



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 187 (XXXI) — Nr. 726

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Miercuri, 4 septembrie 2019

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI			
610. — Hotărâre privind aprobarea Notei de fundamentare referitoare la necesitatea și oportunitatea efectuării cheltuielilor aferente proiectului de investiții „Sistemul electronic integrat al ONRC consolidat și interoperabil destinat asigurării serviciilor de e-guvernare centrate pe evenimente de viață (ONRC V2.0)”	2–5	5.093. — Ordin al ministrului educației naționale, interimar, pentru modificarea Metodologiei-cadru privind mobilitatea personalului didactic de predare din învățământul preuniversitar în anul școlar 2019—2020, aprobată prin Ordinul ministrului interimar al educației naționale nr. 5.460/2018	10
628. — Hotărâre privind acordarea cetățeniei române domnului Richard Kristopher Jameill	5	ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DÔMENIUL ENERGIEI	
629. — Hotărâre pentru suspendarea aplicării prevederilor art. 3 alin. (3) din anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 20/2012 privind aprobarea Programului multianual de marketing și promovare turistică și a Programului multianual de dezvoltare a destinațiilor, formelor și produselor turistice	6	185. — Ordin pentru aprobarea Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu și pentru centralele electrice formate din module generatoare care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu	11
DECIZII ALE PRIM-MINISTRULUI			
215. — Decizie privind eliberarea doamnei Andreea Păstîrnac din funcția de consilier de stat în cadrul Cancelariei Prim-Ministrului	6	186. — Ordin pentru aprobarea Procedurii privind acordarea derogărilor sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și centralelor electrice formate din module generatoare, care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare	12–15
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE			
2.830. — Ordin al ministrului finanțelor publice privind prospectele de emisiune a certificatelor de trezorerie cu discount și a obligațiunilor de stat de tip benchmark aferente lunii septembrie 2019	7–9	★ Rectificări	16

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind aprobarea Notei de fundamentare referitoare la necesitatea și oportunitatea efectuării cheltuielilor aferente proiectului de investiții „Sistemul electronic integrat al ONRC consolidat și interoperabil destinat asigurării serviciilor de e-guvernare centrate pe evenimente de viață (ONRC V2.0)”

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 42 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă Nota de fundamentare referitoare la necesitatea și oportunitatea efectuării cheltuielilor aferente proiectului de investiții „Sistemul electronic integrat al ONRC consolidat și interoperabil destinat asigurării serviciilor de e-guvernare centrate pe evenimente de viață (ONRC V2.0)”, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. — Finanțarea proiectului de investiții prevăzut la art. 1 se realizează din fonduri externe nerambursabile, prin

Programul operațional Competitivitate 2014—2020, în conformitate cu Contractul de finanțare nr. 6/2.3.1/04.04.2019, și de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Justiției, în limita sumelor aprobate anual cu această destinație, conform programelor de investiții publice aprobate potrivit legii.

Art. 3. — Ministerul Justiției și Oficiul Național al Registrului Comerțului răspund de modul de utilizare a sumelor aprobate potrivit prevederilor prezentei hotărâri.

PRIM-MINISTRU
VASILICA-VIORICA DĂNCILĂ

Contrasemnează:

Ministrul justiției,

Ana Birchall

Ministrul finanțelor publice,

Eugen Orlando Teodorovici

Ministrul comunicațiilor și societății informaționale,

Alexandru Petrescu

București, 21 august 2019.
Nr. 610.

ANEXĂ

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

referitoare la necesitatea și oportunitatea efectuării cheltuielilor aferente proiectului de investiții „Sistemul electronic integrat al ONRC consolidat și interoperabil destinat asigurării serviciilor de e-guvernare centrate pe evenimente de viață (ONRC V2.0)”

1. Context general

Oficiul Național al Registrului Comerțului (ONRC) funcționează în subordinea Ministerului Justiției ca instituție publică cu personalitate juridică, finanțată integral de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Justiției, are patrimoniu propriu, autonomie funcțională și de decizie, activitatea acestuia fiind reglementată de dispozițiile Legii nr. 26/1990 privind registrul comerțului, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

În subordinea Oficiului Național al Registrului Comerțului funcționează oficiile registrului comerțului de pe lângă tribunale, în fiecare județ, fără personalitate juridică, precum și un număr de 16 birouri teritoriale organizate în cadrul oficiilor registrului comerțului de pe lângă tribunale.

Principala funcție a registrului comerțului, ținut de oficiile registrului comerțului de pe lângă tribunale, este aceea de înregistrare a tuturor profesioniștilor supuși acestei obligații, având ca efect evidența datelor din documentele de înregistrare și arhiva oficială a documentelor cu caracter constitutiv sau modificator ale acestora și a altor documente prevăzute în mod expres de lege.

Prin registrul comerțului se realizează publicitatea legală, datele și actele înregistrate fiind opozabile față de terți de la data efectuării lor ori de la publicarea în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, Partea a VII-a, sau, după caz, pe pagina de internet/portalul de servicii a/al Oficiului Național al Registrului Comerțului, în condițiile legii.

Pe baza documentelor depuse de profesioniștii supuși obligației de înregistrare în registrul comerțului, oficiile registrului comerțului de pe lângă tribunale eliberează, la cererea persoanelor interesate și pe cheltuiala acestora, certificate constatatoare care atestă că un anumit act sau fapt este sau nu este înregistrat în registrul comerțului, copii și copii certificate de pe înregistrările efectuate în registru și de pe actele prezentate, precum și informații privind datele înregistrate în registrul comerțului, certificate constatatoare ale drepturilor de proprietate asupra activelor distribuite ca urmare a lichidării societăților în nume colectiv, societăților în comandită simplă și societăților cu răspundere limitată.

Oficiul Național al Registrului Comerțului editează publicația Buletinul Procedurilor de Insolvență, publicație care are drept scop îndeplinirea procedurii de citare, convocare, notificare și

comunicare a actelor de procedură efectuate de instanțele judecătorești și de practicienii în insolvență, conform dispozițiilor Legii nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, cu modificările și completările ulterioare, precum și publicarea, cu respectarea legislației în domeniul protecției datelor cu caracter personal, a deciziilor comisiei de insolvență și a hotărârilor instanței de judecată, conform dispozițiilor Legii nr. 151/2015 privind procedura insolvenței persoanelor fizice.

Registrul central al comerțului ținut de Oficiul Național al Registrului Comerțului și registrele comerțului ținute de oficiile registrului comerțului de pe lângă tribunale fac parte din sistemul de interconectare a registrelor comerțului din statele membre ale Uniunii Europene, denumit în continuare *sistemul de interconectare a registrelor comerțului*.

Sistemul de interconectare a registrelor comerțului este constituit din registrele comerțului din statele membre ale Uniunii Europene și platforma centrală europeană. La nivel european, punctul de acces electronic la sistemul de interconectare este portalul european e-Justiție. La nivel național, punctul de acces de interconectare a registrelor comerțului este Registrul central al comerțului ținut de către Oficiul Național al Registrului Comerțului.

Prin sistemul de interconectare a registrelor comerțului, Registrul central al comerțului pune la dispoziție publicului documentele și informațiile referitoare la profesioniștii înregistrați în registrul comerțului.

Oficiul registrului comerțului realizează, prin sistemul de interconectare a registrelor comerțului, schimbul de documente și informații cu registrele comerțului din statele membre ale Uniunii Europene în cazul operațiunilor de fuziune transfrontalieră și al sucursalelor înființate de societăți cu sediul în statele membre ale Uniunii Europene.

2. Date generale privind investiția propusă

Titlul proiectului: „Sistemul electronic integrat al ONRC consolidat și interoperabil destinat asigurării serviciilor de e-guvernare centrate pe evenimente de viață (ONRC V2.0)” — cod SMIS 123634

Beneficiar: Oficiul Național al Registrului Comerțului

Obiectiv: creșterea transparenței și a interacțiunii ONRC cu cetățenii prin creșterea nivelului de sofisticare a serviciilor electronice existente, precum și îmbunătățirea eficienței interne a proceselor de lucru prin optimizarea aplicațiilor software de back-office

Durata de implementare a proiectului este de 36 de luni.

