

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei - ANRE

## Ordinul nr. 118/2014 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a obligației producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de a încheia tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale din România

În vigoare de la 25.11.2014

Publicat în Monitorul Oficial, Partea I nr. 858 din 25.11.2014.

Având în vedere prevederile art. 177 alin. (3<sup>1</sup>) și (3<sup>2</sup>) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c), art. 10 alin. (1) lit. a) și q) 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 prezentul ordin.

**Art. 1.** Se aprobă Metodologia de stabilire a obligației producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de a încheia tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale din România, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

**Art. 2.** Producătorii de gaze naturale, operatorii economici afiliați acestora, furnizorii de gaze naturale și operatorii piețelor centralizate de gaze naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

**Art. 3.** Nerespectarea de către operatorii economici prevăzuți la art. 2 a prevederilor prezentului ordin atrage sancționarea acestora în condițiile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

**Art. 4.** Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2014 privind stabilirea obligației producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de a încheia tranzacții pe piețele centralizate din România, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 518 din 11 iulie 2014, se abrogă la data de 31 decembrie 2014.

**Art. 5.** Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul  
Energiei,  
Niculae Havrileț

București, 19 noiembrie 2014.

Nr. 118.

ANEXĂ

### METODOLOGIE

de stabilire a obligației producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de a încheia tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale din România

## Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei - ANRE

### Metodologia de stabilire a obligației producătorilor și furnizorilor de gaze naturale de a încheia tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale din România din 19.11.2014

În vigoare de la 25.11.2014

Publicat în Monitorul Oficial, Partea I nr. 858 din 25.11.2014.

**Art. 1.** Prezenta metodologie are ca scop stabilirea obligației producătorilor de gaze naturale sau operatorilor economici afiliați acestora, după caz, de a încheia tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale, transparent și nediscriminatoriu, pentru vânzarea unor cantități minime de gaze naturale, începând cu data de 1 ianuarie 2015 și până la data de 31 decembrie 2018, și stabilirea obligației furnizorilor licențiați de gaze naturale de a încheia tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale, transparent și nediscriminatoriu, pentru vânzarea/cumpărarea unor cantități minime de gaze naturale, începând cu data de 1 martie 2015 și până la data de 31 decembrie 2018.

**Art. 2.** În sensul prezentei metodologii, gazele naturale din producția proprie destinate consumului intern reprezintă gazele naturale din producția internă curentă, cu excepția cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, exceptate de la plata redevenței, în condițiile legii, a cantităților de gaze naturale estimate a fi destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere, a cantităților de gaze naturale din producția internă injectate în depozitele de înmagazinare subterană și a cantităților de gaze naturale din producția internă proprie exportate în state din afara spațiului comunitar și/sau comercializate în alte state din spațiul comunitar de către fiecare producător de gaze naturale sau operator economic afiliat acestuia, după caz, la care se adaugă gazele naturale din producția internă extrase din depozitele de înmagazinare subterană, după caz.

**Art. 3. (1)** Fără a aduce atingere obligațiilor prevăzute de alte acte normative aplicabile și obligațiilor contractuale asumate, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, anterior datei de 15 noiembrie 2014, ce urmează a înceta după data de 31 decembrie 2014, producătorii de gaze naturale - titularii de acorduri petroliere, au obligația să încheie tranzacții pe piețele centralizate de gaze naturale din România, transparent și nediscriminatoriu, pentru vânzarea unui procent din cantitatea anuală de gaze naturale din producția internă proprie destinată consumului intern, după cum urmează: minimum 35% în anul 2015, minimum 30% în anul 2016, minimum 25% în anul 2017 și minimum 20% în anul 2018.

**(2)** Obligația prevăzută la alin. (1) poate fi îndeplinită fie direct de către producător, fie prin intermediul unui operator economic afiliat acestuia.

