ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN
pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare de gaze naturale și pentru titularii licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 130 alin. (1) lit. j), ale art. 140 alin. (2) lit. a)—c) și ale art. 143 alin. (1) lit. q) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 16 din Legea nr. 346/2007 privind măsuri pentru asigurarea siguranței în aprovizionarea cu gaze naturale,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. 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 următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Metodologia privind determinarea anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare de gaze naturale și pentru titularii licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. —Titularii licențelor de furnizare de gaze naturale și titularii licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale își îndeplinesc obligațiile privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin:

a) înmagazinarea gazelor naturale în nume propriu, prin încheierea de contracte de înmagazinare subterană a gazelor naturale cu unul dintre titularii licenței de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale; și/sau

b) încheierea de contracte de achiziție a gazelor naturale destinate îndeplinirii obligației de constituire a stocului minim, ce au ca obiect cantități aflate în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale la data de 31 octombrie a fiecărui an, înmagazinate de un alt titular al unei licențe de furnizare de gaze naturale.

Art. 3. —Titularii licențelor de furnizare de gaze naturale, titularii licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale, precum și direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 4/2013 pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare și a nivelului stocului de gaze naturale pentru titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 95 din 15 februarie 2013.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 11 martie 2015.
Nr. 14.

ANEXĂ

METODOLOGIE
privind determinarea anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare de gaze naturale și pentru titularii licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale

CAPITOLUL I
Dispoziții generale

Art. 1. — Prezenta metodologie are ca scop stabilirea modalității în care se determină anual nivelul:

a) stocului minim de gaze naturale, pentru titularii licenței de furnizare de gaze naturale care au în portofoliu clienți finali, pe care aceștia au obligația să îl constituie în depozitele de înmagazinare subterană în fiecare an, astfel încât să fie asigurată siguranța și continuitatea aprovizionării cu gaze naturale a clienților finali;

b) stocului minim de gaze naturale, pentru titularii licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale, pe care aceștia au obligația să îl constituie în depozitele de înmagazinare subterană, în vederea asigurării echilibrului fizic al sistemelor de transport al gazelor naturale în perioada sezonului rece.

Art. 2. — Prezenta metodologie se aplică titularilor licențelor de furnizare de gaze naturale care asigură aprovizionarea cu gaze naturale a clienților finali și titularilor licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale.

CAPITOLUL II
Determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale aferent titularilor licențelor de furnizare de gaze naturale

Art. 3. — Pentru siguranța aprovizionării cu gaze naturale a clienților finali, titularii licențelor de furnizare de gaze naturale au obligația de a constitui în depozitele de înmagazinare subterană un stoc minim de gaze naturale, în fiecare an „n”, până la data de 31 octombrie inclusiv.

Art. 4. — (1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei determină anual nivelul stocului minim național de gaze naturale, stabilește obligațiile de constituire a

stocului minim de gaze naturale ce revin fiecărui titular de licență de furnizare de gaze naturale și monitorizează și verifică îndeplinirea obligației de constituire a stocului minim de gaze naturale de către aceștia, conform unei proceduri interne.

(2) Stocul de gaze naturale se exprimă în MWh și se stabilește pentru fiecare titular al licenței de furnizare de gaze naturale, în baza cantităților de gaze naturale efectiv furnizate fiecărei categorii de clienți finali din portofoliul propriu, în anul anterior celui pentru care se stabilește stocul de gaze naturale.

Art. 5. — La determinarea nivelului stocului minim național de gaze naturale care urmează a fi constituit în anul „n" și a defalcării acestuia pe fiecare titular al licenței de furnizare de gaze naturale și pe fiecare categorie de clienți finali, se iau în considerare următoarele elemente:

a) consumul de gaze naturale înregistrat la nivel național în perioada 1 octombrie anul „n-2" — 31 martie anul „n-1", defalcat pe următoarele categorii de clienți finali: clienți casnici, producători de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, și clienți noncasnici;

b) consumul de gaze naturale înregistrat la nivel național în perioada 1 aprilie anul „n-1" — 30 septembrie anul „n-1", defalcat pe categoriile de clienți finali menționate la lit. a);

c) cantitățile de gaze naturale efectiv livrate de către titularii licențelor de furnizare de gaze naturale către clienții finali din portofoliul propriu în anul „n-1", defalcate pe categoriile de clienți finali menționate la lit. a);

d) procentul corespunzător ponderii consumului fiecărei categorii de clienți finali menționate la lit. a) din portofoliul fiecărui titular al licenței de furnizare de gaze naturale în consumul național total al categoriei respective de clienți finali în anul „n-1".

Art. 6. — (1) Nivelul stocului minim național de gaze naturale ce urmează a fi constituit în anul „n" se stabilește astfel încât să fie echivalent cu cel puțin 25% din consumul total de gaze naturale al clienților finali înregistrat în perioada 1 octombrie anul „n-2" — 31 martie anul „n-1".

(2) Stocul minim național de gaze naturale determinat conform prevederilor alin. (1) va fi defalcat pe categoriile de clienți finali menționate la art. 5 lit. a) în funcție de ponderea creșterii consumului de gaze naturale al fiecărei categorii de clienți finali în perioada 1 octombrie anul „n-2" — 31 martie anul „n-1" față de consumul aceleiași categorii înregistrat în perioada 1 aprilie anul „n-1" — 30 septembrie anul „n-1" în creșterea consumului total de gaze naturale al clienților finali înregistrată în aceeași perioadă.

