



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 182 (XXVI) — Nr. 16

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRÂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 10 ianuarie 2014

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
1.124/2013. — Hotărâre privind modificarea și completarea Normelor metodologice pentru derularea Programului „Săli de sport” prin Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A., aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 818/2003	2–5
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
213/2013. — Ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale pentru completarea anexei nr. 1 la Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 115/2012 privind aprobarea tarifelor de derulare a țițeiului și produselor petroliere prin terminalul petrolier	5
1.529/2013. — Ordin al ministrului transporturilor privind completarea anexei nr. 1 la Ordinul ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului nr. 562/2006 pentru desemnarea și identificarea inspectorilor AVSEC	6
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI	
108/2013. — Ordin privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității capitalului în a treia perioadă de reglementare pentru activitățile de distribuție și furnizare reglementată și de stabilire a unui stimulent peste rata reglementată a rentabilității capitalului, aplicabil în a treia perioadă de reglementare, pentru anumite categorii de imobilizări corporale și necorporale aferente activității de distribuție	7
113/2013. — Ordin privind condițiile în care se asigură furnizarea energiei electrice pentru clienții finali ai furnizorilor de ultimă instanță	8
115/2013. — Ordin privind aprobarea Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de retehnologizare ale centralelor de cogenerare	9–15

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRĂRE

privind modificarea și completarea Normelor metodologice pentru derularea Programului „Săli de sport” prin Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A., aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 818/2003

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. I. — Normele metodologice pentru derularea Programului „Săli de sport” prin Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A., aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 818/2003, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 535 din 24 iulie 2003, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 1. — (1) Programul «Săli de sport» privind construcția de săli de sport și finalizarea structurilor începute cu aceeași destinație se realizează prin Compania Națională de Investiții «C.N.I.» — S.A., societate pe acțiuni aflată sub autoritatea Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, potrivit obiectului său de activitate și cu atribuțiile stabilite conform prevederilor legale în vigoare.

(2) În aplicarea prezentelor norme metodologice, termenii și expresiile de mai jos semnifică după cum urmează:

a) *săli de sport* — spații special amenajate în vederea desfășurării activităților sportive de orice fel;

b) *beneficiari* — statul, prin autoritățile administrației publice centrale, precum și autoritățile administrației publice locale;

c) *amplasament* — imobilul, constituit din terenuri și, după caz, construcții aparținând domeniului public sau privat al statului sau unităților administrativ-teritoriale.”

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

„Art. 2. — (1) Amplasamentele destinate construcțiilor de săli de sport se predau de către beneficiari Companiei Naționale de Investiții «C.N.I.» — S.A., care le va prelua în condițiile legii pe perioada realizării investiției, pe bază de protocol, cu specificația expresă că amplasamentele sunt libere de orice sarcini și nu se află în litigiu.

(2) Amplasamentele pe care se realizează sălile de sport ce se execută prin Compania Națională de Investiții «C.N.I.» — S.A. se viabilizează de către beneficiari, conform documentelor urbanistice și în corelare cu graficele de execuție semnate de antreprenorul general, cu respectarea reglementărilor în vigoare.”

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

„Art. 4. — (1) Pentru obiectivele de investiții propuse a fi finanțate anual, beneficiarii predau Companiei Naționale de Investiții «C.N.I.» — S.A. amplasamentele, conform protocolului prevăzut în anexa nr. 2. Acestea sunt preluate pe durata de realizare a investiției, după aprobarea listei obiectivelor de investiții privind construcția de săli de sport de către Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice și obținerea surselor de finanțare, în condițiile legii.

(2) Pentru obiectivele de investiții referitoare la finalizarea unor structuri începute cu aceeași destinație, propuse a se finanța prin Compania Națională de Investiții «C.N.I.» — S.A., acestea sunt predate de către beneficiari, pe durata de realizare a investiției, odată cu amplasamentele aferente, pe bază de protocol, conform modelului prevăzut în anexa nr. 21, precum și conform anexei nr. 3.”

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

„Art. 7. — (1) Pentru asigurarea optimă a finanțării, Compania Națională de Investiții «C.N.I.» — S.A. întocmește lista obiectivelor de investiții, care sunt defalcate pe surse de finanțare, eșalonate pe fiecare obiectiv în parte, listă pe care Compania Națională de Investiții «C.N.I.» — S.A. o înaintează Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice în vederea supunerii spre aprobare ordonatorului principal de credite.

(2) Compania Națională de Investiții «C.N.I.» — S.A. comunică beneficiarilor obiectivul/obiectivele de investiții care urmează a fi finanțat/finanțate în anul în curs și solicită predarea amplasamentelor, conform protocoalelor încheiate potrivit art. 4.”

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

„Art. 9. — Compania Națională de Investiții «C.N.I.» — S.A. comunică Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice numărul de cont deschis la Trezoreria Municipiului București, în vederea virării alocațiilor de la bugetul de stat pentru finanțarea construcției de săli de sport.”

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

„Art. 12. — După efectuarea recepției la terminarea lucrărilor Compania Națională de Investiții «C.N.I.» — S.A. va preda cu titlu gratuit beneficiarului, pe bază de protocol, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5, amplasamentul împreună cu obiectivul de investiții realizat/finalizat, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.”

7. După articolul 12 se introduce un nou articol, articolul 12¹, cu următorul cuprins:

„Art. 12¹. — După predarea amplasamentului și a obiectivului de investiții realizat/finalizat, beneficiarul are obligația de a menține destinația acestuia și de a-l întreține pe perioada de funcționare.”

8. Anexele nr. 2 și 5 se modifică și se înlocuiesc cu anexele nr. 1 și 2 la prezenta hotărâre.

9. După anexa nr. 2 se introduce o nouă anexă, anexa nr. 2¹, având conținutul prevăzut în anexa nr. 3 la prezenta hotărâre.

Art. II. — În tot cuprinsul Normelor metodologice pentru nr. 818/2003, sintagma „Ministerul Transporturilor, Construcțiilor și Turismului” se înlocuiește cu sintagma „Ministerul Dezvoltării și Investiții „C.N.I.” — S.A., aprobate prin Hotărârea Guvernului Regionale și Administrației Publice”.

PRIM-MINISTRU
VICTOR-VIOREL PONTA

Contrasemnează:

p. Viceprim-ministru, ministrul dezvoltării regionale și administrației publice,

Shhaideh Sevil,
secretar de stat

Viceprim-ministru,
ministrul finanțelor publice,

Daniel Chițoiu

p. Ministrul delegat pentru buget,
Gheorghe Gherghina,
secretar de stat

Ministrul tineretului și sportului,
Nicolae Băncioiu

București, 18 decembrie 2013.
Nr. 1.124.

ANEXA Nr. 1

(Anexa nr. 2 la normele metodologice)

Beneficiar,

.....
.....
Nr. /

Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A.
Nr. /

PROTOCOL

încheiat astăzi

1. Beneficiarul, cu sediul în, reprezentat prin, în calitate de predător, și

2. Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A., cu sediul în municipiul București, Piața Națiunilor Unite nr. 9, bloc 107, sectorul 5, reprezentată prin, în calitate de primitor, în baza Contractului nr. /, am procedat la predarea-primirea unui nr. de amplasamente, în suprafață totală de m², identificate potrivit Cărții funciare nr., nr. topo, după cum urmează:

Nr. crt.	Amplasamentul	Suprafața (m ²)	Categoria de folosință
	TOTAL:		

Prezentul protocol a fost încheiat în două exemplare cu valoare juridică egală, câte un exemplar pentru fiecare parte.

