



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 188 (XXXII) — Nr. 1037

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 6 noiembrie 2020

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
LEGI ȘI DECRETE		
235.	— Lege pentru modificarea art. 65 alin. (5) din Legea nr. 263/2010 privind sistemul unitar de pensii publice....	2
847.	— Decret privind promulgarea Legii pentru modificarea art. 65 alin. (5) din Legea nr. 263/2010 privind sistemul unitar de pensii publice	2
★		
236.	— Lege pentru stimularea producătorilor agricoli care comercializează produsele agricole primare, produse pescărești și de acvacultură	3
848.	— Decret privind promulgarea Legii pentru stimularea producătorilor agricoli care comercializează produsele agricole primare, produse pescărești și de acvacultură	4
DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE		
Decizia nr. 431 din 23 iunie 2020 referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 667 din Codul de procedură civilă		4–5
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DÔMENIUL ENERGIEI		
197.	— Ordin privind modificarea și completarea Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2015	6–10
204.	— Ordin pentru aprobarea Procedurii privind preluarea în proprietate a bunurilor din sectorul gazelor naturale	11–13
205.	— Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind reglementarea condițiilor pentru preluarea în proprietate de capacități energetice de distribuție a energiei electrice	13–15

LEGI ȘI DECRETE**PARLAMENTUL ROMÂNIEI****CAMERA DEPUTAȚILOR****SENATUL****LEGE****pentru modificarea art. 65 alin. (5) din Legea nr. 263/2010 privind sistemul unitar de pensii publice****Parlamentul României** adoptă prezenta lege.

Articol unic. — La articolul 65 din Legea nr. 263/2010 privind sistemul unitar de pensii publice, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 852 din 20 decembrie 2010, cu modificările și completările ulterioare, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(5) Persoanele care au locuit cel puțin 30 de ani în zonele afectate de poluarea remanentă din cauza extracției, preparării și arderii cărbunelui sau a șisturilor bituminoase, a extracției și preparării minereurilor de uraniu, a extracției și prelucrării minereurilor feroase și neferoase cu conținut de praf sau de emisii de gaze cu efect de seră, de amoniac și derivate, de cupru, plumb, sulf, azot, fosfor, cadmiu, arseniu, zinc, mangan, fluor, clor, feldspat și siliciu ori de radiații din minereuri radioactive, hidrogen sulfurat, crom trivalent, crom hexavalent, cianuri, de pulberi metalice și/sau de cocs metalurgic, a prelucrării țițeiului sulfurat, desulfurarea benzinei, a țițeiului parafinos și neparafinos, a distilării țițeiului în vederea producerii păcurii și a uleiurilor, respectiv în localitățile Baia Mare, Călărași, Copșa Mică, Drobeta-Turnu Severin, Slatina, Târgu Mureș, Târnăveni, Turnu Măgurele, precum și în localitățile Aninoasa, Baia de Criș, Băița, Brad, Călan, Certej, Criscior, Deva, Ghelari, Hunedoara, Lupeni, Orăștie, Petrila, Petroșani, Șoimuș, Teliuc,

Uricani, Vețel, Vulcan din județul Hunedoara, localitățile Abrud, Baia de Arieș, Lupșa, Roșia Montană și Zlatna din județul Alba, localitatea Băița din județul Bihor, localitățile Bacău și Onești din județul Bacău, localitățile Crizbav, Victoria și Făgăraș din județul Brașov, localitățile Anina, Armeniș, Ciudanovița, Moldova Nouă, Oțelu Roșu și Reșița din județul Caraș-Severin, localitățile Aghireșu, Câmpia Turzii, Căpușu Mare, Dej, Iara și Turda din județul Cluj, localitatea Năvodari din județul Constanța, localitatea Baraolt din județul Covasna, localitatea Galați din județul Galați, localitățile Brănești, Bâlteni, Bustuchin, Călnic, Drăgotești, Fărcășești, Ionești, Mătăsari, Motru, Negomir, Ploșoru, Prigoria, Roșia de Amaradia, Rovinari, Urdari și Turceni din județul Gorj, localitățile Ciulnița și Slobozia din județul Ialomița, localitățile Brazi și Ploiești din județul Prahova, localitățile Broșteni, Crucea, Iacobeni, Ostra, Stulpicani și Vatra Dornei din județul Suceava, localitățile Fârdea, Margina, Nădrag și Tomești din județul Timiș, localitatea Mina Altân Tepe din județul Tulcea, localitățile Berbești și Râmnicu Vâlcea din județul Vâlcea, pe o rază de 8 km în jurul acestor localități, beneficiază de reducerea vârstei standard de pensionare cu 2 ani fără penalizarea prevăzută la alin. (4).”

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (1) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,
FLORIN IORDACHE

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,
ROBERT-MARIUS CAZANCIUC

București, 5 noiembrie 2020.
Nr. 235.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI**DECRET**

**privind promulgarea Legii pentru modificarea art. 65 alin. (5)
din Legea nr. 263/2010 privind sistemul unitar
de pensii publice**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 100 alin. (1) din Constituția României, republicată,

Președintele României d e c r e t e a z ă :

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru modificarea art. 65 alin. (5) din Legea nr. 263/2010 privind sistemul unitar de pensii publice și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
KLAUS-WERNER IOHANNIS

București, 5 noiembrie 2020.
Nr. 847.

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

LEGE

pentru stimularea producătorilor agricoli care comercializează produse agricole primare, produse pescărești și de acvacultură

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Art. 1. — Prezenta lege instituie acordarea unei prime la comercializarea produselor agricole primare, produselor pescărești și de acvacultură, de către producătorii agricoli, acvacultori sau pescari comerciali, după caz, denumită în continuare *primă de comercializare*.

Art. 2. — În sensul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

a) *primă de comercializare* — suma acordată producătorilor în vederea stimulării comercializării produselor agricole primare, produselor pescărești și de acvacultură;

b) *produs agricol primar* — legume, fructe, struguri, cereale, animale vii, păsări, lapte, ouă, miere de albine, ciuperci de cultură și hamei;

c) *produs pescăresc și de acvacultură* — produse enumerate în anexa I la Regulamentul (UE) nr. 1.379/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2013 privind organizarea comună a piețelor în sectorul produselor pescărești și de acvacultură, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 1.184/2006 și (CE) nr. 1.224/2009 ale Consiliului și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 104/2000 al Consiliului;

d) *comercializare produse agricole primare, produse pescărești și de acvacultură* — comercializarea produselor obținute din cultivarea terenurilor, amenajări specifice destinate cultivării, suprafețe de luciu de apă, creșterea animalelor/păsărilor/familiilor de albine care pot fi folosite ca materie primă de către unitățile de procesare sau vândute fără a fi procesate;

e) *capacitate medie de producție* — producția medie anuală, vegetală sau animală, comunicată pentru anul anterior de către Institutul Național de Statistică.

Art. 3. — Beneficiază de prevederile prezentei legi persoanele fizice și juridice, persoanele fizice autorizate/întreprinderile familiale/întreprinderile individuale din România, care îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:

a) dețin în proprietate sau în arendă suprafețe de teren agricol, luciu de apă sau construcții destinate producției agricole pe teritoriul României;

b) posedă atestat de producător sau documente de înregistrare ori licență de acvacultură sau licență de pescuit comercial, după caz, emise de autoritățile române;

c) comercializează pe piață produsele agricole primare, produsele pescărești și de acvacultură, din producția proprie;

d) fac dovada comercializării produselor agricole primare pentru care posedă atestat de producător sau licență de acvacultură ori licență de pescuit comercial, după caz.

Art. 4. — Prima de comercializare se acordă la cerere, pe baza următoarelor documente:

a) adeverința care să ateste, conform înscrisurilor de la registrul agricol, suprafața de teren cultivată, suprafața de amenajări specifice destinate cultivării, suprafața de luciu de apă, respectiv numărul de animale/păsări/familii de albine deținută/deținut de către solicitant;

b) atestatul de producător vizat la zi sau documentele de înregistrare ori licența de acvacultură sau licența de pescuit comercial, după caz;

c) dovada comercializării produselor agricole primare și/sau a produselor pescărești și de acvacultură.

Art. 5. — (1) Cererea pentru acordarea primei de comercializare se depune la centrul Agenției de Plăți și Intervenție pentru Agricultură în a cărei rază teritorială se află terenul, luciul de apă sau ferma.

