



# MONITORUL OFICIAL

## AL

# ROMÂNIEI

Anul 190 (XXXIV) — Nr. 1236

PARTEA I  
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Miercuri, 21 decembrie 2022

### SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
ACTE ALE SENATULUI		
1.	— Declarație pentru susținerea repatrierii cetățenilor români în scopul reunificării familiilor, în acord cu prevederile Convenției europene a drepturilor omului și cu alte documente juridice internaționale în materie .....	2–3
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE		
355.	— Ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale privind transferul drepturilor dobândite și al obligațiilor asumate stabilite prin Licența de concesiune nr. 2.456/2001 a activității miniere de exploatare a apei minerale terapeutice din perimetrul Bughea de Sus—Albești, județul Argeș ....	3
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI		
140.	— Ordin privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2023 .....	4–15

# ACTE ALE SENATULUI

## PARLAMENTUL ROMÂNIEI

### SENATUL

#### DECLARAȚIE

#### **pentru susținerea repatrierii cetățenilor români în scopul reunificării familiilor, în acord cu prevederile Convenției europene a drepturilor omului și cu alte documente juridice internaționale în materie**

Evidențiind importanța respectării normelor de drept internațional în materia drepturilor copilului, precum și rolul standardelor juridice europene — Convenția europeană a drepturilor omului; Carta socială europeană, Carta drepturilor fundamentale a Uniunii Europene (UE), regulamentele și directivele UE, precum și jurisprudența Curții de Justiție a Uniunii Europene (CJUE) și a Curții Europene a Drepturilor Omului (CEDO) — în garantarea exercitării drepturilor universale ale copilului, precum și a dreptului la viața privată și de familie,

reamintind că protecția și promovarea drepturilor copilului reprezintă un obiectiv major al oricărui stat democratic — având drept fundament recunoașterea și respectarea demnității și valorii fiecărui membru al familiei umane și deplin conștient de importanța acestor principii și valori pentru progresul țării și pentru viitorul umanității,

reafirmând convingerea unanim împărtășită, potrivit Convenției Națiunilor Unite privind drepturile copilului, că familia reprezintă unitatea de bază a societății și mediul natural destinat creșterii și bunăstării tuturor membrilor săi și, în special, a copiilor, fiind necesar dezvoltării complete și armonioase a personalității acestora,

constatând cu profund regret că, în mai multe rânduri, cetățeni români cu reședință în străinătate semnalează autorităților române un tratament discriminatoriu din partea unor reprezentanți ai serviciilor sociale din țara de reședință, prin preluarea în custodie a copiilor lor, în cazul unor alegații aduse părinților, fără o anchetă corectă și încălcând procedurile și drepturile familiilor implicate,

semnalând faptul că există anumite probleme sistemice în aplicarea normelor europene și internaționale privind protecția drepturilor copilului și aducând în atenție că Guvernul și Parlamentul României, ținând seama de sesizările înaintate de familiile de români din mai multe state europene, între care Finlanda, Norvegia, Danemarca, Marea Britanie, Austria, au efectuat demersuri constituționale, la propunerea Comisiei pentru politică externă a Senatului României, care au avut ca efect soluții în favoarea reunificării familiei, inclusiv în cadrul familiei extinse, în multe din aceste cauze,

menționând că există decizii ale Curții Europene a Drepturilor Omului în cauze similare prin care se constată încălcarea de către un stat parte a dreptului la respectarea vieții de familie, înscris în articolul 8 al Convenției europene a drepturilor omului, respectiv în articolul 7 al Cartei drepturilor fundamentale a UE, și că în temeiul jurisprudenței CEDO copiii ar trebui să fie separați de părinții lor numai în circumstanțe excepționale și de asemenea trebuie făcut tot posibilul pentru păstrarea relațiilor personale părinte—copil și pentru reîntregirea familiei,

îndemnând ca și la nivel politic să se facă o analiză acestui fenomen pentru a combate, în viitor, posibile încălcări ale acestor drepturi și pentru o corectă aplicare a normelor internaționale în materie,

urmărind cu cea mai mare îngrijorare evoluțiile în cazul familiei Furdui, cetățeni români cu reședință în orașul Walsrode, Republica Federală Germania, și dificultățile pe care le întâmpină familia Furdui — Petru Furdui și Camelia Miclău (Furdui) împreună cu cei șapte copii minori ai acestora — în relațiile cu autoritățile germane, în principal cu serviciul german de protecție a copilului, *Jugendamt*, în urma preluării abuzive de către acesta a custodiei minorilor,

continuând acțiunile de sprijin întreprinse de Ministerul Familiei, Tineretului și Egalității de Șanse, Ministerul Afacerilor Externe și de Autoritatea Națională pentru Protecția Drepturilor Copilului și Adopție (ANPDCA), precum și demersurile de diplomatie parlamentară realizate, în baza mandatului încredințat de Birourile Permanente ale Senatului României și Camerei Deputaților, de parlamentari români, în cadrul vizitelor de lucru efectuate în Republica Federală Germania, în iulie 2021 și în septembrie 2022, dar și în cadrul mitingului organizat de comunitățile românești din Europa în data de 26 noiembrie 2022, la Berlin, pentru a sprijini reunificarea familiei Furdui,

Senatul României, în baza atribuțiilor sale constituționale privind protecția și sprijinirea cetățenilor români în străinătate, respectiv sprijinirea comunităților românești din străinătate, pentru păstrarea și dezvoltarea identității lor spirituale, religioase, culturale și drepturi socioeconomice, reunit în cadrul ședinței de plen, în ziua de 21 decembrie 2022:

— regretă că în continuare sunt semnalate autorităților române cazuri similare de tratament discriminatoriu aplicat unor cetățeni români din partea unor reprezentanți ai serviciilor sociale din țara de reședință a acestora;

— reamintește că statul român înțelege responsabilitățile ce îi revin în asigurarea protecției drepturilor copilului și că Programul de guvernare 2021—2024 include atât obiectivul implementării unor reforme pentru prevenirea separării copiilor de familie, cât și acela al „înființării unei structuri interinstituționale, în coordonarea Ministerului Afacerilor Externe, care să cuprindă contribuții de specialitate complementare, inclusiv cu personal, din partea unor instituții sau departamente ale administrației românești — relații consulare, dreptul tratatelor, drepturile omului, dreptul familiei și jurisprudența specializată de dreptul familiei, autoritatea națională cu competențe privind protecția copilului etc.”;

— exprimă preocuparea privind cazul familiei Furdui din Germania și solicitarea fermă ca autoritățile germane, în special reprezentanții *Jugendamt* la nivel federal și de land, în spiritul respectului față de cetățenii unui alt stat membru al Uniunii Europene, față de tradițiile, cultura, religia lor, să asigure și în cazul familiei Furdui dreptul copiilor de a nu fi separați de părinți împotriva voinței acestora (potrivit art. 9 al Convenției Națiunilor Unite privind drepturile copilului), dreptul lor de a menține relații personale cu părinții și cu familia extinsă, precum și dreptul de reîntregire a familiei;

— îndeamnă autoritățile germane responsabile să țină seama de jurisprudența CEDO și să ia în considerare recomandările adresate statelor membre de către Adunarea Parlamentară a Consiliului Europei prin Rezoluția 2.049 (2015) *Social Services in Europe: legislation and practice of the removal of children from their families in the Council of Europe member States* și Rezoluția 2.232 (2018) *Striking the balance between the best interest of the child and the need to keep the families together*;

— solicită autorităților germane în drept soluționarea de urgență a cererii legitime de repatriere imediată, formulată de Guvernul României cu sprijinul Parlamentului și în acord cu cererile repetate ale cetățenilor români Petre Furdui și Camelia Miclău (Furdui), a celor trei copii ai acestora, având de asemenea cetățenie exclusiv română și care se află în prezent în custodia *Jugendamt* din Republica Federală Germania, și reamintește că statul german are în egală măsură obligația, în calitate de stat parte la Convenția Națiunilor Unite privind drepturile copilului, „de a examina cu bunăvoință, umanism și cu operativitate orice cerere depusă de un copil sau de părinții acestuia, de părăsire a statului, în scopul reîntregirii familiei”;

— reafirmă, în acest context, dorința de a susține, în continuare, dezvoltarea relațiilor strânse de colaborare și parteneriat dintre România și Republica Federală Germania, bazate pe respect reciproc și în interesul comun al celor două țări, precum și importanța intensificării dialogului în plan parlamentar, în vederea promovării obiectivelor comune.

*Această declarație a fost adoptată de Senat în ședința din 21 decembrie 2022.*

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,  
**VIRGIL GURAN**

București, 21 decembrie 2022.

