



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 181 (XXV) — Nr. 169

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 29 martie 2013

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
		ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
622/14/35. — Ordin al ministrului economiei, al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale privind abrogarea Ordinului ministrului economiei, comerțului și mediului de afaceri, al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 1.284/27/160/2011 privind valorificarea cantităților de gaze naturale pe piața internă și măsuri pentru întărirea disciplinei în sectorul gazelor naturale	1–2		
		ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI	
		15. — Ordin privind valorificarea cantităților de gaze naturale pe piața internă și modalitatea de stabilire/avizare a structurilor amestecului de gaze naturale	2–5
		ACTE ALE PARTIDELOR POLITICE	
		Cuantumul total al sumelor provenite din finanțările private ale partidelor politice în anul 2012, conform Legii nr. 334/2006 privind finanțarea activității partidelor politice și a campaniilor electorale — Partidul Democrat Liberal	6–48

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL ECONOMIEI
Nr. 622 din 28 martie 2013

AUTORITATEA NAȚIONALĂ
DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL ENERGIEI
Nr. 14 din 27 martie 2013

AGENȚIA NAȚIONALĂ
PENTRU RESURSE MINERALE
Nr. 35 din 27 martie 2013

ORDIN

**privind abrogarea Ordinului ministrului economiei, comerțului și mediului de afaceri,
al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
și al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 1.284/27/160/2011
privind valorificarea cantităților de gaze naturale pe piața internă și măsuri
pentru întărirea disciplinei în sectorul gazelor naturale**

Având în vedere prevederile art. 64 din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 47/2013 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei, ale Ordonanței 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, și ale Hotărârii Guvernului nr. 1.419/2009 privind organizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale,

ministrul economiei, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și președintele Agenției Naționale pentru Resurse Minerale emit următorul ordin:

Art. 1. — Ordinul ministrului economiei, comerțului și mediului de afaceri, al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 1.284/27/160/2011

privind valorificarea cantităților de gaze naturale pe piața internă și măsuri pentru întărirea disciplinei în sectorul gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 441 din

23 iunie 2011, cu modificările ulterioare, se abrogă începând cu data de 1 aprilie 2013.

Art. 2. — Prezentul ordin se va publica în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul economiei,
Varujan Vosganian

Președintele Autorității Naționale
de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

Ministrul delegat pentru energie,
Constantin Niță

Președintele Agenției Naționale
pentru Resurse Minerale,
Gheorghe Duțu

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind valorificarea cantităților de gaze naturale pe piața internă și modalitatea de stabilire/avizare a structurilor amestecului de gaze naturale

Având în vedere prevederile art. 99 lit. e) și l), art. 101 alin. (2) lit. c), art. 122 alin. (1) lit. h), art. 124 alin (1) lit. e) și art. 181 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și ale art. 8 lit. a) și 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,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) 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 prezentul ordin.

Art. 1. — (1) Prezentul ordin reglementează modalitatea de stabilire/avizare a structurilor de amestec intern/import de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, astfel încât să se asigure acoperirea integrală a necesarului de consum la nivel național.

(2) Până la data de 31 decembrie 2014, respectiv până la 31 decembrie 2015, potrivit Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale, structura amestecului de gaze naturale se stabilește lunar, distinct pentru următoarele categorii de clienți, după cum urmează:

a) pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, structura amestecului de gaze naturale se stabilește de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, astfel încât să se asigure suportabilitatea costurilor legate de factura energetică, în special a celor legate de încălzirea populației, și luând în considerare Calendarul de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții finali stabilit de către Guvern, în conformitate cu graficul de eșalonare a prețurilor producătorilor;

b) pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, structura amestecului de gaze naturale se determină de Direcția operator piață gaze naturale din cadrul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, în condițiile acoperirii integrale și echilibrate a cererii pieței interne, și se avizează de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

Art. 2. — (1) În înțelesul prezentului ordin, termenii și expresiile folosite au semnificațiile următoare:

a) *amestec intern/import (amestec)* — amestecul de gaze naturale constituit din cantități de gaze naturale din producția

internă curentă/înmagazinare și de gaze naturale achiziționate din import sau din alte state din spațiul comunitar curente/înmagazinare;

b) *gaze naturale din producția internă* — gaze naturale din producția internă curentă și gaze naturale din producția internă înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterană;

c) *gaze naturale din import* — gaze naturale curente achiziționate din import sau din alte state din spațiul comunitar, înmagazinate și extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană din România.