Etapele principale de realizare a proiectului constau în:

1. implementare subsistem portal pentru public;
2. implementare subsistem de aplicații de tip back-office;
3. implementare subsistem servicii electronice automate pentru terți;
4. implementare subsistem de comunicare electronică cu sisteme externe;
5. implementare subsistem terminale de tip self-service;
6. implementare subsistem automatizare lucru la ghișee;
7. implementare subsistem informare și suport;
8. amenajare centru de date principal și de back-up;
9. instruirea personalului ce va utiliza și administra sistemul informatic integrat.

Implementarea proiectului presupune achiziția de componente de tip hardware, soluții software care vor asigura funcționarea sistemului, amenajare centru de date principal și de back-up și instruirea administratorilor de sistem, a responsabililor cu securitatea acestuia și a utilizatorilor finali ai sistemului informatic integrat din cadrul Oficiului Național al Registrului Comerțului.

3. Fundamentarea dezvoltării proiectului

Proiectul se înscrie în Strategia de dezvoltare a sistemului judiciar 2015—2020 (SDSJ), obiectiv specific — B.3. Consolidarea capacității administrative a Ministerului Justiției și instituțiilor din subordinea și din coordonarea sa, și în cadrul anexei 4 la Strategia națională Agenda Digitală a României 2020 (SNADR 2020), unde sunt prezentate evenimentele de viață vizate de strategie, majoritatea evenimentelor de viață aferente persoanelor juridice fiind din domeniul de activitate al ONRC, aferent Apelului de proiecte: POC/357/2/3/Consolidarea și asigurarea interoperabilității sistemelor informatice dedicate serviciilor de e-guvernare tip 2.0 centrate pe evenimente din viața cetățenilor și întreprinderilor, dezvoltarea cloud computing guvernamental și a comunicării media sociale, a Open Data și Big Data — Secțiunea e-guvernare — Evenimente de viață.

Proiectul continuă astfel procesul de informatizare început odată cu proiectul „Servicii on-line (de e-guvernare) oferite de ONRC pentru comunitatea de afaceri prin intermediul unui portal dedicat”, derulat în perioada 2009—2012, și este în același timp complementar altor proiecte aflate în curs de derulare (de exemplu „Îmbunătățirea capacității de procesare a datelor și creșterea performanțelor de raportare ale ONRC prin arhitecturi și tehnologii Big Data” sau „Consolidarea capacității instituționale a Oficiului Național al Registrului Comerțului, a sistemului registrului comerțului și a sistemului de publicitate legală”), cu impact strategic național, care vizează un grup-țintă cât mai numeros și care propun soluții care sunt mai eficiente să fie aplicate la nivel sistemic, orizontal, la nivel național.

Implementarea sistemelor informatice și operaționalizarea serviciilor electronice se înscriu în eforturile ONRC de reducere a birocrăției, a timpului afectat procesului de înregistrare în registrul comerțului și de a veni în sprijinul profesioniștilor. Procedurile privind înființarea unei firme sunt succesiv modificate, iar ONRC a ținut pasul cu noile reglementări și reușește să pună la dispoziția profesioniștilor mijloace adecvate pentru realizarea procedurilor administrative asociate procesului de înregistrare.

Arhitectura propusă va integra în proiect și echipamentele prevăzute pentru SII în proiectele aflate în curs de derulare, „Îmbunătățirea capacității de procesare a datelor și creșterea performanțelor de raportare ale ONRC prin arhitecturi și tehnologii Big Data” și „Consolidarea capacității instituționale a Oficiului Național al Registrului Comerțului, a sistemului registrului comerțului și a sistemului de publicitate legală”. Astfel, se va constitui o infrastructură dedicată pentru accesarea portalului de către utilizatori, schimb de date cu alte sisteme informatice, precum și capabilități de raportare.

Beneficiarii direcți ai proiectului sunt:

- mediul de afaceri (G2B — Government to Business);
- cetățenii (G2C — Government to Citizen);
- administrația publică (G2G — Government to Government);
- angajații ONRC care vor utiliza sistemele de front și back-office.

Beneficiarii indirecti ai proiectului sunt următorii:

- administrația publică (A2A — Administration to Administration);
- angajații companiilor.

4. Corelarea proiectului cu alte documente programatice

Proiectul „Sistemul electronic integrat al ONRC consolidat și interoperabil destinat asigurării serviciilor de e-guvernare centrate pe evenimente de viață” va consta în activități integrate cu alte proiecte implementate (Servicii on-line de e-guvernare) oferite de ONRC pentru comunitatea de afaceri prin intermediul unui portal dedicat, derulate în perioada 2009—2012 sau în curs de derulare (Îmbunătățirea capacității de procesare a datelor și creșterea performanțelor de raportare ale ONRC prin arhitecturi și tehnologii Big Data, Consolidarea capacității instituționale a Oficiului Național al Registrului Comerțului, a sistemului registrului comerțului și a sistemului de publicitate legală), cu

impact strategic național, care vizează un grup-țintă cât mai numeros și propun soluții care sunt mai eficiente să fie aplicate la nivel sistemic, orizontal, la nivel național.

În cadrul Strategiei naționale Agenda Digitală a României 2020 au fost definite o serie de evenimente de viață, gestionate și administrate de către ONRC, o instituție cu interacțiuni multiple atât cu cetățeanul, cât și cu mediul de afaceri și instituțiile publice.

Proiectul „Sistemul electronic integrat al ONRC consolidat și interoperabil destinat asigurării serviciilor de e-guvernare centrate pe evenimente de viață” se încadrează în obiectivele POC 2014—2020 AP2, acțiunea 2.3.1 Consolidarea și asigurarea interoperabilității sistemelor informatice dedicate serviciilor de e-guvernare tip 2.0 centrate pe evenimente din viața cetățenilor și întreprinderilor, dezvoltarea cloud computing guvernamental și a comunicării media sociale, a Open Data și Big Data, care sprijină domeniul I de acțiune SNADR 2014—2020, și are două obiective principale:

— reforma modului în care Guvernul interacționează cu cetățenii/mediul de afaceri;

— reforma modului în care Guvernul funcționează ca instituție.

De asemenea, proiectul se subscrie obiectivului specific al acțiunii 2.3.1 din POC, respectiv „Creșterea utilizării sistemelor de e-guvernare” prevăzut în POC.

5. Valoarea și finanțarea proiectului de investiții

Valoarea totală a proiectului de investiții este de 189.384 mii lei.

Valoarea eligibilă a proiectului este de 189.384 mii lei.

Din care:

	mii lei
Cheltuieli de investiții	172.385
Din care:	
Dotări independente	76.433
Cheltuieli de expertiză, proiectare, asistență tehnică, pentru teste și predare la beneficiar, precum și alte categorii de lucrări de intervenții	4.502
Alte cheltuieli de investiții	91.450

Solicitantul are capacitatea financiară și operațională demonstrată prin istoricul instituțional, bugetele proiectelor cu finanțare externă implementate și gestionate, având resurse umane, administrative și financiare care să asigure o bună implementare a proiectului și atingerea obiectivului de sustenabilitate. Proiectul actual este o continuare a programului de informatizare inițiat odată cu proiectul derulat în perioada 2009—2012, întrucât are drept obiective îmbunătățirea sistemului existent și dezvoltarea de noi servicii electronice parte a evenimentelor de viață.

