

INFORMARE CLIENȚI 2025

Stimate client,

Prin prezenta, dorim să vă informăm că Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (A.N.R.E.) a aprobat o serie de modificări ale tarifelor aferente pieței de energie din România, după cum urmează:

- Prin **Ordinul nr. 90** din 17 decembrie 2024 publicat în **Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1288/19.XII.2024** se stabilește la valoarea de 0,496 certificate verzi/MWh cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi de către operatorii economici care au obligația achiziției de certificate verzi pentru anul 2025;
- Prin **Ordinul nr. 91** din 17 decembrie 2024 publicat în **Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1288/19.XII.2024** se aprobă contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență la valoarea de 0,0035 lei/kWh, exclusiv TVA;
- Prin **Ordinele nr. 95, 96, 97, 98** din 20 decembrie 2024 publicate în **Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1301 și 1309** au fost aprobate noile valori ale tarifelor de distribuție a energiei electrice, respectiv prețurile pentru energia electrică reactivă percepute de operatorii de rețea:

Operator de rețea	Tarif de distribuție			Preț energie reactivă
	IT	MT	JT	
	lei/MWh	lei/MWh	lei/MWh	lei/kVARh
Retele Electrice Romania S.A.	22,66	63,52	207,90	0,1466
Distributie Energie Oltenia S.A.	44,45	91,69	227,39	0,1465
Distributie Energie Electrica Romania S.A.	34,14	80,69	236,10	0,1465
Delgaz Grid S.A.	36,03	77,45	239,75	0,1466

- Prin **Ordinul nr. 99** din 20 decembrie 2024 publicat în **Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1301/21.XII.2024** se aprobă tariful mediu pentru serviciul de transport al energiei electrice și componentele tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea

(T_G) si de extragere a energiei electrice din retea (T_L), practicate de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – S.A..

Operatorul economic	Tariful Lei/MWh	
	Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” S.A.	T _G
	T _L	33,03

De asemenea vă informăm că au fost publicate noile accize pentru electricitate de către Ministerul Finanțelor având următoarele valori:

- Acciza pentru electricitate utilizată în scop comercial 3.62 lei/MWh;
- Acciza pentru electricitate utilizată în scop necomercial 7.24 lei/MWh.

Toate tarifele menționate anterior intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2025.

Cu stimă,
WERK ENERGY S.R.L.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achiziție de certificate verzi, aferentă anului 2025

Având în vedere prevederile art. 4 alin. (7) și ale art. 8 alin. (8) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 73¹ alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 5, ale art. 7 alin. (1) și (2) și ale art. 8 din Metodologia de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 96/2022, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. 1. — Cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi de către operatorii economici care au obligația achiziției de certificate verzi pentru anul 2025 se stabilește la valoarea de 0,496 certificate verzi/MWh, conform anexei care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale — „OPCOM” — S.A., producătorii de energie

electrică din surse regenerabile și operatorii economici prevăzuți la art. 1 duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2025.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

București, 17 decembrie 2024.
Nr. 90.

ANEXĂ

Nr. crt.	Indicatori	U.M.	Mod de stabilire	Valoare
1.	Impact mediu estimat al certificatelor verzi în anul 2025	euro/MWh	Conform art. 4 alin. (7) din Legea nr. 220/2008, republicată cu modificările și completările ulterioare	14,5
2.	Curs mediu al Băncii Naționale a României — 11 luni 2024	lei/euro	Conform art. 4 alin. (7) din Legea nr. 220/2008, republicată cu modificările și completările ulterioare	4,9746
3.	Consum final estimat de energie electrică pentru anul 2025	MWh	Conform art. 5 din Metodologie*)	47.255.476,892
4.	Consum final de energie electrică estimat a fi exceptat în anul 2025	MWh	Conform art. 7 alin. (1) și (2) din Metodologie*)	9.436.761,238
5.	Prețul mediu ponderat al certificatelor verzi tranzacționate pe piața centralizată anonimă spot de certificate verzi — 11 luni 2024	lei/CV	Conform art. 6 alin. (1) din Metodologie*)	145,4271
6.	Cota obligatorie de certificate verzi estimată pentru anul 2025	CV/MWh	Rând 6 = (Rând 1 * Rând 2)/Rând 5	0,496

*) Prin *Metodologie* se înțelege Metodologia de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 96/2022, cu modificările și completările ulterioare.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN
pentru aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență

Având în vedere prevederile art. 72 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 11, art. 12 alin. (1) și (2), art. 14 și 15 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, precum și ale Metodologiei de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 117/2013, cu modificările și completările ulterioare,

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

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

Art. 1. — Se aprobă contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență la valoarea de 0,0035 lei/kWh, exclusiv TVA.