(2) Abrevierile utilizate în cadrul prezentului ordin au următoarele semnificații:

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

b) *DOPGN* — Direcția operator piață gaze naturale organizată în cadrul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș;

c) *ANRM* — Agenția Națională pentru Resurse Minerale;

d) *CPET* — clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației;

e) *NC* — clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației;

f) *SNT* — Sistemul Național de Transport.

Art. 3. — (1) Pentru determinarea structurilor lunare de amestec, până în data de 10 a lunii anterioare lunii de livrare, producătorii, furnizorii, operatorii de distribuție, operatorii de înmagazinare, operatorul de transport și de sistem, precum și clienții eligibili din sectorul gazelor naturale au obligația de a

transmite DOPGN următoarele categorii de informații, după cum urmează:

a) în cazul producătorului de gaze naturale — cantitățile de gaze naturale din producția internă lunară curentă, cantitățile de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii, cantitățile de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie electrică în propriile centrale electrice pe bază de gaze naturale, conform prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 870/2012 pentru stabilirea unei excepții de la respectarea structurilor amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) în cazul producătorilor de gaze naturale și furnizorilor — cantitățile de gaze naturale din producție internă destinate comercializării în alte state din spațiul comunitar;

c) în cazul furnizorilor și clienților eligibili — cantitățile de gaze naturale din producția internă/import destinate injecției/extracției în/din depozitele de înmagazinare subterană și/sau cantitățile de gaze naturale din producția internă/import achiziționate din depozitele de înmagazinare subterană, defalcate pe piața reglementată și piața concurențială și pe CPET și NC, după caz;

d) în cazul furnizorului de gaze naturale — necesarul de consum estimat al clienților din portofoliul său, defalcat pentru clienții din piața reglementată și pentru clienții eligibili. În cadrul necesarului pentru clienții din piața reglementată se prezintă distinct cererea pentru clienții casnici și pentru producătorii de energie termică. În cadrul cererii pentru producătorii de energie termică se prezintă distinct cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației. În cadrul necesarului pentru clienții eligibili, cererea se prezintă distinct pentru fiecare client, cu excepția clienților casnici, pentru care cererea va fi prezentată cumulată. Se precizează dacă clientul eligibil face parte din categoria producătorilor de energie termică. Pentru producătorii de energie termică, în cadrul cererii se prezintă distinct cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației;

e) în cazul clientului eligibil care își asigură necesarul de consum de la mai mulți furnizori — declarație pe propria răspundere prin care se confirmă faptul că necesarul său de consum este acoperit de contractele de achiziție a gazelor naturale din producție internă și din import și/sau de cantitățile de gaze naturale pe care le deține în depozitele de înmagazinare subterană;

f) în cazul celorlalți operatori economici din sectorul gazelor naturale, precum și al clienților eligibili care își asigură consumul propriu din achiziții directe din import — necesarul de consum estimat;

g) în cazul clienților eligibili producători de energie termică ce își asigură necesarul de consum de la mai mulți furnizori — totalul necesarului de consum estimat, din care cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației;

h) în cazul operatorului de transport și de sistem — cantitățile de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor desfășurate în calitate de titular de acord petrolier și cantitățile de gaze naturale destinate echilibrării SNT;

i) în cazul operatorilor de înmagazinare — programele de injecție/extracție pe beneficiari.

(2) DOPGN are obligația să asigure confidențialitatea tuturor informațiilor și datelor prevăzute la alin. (1), conform legislației în vigoare.

(3) DOPGN are obligația să solicite reconsiderarea necesarului de consum și/sau să îl modifice în situația în care,

din analiza informațiilor primite, se constată una dintre următoarele situații:

a) necesarul de consum înaintat de un producător, furnizor licențiat, operator de înmagazinare, operatorul de transport și de sistem sau client eligibil din sectorul gazelor naturale este subevaluat sau supraevaluat în raport cu datele statistice și/sau contractele de achiziție și/sau vânzare-cumpărare;

b) există suprapuneri de clienți în portofoliile furnizorilor;

c) apreciază ca incorectă dimensionarea necesarului de consum.