Indicatori prestabiliți

Indicatori prestabiliți de rezultat

Nr. crt.	Denumirea indicatorului	Anul de referință	Valoarea de referință	Valoarea-țintă (la finalul perioadei de durabilitate a proiectului)
1	Număr de cetățeni care utilizează serviciile publice aferente evenimentelor de viață%	2022	0,245%	0,283%

Indicatori prestabiliți de realizare

Nr. crt.	Denumirea indicatorului	Anul de referință	Valoarea de referință	Valoarea-țintă (la finalul proiectului)
1	Servicii publice aferente evenimentelor de viață aduse la nivelul IV de sofisticare on-line	2018	0	17

Finanțarea proiectului se realizează din Fondul European de Dezvoltare Regională (FEDR) și bugetul de stat din Programul operațional Competitivitate, în conformitate cu Contractul de finanțare nr. 6/2.3.1/04.04.2019, încheiat cu Ministerul Fondurilor Europene, în calitate de Autoritate de management pentru Programul operațional Competitivitate 2014—2020, și Ministerul Comunicațiilor și Societății Informaționale, în calitate de organism intermediar pentru promovarea societății informaționale pentru Programul operațional Competitivitate 2014—2020 aferent axei prioritare 2 „Tehnologia informației și comunicațiilor (TIC) pentru o economie digitală competitivă”, obiectivul specific 2.3 „Creșterea utilizării sistemelor de e-guvernare”, operațiunea: „Consolidarea și asigurarea interoperabilității sistemelor informatice dedicate serviciilor de e-guvernare tip 2.0 centrate pe evenimente din viața cetățenilor și întreprinderilor, dezvoltarea cloud computing guvernamental și a comunicării media sociale, a Open Data și Big Data — Secțiunea e-guvernare — Evenimente de viață”.

Proiectul a primit în data de 12.11.2018 Avizul pozitiv nr. 711 al Comitetului Tehnico-Economic pentru Societatea Informațională pe studiul de fezabilitate și proiectul tehnic, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 941/2013 privind organizarea și funcționarea Comitetului Tehnico-Economic pentru Societatea Informațională.

Caracteristicile principale ale proiectului de investiții „Sistemul electronic integrat al ONRC consolidat și interoperabil destinat asigurării serviciilor de e-guvernare centrate pe evenimente de viață (ONRC V2.0)”

Titular: Ministerul Justiției

Beneficiar: Oficiul Național al Registrului Comerțului

Amplasament: Bd. Unirii nr. 74, bl. J3b, sector 3, București și sediile ONRC — ORCT

Caracteristici principale:

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții (inclusiv TVA) (în prețuri valabile la data de 25.01.2018; 1 euro = 4,6665 lei)	mii lei	172.385
Eșalonarea cheltuielilor de investiții		
— Anul I	mii lei	155.247
— Anul II	mii lei	17.138

Capacități:

— aparatul central ONRC pentru care este implementat sistemul informatic	nr.	43
— utilizatori ai sistemului	nr.	62.810
— durata de execuție a proiectului	luni	24

Indicatori suplimentari proiect

Indicatori suplimentari de rezultat

Nr. crt.	Denumirea indicatorului	Anul de referință	Valoarea de referință	Valoarea-țintă (la finalul perioadei de durabilitate a proiectului)
1	Număr de accesări on-line ale serviciilor publice oferite aferente evenimentelor de viață, din partea instituțiilor publice	2022	740.359	866.220
2	Număr de accesări on-line ale serviciilor publice oferite aferente evenimentelor de viață, venite din partea cetățenilor și persoanelor juridice	2022	1.644.010	1.923.492
3	Procentul de accesare a informațiilor on-line din total accesări (inclusiv situațiile de solicitare a accesului la documentele în format hârtie)	2022	54,71%	62,01%

Indicatori suplimentari de realizare

Nr. crt.	Denumirea indicatorului	Anul de referință	Valoarea de referință	Valoarea-țintă (la finalul proiectului)
1	Număr de formulare on-line disponibile pentru servicii de e-guvernare la nivel IV de sofisticare, centrate pe evenimente de viață	2018	0	17

Finanțarea investiției

Finanțarea proiectului de investiții se realizează din fonduri externe nerambursabile, prin Programul operațional Competitivitate 2014—2020, în conformitate cu Contractul de finanțare nr. 6/2.3.1/04.04.2019, și de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Justiției, în limita sumelor aprobate anual cu această destinație, conform programelor de investiții publice aprobate potrivit legii.

GUVERNUL ROMÂNIEI**HOTĂRÂRE****privind acordarea cetățeniei române domnului
Richard Kristopher Jameill**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al dispozițiilor art. 131 alin. (1) coroborat cu art. 82 din Legea cetățeniei române nr. 21/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se acordă cetățenia română domnului Richard Kristopher Jameill, cetățean american, fiul lui Dwight David și Jana Elise, născut la data de 1 martie 1989 în localitatea Jefferson, Statele Unite ale Americii, având domiciliul actual în Statele Unite ale Americii, Beaumont, 4340 Flamingo Lane, Texas, cu stabilirea domiciliului în străinătate.

PRIM-MINISTRU
VASILICA-VIORICA DĂNCILĂ

Contrasemnează:
Ministrul tineretului și sportului,
Constantin-Bogdan Matei

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

**pentru suspendarea aplicării prevederilor art. 3 alin. (3)
din anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 20/2012 privind
aprobarea Programului multianual de marketing și promovare
turistică și a Programului multianual de dezvoltare
a destinațiilor, formelor și produselor turistice**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Aplicarea prevederilor art. 3 alin. (3) din anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 20/2012 privind aprobarea Programului multianual de marketing și promovare turistică și a Programului multianual de dezvoltare a destinațiilor, formelor și produselor turistice, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 43 din 18 ianuarie 2012, cu modificările și completările ulterioare, se suspendă începând cu data intrării în vigoare a prezentei hotărâri până la data de 1 ianuarie 2020.

PRIM-MINISTRU
VASILICA-VIORICA DÂNCILĂ

Contrasemnează:
p. Ministrul turismului,
Gheorghe Bogdan Tomoiagă,
secretar de stat

București, 27 august 2019.
Nr. 629.

DECIZII ALE PRIM-MINISTRULUI

GUVERNUL ROMÂNIEI

PRIM-MINISTRUL

DECIZIE

**privind eliberarea doamnei Andreea Păstîrnac din funcția
de consilier de stat în cadrul Cancelariei Prim-Ministrului**

Având în vedere Decretul Președintelui României nr. 574/2019 privind acreditarea unui ambasador,

în temeiul art. 22 alin. (5), al art. 29 și al art. 31 lit. c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ,

prim-ministrul emite prezenta decizie.

Art. 1. — Începând cu data de 4 septembrie 2019, doamna Andreea Păstîrnac se eliberează din funcția de consilier de stat în cadrul Cancelariei Prim-Ministrului.

Art. 2. — La data prevăzută la alin. (1) încetează calitatea doamnei Andreea Păstîrnac de coordonator național al Comitetului interministerial pentru coordonarea relațiilor României cu Organizația pentru Cooperare și Dezvoltare Economică (O.C.D.E.).

PRIM-MINISTRU
VASILICA-VIORICA DÂNCILĂ

Contrasemnează:
Secretarul general al Guvernului,
Toni Greblă

București, 4 septembrie 2019.
Nr. 215.

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE

ORDIN

privind prospectele de emisiune a certificatelor de trezorerie cu discount și a obligațiunilor de stat de tip benchmark aferente lunii septembrie 2019

În temeiul:

— art. 10 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 34/2009 privind organizarea și funcționarea Ministerului Finanțelor Publice, cu modificările și completările ulterioare;

— Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/2007 privind datoria publică, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 109/2008, cu modificările și completările ulterioare, al Normelor metodologice de aplicare a prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/2007 privind datoria publică, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 1.470/2007, cu modificările și completările ulterioare;

— Regulamentului-cadru privind operațiunile de piață cu titluri de stat pe piața internă, aprobat prin Ordinul ministrului finanțelor publice nr. 2.245/2016, al Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 7/2016 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, al Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 12/2005 privind piața secundară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările ulterioare, și al Convenției nr. 184.575/13/2005, încheiată între Ministerul Finanțelor Publice și Banca Națională a României,

ministrul finanțelor publice emite următorul ordin:

Art. 1. — În vederea finanțării deficitului bugetului de stat și refinanțării datoriei publice în luna septembrie 2019, se aprobă prospectele de emisiune a certificatelor de trezorerie cu discount și a obligațiunilor de stat de tip benchmark, în valoare nominală totală de 3.500 milioane lei, la care se poate adăuga suma de 495 milioane lei din alocațiile sesiunilor suplimentare de oferte necompetitive organizate

exclusiv pentru instrumentele de tip benchmark, prevăzute în anexele nr. 1 și 2, care fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Direcția generală de trezorerie și datorie publică va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Ministrul finanțelor publice,
Tiberiu Valentin Mavrodin,
secretar de stat

București, 29 august 2019.