Am predat.

Beneficiar,

.....

Am primit.

Compania Națională
de Investiții „C.N.I.” — S.A.

Conducătorul unității,

.....

Director general,

.....

ANEXA Nr. 2

(Anexa nr. 5 la normele metodologice)

Compania Națională
de Investiții „C.N.I.” — S.A.
Nr. /

Beneficiar,
.....
Nr. /

PROTOCOL

încheiat astăzi

1. Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A., cu sediul în municipiul București, Piața Națiunilor Unite nr. 9, bloc 107, sectorul 5, reprezentată prin, în calitate de predător,
și

2. Beneficiarul, reprezentat prin, în calitate de primitor,

în conformitate cu prevederile Ordonanței Guvernului nr. 25/2001 privind înființarea Companiei Naționale de Investiții „C.N.I.” — S.A., aprobată cu modificări prin Legea nr. 117/2002, cu modificările și completările ulterioare, și ale Normelor metodologice pentru derularea Programului „Săli de sport, prin Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A., aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 818/2003, cu modificările și completările ulterioare, am procedat la predarea-primirea amplasamentului situat în, compus din, în cadrul, în suprafață de m².

Prezentul protocol s-a încheiat ca urmare a Procesului-verbal de recepție la terminarea lucrărilor nr. din și anulează orice documente încheiate anterior între părți.

Odată cu predarea-primirea efectuată pentru amplasamentul sus-menționat s-a predat beneficiarului și cartea tehnică a construcției.

Prezentul protocol de predare-primire, în conformitate cu legislația în vigoare, a fost încheiat în 4 exemplare cu valoare juridică egală, câte două exemplare pentru fiecare parte.

Am predat.

.....
Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A.

Am primit.

.....

Director general,

.....

Beneficiar,

.....

Conducătorul unității,

.....

ANEXA Nr. 3

(Anexa nr. 2¹ la normele metodologice)

Beneficiar,
.....
Nr. /

Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A.
Nr. /

PROTOCOL

încheiat astăzi

1. Beneficiarul, cu sediul în, reprezentat prin, în calitate de predător,
și

2. Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A., cu sediul în municipiul București, Piața Națiunilor Unite nr. 9, bloc 107, sectorul 5, reprezentată prin, în calitate de primitor,

În baza Contractului nr. /, am procedat la predarea-primirea unui nr. de amplasamente în suprafață de m², identificate potrivit Cărții funciare nr., nr. topo, în scopul **finalizării**, după cum urmează:

Nr. crt.	Amplasamentul	Suprafața (m ²)	Categoria de folosință
TOTAL:			

Prezentul protocol a fost încheiat în două exemplare cu valoare juridică egală, câte un exemplar pentru fiecare parte.

Am predat.

.....

Beneficiar,

.....

Conducătorul unității,

.....

Am primit.

.....

Compania Națională de Investiții
„C.N.I.” — S.A.

Director general,

.....

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE

ORDIN

pentru completarea anexei nr. 1 la Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 115/2012 privind aprobarea tarifelor de derulare a țițeiului și produselor petroliere prin terminalul petrolier

Având în vedere Referatul privind aprobarea completării anexei nr. 1 la Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 115/2012 privind aprobarea tarifelor de derulare a țițeiului și produselor petroliere prin terminalul petrolier nr. 400.313 din 2 decembrie 2013 al Direcției generale inspecție și supraveghere teritorială a activităților miniere și a operațiunilor petroliere,

în temeiul prevederilor art. 4 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.419/2009 privind organizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, cu modificările ulterioare, ale art. 5.4, 6.2, 14.1 și 14.2 din Acordul petrolier de concesiune a activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Comercială „Oil Terminal” — S.A. Constanța, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 886/2002,

președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale emite prezentul ordin.

Art. I. — La anexa nr. 1 la Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 115/2012 privind aprobarea tarifelor de derulare a țițeiului și produselor petroliere prin terminalul petrolier, publicat în Monitorul Oficial al României,

Partea I, nr. 167 din 14 martie 2012, cu completările ulterioare, secțiunea „motorină și biodiesel” se completează cu următoarele tarife pentru derularea operațiunilor de transport prin terminalul petrolier:

Tipul prestației	Cantitatea	Tariful (lei/tonă)
Descărcare motorină din barje maritime în cisterne CF în S. P. Sud, cu pompa barjelor	indiferent de cantitate	23,00
Descărcare motorină din nave maritime în cisterne CF în S. P. Sud, cu pompa navelor	indiferent de cantitate	23,00

Art. II. — Prezentul ordin intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,
Gheorghe Duțu

București, 23 decembrie 2013.
Nr. 213.

MINISTERUL TRANSPORTURILOR

ORDIN**privind completarea anexei nr. 1 la Ordinul ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului nr. 562/2006 pentru desemnarea și identificarea inspectorilor AVSEC**

Având în vedere prevederile anexei II la Regulamentul (CE) nr. 300/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 martie 2008 privind norme comune în domeniul securității aviației civile și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 2.320/2002, astfel cum a fost modificat prin Regulamentul (UE) nr. 18/2010 al Comisiei din 8 ianuarie 2010 de modificare a Regulamentului (CE) nr. 300/2008 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește specificațiile pentru programele naționale de control al calității în domeniul securității aviației civile,

în temeiul prevederilor art. 13 din Programul național de asigurare a calității în domeniul securității aeronautice — PNAC-SECA, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.869/2005, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 5 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 24/2013 privind organizarea și funcționarea Ministerului Transporturilor, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul transporturilor emite următorul ordin:

Art. I. — Anexa nr. 1 la Ordinul ministrului transporturilor, construcțiilor și turismului nr. 562/2006 pentru desemnarea și identificarea inspectorilor AVSEC, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 343 din 17 aprilie 2006, cu modificările și completările ulterioare, se completează cu trei noi poziții, pozițiile 29—31, având cuprinsul prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Direcția aviație civilă și spațiu aerian din Ministerul Transporturilor va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

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

p. Ministrul transporturilor,
Nicușor Marian Buică,
secretar de stat

București, 13 decembrie 2013.
Nr. 1.529.