Art. 4. — Până la începutul lunii de livrare, furnizorii de gaze naturale și clienții eligibili care își asigură necesarul de consum de la mai mulți furnizori vor transmite DOPGN declarații pe propria răspundere prin care confirmă faptul că necesarul de consum estimat al clienților din portofoliul lor sau necesarul lor de consum, după caz, este acoperit de contractele de achiziție gaze naturale încheiate și/sau de cantitățile de gaze naturale pe care le deține în depozitele de înmagazinare subterană.

Art. 5. — (1) DOPGN analizează informațiile primite în condițiile art. 3 alin. (1) și întocmește un raport de fundamentare care va conține următoarele:

a) cererea de gaze naturale a fiecărui furnizor pentru CPET, defalcată pentru piața reglementată și pentru piața concurențială de gaze naturale;

b) producția internă curentă de gaze naturale, defalcată pe producători;

c) cantitățile de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii, defalcate pe producători;

d) cantitățile de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, defalcate pe producători și operatorul de transport și de sistem;

e) cantitățile de gaze naturale utilizate de către producătorii de gaze naturale, titulari de acorduri petroliere, la producerea de energie electrică în propriile centrale electrice pe bază de gaze naturale, defalcate pe producători;

f) cantitățile de gaze naturale destinate echilibrării SNT;

g) cantitățile de gaze naturale din producție internă destinate comercializării în alte state din spațiul comunitar;

h) programul de injecție/extracție defalcat pe producție internă și import și pe beneficiari;

i) cererea totală de gaze naturale, defalcată pe piața reglementată și pe piața concurențială.

(2) Raportul prevăzut la alin. (1) va fi înaintat ANRE până în data de 12 a lunii anterioare lunii de livrare.

(3) Datele privind necesarul de consum al producătorilor de energie termică pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, transmise de către DOPGN în cadrul raportului prevăzut la alin. (1), vor fi validate de către ANRE, conform unei proceduri interne.

(4) În situația în care ANRE constată că necesarul de consum înaintat de o persoană fizică sau juridică prevăzută la art. 3 alin. (1) este subevaluat sau supraevaluat în raport cu datele statistice sau apreciază ca incorectă dimensionarea necesarului de consum, ANRE are dreptul fie să solicite acestora reconsiderarea necesarului, fie să îl modifice din oficiu.

(5) Până în data de 15 a lunii anterioare lunii de livrare, ANRE stabilește structura amestecului de gaze naturale pentru CPET, necesarul de consum și sursele pentru acoperirea acestuia.

(6) Structura astfel stabilită se comunică DOPGN printr-o adresă semnată de președintele ANRE.

Art. 6. — (1) Pe baza datelor și informațiilor prevăzute la art. 5 alin. (1), precum și a structurii amestecului de gaze naturale pentru CPET, împreună cu cererea de gaze naturale care a stat la baza stabilirii acesteia, DOPGN întocmește un raport de fundamentare privind cererea de gaze naturale și sursele de acoperire a acesteia, în care va propune structura amestecului de gaze naturale pentru NC.

(2) După stabilirea structurii amestecului de gaze naturale pentru CPET, ordinea de prioritate pe care DOPGN o va avea în vedere în stabilirea amestecului de gaze naturale pentru NC este următoarea:

a) cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă, mai puțin cantitățile din producție internă necesare acoperirii necesarului de consum al CPET, cantitățile din producție internă injectate în depozitele de înmagazinare subterană în vederea acoperirii necesarului de consum al clienților din piața reglementată, cantitățile prevăzute la art. 8 alin. (3) și cantitățile de gaze naturale din producție internă destinate comercializării în alte state din spațiul comunitar;

b) asigurarea programului de injecție/extracție din depozitele de înmagazinare subterană;

c) cantitățile de gaze naturale din import necesare acoperirii consumului estimat.