**(3)** În situația în care obligația prevăzută la alin. (1) urmează a fi îndeplinită prin intermediul unui operator economic afiliat, producătorul are obligația de a notifica acest lucru Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei până la data de 1 decembrie a fiecărui an, pentru anul următor.

**Art. 4. (1)** În sensul prezentei metodologii, cantitatea totală de gaze naturale comercializată pe piața concurențială de către fiecare furnizor în parte în cursul unui an reprezintă cantitatea totală de gaze naturale vândută și livrată în cursul anului respectiv către clienții din piața concurențială, din care se deduc cantitățile de gaze naturale destinate acoperirii consumului pieței reglementate.

**(2)** În situația furnizorilor de gaze naturale care au și calitatea de operator economic afiliat unui producător de gaze naturale, din cantitatea totală de gaze naturale vândută și livrată în cursul anului respectiv către clienții din piața concurențială se deduc suplimentar cantitățile vândute de către aceștia în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România, în cursul aceluiași an, în scopul îndeplinirii obligației prevăzute la art. 3 alin. (1).

**(3)** Fără a aduce atingere obligațiilor prevăzute de alte acte normative aplicabile și obligațiilor contractuale asumate, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, anterior datei de 15 noiembrie 2014 ce urmează a înceta după data de 31 decembrie 2014, furnizorii licențiați, cu excepția celor care au și calitatea de producători de gaze naturale - titularii de acorduri petroliere, au obligația să încheie, în perioada 1 martie-31 decembrie 2015, tranzacții pe piețe centralizate de gaze naturale din România, transparent și nediscriminatoriu, pentru vânzarea/cumpărarea a minimum 30% din cantitatea totală de gaze naturale comercializată pe piața concurențială în cursul anului 2015.

**(4)** În perioada 1 ianuarie 2016-31 decembrie 2018, furnizorii licențiați, cu excepția celor care au și calitatea de producători de gaze naturale - titularii de acorduri petroliere, au obligația să încheie tranzacții pe piețe centralizate de gaze naturale din România, transparent și nediscriminatoriu, pentru vânzarea/cumpărarea unui procent din cantitatea totală de gaze naturale comercializată anual pe piața concurențială, după cum urmează: minimum 25% în anul 2016, minimum 20% în anul 2017 și minimum 15% în anul 2018.

**(5)** Pentru îndeplinirea obligațiilor prevăzute la alin. (3) și (4), furnizorul licențiat are posibilitatea de a împuternici orice alt furnizor licențiat de gaze naturale, în baza unui contract de mandat cu reprezentare. În acest sens, vor fi avute în vedere următoarele:

- a) contractul de mandat se va încheia cu luarea în considerare a caracterului special al mandatului conferit, în conformitate cu prevederile art. 2.013 și următoarele din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările ulterioare;
- b) furnizorul mandatar are obligația de a anexa la ordinul inițiator al unei tranzacții în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale contractul de mandat special în baza căruia acesta este împuternicit să acționeze în numele și pe seama furnizorului mandant, în scopul verificării valabilității și a limitelor mandatului conferit de către potențialii respondenți.

(6) În situația încheierii contractului de mandat în condițiile alin. (5), părțile contractante au următoarele drepturi specifice:

a) furnizorul licențiat are dreptul de a încheia, în calitate de mandant, unul sau mai multe contracte de mandat, în vederea îndeplinirii obligațiilor prevăzute la alin. (3) și (4), pentru toată cantitatea sau, după caz, pentru o parte din volumele de gaze naturale obligatoriu a fi tranzacționate pe piețele centralizate de gaze naturale din România;

b) furnizorul mandatar are dreptul de a acționa în numele și pe seama unuia sau a mai multor furnizori mandanți. În situația în care furnizorul mandatar încheie, în baza mandatului/mandatelor conferit/conferite, mai multe contracte de vânzare/cumpărare a gazelor naturale, totalul rezultat din însumarea cantităților de gaze naturale stipulate prin asemenea contracte de mandat și cele pe care furnizorul în cauză le contractează în nume propriu trebuie să fie egal cu cantitățile de gaze naturale contractate de către acel furnizor.