ANEXĂ

**COMPLETARE
la Lista inspectorilor AVSEC**

Nr. crt.	Numele și prenumele	Codul numeric personal	Structura din care face parte
29.	Gîrdea Marius	1771202240014	Compania Națională Aeroporturi București
30.	Dărmănescu Ioan Lucian	1730106182761	Ministerul Transporturilor
31.	Merticariu Elena Veronica	2760519203131	Ministerul Transporturilor

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității capitalului în a treia perioadă de reglementare pentru activitățile de distribuție și furnizare reglementată și de stabilire a unui stimulent peste rata reglementată a rentabilității capitalului, aplicabil în a treia perioadă de reglementare, pentru anumite categorii de imobilizări corporale și necorporale aferente activității de distribuție

Având în vedere prevederile art. 10 alin. (1) lit. l) 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, precum și prevederile art. 43 și ale art. 49 alin. (2) din Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, începând cu a treia perioadă de reglementare, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 42/2013, cu modificările ulterioare,

în scopul stimulării investițiilor și accentuării importanței lor strategice pentru companiile din domeniul gazelor naturale, al creșterii eficienței și siguranței în exploatarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale,

în temeiul dispozițiilor art. 10 alin. (1) lit. a) Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. 1. — Pentru a treia perioadă de reglementare se stabilește rata reglementată a rentabilității capitalului pentru activitățile de distribuție și furnizare reglementată a gazelor naturale în valoare de 8,43%.

Art. 2. — Peste rata reglementată a rentabilității capitalului stabilită la art. 1, pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale se stabilește un stimulent în valoare de 1,4%, pentru cea de a treia perioadă de reglementare.

Art. 3. — Stimulentul stabilit la art. 2 va fi aplicat următoarelor categorii de imobilizări corporale și necorporale, indiferent de grupa în care acestea sunt încadrate:

a) Conducte de distribuție din oțel, numai pentru dezvoltarea sistemelor de distribuție

b) Conducte de distribuție din polietilenă, numai pentru dezvoltarea sistemelor de distribuție

c) Instalații de odorizare

d) Laboratoare mobile pentru depistarea pierderilor de gaze naturale din sistemele de distribuție

e) Detectoare portabile pentru depistarea pierderilor de gaze naturale din sistemele de distribuție

f) Aparate pentru măsurarea gradului de odorizare a gazelor naturale

g) Aparate pentru măsurarea cu ultrasunete a grosimilor de perete a conductelor

h) Aparate pentru depistarea în teren a conductelor

i) Instalație de protecție catodică

j) Dispozitive portabile pentru citirea și înregistrarea indexului aparatului de măsură

k) Echipamente pentru citirea și transmiterea la distanță a datelor furnizate de echipamentele de măsură

l) Contoare prevăzute cu dispozitive pentru stocarea informațiilor și transmisia lor la distanță

m) Stații de reglare-măsurare/stații de reglare de sector nou înființate

n) Modernizări ale stațiilor de reglare-măsurare în vederea implementării SCADA — transmisie date și acționări de la distanță

o) Dispozitive de blocare a curgerii gazului în caz de avarie a sistemului de distribuție

p) Instalații de protecție la cutremur a conductelor de distribuție a gazelor naturale

q) Sisteme integrate de aplicații sau sisteme de supervizare și conducere a proceselor — hardware și software:

1. Programe pentru gestionarea sistemelor de distribuție

— Proiectare, modelare

— Simulare, optimizare

— Operare, echilibrare

2. Programe pentru urmărirea și gestionarea cantităților de gaze naturale intrate/ieșite din sistemele de distribuție

3. Programe pentru colectarea, stocarea și prelucrarea informațiilor transmise de către echipamentele de măsură

Art. 4. — Acordarea stimulentului prevăzut la art. 2 pentru imobilizările corporale și necorporale, așa cum acestea au fost prevăzute la art. 3, se va realiza exclusiv pe baza documentelor transmise de către operatorii licențiați, din care să rezulte că proiectele de investiții, respectiv imobilizările corporale/necorporale au fost puse în funcțiune și/sau recepționate și autorizate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în scopul dezvoltării și/sau inovării sistemelor de distribuție a gazelor naturale și al creșterii eficienței în operarea și întreținerea acestora.

Art. 5. — Compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și operatorii licențiați vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 6. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Nicolae Havrileț

București, 18 decembrie 2013.
Nr. 108.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**privind condițiile în care se asigură furnizarea energiei electrice pentru clienții finali ai furnizorilor de ultimă instanță**

Având în vedere prevederile art. 22 alin. (1) și alin. (2) lit. a), art. 75 alin. (1) lit. c) și d), art. 76 alin. (1) și (3), art. 79 alin. (3) și art. 96 alin. (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și art. 9 alin. (1) lit. b), d), g) și 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,

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

Art. 1. — Până la desemnarea furnizorilor de ultimă instanță conform legii, furnizorii desemnați în conformitate cu Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 47/2013 pentru desemnarea furnizorilor de ultimă instanță care au obligația de a furniza energie electrică către clienții finali aflați în situația de a nu li se mai asigura furnizarea din motive neimputabile acestora devin furnizori de ultimă instanță și pentru clienții finali care nu au uzat de eligibilitate sau care revin la serviciul universal.

Art. 2. — Categoriile de clienți finali ai furnizorilor de ultimă instanță și principiile privind stabilirea prețurilor aplicate acestora sunt prevăzute în Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 82/2013.

Art. 3. — Până la emiterea contractelor-cadru aplicabile clienților finali ai furnizorilor de ultimă instanță, aceștia asigură furnizarea energiei electrice pe baza contractelor încheiate potrivit dispozițiilor Deciziei președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 57/1999, pentru aprobarea contractelor-cadru de furnizare a energiei electrice, cu modificările ulterioare.

Art. 4. — Furnizorii de ultimă instanță facturează consumul de energie electrică al clienților lor finali, în cazul în care nu

este posibilă citirea indexului contorului la data eliminării complete a tarifelor reglementate sau în cazul recalculărilor de consum pe o perioadă de timp care include data respectivă, conform regulilor de facturare aplicabile la schimbarea tarifului prevăzute în Regulamentul de furnizare a energiei electrice la consumatori, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.007/2004.

Art. 5. — Până la data de 31 ianuarie 2014, furnizorii de ultimă instanță au obligația de a anunța, în scris, clienții finali noncasnici asupra următoarelor aspecte:

a) încetarea aplicabilității tarifelor reglementate începând cu 1 ianuarie 2014;

b) opțiunile pe care le au clienții finali noncasnici privind furnizarea energiei electrice ca urmare a eliminării totale a tarifelor reglementate și prețurile aplicabile fiecărei categorii;

c) asigurarea furnizării energiei electrice în baza contractului de furnizare a energiei electrice existent.

Art. 6. — Furnizorii de ultimă instanță vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 7. — Entitățile organizatorice de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări aplicarea prezentului ordin.

Art. 8. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**privind aprobarea Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare**

Având în vedere prevederile art. 5 alin. (1) lit. c) 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, prevederile art. 72 alin. (2) din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, prevederile art. 6 lit. a) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, precum și prevederile Hotărârii Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă,

în temeiul dispozițiilor art. 9 alin. (1) lit. x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. 1. — Se aprobă Procedura de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, cuprinsă în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — (1) Operatorii economici care derulează proiecte investiționale pentru unități noi sau re tehnologizate în centrale de cogenerare, operatorii economici care dețin sau exploatează comercial unități de cogenerare, furnizorii clienților casnici și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

(2) 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. 26/2010 privind aprobarea Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 679 din 7 octombrie 2010, cu modificările și completările ulterioare.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 18 decembrie 2013.
Nr. 115.

