



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 188 (XXXII) — Nr. 1233

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Măști, 15 decembrie 2020

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE		
4.213.	— Ordin al ministrului lucrărilor publice, dezvoltării și administrației pentru modificarea și completarea Ordinului ministrului delegat pentru fonduri europene nr. 6.510/2017 privind stabilirea unei scheme transparente de ajutor de stat destinate finanțării priorităților de investiții 6/c — Conservarea, protejarea, promovarea și dezvoltarea patrimoniului natural și cultural și 8/b — Sprijinirea unei creșteri favorabile ocupării forței de muncă, prin dezvoltarea potențialului endogen ca parte a unei strategii teritoriale pentru anumite zone, care să includă reconversia regiunilor industriale aflate în declin, precum și sporirea accesibilității și dezvoltarea resurselor naturale și culturale specifice prin Programul Interreg V-A România—Ungaria	2–5
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI		
223.	— Ordin privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2021.....	6–16

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL LUCRĂRILOR PUBLICE, DEZVOLTĂRII ȘI ADMINISTRAȚIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Ordinului ministrului delegat pentru fonduri europene nr. 6.510/2017 privind stabilirea unei scheme transparente de ajutor de stat destinate finanțării priorităților de investiții 6/c — Conservarea, protejarea, promovarea și dezvoltarea patrimoniului natural și cultural și 8/b — Sprijinirea unei creșteri favorabile ocupării forței de muncă, prin dezvoltarea potențialului endogen ca parte a unei strategii teritoriale pentru anumite zone, care să includă reconversia regiunilor industriale aflate în declin, precum și sporirea accesibilității și dezvoltarea resurselor naturale și culturale specifice prin Programul Interreg V-A România—Ungaria

Având în vedere:

— prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 77/2014 privind procedurile naționale în domeniul ajutorului de stat, precum și pentru modificarea și completarea Legii concurenței nr. 21/1996, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 20/2015, cu modificările și completările ulterioare;

— avizul Consiliului Concurenței comunicat cu Adresa nr. 14.165 din 17.11.2020;

— Regulamentul (UE) 2020/972 al Comisiei din 2 iulie 2020 de modificare a Regulamentului (UE) nr. 1.407/2013 în ceea ce privește prelungirea aplicării sale și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 651/2014 în ceea ce privește prelungirea aplicării sale și ajustările relevante,

în temeiul art. 12 alin. (6) din Hotărârea Guvernului nr. 477/2020 privind organizarea și funcționarea Ministerului Lucrărilor Publice, Dezvoltării și Administrației,

ministrul lucrărilor publice, dezvoltării și administrației emite următorul ordin:

Art. I. — Ordinul ministrului delegat pentru fonduri europene nr. 6.510/2017 privind stabilirea unei scheme transparente de ajutor de stat destinate finanțării priorităților de investiții 6/c — Conservarea, protejarea, promovarea și dezvoltarea patrimoniului natural și cultural și 8/b — Sprijinirea unei creșteri favorabile ocupării forței de muncă, prin dezvoltarea potențialului endogen ca parte a unei strategii teritoriale pentru anumite zone, care să includă reconversia regiunilor industriale aflate în declin, precum și sporirea accesibilității și dezvoltarea resurselor naturale și culturale specifice prin Programul Interreg V-A România—Ungaria, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 865 din 2 noiembrie 2017, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 1, alineatele (2) și (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) Schema se aplică în cele 8 județe eligibile ale Programului Interreg V-A România—Ungaria și va fi implementată până la data de 31.12.2023. Conform Programului Interreg V-A România—Ungaria, județele eligibile sunt următoarele:

a) patru județe din România — Arad, Bihor, Satu Mare și Timiș;

b) patru județe din Ungaria — Békés, Csongrád-Csanád, Hajdú-Bihar și Szabolcs-Szatmár-Bereg.

.....
(4) Acordarea ajutorului de stat în cadrul acestei scheme se face numai cu respectarea criteriilor de acordare privind categoriile de ajutor exceptate, respectiv ajutor pentru cultură și conservarea patrimoniului și ajutor pentru investiții în infrastructuri locale, prevăzute la art. 53 și 56 din Regulamentul (UE) nr. 651/2014 al Comisiei din 17 iunie 2014 de declarare a anumitor categorii de ajutoare compatibile cu piața internă în aplicarea articolelor 107 și 108 din Tratatul de funcționare a

Uniunii Europene, cu modificările și completările ulterioare, prevăzute de Regulamentul (UE) nr. 1.084/2017 al Comisiei din 14 iunie 2017 de modificare a Regulamentului (UE) nr. 651/2014 în ceea ce privește ajutoarele pentru infrastructurile portuare și aeroportuare, pragurile de notificare pentru ajutoarele pentru cultură și pentru conservarea patrimoniului, ajutoarele pentru infrastructurile sportive și pentru infrastructurile de agrement multifuncționale, precum și schemele de ajutoare regionale de exploatare pentru regiunile ultraperiferice și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 702/2014 în ceea ce privește calcularea costurilor eligibile.”

2. La articolul 4, după litera w) se introduc trei noi litere, literele x)—z), cu următorul cuprins:

„x) *ajutor ilegal* — ajutorul acordat fără respectarea procedurilor naționale și ale Uniunii Europene în domeniul ajutorului de stat;

y) *ajutor indirect* — este atunci când o terță parte (care nu este inclusă în parteneriatul de proiect) ajunge să primească un avantaj economic din proiect, acest avantaj reprezentând ajutor de stat;

z) *ajutor utilizat abuziv* — ajutorul utilizat de beneficiar fără respectarea condițiilor de acordare.”

3. La articolul 8 alineatul (1), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) informațiilor menționate în anexa III a Regulamentului (UE) nr. 651/2014 privind fiecare ajutor individual care depășește 500.000 EUR.