Art. 2. — Operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de

Reglementare în Domeniul Energiei nr. 123/2017 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1023 din 22 decembrie 2017, cu modificările ulterioare.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2025.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

București, 17 decembrie 2024.
Nr. 91.

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

Relații cu publicul: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.
Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78/79/83.

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



ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, a tarifului de introducere a energiei electrice în rețelele de distribuție a energiei electrice amplasate în județele Călărași, Ialomița, Tulcea și Constanța, valabile de la 1 ianuarie 2025 pentru Societatea Rețele Electrice Romania — S.A., precum și a valorilor planurilor de investiții pentru perioada a V-a de reglementare

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. a), art. 76 alin. (1) și ale art. 79 alin. (1), (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 2 alin. (3³) 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, ale art. 3 alin. (3) din anexa nr. 11 la 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, ale art. III din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței 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. 357/2022, cu modificările ulterioare, ale Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2024, ale Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2014, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 55/2024 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit, aplicată la stabilirea tarifelor pentru serviciile de transport și distribuție ale energiei electrice și gazelor naturale, pentru a cincea perioadă de reglementare, ale Normelor metodologice privind recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 129/2022, cu modificările și completările ulterioare, ale Procedurii privind fundamentarea și aprobarea planurilor de dezvoltare și de investiții ale operatorului de transport și de sistem și ale operatorilor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 98/2022, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 140/2022 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2023, ale Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare,

luând în considerare Sentința civilă nr. 977/2021 a Curții de Apel București, rămasă definitivă prin Decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție nr. 903/2024, pronunțată în Dosarul nr. 541/36/2018,

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

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

Art. 1. — (1) Se aprobă tarifele specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, practicate de Societatea Rețele Electrice Romania — S.A., prevăzute în tabelul nr. 1 din anexa nr. 1 care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Se aprobă tariful de introducere a energiei electrice în rețelele de distribuție a energiei electrice deținute de Societatea Rețele Electrice Romania — S.A. și amplasate în județele Călărași, Ialomița, Tulcea și Constanța, prevăzut în tabelul nr. 2 din anexa nr. 1.

Art. 2. — (1) Tariful de distribuție a energiei electrice utilizat pentru facturare la clienții finali se calculează prin însumarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prevăzute la art. 1, în funcție de nivelul de tensiune din punctul de delimitare a instalațiilor electrice aparținând operatorului de distribuție concesionar de cele ale clientului final, stabilit conform contractului de distribuție a energiei electrice.

(2) Producătorii care dețin centrale cu capacitate instalată mai mare de 5 MW, racordate la rețelele deținute de Societatea Rețele Electrice Romania — S.A. și amplasate în județele

Călărași, Ialomița, Tulcea și Constanța, plătesc pentru cantitatea de energie electrică produsă în centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW și introdusă în rețeaua de distribuție tariful de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție prevăzut în tabelul nr. 2 din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se aprobă prețul pentru energia electrică reactivă de 0,1466 lei/kVARh, practicat de Societatea Rețele Electrice Romania — S.A.

(2) Prețul pentru energia electrică reactivă prevăzut la alin. (1) nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată (TVA).

(3) Energia electrică reactivă se facturează și se plătește conform Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2014, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Prețul pentru energia electrică reactivă s-a stabilit utilizând prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele de

488,56 lei/MWh, care include tarifele aferente serviciului de transport, serviciilor de sistem și de administrare piață, aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru anul 2024.

Art. 4. — Rata reglementată a rentabilității capitalului investit, exprimată în termeni reali, înainte de impozitare, pentru perioadele 1 ianuarie—28 martie 2019 și 30 aprilie—12 mai 2020, utilizată la stabilirea corecției de venituri rezultate din nerealizarea/depășirea planurilor de investiții din perioada a IV-a de reglementare (2019—2023), corecție inclusă în tarifele prevăzute la art. 1, este de 6,23%.

Art. 5. — (1) Se aprobă valorile planurilor de investiții anuale ale Societății Rețele Electrice Romania — S.A. corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare, defalcate pe surse de finanțare, prevăzute în anexa nr. 2 care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Se aprobă valoarea minimă obligatorie pentru totalul investițiilor realizate din surse proprii și valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în rețelele electrice de distribuție din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare, pentru Societatea Rețele Electrice Romania — S.A., prevăzute în anexa nr. 3 care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 6. — Operatorul de distribuție concesionar, Societatea Rețele Electrice Romania — S.A., duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității

Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 7. — Până la data de 15 februarie 2025, Societatea Rețele Electrice Romania — S.A. are obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru anul 2025, defalcarea costurilor de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței, care stau la baza fundamentării tarifelor aprobate prin prezentul ordin, pe categoriile „Costuri cu mentenanța” și „Alte costuri”.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 110/2023 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Rețele Electrice Banat — S.A., Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 111/2023 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Rețele Electrice Dobrogea — S.A. și Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 112/2023 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Rețele Electrice Muntenia — S.A., publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1163 din 21 decembrie 2023, se abrogă.