ANEXĂ

**PROCEDURĂ
de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare****CAPITOLUL I****Scop**

Art. 1. — (1) Prezenta procedură stabilește responsabilitățile, condițiile, etapele și documentația necesară pentru analizarea, de către ANRE, a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, în scopul emiterii Avizului pentru acreditarea unităților de cogenerare care fac obiectul respectivelor proiecte și înscrierea capacității electrice de cogenerare de înaltă eficiență a acestora pe Lista capacităților de producere de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență care pot beneficia, în condițiile legii, de schema de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă.

(2) Documentația solicitată prin prezenta procedură este utilizată de asemenea pentru înregistrarea unităților de cogenerare noi sau re tehnologizate și pentru estimarea cantității de energie electrică produsă de aceste unități ce va beneficia de schema de sprijin în perioada rămasă din anul de punere în funcțiune și în următorii 2 ani de exploatare comercială a acestora.

CAPITOLUL II**Domeniu de aplicare**

Art. 2. — (1) Procedura de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, denumită în continuare *procedura*, se emite în baza și în aplicarea Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă.

(2) Prezenta procedură se aplică operatorilor economici care propun proiecte de noi centrale/configurații de producție în cogenerare sau de înlocuire/re tehnologizare a unor unități de cogenerare din componența centralelor/configurațiilor existente.

CAPITOLUL III**Definiții și abrevieri**

Art. 3. — (1) Termenii folosiți în prezenta procedură sunt cei definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, în Hotărârea Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică

utilă, în Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009, precum și în Regulamentul de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013, denumit în continuare *Regulament*.

(2) În înțelesul prezentei proceduri, următorii termeni se definesc astfel:

a) *aviz* — act emis de ANRE, în conformitate cu prevederile prezentei proceduri; avizul poate fi emis în scopul acreditării preliminare sau în scopul acreditării finale a unei/unor unități de cogenerare care face/fac obiectul proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare;

b) *capacitate electrică de cogenerare de înaltă eficiență* — capacitatea de producție a energiei electrice (MW_e) a unei unități de cogenerare care îndeplinește condițiile pentru a fi astfel calificată conform prevederilor prezentei proceduri și ale Regulamentului;

c) *capacitate electrică de cogenerare de înaltă eficiență eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare* — capacitatea electrică de cogenerare de înaltă eficiență care se ia în considerare la verificarea încadrării proiectului unei centrale de cogenerare în limita maximă de capacitate ce poate beneficia de schema de sprijin, conform legii;

d) *contribuție bănească* — sumă percepută de ANRE de la persoane fizice/juridice care solicită acordarea unui aviz pentru acreditare preliminară/finală, pentru activitatea de analiză a documentațiilor primite în acest scop de solicitant, al cărei nivel se stabilește prin ordin al președintelui ANRE, în conformitate cu prevederile art. 2 alin. (3) 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; valoarea contribuției bănești se determină prin însumarea a două componente dintre care una invariabilă, pe proiect, și una variabilă, în funcție de puterea instalată a capacităților energetice care fac obiectul proiectului supus avizării; în cazul în care solicitantul deține un aviz pentru acreditare preliminară, contribuția pentru avizul pentru acreditare finală se reduce cu 50%;

e) *Lista capacităților* — lista capacităților de producere de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență care pot beneficia, în condițiile legii, de schema de sprijin care cuprinde capacitățile cu acreditare finală și capacitățile cu acreditare preliminară și care este întocmită, actualizată și publicată de ANRE;

f) *proiect de centrală/unitate de cogenerare nou(ă)* — proiect investițional pentru realizarea/instalarea, într-o centrală nouă sau existentă, a uneia sau mai multor unități noi de cogenerare, ale căror echipamente principale nu au mai produs energie electrică și/sau termică în România sau într-o altă țară;

g) *proiect de re tehnologizare a unei centrale/unități de cogenerare* — proiect investițional prin care se aduc schimbări majore unei centrale/configurații de producție în cogenerare existente, prin suplimentarea sau înlocuirea unor echipamente principale ale unităților de cogenerare din centrală/configurație, precum turbine, cazane, motoare termice etc., cu echipamente care nu au mai produs energie electrică și/sau termică în România sau într-o altă țară, pentru care costul de investiție pentru o centrală/unitate de cogenerare nouă echivalentă, având drept rezultat modificarea capacității electrice a respectivei configurații;

h) *schema de sprijin* — mecanismul de promovare a cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă, adoptat

la nivel național conform prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 219/2007 și Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009.

(3) În prezenta procedură se utilizează următoarele abrevieri:

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

b) *PIF* — punere în funcțiune;

c) *SEN* — Sistemul electroenergetic național.

CAPITOLUL IV

Procedura privind solicitarea și emiterea avizului

Art. 4. — (1) Solicitarea de emitere a avizului se face de către o persoană fizică sau juridică aflată în una dintre următoarele situații pe parcursul derulării unui proiect investițional:

a) proiectul investițional pentru una sau mai multe unități de cogenerare noi sau re tehnologizate se află într-o fază avansată de proiectare, fiind stabilite cererea de energie termică utilă anuală care va fi asigurată de unitatea/unitățile respectivă/respective, schema termomecanică a instalației, echipamentele de bază și caracteristicile lor tehnice, caz în care se solicită un aviz pentru acreditare preliminară; de regulă, acest aviz precede obținerea autorizației de înființare de la ANRE, fiind util și la susținerea proiectului pentru aprobarea finanțării investiției;

b) proiectul investițional pentru una sau mai multe unități de cogenerare noi sau re tehnologizate se află într-o fază avansată de construcție-montaj/recepție la terminarea lucrărilor, unitatea/unitățile respectivă/respective fiind planificată/planificate să intre în exploatare comercială:

(i) în anul următor; sau

(ii) în anul curent, numai pentru situația prevăzută la art. 7 alin. (3), caz în care se solicită un aviz pentru acreditare finală.

(2) Deținerea unui aviz de acreditare preliminară nu înlătură obligația de a solicita și a obține aviz pentru acreditare finală, în cazul în care proiectul investițional se află în situația prevăzută la alin. (1) lit. b).

Art. 5. — (1) Solicitantul avizului trebuie să se adreseze ANRE, prezentând următoarele documente:

a) o cerere scrisă, conform modelului prevăzut în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezenta procedură;

b) documentația de acreditare pentru obținerea avizului, întocmită conform prevederilor din anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezenta procedură;

c) dovada achitării facturii emise de autoritatea competentă reprezentând contravaloarea contribuției bănești stabilite pentru acordarea avizului de acreditare preliminară sau finală, după caz.

(2) Documentele menționate la alin. (1) se depun la ANRE:

a) oricând în decursul anului, în cazul solicitării de aviz pentru acreditare preliminară;

b) cel mai târziu la data de 30 septembrie a anului „n”, dacă solicitantul estimează intrarea în exploatare comercială a unității/unităților de cogenerare noi sau re tehnologizate care face/fac obiectul proiectului investițional în cursul anului „n+1” și dacă se află în oricare dintre următoarele situații:

(i) deține un aviz pentru acreditare preliminară și solicită emiterea unui aviz de acreditare finală, începând cu anul „n+1”; cererea de modificare a tipului de acreditare din „preliminară” în „finală” va fi însoțită de documentația menționată la alin. (1) lit. b), actualizată în integralitatea ei;

(ii) nu deține un aviz pentru acreditare preliminară și solicită direct un aviz pentru acreditare finală începând cu anul „n+1”;

c) cel mai târziu la data de 30 septembrie a anului curent, în cazul persoanelor fizice sau juridice care se află în situația prevăzută la art. 7 alin. (3) și solicită un aviz pentru acreditare finală pentru una ori mai multe unități de cogenerare noi sau

re tehnologizate care face/fac obiectul unui proiect investițional cu intrare în exploatare comercială în cursul aceluiași an.