Nr. 1.

---

## ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE

### ORDIN

**privind transferul drepturilor dobândite și al obligațiilor asumate stabilite prin Licența de concesiune nr. 2.456/2001 a activității miniere de exploatare a apei minerale terapeutice din perimetrul Bughea de Sus—Albești, județul Argeș**

Având în vedere:

— art. 24 alin. (3) lit. f) și alin. (9) din Legea minelor nr. 85/2003, cu modificările și completările ulterioare;

— Referatul Direcției generale gestionare, evaluare și concesionare resurse/rezerve minerale. Integritate europeană nr. 301.621 din 17.11.2022,

în temeiul art. 4 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.419/2009 privind organizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, cu modificările ulterioare,

**președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale** emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă transferul drepturilor dobândite și al obligațiilor asumate stabilite prin Licența de concesiune nr. 2.456/2001 a activității miniere de exploatare a apei minerale terapeutice din perimetrul Bughea de Sus—Albești, județul Argeș, de la MUSCELUL — S.A., având număr de înregistrare la registrul comerțului J3/61/1991, cod

unic de înregistrare 150601, către FERMA CREȚIȘOARA — S.R.L., având număr de înregistrare la registrul comerțului J3/1526/2014, cod unic de înregistrare 33834690.

Art. 2. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data publicării.

p. Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,  
**Sorin Călin Gal**

București, 24 noiembrie 2022.

Nr. 355.

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2023

Având în vedere dispozițiile art. 2 alin. (2) 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,

în temeiul art. 2 alin. (3<sup>3</sup>) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, 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 perceput operatorilor economici care desfășoară activități în sectorul energiei electrice, termice și al gazelor naturale pentru acordarea de autorizații și licențe, conform anexei nr. 1, și tariful perceput pentru emiterea de atestate și autorizații operatorilor economici care prestează servicii de proiectare, execuție, verificare și exploatare instalații electrice și de gaze naturale, conform anexei nr. 2.

Art. 2. — Se aprobă tariful perceput pentru autorizarea persoanelor fizice care desfășoară activități în sectorul energiei electrice, termice și gazelor naturale, conform anexei nr. 3.

Art. 3. — (1) Se aprobă contribuția bănească percepută anual de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de la operatorii economici care desfășoară activități în sectorul energiei electrice, termice și gazelor naturale, care, potrivit legii, se află în competența de reglementare a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(2) Valoarea contribuției bănești prevăzută la alin. (1) și condițiile de achitare a acesteia sunt prevăzute în anexa nr. 4.

Art. 4. — În aplicarea prezentului ordin, prin licența pentru „prestarea serviciului de transport al energiei electrice, precum și a serviciilor de echilibrare a sistemului” se înțelege și licența pentru „prestarea serviciului de transport al energiei electrice, prestarea serviciului de sistem, administrarea pieței de echilibrare”, iar prin licența pentru „activitatea operatorului pieței de energie electrică” se înțelege și licența pentru „administrarea pieței centralizate de energie electrică”.

Art. 5. — (1) Tariful și contribuția bănească se achită în contul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

RO98TREZ70020F160300XXXX deschis la Activitatea de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București.

(2) În cazul neachitării la scadență a facturilor aferente tarifului și contribuției prevăzute în prezentul ordin, respectiv în termen de 20 de zile de la data emiterii acestora, pentru fiecare zi de întârziere la plată se percep dobânzi și penalități de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, în conformitate cu prevederile Legii nr. 207/2015 privind Codul de procedură fiscală, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare *Codul de procedură fiscală*.

(3) Pentru diferențele suplimentare de obligații de plată rezultate din corectarea/modificarea declarațiilor sau din verificările documentare realizate de ANRE, dobânzile și penalitățile se datorează începând cu ziua imediat următoare scadenței facturii de contribuție/facturii de regularizare pentru care s-a stabilit diferența și până la data stingerii acesteia inclusiv, în conformitate cu prevederile Codului de procedură fiscală.

Art. 6. — Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 7. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, precum și persoanele fizice și juridice a căror activitate, potrivit legii, se află în competența de reglementare a acesteia vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 8. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2023.

Președintele Autorității Naționale  
de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Dumitru Chiriță**

**TARIFUL**  
**perceput operatorilor economici care desfășoară activități în sectorul energiei electrice, termice și al gazelor naturale pentru acordarea de autorizații și licențe**

1. Tariful pentru acordarea/modificarea autorizațiilor de înființare și a licențelor pentru activități în sectorul energiei electrice și termice este prevăzut în tabelul nr. 1.

**Tabelul nr. 1 — Tariful pentru acordarea/modificarea de autorizații de înființare și licențe în sectorul energiei electrice și termice<sup>1)</sup>**

Nr. crt.	Activitatea Obiectul solicitării	Tariful (lei)	Aplicare
0	1	2	3
1.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea autorizației de înființare pentru realizarea sau re tehnologizarea capacităților de producere a energiei electrice <sup>6)</sup> sau a energiei electrice și termice din centrale electrice, în cogenerare și pentru realizarea instalațiilor de stocare a energiei adăugate unor astfel de capacități de producere, cu puterea electrică maximal debitată în rețea a capacităților respective >1 MW	2.500 <sup>5)</sup>	
2.	Acordarea autorizației de înființare pentru realizarea sau re tehnologizarea capacităților de producere a energiei electrice <sup>6)</sup> sau a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare și pentru realizarea instalațiilor de stocare a energiei adăugate unor astfel de capacități de producere, cu puterea electrică maximal debitată în rețea a capacităților respective >1 MW Tariful se aplică la valoarea totală a investiției.	0,32%	1 MW < Pmax <sup>2)</sup> < 10 MW
		0,1%	10 ≤ Pmax <sup>2)</sup> < 100 MW
		0,05%	Pmax <sup>2)</sup> ≥ 100 MW
3.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea autorizației de înființare pentru realizarea instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități existente de producere a energiei electrice, cu puterea electrică maximal debitată în rețea a capacităților respective >1 MW	2.500 <sup>5)</sup>	
4.	Acordarea autorizației de înființare pentru realizarea instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități existente de producere a energiei electrice, cu puterea electrică maximal debitată în rețea a capacităților respective >1 MW Tariful se aplică la valoarea totală a investiției.	0,1%	Pmax <sup>2)</sup> >1 MW
5.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea licenței pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare cu Pe <sup>3)</sup> ≥ 10 MW și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacităților de producere respective	5.000 <sup>5)</sup>	
6.	Acordarea licenței pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare cu Pe <sup>3)</sup> ≥ 10 MW și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacităților de producere respective	5.000	
7.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea licenței pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare cu 5 MW ≤ Pe <sup>3)</sup> < 10 MW și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacităților de producere respective	2.500 <sup>5)</sup>	
8.	Acordarea licenței pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare cu 5 MW ≤ Pe <sup>3)</sup> < 10 MW și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacităților de producere respective	2.500	
9.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea licenței pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare cu 1 MW ≤ Pe <sup>2)</sup> < 5 MW și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacităților de producere respective	500 <sup>5)</sup>	
10.	Acordarea licenței pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare cu 1 MW ≤ Pe <sup>2)</sup> < 5 MW și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacităților de producere respective	500	
11.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea licenței pentru exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități de producere existente	500 <sup>5)</sup>	
12.	Acordarea/Modificarea licenței pentru exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități de producere existente	500	
13.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea licenței pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, precum și a serviciilor de echilibrare a sistemului	10.000 <sup>5)</sup>	
14.	Acordarea licenței pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, precum și a serviciilor de echilibrare a sistemului	10.000	
15.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea licenței pentru activitatea operatorului pieței de energie electrică	10.000 <sup>5)</sup>	
16.	Acordarea licenței pentru activitatea operatorului pieței de energie electrică	10.000	
17.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice — P <sup>4)</sup> ≥ 10 MW	10.000 <sup>5)</sup>	
18.	Acordarea licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice — P <sup>4)</sup> ≥ 10 MW	10.000	
19.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice — P <sup>4)</sup> < 10 MW	2.500 <sup>5)</sup>	
20.	Acordarea licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice — P <sup>4)</sup> < 10 MW	2.500	
21.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice	2.500 <sup>5)</sup>	
22.	Acordarea licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice	2.500	
23.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea licenței pentru activitatea traderului de energie electrică	2.500 <sup>5)</sup>	
24.	Acordarea licenței pentru activitatea traderului de energie electrică	2.500	