Art. 9. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2025.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

București, 20 decembrie 2024.
Nr. 95.

ANEXA Nr. 1

Tabelul nr. 1 — Tarife specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice practicate de Societatea Rețele Electrice Romania — S.A., valabile de la data de 1 ianuarie 2025

Operatorul de distribuție	Nivelul de tensiune	U.M.	Tariful specific, compus din:	Componenta non CPT	Componenta CPT util	Componenta CPT util_sc
Societatea Rețele Electrice Romania — S.A.	IT	lei/MWh	22,66	15,51	6,15	0,99
	MT	lei/MWh	63,52	35,93	23,76	3,84
	JT	lei/MWh	207,90	112,47	82,16	13,26

NOTĂ:
Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată (TVA).

Tabelul nr. 2 — Tariful de introducere a energiei electrice în rețelele de distribuție a energiei electrice deținute de Societatea Rețele Electrice Romania — S.A. și amplasate în județele Călărași, Ialomița, Tulcea și Constanța, valabil de la data de 1 ianuarie 2025

Operatorul de distribuție	Descriere	U.M.	Tarif
Societatea Rețele Electrice Romania — S.A.	Tariful de introducere a energiei electrice în rețelele de distribuție a energiei electrice deținute de Societatea Rețele Electrice Romania — S.A. și amplasate în județele Călărași, Ialomița, Tulcea și Constanța	lei/MWh	3,84

NOTĂ:
Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată (TVA).

VALORILE
planurilor de investiții anuale ale Societății Rețele Electrice Romania — S.A.
corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare, defalcate pe surse de finanțare

Sursa de finanțare	U.M.	Total	2025	2026	2027	2028	2029
Fonduri proprii (termeni reali 2024)	lei	3.294.337.754	528.855.547	761.666.008	684.548.378	701.173.360	618.094.461
Contribuții financiare (termeni reali 2024)	lei	2.081.114.140	195.980.055	430.254.093	690.439.060	441.034.333	323.406.598
TOTAL (termeni reali 2024)	lei	5.375.451.894	724.835.600	1.191.920.102	1.374.987.439	1.142.207.694	941.501.059

Valoarea minimă obligatorie pentru totalul investițiilor realizate din surse proprii și valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în rețelele electrice de distribuție din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare, pentru Societatea Rețele Electrice Romania — S.A.

	U.M.	Total	2025	2026	2027	2028	2029
Valoarea minimă obligatorie pentru totalul investițiilor realizate din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare (termeni reali 2024)	lei	2.771.807.227	514.114.043	530.260.438	559.062.388	573.304.773	595.065.584
Valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în rețelele electrice de distribuție din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare (termeni reali 2024)	lei	2.356.036.143	436.996.937	450.721.373	475.203.030	487.309.057	505.805.747

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, a tarifului de introducere a energiei electrice în rețelele de distribuție a energiei electrice, valabile de la 1 ianuarie 2025 pentru Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A., precum și a valorilor planurilor de investiții pentru perioada a V-a de reglementare

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. a), art. 76 alin. (1) și ale art. 79 alin. (1), (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 2 alin. (3³) 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, ale art. 3 alin. (3) din anexa nr. 11 la 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, ale art. III din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței 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. 357/2022, cu modificările ulterioare, ale Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2024, ale Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2014, cu modificările

și completările ulterioare, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 55/2024 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit, aplicată la stabilirea tarifelor pentru serviciile de transport și distribuție ale energiei electrice și gazelor naturale, pentru a cincea perioadă de reglementare, ale Normelor metodologice privind recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 129/2022, cu modificările și completările ulterioare, ale Procedurii privind fundamentarea și aprobarea planurilor de dezvoltare și de investiții ale operatorului de transport și de sistem și ale operatorilor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 98/2022, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 140/2022 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2023, ale Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, luând în considerare Sentința civilă nr. 977/2021 a Curții de Apel București, rămasă definitivă prin Decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție nr. 903/2024, pronunțată în Dosarul nr. 541/36/2018, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5), precum și ale art. 9 alin. (1) lit. c) și ab) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. 1. — (1) Se aprobă tarifele specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, practicate de Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A., prevăzute în tabelul nr. 1 din anexa nr. 1 care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Se aprobă tariful de introducere a energiei electrice în rețelele de distribuție a energiei electrice deținute de Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A., prevăzut în tabelul nr. 2 din anexa nr. 1.