(3) Menținerea acreditării preliminare pe parcursul derulării proiectului investițional de la un an la altul se face prin transmiterea anuală, până cel mai târziu la data de 31 octombrie, a unei cereri de prelungire a Avizului după modelul menționat la alin. (1) lit. a) și a eventualelor modificări/completări ale documentației prevăzute la alin. (1) lit. b).

(4) Documentația de acreditare prevăzută de prezenta procedură trebuie transmisă la ANRE în limba română, pe suport hârtie și în format electronic.

Art. 6. — (1) ANRE verifică dacă documentația de acreditare este corect întocmită, completă și dacă respectă toate condițiile prevăzute în prezenta procedură.

(2) În termen de 15 zile lucrătoare de la primirea documentației de acreditare, ANRE poate transmite o notificare de corectare ori de completare a acesteia cu date/informații suplimentare sau care lipsesc, necesare pentru soluționarea cererii în condițiile prevăzute de prezenta procedură.

(3) Solicitantul trebuie să se conformeze notificării transmise de ANRE potrivit alin. (2) în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea acesteia.

(4) Documentația de acreditare se consideră complet/corect întocmită după primirea tuturor datelor/informațiilor solicitate, conform notificării transmise de ANRE în condițiile alin. (2).

(5) În termen de 30 de zile lucrătoare de la data la care documentația de acreditare este corect și complet întocmită, ANRE emite avizul solicitat.

Art. 7. — (1) În cazul unei solicitări de aviz pentru acreditare finală, indiferent dacă există sau nu un aviz pentru acreditare preliminară emis anterior, dacă documentația de acreditare nu este corect/complet constituită până la data de 10 noiembrie a anului „n”, ANRE nu va acorda avizul pentru acreditare finală începând cu anul „n+1”.

(2) Lipsa avizului pentru acreditare finală emis în anul „n” în conformitate cu prevederile prezentei proceduri înseamnă pierderea dreptului de accesare a schemei de sprijin în anul „n+1”.

(3) Prevederile alin. (2) nu se aplică în cazul proiectelor noi sau de re tehnologizare care la data de 30 septembrie a anului „n” nu se află într-o fază avansată de construcție-montaj/recepție la terminarea lucrărilor, dar vor intra în exploatare comercială în cursul anului „n+1”; pentru obținerea dreptului de accesare a schemei de sprijin în anul „n+1”, persoanele fizice sau juridice responsabile cu derularea unui astfel de proiect au următoarele obligații:

a) să transmită la ANRE, până la data de 30 septembrie a anului „n”, o declarație scrisă privind punerea în funcțiune în anul „n+1” a uneia sau mai multor unități de cogenerare noi sau re tehnologizate, însoțită obligatoriu de o documentație similară cu documentația pentru acreditare prevăzută la lit. B din anexa nr. 2;

b) să solicite avizul pentru acreditare finală, conform prevederilor prezentei proceduri, până cel mai târziu la data de 30 septembrie a anului „n+1”.

Art. 8. — În termen de 15 zile de la emiterea unui aviz, ANRE actualizează pe site-ul propriu Lista capacităților.

Art. 9. — (1) Avizul emis de ANRE poate include următoarele categorii de informații:

a) mențiunea „aviz pentru acreditare preliminară” sau „aviz pentru acreditare finală”;

b) data emiterii;

c) denumirea operatorului economic care va desfășura activitatea de exploatare comercială a capacității(lor) energetice ce se înființează în cadrul proiectului investițional;

d) definirea portofoliului de unități de cogenerare al proiectului investițional supus avizării, precizând, pentru fiecare unitate de cogenerare nouă sau re tehnologizată:

(i) tipul de tehnologie de cogenerare, conform clasificării din Hotărârea Guvernului nr. 219/2007;

(ii) capacitatea electrică instalată și capacitatea termică netă;

(iii) combustibilii utilizați;

(iv) data estimată de solicitant pentru intrarea în exploatare comercială;

(v) capacitatea electrică de cogenerare potențial calificabilă ca fiind de înaltă eficiență, în conformitate cu documentația justificativă;

(vi) capacitatea electrică de cogenerare de înaltă eficiență eligibilă pentru schema de sprijin;

e) în situația avizelor pentru acreditare preliminară: cantitatea de energie electrică anuală sau, după caz, pe sezon de operare, potențial calificabilă ca fiind produsă în cogenerare de înaltă eficiență din unitățile care fac obiectul avizului, în conformitate cu documentația justificativă;

f) în situația avizelor pentru acreditare finală:

(i) cantitățile de energie electrică potențial calificabile ca fiind produse în cogenerare de înaltă eficiență din unitățile care fac obiectul avizului, în lunile prognozate de funcționare din anul intrării în exploatare comercială, precum și într-un an calendaristic integral sau, după caz, într-un sezon de operare;

(ii) cantitățile de energie electrică estimate a beneficia de schema de sprijin, în lunile prognozate de funcționare din anul intrării în exploatare comercială, precum și într-un an calendaristic integral sau, după caz, într-un sezon de operare;

(iii) factorul de reducere a puterii electrice β și coeficienții de definiție X și Y ai configurației de producție în cogenerare constituită din unitățile care fac obiectul avizului, definiți și calculați în conformitate cu prevederile Regulamentului.

CAPITOLUL V

Analiza proiectului investițional

Art. 10. — (1) Pentru fiecare proiect investițional, în cadrul documentației de acreditare trebuie să fie evidențiate distinct următoarele elemente:

a) capacitatea electrică de cogenerare potențial calificabilă ca fiind de înaltă eficiență a fiecărei unități de cogenerare noi sau re tehnologizate din cadrul proiectului;

b) eficiența globală, economia de energie primară, producțiile și consumul de energie în cogenerare de înaltă eficiență, estimate în exploatare pentru fiecare unitate de cogenerare nouă sau re tehnologizată din cadrul proiectului.

(2) Determinarea parametrilor de înaltă eficiență ai proiectului investițional, prevăzuți la alin. (1), pe baza datelor de exploatare prognozate, cu respectarea criteriilor și a algoritmului prevăzute de Regulament, este o condiție obligatorie pentru obținerea avizului.

Art. 11. — ANRE analizează documentația de acreditare depusă de solicitant din punct de vedere al:

a) performanțelor tehnice de proiect ale unităților de cogenerare noi sau re tehnologizate și în special a capacității electrice de cogenerare potențial calificabilă ca fiind de înaltă eficiență în condițiile cererii estimate de energie termică;

b) performanțelor estimate în exploatare ale unităților de cogenerare noi sau re tehnologizate, respectiv eficiența globală, economia de energie primară realizată de producția de energie în cogenerare de înaltă eficiență față de producerea separată, cantitatea de energie electrică potențial calificabilă ca fiind

produsă în cogenerare de înaltă eficiență și cantitatea de energie electrică estimată a beneficia de schema de sprijin.