(2) Prima de comercializare se acordă în termen de 30 de zile de la data depunerii. În funcție de opțiunea beneficiarului, aceasta poate fi plătită prin mandat poștal sau virament în contul curent al beneficiarului.

Art. 6. — (1) Valoarea primei de comercializare reprezintă contravaloarea în lei a 200 euro/tonă/10.000 ouă pentru produsele agricole primare, produsele pescărești și de acvacultură, comercializate către unități de procesare și nu poate depăși 20.000 de euro anual/beneficiar, respectiv contravaloarea în lei a 100 euro/tonă/10.000 ouă pentru produsele agricole primare, produsele pescărești și de acvacultură, comercializate direct pentru consum, care nu poate depăși 10.000 de euro anual/beneficiar.

(2) Producătorii pot solicita prima de comercializare fără a depăși limita capacităților proprii de producție.

Art. 7. — Fondurile pentru plata primei de comercializare se plătesc de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, fiind prevăzut un capitol distinct de cheltuieli, cu această destinație.

Art. 8. — În aplicarea prevederilor prezentei legi se emit norme metodologice aprobate prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, în termen de 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei legi.

Art. 9. — Prezenta lege intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2021 și se aplică până la data de 31 decembrie 2023.

Această lege a fost adoptată de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,

FLORIN IORDACHE

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,

ROBERT-MARIUS CAZANCIUC

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

D E C R E T

**privind promulgarea Legii pentru stimularea producătorilor
agricoli care comercializează produsele agricole primare,
produse pescărești și de acvacultură**

În temeiul prevederilor art. 77 alin. (1) și ale art. 100 alin. (1) din Constituția României, republicată,

Președintele României d e c r e t e a z ă:

Articol unic. — Se promulgă Legea pentru stimularea producătorilor agricoli care comercializează produsele agricole primare, produse pescărești și de acvacultură și se dispune publicarea acestei legi în Monitorul Oficial al României, Partea I.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
KLAUS-WERNER IOHANNIS

București, 5 noiembrie 2020.
Nr. 848.

DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

DECIZIA Nr. 431

din 23 iunie 2020

referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 667 din Codul de procedură civilă

Valer Dorneanu	— președinte
Cristian Deliorga	— judecător
Marian Enache	— judecător
Daniel Marius Morar	— judecător
Mona-Maria Pivniceru	— judecător
Gheorghe Stan	— judecător
Livia Doina Stanciu	— judecător
Elena-Simina Tănăsescu	— judecător
Benke Károly	— magistrat-asistent-șef

Cu participarea reprezentantului Ministerului Public, procuror Loredana Brezeanu.

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 667 din Codul de procedură civilă, excepție ridicată de Jakab Erzsébet, Jakab Emese Erzsébet și Jakab István Zsolt, prin tutore Jakab Erzsébet, în Dosarul nr. 11.949/320/2017/a1 al Judecătoriei Târgu Mureș — Secția civilă și care constituie obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 658D/2018.

2. La apelul nominal se constată lipsa părților. Procedura de citare este legal îndeplinită.

3. Cauza fiind în stare de judecată, președintele Curții acordă cuvântul reprezentantului Ministerului Public, care pune concluzii de respingere, ca inadmisibilă, a excepției de neconstituționalitate. În acest sens, se arată că art. 667 din Codul de procedură civilă, normă procedurală instituită în temeiul art. 126 alin. (2) din Constituție, este criticat prin prisma unei insuficiente reglementări în sensul comunicării debitorului și a cererii de executare silită.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, constată următoarele:

4. Prin Încheierea din 18 aprilie 2018, pronunțată în Dosarul nr. 11.949/320/2017/a1, **Judecătoria Târgu Mureș — Secția civilă a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 667 din Codul de procedură civilă**, excepție ridicată de Jakab Erzsébet, Jakab Emese Erzsébet și Jakab István Zsolt, prin tutore Jakab Erzsébet, într-o cauză având ca obiect soluționarea unei contestații la executarea silită.

5. În **motivarea excepției de neconstituționalitate** se arată că textul criticat conține o deficiență majoră, întrucât nu

reglementează, sub sancțiunea nulității, obligația executorului judecătoresc de a comunica debitorului și cererea de executare silită, ca act declanșator al executării silite. Astfel, debitorul nu își poate exercita în mod plenar dreptul la apărare.

6. Se subliniază că precizarea contestației la executare trebuie realizată până la primul termen de judecată, iar dacă dosarul execuțional nu parvine instanței judecătorești sau dacă acest dosar nu este comunicat debitorului, acesta din urmă nu poate invoca apărărilor, nulitățile și excepțiile pe care le-ar fi putut invoca dacă aceste comunicări se făceau în mod complet și regulat. Astfel, se arată că nu se poate verifica dacă cererea de executare silită a fost semnată de creditor.

7. **Judecătoria Târgu Mureș — Secția civilă** apreciază că excepția de neconstituționalitate este neîntemeiată. În acest sens, se arată că textul criticat are ca scop doar înștiințarea debitorului în privința începerii executării silite împotriva lui, după încuviințarea executării silite, fiind comunicate debitorului încheierea de încuviințare și titlul executoriu, respectiv somația de executare, dacă legea nu prevede altfel. Din aceste înscrisuri debitorul poate deduce care sunt motivele pentru care s-a început executarea silită împotriva lui, celelalte acte ale dosarului putând fi studiate la sediul executorului judecătoresc. Mai mult, încheierea de încuviințare a executării silite conține aspecte indicate în cuprinsul cererii de executare silită.

8. Potrivit prevederilor art. 30 alin. (1) din Legea nr. 47/1992, încheierea de sesizare a fost comunicată președinților celor două Camere ale Parlamentului, Guvernului și Avocatului Poporului, pentru a-și exprima punctele de vedere asupra excepției de neconstituționalitate ridicate.

9. **Președinții celor două Camere ale Parlamentului, Guvernul și Avocatul Poporului** nu au comunicat punctele lor de vedere asupra excepției de neconstituționalitate.

CURTEA,

examinând încheierea de sesizare, raportul întocmit de judecătorul-raportor, concluziile procurorului, dispozițiile legale

criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și Legea nr. 47/1992, reține următoarele:

10. Curtea Constituțională a fost legal sesizată și este competentă, potrivit dispozițiilor art. 146 lit. d) din Constituție, precum și ale art. 1 alin. (2), ale art. 2, 3, 10 și 29 din Legea nr. 47/1992, să soluționeze excepția de neconstituționalitate.

11. **Obiectul excepției de neconstituționalitate** îl constituie dispozițiile art. 667 din Codul de procedură civilă, care au următorul cuprins:

„(1) Dacă cererea de executare a fost încuviințată, executorul judecătoresc va comunica debitorului o copie de pe încheierea dată în condițiile art. 666, împreună cu o copie, certificată de executor pentru conformitate cu originalul, a titlului executoriu și, dacă legea nu prevede altfel, o somație.

(2) Comunicarea titlului executoriu și a somației, cu excepția cazurilor în care legea prevede că executarea se face fără somație ori fără comunicarea titlului executoriu către debitor, este prevăzută sub sancțiunea nulității executării”.

12. În opinia autorului excepției de neconstituționalitate, prevederile legale criticate contravin dispozițiilor constituționale ale art. 21 alin. (2) privind accesul liber la justiție.

13. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea reține că autorii acesteia sunt nemulțumiți de faptul că executorul judecătoresc nu comunică debitorului o copie după cererea de executare silită, ci numai o copie de pe încheierea de încuviințare a executării silite, o copie, certificată de executor pentru conformitate cu originalul, a titlului executoriu și, dacă legea nu prevede altfel, o somație. Astfel, Curtea constată că, prin modul de formulare a excepției de neconstituționalitate, se tinde la adăugarea unui nou act care trebuie comunicat debitorului pe lângă cele reglementate prin textul criticat, și anume o copie după cererea de executare silită. În acest caz, având în vedere art. 2 alin. (3) din Legea nr. 47/1992, excepția de neconstituționalitate este inadmisibilă, Curtea Constituțională neavând competența de a completa textul de lege criticat.