Art. 2. — (1) Tariful de distribuție a energiei electrice utilizat pentru facturare la clienții finali se calculează prin însumarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prevăzute la art. 1, în funcție de nivelul de tensiune din punctul de delimitare a instalațiilor electrice aparținând operatorului de distribuție concesionar de cele ale clientului final, stabilit conform contractului de distribuție a energiei electrice.

(2) Producătorii care dețin centrale cu capacitate instalată mai mare de 5 MW, racordate la rețelele deținute de Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A., plătesc pentru cantitatea de energie electrică produsă în centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW și introdusă în rețeaua de distribuție tariful de introducere a energiei electrice în rețeaua de distribuție prevăzut în tabelul nr. 2 din anexa nr. 1.

Art. 3. — (1) Se aprobă prețul pentru energia electrică reactivă de 0,1465 lei/kVARh, practicat de Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A.

(2) Prețul pentru energia electrică reactivă prevăzut la alin. (1) nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată (TVA).

(3) Energia electrică reactivă se facturează și se plătește conform Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2014, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Prețul pentru energia electrică reactivă s-a stabilit utilizând prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele de 488,22 lei/MWh, care include tarifele aferente serviciului de transport, serviciilor de sistem și de administrare piață, aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru anul 2024.

Art. 4. — Rata reglementată a rentabilității capitalului investit, exprimată în termeni reali, înainte de impozitare, pentru

perioadele 1 ianuarie—28 martie 2019 și 30 aprilie—12 mai 2020, utilizată la stabilirea corecției de venituri rezultate din nerealizarea/depășirea planurilor de investiții din perioada a IV-a de reglementare (2019—2023), corecție inclusă în tarifele prevăzute la art. 1, este de 6,23%.

Art. 5. — (1) Se aprobă valorile planurilor de investiții anuale ale Societății Distribuție Energie Oltenia — S.A. corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare, defalcate pe surse de finanțare, prevăzute în anexa nr. 2 care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Se aprobă valoarea minimă obligatorie pentru totalul investițiilor realizate din surse proprii și valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în rețelele electrice de distribuție din surse proprii corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare, pentru Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A., prevăzute în anexa nr. 3 care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 6. — Operatorul de distribuție concesionar, Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A., duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 7. — Până la data de 15 februarie 2025, Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A. are obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru anul 2025, defalcarea costurilor de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței, care stau la baza fundamentării tarifelor aprobate prin prezentul ordin, pe categoriile „Costuri cu mentenanța” și „Alte costuri”.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2023 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1163 din 21 decembrie 2023, se abrogă.

Art. 9. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2025.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

Tabelul nr. 1 — Tarife specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice practicate de Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A., valabile de la data de 1 ianuarie 2025

Operatorul de distribuție	Nivel de tensiune	U.M.	Tarif specific, compus din:	Componentă non CPT	Componentă CPT util	Componentă CPT util_sc
Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A.	IT	lei/MWh	44,45	36,95	6,58	0,92
	MT	lei/MWh	91,69	59,80	27,97	3,92
	JT	lei/MWh	227,39	127,44	87,65	12,30

NOTĂ:

Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată (TVA).

Tabelul nr. 2 — Tariful de introducere a energiei electrice în rețelele de distribuție a energiei electrice deținute de Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A., valabil de la data de 1 ianuarie 2025

Operatorul de distribuție	Descriere	U.M.	Tarif
Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A.	Tariful de introducere a energiei electrice în rețelele de distribuție a energiei electrice deținute de Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A., valabil de la data de 1 ianuarie 2025	lei/MWh	2,72

NOTĂ:

Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată (TVA).

VALORILE
planurilor de investiții anuale ale Societății Distribuție Energie Oltenia — S.A.
corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare, defalcate pe surse de finanțare

Sursa de finanțare	U.M.	Total	2025	2026	2027	2028	2029
Fonduri proprii	lei	1.792.860.595	413.146.382	335.484.496	342.550.886	349.942.231	351.736.599
Contribuții financiare	lei	320.633.766	36.030.757	92.184.735	140.140.227	52.278.047	0
TOTAL	lei	2.113.494.360	449.177.139	427.669.231	482.691.113	402.220.278	351.736.599

Valoarea minimă obligatorie pentru totalul investițiilor realizate din surse proprii și valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în rețelele electrice de distribuție din surse proprii corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare, pentru Societatea Distribuție Energie Oltenia — S.A.