În ceea ce privește ajutoarele acordate pentru proiectele de cooperare teritorială europeană, informațiile menționate la prezentul alineat trebuie să fie plasate pe site-ul internet al statului membru în care se află autoritatea de gestionare în cauză, astfel cum este stabilit la articolul 21 din Regulamentul (CE) nr. 1299/2013 al Parlamentului European și al Consiliului

din 17 decembrie 2013 privind dispoziții specifice pentru sprijinul din partea Fondului european de dezvoltare regională pentru obiectivul de cooperare teritorială europeană. Alternativ, statele membre participante pot, de asemenea, să decidă că fiecare dintre ele oferă informații privind măsurile de ajutor de pe teritoriul lor pe site-urile internet respective.”

4. La articolul 9, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:

(1) Perioada de valabilitate a schemei în care se acordă ajutoare de stat este de la data publicării acesteia în Monitorul Oficial al României, Partea I, până la 31 decembrie 2023.

(2) Plățile rambursate de furnizor către beneficiari, aferente ajutoarelor acordate în baza prezentei scheme, se vor efectua până cel târziu la data de 31 decembrie 2024.”

5. La articolul 10 alineatul (1), după litera g) se introduce o nouă literă, litera h), cu următorul cuprins:

„h) nu sunt rezidente în scopuri fiscale sau înmatriculate în temeiul legilor din jurisdicțiile care figurează pe lista Uniunii Europene¹ a jurisdicțiilor necooperante în scopuri fiscale.

¹ Recomandarea CE nr. 4.885 final din data de 14.07.2020.”

6. La articolul 10, alineatele (3) și (5) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(3) Obligația beneficiarului de finanțare nerambursabilă de a verifica condițiile de eligibilitate a beneficiarului de ajutor este prevăzută în contractul de finanțare/cofinanțare încheiat între Autoritatea de management și beneficiarul de finanțare nerambursabilă și în contractul dintre beneficiarul de finanțare nerambursabilă și beneficiarul de ajutor. Normele metodologice prevăzute la art. 20 alin. (9) reglementează mecanismul prin care se asigură recuperarea ajutorului de stat de la beneficiarul final al ajutorului de stat, dacă este cazul.

(5) În situația în care beneficiarul finanțării este el însuși beneficiar de ajutor de stat, obligațiile sale în calitate de beneficiar de ajutor de stat sunt introduse în contractul de finanțare/cofinanțare încheiat cu Autoritatea de management.”

7. La articolul 11, alineatul (8) litera a), alineatul (9) literele b) și c) și alineatul (11) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„a) pentru situația descrisă la alin. (7) lit. a), acordarea ajutorului de stat se realizează în baza contractului de finanțare/cofinanțare, definit în prezenta schemă de ajutor de stat;

b) pentru situația descrisă la alin. (8) lit. b): verificarea îndeplinirii condițiilor de eligibilitate se realizează în cadrul procesului de evaluare și selecție a cererilor de finanțare pentru partea de finanțare care reprezintă ajutorul de stat acordat beneficiarului de finanțare nerambursabilă. Pentru partea remanentă a ajutorului de stat, transferat de către beneficiarul finanțării nerambursabile către beneficiarul ajutorului de stat, în baza contractului de acordare a ajutorului de stat, verificarea îndeplinirii condițiilor de acordare a ajutorului de stat se realizează de către beneficiarul de finanțare nerambursabilă. În continuare, respectarea condițiilor acordării ajutorului de stat în baza contractului de acordare a ajutorului de stat, între beneficiarul finanțării nerambursabile și beneficiarul de ajutor de

stat, face obiectul verificării de către Autoritatea de management, pe parcursul implementării și al rambursării cheltuielilor. Semnarea contractului de acordare a ajutorului de stat între beneficiarul de ajutor de stat și cel al finanțării nerambursabile este condiție obligatorie prevăzută în contractul de finanțare dintre beneficiarul finanțării nerambursabile și Autoritatea de management și este monitorizată în timpul perioadei de implementare și sustenabilitate a proiectului. Semnarea contractului de acordare a ajutorului de stat este condiționată de furnizarea de către beneficiarul de ajutor de stat a Declarației privind întreprinderea în dificultate;

c) pentru situația descrisă la alin. (8) lit. c): verificarea îndeplinirii condițiilor de acordare a ajutorului de stat se realizează de către beneficiarul de finanțare nerambursabilă. În continuare, respectarea condițiilor acordării ajutorului de stat în baza contractului de acordare a ajutorului de stat, între beneficiarul finanțării nerambursabile și beneficiarul de ajutor de stat, face obiectul verificării de către Autoritatea de management, pe parcursul implementării și al rambursării cheltuielilor. Semnarea contractului de acordare a ajutorului de stat între beneficiarul de ajutor de stat și cel al finanțării nerambursabile este condiție obligatorie prevăzută în contractul de finanțare dintre beneficiarul finanțării nerambursabile și Autoritatea de management și este monitorizată în timpul perioadei de implementare și sustenabilitate a proiectului. Semnarea contractului de acordare a ajutorului de stat este condiționată de furnizarea de către beneficiarul de ajutor de stat a Declarației privind întreprinderea în dificultate.

(11) Contractul prin care se acordă ajutorul de stat, încheiat fie între Autoritatea de management și beneficiarul finanțării nerambursabile, fie între beneficiarul finanțării nerambursabile și fiecare beneficiar de ajutor exceptat conform prezentei scheme, conform situațiilor menționate anterior, cuprinde clauze prin care se asigură îndeplinirea funcțiilor de monitorizare a ajutorului de stat de către furnizorul/administratorul schemei, inclusiv pentru cazurile de transfer al ajutorului de stat sau de ajutor indirect.”

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

„(2) Valoarea estimativă a bugetului schemei, pe întreaga durată de aplicare a acesteia, este de 22.089.292,30 euro, defalcată după cum urmează:

a) axa prioritară 1 (prioritatea de investiție 6/c): fonduri FEDR: 3.446.612,50 euro, cofinanțare națională: 304.113 euro;

b) axa prioritară 3 (prioritatea de investiție 8/b): fonduri FEDR: 16.851.656,40 euro, cofinanțare națională: 1.486.910,40 euro.