0	1	2	3
25.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea licenței pentru activitatea de agregare	2.500 <sup>5)</sup>	
26.	Acordarea licenței pentru activitatea de agregare	2.500	
27.	Analiza documentației anexate cererii pentru modificarea unei autorizații de înființare sau a unei licențe, cu excepția situațiilor de la pct. 29, 31, 33, 35 și 37	2.500 <sup>5)</sup>	
28.	Modificarea unei autorizații de înființare sau a unei licențe, cu excepția situațiilor de la pct. 30, 32, 34, 36 și 38	2.500	
29.	Analiza documentației anexate cererii pentru modificarea unei licențe pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare cu $1 \text{ MW} \leq P_{e3} \leq 5 \text{ MW}$ , cu excepția situațiilor de la pct. 31, 33, 35 și 37	500 <sup>5)</sup>	
30.	Modificarea unei licențe pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare cu $1 \text{ MW} \leq P_{e3} \leq 5 \text{ MW}$ , cu excepția situațiilor de la pct. 32, 34, 36 și 38	500	
31.	Analiza documentației anexate cererii pentru modificarea unei autorizații de înființare sau a unei licențe în cazul schimbării formei juridice, a denumirii/numelui sau a oricăror date privind sediile solicitantului, cu excepția situațiilor de la pct. 33	625 <sup>5)</sup>	
32.	Modificarea unei autorizații de înființare sau a unei licențe în cazul schimbării formei juridice, a denumirii/numelui sau a oricăror date privind sediile solicitantului, cu excepția situațiilor de la pct. 34	625	
33.	Analiza documentației anexate cererii pentru modificarea unei licențe în cazul schimbării formei juridice, a denumirii/numelui sau a oricăror date privind sediile solicitantului, în cazul unei licențe pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare cu $1 \text{ MW} \leq P_{e3} \leq 5 \text{ MW}$ , precum și în cazul unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei termice pentru care $P_{t7} \leq 1 \text{ MW}$	125 <sup>5)</sup>	
34.	Modificarea unei licențe în cazul schimbării formei juridice, a denumirii/numelui sau a oricăror date privind sediile solicitantului, în cazul unei licențe pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare cu $1 \text{ MW} \leq P_{e3} \leq 5 \text{ MW}$ , precum și în cazul unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei termice pentru care $P_{t7} \leq 1 \text{ MW}$	125	
35.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei autorizații de înființare provizorii/licențe provizorii, cu excepția autorizației de înființare/licenței provizorii prevăzute la pct. 37	625 <sup>5)</sup>	
36.	Acordarea/Modificarea unei autorizații de înființare provizorii/licențe provizorii, cu excepția autorizației de înființare/licenței provizorii prevăzute la pct. 38	625	
37.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei licențe provizorii pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare cu $1 \text{ MW} \leq P_{e3} \leq 5 \text{ MW}$ , precum și în cazul unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei termice pentru care $P_{t7} \leq 1 \text{ MW}$	125 <sup>5)</sup>	
38.	Acordarea/Modificarea unei licențe provizorii pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare cu $1 \text{ MW} \leq P_{e3} \leq 5 \text{ MW}$ , precum și în cazul unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei termice pentru care $P_{t7} \leq 1 \text{ MW}$	125	
39.	Emiterea unui duplicat al autorizației de înființare/licenței/deciziei de confirmare	125	
40.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei licențe, în cazurile prevăzute la pct. 41 și 42	2.500 <sup>5)</sup>	
41.	Acordarea unei licențe pentru prestarea serviciului de alimentare centralizată cu energie termică	5.000	
42.	Modificarea unei licențe pentru prestarea serviciului de alimentare centralizată cu energie termică, cu excepția situațiilor prevăzute la pct. 32	5.000	
43.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei licențe, în cazurile prevăzute la pct. 44	2.500 <sup>5)</sup> 500 <sup>5)</sup>	$P_{t7} > 1 \text{ MW}$ $P_{t7} \leq 1 \text{ MW}$
44.	Acordarea unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei termice	2.500 500	$P_{t7} > 1 \text{ MW}$ $P_{t7} \leq 1 \text{ MW}$
45.	Modificarea unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei termice, cu excepția situațiilor prevăzute la pct. 32	2.500	$P_{t7} > 1 \text{ MW}$
46.	Modificarea unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei termice, cu excepția situațiilor prevăzute la pct. 34	500	$P_{t7} \leq 1 \text{ MW}$
47.	Analiza documentației anexate cererii pentru aprobarea unei decizii de confirmare a dreptului de participare la piețele de energie electrică din România	2.500 <sup>5)</sup>	
48.	Aprobarea deciziei de confirmare a dreptului de participare la piețele de energie electrică din România	2.500	
49.	Analiza documentației anexate cererii de modificare a unei decizii de confirmare a dreptului de participare la piețele de energie electrică din România	625 <sup>5)</sup>	
50.	Modificarea deciziei de confirmare a dreptului de participare la piețele de energie electrică din România	625	

1) Instituțiile publice din domeniile de învățământ și sănătate sunt scutite de plata tarifului înscris în tabelul nr. 1 pentru acordarea/modificarea de autorizații de înființare și/sau licențe.

2)  $P_{max}$  reprezintă puterea electrică maximal debitată a capacităților de producere și/sau stocare.

3)  $P_e$  reprezintă puterea electrică instalată a capacităților de producere.

4)  $P$  reprezintă puterea electrică aprobată pentru utilizatorii rețelelor electrice deținute de solicitant în care nu se include puterea electrică aferentă locurilor de producere și/sau consum de energie electrică ale acestuia.

5) Tariful de analiză nu se restituie solicitantului în cazul în care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei refuză acordarea sau modificarea autorizației/licenței/deciziei de confirmare sau clasează solicitarea respectivă.

6) În cazul înființării/retehnologizării unei capacități de producere a energiei electrice sau a energiei electrice și termice produse în cogenerare cu puterea electrică maximal debitată mai mare de 1 MW, care are în componență o instalație de producere, stocare și utilizare a biogazului/biometanului, pentru pct. 2 din tabelul nr. 1, nu se mai aplică tariful de acordare a autorizației prevăzut la pct. 1 din tabelul nr. 3.

7)  $P_t$  reprezintă puterea termică instalată a capacităților de producere a energiei termice.

2. Tariful pentru analiza/aprobarea/modificarea documentațiilor în sectorul energiei electrice este prevăzut în tabelul nr. 2.

**Tabelul nr. 2 — Tariful pentru analiza/aprobarea/modificarea documentațiilor în sectorul energiei electrice**

Nr. crt.	Tipul documentației	Tariful (lei)
1.	Aviz privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice în vecinătatea limitei zonei de activitate a unor operatori de distribuție	500
2.	Analiza documentației anexate cererii pentru confirmarea unui sistem de distribuție închis de energie electrică	2.500
3.	Aprobarea deciziei de confirmare a unui sistem de distribuție închis de energie electrică	2.500
4.	Analiza documentației anexate cererii pentru modificarea deciziei de confirmare a unui sistem de distribuție închis de energie electrică	625
5.	Modificarea deciziei de confirmare a unui sistem de distribuție închis de energie electrică	625
6.	Emiterea unui duplicat al deciziei de confirmare a unui sistem de distribuție	125
7.	Analiza documentației anexate cererii pentru aprobarea unei decizii de desemnare a operatorului pieței de energie electrică ca „Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat (OPEED)”	10.000
8.	Aprobarea deciziei de desemnare a operatorului pieței de energie electrică ca „Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat (OPEED)”	10.000
9.	Analiza documentației anexate cererii pentru modificarea deciziei de desemnare a operatorului pieței de energie electrică ca „Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat (OPEED)”	2.500
10.	Modificarea deciziei de desemnare a operatorului pieței de energie electrică ca „Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat (OPEED)”	2.500

**NOTĂ:**

Tariful de analiză prevăzut în tabelul nr. 2:

a) se achită de solicitant anterior depunerii documentațiilor;

b) nu se înapoiază solicitantului în cazul retragerii cererii, al clasării documentației, precum și al neacordării avizului privind racordarea sau al refuzului de confirmare a sistemului de distribuție închis.

3. Tariful perceput pentru acordarea autorizațiilor și licențelor, pentru analiza solicitărilor de acordare/modificare/prelungire a autorizațiilor de înființare/licențelor, precum și pentru analiza de documentații de la operatorii economici care desfășoară activități în sectorul gazelor naturale este prevăzut în tabelele nr. 3, 4 și 5.