	U.M.	Total	2025	2026	2027	2028	2029
Valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare (termeni reali 2024)	lei	1.637.047.362	319.704.788	324.111.898	326.158.225	330.804.238	336.268.214
Valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în rețelele electrice de distribuție din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare (termeni reali 2024)	lei	1.391.490.258	271.749.069	275.495.114	277.234.491	281.183.602	285.827.982

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, valabile de la 1 ianuarie 2025, pentru Societatea Distribuție Energie Electrică Romania — S.A., precum și a valorilor planurilor de investiții pentru perioada a V-a de reglementare

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. a), art. 76 alin. (1) și ale art. 79 alin. (1), (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 2 alin. (3³) 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, ale art. 3 alin. (3) din anexa nr. 11 la 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, ale art. III din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței 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. 357/2022, cu modificările ulterioare, ale Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2024, ale Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2014, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 55/2024 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit, aplicată la stabilirea tarifelor pentru serviciile de transport și distribuție ale energiei electrice și gazelor naturale, pentru a cincea perioadă de reglementare, ale Normelor metodologice privind recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 129/2022, cu modificările și completările ulterioare, ale Procedurii privind fundamentarea și aprobarea planurilor de dezvoltare și de investiții ale operatorului de transport și de sistem și ale operatorilor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 98/2022, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 140/2022 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2023, ale Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare,

luând în considerare Sentința civilă nr. 977/2021 a Curții de Apel București, rămasă definitivă prin Decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție nr. 903/2024, pronunțată în Dosarul nr. 541/36/2018,

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

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

Art. 1. — Se aprobă tarifele specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, practicate de Societatea Distribuție Energie Electrică Romania — S.A., prevăzute în anexa nr. 1 care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Tariful de distribuție a energiei electrice utilizat pentru facturare la clienții finali se calculează prin însumarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prevăzute la art. 1, în funcție de nivelul de tensiune din punctul de delimitare a instalațiilor electrice aparținând operatorului de distribuție concesionar de cele ale clientului final, stabilit conform contractului de distribuție a energiei electrice.

Art. 3. — (1) Se aprobă prețul pentru energia electrică reactivă de 0,1465 lei/kVARh, practicat de Societatea Distribuție Energie Electrică Romania — S.A.

(2) Prețul pentru energia electrică reactivă prevăzut la alin. (1) nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată (TVA).

(3) Energia electrică reactivă se facturează și se plătește conform Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobată prin Ordinul președintelui

Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2014, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Prețul pentru energia electrică reactivă s-a stabilit utilizând prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele de 488,23 lei/MWh, care include tarifele aferente serviciului de transport, serviciilor de sistem și de administrare piață, aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru anul 2024.

Art. 4. — Rata reglementată a rentabilității capitalului investit, exprimată în termeni reali, înainte de impozitare, pentru perioadele 1 ianuarie—28 martie 2019 și 30 aprilie—12 mai 2020, utilizată la stabilirea corecției de venituri rezultate din nerealizarea/depășirea planurilor de investiții din perioada a IV-a de reglementare (2019—2023), corecție inclusă în tarifele prevăzute la art. 1, este de 6,23%.

Art. 5. — (1) Se aprobă valorile planurilor de investiții anuale ale Societății Distribuție Energie Electrică Romania — S.A. corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare, defalcate pe surse de finanțare, prevăzute în anexa nr. 2 care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Se aprobă valoarea minimă obligatorie pentru totalul investițiilor realizate din surse proprii și valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în rețelele electrice de distribuție din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare, pentru Societatea Distribuție Energie Electrică România — S.A., prevăzute în anexa nr. 3 care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 6. — Operatorul de distribuție concesionar, Societatea Distribuție Energie Electrică România — S.A., duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 7. — Până la data de 15 februarie 2025, Societatea Distribuție Energie Electrică România — S.A. are obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul

Energiei, pentru anul 2025, defalcarea costurilor de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței, care stau la baza fundamentării tarifelor aprobate prin prezentul ordin, pe categoriile „Costuri cu mentenanța” și „Alte costuri”.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2023 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Distribuție Energie Electrică România — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1163 din 21 decembrie 2023, se abrogă.

Art. 9. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2025.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

George-Sergiu Niculescu

București, 20 decembrie 2024.

Nr. 97.