(3) Valoarea anuală estimată a bugetului este după cum urmează:

— pentru anul 2017 — 0,00 euro (nu au fost acordate ajutoare în baza schemei);

— pentru anul 2018 — 0,00 euro (nu au fost acordate ajutoare în baza schemei);

— pentru anul 2019 — 130.876,01 euro;

— pentru anul 2020 — 14.500.000,01 euro;

— pentru anul 2021 — 2.486.138,76 euro;

— pentru anul 2022 — 2.486.138,76 euro;

— pentru anul 2023 — 2.486.138,76 euro.

Pentru echivalentul în lei al bugetului schemei se utilizează cursul InforEuro valabil la data lansării apelului de proiecte, respectiv 3.11.2017.”

9. Articolul 13 se modifică și va avea următorul cuprins:

„ARTICOLUL 13

Numărul beneficiarilor

Numărul maxim estimat al beneficiarilor este de 50 de beneficiari eligibili.”

10. La articolul 20, alineatele (1), (2), (6), (8) și (9) se modifică și vor avea următorul cuprins:

(1) Administratorul schemei de ajutor de stat informează Comisia Europeană, prin intermediul sistemului electronic de notificare State Aid Notification Interactive stabilit de Comisia Europeană, în termen de 20 de zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a prezentei scheme, potrivit art. 9 din Regulamentul (UE) nr. 651/2014, respectiv Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 77/2014, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 20/2015, cu modificările și completările ulterioare. Aceste informații vor fi publicate în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene și pe site-ul Comisiei Europene.

(2) Raportarea și monitorizarea ajutoarelor de stat acordate în baza prezentei scheme se realizează de către administratorul schemei de ajutor de stat, în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 77/2014, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 20/2015, cu modificările ulterioare, respectiv ale Regulamentului privind procedurile de monitorizare a ajutoarelor de stat, pus în aplicare prin Ordinul președintelui Consiliului Concurenței nr. 175/2007, precum și cu prevederile normelor metodologice prevăzute la alin. (9).

(6) Beneficiarul ajutorului de stat are obligația de a raporta beneficiarului finanțării nerambursabile toate datele și informațiile necesare pentru monitorizarea ajutorului de stat, în formatul pus la dispoziție de către furnizorul schemei. Beneficiarul finanțării nerambursabile pune datele și informațiile respective la dispoziția administratorului schemei, în vederea îndeplinirii de către acesta a obligațiilor de raportare și monitorizare prevăzute la alin. (2).

(8) Furnizorul de ajutor de stat are obligația de a supraveghea permanent ajutoarele de stat acordate, aflate în derulare, și de a dispune măsurile care se impun în cazul încălcării condițiilor impuse prin prezenta schemă sau prin legislația națională sau europeană aplicabilă la momentul respectiv. Acestea se realizează în conformitate cu prevederile din contractul încheiat în condițiile descrise în art. 11 alin. (10).

(9) Ajutorul de stat care trebuie rambursat sau recuperat include și dobânda aferentă, datorată de la data plății acestuia până la data recuperării sau a rambursării integrale. Furnizorul/Administratorul schemei de ajutor de stat elaborează norme metodologice, aprobate prin acte administrative cu caracter normativ, pentru stoparea/recuperarea ajutoarelor. Dobânda se calculează conform prevederilor art. 33 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 77/2014, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 20/2015, cu modificările și completările ulterioare, și conform art. 11 din Regulamentul (CE)

nr. 794/2004 al Comisiei din 21 aprilie 2004 de punere în aplicare a Regulamentului (CE) nr. 659/1999.”

11. La articolul 20, alineatele (10), (17) și (18) se abrogă.

12. Articolul 21 se abrogă.

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

„(2) Contractele de finanțare, actele de acordare a ajutoarelor, plățile, obligațiile de recuperare a ajutoarelor și rambursarea efectivă a respectivelor obligații, aferente acestei măsuri, se încarcă în RegAS de către administratorul schemei, în termen de maximum 7 (șapte) zile de la data semnării contractului/actului sau a publicării acestora în Monitorul Oficial al României, după caz, respectiv de la data instituirii plăților, a obligațiilor de recuperare sau a rambursării efective a respectivelor obligații.”

14. Articolul 23 se modifică și va avea următorul cuprins:

„ARTICOLUL 23

Recuperarea ajutorului de stat

(1) În situația în care se constată nerespectarea criteriilor de acordare prevăzute în prezenta schemă se vor întreprinde toate demersurile necesare pentru recuperarea ajutorului acordat, inclusiv a dobânzilor aferente, calculate conform prevederilor comunitare în vigoare. Recuperarea ajutorului de stat de la beneficiarii români se realizează de către furnizorul de ajutor de stat pe baza monitorizării efectuate de către administratorul schemei, în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 77/2014, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 20/2015, cu modificările și completările ulterioare, ale normelor metodologice prevăzute la art. 20 alin. (9) și celelalte prevederi legale aplicabile contractului de finanțare. Recuperarea ajutorului de stat de la beneficiarii statului partener se realizează de către furnizorul de ajutor de stat, pe baza prevederilor Memorandumului de implementare — aranjamente între statele membre implicate în Programul Interreg V-A România—Ungaria (denumit în continuare *Memorandum de implementare*) și a celorlalte prevederi legale aplicabile contractului de finanțare. Rata dobânzii aplicabile este cea stabilită prin Regulamentul (CE) nr. 794/2004 al Comisiei din 21 aprilie 2004 de punere în aplicare a Regulamentului (CE) nr. 659/1999 al Consiliului de stabilire a normelor de aplicare a articolului 93 din Tratatul CE, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, seria L, nr. 140 din 30 aprilie 2004, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu respectarea prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1.589 al Consiliului din 13 iulie 2015 de stabilire a normelor de aplicare a articolului 108 din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, seria L, nr. 248 din 24 septembrie 2015.