Art. 12. — (1) În vederea emiterii avizului pentru acreditare finală, ANRE verifică încadrarea capacității electrice de cogenerare de înaltă eficiență eligibilă pentru schema de sprijin în limita maximă de capacitate ce poate beneficia de schema de sprijin, în condițiile legii.

(2) În cazul proiectelor noi, dacă se constată depășirea limitei maxime de capacitate ce poate beneficia de schema de sprijin, în condițiile legii, ANRE verifică dacă unitățile de cogenerare care fac obiectul proiectului înlocuiesc sau nu unități de cogenerare din centrale existente.

(3) Dacă unitățile de cogenerare nu înlocuiesc unități de cogenerare din centrale existente, ANRE nu va acorda avizul pentru acreditare finală decât după majorarea corespunzătoare a limitei maxime de capacitate ce poate beneficia, în condițiile legii, de schema de sprijin.

(4) Pentru a obține acreditarea în vederea accesării schemei de sprijin, proiectele noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare trebuie să utilizeze echipamente principale noi care nu au mai produs energie electrică și/sau termică în România sau într-o altă țară.

CAPITOLUL VI

Administrarea Listei capacităților

Art. 13. — Lista capacităților cuprinde două părți distincte:

a) Lista capacităților cu acreditare finală, care include:

- (i) unități de cogenerare aflate în exploatare comercială; valoarea capacității electrice de cogenerare de înaltă eficiență pentru aceste unități este determinată de producător și validată de ANRE, în conformitate cu cerințele de înregistrare a configurațiilor/unităților de producție în cogenerare prevăzute de Regulament;
- (ii) unități de cogenerare aflate în anul premergător intrării în exploatare comercială, pentru care există un aviz pentru acreditare finală, emis de ANRE în baza prezentei proceduri; valoarea capacității electrice de cogenerare de înaltă eficiență pentru aceste unități este determinată pe baza caracteristicilor de proiect și cererii prognozate de energie termică fundamentate de proprietar/operator;

b) Lista capacităților cu acreditare preliminară, care include unități de cogenerare aflate în stadiu de proiect sau în construcție, pentru care există un aviz pentru acreditare preliminară emis de ANRE în baza prezentei proceduri; valoarea capacității electrice de cogenerare de înaltă eficiență pentru aceste unități este determinată pe baza caracteristicilor de proiect și cererii prognozate de energie termică fundamentate de proprietar/operator.

Art. 14. — (1) Capacitățile electrice de înaltă eficiență ale unităților de cogenerare aflate în exploatare comercială în anul 2010, care au fost validate de ANRE pe baza datelor și calculului de autoevaluare transmise de producători pentru înregistrarea configurațiilor/unităților de producție în cogenerare conform prevederilor Regulamentului, se includ din oficiu în Lista capacităților cu acreditare finală.

(2) Capacitățile electrice de înaltă eficiență ale unităților de cogenerare aflate în funcțiune în anul 2010, dar nu în exploatare comercială, pot fi incluse în Lista capacităților cu acreditare finală numai după solicitarea și obținerea avizului pentru acreditare finală, conform prevederilor prezentei proceduri.

(3) Capacitățile electrice de înaltă eficiență ale unităților de cogenerare intrate în exploatare comercială după anul 2010, dar care nu îndeplinesc condițiile de eligibilitate pentru schema de sprijin prevăzute de legislație, pot fi incluse în Lista capacităților cu acreditare finală ulterior, ca urmare a unor modificări ce conduc la îndeplinirea condițiilor de eligibilitate, dar numai după

solicitarea și obținerea avizului pentru acreditare finală, conform prevederilor prezentei proceduri.

Art. 15. — Persoanele fizice sau juridice care, la data intrării în vigoare a prezentei proceduri, dețin autorizații de înființare emise de ANRE pentru unități de cogenerare noi sau re tehnologizate și intenționează să acceseze schema de sprijin începând cu un anumit an au obligația să prezinte documentația de acreditare pentru obținerea avizului conform prezentei proceduri în condițiile prevăzute la art. 5 alin. (2). Unitățile de cogenerare astfel acreditate vor fi înscrise, după caz, în Lista capacităților cu acreditare preliminară sau în Lista capacităților cu acreditare finală.

Art. 16. — Pentru fiecare unitate de cogenerare înscrisă în Lista capacităților, ANRE înregistrează și actualizează datele și informațiile prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezenta procedură.

Art. 17. — (1) Lista capacităților se actualizează în următoarele situații:

a) pentru unitățile de cogenerare aflate în exploatare comercială la data intrării în vigoare a prezentei proceduri, în următoarele situații:

- (i) dacă apar modificări față de capacitatea electrică de înaltă eficiență înregistrată anterior ca urmare a aplicării prevederilor Regulamentului;
- (ii) dacă un producător solicită dreptul de accesare a schemei de sprijin și îndeplinește condițiile de eligibilitate prevăzute de legislație ulterior publicării unei actualizări a Listei capacităților;

b) ori de câte ori o unitate de cogenerare nouă sau re tehnologizată avansează în derularea proiectului investițional și obține o acreditare finală, concomitent, acolo unde este cazul, cu radierea din categoria unităților cu acreditare preliminară;

c) pentru unitățile de cogenerare noi sau re tehnologizate cu acreditare preliminară, în situația în care pe parcursul derulării proiectului investițional apar elemente de natură să modifice datele și/sau informațiile înscrise în Lista capacităților;

d) în situația în care o unitate de cogenerare care a obținut acreditarea finală nu intră în exploatare comercială în anul indicat în solicitarea de acreditare finală, caz în care aceasta va fi trecută în categoria unităților cu acreditare preliminară în condițiile prevăzute la alin. (2);

e) în termen de 15 zile de la emiterea unui aviz pentru acreditare preliminară sau a unui aviz pentru acreditare finală, conform prezentei proceduri;

f) la schimbarea denumirii producătorului sau ca urmare a altor modificări justificate ale datelor existente în Lista capacităților aflate în vigoare.

(2) Modificarea acreditării unei/unor unități de cogenerare noi sau re tehnologizate, în situațiile prevăzute la alin. (1) lit. d), se face la sfârșitul lunii noiembrie a anului „n” dacă:

a) respectiva unitate nu a intrat în exploatare comercială până la data de 10 noiembrie a anului „n”, an care a fost indicat în solicitarea de acreditare finală ca an de PIF;

b) nu a fost depusă o cerere de prelungire a acreditării finale în care se indică anul „n+1” ca an de PIF, în termenele și condițiile prevăzute la art. 5 alin. (2) lit. b) și art. 7 alin. (1), precum și memoriul justificativ al întâzierii intrării în exploatare comercială;

c) nu au fost depuse până la data de 31 octombrie a anului „n” eventualele modificări/actualizări ale documentației de acreditare depuse anterior.