Nr. 2.830.

ANEXA Nr. 1

PROSPECT DE EMISIUNE

a certificatelor de trezorerie cu discount lansate în luna septembrie 2019

Art. 1. — În vederea finanțării deficitului bugetului de stat și refinanțării datoriei publice în luna septembrie 2019, Ministerul

Finanțelor Publice anunță lansarea unei emisiuni de certificate de trezorerie cu discount, astfel:

Cod ISIN	Data licitației	Data emisiunii	Data scadenței	Nr. de zile	Valoarea emisiunii — lei —
RO50CCF6WST5	5.09.2019	9.09.2019	7.09.2020	364	200.000.000

Art. 2. — Valoarea nominală individuală a unui certificat de trezorerie cu discount este de 5.000 lei.

Art. 3. — Metoda de vânzare este licitația și va avea loc la data menționată în tabelul de mai sus, iar adjudecarea se va face după metoda cu preț multiplu.

Art. 4. — Certificatele de trezorerie cu discount pot fi cumpărate de către dealerii primari, care vor depune oferte atât în cont propriu, cât și în contul clienților persoane fizice și juridice.

Art. 5. — (1) Ofertele de cumpărare sunt competitive și necompetitive.

(2) În cadrul ofertei de cumpărare competitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 6.1 la Normele Băncii Naționale a României nr. 1/2016 pentru aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 7/2016 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările ulterioare.

(3) Numărul de tranșe valorice, la rate diferite ale randamentului, nu este restricționat.

(4) Ofertele de cumpărare necompetitive pot fi depuse de persoane fizice și juridice, cu excepția instituțiilor de credit, astfel cum sunt acestea definite în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului,

aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 227/2007, cu modificările și completările ulterioare, în calitate de clienți ai dealerilor primari.

(5) În cadrul ofertei de cumpărare necompetitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 5.1 la Normele Băncii Naționale a României nr. 1/2016 pentru aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 7/2016 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările ulterioare. Se admit oferte de cumpărare necompetitive într-o pondere de 25% din totalul valorii aferente fiecărei emisiuni anunțate. Oferta necompetitivă depusă de dealerul primar în contul unui singur client nu va putea depăși valoarea calculată prin aplicarea ponderii anterior menționate. Executarea acestora se va efectua la nivelul mediu ponderat al randamentului la care s-au adjudecat ofertele competitive.

(6) Fiecare tranșă a ofertei de cumpărare competitive sau necompetitive va fi de minimum 5.000 lei.

Art. 6. — Prețul și randamentul se vor determina utilizând următoarele formule:

$$P = 1 - \frac{d \times r}{360}$$

$Y = r/P$,

în care:

P = prețul titlului cu discount, exprimat cu patru zecimale;

d = număr de zile până la scadență;

r = rata discountului, exprimată cu două zecimale;

Y = randamentul, exprimat cu două zecimale.

Art. 7. — (1) Ofertele de cumpărare se transmit la Banca Națională a României, ce acționează în calitate de administrator al pieței primare și secundare a titlurilor de stat și al sistemului de înregistrare/depozitare, în ziua licitației, în intervalul orar 10,00—12,00.

(2) Ședința de licitație începe după încheierea orarului de transmitere a ofertelor de cumpărare specificat la alin. (1).

Art. 8. — În funcție de necesitățile de finanțare și/sau de nivelul randamentului rezultat în urma licitației, Ministerul Finanțelor Publice își rezervă dreptul ca suma împrumutată aferentă unei serii să fie majorată, micșorată sau anulată.

Art. 9. — Rezultatul licitației se va stabili în aceeași zi la sediul Băncii Naționale a României de către Comisia de licitație constituită în acest scop și va fi dat publicității.

Art. 10. — Evenimentele de plată aferente certificatelor de trezorerie cu discount se gestionează în conformitate cu Regulile Sistemului de înregistrare și decontare a operațiunilor cu titluri de stat — SaFIR.

Art. 11. — Dacă data la care trebuie efectuată una dintre plățile aferente titlurilor de stat este o zi de sărbătoare sau o zi nelucrătoare, plata se va face în următoarea zi lucrătoare, fără obligarea la dobânzi moratorii. Titlurile de stat care se regăsesc în această situație rămân în proprietatea deținătorului înregistrat și nu pot fi tranzacționate.

Art. 12. — Regimul fiscal al titlurilor de stat prevăzute la art. 1 este reglementat de legislația în vigoare.

ANEXA Nr. 2

PROSPECT DE EMISIUNE

a obligațiunilor de stat de tip benchmark lansate în luna septembrie 2019

Art. 1. — În vederea finanțării deficitului bugetului de stat și refinanțării datoriei publice în luna septembrie 2019, Ministerul Finanțelor Publice anunță lansarea unei noi emisiuni de obligațiuni de stat de tip benchmark cu scadență la 15 ani și

redeschiderea emisiunilor de obligațiuni de stat de tip benchmark cu scadență la 3, 4, 5, 7, 10 și 15 ani și organizarea de sesiuni suplimentare de oferte necompetitive (SSON), astfel:

Cod ISIN*)	Data licitației	Data SSON	Data emisiunii	Data scadenței	Maturitate Nr. de ani	Maturitate reziduală Nr. de ani	Rata cuponului — % —	Dobânda acumulată — lei/titlu —	Valoarea nominală a licitației de referință — lei —	Valoare nominală SSON — lei —
RO1631DBN055	05.09.2019	06.09.2019	09.09.2019	24.09.2031	15	12,05	3,65	175,00	300.000.000	45.000.000
ROHRVN7NLNO2	09.09.2019	10.09.2019	11.09.2019	22.04.2026	7	6,62	4,85	94,08	600.000.000	90.000.000
ROGRXAE5BEO2	12.09.2019	13.09.2019	16.09.2019	08.08.2022	3	2,90	4,00	21,31	600.000.000	90.000.000
ROD9TE7MEES0	16.09.2019	17.09.2019	18.09.2019	25.09.2023	4	4,02	4,40	215,78	500.000.000	75.000.000
ROJV7QMKZVG2	19.09.2019	20.09.2019	23.09.2019	27.09.2034	15	15,02	4,50	222,53	200.000.000	30.000.000
ROGV3LGNPCW9	23.09.2019	24.09.2019	25.09.2019	17.06.2024	5	4,73	4,50	61,48	600.000.000	90.000.000
ROVRZSEM43E4	26.09.2019	27.09.2019	30.09.2019	12.02.2029	10	9,38	5,00	157,53	500.000.000	75.000.000

*) În conformitate cu prevederile Ordinului ministrului economiei și finanțelor nr. 2.231/2008 privind titlurile de stat ce urmează a fi tranzacționate și pe piața reglementată administrată de Societatea Comercială „Bursa de Valori București” — S.A., aceste serii se tranzacționează simultan pe piața secundară administrată de Banca Națională a României și pe piața reglementată administrată de Societatea Comercială „Bursa de Valori București” — S.A.

Art. 2. — Valorile nominale totale ale emisiunilor de obligațiuni de stat de tip benchmark pot fi majorate prin redeschideri ulterioare ale acestora.

Art. 3. — Valoarea nominală individuală a unei obligațiuni de stat de tip benchmark emise înainte de data de 1 octombrie 2013 este de 10.000 lei, ulterior acestei date valoarea nominală individuală a noilor obligațiuni de stat de tip benchmark este de 5.000 lei.