(2) În situația în care beneficiarul de ajutor de stat este similar cu beneficiarul finanțării nerambursabile, recuperarea ajutorului de stat prevăzut în actuala schemă se realizează de către Ministerul Lucrărilor Publice, Dezvoltării și Administrației, în calitate de Autoritate de management pentru Programul Interreg V-A România—Ungaria, conform prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 77/2014, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 20/2015, cu modificările și completările ulterioare, și ale normelor metodologice prevăzute la art. 20 alin. (9), respectiv în baza prevederilor Memorandumului de implementare, în cazul partenerilor din Ungaria. Recuperarea se

realizează în baza contractului de finanțare încheiat între Autoritatea de management pentru Programul Interreg V-A România—Ungaria și beneficiarul finanțării nerambursabile, în conformitate cu regulile Programului și cu normele metodologice prevăzute la art. 20 alin. (9).

(3) În situația în care beneficiarul de finanțare nerambursabilă este diferit de cel de ajutor de stat, revine obligația beneficiarului de finanțare nerambursabilă să asigure această recuperare de la beneficiarul ajutorului de stat, în baza contractului de acordare a ajutorului de stat. Recuperarea se realizează în conformitate cu regulile Programului și cu normele metodologice prevăzute la art. 20 alin. (9), precum și cu prevederile Memorandumului de implementare, în funcție de statul membru în care este locat beneficiarul de ajutor de stat.

(4) În situația în care beneficiarul de finanțare nerambursabilă este beneficiar de ajutor de stat pentru o parte din finanțare, dar și transmite o parte a ajutorului/avantajului către un alt beneficiar de ajutor de stat, revine obligația beneficiarului de finanțare nerambursabilă să asigure această recuperare de la beneficiarul ajutorului de stat, în baza contractului de acordare a ajutorului de stat. Recuperarea ajutorului de stat/avantajului transferat se realizează în conformitate cu regulile Programului și cu normele metodologice prevăzute la art. 20 alin. (9), precum și cu prevederile Memorandumului de implementare, în funcție de statul membru în care este locat beneficiarul de ajutor de stat.

(5) În toate situațiile prevăzute la alin. (1)—(4) se va urmări recuperarea ajutorului de stat și a dobânzilor aferente, astfel încât să se asigure reinstaurarea situației existente anterior.”

15. După articolul 23 se introduce un nou articol, articolul 23¹, cu următorul cuprins:

„ARTICOLUL 23¹

Nereguli și restituirea finanțării care nu incumbă regulile de ajutor de stat

(1) În situația în care se constată nereguli în cadrul proiectelor aferente priorităților de investiții 6/c și 8/b finanțate prin prezenta schemă de ajutor de stat, acestea se analizează prin prisma regimului neregulilor și/sau fraudelor și se va dispune recuperarea sumelor plătite necuvenit.

(2) În situația existenței unei suspiciuni de nereguli sau fraude, după semnarea contractului de finanțare/de cofinanțare națională/de acordare a ajutorului de stat, Autoritatea de management efectuează verificări în ceea ce privește eligibilitatea cheltuielilor efectuate de beneficiarii români ai schemei de ajutor de stat pe parcursul implementării tehnice și financiare a proiectelor (utilizarea bugetului schemei de ajutor de stat aprobat), în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 66/2011 privind prevenirea, constatarea și sancționarea neregulilor apărute în obținerea și utilizarea fondurilor europene și/sau a fondurilor publice naționale aferente

acestora, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 142/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Activitatea de constatare a neregulilor sau fraudelor și de stabilire a creanțelor bugetare/corecțiilor financiare rezultate din neregulile identificate în decursul implementării proiectelor sau ulterior finalizării implementării acestora se desfășoară conform prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 66/2011, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 142/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Recuperarea creanțelor bugetare rezultate din nereguli de la beneficiarii români ai schemei de ajutor de stat se realizează în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 66/2011, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 142/2012, cu modificările și completările ulterioare, iar de la beneficiarii ungari, în conformitate cu prevederile Memorandumului de implementare.”

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

„ARTICOLUL 24

Dispoziții finale

(1) Având în vedere faptul că acest ajutor de stat se acordă pentru proiecte de cooperare teritorială europeană, România, în calitate de stat membru pe teritoriul căruia este localizată Autoritatea de management, așa cum a fost definită aceasta în art. 21 din Regulamentul (UE) nr. 1.299/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 decembrie 2013 privind dispoziții specifice pentru sprijinul din partea Fondului european de dezvoltare regională pentru obiectivul de cooperare teritorială europeană, este considerată ca fiind furnizorul de ajutor de stat pentru partea de finanțare FEDR și, ca urmare, Autoritatea de management se conformează acestor prevederi.

(2) Fiecare stat membru furnizează informația necesară către Autoritatea de management în vederea conformării la nivel național cu prevederile respective.

(3) Fiecare stat membru este considerat ca fiind furnizor de ajutor de stat cu privire la cofinanțarea națională aferentă proiectelor de cooperare teritorială europeană și răspunde de conformarea cu respectivele proceduri.

(4) Fiecare furnizor (Autoritate de management, respectiv stat membru) răspunde de monitorizarea proiectelor sau părților de proiecte finanțate prin schema de ajutor de stat, în conformitate cu regulile naționale ale fiecăruia stabilite în acord cu prevederile prezentului articol.

(5) Textul prezentei scheme, Ghidurile solicitantului, precum și alte documente relevante ale Programului se publică integral pe site-ul Programului Interreg V-A România—Ungaria, la adresa <http://interreg-rohu.eu/ro/home/>.”

17. În cuprinsul ordinului, denumirea „Ministerul Dezvoltării Regionale, Administrației Publice și Fondurilor Europene” se înlocuiește cu denumirea „Ministerul Lucrărilor Publice, Dezvoltării și Administrației”.

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

p. Ministrul lucrărilor publice, dezvoltării și administrației,

Florin Nicolae Creț,

secretar de stat

București, 3 decembrie 2020.

Nr. 4.213.

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 2021

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, precum și dispozițiile Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 2 alin. (3³) 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 prevăzute la alin. (1) și condițiile de achitare a acesteia sunt prevăzute în anexa nr. 4.

Art. 4. — (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, conform prevederilor legale în vigoare.

Art. 5. — Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 6. — 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. 7. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2021.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 9 decembrie 2020.
Nr. 223.