14. Pentru considerentele expuse mai sus, în temeiul art. 146 lit. d) și al art. 147 alin. (4) din Constituție, al art. 1—3, al art. 11 alin. (1) lit. A.d) și al art. 29 din Legea nr. 47/1992, cu unanimitate de voturi,

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge, ca inadmisibilă, excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 667 din Codul de procedură civilă, excepție ridicată de Jakab Erzsébet, Jakab Emese Erzsébet și Jakab István Zsolt, prin tutore Jakab Erzsébet, în Dosarul nr. 11.949/320/2017/a1 al Judecătoriei Târgu Mureș — Secția civilă.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Judecătoriei Târgu Mureș — Secția civilă și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Pronunțată în ședința din data de 23 iunie 2020.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE

prof. univ. dr. **VALER DORNEANU**

Magistrat-asistent-șef,

Benke Károly

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2015

Având în vedere prevederile art. 9 alin. (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 180 din 17 martie 2015, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 5 alineatul (2), după litera f) se introduce o nouă literă, litera f¹), cu următorul cuprins:

„f¹) puterea electrică maximal debitată a capacității de producere a energiei electrice — puterea electrică activă maximă simultană ce poate fi evacuată prin instalația de racordare la rețeaua electrică, prevăzută într-un certificat de racordare sau într-un aviz tehnic de racordare valabil, emis pentru respectiva capacitate de producere a energiei electrice;”.

2. Articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 6. — Autoritatea competentă emite autorizații de înființare pentru realizarea sau re tehnologizarea capacităților de producere a energiei electrice sau a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate unor astfel de capacități de producere, precum și autorizații de înființare pentru realizarea instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități existente de producere a energiei electrice, dacă puterea electrică maximal debitată în rețea a capacităților respective este mai mare decât 1 MW sau devine mai mare decât 1 MW.”

3. La articolul 7, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) lucrări de realizare sau de re tehnologizare a capacităților de producere a energiei electrice sau a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate unor astfel de capacități de producere, precum și pentru realizarea instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități existente de producere a energiei electrice, dacă puterea electrică maximal debitată în rețea a capacităților respective este mai mică de 1 MW inclusiv. În astfel de cazuri este obligatorie notificarea autorității competente privind stadiul realizării proiectului investițional după cum urmează: o notificare la începerea lucrărilor de execuție și o notificare după semnarea procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune;”.

4. Articolul 9 se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 9. — (1) Autorizația de înființare pentru realizarea/ re tehnologizarea unei capacități de producere a energiei electrice, inclusiv de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, ori realizarea de instalații de stocare noi, având în componență mai multe grupuri/unități de producere/instalații, poate conține o etapizare a punerii în funcțiune a componentelor respective conform documentației transmise de solicitant.

(2) În cazul înființării/re tehnologizării 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, ANRE acordă o autorizație de înființare, pentru capacitatea energetică, și o autorizație de înființare pentru instalația de producere a biogazului/biometanului, fiind aplicabile prevederile prezentului regulament, precum și cele ale regulamentului privind autorizarea activităților în domeniul gazelor naturale, aprobate de ANRE. Documentele comune se depun într-un singur exemplar însoțite de o declarație pe propria răspundere a reprezentantului legal al solicitantului din care să rezulte că aceste documente se pot folosi de ANRE la ambele solicitări de acordare a autorizațiilor de înființare.

(3) În cazul înființării/re tehnologizării unei capacități de producere a energiei electrice sau a energiei electrice și termice produse în cogenerare cu puterea electrică maximal debitată mai mică de 1 MW inclusiv, care are în componență o instalație de producere, stocare și utilizare a biogazului/biometanului, ANRE acordă o autorizație de înființare, exclusiv pentru instalația de producere a biogazului/biometanului, fiind aplicabile prevederile regulamentului privind autorizarea activităților în domeniul gazelor naturale, aprobat de ANRE.”

5. Articolul 10 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 10. — (1) Autoritatea competentă emite licențe pentru:

a) exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacității de producere;

b) exploatarea 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;

c) prestarea serviciului de transport al energiei electrice;

d) prestarea serviciului de sistem;

e) prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice;

f) administrarea piețelor centralizate — se acordă o singură licență pentru operatorul pieței de energie electrică și una pentru operatorul pieței de echilibrare;

g) activitatea de furnizare a energiei electrice;

h) activitatea traderului de energie electrică;

i) activitatea de agregare;

j) exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități de producere existente; în cazul în care instalația de stocare se instalează în cadrul unei capacități de producere existente, deținătorul capacității de producere și al instalației de stocare respective va solicita autorității competente modificarea licenței de exploatare comercială a capacității de producere deja acordate, în sensul

includerii instalației de stocare și a activității desfășurate cu aceasta.

(2) În categoria activităților prevăzute la alin. (1) lit. b) intră și exploatarea comercială a capacităților de producere separată a energiei termice care sunt amplasate în incinte comune cu capacitățile de cogenerare, având conexiuni tehnologice, precum și administrare și operare comune cu aceste capacități de cogenerare.

(3) Exploatarea comercială a capacităților energetice de producere a energiei electrice se poate desfășura, fără a deține licență acordată de ANRE, de către:

a) deținătorul unor capacități de producere a energiei electrice care pot fi pornite fără tensiune din SEN, grupuri cu autopornire și care sunt utilizate de către acesta în scopul alimentării de siguranță cu energie electrică a echipamentelor sau instalațiilor proprii;

b) deținătorul 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) Prestarea serviciului de distribuție este permisă fără licență, pe baza unei decizii de confirmare a sistemului de distribuție închis, operatorilor de distribuție ai sistemelor de distribuție închise, inclusiv:

— operatorilor de distribuție sau administratorilor parcurilor industriale în interiorul parcurilor industriale constituite conform Legii nr. 186/2013 privind constituirea și funcționarea parcurilor industriale, cu modificările ulterioare;

— operatorilor de distribuție sau administratorilor de zone libere în interiorul zonelor libere constituite conform Legii nr. 84/1992 privind regimul zonelor libere, cu modificările și completările ulterioare;

— altor operatori economici care dețin rețele de distribuție ce alimentează locuri de consum, din afara parcurilor industriale, respectiv zonelor libere, cu puteri electrice aprobate însumate mai mici de 3 MW.

(5) Prevederile alin. (4) se aplică operatorilor de distribuție sau administratorilor din parcurile industriale/zonelor libere inclusiv pentru rețelele electrice situate în afara limitei parcurilor industriale, respectiv zonelor libere, până la punctul de delimitare cu rețeaua electrică de distribuție a concesionarului sau cu rețeaua electrică de transport, cu respectarea următoarelor condiții:

a) puterile electrice aprobate pentru locurile în afara limitei parcului industrial, respectiv a zonei libere alimentate din rețelele electrice să fie în mod cumulativ sub 3 MW;

b) există înștiințarea scrisă către operatorul de distribuție concesionar din regiunea de amplasare a parcului industrial sau a zonei libere respective cu privire la prestarea serviciului de distribuție prin aceste rețele electrice.

(6) Activitatea unei persoane fizice sau juridice de revânzare a energiei electrice către utilizatorii rețelelor electrice aflate în exploatare se desfășoară fără licența pentru activitatea de furnizare a energiei electrice prevăzută la alin. (1) lit. g), în condițiile respectării reglementărilor specifice, aprobate de autoritatea competentă.

(7) Activitatea prevăzută la alin. (1) lit. g) sau h) se poate desfășura în România de către o persoană juridică având sediul social în unul dintre statele membre ale Uniunii Europene, fără ca aceasta să dețină licența acordată de ANRE, dacă persoana juridică străină deține o licență valabilă sau un document similar pentru activitatea respectivă, emis de autoritatea competentă a statului membru, și dacă declară pe propria răspundere că va respecta normele tehnice și comerciale din România aplicabile pentru acea activitate.

(8) În situația prevăzută la alin. (7), ANRE emite o decizie în condițiile și cu respectarea Procedurii de confirmare a dreptului de participare la piețele de energie electrică din România a unor persoane juridice străine având sediul social într-un stat membru al Uniunii Europene, aprobate prin ordin al președintelui ANRE.”

6. Articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 12. — (1) Titularul de licență nu poate deține simultan două licențe de același tip.

(2) Titularul licenței prevăzute la art. 11 alin. (2) nu poate deține simultan niciuna dintre licențele prevăzute la art. 10 alin. (1) lit. a), b), e), g)—j).

(3) Operatorul de distribuție concesionar, titular al licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, nu poate deține simultan niciuna dintre licențele prevăzute la art. 10 alin. (1) lit. a)—c), g)—j).