Art. 4. — (1) Pentru obligațiunile de stat de tip benchmark la datele specificate în prospectele de emisiune aferente, după redeschise, specificate la art. 1, dobânda (cuponul) se plătește cum urmează:

ISIN	Ordinul privind prospectul de emisiune aferent emisiunii inițiale	Luna lansării
RO1631DBN055	2.336/29.09.2016	Octombrie 2016
ROHRVN7NLNO2	3.450/30.10.2018	Noiembrie 2018
ROGRXAE5BEO2	1.921/29.03.2019	Aprilie 2019
ROD9TE7MEES0	2.305/30.05.2019	Iunie 2019
ROGV3LGNPCW9	3.908/28.12.2018	Ianuarie 2019
ROVRZSEM43E4	2.980/30.08.2018	Septembrie 2018

(2) Pentru obligațiunea de stat de tip benchmark, cod ISIN ROJV7QMKZVG2, specificată la art. 1, dobânda (cuponul) se plătește anual începând cu data de 27 septembrie 2019 și terminând cu 27 septembrie 2034 inclusiv.

(3) Dobânda se determină conform formulei:

$D = VN \cdot r / \text{frecvența anuală a cuponului (1)}$,
în care:

D = dobânda (cupon);

VN = valoarea nominală;

r = rata cuponului.

(4) Pentru licitațiile de referință, metoda de vânzare este licitația, care va avea loc la datele menționate în tabelul de la art. 1, iar adjudecarea se va efectua după metoda cu preț multiplu. Cotația de preț va fi exprimată sub formă procentuală, cu patru zecimale.

(5) Pentru SSON, metoda de vânzare este subscripția, care va avea loc la datele menționate în tabelul de la art. 1, prețul de vânzare fiind prețul mediu de adjudecare stabilit în licitația de referință.

Art. 5. — (1) La licitația de referință, obligațiunile de stat de tip benchmark pot fi cumpărate de către dealerii primari, care vor transmite oferte atât în cont propriu, cât și în contul clienților, persoane fizice și juridice.

(2) În cadrul SSON, obligațiunile de stat de tip benchmark pot fi cumpărate exclusiv de dealerii primari, care vor transmite oferte în nume și cont propriu.

Art. 6. — La licitația de referință:

1. Ofertele de cumpărare sunt competitive și necompetitive.

2. În cadrul ofertei de cumpărare competitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 6.3 la Normele Băncii Naționale a României nr. 1/2016 pentru aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 7/2016 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările ulterioare.

3. Numărul cotațiilor de preț nu este restricționat.

4. Ofertele de cumpărare necompetitive pot fi depuse de persoane fizice și juridice, cu excepția instituțiilor de credit, așa cum sunt acestea definite în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 227/2007, cu modificările și completările ulterioare, în calitate de clienți ai dealerilor primari.

5. În cadrul ofertei de cumpărare necompetitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 5.2 la Normele Băncii Naționale a României nr. 1/2016 pentru aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 7/2016 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările ulterioare. Se admit oferte de cumpărare necompetitive într-o pondere de 25% din totalul valorii nominale totale a licitației de referință aferente fiecărei emisiuni anunțate. Oferta necompetitivă depusă de dealerul primar în contul unui singur client nu va putea depăși valoarea calculată prin aplicarea ponderii anterior menționate. Executarea

acestora se va efectua la nivelul mediu ponderat al prețului la care s-au adjudecat ofertele competitive.

6. Fiecare tranșă a ofertei de cumpărare competitive sau necompetitive va avea o valoare minimă egală cu valoarea nominală unitară aferentă fiecărui instrument emis.

Art. 7. — Pentru SSON:

1. Ofertele de cumpărare sunt necompetitive.

2. Ofertele de cumpărare necompetitive pot fi depuse exclusiv de dealerii primari care au participat la licitația de referință cu oferte de cumpărare în nume și în cont propriu, indiferent de rezultatul adjudecării la licitația de referință, procedura de adjudecare la SSON fiind descrisă în art. 26 alin. (2) din Regulamentul Băncii Naționale a României nr. 7/2016 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României.

3. În cadrul ofertei de cumpărare necompetitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 5.3 la Normele Băncii Naționale a României nr. 1/2016 pentru aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 7/2016 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările ulterioare.

4. Valoarea minimă a ofertei necompetitive transmise în cadrul SSON va fi egală cu valoarea nominală unitară aferentă fiecărui instrument emis, plafonul maxim fiind valoarea nominală totală prevăzută la art. 1 pentru respectiva SSON.

Art. 8. — (1) Ofertele de cumpărare se transmit la Banca Națională a României, ce acționează în calitate de administrator al pieței primare și secundare a titlurilor de stat și al sistemului de înregistrare/depozitare, în ziua licitației de referință în intervalul orar 10,00—12,00, respectiv în ziua SSON în intervalul orar 10,00—11,00.

(2) Ședința de licitație începe după încheierea orarului de transmitere a ofertelor de cumpărare specificat la alin. (1).

Art. 9. — În funcție de necesitățile de finanțare și/sau de nivelul randamentului rezultat în urma licitației, Ministerul Finanțelor Publice își rezervă dreptul ca suma împrumutată aferentă unei serii să fie majorată, micșorată sau anulată.

Art. 10. — Rezultatele licitației de referință/SSON se vor stabili în ziua desfășurării, la sediul Băncii Naționale a României, de către Comisia de licitație constituită în acest scop și vor fi date publicității.

Art. 11. — Evenimentele de plată aferente obligațiunilor de stat de tip benchmark se gestionează în conformitate cu Regulile Sistemului de depozitare și decontare a instrumentelor financiare — SaFIR.

Art. 12. — Dacă data la care trebuie efectuată una dintre plățile aferente titlurilor de stat este o zi de sărbătoare sau o zi nelucrătoare, plata se va face în următoarea zi lucrătoare, fără obligarea la dobânzi moratorii. Titlurile de stat care se regăsesc în această situație rămân în proprietatea deținătorului înregistrat și nu pot fi tranzacționate.

Art. 13. — Regimul fiscal al titlurilor de stat prevăzute la art. 1 este reglementat de legislația în vigoare.

MINISTERUL EDUCAȚIEI NAȚIONALE

ORDIN**pentru modificarea Metodologiei-cadru privind mobilitatea personalului didactic de predare din învățământul preuniversitar în anul școlar 2019—2020, aprobată prin Ordinul ministrului interimar al educației naționale nr. 5.460/2018**

În temeiul prevederilor art. 90 alin. (1) și art. 94 alin. (1) și alin. (2) lit. n) din Legea educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, în baza prevederilor art. 12 alin. (3) din Hotărârea Guvernului nr. 26/2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Educației Naționale, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul educației naționale, interimar, emite prezentul ordin.

Art. I. — Metodologia-cadru privind mobilitatea personalului didactic de predare din învățământul preuniversitar în anul școlar 2019—2020, aprobată prin Ordinul ministrului interimar al educației naționale nr. 5.460/2018, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 993 și 993 bis din 23 noiembrie 2018, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. La articolul 90, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(5) Candidatul fără statut de titular în învățământul preuniversitar care participă la concursul național de ocupare a posturilor didactice/catedrelor vacante/rezervate, sesiunea 2019, și obține notă sub 5 (cinci) la proba scrisă în cadrul acestui concurs nu poate fi repartizat pe un post didactic/o catedră a căruia/a cărei ocupare se realizează în baza disciplinei la care candidatul a obținut notă sub 5 (cinci).”

2. La articolul 103, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) La ocuparea posturilor didactice/catedrelor conform alin. (1) nu pot participa candidații care se află în una dintre următoarele situații:

a) au obținut note sub 5 (cinci) la concursul național de ocupare a posturilor didactice/catedrelor în învățământul preuniversitar, sesiunea 2019, și nu au participat la concursul/testarea organizat(ă) de inspectoratul școlar la nivel județean/nivelul municipiului București;

b) nu au participat la concursul național de ocupare a posturilor didactice/catedrelor în învățământul preuniversitar, sesiunea 2019, dar au obținut note sub 5 (cinci) la concursul/testarea organizat(ă) de inspectoratul școlar la nivel județean/nivelul municipiului București;

c) au obținut note sub 5 (cinci) atât la concursul național de ocupare a posturilor didactice/catedrelor în învățământul preuniversitar, sesiunea 2019, cât și la concursul/testarea organizat(ă) de inspectoratul școlar la nivel județean/nivelul municipiului București.”

