem, precum și operatorii de distribuție concesionari vor informa fără întârziere concedentul în legătură cu apariția sau iminența unor situații de natură să facă imposibilă alimentarea cu energie electrică în zonele afectate. De asemenea, aceste informații vor fi transmise concomitent și Direcției generale management operațional, respectiv Departamentului pentru Situații de Urgență din cadrul Ministerului Afacerilor Interne.

În cazul în care volumele de gaze naturale necesare pentru acoperirea consumului producătorilor de energie electrică și termică sunt afectate de incidente care intră în sfera situațiilor de criză la nivel de urgență pe piața gazelor naturale, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, se pot lua unele măsuri, pe perioadă limitată, pentru a menține siguranța și securitatea în funcționare atât a Sistemului electroenergetic național, cât și a Sistemului național de transport gaze naturale. Astfel, pentru menținerea parametrilor tehnici de funcționare a Sistemului național de transport gaze naturale și asigurarea necesarului de consum casnic, pot fi dispuse limitări privind consumul de gaze naturale al centralelor termoelectrice și al centralelor electrice de termoficare cu funcționare pe gaze naturale, potrivit reglementărilor legale în vigoare. Producătorii de energie afectați de această măsură și care au posibilitatea vor funcționa cu combustibil alternativ, respectiv cu păcură și/sau gaz furnal, având obligația de a constitui/contracta stocurile necesare suplimentare induse de această funcționare.

D. Finanțarea programului de iarnă Achiziție combustibili

Tabelul nr. 13 — Necesarul total de finanțare a programului de iarnă aferent perioadei 1 noiembrie 2023—31 martie 2024, pentru achiziția de combustibili

Operatori economici	Surse proprii, credite interne, subvenții
Producători de energie electrică și producători de energie electrică și termică în cogenerare	6,5 mld. lei

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL SĂNĂȚĂII

ORDIN

privind completarea anexei nr. 1 la Ordinul ministrului sănătății nr. 2.408/2023 pentru aprobarea prețurilor maxime ale medicamentelor de uz uman, valabile în România, care pot fi utilizate/comercializate de către deținătorii de autorizație de punere pe piață a medicamentelor sau reprezentanții acestora, distribuitorii angro și furnizorii de servicii medicale și medicamente pentru acele medicamente care fac obiectul unei relații contractuale cu Ministerul Sănătății, casele de asigurări de sănătate și/sau direcțiile de sănătate publică județene și a municipiului București, cuprinse în Catalogul național al prețurilor medicamentelor autorizate de punere pe piață în România, a prețurilor de referință generice și a prețurilor de referință inovative

Văzând Referatul de aprobare nr. AR/17.171/19.09.2023 al Direcției farmaceutice și dispozitive medicale din cadrul Ministerului Sănătății,

având în vedere prevederile art. 890 din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

ținând cont de prevederile Ordinului ministrului sănătății nr. 368/2017 pentru aprobarea Normelor privind modul de calcul și procedura de aprobare a prețurilor maxime ale medicamentelor de uz uman, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 144/2010 privind organizarea și funcționarea Ministerului Sănătății, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul sănătății emite următorul ordin:

Art. I. — Anexa nr. 1 la Ordinul ministrului sănătății nr. 2.408/2023 pentru aprobarea prețurilor maxime ale medicamentelor de uz uman, valabile în România, care pot fi utilizate/comercializate de către deținătorii de autorizație de punere pe piață a medicamentelor sau reprezentanții acestora, distribuitorii angro și furnizorii de servicii medicale și medicamente pentru acele medicamente care fac obiectul unei relații contractuale cu Ministerul Sănătății, casele de asigurări de sănătate și/sau direcțiile de sănătate publică județene și a municipiului București, cuprinse în Catalogul național al prețurilor medicamentelor autorizate de punere pe piață în România, a prețurilor de referință generice și a prețurilor de referință inovative, publicat în Monitorul Oficial

al României, Partea I, nr. 683 și 683 bis din 25 iulie 2023, cu modificările și completările ulterioare, se completează conform anexei care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Prin derogare de la prevederile art. 21 alin. (2) din Normele privind modul de calcul și procedura de aprobare a prețurilor maxime ale medicamentelor de uz uman, aprobate prin Ordinul ministrului sănătății nr. 368/2017, cu modificările și completările ulterioare, prețurile prevăzute în anexa la prezentul ordin intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I.