(4) Operatorul de distribuție, titular al licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, nu poate deține simultan licența prevăzută la art. 10 alin. (1) lit. i) și j).

(5) Titularul licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice nu poate deține simultan licență pentru activitatea de trader de energie electrică, drepturile specifice activității de trader fiind incluse în licența pentru activitatea de furnizare a energiei electrice pe care o deține.

(6) Titularul licențelor prevăzute la art. 10 alin. (1) lit. a), b) și j) nu poate deține simultan licență pentru activitatea de trader de energie electrică, activitatea de trader fiind inclusă în aceste licențe.”

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

„Art. 13. — (1) Durata de valabilitate a unei licențe se stabilește de ANRE, având în vedere datele transmise de solicitantul licenței la acordarea acesteia, și este de maximum:

a) 25 de ani, pentru oricare dintre licențele prevăzute la art. 10 alin. (1) lit. a)—f) și j);

b) 10 ani, în cazul licențelor pentru furnizarea energiei electrice, pentru activitatea traderului de energie electrică și pentru activitatea de agregare, prevăzute la art. 10 alin. (1) lit. g)—i).

(2) Cu cel puțin 60 de zile înainte de împlinirea duratei de valabilitate maxime prevăzute la alin. (1), titularul poate solicita o nouă licență.”

8. La articolul 15, alineatele (3) și (4) se abrogă.

9. La articolul 15, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(5) Persoanele fizice prevăzute la alin. (1) trebuie să dovedească ANRE că îndeplinesc condițiile stabilite de legislația în domeniu privind organizarea și desfășurarea unor activități economice de către persoanele fizice autorizate, întreprinderi individuale și întreprinderi familiale.”

10. La articolul 18, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) În situația în care un solicitant depune simultan la ANRE mai multe cereri privind acordarea unor autorizații de înființare/licențe distincte, documentele comune se depun într-un singur exemplar.”

11. La articolul 20 alineatul (1), partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 20. — (1) În vederea acordării unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice sau a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate unor astfel de capacități de producere, precum și în vederea acordării unei licențe pentru exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități existente de producere a energiei electrice, pe lângă documentele prevăzute la art. 18, solicitantul persoană juridică anexează.”

12. La articolul 20, alineatele (2) și (3) se abrogă.

13. La articolul 24 alineatul (2), după litera d) se introduce o nouă literă, litera e), cu următorul cuprins:

„e) documente care dovedesc experiența anterioară a solicitantului sau a unuia sau mai multora dintre persoanele cu funcții de conducere sau a angajaților solicitantului cu studii superioare, în activitatea de comercializare a energiei electrice, cum ar fi extrase REVISAL etc.; în cazul în care solicitantul este nou-înființat, trebuie prezentate documente care dovedesc experiența anterioară în activitatea de comercializare a energiei electrice a partenerilor sau acționarilor care exercită controlul

asupra societății nou-înființate sau a unuia sau mai multora dintre persoanele cu funcții de conducere sau a angajaților solicitantului cu studii superioare în această activitate.”

14. La articolul 25 alineatul (2), după litera b) se introduce o nouă literă, litera c), cu următorul cuprins:

„c) documente care dovedesc experiența anterioară a solicitantului sau a unuia sau mai multora dintre persoanele cu funcții de conducere sau a angajaților solicitantului cu studii superioare, în activitatea de comercializare a energiei electrice, cum ar fi extrase REVISAL etc.; în cazul în care solicitantul este nou-înființat, trebuie prezentate documente care dovedesc experiența anterioară în activitatea de comercializare a energiei electrice a partenerilor sau acționarilor care exercită controlul asupra societății nou-înființate, sau a unuia sau mai multora dintre persoanele cu funcții de conducere sau a angajaților solicitantului cu studii superioare în această activitate.”

15. După articolul 25 se introduc trei noi articole, articolele 25¹—25³, cu următorul cuprins:

„Art. 25¹. — (1) În vederea acordării unei licențe pentru activitatea de agregare, solicitantul va anexa la cererea sa, pe lângă documentele prevăzute la art. 18, o prezentare a cadrului tehnico-organizatoric și de resurse umane necesar desfășurării acestei activități.

(2) Prezentarea cadrului tehnico-organizatoric și de resurse umane va cuprinde:

a) precizarea adresei sediului/sediilor solicitantului în care urmează a se desfășura activitatea de agregare, precum și a numărului de telefon de la departamentul responsabil cu desfășurarea activității pentru care se solicită licența sau a unei persoane care asigură relația cu clienții;

b) organigrama operatorului economic solicitant, valabilă la data solicitării licenței, indicând departamentul responsabil cu desfășurarea activității pentru care se solicită licența;

c) fișa cu privire la personal — structura personalului, pe specialități, care atestă calificarea personalului alocat activității pentru care se solicită licența;

d) o declarație din care să reiasă că, atât la data solicitării licenței, cât și pe durata de valabilitate a acesteia solicitantul nu este afiliat/nu va fi afiliat furnizorului de energie electrică al clienților săi;

e) documente care dovedesc experiența anterioară a solicitantului sau a unuia sau mai multora dintre persoanele cu funcții de conducere sau a angajaților solicitantului cu studii superioare, în activitatea de comercializare a energiei electrice, cum ar fi extrase REVISAL etc.; în cazul în care solicitantul este nou-înființat, trebuie prezentate documente care dovedesc experiența anterioară în activitatea de comercializare a energiei electrice a partenerilor sau acționarilor care exercită controlul asupra societății nou-înființate sau a unuia sau mai multora dintre persoanele cu funcții de conducere sau a angajaților solicitantului cu studii superioare în această activitate;

f) o notă cu privire la piața/piețele de energie electrică la care urmează să participe în calitate de participant la piață implicat în agregare;

g) lista cuprinzând principalele produse software și/sau alte elemente de infrastructură informatică și de comunicații și/sau alte sisteme tehnice etc., aflate în exploatarea curentă a solicitantului, utilizate în scopul desfășurării activității pentru care se solicită licența, cu precizări privind deținerea drepturilor de utilizare a acestor produse software/bunuri;

h) confirmare emisă de operatorul de transport și de sistem prin care sunt validate: îndeplinirea cerințelor de comunicație și integrare în sistemele informatice ale operatorului de transport și de sistem, a cerințelor de operare, de integrare în structurile de dispecer și de integrare în sistemul de măsură;

i) notă de informare referitoare la tipurile de entități agregate (producători, consumatori, operatori de instalații de stocare, prosumatori etc.);

j) un plan privind colectarea datelor despre consumul de energie al clienților, evaluarea profilului de consum al acestora

și identificarea oportunităților de economisire a energiei electrice sau, după caz, de utilizare optimă a resurselor;

k) o procedură internă de lucru care confirmă asigurarea protecției informațiilor sensibile din punct de vedere comercial și a celor personale ale clienților pe care solicitantul le obține și le gestionează în activitatea de agregare.

(3) Solicitantul va anexa cererii documente din care să rezulte că dispune de o sumă de bani cel puțin egală cu 25% din valoarea cifrei de afaceri estimate a se realiza în primele 12 luni de activitate ca agregator, dar nu mai puțin de 100.000 euro, la cursul de schimb valutar al Băncii Naționale a României valabil la data înregistrării cererii, sumă care provine din una sau mai multe dintre următoarele resurse:

a) capitaluri proprii — a căror valoare se calculează pe baza datelor de la ultima bilanță de verificare lunară conform formulei utilizate la întocmirea situațiilor financiare anuale pe care operatorul economic le comunică organelor fiscale;

b) disponibilul din linii de credit bancare de care beneficiază operatorul economic solicitant, conform documentelor financiare justificative în acest sens;

c) resurse financiare pe care asociații și/sau acționarii solicitantului le pun la dispoziția acestuia prin contracte de finanțare/împrumut sau prin alte tipuri de contracte însoțite de documente financiare justificative.

(4) Sumele din categoria celor prevăzute la alin. (3) lit. a) și b) pot fi incluse în garanția financiară pe care solicitantul are obligația să o constituie și să o mențină pe durata de valabilitate a licenței.