ANEXA Nr. 1

TARIFE

specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice practicate de Societatea Distribuție Energie Electrică România — S.A., valabile de la data de 1 ianuarie 2025

Operatorul de distribuție	Nivel de tensiune	U.M.	Tarif specific, compus din:	Componenta non CPT	Componenta CPT util	Componenta CPT util_sc
Societatea Distribuție Energie Electrică România — S.A.	IT	lei/MWh	34,14	26,32	7,03	0,79
	MT	lei/MWh	80,69	46,38	30,84	3,47
	JT	lei/MWh	236,10	146,35	80,68	9,07

NOTĂ:

Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată (TVA).

ANEXA Nr. 2

VALORILE

planurilor de investiții anuale ale Societății Distribuție Energie Electrică România — S.A. corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare, defalcate pe surse de finanțare

Sursa de finanțare	U.M.	Total	2025	2026	2027	2028	2029
Fonduri proprii	lei	3.701.999.999	706.000.000	727.000.000	747.000.000	754.000.000	768.000.000
Contribuții financiare	lei	2.983.592.121	336.316.227	650.632.738	646.009.906	643.386.176	707.247.073
TOTAL	lei	6.685.592.120	1.042.316.227	1.377.632.738	1.393.009.906	1.397.386.176	1.475.247.073

ANEXA Nr. 3

Valoarea minimă obligatorie pentru totalul investițiilor realizate din surse proprii și valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în rețelele electrice de distribuție din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare, pentru Societatea Distribuție Energie Electrică România — S.A

	U.M.	Total	2025	2026	2027	2028	2029
Valoarea minimă obligatorie pentru totalul investițiilor realizate din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare (termeni reali 2024)	lei	3.569.262.625	681.333.300	702.144.828	723.378.761	727.692.708	734.713.028
Valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în rețelele electrice de distribuție din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare (termeni reali 2024)	lei	3.033.873.231	579.133.305	596.823.104	614.871.947	618.538.802	624.506.074

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, valabile de la 1 ianuarie 2025, pentru Societatea Delgaz Grid — S.A., precum și a valorilor planurilor de investiții pentru perioada a V-a de reglementare**

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. a), art. 76 alin. (1) și ale art. 79 alin. (1), (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 2 alin. (3³) 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, ale art. 3 alin. (3) din anexa nr. 11 la 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, ale art. III din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței 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. 357/2022, cu modificările ulterioare, ale Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2024, ale Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2014, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 55/2024 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit, aplicată la stabilirea tarifelor pentru serviciile de transport și distribuție ale energiei electrice și gazelor naturale, pentru a cincea perioadă de reglementare, ale Normelor metodologice privind recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 129/2022, cu modificările și completările ulterioare, ale Procedurii privind fundamentarea și aprobarea planurilor de dezvoltare și de investiții ale operatorului de transport și de sistem și ale operatorilor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 98/2022, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 140/2022 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2023, ale Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare,

luând în considerare Sentința civilă nr. 977/2021 a Curții de Apel București, rămasă definitivă prin Decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție nr. 903/2024, pronunțată în Dosarul nr. 541/36/2018,

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

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

Art. 1. — Se aprobă tarifele specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, practicate de Societatea Delgaz Grid — S.A., prevăzute în anexa nr. 1 care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Tarifal de distribuție a energiei electrice utilizat pentru facturare se calculează prin însumarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prevăzute la art. 1, în funcție de nivelul de tensiune din punctul de delimitare a instalațiilor electrice aparținând operatorului de distribuție concesionar de cele ale clientului final, stabilit conform contractului de distribuție a energiei electrice.

Art. 3. — (1) Se aprobă prețul pentru energia electrică reactivă de 0,1466 lei/kVARh, practicat de Societatea Delgaz Grid — S.A.

(2) Prețul pentru energia electrică reactivă prevăzut la alin. (1) nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată (TVA).

(3) Energia electrică reactivă se facturează și se plătește conform Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2014, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Prețul pentru energia electrică reactivă s-a stabilit utilizând prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele de 488,57 lei/MWh, care include tarifele aferente serviciului de

transport, serviciilor de sistem și de administrare piață, aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru anul 2024.

Art. 4. — Rata reglementată a rentabilității capitalului investit, exprimată în termeni reali, înainte de impozitare, pentru perioadele 1 ianuarie—28 martie 2019 și 30 aprilie—12 mai 2020, utilizată la stabilirea corecției de venituri rezultate din nerealizarea/depășirea planurilor de investiții din perioada a IV-a de reglementare (2019—2023), corecție inclusă în tarifele prevăzute la art. 1, este de 6,23%.