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

Ministrul sănătății,
Alexandru Rafila

COMPLETĂRI

ale anexei nr. 1 la Ordinul ministrului sănătății nr. 2.408/2023 pentru aprobarea prețurilor maxime ale medicamentelor de uz uman, valabile în România, care pot fi utilizate/comercializate de către deținătorii de autorizație de punere pe piață a medicamentelor sau reprezentanții acestora, distribuitorii angro și furnizorii de servicii medicale și medicamente pentru acele medicamente care fac obiectul unei relații contractuale cu Ministerul Sănătății, casele de asigurări de sănătate și/sau direcțiile de sănătate publică județene și a municipiului București, cuprinse în Catalogul național al prețurilor medicamentelor autorizate de punere pe piață în România, a prețurilor de referință generice și a prețurilor de referință inovative

După poziția nr. 6332 se introduc patru noi poziții, pozițiile nr. 6333—6336, cu următorul cuprins:

Nr. crt.	Sem/obs	Stare	Cod	Denumire produs	Forma	Concentrație	Firma/Țara	DCI	Ambalaj	Gr. atc	Stat. firm	Stat. am	Preț prod. (lei)	Preț ridicata maximală fără TVA (lei)	Preț amănuntul maximal cu TVA (lei)	Observații	Valabilitate preț
6333		N	W69520001	ABRAXANE 5 mg/ml	PULB. PT. DISPERSIE PERF.	5 mg/ml	ALLIANCE HEALTHCARE ROMANIA — S.R.L. — ROMÂNIA	PACLITAXELUM	Cutie cu 1 flac. a 100 mg pulb. pt. dispersie perf. (3 ani)	L01CD01	MI		1291,16	1321,16	1478,21	Autorizație pentru nevoi speciale nr. 820/2023 Cant. 48 cutii	Prețurile sunt valabile până la data de 11.08.2024.
6334		N	W69520001	ABRAXANE 5 mg/ml	PULB. PT. DISPERSIE PERF.	5 mg/ml	ALLIANCE HEALTHCARE ROMANIA — S.R.L. — ROMÂNIA	PACLITAXELUM	Cutie cu 1 flac. a 100 mg pulb. pt. dispersie perf. (3 ani)	L01CD01	MI		1291,16	1321,16	1478,21	Autorizație pentru nevoi speciale nr. 816/2023 Cant. 18 cutii	Prețurile sunt valabile până la data de 1.08.2024.
6335		N	W69520001	ABRAXANE 5 mg/ml	PULB. PT. DISPERSIE PERF.	5 mg/ml	ALLIANCE HEALTHCARE ROMANIA — S.R.L. — ROMÂNIA	PACLITAXELUM	Cutie cu 1 flac. a 100 mg pulb. pt. dispersie perf. (3 ani)	L01CD01	MI		1291,16	1321,16	1478,21	Autorizație pentru nevoi speciale nr. 819/2023 Cant. 36 cutii	Prețurile sunt valabile până la data de 9.08.2024.
6336		N	W69520001	ABRAXANE 5 mg/ml	PULB. PT. DISPERSIE PERF.	5 mg/ml	ALLIANCE HEALTHCARE ROMANIA — S.R.L. — ROMÂNIA	PACLITAXELUM	Cutie cu 1 flac. a 100 mg pulb. pt. dispersie perf. (3 ani)	L01CD01	MI		1291,16	1321,16	1478,21	Autorizație pentru nevoi speciale nr. 815/2023 Cant. 36 cutii	Prețurile sunt valabile până la data de 1.08.2024.”

MINISTERUL EDUCAȚIEI

ORDIN
pentru aprobarea Regulamentului
privind organizarea și funcționarea palatelor și cluburilor
copiilor și a Regulamentului de organizare și funcționare
a cluburilor sportive școlare

În temeiul prevederilor art. 19 alin. (6) lit. c) și ale art. 248 alin. (39) din Legea învățământului preuniversitar nr. 198/2023, cu modificările ulterioare,

ținând cont de Referatul de aprobare nr. 2.465/DGIP din 4.09.2023 al Direcției generale învățământ preuniversitar,

în conformitate cu prevederile art. 13 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 369/2021 privind organizarea și funcționarea Ministerului Educației, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul educației emite prezentul ordin.

Art. 1. — (1) Se aprobă Regulamentul privind organizarea și funcționarea palatelor și cluburilor copiilor, prevăzut în anexa nr. 1*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Se aprobă Regulamentul de organizare și funcționare a cluburilor sportive școlare, prevăzut în anexa nr. 2*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — (1) Începând cu data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul ministrului educației, cercetării, tineretului și sportului nr. 5.567/2011 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a unităților care oferă activitate extrașcolară, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 792 din 8 noiembrie 2011, cu modificările ulterioare.

(2) Începând cu data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul ministrului educației, cercetării, tineretului și sportului nr. 5.570/2011 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a unităților de învățământ cu program sportiv suplimentar, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 792 din 8 noiembrie 2011, cu modificările ulterioare.