**Tabelul nr. 3 — Tariful pentru acordarea/modificarea autorizațiilor de înființare și licențelor în sectorul gazelor naturale**

Nr. crt.	Activitate	Criteriu de fundamentare	U.M.	Tariful (% din valoarea obiectivului)	Tariful — lei/U.M. —
1.	Acordare/Modificare autorizații de înființare	Valoarea actualizată a obiectivului conform anexei nr. 3 la Regulamentul pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 199/2020, cu modificările ulterioare	lei	0,32	—
2.	Acordare licență de furnizare gaze naturale/biogaz/biometan	Cantitatea de gaze naturale/biogaz/biometan estimată a fi furnizată în anul în care se acordă licența	MWh	—	0,056
3.	Acordare licență de trader de gaze naturale	Cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în anul în care se acordă licența	MWh	—	0,168
4.	Acordare licență de furnizare gaze naturale pentru producătorii de gaze naturale	Cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în anul în care se acordă licența	MWh	—	0,168
5.	Acordare licență de furnizare de GNL	Cantitatea de GNL estimată a fi furnizată în anul în care se acordă licența	t	—	0,780
6.	Acordare/Modificare licență de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale	Cantitatea de gaze naturale estimată a se transporta în anul în care se acordă/modifică licența	MWh	—	0,062
7.	Acordare/Modificare licență de operare a sistemului de distribuție	Cantitatea de gaze naturale estimată a se distribui în anul în care se acordă/modifică licența	MWh	—	0,086
8.	Acordare/Modificare licență de operare a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale	Valoarea obiectivului pentru care se solicită acordarea/modificarea licenței	lei	0,32	—
9.	Acordare/Modificare licență de operare a conductelor de alimentare din amonte aferente producției de gaze naturale	Valoarea obiectivului pentru care se solicită acordarea/modificarea licenței	lei	0,32	—
10.	Acordare/Modificare licență de operare a terminalelor GNL	Valoarea obiectivului pentru care se solicită acordarea/modificarea licenței	lei	0,32	—
11.	Acordarea licenței de administrare a pieței centralizate		lei		10.000
12.	Acordare/Modificare licență de exploatare comercială a instalațiilor de producere a hidrogenului	Cantitatea de hidrogen estimată a fi produsă în anul în care se acordă licența	MWh	—	0,056

**NOTE:**

1. Tariful pentru acordarea/modificarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale nu poate fi mai mic de 2.500 lei.

2. Tariful de acordare se datorează inclusiv pentru deciziile de confirmare prevăzute în Regulamentul pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 199/2020, cu modificările ulterioare.

3. Tariful pentru modificarea autorizațiilor de înființare/licențelor/deciziilor de confirmare în sectorul gazelor naturale în cazul schimbării denumirii, formei juridice sau sediului social/profesional al titularului fără modificarea caracteristicilor tehnice reprezintă 25% din tariful de analiză prevăzut în tabelul nr. 4 la pct. 1—3.

**Tabelul nr. 4 — Tariful pentru analiza solicitărilor de acordare/modificare/prelungire a autorizațiilor de înființare/licențelor/deciziilor de confirmare în sectorul gazelor naturale**

Nr. crt.	Tipul licenței	Tariful (lei)
1.	Autorizații de înființare-acordare/modificare	2.500
2.	Licențe — toate tipurile — acordare/modificare	2.500
3.	Prelungire a valabilității autorizației de înființare/licenței/deciziilor de confirmare	2.500
4.	Emiterea unui duplicat al autorizației de înființare/licenței/deciziilor de confirmare	125

**NOTE:**

1. Tariful prevăzut în tabelul nr. 4:

a) se achită de solicitant anterior depunerii documentațiilor;

b) nu se înapoiază solicitantului în cazul retragerii cererii de autorizare/licențiere/deciziei de confirmare, al clasării documentației, precum și al neacordării autorizației/licenței/deciziei de confirmare;

c) se datorează inclusiv pentru deciziile de confirmare prevăzute în Regulamentul pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 199/2020, cu modificările ulterioare.

2. Tariful pentru analiza solicitărilor de modificare a autorizațiilor de înființare/licențelor/deciziilor de confirmare în sectorul gazelor naturale în cazul schimbării denumirii, formei juridice sau sediului social/profesional al titularului fără modificarea caracteristicilor tehnice reprezintă 25% din tariful de analiză prevăzut în tabelul nr. 4 la pct. 1—3.

**Tabelul nr. 5 — Tariful pentru analizarea documentațiilor în sectorul gazelor naturale**

Nr. crt.	Tipul documentației	Tariful (lei)
1.	Analiza documentației anexate cererii pentru confirmarea unui sistem de distribuție închis de gaze naturale	2.500
2.	Aprobarea deciziei de confirmare a unui sistem de distribuție închis de gaze naturale	2.500
3.	Analiza documentației anexate cererii pentru modificarea deciziei de confirmare a unui sistem de distribuție închis de gaze naturale	625
4.	Modificarea deciziei de confirmare a unui sistem de distribuție închis de gaze naturale în cazul schimbării denumirii, formei juridice sau sediului social/profesional al titularului	625

**NOTĂ:**

Tariful de analiză prevăzut în tabelul nr. 5:

a) se achită de solicitant anterior depunerii documentațiilor;

b) nu se înapoiază solicitantului în cazul retragerii cererii, al clasării documentației, precum și al refuzului de confirmare a sistemului de distribuție închis.

4. Tariful pentru autorizarea furnizorilor de energie electrică și gaze naturale să participe la licitațiile de certificate de emisii de gaze cu efect de seră, în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (2) din Regulamentul (UE) nr. 1.031/2010 al Comisiei din 12 noiembrie 2010 privind calendarul, administrarea și alte aspecte ale licitării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității, este prevăzut în tabelul nr. 6.

**Tabelul nr. 6 — Tariful pentru autorizarea furnizorilor de energie electrică și gaze naturale să participe la licitațiile de certificate de emisii de gaze cu efect de seră**

Nr. crt.	Activitatea Obiectul solicitării	Tariful (lei)
1.	Acordarea/Modificarea autorizației pentru participarea la licitațiile de certificate de emisii de gaze cu efect de seră	1.000
2.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei autorizații pentru participarea la licitațiile de certificate de emisii de gaze cu efect de seră	1.000

**NOTE:**

1. Tariful de analiză nu se restituie solicitantului în cazul în care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei refuză acordarea ori modificarea autorizației sau clasează solicitarea respectivă.

2. Instituțiile publice din domeniile de învățământ și sănătate sunt scutite de plata tarifelor înscrise în tabelul nr. 6.



**TARIFUL****perceput pentru emiterea de atestate și autorizații operatorilor economici care prestează servicii de proiectare, execuție, verificare și exploatare de instalații electrice și de gaze naturale**

1. Tariful pentru emiterea de atestate operatorilor economici care prestează servicii de proiectare, execuție, verificare și exploatare de instalații electrice este prevăzut în tabelul nr. 1.

**Tabelul nr. 1 — Tariful pentru emiterea de atestate**

Nr. crt.	Tipul atestatului — Categoria de activități	Tariful (lei)
1.	Atestate de tip A1, Bp, Be, Bi, B	1.600
2.	Atestate de tip A2, A3, C1A, C2A	3.100
3.	Atestate de tip A, C1B, C2B, D1, D2, E1, E2, E2PA	4.500
4.	Emiterea unui duplicat al atestatului	125

## NOTE:

1. Tarifele prevăzute în tabelul nr. 1:

a) se datorează inclusiv pentru deciziile de confirmare prevăzute în Regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută și verifică instalații electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) la pct. 1—3 nu se restituie în cazul retragerii cererii de atestare/vizare/confirmare de către operatorul economic, precum și în cazul neacordării/nevizării atestatului sau refuzului de confirmare, indiferent de motiv.

2. Tariful de vizare periodică a atestatului/deciziei de confirmare reprezintă 50% din valoarea tarifului de emiteră a respectivului tip de atestat/decizie de confirmare.

3. Tariful de modificare a atestatului/deciziei de confirmare în cazul schimbării denumirii, formei juridice sau sediului social/profesional al titularului de atestat/decizie de confirmare, cu excepția situațiilor justificate de modificări legislative sau ale unor reglementări, reprezintă 25% din tariful de emiteră a respectivului tip de atestat/decizie de confirmare.

2. Tariful pentru autorizarea/modificarea/vizarea autorizațiilor operatorilor economici care desfășoară activități în domeniul gazelor naturale este prevăzut în tabelul nr. 2.

**Tabelul nr. 2 — Tariful pentru emiterea de autorizații**

Nr. crt.	Tipul autorizației	Tariful (lei)
1.	Proiectare — acordare/vizare	2.000
2.	Execuție — acordare/vizare	3.000
3.	Emiterea unui duplicat al autorizației	125

## NOTE:

1. Tarifele prevăzute în tabelul nr. 2:

a) se datorează inclusiv pentru deciziile de confirmare prevăzute în Regulamentul pentru autorizarea operatorilor economici care desfășoară activități în domeniul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 132/2021;

b) la pct. 1 și 2 nu se restituie în cazul clasării cererii sau al refuzului acordării/modificării autorizației.