(5) Valoarea cifrei de afaceri estimate a se realiza în primele 12 luni de activitate conform alin. (3) se comunică ANRE printr-o declarație pe propria răspundere, semnată de reprezentantul legal al solicitantului. În aceeași declarație se menționează și valoarea cifrei de afaceri estimate a se realiza din desfășurarea activității ce face obiectul licenței solicitate, în anul acordării acesteia.

Art. 25². — (1) Solicitantul uneia dintre tipurile de licențe prevăzute la art. 10 alin. (1) lit. a), b) g), h) sau j) poate solicita prin cererea de acordare a licenței respective și acordarea dreptului de a desfășura activitatea de agregare, caz în care cererea va fi însoțită și de documentele prevăzute la art. 25¹ alin. (2) lit. f—k).

(2) În cazul în care ANRE aprobă solicitarea prevăzută la alin. (1), dreptul de a desfășura activitatea de agregare va fi inclus ca drept complementar în cuprinsul licenței respective.

Art. 25³. — (1) Titularul uneia dintre tipurile de licențe prevăzute la art. 10 alin. (1) lit. a), b), g), h) sau j) poate desfășura activitatea de agregare în baza licenței deținute, numai dacă titularul licenței solicită ANRE acordarea acestui drept și dacă cererea acestuia este însoțită de documentele prevăzute la art. 25¹ alin. (2) lit. f—k).

(2) În cazul în care ANRE aprobă solicitarea prevăzută la alin. (1), licența prevăzută la art. 10 alin. (1) lit. a), b), g), h) sau j) se modifică prin includerea dreptului de a desfășura activitatea de agregare ca drept complementar în cuprinsul licenței respective.”

16. Articolul 26 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 26. — (1) La cererea de acordare a unei autorizații de înființare pentru realizarea/retehnologizarea unei capacități energetice de producere a energiei electrice sau de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare ori realizarea de noi instalații de stocare a energiei, persoana fizică solicitantă va anexa:

a) copia actului de identitate, în cazul cetățenilor români și al cetățenilor statelor membre ale Uniunii Europene;

b) copia pașaportului și a actelor din care rezultă reședința din România, în cazul cetățenilor străini;

c) declarația pe propria răspundere, întocmită conform modelului 2.2 prevăzut în anexa nr. 2;

d) certificatul constatator, în original sau în copie, cu privire la situația și înregistrarea ca persoană fizică prestatoare, în mod independent, a unei activități economice, eliberat de oficiul

registriului comerțului, care să reflecte situația la zi a solicitantului;

e) documentele prevăzute la art. 19 alin. (1) lit. a)—n).

(2) La cererea de acordare a unei licențe pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice sau a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate unor astfel de capacități de producere, precum și în vederea acordării unei licențe pentru exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități de producere a energiei electrice, persoana fizică solicitantă va anexa:

a) copia actului de identitate, în cazul cetățenilor români și al cetățenilor statelor membre ale Uniunii Europene;

b) copia pașaportului și a actelor din care rezultă reședința din România, în cazul cetățenilor străini;

c) declarația pe propria răspundere, întocmită conform modelului 2.2 prevăzut în anexa nr. 2;

d) certificatul constatator, în original sau în copie, cu privire la situația și înregistrarea ca persoană fizică prestatoare, în mod independent, a unei activități economice, eliberat de oficiul registriului comerțului, care să reflecte situația la zi a solicitantului;

e) documentele prevăzute la art. 20 alin. (1) lit. a)—j)."

17. La articolul 33, litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) când se impune actualizarea condițiilor specifice asociate autorizației/licenței: în cazul includerii în licență a unor capacități energetice noi sau excluderii unor capacități energetice dintre cele prevăzute în licență, inclusiv în cazul includerii/excluderii de instalații de stocare a energiei electrice, în cazul modificării unor caracteristici tehnice ce conduc la modificarea puterii instalate sau a delimitării teritoriale a zonei geografice în care se poate desfășura activitatea respectivă, în cazul includerii în licență a unor drepturi complementare specifice altor tipuri de licențe ori în alte situații, cu excepția celor prevăzute la lit. a) și b);”.

18. Articolul 36 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 36. — Până la modificarea autorizației/licenței ca urmare a schimbării denumirii, schimbării formei juridice sau schimbării sediului social ori a altor sedii ce fac obiectul autorizației/licenței, titularul autorizației/licenței are dreptul să își desfășoare activitatea pentru care a fost autorizat/licențiat în baza autorizației/licenței existente”.

19. La articolul 39 alineatul (5), literele d) și f) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„d) dovada că îndeplinește condițiile prevăzute, după caz, la art. 22 alin. (3), la art. 24 alin. (3), la art. 25 alin. (3) ori la art. 25¹ alin. (3) privitoare la resursele financiare, în cazul solicitării privind prelungirea valabilității unei licențe din categoria celor prevăzute la art. 10 alin. (1) lit. f), g), h) sau i);

.....
f) declarațiile, în original sau în copie legalizată, prevăzute la art. 18 alin. (1) lit. c) sau, după caz, art. 26 alin. (2) lit. c).”

20. La articolul 42 alineatul (1), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) la cererea motivată a titularului, după confirmarea îndeplinirii obligațiilor către ANRE;”.

21. La articolul 44 alineatul (1), partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 44. — (1) În cazul transferului dreptului de proprietate/folosință asupra capacităților energetice care sunt prevăzute în condițiile specifice asociate unei licențe, operatorul

economic care preia capacitățile energetice respective poate realiza exploatarea comercială a acestora ca urmare a:”.

22. La articolul 44, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) În cazul transferului activităților de realizare/retehnologizare a capacităților energetice care sunt prevăzute în condițiile specifice asociate unei autorizații de înființare, operatorul economic care preia aceste activități le poate desfășura ca urmare a acordării de către ANRE a unei autorizații de înființare cu caracter provizoriu sau a unei autorizații de înființare cu caracter definitiv.”

23. În anexa nr. 1, modelul nr. 1.3 se modifică și va avea cuprinsul prevăzut în anexa nr. 1 la prezentul ordin.

24. În anexa nr. 5, modelul nr. 5.1 se modifică și va avea cuprinsul prevăzut în anexa nr. 2 la prezentul ordin.

Art. II. — (1) În aplicarea prevederilor art. II din Legea nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, licențele emise anterior intrării în vigoare a Legii nr. 155/2020 cu privire la activități care se încadrează în situațiile prevăzute de lege conform cărora nu este necesară deținerea unei licențe își încetează valabilitatea.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), licențele emise operatorilor prevăzuți la art. 10 alin. (4) și (5) din regulamentul aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2005, cu modificările și completările ulterioare, își încetează valabilitatea la data confirmării prin decizie a sistemelor de distribuție respective ca fiind sisteme de distribuție închise ca urmare a unei solicitări de confirmare în acest sens.

(3) În termen de 60 de zile de la data publicării prezentului ordin, operatorii prevăzuți la art. 10 alin. (4) și (5) din regulamentul aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2005, cu modificările și completările ulterioare, solicită ANRE confirmarea prin decizie a sistemelor de distribuție respective ca fiind sisteme de distribuție închise, în vederea respectării prevederilor art. II din Legea nr. 155/2020.

(4) Solicitățile de acordare/modificare de licențe nesoluționate până la data publicării prezentului ordin care se încadrează în prevederile alin. (1) se clasează.

Art. III. — În termen de 60 de zile de la publicarea prezentului ordin, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. elaborează o procedură operațională privind organizarea activității de confirmare a îndeplinirii de către solicitantul dreptului de a desfășura activitatea de agregare a cerințelor de comunicație și integrare în sistemele informatice ale operatorului de transport și de sistem, a cerințelor de operare, de integrare în structurile de dispecer și de integrare în sistemul de măsură, care se publică pe site-ul companiei.

Art. IV. — Operatorii economici cărora li se acordă, modifică, suspendă sau retrag, după caz, autorizații de înființare și licențe în sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestuia.

Art. V. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2021, cu excepția prevederilor art. II și III, care intră în vigoare la data publicării.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

MODELUL Nr. 1.3

Domnule Președinte,

Subsemnatul, [prenumele și numele], solicit [acordarea unei licențe/modificarea licenței] pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice sau a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare și a instalațiilor de stocare a energiei adăugate capacității de producere/pentru exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei care nu sunt adăugate unei capacități de producție existente, fiind înregistrat/întreprinderea individuală/întreprinderea familială pe care o reprezintă fiind înregistrată la oficiul registrului comerțului cu nr. J/.../....., având codul unic de înregistrare, în conformitate cu prevederile legii privind organizarea și desfășurarea pe teritoriul României a unor activități economice de către persoanele fizice autorizate, întreprinderi individuale și întreprinderi familiale și având domiciliul/reședința⁽¹⁾ în [denumirea comunei/orașului/municipiului, strada nr., județul, codul poștal].