(3) Raportul prevăzut la alin. (1) va conține:

a) cererea de gaze naturale a fiecărui furnizor pentru CPET, defalcată pentru piața reglementată și pentru piața concurențială de gaze naturale;

b) cererea de gaze naturale a fiecărui furnizor pentru NC, defalcată pentru piața reglementată și pentru piața concurențială de gaze naturale;

c) producția internă curentă de gazele naturale, defalcată pe producători;

d) cantitățile de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii, defalcate pe producători;

e) cantitățile de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, defalcate pe producători și operatorul de transport și de sistem;

f) cantitățile de gaze naturale utilizate de către producătorii de gaze naturale, titulari de acorduri petroliere, la producerea de energie electrică în propriile centrale electrice pe bază de gaze naturale, defalcate pe producători;

g) cantitățile de gaze naturale destinate echilibrării SNT;

h) cantitățile de gaze naturale din producție internă destinate comercializării în alte state din spațiul comunitar;

i) necesarul de import curent și extras din depozitele de înmagazinare;

j) programul de injecție/extracție defalcat pe producție internă și import, pe piața reglementată și piața concurențială, pe CPET și NC și pe fiecare beneficiar.

(4) Raportul prevăzut la alin. (1) este înaintat ANRE până la data de 17 a lunii anterioare lunii de livrare, în vederea avizării acestuia.

(5) ANRE analizează raportul de fundamentare prevăzut la alin. (1), avizează structura amestecului de gaze pentru NC și o comunică DOPGN printr-o adresă semnată de președintele ANRE, până la data de 20 a lunii anterioare lunii de livrare.

(6) În termen de o zi lucrătoare de la avizarea de către ANRE a structurii amestecului de gaze pentru NC, DOPGN va face cunoscut tuturor producătorilor, furnizorilor și clienților eligibili din sectorul gazelor naturale structura de amestec pentru CPET și structura de amestec pentru NC.

(7) Structurile de amestec stabilite/avizate de către ANRE se afișează pe pagina de internet a Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și pe pagina de internet a ANRE.

Art. 7. — (1) DOPGN va recalcula structura amestecului de gaze naturale pentru NC aferentă întregii luni de livrare în situația în care constată, în cursul lunii de livrare, că cel puțin una dintre următoarele circumstanțe determină o variație mai mare de $\pm 5\%$ a consumurilor/surselor lunii curente față de consumurile/sursele estimate la începutul lunii de livrare:

a) existența unui consum efectiv înregistrat diferit de cel estimat pentru luna de livrare;

b) modificarea semnificativă a consumului unui client industrial în cursul lunii de livrare;

c) modificarea prognozelor de consum în cursul lunii de livrare față de prognozele transmise DOPGN de către furnizori

și clienți eligibili pentru stabilirea/avizarea structurilor de amestec;

d) modificarea surselor de gaze naturale din producție internă disponibile pe piață;

e) modificarea cantităților de gaze naturale din producție internă destinate comercializării în alte state din spațiul comunitar față de estimarea inițială transmisă DOPGN de către producători și/sau furnizori.

(2) DOPGN va propune spre avizare ANRE structura recalculează a amestecului de gaze naturale pentru NC, prin transmiterea unui raport ce va conține toate datele prevăzute la art. 6 alin. (3), până la data de 17 a lunii de livrare.

(3) Recalcularea structurii de amestec menționate la alin. (1) și avizarea acesteia de către ANRE se realizează până cel târziu la data de 20 a lunii de livrare. Structura de amestec recalculează este obligatorie pentru respectiva lună.

(4) DOPGN are dreptul de a solicita, în cursul lunii de livrare, producătorilor, furnizorilor și clienților eligibili prognozele surselor de gaze naturale și prognozele de consum, după caz, pentru perioada rămasă până la sfârșitul lunii de livrare.

Art. 8. — (1) În situația furnizării gazelor naturale către clienții finali, obligația de a respecta structurile amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate de ANRE revine:

a) furnizorului, pentru cantitățile de gaze naturale furnizate în regim reglementat clientului final;

b) furnizorului, pentru cantitățile de gaze naturale furnizate clientului eligibil, dacă acesta asigură întregul necesar de consum al clientului, cu excepția cantităților de gaze naturale furnizate clientului eligibil aflat în situația menționată la alin. (6);

c) clientului eligibil, dacă acesta își asigură necesarul de consum din achiziții de la mai mulți furnizori;

d) operatorilor de distribuție, în cadrul contractelor de achiziție, pentru cantitățile de gaze naturale necesare acoperirii consumului tehnologic specific sistemelor de distribuție, în funcție de ponderea cantităților distribuite de respectivul operator pentru CPET și NC.