2. Tariful de modificare a autorizației/deciziei de confirmare în cazul schimbării denumirii, formei juridice sau sediului social/profesional al titularului de autorizație/decizie de confirmare reprezintă 25% din tariful de emiteră a respectivului tip de autorizație/decizie de confirmare.

3. Tariful pentru autorizarea persoanelor juridice care montează și/sau exploatează sisteme de repartizare a costurilor pentru încălzire și apă caldă de consum în imobile de tip condominiu este prevăzut în tabelul nr. 3.

**Tabelul nr. 3 — Tariful pentru acordarea/prelungirea/modificarea autorizațiilor pentru montare/exploatare sisteme de repartizare a costurilor sau pentru eliberarea unui duplicat**

Nr. crt.	Tip de autorizare	Tariful (lei)
1.	Analiză documentație*)	600
2.	Autorizație pentru montare sisteme de repartizare a costurilor pentru încălzire (tip I)	2.400
3.	Autorizație pentru exploatare sisteme de repartizare a costurilor pentru încălzire (tip II)	
4.	Autorizație pentru montare sisteme de repartizare a costurilor pentru apă caldă de consum (tip III)	
5.	Autorizație pentru exploatare sisteme de repartizare a costurilor pentru apă caldă de consum (tip IV)	
6.	Modificare autorizație	1.200
7.	Eliberare duplicat autorizație	125

\*) Tariful de analiză nu se restituie solicitantului în cazul retragerii cererii, al clasării documentației, precum și al neacordării autorizației.

**TARIFUL**  
**percept pentru autorizarea persoanelor fizice care desfășoară activități în sectorul energiei electrice, termice și gazelor naturale**

1. Tariful pentru autorizarea persoanelor fizice care proiectează, execută și verifică instalații electrice este prevăzut în tabelul nr. 1.

**Tabelul nr. 1 — Tariful pentru autorizarea persoanelor fizice**

Nr. crt.	Tip autorizare	Tariful (lei)
1.	Gradul I	250
2.	Gradele de autorizare II, III, IV, de tip A sau de tip B	250
3.	Vizare periodică/prelungire pentru oricare dintre gradele de autorizare, de tip A sau de tip B (inclusiv gradul I)	125
4.	Gradele de autorizare II, III, IV, de tip A+B	500
5.	Vizare periodică/prelungire pentru oricare dintre gradele de autorizare, de tip A + B	250
6.	Verificator de proiecte în domeniul instalațiilor electrice tehnologice	350
7.	Vizarea periodică/prelungirea pentru verificator de proiecte în domeniul instalațiilor electrice tehnologice	175
8.	Expert tehnic de calitate și extrajudiciar în domeniul instalațiilor electrice tehnologice	500
9.	Vizarea periodică/Prelungirea pentru expert tehnic de calitate și extrajudiciar în domeniul instalațiilor electrice tehnologice	250
10.	Emiterea unui duplicat al adeverinței de electrician autorizat/verificator de proiecte în domeniul instalațiilor electrice tehnologice/expert tehnic de calitate și extrajudiciar în domeniul instalațiilor electrice tehnologice	30

**NOTĂ:**

Tariful prevăzut în tabelul nr. 1:

a) se achită de solicitant anterior depunerii documentațiilor;

b) nu se restituie solicitantului în cazurile prevăzute la art. 47 alin. (3) din Regulamentul pentru autorizarea electricienilor în domeniul instalațiilor electrice, respectiv a verificatorilor de proiecte și a experților tehnici de calitate și extrajudicari în domeniul instalațiilor electrice tehnologice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 99/2021.

2. Tariful pentru atestarea verificatorilor de proiecte și experților tehnici în sectorul gazelor naturale și pentru autorizarea persoanelor fizice care desfășoară activități în domeniul gazelor naturale este prevăzut în tabelul nr. 2.

**Tabelul nr. 2 — Tariful pentru atestare/autorizare/vizare/prelungire legitimații/certificate de atestare persoane fizice**

Nr. crt.	Tipul atestării	Tariful (lei)
1.	Verificatori de proiecte, fiecare tip de atestare	350
2.	Prelungirea dreptului de practică a verificatorilor de proiecte, fiecare tip de atestare	175
3.	Experți tehnici, fiecare tip de atestare	500
4.	Prelungirea dreptului de practică a experților tehnici, fiecare tip de atestare	250
5.	Instalatori autorizați, fiecare tip de autorizare	250
6.	Prelungirea/Vizarea pentru fiecare tip de autorizare	125
7.	Eliberarea unui duplicat al certificatului de atestare a verificatorilor de proiecte/expertilor tehnici	30

**NOTĂ:**

Tariful prevăzut în tabelul nr. 2:

a) se achită de solicitant anterior depunerii documentațiilor;

b) nu se înapoiază solicitantului în cazul retragerii cererii de autorizare/atestării, al clasării documentației, precum și al neacordării autorizației/atestatului.

**CONTRIBUȚIA BĂNEASCĂ**  
**perceptă anual de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de la operatorii economici care desfășoară activități în sectorul energiei electrice, termice și gazelor naturale**

**I. Contribuția bănească percepută de la operatorii economici care desfășoară activități în sectorul energiei electrice și termice**

1. Pentru operatorii economici din domeniul energiei electrice, titulari de licență pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, precum și a serviciilor de

echilibrare a sistemului sau pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, precum și pentru operatorii economici care prestează serviciul de distribuție a energiei electrice în baza unei decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis emisă de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, contribuția bănească

anuală se stabilește pe baza unei cote procentuale de 0,2% aplicate la cifra de afaceri realizată de către aceștia în anul 2022 din prestarea serviciilor menționate anterior, dar nu mai puțin decât o contribuție minimă în valoare de 3.125 lei.

2. Titularii licențelor acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în condițiile legii, pentru desfășurarea activităților de: exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacității de producere; exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacității de producere, activitatea operatorului pieței de energie electrică, furnizarea energiei electrice; activitatea traderului de energie electrică, activitatea de agregare, exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități de producere existente, precum și titularii confirmărilor privind dreptul de participare la piețele de energie electrică din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei persoanelor juridice străine având sediul social într-un stat membru al Uniunii Europene au obligația de a plăti anual Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească după cum urmează:

a) pentru titularii de licență și pentru titularii confirmărilor privind dreptul de participare la piețele de energie electrică din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei care desfășoară activități în sectorul energiei electrice, contribuția bănească anuală se stabilește pe baza unei cote procentuale de 0,1% aplicate la cifra de afaceri realizată de aceștia în anul 2022 din activitățile comerciale ce fac obiectul licențelor pe care le dețin, dar nu mai puțin decât o contribuție minimă în valoare de 3.125 lei, cu excepția operatorilor economici prevăzuți la lit. b) și c);

b) pentru operatorul economic deținător exclusiv al unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice cu puterea electrică instalată, la data de 31.12.2022, mai mare sau egală cu 1 MW și mai mică sau egală cu 5 MW și care nu deține capacități de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, contribuția care se percepe în anul 2023 este egală cu 3.125 lei;

c) pentru operatorul economic deținător exclusiv al unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice cu puterea electrică instalată, la data de 31.12.2022, mai mare de 5 MW și mai mică sau egală cu 10 MW și care nu deține capacități de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, contribuția care se percepe în anul 2023 este egală cu 7.500 lei.

3. Persoanele fizice și juridice cărora le este permisă desfășurarea activității de exploatare comercială a capacităților energetice de producere a energiei electrice fără deținerea unei licențe acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei nu au obligația de a plăti anual Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească, respectiv: deținătorii unor capacități de producere a energiei electrice care pot fi pornite fără tensiune din SEN, grupuri cu autopornire și care sunt utilizate de către aceștia în scopul alimentării de siguranță cu energie electrică a echipamentelor sau instalațiilor proprii și deținătorii unor capacități de producere a energiei electrice, inclusiv a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare, conectate la rețeaua electrică, cu o putere electrică totală mai mică de 1 MW.