Art. II. — Direcția generală învățământ secundar superior și educație permanentă, Direcția generală educație timpurie, învățământ primar și gimnazial, Direcția generală minorități și relația cu Parlamentul din cadrul Ministerului Educației Naționale, inspectoratele școlare și unitățile de învățământ preuniversitar duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

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

Ministrul educației naționale, interimar,
Valer-Daniel Breaz

București, 2 septembrie 2019.
Nr. 5.093.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

**pentru aprobarea Normei tehnice privind cerințele tehnice
de racordare la rețelele electrice de interes public
pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu
și pentru centralele electrice formate din module generatoare
care se racordează la rețelele electrice de interes public
prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu**

Având în vedere prevederile art. 36 alin. (7) lit. c), i) și n) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 5 alin. (1) și (4) din Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și d) 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 Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu și pentru centralele electrice formate din modulele generatoare care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, prevăzută în anexa*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 8 septembrie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 28 august 2019.
Nr. 185.

*) Anexa se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 726 bis, care se poate achiziționa de la Centrul pentru relații cu publicul al Regiei Autonome „Monitorul Oficial”, București, șos. Panduri nr. 1.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**pentru aprobarea Procedurii privind acordarea derogărilor sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și centralelor electrice formate din module generatoare, care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare**

Având în vedere prevederile art. 36 alin. (7) lit. c), i) și n) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 5 alin. (1) și ale art. 77—83 din Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu, ale art. 7 din Criteriile de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2017,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și d) 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 Procedura privind acordarea derogărilor sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și centralelor electrice formate din module generatoare, care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 8 septembrie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 28 august 2019.

Nr. 186.

ANEXĂ

PROCEDURĂ**privind acordarea derogărilor sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și centralelor electrice formate din module generatoare, care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare****CAPITOLUL I
Dispoziții generale**

Art. 1. — Prezenta procedură prezintă etapele și modul de desfășurare a procesului de acordare a derogărilor sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, denumite în continuare *sisteme HVDC*, și centralelor electrice formate din module generatoare, care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, denumite în continuare *MGCCC*, de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare.

Art. 2. — Prezenta procedură se aplică de către gestionarul sau potențialul gestionar al unui sistem HVDC sau al unei

MGCCC, după caz, operatorul de transport și sistem și operatorii de rețea relevanți pentru obținerea derogărilor sistemelor HVDC și MGCCC de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare.

Art. 3. — Aplicarea prezentei proceduri se face prin coroborare cu prevederile următoarelor acte normative:

a) Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu;

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

c) Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu și pentru centralele electrice formate din module generatoare care se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 185/2019;

d) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare;

e) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2017 pentru aprobarea criteriilor de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora;

f) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 157/2019 privind aprobarea Metodologiei de analiză cost-beneficiu pentru extinderea aplicării și acordarea derogărilor privind cerințele prevăzute în normele tehnice de racordare.

Art. 4. — (1) Termenii utilizați în prezenta procedură au semnificația prevăzută în actele normative menționate la art. 3. Alți termeni decât cei prevăzuți la art. 3 sunt definiți după cum urmează:

a) *operator de distribuție adiacent* — operatorul de distribuție racordat direct, prin cel puțin o linie electrică/un cablu electric în curent alternativ sau curent continuu, la operatorul de rețea relevant care solicită o derogare sau de la care gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC solicită o derogare;

b) *operator de distribuție afectat* — operatorul de distribuție care urmează să fie afectat ca urmare a acordării/neacordării derogării solicitate de un operator de rețea relevant sau de un gestionar sau un potențial gestionar al sistemului HVDC/MGCCC, din punctul de vedere al criteriilor de derogare aprobate de autoritatea competentă;

c) *potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC* — persoana fizică sau juridică care urmează să dețină un sistem HVDC/o MGCCC sau să preia gestiunea unui sistem HVDC/unei MGCCC prin acțiunea actualului gestionar de vânzare/cedare a sistemului HVDC/a MGCCC.

(2) În prezenta procedură se folosesc următoarele abrevieri:

a) *ACER* — Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei;

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

c) *ACB* — analiza cost-beneficiu;

d) *metodologia ACB* — Metodologia de analiză cost-beneficiu pentru extinderea aplicării și acordarea derogărilor privind cerințele prevăzute în normele tehnice de racordare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei Electrice nr. 157/2019;

e) *OTS* — operator de transport și de sistem — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.;

f) *ORR* — operator de rețea relevant;

g) *OD* — operator de distribuție;

h) *ODI* — operator de distribuție închis;

i) *norma tehnică de racordare* — Norma tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu și pentru centralele electrice formate din module generatoare care

se racordează la rețelele electrice de interes public prin intermediul sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 185/2019;

j) *criterii de derogare aprobate de ANRE* — criteriile de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2017;

k) *Regulament* — Regulamentul (UE) 2016/1.447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu.

CAPITOLUL II Responsabilități

SECȚIUNEA 1

Responsabilitățile gestionarului sau potențialului gestionar al sistemului HVDC/MGCCC

Art. 5. — Gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC are următoarele responsabilități:

a) elaborează cererea de derogare individuală și o transmite la ORR, însoțită de datele, informațiile și documentele prevăzute la art. 12;

b) prezintă informațiile suplimentare solicitate de ORR, în termen de o lună de la data primirii solicitării;

c) transmite orice alte informații suplimentare solicitate de ANRE, în termen de două luni de la data primirii solicitării.

SECȚIUNEA a 2-a

Responsabilitățile operatorului de rețea relevant

Art. 6. — ORR are următoarele responsabilități:

a) verifică dacă cererea de derogare individuală primită de la gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC este completă și, în termen de două săptămâni de la data primirii cererii de derogare, îi confirmă acest lucru gestionarului sau potențialului gestionar al sistemului HVDC/MGCCC;

b) pentru un sistem HVDC/o MGCCC racordat/racordată la o rețea electrică de distribuție, OD relevant solicită OTS evaluarea cererii de derogare individuale;

c) evaluează, în cooperare cu OTS și orice OD adiacent afectat, după caz, cererea de derogare prevăzută la lit. a) și ACB aferentă, luând în considerare criteriile de derogare aprobate de ANRE;

d) transmite la ANRE, în termen de șase luni de la primirea unei cereri de derogare individuală, cererea de derogare împreună cu evaluarea prevăzută la lit. c);

e) elaborează cererea de derogare de categorie și o transmite la ANRE însoțită de datele, informațiile și documentele prevăzute la art. 23;

f) transmite informațiile solicitate de OTS privind o cerere de derogare de categorie, în termen de o lună de la data primirii solicitării, în cazul în care OTS consideră că aceasta este incompletă și că sunt necesare informații suplimentare;

g) transmite la ANRE, în termen de două luni de la data primirii solicitării, informații suplimentare referitoare la cererea de derogare de categorie.

SECȚIUNEA a 3-a**Responsabilitățile operatorului de transport și sistem**

Art. 7. — OTS are următoarele responsabilități:

a) colaborează cu ORR și orice OD adiacent afectat, după caz, în vederea evaluării de către ORR a cererii de derogare în conformitate cu prevederile art. 6 lit. c) și transmite ORR rezultatele evaluării sale privind cererea de derogare, în termen de două luni de la data solicitării de către ORR;

b) elaborează cererea de derogare de categorie și o transmite la ANRE însoțită de datele, informațiile și documentele prevăzute la art. 23;

c) confirmă OD/ODI relevant, în termen de două săptămâni din ziua următoare primirii cererii de evaluare de la ANRE, dacă cererea de derogare este completă;

d) transmite la ANRE, în termen de șase luni de la data primirii unei cereri de derogare de categorie depuse de ORR, evaluarea cererii și documentele relevante care confirmă că sunt îndeplinite criteriile de derogare aprobate de ANRE.