(7) Sunt exceptate de la aplicabilitatea alin. (6) lit. b) situațiile care pot genera un potențial conflict de interese, precum și acelea care derivă dintr-o limitare sau, după caz, restricție stipulată prin contractul de mandat.

Art. 5. (1) Producătorii de gaze naturale, titulari de acorduri petroliere, cu o producție lunară de gaze naturale destinată consumului intern mai mare de 100.000 MWh, îndeplinesc obligația prevăzută la art. 3 alin. (1) prin încheierea, pe piețele centralizate de gaze naturale, a minimum 10 tranzacții într-un an.

(2) Producătorii de gaze naturale sau operatorii economici afiliați acestora, după caz, nu pot condiționa tranzacționarea cantităților de gaze naturale din producția proprie destinată consumului intern care fac obiectul obligației prevăzute la art. 3 alin. (1) de contractarea unor cantități de gaze naturale din surse externe.

Art. 6. (1) Până în data de 1 decembrie 2014, producătorii de gaze naturale - titulari de acorduri petroliere au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, atât în format letric, cât și în format electronic - fișier Excel - situația centralizatoare a contractelor bilaterale de vânzare a gazelor naturale care sunt în vigoare la data de 15 noiembrie 2014 și care urmează a înceta la o dată ulterioară datei de 31 decembrie 2014, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 1.

(2) Până la data prevăzută la alin. (1), furnizorii licențiați de gaze naturale, cu excepția celor care au și calitatea de producători de gaze naturale - titulari de acorduri petroliere, au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, atât în format letric, cât și în format electronic - fișier Excel - situația centralizatoare a contractelor bilaterale de achiziție și de vânzare a gazelor naturale care sunt în vigoare la data de 15 noiembrie 2014 și care urmează a înceta la o dată ulterioară datei de 31 decembrie 2014, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 2.

Art. 7. Începând cu anul 2016, până la data de 20 ianuarie a fiecărui an, producătorii de gaze naturale - titulari de acorduri petroliere și furnizorii de gaze naturale au obligația să transmită Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei următoarele informații, după caz:

a) cantitatea totală de gaze naturale reinjectată în zăcăminte, exceptată de la plata redevenței, în condițiile legii, în anul anterior;

b) cantitatea de gaze naturale tranzacționată pe piețele centralizate de gaze naturale în mod direct de către producătorul de gaze naturale - titular de acorduri petroliere, în anul anterior;

c) cantitatea de gaze naturale tranzacționată pe piețele centralizate de gaze naturale prin intermediul operatorilor economici afiliați, în anul anterior;

d) situația centralizatoare a contractelor bilaterale de achiziție și/sau de vânzare a gazelor naturale încheiate în cursul anului anterior, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 3;

e) copii ale contractelor de mandat încheiate în condițiile art. 4 alin. (5).

Art. 8. Anexele nr. 1-3 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

ANEXA Nr. 1  
la metodologie

**SITUAȚIA CENTRALIZATOARE**  
a contractelor bilaterale de vânzare a gazelor naturale în vigoare la data de 15 noiembrie 2014, care urmează a înceta după 31 decembrie 2014

Nr. contract/ Data semnării	Denumire client*	Data încetării contractului	Destinație gaze naturale**	Cantitatea de gaze naturale contractată pentru anul 2015 (MWh)												
				ianuarie 2015	februarie 2015	martie 2015	aprilie 2015	mai 2015	iunie 2015	iulie 2015	august 2015	septembrie 2015	octombrie 2015	noiembrie 2015	decembrie 2015	
				Flexibilitate - abateri față de cantitățile contractate (%)												
Nr. contract/ Data semnării	Denumire client*	Data încetării contractului	Destinație gaze naturale**	Cantitatea de gaze naturale contractată pentru anul 2015 (MWh)												
				ianuarie 2015	februarie 2015	martie 2015	aprilie 2015	mai 2015	iunie 2015	iulie 2015	august 2015	septembrie 2015	octombrie 2015	noiembrie 2015	decembrie 2015	

Flexibilitate - abateri față de cantitățile contractate (%)													

\* Client de gaze naturale conform prevederilor Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

\*\* Se va specifica "piață reglementată" sau "piață concurențială", după caz.