ANEXA Nr. 1

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 termice¹⁾

Nr. crt.	Activitatea Obiectul solicitării	Tariful (lei)	Aplicare
0	1	2	3
1.	Acordarea autorizației de înființare pentru realizarea sau re tehnologizarea capacităților de producere a energiei electrice ⁹⁾ 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	0,32%	1 MW < Pmax ²⁾ < 10 MW
		0,1%	10 ≤ Pmax ²⁾ < 100 MW
	Tariful se aplică la valoarea totală a investiției prevăzută în anexa nr. 4 la Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare, și nu poate fi mai mic de 2.500 lei ⁵⁾ .	0,05%	Pmax ²⁾ ≥ 100 MW

0	1	2	3
2.	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 prevăzută în anexa nr. 4 la Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare.	0,1%	$P_{max^2}) >1 \text{ MW}$
3.	Acordarea licenței pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare cu $Pe^3) \geq 10 \text{ MW}$ și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacităților de producere respective	5.000	
4.	Acordarea licenței pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare cu $5 \text{ MW} \leq Pe^3) < 10 \text{ MW}$ și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacităților de producere respective	2.500 ⁶⁾	
5.	Acordarea licenței pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare cu $1 \text{ MW} \leq Pe^2) < 5 \text{ MW}$	500 ⁷⁾	
6.	Acordarea licenței pentru exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități de producere existente	500	
7.	Acordarea licenței pentru transportul energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare	10.000	
8.	Acordarea licenței pentru activitatea de administrare de piețe centralizate de energie electrică (altele decât piața de echilibrare)	2.500	
9.	Acordarea licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice — $P^4) \geq 10 \text{ MW}$	10.000	
10.	Acordarea licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice — $P^4) < 10 \text{ MW}$	2.500	
11.	Acordarea licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice	2.500	
12.	Acordarea licenței pentru activitatea traderului de energie electrică	2.500	
13.	Acordarea licenței pentru activitatea de agregare	2.500	
14.	Modificarea unei autorizații de înființare sau a unei licențe, cu excepția situațiilor de la pct. 15, 16, 17, 18 și 19	2.500	
15.	Modificarea unei licențe pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare cu $1 \text{ MW} \leq Pe^3) \leq 5 \text{ MW}$, cu excepția situațiilor de la pct. 16, 17, 18 și 19	500	
16.	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. 17	625	
17.	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 în cogenerare cu $1 \text{ MW} \leq Pe^3) \leq 5 \text{ MW}$	125	
18.	Acordarea/Modificarea unei autorizații de înființare provizorii/licențe provizorii, cu excepția autorizației de înființare/licenței provizorii prevăzute la pct. 19	625	
19.	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 în cogenerare cu $1 \text{ MW} \leq Pe^3) \leq 5 \text{ MW}$	125	
20.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei autorizații de înființare sau a unei licențe, în cazurile prevăzute la pct. 1—4 și 7—14	2.500 ⁸⁾	
21.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei autorizații de înființare sau a unei licențe, în cazurile prevăzute la pct. 16 și 18	625 ⁸⁾	
22.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei licențe, în cazurile prevăzute la pct. 5, 6 și 15	500 ⁸⁾	

0	1	2	3
23.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei licențe, în cazurile prevăzute la pct. 17 și 19	125 ⁸⁾	
24.	Emiterea unui duplicat al autorizației de înființare/licenței	125	
25.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei licențe, în cazurile prevăzute la pct. 26	2.500	
26.	Acordarea/Modificarea unei licențe pentru desfășurarea de activități în domeniul serviciului de alimentare centralizată cu energie termică	5.000	
27.	Acordarea/Modificarea unei licențe având ca obiect exclusiv producerea energiei termice în sistem centralizat	2.500	$P_{t^{10}} > 1 \text{ MW}$
		500	$P_{t^{10}} \leq 1 \text{ MW}$
28.	Analiza documentației anexate cererii pentru acordarea/modificarea unei licențe, în cazurile prevăzute la pct. 27	2.500	$P_{t^{10}} > 1 \text{ MW}$
		500	$P_{t^{10}} \leq 1 \text{ MW}$

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.

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) Reprezintă tariful minim de acordare a unei autorizații de înființare, bază de calcul pentru tarifele aferente autorizațiilor prevăzute la pct. 18.

6) Reprezintă tariful minim de acordare a unei licențe pentru activitățile prevăzute la pct. 4, bază de calcul pentru tarifele aferente licențelor prevăzute la pct. 5 și 18.

7) Reprezintă tariful minim de acordare a unei licențe pentru activitățile prevăzute la pct. 5, bază de calcul pentru tarifele prevăzute la pct. 19.

8) Tariful de analiză:

a) se deduce din tariful de acordare sau de modificare a autorizației/licenței care se percepe în legătură cu soluționarea favorabilă a cererii respective;

b) nu se restituie solicitantului în cazul în care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei refuză acordarea sau modificarea autorizației/licenței sau clasează solicitarea respectivă;

c) în cazul în care este egal cu tariful de acordare sau de modificare a autorizației/licenței nu se emite factură pentru plata tarifului de acordare sau de modificare a autorizației/licenței, valoarea datorată fiind achitată în avans prin tariful de analiză;

d) se datorează inclusiv de persoanele juridice din statele membre ale Uniunii Europene prevăzute la art. 10 alin. (7) din Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare, care solicită Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei desfășurarea în România a activității de furnizare a energiei electrice sau a activității traderului de energie electrică pe baza licenței/a unui document similar deținute/deținut în statul membru.

9) În situațiile prevăzute la art. 9 alin. (2) din Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare, pct. 1 din tabel, care se referă la capacități/instalații comune în domeniul energiei electrice și gazelor naturale, nu se mai aplică tariful de acordare a autorizației prevăzut la pct. 1 din tabelul nr. 3.