SECȚIUNEA a 4-a**Responsabilitățile Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei**

Art. 8. — ANRE are următoarele responsabilități:

a) emite o decizie cu privire la orice cerere de derogare în termen de:

- (i) șase luni din ziua următoare primirii cererii, în cazul cererii de derogare individuale;
- (ii) șase luni din ziua următoare primirii evaluării efectuate de OTS conform prevederilor art. 7 lit. d), în cazul cererilor de derogare de categorie;

b) comunică decizia privind cererea de derogare gestionarului sau potențialului gestionar al sistemului HVDC/MGCCC, ORR și OTS; cererile de derogare de categorie se comunică și ACER;

c) solicită OTS să evalueze cererea de derogare de categorie, depusă la ANRE de ORR, urmărind respectarea criteriilor de derogare aprobate de ANRE;

d) solicită informații suplimentare de la gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC, de la ORR care solicită derogarea sau de la oricare altă parte interesată;

e) poate stabili cerințe suplimentare privind conținutul cererilor de derogare primite de la ORR și se consultă în acest sens cu ORR, cu gestionarii sistemelor HVDC/MGCCC și cu părțile interesate, inclusiv cu fabricanții de echipamente.

CAPITOLUL III**Modul de lucru****SECȚIUNEA 1****Cererile de derogare**

Art. 9. — Cererile de derogare de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare sunt:

a) cereri de derogare individuale — cererile de derogare elaborate de gestionarii sau potențialii gestionari ai sistemelor HVDC/MGCCC;

b) cereri de derogare de categorie — cererile de derogare elaborate de ORR sau de OTS, după caz, pentru categoriile de MGCCC.

Art. 10. — (1) Cererile de derogare de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe prevăzute în norma tehnică de racordare trebuie să includă datele, informațiile și documentele prevăzute la art. 12 sau 23, în funcție de tipul cererii.

(2) Evaluarea cererilor de derogare se realizează urmărind respectarea criteriilor de derogare.

(3) Modificarea criteriilor de derogare nu afectează derogările pentru care s-a înregistrat o solicitare de acordare înainte de data intrării în vigoare a criteriilor modificate.

(4) ANRE poate decide, în temeiul prevederilor art. 78 alin. (3) din Regulament, că sistemele HVDC sau MGCCC, după caz, pentru care a fost prezentată o cerere de derogare, nu trebuie să respecte cerințele de la care s-a cerut derogarea, de la data depunerii cererii până la emiterea deciziei de derogare.

SECȚIUNEA a 2-a**Cererea de derogare individuală**

Art. 11. — Gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC transmite cererea de derogare individuală la ORR.

Art. 12. — Cererea de derogare individuală trebuie să includă următoarele date, informații și documente:

a) date de identificare a gestionarului sau potențialului gestionar al sistemului HVDC/MGCCC, precum și persoana de contact responsabilă pentru transmiterea datelor și schimbul de informații;

b) descrierea sistemului HVDC/MGCCC pentru care se solicită derogarea;

c) cerința/cerințele prevăzută/prevăzute în norma tehnică de racordare de la care se solicită derogarea și descrierea detaliată a derogării solicitate;

d) motivarea detaliată, însoțită de documentele justificative și o ACB realizată în conformitate cu metodologia ACB;

e) informații/documente din care să rezulte că derogarea solicitată nu are niciun efect negativ asupra comerțului transfrontalier;

f) în cazul unei MGCCC racordate la una sau mai multe stații de conversie HVDC din capete, dovada că stația de conversie nu va fi afectată de derogare sau acordul gestionarului stației de conversie cu privire la derogarea propusă.

Art. 13. — ORR verifică dacă cererea de derogare individuală primită este completă și îi comunică acest lucru gestionarului sau potențialului gestionar al sistemului HVDC/MGCCC în termen de două săptămâni de la data primirii cererii de derogare.

Art. 14. — (1) În cazul în care ORR consideră că cererea de derogare individuală este incompletă, solicită informații suplimentare gestionarului sau potențialului gestionar al sistemului HVDC/MGCCC, înainte de expirarea termenului prevăzut la art. 13.

(2) Gestionarul sau potențialul gestionar trebuie să transmită la ORR informațiile prevăzute la alin. (1) în termen de o lună de la data primirii solicitării.

(3) Dacă gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC nu transmite informațiile solicitate la termenul prevăzut la alin. (2), cererea de derogare individuală se clasează.

Art. 15. — OTS transmite la ORR rezultatele evaluării sale privind cererile de derogare individuale pentru sistemele HVDC/MGCCC și documentele relevante care confirmă îndeplinirea sau neîndeplinirea criteriilor de derogare aprobate de ANRE, în termen de două luni de la data primirii solicitării în acest sens de la ORR, conform prevederilor art. 6 lit. b).

Art. 16. — ORR, în cooperare cu OTS și/sau cu orice OD adiacent afectat, după caz, evaluează cererea de derogare individuală și ACB elaborată conform metodologiei ACB, urmărind respectarea criteriilor de derogare.

Art. 17. — (1) În termen de șase luni de la data primirii cererii de derogare individuale, ORR transmite cererea la ANRE, rezultatele evaluării cererii de derogare și, după caz, evaluarea OTS.

(2) Termenul prevăzut la alin. (1) poate fi prelungit, înainte de expirarea sa, cu încă o lună, dacă ORR solicită informații suplimentare de la gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului/MGCCC, și cu două luni dacă ORR solicită OTS o evaluare a cererii de derogare individuală pentru sistemul HVDC/MGCCC.

Art. 18. — (1) ANRE emite o decizie cu privire la orice cerere de derogare individuală în termen de șase luni din ziua următoare primirii cererii.

(2) Termenul prevăzut la alin. (1) poate fi prelungit cu trei luni, înainte de expirarea sa, dacă ANRE solicită informații suplimentare de la gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC sau din partea oricărei alte părți interesate, respectiv ORR, OTS sau fabricantul sistemului HVDC/MGCCC.

(3) Perioada suplimentară începe de la data primirii de către ANRE a informațiilor complete.

Art. 19. — (1) Gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC trebuie să transmită orice alte informații suplimentare solicitate de ANRE în termen de două luni de la data primirii solicitării.

(2) În cazul în care gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC nu transmite informațiile solicitate în termenul prevăzut la alin. (1), cererea de derogare individuală se clasează, cu excepția cazurilor în care, înainte de expirarea acesteia:

- a) ANRE a decis să acorde o prelungire; sau
- b) gestionarul sau potențialul gestionar al sistemului HVDC/MGCCC a informat ANRE, printr-o expunere motivată, că cererea sa de derogare este completă.

Art. 20. — (1) ANRE emite o decizie motivată cu privire la cererea de derogare individuală.

(2) În cazul în care ANRE aprobă cererea de derogare individuală, decizia trebuie să prevadă durata acordării derogării.

(3) ANRE comunică decizia gestionarului sistemului HVDC/MGCCC sau potențialului gestionar, ORR, OTS și ACER.

Art. 21. — (1) O cerere de derogare individuală pentru o MGCCC care are sau va avea un singur punct de racordare la o singură zonă sincronă de la obligația de îndeplinire a cerințelor referitoare la domeniile de tensiune, posibilitățile de a injecta putere reactivă, reglajul de frecvență, caracteristicile rețelei, schemele de protecție electrică, calitatea energiei electrice și operarea sistemului, prevăzute în norma tehnică de racordare, nu face obiectul prevederilor art. 12 lit. d) și e).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), ANRE poate include condiții suplimentare în decizia motivată, prevăzută la art. 20 alin. (1).

SECȚIUNEA a 3-a

Cerere de derogare de categorie

Art. 22. — ORR sau OTS, după caz, transmite cererea de derogare de categorie la ANRE.

Art. 23. — Cererea de derogare de categorie trebuie să includă următoarele date, informații și documente:

a) datele de identificare a ORR/OTS, precum și persoana de contact responsabilă pentru transmiterea datelor și schimbul de informații;

b) descrierea MGCCC pentru care se solicită derogarea și, după caz, capacitatea maximă cumulată corespunzătoare și numărul de module generatoare;

c) cerința/cerințele normei tehnice de racordare pentru care se solicită derogarea și o descriere detaliată a derogării solicitate;

d) motivarea detaliată a cererii de derogare, însoțită de toate documentele justificative relevante;

e) informații/documente din care să rezulte că derogarea solicitată nu are niciun efect negativ asupra comerțului transfrontalier;

f) ACB elaborată în conformitate cu prevederile metodologiei ACB. Dacă este cazul, ACB este elaborată în coordonare cu OTS și/sau orice OD adiacent/adiacenți.