4. Titularii licențelor acordate pentru desfășurarea activităților de exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei termice, exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei termice care au în componență instalații de producere, stocare și respectiv utilizare a biogazului/biometanului și de prestare a serviciului de alimentare centralizată cu energie termică au obligația de a plăti Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească anuală care se stabilește pe baza unei cote procentuale de 0,1% din cifra de afaceri realizată de aceștia în anul 2022 din activitățile ce fac obiectul licențelor pe care le dețin, dar nu mai puțin decât o contribuție minimă în valoare de 3.125 lei; prevederile prezentului punct și pct. 5—13 sunt aplicabile și titularilor de licențe acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru desfășurarea de activități în sectorul energiei termice.

5. În cazul oricărui operator economic care intră sub incidența pct. 1, pct. 2 lit. a) și pct. 4, titular al unei unice licențe, decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis acordate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sau care deține o decizie de confirmare a dreptului de participare a solicitantului la piețele de energie electrică din România:

a) dacă anul 2023 este anul de expirare a valabilității sau de retragere a licenței/deciziei de confirmare a sistemului de distribuție închis, respectiv a dreptului confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de energie electrică din România, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei facturează operatorului economic contribuția a cărei valoare se determină astfel: valoarea calculată în conformitate cu prevederile pct. 1, 2 și 4 se ponderează cu raportul dintre durata de valabilitate a licenței/deciziei de confirmare în anul 2023, exprimată în zile calendaristice, și numărul de zile ale anului calendaristic (365), dar nu poate fi mai mică de 3.125 lei;

b) prevederile lit. a) sunt aplicabile în situațiile în care valabilitatea licenței/deciziei de confirmare a sistemului de distribuție închis, respectiv a dreptului confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de energie electrică din România expiră în anul 2023, dacă nu se solicită sau nu se aprobă modificarea acestora, în scopul de a se prelungi valabilitatea cel puțin până la un termen din anul următor, precum și dacă nu se acordă o nouă licență pentru același tip de activitate/decizie de confirmare a sistemului de distribuție închis sau decizie de confirmare a aceluiași drept.

6. Instituțiile publice din domeniile de învățământ și sănătate sunt scutite de plata contribuției bănești către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

7. Titularii de licențe, de decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis inclusiv persoanele juridice având sediul social în unul din statele membre ale Uniunii Europene, cu excepția persoanelor juridice prevăzute la pct. 2 lit. b) și c) și pct. 6, vor transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, până la sfârșitul lunii februarie 2023, o declarație privind cifra de afaceri estimată pentru anul 2022 din desfășurarea pe teritoriul României a activităților din sectorul energiei electrice și termice, licențiate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru care dețin decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis sau pentru care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România, semnată de reprezentantul legal al solicitantului sau de o persoană împuternicită de acesta. Pentru

operatorii economici care nu transmit valoarea cifrei de afaceri specificate până la termenul prevăzut mai sus, contribuția bănească se facturează prin aplicarea prevederilor pct. 1—5 la ultima valoare a cifrei de afaceri realizate din activitățile licențiate, pentru care dețin decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis sau pentru care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România, declarată de respectivul operator economic la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, dar nu poate fi mai mică de 3.125 lei.

8. Titularul de licență/de decizie de confirmare a sistemului de distribuție sau care deține o decizie de confirmare a dreptului de participare a solicitantului la piețele de energie electrică din România, care în cursul anului 2023 preia integral/parțial activitatea desfășurată pe baza unei licențe, decizii de confirmare a sistemului de distribuție sau decizii de confirmare a dreptului de participare a solicitantului la piețele de energie electrică din România de același tip de către o altă persoană fizică sau juridică, va transmite declarația privind valoarea cifrei de afaceri estimate/realizate în anul 2022 de către deținătorul anterior al licenței și va asigura achitarea completă a contribuției pentru anul 2023, care îi revine titularului de licență care își încetează activitatea.

9. Pentru titularii de licențe, decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis acordate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sau care dețin o decizie de confirmare a dreptului de participare a solicitantului la piețele de energie electrică din România a căror contribuție bănească are o valoare superioară nivelului de 3.125 lei, aceasta se achită în rate trimestriale egale; termenul de achitare a fiecăreia dintre aceste rate este sfârșitul primei luni a trimestrului respectiv, cu excepția primei rate care se achită potrivit termenului scadent înscris în factura emisă de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

10. Regularizarea contribuției bănești constă în determinarea diferenței dintre valoarea contribuției facturate inițial, conform pct. 7, și valoarea contribuției determinate pe baza cifrei de afaceri realizate în anul 2022 din activitățile comerciale desfășurate de către producători (pentru producția de energie electrică sau pentru producția de energie electrică și termică livrată din unitățile descrise în licențe), operatori de transport și de sistem, operatori de distribuție, agregatori, operatori ai instalațiilor de stocare a energiei, furnizori sau traderi de energie electrică pentru desfășurarea de activități comerciale în sectorul energiei electrice și al energiei termice, licențiate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru care dețin decizie de confirmare a sistemului de distribuție închis sau pentru care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România. Regularizarea contribuției bănești percepute pe anul 2023 se va realiza până la data de 31 decembrie 2023. În vederea regularizării contribuției bănești, titularii de licență/decizie de confirmare vor transmite la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în termen de 5 zile de la data limită prevăzută de lege pentru depunerea situațiilor financiare anuale la autoritatea de administrare fiscală din România:

a) declarația privind cifra de afaceri realizată în anul 2022 din activitățile licențiate, pentru care dețin decizie de confirmare a sistemului de distribuție închis sau pentru care Autoritatea

Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România;

b) situațiile financiare anuale aferente anului 2022, înregistrate la autoritatea de administrare fiscală din România, inclusiv balanța de verificare analitică anuală care a stat la baza întocmirii acestor situații financiare.

Sunt exceptați de la transmiterea situațiilor financiare anuale la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei titularii de licențe de la pct. 2 lit. b) și c) și pct. 6.

11. În cazul titularului de licențe/decizie de confirmare a sistemului de distribuție sau care deține o decizie de confirmare a dreptului de participare a solicitantului la piețele de energie electrică din România, acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, iar în cursul anului 2023 sistează desfășurarea uneia dintre activitățile reglementate prin licență, la expirarea valabilității sau la retragerea licenței respective, calculul de regularizare a contribuției bănești are la bază cifra de afaceri realizată, aferentă activității desfășurate în anul precedent pe baza licenței a cărei valabilitate a expirat sau care a fost retrasă în cursul anului 2023, ponderată cu raportul dintre numărul de zile din anul 2023 în care licența a fost valabilă și numărul total de zile ale anului respectiv. Contribuția bănească determinată nu poate fi mai mică decât o contribuție minimă în valoare de 3.125 lei;

12. La acordarea în cursul anului 2023 a unei licențe pentru desfășurarea de activități în sectorul energiei electrice și termice, a unei decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis, respectiv a dreptului de participare la piețele de energie electrică din România confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei solicitantul achită Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească anuală în valoare de 7.500 lei.

13. (1) În înțelesul prezentei anexe, cifra de afaceri care constituie baza de calcul a contribuției bănești anuale percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei este cifra de afaceri netă definită și calculată conform reglementărilor contabile. În cazul unităților administrativ-teritoriale care desfășoară activitatea de prestare a serviciului de alimentare centralizată cu energie termică, baza de calcul al contribuției bănești anuale este reprezentată de veniturile și subvențiile primite de la bugetul local aferente acestei activități licențiate.

(2) În cazul titularului licenței pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, precum și a serviciilor de echilibrare a sistemului, cifra de afaceri care constituie baza de calcul a contribuției bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei este cifra de afaceri netă definită și calculată conform reglementărilor contabile, din care se scad veniturile din administrarea piețelor de echilibrare.

(3) În cazul titularilor de licență/decizie de confirmare a dreptului de participare a solicitantului la piețele de energie electrică din România, cifra de afaceri bază de calcul a contribuției bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei este cifra de afaceri netă definită și calculată conform reglementărilor contabile, din care se scad veniturile pentru tranzacțiile de energie electrică în care au rolul de intermediari pentru piața cu negociere dublă continuă;

(4) În cazul furnizorilor de energie electrică baza de calcul a contribuției bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei o constituie cifra de afaceri netă, definită și calculată conform reglementărilor contabile în vigoare, care include veniturile înregistrate din activitatea de furnizare a energiei electrice – inclusiv cele corespunzătoare certificatelor verzi și contribuției de cogenerare de înaltă eficiență, la care se adaugă veniturile înregistrate din aplicarea măsurilor schemei de compensare pentru consumul de energie electrică și cele aferente compensațiilor acordate pentru implementarea măsurilor aplicabile clienților finali din piața de energie electrică.