Vă aduc la cunoștință că, în scopul comunicării cu Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pot fi contactat prin telefon/fax la nr. [nr. telefon/fax].

⁽²⁾Menționez că pe numele meu/al întreprinderii individuale/al întreprinderii familiale este deschis contul cu [specificația/numărul de cont/ROL], la banca [denumirea băncii comerciale], sucursala [denumirea/localizarea sucursalei].

Cererea este însoțită de documentele specifice, a căror listă este anexată prezentei.

Cunoscând prevederile Codului penal privind falsul în declarații, certific pe propria răspundere veridicitatea și autenticitatea tuturor documentelor transmise.

Semnătura

.....

(1) Pentru persoanele fizice care sunt cetățeni străini.

(2) Se completează dacă este cazul.

MODELUL Nr. 5.1

Conținutul-cadru al formularului autorizației de înființare

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

Nr. din

AUTORIZAȚIA DE ÎNFIINȚARE

pentru [realizarea noii capacități energetice/retehnologizarea capacității energetice]

..... [denumirea capacității energetice], având puterea electrică maximal debitată de MW, amplasată pe/în [adresa/descrierea completă a amplasamentului, pentru obiectivul sau capacitatea energetică obiect al autorizației], acordată [denumirea operatorului economic], cu sediul social în [adresa completă a sediului social al operatorului economic], înregistrate în registrul comerțului cu nr. J/.../....., pe baza cererii înregistrate la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei cu nr. [numărul de înregistrare] din [data înregistrării] și a documentației prezentate.

Prezenta autorizație este valabilă conform condițiilor specifice și generale anexate acesteia, care fac parte integrantă din autorizație.

Președinte,

.....

Data eliberării

Falsificarea acestui document se pedepsește conform legii.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN
pentru aprobarea Procedurii privind preluarea în proprietate a bunurilor
din sectorul gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 108 alin. (1) lit. d) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. 1. — Se aprobă Procedura privind preluarea în proprietate a bunurilor din sectorul gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Procedura privind preluarea în folosință a obiectivelor/conductelor necesare racordării din sectorul gazelor naturale finanțate în cotă-parte sau în totalitate de unitatea administrativ-teritorială și/sau de solicitanți și recuperarea de către aceștia a sumei investite, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul

Energiei nr. 37/2019, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 180 din 6 martie 2019.

Art. 3. — Operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție a gazelor naturale care preiau și autoritatea publică sau persoana fizică/juridică deținătoare care predă bunurile duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 28 octombrie 2020.

Nr. 204.

ANEXĂ

PROCEDURĂ
privind preluarea în proprietate a bunurilor din sectorul gazelor naturale

CAPITOLUL I

Scop

Art. 1. — Prezenta procedură are ca scop stabilirea condițiilor financiare pentru preluarea în proprietate de către operatorul de transport și de sistem sau de către operatorul de distribuție a bunurilor necesare desfășurării activității de transport sau de distribuție al/a gazelor naturale aflate în proprietatea terților, conform prevederilor art. 108 alin. (1) lit. d) din Lege.

Art. 2. — Prevederile prezentei proceduri se aplică:

a) operatorului de transport și de sistem și operatorului de distribuție al/a gazelor naturale;

b) persoanelor fizice/juridice și autorităților administrației publice din cadrul unităților administrativ-teritoriale care dețin în proprietate în cotă-parte sau în totalitate bunuri necesare pentru realizarea serviciului de transport sau de distribuție a gazelor naturale.

CAPITOLUL II

Domeniul de aplicare, definiții și abrevieri

Art. 3. — (1) În sensul prezentei proceduri, termenii și abrevierile folosite au următoarele semnificații:

a) *autoritate publică* — autoritate a administrației publice locale sau centrale din cadrul unei unități administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, care dețin în proprietate în cotă-parte sau în totalitate obiective utilizate pentru realizarea serviciului de transport sau de distribuție a gazelor naturale;

b) *solicitant* — persoana fizică/juridică care solicită racordarea la sistemul de transport sau de distribuție al/a gazelor naturale;

c) *operator* — operatorul de transport și de sistem sau operatorul de distribuție al/a gazelor naturale.

(2) În cuprinsul prezentei proceduri se utilizează următoarele abrevieri și prescurtări:

a) *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) *Lege* — Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

c) *lef* — cota-parte eficientă din valoarea totală a bunurilor *ltotal*, care se poate prelua de operator în proprietate;

d) *linef* — cota-parte ineficientă din valoarea totală a bunurilor *ltotal*;

e) *ltotal* — valoarea totală a bunurilor care fac obiectul ofertei de preluare.

(3) Termenii utilizați în prezenta procedură care nu sunt prevăzuți la alin. (1) și (2) au semnificația prevăzută în:

a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

b) Regulamentul privind racordarea la sistemul de transport al gazelor naturale;

c) Regulamentul privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale.

CAPITOLUL III

Preluarea în proprietate a bunurilor aparținând terților

Art. 4. — Bunurile din sectorul gazelor naturale aflate în proprietatea terților se pot prelua în proprietate de către operatorul de transport și de sistem sau de operatorul de distribuție a gazelor naturale, cu acordul proprietarilor, dacă sunt necesare pentru asigurarea serviciului de transport sau de distribuție a gazelor naturale.

Art. 5. — (1) Bunurile sunt considerate necesare pentru asigurarea serviciului de transport sau de distribuție a gazelor naturale dacă fac parte din cea mai avantajoasă soluție tehnico-economică prin care să fie asigurată livrarea de gaze naturale către cel puțin doi clienți în condiții de siguranță conform normelor tehnice în vigoare.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul poate prelua bunuri care nu respectă condițiile de siguranță, dacă înainte de preluare se realizează lucrările necesare aducerii bunurilor la starea tehnică de siguranță prevăzută de normele tehnice în vigoare, caz în care aceste costuri sunt luate în considerare la determinarea valorii de preluare a bunurilor.

Art. 6. — (1) Transferul bunurilor se poate realiza la inițiativa persoanei fizice/juridice care le deține în proprietate sau la inițiativa operatorului.

(2) Persoana fizică/juridică deținătoare a bunurilor înaintează o ofertă de vânzare operatorului de transport și de sistem sau, după caz, operatorului de distribuție concesionar din zona de concesiune în care se află acestea.

(3) În oferta de vânzare prevăzută la alin. (2) sunt nominalizate activele supuse vânzării și prețul de vânzare propus și sunt anexate, după caz, documentele prevăzute la art. 13.

(4) Operatorul de transport și de sistem sau operatorul concesionar în aria căruia se află bunurile proprietate a terților poate propune preluarea în proprietate a acestora înaintând o ofertă de preluare către proprietar.

(5) Prețul de vânzare/preluare a bunurilor propus de persoana fizică/juridică deținătoare sau de operator se stabilește de către aceasta/acesta având în vedere, după caz: valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate, valoarea de piață a bunurilor, valoarea despăgubirilor primite în condițiile legii pentru racordarea altor solicitanți prin intermediul obiectivului/conductei, starea tehnică a bunurilor, costurile expertizei tehnice, costurile asociate realizării transferului, alte costuri justificate.

Art. 7. — (1) Transferul bunurilor se realizează pe baza acordului de voință dintre deținătorul bunurilor care vinde și operatorul care cumpără aceste bunuri, prin contract încheiat conform prevederilor legale în vigoare.

(2) În contractul încheiat între părți se precizează condițiile de transfer și valoarea de preluare.

(3) Valoarea de preluare în proprietate a bunurilor se stabilește prin acordul părților, fără a depăși valoarea-limită prevăzută la art. 11.

(4) Părțile pot conveni plata eșalonată a valorii de preluare; recunoașterea valorii bunurilor preluate în baza reglementată a activelor se face în conformitate cu prevederile metodologiilor de stabilire a tarifelor reglementate aplicabile, în vigoare.