(2) Obligația de a respecta structura amestecului de gaze pentru NC avizată de ANRE revine operatorilor economici din sectorul gazelor naturale, pentru toate cantitățile de gaze naturale utilizate, la toate locurile proprii de consum, la sediul principal, precum și la sediile filialelor, sucursalelor, agențiilor, reprezentanțelor, punctelor de lucru și la celelalte sedii secundare ale acestora, pentru derularea tuturor activităților, cu excepția celor prevăzute la alin. (1) și (3).

(3) Sunt exceptate de la respectarea structurii amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate de ANRE:

a) cantitățile de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii;

b) cantitățile de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere desfășurate de titularii de acorduri petroliere;

c) cantitățile de gaze naturale destinate echilibrării SNT;

d) cantitățile de gaze naturale din producția internă utilizate de către producătorii de gaze naturale, titulari de acorduri petroliere, la producerea de energie electrică în propriile centrale electrice pe bază de gaze naturale, conform prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 870/2012.

(4) Consumurile tehnologice specifice exceptate conform alin. (3) se certifică de ANRM și se comunică ANRE și DOPGN, în termen de 5 zile de la încheierea lunii de livrare.

(5) DOPGN are obligația de a urmări respectarea structurii amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate de ANRE de către toți operatorii economici și clienții eligibili din sectorul gazelor naturale.

(6) Prin excepție de la alin. (1), clientul eligibil poate consuma, la opțiunea sau la solicitarea sa, gaze naturale într-un procent de import mai mare decât procentul de import din structurile de amestec stabilite/avizate de ANRE. În cazul în care clientul eligibil își asigură necesarul de consum din achiziții de la mai mulți furnizori, acesta va comunica opțiunea sa DOPGN, iar în cazul în care clientului eligibil îi este asigurat întregul necesar

de consum de către un singur furnizor, acesta va comunica solicitarea sa furnizorului său și DOPGN.

Art. 9. — (1) În vederea menținerii în condiții de siguranță a parametrilor funcționali ai SNT și a unui echilibru stabil surse-consumuri, precum și a realizării programului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, atât în faza de injecție, cât și în faza de extracție, furnizorii, inclusiv operatorii de distribuție, și clienții eligibili de gaze naturale au obligația fermă de a contracta și de a obține nominalizările cantitative din import, pentru acoperirea necesarului de consum, conform structurilor amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate de ANRE și comunicate DOPGN, cu excepția situației menționate la art. 8 alin (6).

(2) Producătorii de gaze naturale au obligația să pună la dispoziția pieței cantitățile de gaze naturale din producția internă, cel puțin la nivelul datelor și cantităților transmise DOPGN, în condițiile art. 3 alin. (1), pentru asigurarea surselor de acoperire a cererii de gaze naturale corespunzătoare celor două structuri stabilite/avizate de ANRE; în situația în care intervin avarii care îl pun pe producător în imposibilitatea îndeplinirii obligațiilor, acesta va pune la dispoziția pieței cantitățile de gaze naturale în limita celor certificate de ANRM.

(3) Producătorii de gaze naturale au obligația de a disponibiliza producția de gaze naturale pentru asigurarea componentelor din producția internă în structurile amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate de ANRE, cu excepția celor prevăzute la art. 8 alin. (3) și a celor destinate comercializării în alte state din spațiul comunitar.

(4) Producătorii de gaze naturale au obligația să pună cu prioritate la dispoziția furnizorilor cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție, necesare acoperirii consumului pe piața reglementată, furnizorii având obligația respectării destinației acestor cantități de gaze naturale. Alocarea cantităților din producția internă cu prioritate pentru acoperirea consumului pe piața reglementată se va realiza conform legislației în vigoare.

(5) Producătorii și furnizorii de gaze naturale au obligația de a încheia contractele de vânzare-cumpărare a gazelor naturale până la începutul lunii de livrare.

Art. 10. — (1) În funcție de soluția tehnică de alimentare a clienților eligibili — racordare directă la conductele de alimentare din amonte, la SNT sau în rețelele de distribuție, aceștia pot încheia fie contracte cu serviciile incluse, fie contracte distincte pentru prestarea serviciilor de transport, respectiv de distribuție a gazelor naturale și înmagazinare.