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

2. Tarife pentru analiza documentațiilor în sectorul energiei electrice este prevăzut în tabelul nr. 2.

Tabelul nr. 2 — Tarife pentru analiza documentațiilor în sectorul energiei electrice

Nr. crt.	Tipul documentației	Tarif (lei)
1.	Aviz privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice în vecinătatea limitei zonei de activitate a unor operatori de distribuție	500
2.	Confirmarea unui sistem de distribuție închis de energie electrică	1.000

NOTĂ:

Tariful 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/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)	Tarif — 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 (regulament)	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

Nr. crt.	Activitate	Criteriu de fundamentare	U.M.	Tariful (% din valoarea obiectivului)	Tariful — lei/U.M. —
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 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 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.	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

NOTĂ:

Tariful pentru modificarea autorizațiilor de înființare/licențelor în sectorul gazelor naturale în cazul modificărilor de statut, denumire sau sediu/sedii 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 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	2.500
4.	Emiterea unui duplicat al autorizației de înființare/licenței	125

NOTĂ:

1. Tariful prevăzut în tabelul nr. 4:

a) se achită de solicitant anterior depunerii documentațiilor;

b) se deduce din tariful de acordare/modificare a autorizației de înființare/licenței, cu excepția tarifului prevăzut la pct. 4;

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

d) 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.

2. Tariful pentru analiza solicitărilor de modificare a autorizațiilor de înființare/licențelor în sectorul gazelor naturale în cazul modificărilor de statut, denumire sau sediu/sedii fără modificarea caracteristicilor tehnice reprezintă 25% din tariful de analiză prevăzut în tabelul nr. 4 la pct. 1—3.

Tabelul nr. 5 — Tarife pentru analiză documentației în sectorul gazelor naturale

Nr. crt.	Tipul documentației	Tariful (lei)
1.	Confirmarea unui sistem de distribuție închis de gaze naturale	1.000

NOTĂ:

Tariful 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 neconfirmării.

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:

a) se deduce din tariful de acordare a autorizației/licenței;

b) 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.

ANEXA Nr. 2

TARIFUL

percept pentru emiterea de atestate și autorizații operatorilor economici care prestează servicii de proiectare, execuție, verificare și exploatare 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.	Tip atestat — 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 nr. 45/2016, cu modificările și completările ulterioare;

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 emitere 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 emitere a respectivului tip de atestat/decizie de confirmare.

2. Tariful pentru autorizarea/modificarea/prelungirea valabilității 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/prelungire	2.000
2.	Execuție — acordare/prelungire	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. 98/2015, cu modificările și completările ulterioare;

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 emitere 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 apa caldă de consum (tip III)	
5.	Autorizație pentru exploatare sisteme de repartizare a costurilor pentru apa caldă de consum (tip IV)	
6.	Prelungire autorizație	2.400
7.	Modificare autorizație	1.200
8.	Eliberare duplicat autorizație	125

*) Tariful de analiză:

a) se deduce din tariful prevăzut la pct. 2—5;

b) nu se restituie solicitantului în cazul retragerii cererii, al clasării documentației, precum și al neacordării autorizației.

ANEXA Nr. 3

TARIFUL

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

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

Tabelul nr. 1 — Tariful pentru autorizarea electricienilor

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.	Prelungire pentru oricare dintre gradele de autorizare, de tip A sau de tip B (inclusiv gradul I), inclusiv vizare periodică	175
4.	Gradele de autorizare II, III, IV, de tip A+B	350
5.	Prelungire pentru oricare dintre gradele de autorizare, de tip A+B, inclusiv vizare periodică	175
6.	Verificator de proiecte în domeniul instalațiilor electrice tehnologice, inclusiv vizare periodică	125
7.	Expert tehnic de calitate și extrajudiciar în domeniul instalațiilor electrice tehnologice, inclusiv vizare periodică	175
8.	Emiterea unui duplicat al legitimației de electrician autorizat/adeverinței de electrician autorizat	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. 42 alin. (3) din Regulamentul pentru autorizarea electricienilor, verificatorilor de proiecte, responsabililor tehnici cu execuția, precum și a experților tehnici de calitate și extrajudicari în domeniul instalațiilor electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2013, cu modificările ulterioare.

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/prelungire legitimații/certificate de atestare persoane fizice

Nr. crt.	Tipul atestării	Tariful (lei)
1.	Verificatori de proiecte	350
2.	Prelungirea dreptului de practică al verificatorilor de proiecte, fiecare tip	175
3.	Experți tehnici	450
4.	Prelungirea dreptului de practică al experților tehnici, fiecare tip	225
5.	Instalatori autorizați	250
6.	Prelungirea duratei de valabilitate a legitimațiilor instalatorilor autorizați, fiecare tip	125
7.	Eliberarea unui duplicat al certificatului de atestare a verificatorilor de proiecte/experților 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.

ANEXA Nr. 4

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 al gazelor naturale

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

1.a) Pentru persoanele juridice titulare de licență pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare sau de licență pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice și pentru titularii deciziilor de confirmare a sistemului de distribuție închis acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, contribuția care se percepe este egală cu 0,2% din cifra de afaceri realizată de acestea în anul 2020 din activitățile comerciale ce fac obiectul licențelor de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare sau licențelor de distribuție pe care le dețin, dar nu mai puțin decât contribuția minimă de 3.125 lei.

b) În înțelesul prezentei anexe, cifra de afaceri este cea definită și calculată conform reglementărilor financiar-contabile în vigoare, emise de Ministerul Finanțelor Publice, cu excepțiile prevăzute la pct. 13.

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; administrarea pieței centralizate de energie electrică; furnizarea energiei electrice; activitatea traderului de energie electrică; agregare; exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități de

producere existente au obligația de a plăti anual Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească după cum urmează:

a) pentru persoana juridică titulară de licență, contribuția care se percepe este egală cu 0,1% din cifra de afaceri realizată de aceasta în anul 2020 din activitățile comerciale ce fac obiectul licențelor pe care le deține, dar nu mai puțin decât contribuția minimă de 3.125 lei, cu excepția persoanei juridice prevăzute la lit. b) și c);

b) pentru persoana juridică deținătoare exclusiv a unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice cu puterea electrică instalată la data de 31.12.2020 mai mare de 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 2021 este egală cu 3.125 lei;

c) pentru persoana juridică deținătoare exclusiv a unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice cu puterea electrică instalată la data de 31.12.2020 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 2021 este egală cu 7.500 lei;

d) pentru persoana juridică din statul membru al Uniunii Europene prevăzută la art. 10 alin. (7) din Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare, se percepe o contribuție calculată conform prevederilor de la lit. a), referitoare la cifra de afaceri realizată în România.