14. Pentru analiza documentației transmise în vederea emiterii deciziei de aprobare a prețurilor/tarifelor în sectorul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare și pentru energia termică produsă în capacități de producere separată, persoanele fizice și juridice vor achita o contribuție bănească de 3.125 lei dacă:

a) au obligația legală de a solicita Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei aprobarea prețurilor/tarifelor percepute în desfășurarea activităților comerciale;

b) desfășoară, potrivit legii, astfel de activități în sectorul energiei electrice, fără a fi titulari de licențe.

Această contribuție se percepe odată cu depunerea dosarului de analiză și nu se restituie solicitantului în cazul în care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei refuză aprobarea sau în caz de restituire a documentației pe motiv că documentația nu este completă.

15. Operatorii economici, persoane fizice și juridice, solicitanți ai acreditării sau ai modificării acreditării pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi, care nu sunt titulari de licență de exploatare comercială a capacității de producere a energiei electrice din surse regenerabile E-SRE pentru care se solicită acreditarea, operatorii economici care dezvoltă proiecte de centrale de producere a E-SRE cu putere instalată mai mare de 250 MW, supuși evaluării detaliate a măsurii de sprijin și notificării către Comisia Europeană, precum și operatorii economici titulari de licență de producere de energie electrică în cogenerare cu capacități instalate în centrală mai mari de 200 MW care solicită accesarea măsurii de sprijin aprobate prin 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, supuși evaluării detaliate a notificării individuale către Comisia Europeană, achită Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească de:

a) 3.125 lei pentru operatorii economici persoane juridice, solicitanți ai acreditării sau ai modificării acreditării pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi, care nu sunt titulari de licență de exploatare comercială a capacității de producere a E-SRE pentru care se solicită acreditarea; în cazul operatorilor economici care dețin mai multe capacități de producere a E-SRE, contribuția bănească se percepe pentru fiecare decizie de modificare a acreditării emisă acestora;

b) 800 lei pentru operatorii economici persoane juridice, solicitanți ai modificării acreditării pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi ca urmare a modificării denumirii

societății sau a formei de organizare, sau solicitanți ai suspendării acreditării pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi, în cazul în care aceștia nu sunt titulari de licență de exploatare comercială a capacității de producere a E-SRE pentru care se solicită acreditarea, prin derogare de la prevederile lit. a);

c) 600 lei pentru operatorii economici persoane fizice, solicitanți ai acreditării sau ai modificării acreditării pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi, care nu sunt titulari de licență de exploatare comercială a capacității de producere a E-SRE;

d) 150 lei pentru operatorii economici persoane fizice, solicitanți ai acreditării sau ai modificării acreditării pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi ca urmare a modificării denumirii sau a formei de organizare, în cazul în care aceștia nu sunt titulari de licență de exploatare comercială a capacității de producere a E-SRE, prin derogare de la prevederile lit. c);

e) 600 lei/MW instalat pentru operatorii economici care dezvoltă proiecte de centrale electrice supuse evaluării detaliate și notificării măsurii de sprijin către Comisia Europeană.

16. Operatorii economici acreditați pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi achită Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească de:

a) 125 lei pentru emiterea unui duplicat al deciziei de acreditare/modificare a acreditării/respingere a acreditării sau al deciziei de suspendare/încetare suspendare/retragere a acreditării;

b) 350 lei pentru comunicarea de copii ale documentelor din dosarul aferent deciziei de acreditare. Această contribuție bănească nu se aplică în cazul deciziilor prevăzute la lit. a) emise din propria inițiativă a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, precum și în situațiile în care este necesară comunicarea de date și informații solicitate de către autorități ale statului, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

17. Operatorii economici care solicită emiterea de avize pentru acreditarea preliminară/finală a unităților de cogenerare noi sau re tehnologizate achită Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească determinată cu formula:  $T = 3.125 + 200 \times P$  [lei], în care „T” reprezintă contribuția bănească, iar „P” se exprimă în [MW] și reprezintă puterea electrică instalată.

**II. Contribuția bănească percepută de la operatorii economici care desfășoară activități în sectorul gazelor naturale pe bază de licență, de decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis sau pe bază de drept confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de gaze naturale din România**

Contribuția bănească anuală percepută titularilor de licență din sectorul gazelor naturale, deciziilor de confirmare a sistemului de distribuție închis sau titularilor confirmărilor privind dreptul de participare la piețele de gaze naturale din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei se stabilește pe baza datelor și informațiilor prevăzute în tabelul nr. 1.

**Tabelul nr. 1 — Contribuția bănească anuală percepută pentru desfășurarea activităților din sectorul gazelor naturale pe bază de licență/decizie de confirmare a sistemului de distribuție închis/drept confirmat de participare la piețele de gaze naturale din România**

Nr. crt.	Activitate	Bază de calcul	U.M.	Contribuția bănească (lei/U.M.)
1.	Furnizarea de gaze naturale/biogaz/biometan	Cantitatea de gaze naturale/biogaz/biometan	MWh	0,168
2.	Trader de gaze naturale	Cantitatea de gaze naturale	MWh	0,168
3.	Furnizarea de gaze naturale de către furnizori de gaze naturale care sunt și producători de gaze naturale	Cantitatea de gaze naturale	MWh	0,168
4.	Furnizarea de GNL	Cantitatea de GNL	t	0,780
5.	Operarea sistemului de transport al gazelor naturale	Cantitatea de gaze naturale transportată	MWh	0,062
6.	Operarea sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale	Cantitatea de gaze naturale înmagazinată în depozitele de înmagazinare subterană	MWh	0,094
7.	Operarea sistemului de distribuție a gazelor naturale, inclusiv sistemul de distribuție închis	Cantitatea de gaze naturale distribuită	MWh	0,086
8.	Operarea conductelor de alimentare din amonte	Cantitatea de gaze naturale transportată prin conductele de alimentare din amonte către clienții finali și sistemele de distribuție a gazelor naturale, conectați/conectate direct la conductele de alimentare din amonte	MWh	0,031
9.	Exploatarea comercială a instalațiilor de producere a hidrogenului	Cantitatea de hidrogen produsă	MWh	0,056

1. Contribuția bănească prevăzută în tabelul nr. 1 se datorează inclusiv pentru deciziile de confirmare a sistemului de distribuție închis și pentru deciziile de confirmare a dreptului de participare la piețele de gaze naturale din România prevăzute în Regulamentul pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 199/2020, cu modificările ulterioare, și nu poate fi mai mică de 3.125 lei.

2. Titularii licențelor acordate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru desfășurarea activității de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale și pentru operarea terminalului GNL plătesc anual Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească. Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei facturează contribuția ce se percepe de la fiecare titular de licență la valoarea de 0,1% din cifra de afaceri realizată de acesta în anul precedent din activitatea ce face obiectul licenței în cauză sau la valoarea minimă de 3.125 lei, dacă rezultatul calculului efectuat este inferior acesteia.

3. a) În cazul oricărei persoane fizice sau juridice care desfășoară activitate pe bază de licență sau de decizie de confirmare a sistemului de distribuție închis acordată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sau pe bază de drept de participare la piețele de gaze naturale din România confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, dacă anul 2023 este anul de expirare a valabilității sau de retragere a licenței/deciziei de confirmare a sistemului de distribuție închis, respectiv a dreptului confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de gaze naturale din România, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei facturează operatorului economic contribuția a cărei valoare se determină în conformitate cu prevederile pct. 1 și 2 și se ponderează cu raportul dintre durata de valabilitate a licenței în anul 2023, exprimată în zile calendaristice, și numărul de zile ale anului calendaristic (365), dar nu poate fi mică de 3.125 lei.

b) Prevederile lit. a) sunt aplicabile în situațiile în care valabilitatea licenței/deciziei de confirmare a sistemului de distribuție închis, respectiv a dreptului confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de gaze naturale din România expiră în anul 2023,

dacă nu se solicită sau nu se aprobă modificarea acelei licențe, în scopul de a se prelungi valabilitatea acesteia cel puțin până la un termen din anul următor, precum și dacă nu se acordă o nouă licență/decizie de confirmare a sistemului de distribuție închis, respectiv drept confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de gaze naturale din România, pentru același tip de activitate.