(2) Serviciile de transport și distribuție a gazelor naturale vor fi prestate numai în situația și pentru perioada în care operatorii economici din sectorul gazelor naturale și/sau clienții eligibili fac dovada către DOPGN a nominalizărilor obținute de la furnizorii de gaze naturale din producția internă curentă/înmagazinare și din import curent/înmagazinare, după caz, conform structurilor stabilite/avizate de ANRE, cu excepția situației menționate la art. 8 alin. (6), precum și a nominalizărilor la ieșirea din SNT, conform portofoliului de clienți pentru care se efectuează respectivele servicii de sistem, care trebuie să corespundă cu cele declarate conform art. 3 alin. (1).

(3) În situația nerespectării condițiilor prevăzute la alin. (2), la sesizarea DOPGN, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș va limita prestarea serviciului de transport, iar operatorii de distribuție vor limita prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale.

Art. 11. — DOPGN va înainta zilnic ANRE un raport operativ privind modul de respectare a achizițiilor de gaze naturale din producția internă curentă/înmagazinate și din import curent/înmagazinare de către furnizorii și clienții eligibili, conform

cotelor procentuale ale amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate pentru luna de livrare.

Art. 12. — (1) În termen de 10 zile de la încheierea lunii de livrare persoanele fizice sau juridice prevăzute la art. 3 alin. (1) vor înainta DOPGN situațiile detaliate privind sursele de gaze naturale — cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă/înmagazinată și din import curent/înmagazinat — și cantitățile efective consumate pe parcursul lunii de livrare, pe baza cărora DOPGN va definitiva bilanțul surse-consumuri ale lunii de livrare.

(2) Cantitățile efectiv consumate pe parcursul lunii de livrare vor fi defalcate pe piața reglementată și piața concurențială, precum și pe CPET și NC.

(3) Furnizorii care asigură consumul de gaze naturale pe piața reglementată vor transmite DOPGN, în termenul prevăzut la alin. (1), o situație detaliată privind cantitățile de gaze naturale din producția internă achiziționate în vederea acoperirii consumului de gaze naturale al clienților reglementați, defalcate pe fiecare producător/furnizor de la care a achiziționat respectivele cantități, precum și pe CPET și NC, cu specificarea prețurilor de achiziție, și o situație detaliată în care să prezinte modul prin care au respectat destinația acestor cantități, respectiv prin precizarea cantităților efectiv consumate de CPET și NC din piața reglementată și a cantităților injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană pentru aceste categorii de clienți.

(4) Situațiile transmise conform alin. (3) vor fi însoțite de declarații pe propria răspundere prin care se certifică corectitudinea datelor transmise.

(5) În termen de 15 zile de la încheierea lunii de livrare DOPGN va înainta ANRE următoarele rapoarte:

a) un raport privind sursele de gaze naturale, consumurile realizate, defalcate pe piața reglementată și pe piața concurențială, precum și pe CPET și NC, cu respectarea structurilor amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate de ANRE, cu excepția situației menționate la art. 8 alin (6), și cantitățile injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană de către beneficiarii acestora, cu evidențierea schimburilor de gaze naturale, defalcate pe fiecare producător/furnizor/client eligibil, după caz;

b) un raport privind sursele de gaze naturale din producția internă și consumurile realizate, defalcate pe CPET și NC pentru fiecare producător și furnizor de pe piața reglementată, cu specificarea prețurilor de achiziție raportate de aceștia;

c) un raport privind cantitățile de gaze naturale din import și cantitățile de gaze naturale comercializate în alte state din spațiul comunitar, defalcate pe furnizori și pe fiecare punct de interconectare;

d) un raport privind operatorii economici și clienții eligibili din sectorul gazelor naturale care nu au respectat structurile amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate de ANRE, inclusiv în situația menționată la art. 8 alin. (6), cu precizarea procentajului gazelor naturale din import rezultat.

Art. 13. — În termen de 15 zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, DOPGN va transmite persoanelor fizice sau juridice prevăzute la art. 3 alin. (1) formularele și formatul în care acestea vor furniza datele și informațiile transmise în conformitate cu prevederile prezentului ordin.

Art. 14. — Nerespectarea prevederilor prezentului ordin de către operatorii economici și clienții eligibili din sectorul gazelor naturale atrage sancționarea acestora în condițiile prevăzute de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

Art. 15. — Producătorii de gaze naturale, operatorii licențiați și clienții eligibili din sectorul gazelor naturale, ANRE și DOPGN vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 16. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 aprilie 2013.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 27 martie 2013.

Nr. 15.