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 produse în centrale electrice în cogenerare, conectate la rețeaua electrică, cu o putere electrică totală mai mică de 1 MW.

4. Titularii licențelor acordate pentru desfășurarea de activități/servicii în domeniul energiei termice produse în sistem centralizat au obligația de a plăti anual Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească egală cu 0,1% din cifra de afaceri realizată de aceștia în anul 2020 din activitățile ce fac obiectul licențelor pe care le dețin, dar nu mai puțin de contribuția minimă egală cu 3.125 lei; prevederile de la prezentul punct și pct. 5—13 sunt aplicabile și titularilor de licențe pentru desfășurarea de activități/servicii în sectorul energiei termice produse în sistem centralizat.

5. În cazul oricărei persoane juridice care intră sub incidența pct. 1 și pct. 2 lit. a), titulară a unei unice licențe acordate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei:

a) dacă anul 2021 este anul de expirare a valabilității sau de retragere a licenței, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei facturează titularului licenței contribuția a cărei valoare se determină astfel: valoarea calculată în conformitate cu prevederile pct. 1 și 2 se ponderează cu raportul dintre durata de valabilitate a licenței în anul 2021, 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 expiră în anul 2021, 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.

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, inclusiv persoanele juridice având sediul social în unul dintre statele membre ale Uniunii Europene prevăzute la art. 10 alin. (7) din Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția persoanelor juridice prevăzute la pct. 2 lit. b) și c), vor transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, până la sfârșitul decadei a doua a lunii februarie, declarație privind cifra de afaceri estimată pentru anul 2020 din desfășurarea activităților licențiate pe teritoriul României, semnată de reprezentantul legal al solicitantului sau de o persoană împuternicită de acesta. Pentru titularii de licențe 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 de autoritate, 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 care în cursul anului 2021 preia integral activitatea desfășurată pe baza unei licențe de același tip de către o altă persoană fizică sau juridică va transmite declarația privind valoarea cifrei de afaceri estimate/realizate în anul 2020 de către deținătorul/deținătorii anterior/anteriori al/ai licenței/licențelor și va asigura achitarea completă a contribuției pentru anul 2021, care îi revine titularului/titularilor de licență care își încetează activitatea.

9. Pentru titularii de licențe a căror contribuție bănească are o valoare superioară nivelului de 3.125 lei, aceasta se poate achita 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 facturarea diferenței dintre valoarea contribuției facturate inițial, la începutul anului, și valoarea contribuției determinate pe baza cifrei de afaceri realizate în anul 2020 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 sistem, operatori de distribuție, agregatori, operatori ai instalațiilor de stocare a energiei, furnizori sau traderi de energie electrică pentru desfășurarea de activități comerciale numai în sectorul energiei electrice sau pentru activități desfășurate în sectorul energiei electrice și al energiei termice livrate din unitățile descrise în licențe. Regularizarea contribuției bănești percepute pe anul 2021 se va realiza până la data de 31 decembrie 2021. În vederea regularizării contribuției bănești, titularii de licență 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 2020 din activitățile licențiate;

b) situațiile financiare anuale aferente anului 2020, înregistrate la autoritatea de administrare fiscală din România, inclusiv balanța de verificare analitică.

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).

11. În cazul titularului care deține mai multe licențe acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, iar în cursul anului de facturare a contribuției percepute sistează desfășurarea uneia dintre activitățile reglementate prin licență, la expirarea valabilității sau la retragerea licenței respective, calculul de regularizare a contribuției bănești se efectuează astfel:

a) 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 de facturare, se ponderează cu raportul dintre numărul de zile din anul de facturare/regularizare a contribuției în care licența a fost valabilă și numărul total de zile ale anului respectiv;

b) la regularizarea contribuției bănești, cifra de afaceri realizată — totalul aferent anului precedent, care constituie baza de calcul pentru regularizare — este suma cifrelor de afaceri realizate din activitățile desfășurate în anul precedent pe bază de licențe, iar una dintre aceste cifre de afaceri este aceea care a fost determinată potrivit celor specificate la lit. a);

c) regularizarea contribuției bănești constă în facturarea diferenței dintre valoarea contribuției facturate inițial, la începutul anului, și valoarea contribuției determinate pe baza cifrei de afaceri realizate în anul 2020, stabilite conform celor specificate la lit. b).

12. La acordarea unei licențe în cursul anului 2021 pentru desfășurarea de activități în sectorul energiei electrice solicitantul achită Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească în valoare de:

a) 0,2% din cifra de afaceri pe care acesta a estimat că o va realiza, prin prestarea activităților ce fac obiectul licenței acordate, în anul acordării acesteia, în cazul solicitanților de licență pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare sau de licență pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, și al deciziilor de confirmare;

b) 0,1% din cifra de afaceri pe care acesta a estimat că o va realiza, prin prestarea activităților ce fac obiectul licenței acordate, în anul acordării acesteia, în cazul solicitanților altor licențe acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în condițiile legii, pentru desfășurarea de activități comerciale în sectorul energiei electrice și al energiei termice produse în cogenerare;

c) pentru persoana juridică deținătoare exclusiv a unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice cu puterea electrică instalată la data de 31.12.2020 mai mare de 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 2021 este egală cu 3.125 lei;

d) pentru persoana juridică deținătoare exclusiv a unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice cu puterea electrică instalată la data de 31.12.2020 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 2021 este egală cu 7.500 lei.

13. La stabilirea cifrei de afaceri pentru care se percepe contribuția bănească se au în vedere și următoarele cazuri particulare:

a) cifra de afaceri include veniturile realizate din vânzările de energie electrică și de energie termică produse în capacitățile energetice specificate în condițiile asociate licenței;

b) cifra de afaceri a operatorilor piețelor de echilibrare nu include veniturile din administrarea piețelor de echilibrare;

c) cifra de afaceri nu include veniturile din tranzacțiile de energie electrică ale furnizorilor de energie electrică ce au rolul de intermediari pentru piața cu negocieri dublă continuă;

d) cifra de afaceri aferentă activității producătorului de energie electrică și, după caz, de energie termică nu include și contravaloarea certificatelor verzi, conform reglementărilor Ministerului Finanțelor Publice.