Art. 8. — Operatorul evaluează eficiența economică a bunurilor, ținând seama de valoarea solicitată de proprietar, prin analiza următorilor indicatori financiari, stabiliți în conformitate cu modelul de calcul al eficienței investițiilor în domeniul gazelor naturale, aprobat de ANRE:

a) valoarea actualizată netă a fluxurilor viitoare de numerar (VAN);

b) durata de recuperare a investiției (DRI).

Art. 9. — Pentru calculul indicatorilor financiari prevăzuți la art. 8 se utilizează:

a) rata de actualizare, egală cu valoarea ratei reglementate a rentabilității (RRR), utilizată la stabilirea tarifului pentru serviciul de transport, respectiv de distribuție la data calculării indicatorilor prevăzuți la art. 8;

b) durata de analiză a eficienței, determinată ca medie ponderată a duratelor de viață reglementate rămase, cu valoarea mijloacelor fixe care fac parte din bunurile ce fac obiectul ofertei de preluare.

Art. 10. — Obiectivul este eficient din punct de vedere economic dacă sunt îndeplinite simultan condițiile:

a) $VAN > 0$;

b) $DRI \leq$ durata prevăzută la art. 9 lit. b).

Art. 11. — (1) Valoarea de preluare a obiectivului nu poate depăși cota-parte eficientă *lef* din valoarea totală a bunurilor *ltotal* din cadrul ofertei.

(2) Cota-parte eficientă a bunurilor *lef* este valoarea maximă pentru care sunt îndeplinite simultan ambele condiții prevăzute la art. 10, stabilită de către operator în conformitate cu modelul de calcul al eficienței investițiilor în domeniul gazelor naturale, aprobat de ANRE.

Art. 12. — Cota de eficiență a obiectivului se calculează prin raportarea cotei-părți eficiente din valoarea bunurilor *lef* la valoarea totală a bunurilor care fac obiectul ofertei de preluare *ltotal*.

Art. 13. — (1) Preluarea în proprietate a obiectivului se face cu respectarea prevederilor din prezenta procedură, pe baza următoarele documente, după caz:

a) lista mijloacelor fixe aferente obiectivului;

b) caracteristicile tehnice ale obiectivului;

c) documentele de înregistrare în contabilitate a mijloacelor fixe aparținând obiectivului, din care să rezulte: valoarea de inventar, data înregistrării, durata normală de funcționare;

d) documente din care să rezulte starea tehnică și nivelul de siguranță în funcționare a obiectivului: lucrările de mentenanță sau retehnologizare efectuate, valoarea acestora;

e) lista clienților finali racordați la obiectivele preluate;

f) schema de alimentare, pe care sunt marcate punctele de delimitare patrimonială;

g) documente referitoare la situația patrimonială a terenului pe care este amplasat obiectivul;

h) documente care atestă dreptul de proprietate asupra bunurilor.

(2) În cazul în care deținătorul bunurilor care fac obiectul ofertei de preluare nu poate pune la dispoziție documentele prevăzute la alin. (1) și acestea sau informațiile aferente nu sunt deținute nici de către operator, preluarea bunurilor se poate realiza pe baza documentației întocmite în urma unei expertize tehnice efectuate de un expert tehnic autorizat.

(3) Costul expertizei tehnice prevăzute la alin. (2) se include în valoarea totală a bunurilor din oferta de preluare.

CAPITOLUL IV

Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 14. — (1) Valoarea de preluare a bunurilor în conformitate cu prevederile prezentei proceduri se include în planul de investiții al operatorului, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

(2) Valoarea bunurilor preluate în proprietate de operator este recunoscută de ANRE în baza reglementată a activelor luată în considerare la stabilirea tarifelor reglementate, conform prevederilor metodologiilor de stabilire a tarifelor reglementate aplicabile, în vigoare.

Art. 15. — (1) Lucrările de extindere și/sau redimensionare a obiectivelor/conductelor necesare pentru soluționarea cererilor de racordare depuse la operator de autoritățile publice/solicitant înainte de data intrării în vigoare a prezentei proceduri pentru care au fost încheiate contracte de cofinanțare conform cadrului de reglementare în vigoare la data încheierii acestora se realizează conform contractelor de cofinanțare încheiate între părți.

(2) Recalcularea cotei de eficiență a lucrărilor de extindere și/sau redimensionare a obiectivelor/conductelor necesare racordării, prevăzută în contractele de cofinanțare de la alin. (1), se realizează la expirarea termenului de 5 ani de la punerea în funcțiune a obiectivelor/conductelor, în conformitate cu modelul de calcul al eficienței investițiilor în domeniul gazelor naturale, aprobat de ANRE.

Art. 16. — Modelul de calcul al eficienței investițiilor în domeniul gazelor naturale se aprobă prin decizie a președintelui ANRE și se publică pe site-ul www.anre.ro, în termen de 60 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei proceduri.

Art. 17. — Operatorii au obligația de a elabora o procedură operațională proprie prin care se asigură implementarea prezentei proceduri, în termen de 60 de zile de la data intrării în vigoare a acesteia.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei privind reglementarea condițiilor pentru preluarea în proprietate de capacitate energetică de distribuție a energiei electrice

Având în vedere prevederile art. 44 alin. (6) și (8) și ale art. 46 alin. (2) și (2²) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia privind reglementarea condițiilor pentru preluarea în proprietate de capacitate energetică de distribuție a energiei electrice, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorul de distribuție concesionar care preia în proprietate capacitate energetică de distribuție a energiei electrice și persoana fizică/juridică deținătoare care predă aceste capacități duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 31/2013 pentru aprobarea Metodologiei privind reglementarea condițiilor pentru preluarea de capacitate energetică de distribuție a energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 308 din 29 mai 2013.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

M E T O D O L O G I E**privind reglementarea condițiilor pentru preluarea în proprietate de capacități energetice
de distribuție a energiei electrice****CAPITOLUL I****Scop**

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește condițiile de vânzare a capacităților energetice de distribuție de către o persoană fizică/juridică și de preluare în proprietate a acestora de către operatorul de distribuție concesionar, în situațiile prevăzute la art. 44 alin. (8) și la art. 46 alin. (2²) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

CAPITOLUL II**Domeniu de aplicare**

Art. 2. — (1) Prezenta metodologie se aplică în situațiile prevăzute la art. 44 alin. (8) și la art. 46 alin. (2²) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, de către:

a) persoana fizică/juridică deținătoare în proprietate a capacităților energetice de distribuție a energiei electrice care vinde aceste capacități operatorului de distribuție concesionar;

b) operatorul de distribuție concesionar care cumpără capacitățile energetice de distribuție a energiei electrice.

(2) Preluarea de către operatorul de distribuție concesionar a capacităților energetice de distribuție realizate în condițiile art. 51 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se realizează conform prevederilor metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin ordin al președintelui ANRE.

CAPITOLUL III**Definiții și abrevieri**

Art. 3. — (1) Termenii și abrevierile utilizate în prezenta metodologie sunt definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Termenii utilizați în prezenta metodologie au următoarele semnificații:

— *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

— *capacități energetice de distribuție* — rețele electrice și alte echipamente electroenergetice folosite pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice;

— *operator de distribuție concesionar* — persoana juridică titulară a licenței de distribuție, care are calitatea de concesionar într-un contract de concesiune pentru prestarea serviciului public de distribuție a energiei electrice;

— *preluare în proprietate de capacități* — operațiunea care rezultă din vânzarea de capacități energetice de distribuție de către persoana fizică/juridică deținătoare a acestora operatorului de distribuție concesionar în a cărui zonă de concesiune se află capacitățile energetice respective, în condițiile stabilite în contractul de vânzare-cumpărare încheiat între părți;

— *prețul contractului* — prețul pe care operatorul de distribuție concesionar îl plătește persoanei fizice/juridice de la care cumpără capacitățile energetice de distribuție, conform contractului de vânzare-cumpărare încheiat între părți;

— *valoare justificată* — valoare aferentă activelor care intră în componența capacităților energetice de distribuție oferite spre vânzare, certificată de un expert autorizat independent, conform prevederilor art. 46 alin. (2²) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

CAPITOLUL IV**Principii privind preluarea în proprietate de capacități energetice de distribuție**

Art. 4. — (1) Transferul de capacități energetice de distribuție conform prezentei metodologii se realizează în condițiile prevăzute de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, la inițiativa persoanei fizice/juridice deținătoare a capacităților energetice de distribuție care vinde aceste capacități.