Art. 3. — Direcția generală învățământ preuniversitar, Direcția generală minorității și relația cu Parlamentul — Direcția minorității, Direcția generală managementul resurselor umane și rețea școlară, Direcția generală economică, inspectoratele școlare județene, respectiv al municipiului București și unitățile de educație extrașcolară duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Ministrul educației,
Gigel Paraschiv,
secretar de stat

București, 4 septembrie 2023.
Nr. 6.224.

*) Anexele nr. 1 și 2 se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 855 bis, care se poate achiziționa de la Centrul pentru relații cu publicul din șos. Panduri nr. 1, bloc P33, parter, sectorul 5, București.

ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI

BANCA NAȚIONALĂ A ROMÂNIEI

C I R C U L A R Ă**privind rata dobânzii plătite la rezervele minime obligatorii
constituite în dolari începând cu perioada de aplicare
24 august—23 septembrie 2023**

În baza dispozițiilor art. 5 și ale art. 8 alin. (3) din Legea nr. 312/2004 privind Statutul Băncii Naționale a României,

în aplicarea prevederilor art. 15, 16 și 17 din Regulamentul Băncii Naționale a României nr. 6/2002 privind regimul rezervelor minime obligatorii, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 48 din Legea nr. 312/2004 privind Statutul Băncii Naționale a României,

Consiliul de administrație al Băncii Naționale a României h o t ă r ă ș t e:

Începând cu perioada de aplicare 24 august—23 septembrie 2023, rata dobânzii plătite la rezervele minime obligatorii constituite în dolari este de 0,30% pe an.

Președintele Consiliului de administrație al Băncii Naționale a României,
Mugur Constantin Isărescu

București, 14 septembrie 2023.

Nr. 41.

BANCA NAȚIONALĂ A ROMÂNIEI

C I R C U L A R Ă**privind lansarea în circuitul numismatic a setului de monetărie
cu tema 175 de ani de la adoptarea tricolorului**

Art. 1. — În conformitate cu prevederile Legii nr. 312/2004 privind Statutul Băncii Naționale a României, începând cu data de 25 septembrie 2023, Banca Națională a României va lansa în circuitul numismatic un set de monetărie cu tema *175 de ani de la adoptarea tricolorului*.

Setul de monetărie va conține monedele românești aflate în circulație, cu valoare nominală de: 1 ban, 5 bani, 10 bani, 50 bani, și o medalie din argint.

Art. 2. — Caracteristicile tehnice ale medaliei din argint sunt următoarele:

Metal	Argint
Titlu	800‰
Formă	rotundă
Diametru	28 mm
Greutate	15,5 g
Calitate	proof like
Cant	neted

Aversul prezintă un grup de revoluționari pașoptiști purtând steagul tricolor și inscripția „175 DE ANI DE LA ADOPTAREA TRICOLORULUI”.

Reversul redă reprezentarea unui fragment din pictura „România revoluționară” și inscripțiile „ROMANIA REVOLUȚIONARA” și „1848”.

Art. 3. — Medalia din argint și monedele care alcătuiesc setul sunt realizate în condiții de calitate proof like.

Art. 4. — Setul de monetărie va fi prezentat sub formă de pliant, introdus într-un etui, piesele componente fiind încastrate în locașuri speciale.

Art. 5. — Lansarea în circuitul numismatic a setului de monetărie cu tema *175 de ani de la adoptarea tricolorului* se realizează prin sucursalele regionale București, Cluj, Constanța, Dolj, Iași și Timiș ale Băncii Naționale a României.

Președintele Consiliului de administrație al Băncii Naționale a României,
Mugur Constantin Isărescu

București, 15 septembrie 2023.

Nr. 42.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

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. 78/2022

Având în vedere prevederile art. 72 alin. (1) și ale art. 74 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 1 alin. (2) lit. b), art. 12 alin. (2¹) și ale art. 15 alin. (1) și (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 6 lit. d) și e), art. 7, 8, 10, 22 și ale art. 25 alin. (1) și (2) 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. 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. 78/2022, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 572 din 10 iunie 2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

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

„(4) Prețul mediu al combustibilului luat în considerare la analizele prevăzute la art. 46 alin. (1) în cazul combustibilului majoritar — combustibil solid se determină luând în considerare și prețul combustibilului de adaos pentru susținerea arderii (după caz, gaze naturale sau păcură) cu un procent de adaos estimat de producători, dar nu mai mult de 8% din consumurile totale

de combustibil estimate de producători pentru perioadele prevăzute la art. 46 alin. (5).”

2. La articolul 30, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Prețul mediu al combustibilului luat în considerare la analizele prevăzute la art. 46 alin. (1) în cazul combustibilului majoritar — combustibil solid se determină luând în considerare și prețul combustibilului de adaos pentru susținerea arderii (după caz, gaze naturale sau păcură) cu un procent de adaos estimat de producători, dar nu mai mult de 8% din consumurile totale de combustibil estimate de producători pentru perioadele prevăzute la art. 46 alin. (5).”