Art. 24. — În termen de două săptămâni din ziua următoare primirii unei cereri de derogare de categorie de la un OD sau

ODI relevant, ANRE solicită OTS să evalueze cererea de derogare urmărind respectarea criteriilor de derogare aprobate de ANRE.

Art. 25. — (1) În termen de două săptămâni din ziua următoare primirii cererii de evaluare prevăzute la art. 24, OTS informează OD sau ODI relevant dacă cererea de derogare de categorie este completă.

(2) În cazul în care OTS consideră că cererea este incompletă, solicită completarea acesteia înainte de expirarea termenului prevăzut la alin. (1), iar OD sau ODI relevant trebuie să transmită informațiile suplimentare solicitate în termen de o lună de la data primirii solicitării.

Art. 26. — (1) OTS transmite la ANRE evaluarea în termen de șase luni de la data primirii solicitării de evaluare a cererii de derogare prevăzute la art. 24, inclusiv documentele relevante care confirmă respectarea criteriilor de derogare aprobate de ANRE.

(2) Termenul prevăzut la alin. (1) poate fi prelungit, înainte de expirare, cu încă o lună în cazul în care este necesar ca OTS să obțină informații suplimentare de la OD sau ODI relevant.

Art. 27. — (1) ANRE emite o decizie motivată cu privire la cererea de derogare de categorie transmisă în termen de șase luni din ziua următoare primirii cererii.

(2) Atunci când cererea de derogare de categorie se solicită de către OD sau ODI relevant, perioada de șase luni începe din ziua următoare primirii de către ANRE a evaluării OTS.

(3) Termenele prevăzute la alin. (1) și (2) pot fi prelungite, înainte de expirare, cu o perioadă de trei luni, în cazul în care ANRE solicită informații suplimentare de la ORR care a transmis cererea de derogare sau de la oricare parte interesată, respectiv OD adiacenți, OTS sau fabricantul instalației de producere a energiei electrice.

(4) Perioada suplimentară prevăzută la alin. (3) începe din ziua următoare primirii informațiilor complete.

(5) În cazul în care ANRE aprobă o cerere de derogare de categorie, decizia trebuie să prevadă durata acordării derogării.

(6) ANRE comunică decizia ORR care solicită derogarea, OTS și ACER.

Art. 28. — (1) ORR trebuie să transmită orice informații suplimentare solicitate de ANRE în termen de două luni de la data primirii solicitării.

(2) În cazul în care ORR nu transmite informațiile suplimentare solicitate în termenul prevăzut la alin. (1), cererea de derogare de categorie se clasează, cu excepția cazurilor în care, înainte de expirarea acestuia:

- a) ANRE a decis să acorde o prelungire; sau
- b) ORR a informat ANRE, printr-o expunere motivată, că cererea sa de derogare este completă.

Art. 29. — (1) ANRE poate stabili cerințe suplimentare privind conținutul cererilor de derogare de categorie elaborate de către ORR.

(2) La stabilirea cerințelor prevăzute la alin. (1), ANRE ia în considerare delimitarea între sistemul de transport și sistemul de distribuție la nivel național și se consultă cu ORR, cu gestionarii MGCCC și cu părțile interesate, inclusiv cu fabricanții de echipamente.

CAPITOLUL IV Revocarea derogărilor

Art. 30. — ANRE poate revoca o decizie de acordare a unei derogări în următoarele situații:

- a) când circumstanțele și motivele care au stat la baza acordării derogării nu mai subzistă; sau
- b) la recomandarea Comisiei Europene, motivată de lipsa justificării acordării; sau
- c) la recomandarea ACER, motivată de lipsa justificării acordării.

RECTIFICĂRI

În anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2019 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 96 din 6 februarie 2019, se fac următoarele rectificări:

— la art. 5 alin. (9) lit. d), în loc de:

„d) FUI_{ob} a preluat clienții unui alt FUI_{ob} în interiorul perioadei menționate, dar numai dacă în perioada menționată FUI_{ob} a înregistrat o diferență negativă între veniturile și costurile realizate (inclusiv profitul) ca urmare a desfășurării activității de furnizare a energiei electrice la clienții în regim de SU, clienții inactivi și clienții preluați în regim de UI.”

se va citi:

„d) FUI_{ob} a preluat clienții unui alt FUI_{ob} în interiorul perioadei menționate, dar numai dacă în perioada menționată FUI_{ob} a înregistrat o diferență negativă între veniturile și costurile realizate (inclusiv profitul) ca urmare a desfășurării activității de furnizare a energiei electrice la clienții în regim de SU, clienții inactivi și clienții preluați în regim de UI.”;

— la art. 6 lit. a), în loc de:

„ ETR_{ccf} — în cazul FUI_{ob} , reprezintă cantitatea de energie electrică achiziționată de către operatorul economic, care are și calitatea de FUI_{ob} , prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data de 21.03.2018 și data intrării în vigoare a prezentei metodologii, și cea achiziționată ulterior comunicării de către ANRE a cantităților de energie electrică din contractele reglementate, aferentă consumului clienților casnici la tarife reglementate, cu livrare în perioada de aplicare; în cazul FUI_{ob} , reprezintă cantitatea de energie electrică achiziționată de către operatorul economic, care are și calitatea de FUI_{ob} , prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data desemnării în calitate de FUI_{ob} și data de 31 decembrie a anului în care a fost desemnat și cea achiziționată ulterior comunicării de către ANRE a cantităților din contractele reglementate, aferentă consumului clienților casnici la tarife reglementate, cu livrare în perioada de aplicare [MWh];

PTR_{achccf} — în cazul FUI_{ob} , reprezintă prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de către operatorul economic, care are și calitatea de FUI_{ob} , prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data de 21.03.2018 și data intrării în vigoare a prezentei metodologii și a celei achiziționate ulterior comunicării de către ANRE a cantităților din contractele reglementate, cu livrare în perioada de aplicare; în cazul FUI_{ob} , reprezintă prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de către operatorul economic care are și calitatea de FUI_{ob} prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data desemnării în calitate de FUI_{ob} și data de 31 decembrie a anului în care a fost desemnat și cea achiziționată ulterior comunicării de către ANRE a cantităților din contractele reglementate, cu livrare în perioada de aplicare [lei/MWh];”

se va citi:

„ ETR_{ccf} — în cazul FUI_{ob} , reprezintă cantitatea de energie electrică achiziționată de către operatorul economic, care are și calitatea de FUI_{ob} , prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data de 21.03.2018 și data intrării în vigoare a prezentei metodologii, și cea achiziționată ulterior comunicării de către ANRE a cantităților de energie electrică din contractele reglementate, aferentă consumului clienților casnici la tarife reglementate, cu livrare în perioada de aplicare; în cazul FUI_{op} , reprezintă cantitatea de energie electrică achiziționată de către operatorul economic, care are și calitatea de FUI_{op} , prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data desemnării în calitate de FUI_{op} și data de 31 decembrie a anului în care a fost desemnat și cea achiziționată ulterior comunicării de către ANRE a cantităților din contractele reglementate, aferentă consumului clienților casnici la tarife reglementate, cu livrare în perioada de aplicare [MWh];

PTR_{achccf} — în cazul FUI_{ob} , reprezintă prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de către operatorul economic, care are și calitatea de FUI_{ob} , prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data de 21.03.2018 și data intrării în vigoare a prezentei metodologii și a celei achiziționate ulterior comunicării de către ANRE a cantităților din contractele reglementate, cu livrare în perioada de aplicare; în cazul FUI_{op} , reprezintă prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de către operatorul economic care are și calitatea de FUI_{op} prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data desemnării în calitate de FUI_{op} și data de 31 decembrie a anului în care a fost desemnat și cea achiziționată ulterior comunicării de către ANRE a cantităților din contractele reglementate, cu livrare în perioada de aplicare [lei/MWh];”.

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.



5 948493 226093