Art. 5. — (1) Se aprobă valorile planurilor de investiții anuale ale Societății Delgaz Grid — S.A. corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare, defalcate pe surse de finanțare, prevăzute în anexa nr. 2 care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Se aprobă valoarea minimă obligatorie pentru totalul investițiilor realizate din surse proprii și valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în rețelele electrice de distribuție din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare, pentru Societatea Delgaz Grid — S.A., prevăzute în anexa nr. 3 care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 6. — Operatorul de distribuție concesionar, Societatea Delgaz Grid — S.A., duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 7. — Până la data de 15 februarie 2025, Societatea Delgaz Grid — S.A. are obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru anul 2025, defalcarea costurilor de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței, care stau la baza fundamentării tarifelor aprobate prin prezentul ordin, pe categoriile „Costuri cu mentenanța” și „Alte costuri”.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în

Domeniul Energiei nr. 113/2023 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Delgaz Grid — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1163 din 21 decembrie 2023, se abrogă.

Art. 9. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2025.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

București, 20 decembrie 2024.
Nr. 98.

ANEXA Nr. 1

TARIFE

**specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice practicate de Societatea Delgaz Grid — S.A.,
valabile de la data de 1 ianuarie 2025**

Operatorul de distribuție	Nivelul de tensiune	U.M.	Tariful specific, compus din:	Componenta non CPT	Componenta CPT util	Componenta CPT util_sc
Societatea Delgaz Grid — S.A.	IT	lei/MWh	36,03	28,85	6,28	0,90
	MT	lei/MWh	77,45	56,73	18,13	2,59
	JT	lei/MWh	239,75	142,81	84,81	12,14

NOTĂ:

Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată.

ANEXA Nr. 2

VALORILE

**planurilor de investiții anuale ale Societății Delgaz Grid — S.A. corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare,
defalcate pe surse de finanțare**

Sursa de finanțare	U.M.	Total	2025	2026	2027	2028	2029
Fonduri proprii (termeni reali 2024)	lei	2.315.471.377	343.515.153	460.929.726	512.980.769	470.018.548	528.027.181
Contribuții financiare (termeni reali 2024)	lei	2.422.363.954	278.412.910	573.916.780	646.222.259	550.243.536	373.568.468
TOTAL	lei	4.737.835.331	621.928.064	1.034.846.506	1.159.203.028	1.020.262.085	901.595.649

ANEXA Nr. 3

Valoarea minimă obligatorie pentru totalul investițiilor realizate din surse proprii și valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în rețelele electrice de distribuție din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare, pentru Societatea Delgaz Grid — S.A.

	U.M.	Total	2025	2026	2027	2028	2029
Valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare (termeni reali 2024)	lei	1.332.391.961	226.320.813	242.528.654	264.553.053	289.124.105	309.865.336
Valoarea minimă obligatorie pentru investițiile realizate în rețelele electrice de distribuție din surse proprii pentru fiecare an al perioadei a V-a de reglementare (termeni reali 2024)	lei	1.132.533.167	192.372.691	206.149.356	224.870.095	245.755.489	263.385.536

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice și a prețului energiei electrice reactive pentru Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., valabile de la 1 ianuarie 2025, precum și a valorilor planurilor de investiții pentru perioada a V-a de reglementare**

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. a), art. 76 alin. (1) și ale art. 79 alin. (1), (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 2 alin. (3³) 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, ale art. 3 alin. (3) din anexa nr. 11 la 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, ale art. III din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței 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. 357/2022, cu modificările ulterioare, ale Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2024, ale Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2014, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 55/2024 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit, aplicată la stabilirea tarifelor pentru serviciile de transport și distribuție ale energiei electrice și gazelor naturale, pentru a cincea perioadă de reglementare, ale Normelor metodologice privind recunoașterea în tarife a costurilor suplimentare cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea consumului propriu tehnologic față de costurile incluse în tarifele reglementate, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 129/2022, cu modificările și completările ulterioare, ale Procedurii privind fundamentarea și aprobarea planurilor de dezvoltare și de investiții ale operatorului de transport și de sistem și ale operatorilor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 98/2022, cu modificările și completările ulterioare, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 140/2022 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2023, luând în considerare Sentința civilă nr. 977/2021 a Curții de Apel București, rămasă definitivă prin Decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție nr. 903/2024, pronunțată în Dosarul nr. 541/36/2018, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5), precum și ale art. 9 alin. (1) lit. c) și ab) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. 1. — Se aprobă tariful pentru serviciul de transport de introducere a energiei electrice în rețeaua electrică de transport, respectiv, după caz, în rețelele de distribuție a energiei electrice (TG) și tariful de extragere a energiei electrice din rețele (TL), practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., prevăzute în anexa nr. 1 care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — (1) Se aprobă prețul pentru energia electrică reactivă de 0,1354 lei/kVARh, practicat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.