3. La articolul 39, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(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.”

4. La articolul 44 alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

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

(i) la funcționarea centralelor pe bază de combustibil solid — $cf_{alte}^q = 5,89$ euro/MWh;

(ii) la funcționarea centralelor pe bază de combustibil gazos — $cf_{alte}^q = 5,76$ euro/MWh.”

5. La articolul 44 alineatul (2), după litera b) se introduce o nouă literă, litera c), cu următorul cuprins:

„c) costuri cu energia electrică din SEN și cu apa, $p_{alte,var}^q = 1,5$ euro/MWh.”

6. La articolul 44, alineatele (3)—(7) se modifică și vor avea următorul cuprins:

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

$$P_{ref}^{q,n} = 1,163 \times \{p_{comb}^n + 0,350 \times p_{CO_2}^n + 7,422 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} + 38,140 \times [1 + (I_{inflatie})/100] \text{ (lei/MWh).}$$

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

$$P_{ref}^{q,n} = 1,111 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 7,422 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} + 36,497 \times [1 + (I_{inflatie})/100] \text{ (lei/MWh).}$$

(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:

$$P_{ref}^{q,n} = 1,087 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 7,422 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} + 36,497 \times [1 + (I_{inflatie})/100] \text{ (lei/MWh).}$$

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

$$P_{ref}^{q,n} = 1,111 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 7,422 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} + 35,498 \times [1 + (I_{inflatie})/100] \text{ (lei/MWh).}$$

(7) Prin derogare de la prevederile alin. (6), pentru centralele de cogenerare care au în componență exclusiv capacități puse în funcțiune după 1.01.2016, formula prevăzută la alin. (1) este:

$$P_{ref}^{q,n} = 1,087 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 7,422 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} + 35,498 \times [1 + (I_{inflatie})/100] \text{ (lei/MWh).}''$$

7. La articolul 45 alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

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

(i) la funcționarea centralelor pe bază de combustibil solid —

$$cf_{alte}^{cog} = 9,44 \text{ euro/MWh};$$

(ii) la funcționarea centralelor pe bază de combustibil gazos —

$$cf_{alte}^{cog} = 9,32 \text{ euro/MWh};''.$$

8. La articolul 45 alineatul (2), după litera b) se introduce o nouă literă, litera c), cu următorul cuprins:

„c) costuri cu energia electrică din SEN și cu apa, $p_{alte,var}^q = 1,5$ euro/MWh.”

9. La articolul 45, alineatele (3)—(5) se modifică și vor avea următorul cuprins:

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

$$B_{ref}^n = 5,035 \times \{p_{comb}^n + 0,350 \times p_{CO_2}^n + 7,422 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} - 2,778 \times P_{ref}^{q,n} - 7,917 \times (n - 1) \times [1 + (I_{inflatie})/100] + 462,341 \times [1 + (I_{inflatie})/100] - P_E^n \text{ (lei/MWh).}$$

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

$$B_{ref}^n = 2,851 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 7,422 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} - 1,169 \times P_{ref}^{q,n} - 5,718 \times (n - 1) \times [1 + (I_{inflatie})/100] + 306,522 \times [1 + (I_{inflatie})/100] - P_E^n \text{ (lei/MWh).}$$

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

$$B_{ref}^n = 2,851 \times \{p_{comb}^n + 0,220 \times p_{CO_2}^n + 7,422 \times [1 + (I_{inflatie})/100]\} - 1,169 \times P_{ref}^{q,n} - 5,278 \times (n - 1) \times [1 + (I_{inflatie})/100] + 290,639 \times [1 + (I_{inflatie})/100] - P_E^n \text{ (lei/MWh).}''$$

10. La articolul 49 alineatul (4), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) costul justificat al energiei electrice consumate pentru pompele din rețeaua de termoficare, determinat pe baza cantității de energie consumată de pompele din rețeaua de termoficare și valoarea maximă dintre prețul de referință al energiei electrice, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, și prețul de achiziție a energiei electrice din facturile aferente lunii martie, respectiv lunii iulie, conform machetei nr. 1 din anexa nr. 4, raportat la energia termică produsă și livrată sub formă de apă fierbinte din centrală, considerat doar în cazul în care

producătorul declară că nu recuperează acest cost prin tariful serviciului de transport sau de la operatorul care desfășoară serviciul de transport; în cazul în care producătorul nu prezintă facturile menționate, calculul se realizează cu prețul de referință al energiei electrice;”

Art. II. — Direcțiile de specialitate 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.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Mircea Man

București, 20 septembrie 2023.
Nr. 87.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329

C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR

și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro

Adresa Centrului pentru relații cu publicul este: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.

Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78, e-mail: concursurifp@ramo.ro, convocariaga@ramo.ro

Pentru publicări, încărcăți actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro>, secțiunea Publicări.