4. a) Titularii de licențe/decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis/Titularii confirmărilor privind dreptul de participare la piețele de gaze naturale din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei prevăzute în Regulamentul pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 199/2020, cu modificările ulterioare, vor transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, până la sfârșitul lunii februarie 2023, declarația privind cifra de afaceri estimată pentru anul 2022/cantitatea de gaze naturale/biogaz/biometan/hidrogen/GNL estimată pentru anul 2023 din desfășurarea activităților desfășurate pe bază de licență/decizie de confirmare a sistemului de distribuție închis, respectiv drept confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de gaze naturale din România, semnată de reprezentantul legal al solicitantului sau de o persoană împuternicită de acesta.

b) Pentru operatorii economici, titulari de licențe, de decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis, precum și cei care au dreptul confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de gaze naturale din România, care nu transmit valoarea cifrei de afaceri/cantitatea estimată, specificate, până la termenul precizat mai sus, contribuția bănească se calculează, după caz, pe baza:

— ultimei cifre de afaceri realizate declarate de titularul de licență la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

— cantității de gaze naturale estimate pentru anul 2023 având în vedere datele deținute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei ca urmare a monitorizării pieței de gaze naturale. Cantitatea de biogaz/biometan/hidrogen/GNL se stabilește de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pe baza ultimelor cantități declarate de titularii de licențe la Autoritatea Națională de

Reglementare în Domeniul Energiei, precum și a altor date relevante.

c) Valoarea contribuției bănești anuale nu poate fi mai mică de 3.125 lei, în situația în care rezultatul calculului efectuat cu luarea în calcul și a prevederilor de la lit. b) este inferior acesteia.

5. Titularul de licență, de decizie de confirmare a sistemului de distribuție închis și titularul confirmării privind dreptul de participare la piețele de gaze naturale din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, care în cursul anului 2023 preiau integral activitatea desfășurată pe baza unei licențe/decizii de confirmare de același tip de către o altă persoană fizică sau juridică, vor transmite declarația privind valoarea cifrei de afaceri estimate/realizate în anul 2022, respectiv cantitatea de gaze naturale/biogaz/biometan/hidrogen/GNL estimată pentru anul 2023 de către deținătorul anterior al licenței/deciziei de confirmare și vor asigura achitarea completă a valorii contribuției pentru anul 2023 ce îi revine titularului de licență/decizie de confirmare care își încetează activitatea.

6. Pentru titularii de licențe, de decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis și titularii confirmărilor privind dreptul de participare la piețele de gaze naturale din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, a căror contribuție bănească are o valoare superioară nivelului de 3.125 lei, aceasta se achită în rate trimestriale egale; termenul de achitare a fiecăreia dintre aceste rate este sfârșitul primei luni a trimestrului respectiv, cu excepția primei rate care se achită potrivit termenului scadent înscris în factura emisă de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

7. Regularizarea valorii contribuției bănești constă în stabilirea diferenței dintre valoarea contribuției facturate inițial pe baza declarației pe propria răspundere și valoarea contribuției determinate pe baza cifrei de afaceri realizate/cantității realizate în anul precedent din activitățile comerciale desfășurate în sectorul gazelor naturale.

8. Regularizarea contribuției bănești percepute pentru anul 2023 de la titularii licențelor acordate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru desfășurarea activității de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale și a activității de operare a terminalului GNL se va realiza până la data de 31 decembrie 2023. În vederea regularizării contribuției bănești, titularii de licență vor transmite la ANRE, în termen de 5 zile de la data-limită prevăzută de lege pentru depunerea situațiilor financiare anuale la autoritatea de administrare fiscală din România:

a) declarația privind cifra de afaceri realizată în anul 2022 din activitățile licențiate;

b) situațiile financiare anuale aferente anului 2022, înregistrate la autoritatea de administrare fiscală din România, inclusiv bilanța de verificare analitică anuală care a stat la baza întocmirii acestor situații financiare.

9. Regularizarea contribuției percepute pentru anul 2023 de la titularii de licențe de furnizare de GNL, biogaz/biometan și de exploatare comercială a instalațiilor de producere a hidrogenului se realizează între 1 mai și 31 mai ale anului următor celui pentru care s-a stabilit contribuția bănească anuală, pe baza cantităților efectiv realizate în anul supus regularizării, și declarate la ANRE în conformitate cu prevederile legale specifice sectorului gazelor naturale, respectiv la termenele legale prevăzute prin Metodologia de monitorizare a pieței gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 5/2013. În același mod, se realizează și regularizarea contribuției percepute pentru anul 2023 de la ceilalți titulari de licențe, de decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis, precum și de la titularii ai confirmărilor privind dreptul de participare la piețele de gaze naturale din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru

activitățile din sectorul gazelor naturale prevăzute în tabelul nr. 1.

10. La acordarea în cursul anului 2023 a unei licențe pentru desfășurarea de activități în sectorul gazelor naturale, a unei decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis, respectiv a unui drept confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de gaze naturale din România, operatorul economic achită Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească în valoare de 7.500 lei.

### III. Dispoziții finale

1. Durata de suspendare a unei licențe/decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis, respectiv a dreptului confirmat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de participare la piețele de energie electrică și gaze naturale din România, care este precizată în decizia emisă în acest scop de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, nu diminuează valoarea contribuției percepute de la operatorul economic pentru anul în care se înregistrează suspendarea acesteia.

2. În cazul falimentului titularului licențe/deciziei de confirmare a sistemului de distribuție închis/titularului confirmării privind dreptul de participare la piețele de energie electrică și gaze naturale din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, contribuția bănească nu se datorează de la data deschiderii procedurii falimentului titularului licenței, constatată prin hotărâre judecătorească rămasă definitivă.

3. Dobânzile și penalitățile mai mici de 10 lei calculate pentru neachitarea la termen a debitelor principale se anulează.

4. Dacă în urma regularizării contribuției rezultă sume negative, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va percepe dobânzi și penalități la debitul calculat ca diferență între valoarea facturii de contribuție și valoarea facturii de regularizare, începând cu ziua imediat următoare scadenței și până la data stingerii acesteia inclusiv.

5. Sumele pe care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei le datorează titularilor de licență/decizie de confirmare a sistemului de distribuție închis/titularului confirmării privind dreptul de participare la piețele de energie electrică și gaze naturale din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei se restituie în termen de 30 de zile de la primirea cererii de restituire. Cererea de restituire trebuie să conțină cel puțin următoarele elemente: denumirea societății, datele de identificare ale societății, inclusiv codul IBAN și societatea bancară, suma solicitată, semnătura reprezentantului legal al societății.

6. Declarațiile prevăzute la pct. I și II se transmit prin e-mail la adresa anre@anre.ro, prin fax la nr. 021-312.43.65, pe portalul ANRE sau prin poștă la adresa: str. Constantin Nacu nr. 3, București, sectorul 2, codul poștal 020995.

7. Netransmiterea datelor solicitate în termenele prevăzute în cadrul prezentei anexe sau transmiterea eronată a acestora în urma primirii notificărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei constituie contravenție conform prevederilor art. 93 și 194 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 47 din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare, după caz.

8. Valoarea contribuției bănești anuale, percepută de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de la un titular de licență/decizie de confirmare a sistemului de distribuție închis/titularul confirmării privind dreptul de participare la piețele de energie electrică și gaze naturale din România acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, nu poate fi mai mică de 3.125 lei.

# ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC

— Prețuri pentru anul 2023 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Valoare (TVA 5% inclus) — lei		
		12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	2.760	760	275
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	3.280		300
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	4.920		440
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	940		100
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	3.760		340
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	3.500		320
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	1.200		110

NOTĂ:

Monitorul Oficial, Partea I bis, se multiplică și se achiziționează pe bază de comandă.

# ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC

— Prețuri pentru anul 2023 —

Produs	Abonamentul FLEXIBIL (Monitorul Oficial, Partea I + alte 3 părți ale Monitorului Oficial, la alegere)									
	Lunar					Anual*				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	65	160	400	960	2.110	650	1.630	4.080	9.790	21.540
ExpertMO	115	290	730	1.750	3.850	1.150	2.880	7.200	17.280	38.020

Produs	Abonamentul COMPLET (Monitorul Oficial, Partea I + toate celelalte părți ale Monitorului Oficial)									
	Lunar					Anual*				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	75	190	480	1.150	2.530	750	1.880	4.700	11.280	24.820
ExpertMO	140	350	880	2.110	4.640	1.400	3.500	8.750	21.000	46.200

Colecția Monitorul Oficial în format electronic, oricare dintre părțile acestuia	100 lei/an
--	------------

Prețurile sunt exprimate în lei și conțin TVA.

Mai multe informații puteți găsi pe site-ul [www.expert-monitor.ro](http://www.expert-monitor.ro), unde puteți aplica online comanda.

\* Tarifele anuale se aplică pentru comenzile online efectuate până la 31 ianuarie 2023.

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](mailto:marketing@ramo.ro), [www.monitoruloficial.ro](http://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](mailto:concursurifp@ramo.ro), [convocariaga@ramo.ro](mailto:convocariaga@ramo.ro)  
Pentru publicări, încărcați actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro/brp/>



5 948493 462453