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 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 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;

b) 600 lei pentru operatorii economici persoane fizice, solicitanți ai 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;

c) 150 lei pentru operatorii economici persoane fizice, solicitanți ai recreditării 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) 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 sau al deciziei de suspendare/retragere acreditate;

b) 350 lei pentru comunicarea de copii ale documentelor din dosarul aferent deciziei de acreditare. Această contribuție bănească nu se aplică 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 suma puterii electrice [P(e)] și termice [P(t)] instalate.

II. Contribuția bănească percepută de la operatorii economici care desfășoară activități în sectorul gazelor naturale pe bază de licență

Contribuția bănească percepută pentru desfășurarea activităților din sectorul gazelor naturale pe bază de licență este prevăzută în tabelul nr. 1.

Tabelul nr. 1 — Contribuția bănească percepută pentru desfășurarea activităților din sectorul gazelor naturale pe bază de licență

Nr. crt.	Activitate	Criteriu de fundamentare	U.M.	Contribuția bănească (lei/U.M.)
1.	Furnizarea de gaze naturale/biogaz/biometan	Cantitatea de gaze naturale/biogaz/biometan	MWh	0,056
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 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.

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 de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale sau la o valoare minimă, dacă rezultatul calculului efectuat este inferior sau egal cu 3.125 lei.

3. În cazul oricărei persoane fizice sau juridice care este titular al unei licențe unice acordate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, dacă anul 2021 este anul de expirare a valabilității sau de retragere a licenței, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei facturează titularului licenței 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 2021, exprimată în zile calendaristice, și numărul de zile ale anului calendaristic (365), dar nu poate fi mai mică de 3.125 lei.

4. Titularii de licențe și titularii deciziilor 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, vor transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, până la sfârșitul decadei a doua a lunii februarie, declarația privind cifra de afaceri estimată pentru anul 2020/cantitatea de gaze naturale/biogaz/biometan/hidrogen/GNL estimată pentru anul 2021 din desfășurarea activităților licențiate, semnată de reprezentantul legal al solicitantului sau de o persoană împuternicită de acesta. Pentru titularii de licențe care nu transmit valoarea cifrei de afaceri/cantitatea estimată specificate până la termenul precizat mai sus, contribuția bănească se facturează pe baza unei valori care este estimată de Autoritatea

Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Valoarea cifrei de afaceri realizate în anul precedent se estimează la nivelul ultimei cifre de afaceri realizate declarate de titularul de licență la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Cantitatea de gaze naturale estimată pentru anul 2021 se stabilește 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.

5. Titularul de licență care în cursul anului 2021 preia integral activitatea desfășurată pe baza unei licențe de același tip de către o altă persoană fizică sau juridică va transmite declarația privind valoarea cifrei de afaceri estimate/realizate în anul 2020, respectiv cantitatea de gaze naturale/biogaz/biometan/hidrogen/GNL estimate pentru anul 2021 de către deținătorul/deținătorii anterior/anteriori al/ai licenței/licențelor și va asigura achitarea completă a valorii contribuției pentru anul 2021 ce îi revine titularului de licență care își încetează activitatea.

6. Pentru titularii de licențe a căror contribuție bănească are o valoare superioară nivelului de 3.125 lei, aceasta se poate achita 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 facturarea diferenței dintre valoarea contribuției facturate inițial pe baza declarației pe propria răspundere și valoarea contribuției determinate pe baza cifrei de afaceri realizată/cantității realizate în anul precedent din activitățile comerciale desfășurate în sectorul gazelor naturale.

8. Regularizarea contribuției bănești percepute pe anul 2021 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 se va realiza până la data de 31 decembrie 2021. 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 2020 din activitățile licențiate;

b) situațiile financiare anuale aferente anului 2020, înregistrate la autoritatea de administrare fiscală din România, inclusiv balanța de verificare analitică.

9. Regularizarea contribuției percepute pe anul 2021 de la titularii de licențe de furnizare de GNL, biogaz/biometan, exploatare comercială a instalațiilor de producere a hidrogenului și de operare a terminalului GNL se realizează între 1 mai și 31 mai a anului următor celui de referință, supus regularizării, pe baza cantităților realizate în anul de referință, declarate până în data de 31 ianuarie 2021. Regularizarea contribuției percepută pe anul 2021 de la ceilalți titulari de licențe din sectorul gazelor naturale se realizează între 1 mai și 31 mai a anului următor celui de referință, supus regularizării, pe baza cantităților de gaze naturale raportate de titularii de licențe 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.

10. La acordarea unei licențe pentru desfășurarea de activități în sectorul gazelor naturale, titularul acesteia achită Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei o contribuție bănească determinată conform tabelului nr. 1 pct. 1 și 2.

11. Valoarea contribuției bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de la un solicitant de licență/titular de licență nu poate fi mai mică de 3.125 lei.

III. Dispoziții finale

1. Durata de suspendare a unei licențe, care este precizată în decizia emisă în acest scop de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, nu diminuează valoarea contribuției percepute de la titularul licenței pentru anul în care se înregistrează suspendarea acesteia.

2. În cazul falimentului titularului licenței, contribuția bănească nu se datorează de la data deschiderii procedurii

falimentului titularului licenței, constatată prin hotărâre judecătorească rămasă definitivă.

3. Contribuția bănească percepută de la solicitantul de licență/licențe în anul acordării licenței/licențelor respective se regularizează în anul următor.

4. La regularizarea contribuțiilor bănești, creanțele sau datoriile ce pot apărea în raport cu Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, care sunt mai mici de 10 lei, se anulează.

5. 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.

6. Sumele pe care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei le datorează titularilor de licență se vor restitui 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.

7. 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 sau prin poștă la adresa: str. Constantin Nacu nr. 3, București, sector 2, cod poștal 020995.

8. 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.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



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

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

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