(3) În cazul în care s-a operat modificarea acreditării unei/unor unități de cogenerare conform prevederilor alin. (2), pentru respectivele unități se parcurg din nou etapele solicitării și acordării acreditării finale prevăzute de prezenta procedură.

Art. 18. — Capacitatea electrică de cogenerare de înaltă eficiență eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare,

care se ia în considerare la verificarea încadrării proiectului unei centrale de cogenerare în limita maximă de capacitate ce poate beneficia de schema de sprijin conform legii, se calculează prin înmulțirea capacității electrice de cogenerare de înaltă eficiență înscrisă în Lista capacităților cu un coeficient „x”. Coeficientul „x” se determină cu formula:

$$x = e_l / (e_b - e_{cpt})$$

unde:

e_l — energia electrică estimată a fi livrată anual din capacitatea respectivă, exclusiv autoconsumul;

e_b — energia electrică estimată a fi produsă anual la bornele generatorului capacității respective;

e_{cpt} — energia electrică estimată a fi consumată anual de la bornele generatoarelor proprii pentru producerea energiei electrice și termice în cogenerare în cadrul respectivei capacități de cogenerare (consum propriu tehnologic).

Art. 19. — Persoana fizică sau juridică deținătoare a unui aviz este obligată să notifice în scris ANRE, în condițiile prevăzute de prezenta procedură, orice element nou, apărut pe parcursul derulării proiectului investițional, de natură să modifice datele din aviz.

Art. 20. — Limita maximă de capacitate ce poate beneficia, în condițiile legii, de schema de sprijin vizează numai unitățile de

cogenerare aflate în exploatare comercială și cele care dețin un aviz pentru acreditare finală, emis în condițiile prezentei proceduri.

Art. 21. — (1) Deținerea avizului pentru acreditare preliminară nu garantează investitorilor obținerea acreditării finale și accesul la schema de sprijin a proiectelor noi propuse, în situația în care s-a atins limita maximă de capacitate ce poate beneficia, în condițiile legii, de schema de sprijin.

(2) După depășirea limitei prevăzute la alin. (1), mai pot fi adăugate în Lista capacităților cu acreditare finală numai unități de cogenerare noi care înlocuiesc unități de cogenerare din centrale existente, înregistrate anterior în Lista capacităților.

CAPITOLUL VII

Dispoziții finale

Art. 22. — Avizul emis de ANRE poate fi contestat de către cei interesați, la ANRE, în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia. Răspunsul de soluționare a contestației va fi transmis solicitantului în termen de 15 zile de la înregistrarea la ANRE a contestației.

Art. 23. — Pentru accesarea Schemei de sprijin, Avizul pentru acreditare finală este obligatoriu, iar Avizul pentru acreditare preliminară este opțional.

*ANEXA Nr. 1
la procedură*

— Model —

Nr. de înregistrare la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

C E R E R E

Către

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

București, str. Constantin Nacu nr. 3, sectorul 2, cod 020995

Subsemnatul,, director general al, cu sediul în, în

conformitate cu prevederile Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2013, solicit emiterea/prelungirea unui Aviz pentru acreditare preliminară/finală*) în vederea înscrierii/confirmării/modificării capacităților electrice de cogenerare de înaltă eficiență, prezentate în documentația anexată, în Lista capacităților de producere de energie electrică și termică în cogenerare cu acreditare finală/preliminară care pot beneficia, în condițiile legii, de schema de sprijin.

În susținerea cererii anexăm dosarul cu următoarele documente:

—
—
—

Director general,
.....

*) În situația solicitării de emitere a unui aviz pentru acreditare finală se va adăuga paragraful: „Solicit, de asemenea, ca în baza avizului pentru acreditare finală, S.C. să beneficieze de schema de sprijin începând cu luna anul ”

*ANEXA Nr. 2
la procedură*

C O N Ţ I N U T U L documentației de acreditare

Documentația reprezintă o sinteză tehnică a unui proiect nou sau de re tehnologizare al unei centrale de cogenerare, întocmită în scopul obținerii avizului pentru acreditarea preliminară/finală conform Procedurii de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centrelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2013, denumită în continuare *Procedură*.

A. Documentația necesară obținerii avizului pentru acreditare preliminară

Documentația cuprinde următoarele date tehnice care, în cea mai mare parte, sunt similare datelor necesare pentru înregistrarea configurațiilor/unităților de producție în cogenerare, în conformitate cu prevederile Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în

cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013, denumit în continuare *Regulament*:

1. Schema termomecanică:

Se prezintă încadrarea instalațiilor de cogenerare care fac obiectul proiectului în schema termomecanică simplificată a centralei noi sau existente, după cum este cazul, cu marcarea limitelor de proiect, a parametrilor nominali de funcționare și a aparatelor de măsură pe fluxurile de energie intrate-ieșite din conturul de proiect. Schema va cuprinde, totodată, unde este cazul, unitățile de producere separată a energiei termice sau electrice din centrala respectivă, fie că sunt parte a proiectului nou sau de retehnologizare, fie că există deja.

2. Lista de echipamente:

Cuprinde toate echipamentele principale de cogenerare și de producere separată din centrală cu evidențierea celor care fac obiectul proiectului propus spre avizare. Se prezintă: denumire echipament, producător/tip, combustibili de bază/suport/rezervă, capacitate termică și electrică instalată.

3. Pentru unitățile de cogenerare care fac obiectul proiectului:

a) diagramele de regim — de proiect-furnizor — care definesc domeniul de funcționare al unității prin interdependența între puterea electrică și puterea termică realizate de unitatea respectivă (exprimate în MW);

b) caracteristicile de consum de combustibil — de proiect-furnizor — care reprezintă variația consumului orar de energie din combustibil în funcție de puterea electrică și puterea termică realizate de unitatea respectivă, exprimate în MW;

c) raportul energie electrică/energie termică — valoarea de proiect a raportului dintre energia electrică și energia termică utilă produse de unitatea respectivă în regim de cogenerare maximă;

d) factorul de reducere a puterii electrice β — valoarea de proiect, pentru turbinele cu abur, cu excepția celor cu contrapresiune fără prize reglabile intermediare.

4. Documente justificative pentru cererea de energie termică utilă anuală, precum acordul de livrare către un furnizor/utilizator de energie termică utilă, precontracte de livrare, studii de piață etc.

5. Valoarea energiei termice utile anuale de proiect, estimată a fi acoperită prin unitățile de cogenerare din proiectul înaintat spre avizare:

a) valoarea anuală sau pe sezon de operare totală pe centrală și valoarea anuală sau pe sezon de operare acoperită de fiecare unitate de cogenerare (MWh/MWh);

b) prognoza evoluției cererii de energie termică utilă anuală a consumatorilor alimentați din centrală și modul de acoperire din unitatea de cogenerare pe durata estimată de exploatare comercială.

6. Numărul de ore estimat de funcționare anuală al fiecărei unități de cogenerare (h funcționare/an).

7. Modul de încadrare al fiecărei unități de cogenerare în acoperirea curbei clasate anuale a cererii de energie termică — figurare grafică. Se prezintă încărcarea echipamentelor de cogenerare/producere separată aflate în funcționare la:

a) sarcina termică minimă, cum ar fi cea de vară (MW) și puterea electrică corespunzătoare acestui regim (MW);

b) sarcina termică medie, cum ar fi cea de iarnă (MW) și puterea electrică corespunzătoare acestui regim de funcționare (MW);

c) sarcina termică de vârf, cum ar fi cea de iarnă (MW) și puterea electrică corespunzătoare acesteia (MW).