ANEXA Nr. 2  
la metodologie

### SITUAȚIA CENTRALIZATOARE

a contractelor bilaterale de achiziție și de vânzare a gazelor naturale în vigoare la data de 15 noiembrie 2014, care urmează a înceta după 31 decembrie 2014

#### Vânzări

Nr. contract/ Data semnării	Denumire client*	Data încetării contractului	Cantitatea de gaze naturale destinată vânzării pe piața concurențială în anul 2015 (MWh)											
			Ianuarie 2015	Februarie 2015	Martie 2015	Aprilie 2015	Mai 2015	Iunie 2015	Iulie 2015	August 2015	Septembrie 2015	Octombrie 2015	Noiembrie 2015	Decembrie 2015

\* Client de gaze naturale conform prevederilor Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și client eligibil de gaze naturale conform clasificării din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 42/2012 pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali.

#### Achiziții

Nr. contract/ Data semnării	Denumire furnizor	Data încetării contractului	Cantitatea de gaze naturale contractată în anul 2015 în scopul vânzării pe piața concurențială (MWh)											
			Ianuarie 2015	Februarie 2015	Martie 2015	Aprilie 2015	Mai 2015	Iunie 2015	Iulie 2015	August 2015	Septembrie 2015	Octombrie 2015	Noiembrie 2015	Decembrie 2015
			Flexibilitate - abateri față de cantitățile contractate (%)											
Nr. contract/ Data semnării	Denumire furnizor	Data încetării contractului	Cantitatea de gaze naturale contractată în anul 2015 în scopul vânzării pe piața concurențială (MWh)											
			Ianuarie 2015	Februarie 2015	Martie 2015	Aprilie 2015	Mai 2015	Iunie 2015	Iulie 2015	August 2015	Septembrie 2015	Octombrie 2015	Noiembrie 2015	Decembrie 2015
			Flexibilitate - abateri față de cantitățile contractate (%)											

ANEXA Nr. 3  
la metodologie

### SITUAȚIA CENTRALIZATOARE

a contractelor bilaterale de achiziție și/sau de vânzare a gazelor naturale încheiate în cursul anului anterior

#### Vânzări

Nr. contract/ Data semnării	Denumire client*	Data începerii livrărilor	Data încetării contractului	Modalitatea de încheiere a contractului**	Cantitatea medie lunară prevăzută în contract a fi livrată (MWh)***	Flexibilitate - abateri față de cantitățile lunare contractate (%)


## Achiziții

Nr. contract/Data semnării	Denumire furnizor	Data începerii livrărilor	Data încetării contractului	Modalitatea de încheiere a contractului**	Cantitatea medie lunară prevăzută în contract a fi livrată (MWh)***	Flexibilitate - abateri față de cantitățile lunare contractate (%)

\* Client de gaze naturale conform prevederilor Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și client eligibil de gaze naturale conform clasificării din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 42/2012 pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali.

\*\* Se va specifica "prin tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale din România" sau "prin negociere directă", după caz.

\*\*\* Pentru fiecare dintre contractele bilaterale a căror dată de începere a livrărilor se încadrează în interiorul anului, se vor raporta, suplimentar față de cantitatea medie lunară prevăzută în contract a fi livrată, și cantitățile efectiv livrate în fiecare lună a anului respectiv, de la data începerii livrărilor și până la sfârșitul anului.