(2) În contractul de vânzare-cumpărare încheiat între persoana fizică/juridică deținătoare a capacităților energetice de distribuție care vinde și operatorul de distribuție concesionar care cumpără aceste capacități, se precizează prețul contractului și condițiile în care se realizează transferul.

Art. 5. — (1) În situațiile prevăzute la art. 44 alin. (8) și la art. 46 alin. (2²) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, persoana fizică/juridică deținătoare a capacităților energetice de distribuție înaintează o ofertă de vânzare operatorului de distribuție concesionar din zona de concesiune în care se află aceste capacități energetice de distribuție.

(2) În oferta de vânzare prevăzută la alin. (1) sunt nominalizate activele supuse vânzării și prețul de vânzare propus.

Art. 6. — (1) Pentru asigurarea continuității serviciului de distribuție a energiei electrice pentru utilizatorii racordați la rețeaua electrică de distribuție ce face obiectul ofertei de vânzare propuse conform prevederilor art. 46 alin. (2²) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, operatorul de distribuție concesionar achiziționează acele capacități energetice de distribuție care îi sunt strict necesare pentru prestarea serviciului, în condițiile în care nu a identificat o soluție de dezvoltare a rețelei în zonă a cărei realizare necesită costuri mai mici decât valoarea din oferta de vânzare.

(2) Prețul contractului de vânzare-cumpărare se stabilește prin negociere între părți, pe baza valorii justificate a capacităților energetice de distribuție care urmează să fie achiziționate în condițiile prevăzute la alin. (1).

(3) Prețul contractului nu poate depăși valoarea netă contabilă a activelor respective de la data ofertei de vânzare, dacă persoana care vinde capacitățile energetice de distribuție are obligația legală de a ține contabilitatea mijloacelor fixe.

Art. 7. — (1) În situațiile prevăzute la art. 44 alin. (8) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prețul de vânzare propus prin oferta înaintată conform prevederilor art. 5 nu poate depăși valoarea netă contabilă a activelor propuse spre vânzare, conform înregistrărilor din contabilitatea persoanei fizice/juridice deținătoare a capacităților energetice de distribuție.

(2) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1), prețul de vânzare propus nu poate depăși valoarea activelor certificată de un expert autorizat independent, în situația în care persoana fizică/juridică deținătoare a capacităților energetice de distribuție ce fac obiectul ofertei de vânzare nu are obligația legală de a ține contabilitatea mijloacelor fixe.

(3) Prețul contractului de vânzare-cumpărare se stabilește prin negociere între părți, pe baza ofertei de vânzare înaintate în condițiile prevăzute la alin. (1) sau (2), după caz.

CAPITOLUL V

Etapale și documentația privind preluarea în proprietate de capacități energetice de distribuție

Art. 8. — Procesul de preluare în proprietate a capacităților energetice de distribuție de către operatorul de distribuție concesionar constă în derularea următoarelor activități:

a) depunerea ofertei de vânzare de către persoana fizică/juridică deținătoare a capacităților energetice de distribuție;

b) negocierea prețului contractului de vânzare-cumpărare;

c) încheierea contractului de vânzare-cumpărare și predarea-preluarea capacităților energetice de distribuție.

Art. 9. — (1) Predarea-preluarea capacităților energetice de distribuție se face cu respectarea prevederilor prezentei metodologii, pe baza următoarelor documente:

a) lista mijloacelor fixe aferente capacităților energetice de distribuție a energiei electrice care fac obiectul contractului de vânzare-cumpărare, însoțită de următoarele informații:

1. date tehnice relevante, ca, de exemplu, tipul transformatoarelor, liniilor electrice, cablurilor etc., precum și date privind valorile nominale și cele limită de lucru/serviciu ale parametrilor caracteristici ai acestora;

2. data punerii lor în funcțiune;

3. valoarea justificată conform evaluării/valoarea netă contabilă;

4. durata rămasă de amortizat/durata de utilizare confirmată de evaluatorul independent;

5. declarație pe propria răspundere a vânzătorului că valoarea justificată din ofertă nu depășește valoarea netă contabilă în situațiile prevăzute la art. 6 alin. (3);

6. data recepției lucrărilor la ultima reparație capitală sau re tehnologizare și valoarea acestora, dacă este cazul;

b) lista utilizatorilor racordați la rețeaua electrică componentă a capacităților energetice care urmează să fie transferate;

c) schema electrică monofilară, pe care sunt marcate punctele de delimitare între rețeaua electrică a operatorului de distribuție concesionar și rețeaua electrică a persoanei fizice/juridice care vinde capacitatea energetică de distribuție, precum și punctele de delimitare între rețeaua electrică a persoanei fizice/juridice care vinde capacitățile energetice de

distribuție și utilizatorii racordați la rețeaua electrică componentă a acestor capacități;

d) acordul scris al persoanei fizice/juridice care urmează să predea capacitățile energetice de distribuție, din care să reiasă că este de acord cu modificarea delimitării patrimoniale, a nivelului de tensiune la care va fi racordat ca urmare a transferului de capacități în condițiile specificate în documentația transmisă și a tarifului de distribuție conform noului nivel de tensiune, dacă este cazul;

e) documentele ce fac dovada că persoana fizică/juridică este deținătoare a capacităților energetice de distribuție vândute operatorului de distribuție concesionar;

f) documente referitoare la situația patrimonială a terenului pe care se află amplasate capacitățile energetice de distribuție ce fac obiectul preluării;

g) acord în formă autentică pentru recunoașterea dreptului de uz și servitute în favoarea operatorului de distribuție concesionar pentru capacitățile energetice de distribuție transferate, în cazul în care persoana fizică/juridică este proprietarul terenului pe care se află respectivele capacități energetice de distribuție.

(2) În cazul în care persoana fizică/juridică deținătoare a capacităților energetice de distribuție care fac obiectul contractului de vânzare-cumpărare nu are obligația de a ține contabilitatea mijloacelor fixe, aceasta nu are obligația furnizării informațiilor prevăzute la alin. (1) lit. a) pct. 5 și 6.

(3) În cazul în care persoana fizică/juridică deținătoare a capacităților energetice de distribuție care fac obiectul contractului de vânzare-cumpărare nu deține documentații tehnice detaliate aferente capacităților, aceasta nu are obligația furnizării informațiilor prevăzute la alin. (1) lit. a) pct. 1, precum și a documentelor de la alin. (1) lit. c).

Art. 10. — Persoana fizică/juridică care deține capacitățile energetice de distribuție ce fac obiectul transferului de proprietate conform prevederilor prezentei metodologii are obligația ca odată cu oferta de vânzare să pună la dispoziția operatorului de distribuție concesionar documentația necesară preluării activelor, conform prevederilor art. 9.

CAPITOLUL VI

Dispoziții finale

Art. 11. — În cazul în care, în urma realizării vânzării de capacități energetice de distribuție, persoana care vinde aceste capacități își încetează activitatea de distribuție, aceasta trebuie să solicite ANRE, în termen de maximum 5 zile calendaristice de la finalizarea vânzării, încetarea efectelor juridice ale deciziei de aprobare a tarifului pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice.

Art. 12. — După preluarea în proprietate a capacităților energetice de distribuție în condițiile prevăzute de prezenta metodologie, operatorul de distribuție concesionar are obligația ca, în termen de maximum 10 zile calendaristice, să anunțe utilizatorii racordați la rețeaua electrică componentă a respectivelor capacități energetice de distribuție despre transferul efectuat și despre drepturile și obligațiile pe care aceștia le au în noile condiții ale prestării serviciului de distribuție a energiei electrice.

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC

— Prețuri pentru anul 2021 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Valoare (TVA 5% inclus) — lei		
		12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	1.310	360	131
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	1.640		150
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	2.460		220
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	470		50
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	1.880		170
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	1.750		160
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	600		55
8.	Colecția Legislația României	500	130	
9.	Colecția Hotărâri ale Guvernului României	800		75

NOTĂ:

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

ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC

— Prețuri pentru anul 2021 —

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	60	150	380	910	2.000	550	1.380	3.450	8.280	18.220
ExpertMO	100	250	630	1.510	3.320	1.000	2.500	6.250	15.000	33.000

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	70	180	450	1.080	2.380	650	1.630	4.080	9.790	21.540
ExpertMO	120	300	750	1.800	3.960	1.200	3.000	7.500	18.000	39.600

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, unde puteți aplica online comanda.

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.