(2) Prețul pentru energia electrică reactivă prevăzut la alin. (1) nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată (TVA).

(3) Energia electrică reactivă se facturează și se plătește conform Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2014, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Prețul pentru energia electrică reactivă are la bază prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua electrică de transport, de 451,24 lei/MWh, aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru anul 2024 pentru Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.

Art. 3. — Rata reglementată a rentabilității capitalului investit, exprimată în termeni reali, înainte de impozitare, pentru perioada 30 aprilie—12 mai 2020, utilizată la stabilirea corecției de venituri rezultate din nerealizarea/depășirea planurilor de investiții din perioada a IV-a de reglementare, corecție inclusă în tarifele prevăzute la art. 1, este de 6,23%.

Art. 4. — (1) Se aprobă valorile planurilor de investiții anuale ale Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare, defalcate pe surse de finanțare, prevăzute în anexa nr. 2 care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Se aprobă valoarea minimă obligatorie pentru totalul investițiilor realizate din surse proprii pentru perioada a V-a de reglementare și valorile minime obligatorii pentru investițiile realizate în rețeaua electrică de transport al energiei electrice din surse proprii corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare, pentru Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., prevăzute în anexa nr. 3 care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 5. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 6. — Până la data de 1 martie 2025, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. are obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru anul 2025, defalcarea costurilor de operare și mentenanță controlabile supuse eficienței, care stau la baza fundamentării tarifelor aprobate prin prezentul ordin, pe categoriile „Costuri cu mentenanța” și „Alte costuri”.

Art. 7. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 109/2023 privind aprobarea tarifului mediu pentru

serviciul de transport al energiei electrice, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețele (T_G) și de extragere a energiei electrice din rețele (T_L) și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1163 din 21 decembrie 2023, se abrogă.

Art. 8. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2025.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

București, 20 decembrie 2024.
Nr. 99.

ANEXA Nr. 1

Tabelul nr. 1 — Tariful pentru serviciul de transport de introducere a energiei electrice în rețeaua electrică de transport, respectiv, după caz, în rețelele de distribuție a energiei electrice (T_G) practicat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., aplicabil de la 1 ianuarie 2025

Operator	Tarif/Componentă tarifară	Valoare	U.M.
Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.	Tarif de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport, respectiv, după caz, în rețelele de distribuție a energiei electrice (TG), din care:	3,29	Lei/MWh
	— componenta tarifară corespunzătoare venitului reglementat CPT care se recuperează de la producători (C_CPT_P)	2,84	Lei/MWh
	— componenta tarifară corespunzătoare venitului reglementat CPT suplimentar capitalizat care se recuperează de la producători (C_CPT_S_P)	0,45	Lei/MWh

NOTĂ:

Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată (TVA).

Tabelul nr. 2 — Tariful pentru serviciul de transport pentru extragerea energiei electrice din rețele (T_L) practicat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., aplicabil de la 1 ianuarie 2025

Operator	Tarif/Componentă tarifară	Valoare	U.M.
Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.	Tarif de extragere a energiei electrice din rețele (TL), din care:	33,03	Lei/MWh
	— componenta tarifară corespunzătoare venitului reglementat non CPT (CT_non CPT)	24,01	Lei/MWh
	— componenta tarifară corespunzătoare venitului reglementat CPT care se recuperează de la clienții finali (C_CPT_C)	7,73	Lei/MWh
	— componenta tarifară corespunzătoare venitului reglementat CPT suplimentar capitalizat care se recuperează de la clienții finali (C_CPT_S_C)	1,29	Lei/MWh

NOTĂ:

Tarifele nu conțin taxa pe valoarea adăugată (TVA).

ANEXA Nr. 2

VALORILE

planurilor de investiții anuale ale Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare, defalcate pe surse de finanțare

Sursa de finanțare	U.M.	Total	2025	2026	2027	2028	2029
Fonduri proprii	lei	1.519.247.619	160.578.744	183.502.139	219.155.662	487.452.699	468.558.375
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	lei	415.251.209	129.807.692	91.873.571	33.211.246	141.047.120	19.311.580
Contribuții financiare	lei	1.038.824.182	30.441.599	49.487.165	340.002.866	395.407.522	223.485.030
TOTAL	lei	2.973.323.010	320.828.036	324.862.875	592.369.774	1.023.907.341	711.354.984