8. Curba clasată anuală a cererii de energie termică:

a) asigurată din centrală/amplasament, inclusiv din sursele de producere separată;

b) asigurată de unitățile de cogenerare care fac obiectul proiectului (MW-h funcționare).

9. Tipurile și sursele de combustibil de bază și suport/rezervă, precum și consumul anual de energie din combustibil al fiecărei unități de cogenerare (MWh) — valori de proiect.

10. Producția anuală sau pe sezon de operare de energie termică utilă a fiecărei unități de cogenerare (MWh) — valori de proiect.

11. Producția anuală sau pe sezon de operare de energie electrică la bornele generatorului pentru fiecare unitate de cogenerare (MWh) — valori de proiect, din care:

a) consum propriu tehnologic al instalației de cogenerare sau aportul considerat la consumul propriu tehnologic al centralei;

b) autoconsum sau aportul considerat la autoconsumul total;

c) energie electrică livrată în Sistemul Electroenergetic Național (SEN) sau aportul considerat al capacității de cogenerare la energia livrată din centrală.

12. Eficiența globală anuală sau pe sezon de operare de proiect a capacității de cogenerare (%): raportul între suma producțiilor anuale de energie termică utilă și energie electrică produsă la bornele generatorului și consumul anual de combustibil ale capacității de cogenerare.

13. Valoarea capacității electrice de cogenerare potențial calificabilă ca fiind de înaltă eficiență (MW). Calculul se face pe baza datelor de proiect/prognoză de funcționare, conform prevederilor din cap. III, secțiunea a 2-a „Condiții de calificare a capacității electrice de înaltă eficiență a unei Configurații de producție în cogenerare” și cap. V „Calcul de autoevaluare pentru calificare” din Regulament.

14. Valoarea cantității de energie electrică potențial calificabilă ca fiind produsă în cogenerare de înaltă eficiență de fiecare din capacitățile care fac obiectul proiectului, care ar putea beneficia de Schema de sprijin într-un an calendaristic sau într-un sezon de operare complet:

Evaluarea este întocmită de operatorul economic, pe baza datelor de proiect/prognoză de funcționare, conform prevederilor din cap. III secțiunea 1 „Condiții de calificare pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență de o Configurație de producție în cogenerare” și cap. V „Calcul de autoevaluare pentru calificare” din Regulament.

Operatorul economic care solicită un aviz conform Procedurii trebuie să opteze, înainte de a trece la evaluare, asupra perioadei luate în considerare pentru consumul de combustibil și producțiile de energie termică și electrică în cogenerare, care poate fi, în condițiile stabilite în cap. III, secțiunea a 3-a „Principii, etape și documente necesare calificării” din Regulament, un an calendaristic sau un sezon de operare.

15. Valoarea cantității de energie electrică estimată a beneficia de schema de sprijin determinată conform Regulamentului.

16. Calendarul estimat privind derularea investiției:

a) data estimată a începerii lucrărilor de construcții-montaj (luna/anul obținerii autorizației de înființare — pentru unitățile mai mari de 1 MW);

b) data estimată a intrării în exploatare comercială (luna/anul obținerii/modificării licenței de exploatare comercială);

c) stadiul în care se află proiectul/investiția la momentul depunerii cererii de aviz.

B. Documentația necesară obținerii avizului pentru acreditare finală

1. Date tehnice de proiect actualizate, care se prezintă conform machetelor din anexa nr. 1 la Regulament, cu excepția tabelului 5;

2. Datele de proiect/prognoză indicate la lit. A, pct. 1, pct. 3 lit. a) și b), pct. 4—7 și 16, în forma actualizată, valabilă la data întocmirii documentației pentru acreditarea finală;

3. Datele de proiect/prognoză referitoare la consumurile de combustibil, producțiile și livrările de energie electrică și termică, pentru lunile de funcționare din primul an în care unitatea de

cogenerare intră în exploatare comercială și separat pentru primul an calendaristic sau sezon de operare complet. Cele două seturi de date se prezintă conform machetelor din anexa nr. 2 la Regulament, cu excepția tabelului 5;

4. Datele de referință și rezultatele calculului de determinare a capacității electrice de cogenerare potențial calificabilă ca fiind de înaltă eficiență (MW) pentru un an calendaristic/sezon de operare complet, a cantității de energie electrică potențial calificabilă ca fiind produsă în cogenerare de înaltă eficiență și

a cantității de energie electrică estimată a beneficia de schema de sprijin, atât pentru lunile de funcționare din primul an în care capacitatea de cogenerare intră în exploatare comercială, cât și pentru primul an calendaristic sau sezon de operare complet, care se prezintă integral conform machetelor din anexa nr. 3 la Regulament.

5. Declarația solicitantului privind satisfacerea cerințelor prevăzute la art. 12 alin. (4) din Procedura privitoare la echipamentele principale.

*ANEXA Nr. 3
la procedură*

1. Lista capacităților de producere energie electrică și termică în cogenerare, cu acreditare finală

Nr. crt.	Denumire producător *)		Capacitate electrică instalată (MW)	Combustibil majoritar	Tip tehnologie **)	Capacitate aflată în exploatare comercială (da/nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finală (zz/ll/aaaa)	Data declarată a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic/localitate	Centrală/localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin		

2. Lista capacităților de producere energie electrică și termică în cogenerare, cu acreditare preliminară

Nr. crt.	Denumire producător *)		Capacitate electrică instalată (MW)	Tip tehnologie **)	Combustibil majoritar	Capacitate electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului de acreditare preliminară (zz/ll/aaaa)	Data estimată a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic/localitate	Centrală/localitate				totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		

*) Operator economic care deține/exploatează comercial unități de cogenerare și care consumă energie electrică din producția acestor unități pentru alimentarea locurilor proprii de consum aflate pe același amplasament, aferente unor activități ale acestuia, altele decât producerea de energie electrică și termică — în aceste cazuri capacitatea electrică eligibilă pentru schema de sprijin a fost diminuată față de capacitatea electrică de înaltă eficiență rezultată din calculul de autoevaluare, conform prevederilor art. 18 din Procedura de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2013.

**) Tipul tehnologiei de cogenerare: CC — ciclu combinat TG+TA; TA — turbina cu abur, de condensare, cu prize de termoficare; TC — turbina cu abur, de contrapresiune; TG — turbină cu gaze, cu recuperare de energie termică; MT — motor cu combustie internă.

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC

— Prețuri pentru anul 2014 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Număr de apariții anuale	Valoare (TVA 9% inclus) — lei		
			12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	900	1.310	360	131
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	88	1.640		150
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	200	2.460		220
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	500	470		50
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	6.500	1.880		170
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	252	1.750		160
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	48	600		55
8.	Colecția Legislația României	4	500	130	
9.	Colecția Hotărâri ale Guvernului României	12	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 2014 —

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	70 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: GUVERNUL ROMÂNIEI



„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. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