(3) Stocul minim național de gaze naturale aferent fiecărei categorii de clienți finali prevăzute la art. 5 lit. a) se determină după formula:

$$S_{C/PET/NC} = S_T * \frac{Q_{extC/PET/NC} - Q_{injC/PET/NC}}{Q_{Text} - Q_{Tinj}},$$

unde:

$S_{C/PET/NC}$ — stocul de gaze naturale corespunzător fiecărei categorii de clienți finali prevăzute la art. 5 lit. a);

S_T — stocul minim total de gaze naturale;

$Q_{extC/PET/NC}$ — cantitatea de gaze naturale consumată în perioada 1 octombrie anul „n-2" — 31 martie anul „n-1", corespunzătoare fiecărei categorii de clienți finali prevăzute la art. 5 lit. a);

$Q_{injC/PET/NC}$ — cantitatea de gaze naturale consumată în perioada 1 aprilie anul „n-1" — 30 septembrie anul „n-1", corespunzătoare fiecărei categorii de clienți finali prevăzute la art. 5 lit. a);

Q_{Text} — cantitatea totală de gaze naturale consumată în perioada 1 octombrie anul „n-2" — 31 martie anul „n-1";

Q_{Tinj} — cantitatea totală de gaze naturale consumată în perioada 1 aprilie anul „n-1" — 30 septembrie anul „n-1".

(4) Stocul minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare de gaze naturale are obligația de a-l constitui pentru fiecare dintre categoriile de clienți finali din portofoliul propriu se determină prin aplicarea procentului corespunzător fiecărei categorii de clienți finali din portofoliul respectivului titular de licență de furnizare de gaze naturale, determinat în conformitate cu prevederile art. 5 lit. d), la stocul minim național aferent categoriei respective de clienți finali, determinat în conformitate cu prevederile alin. (3).

Art. 7. — (1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei publică pe pagina de internet proprie, până la data de 15 februarie a fiecărui an „n", nivelul stocului minim național de gaze naturale ce urmează a fi constituit în anul respectiv, defalcarea acestuia pe fiecare categorie de clienți finali, precum și lista inițială privind stocul minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare de gaze naturale are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie a anului „n" pentru fiecare categorie de clienți finali din portofoliul acestuia.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în anul 2015, data publicării nivelului stocului minim național de gaze naturale, a defalcării acestuia pe fiecare categorie de clienți finali, precum și a listei inițiale privind stocul minim de gaze naturale aferent fiecărui titular al licenței de furnizare de gaze naturale pentru fiecare categorie de clienți finali din portofoliul acestuia este data de 1 aprilie 2015.

(3) În termen de 10 zile de la data publicării listei inițiale, fiecare titular al licenței de furnizare de gaze naturale care, în perioada 1 ianuarie a anului „n-1" — 15 februarie a anului „n", a înregistrat încetarea unor contracte în derulare sau a încheiat contracte noi de furnizare cu clienți finali are obligația să comunice aceste modificări Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, prin transmiterea, în format electronic — fișier Excel, și pe suport hârtie, a unei situații centralizatoare, semnată de către reprezentantul legal al titularului de licență de furnizare de gaze naturale respectiv, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 1, în vederea ajustării în consecință a nivelului stocului minim pe care acesta are obligația de a-l constitui.

(4) În termen de 25 de zile de la termenul prevăzut la alin. (1), prin ordin al președintelui, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei stabilește nivelul stocului minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare de gaze naturale are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie a anului „n" pentru fiecare categorie de clienți finali din portofoliul acestuia.

(5) Ordinul prevăzut la alin. (4) se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și se afișează pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, după publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 8. — (1) În vederea ajustării nivelurilor stocurilor minime de gaze naturale aferente titularilor licențelor de furnizare de gaze naturale corespunzător modificării portofoliilor de clienți finali ca urmare a exercitării, de către clienții finali, cu excepția clienților casnici, a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale sau ca urmare a încetării contractelor de furnizare de gaze naturale, titularii licențelor de furnizare de gaze naturale au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei situații centralizatoare întocmite în

conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 1, în format electronic — fișier Excel, și pe suport hârtie, semnate de către reprezentantul legal al titularilor de licență de furnizare de gaze naturale respectivi, după cum urmează:

a) până la data de 15 iunie, situația centralizatoare aferentă modificărilor portofoliilor de clienți finali în perioada cuprinsă între data publicării listei inițiale privind stocul minim de gaze naturale aferent fiecărui titular de licență de furnizare de gaze naturale, prevăzută la art. 7 alin. (1), și data de 31 mai;

b) până la data de 15 septembrie, situația centralizatoare aferentă modificărilor portofoliilor de clienți finali intervenite în perioada 1 iunie—31 august.

(2) Pentru completarea corectă a situațiilor centralizatoare prevăzute la alin. (1) și a celor prevăzute la art. 7 alin. (3), titularii de licență de furnizare de gaze naturale care înregistrează ieșiri de clienți finali din portofoliu, ca urmare a exercitării, de către clienții finali, a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, au obligația de a comunica noului furnizor datele referitoare la consumurile respectivilor clienți finali în anul „n-1", precum și datele referitoare la perioadele de consum din anul „n-1" ale acestora.

(3) În cazul în care, în urma analizei situațiilor centralizatoare transmise Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei de către titularii de licență de furnizare de gaze naturale în vederea recalculării obligațiilor de constituire a stocului minim, sunt necesare clarificări sau justificări suplimentare, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei are dreptul de a solicita orice informații și documente, titularii de licență de furnizare de gaze naturale având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. În situația în care titularii licențelor de furnizare de gaze naturale nu răspund în termen solicitărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cantitățile pentru care s-au solicitat informații și documente suplimentare nu vor fi luate în considerare în vederea recalculării obligațiilor de constituire a stocului minim.

(4) Obligațiile de constituire a stocului minim aferente titularilor licențelor de furnizare de gaze naturale care au comunicat, în conformitate cu prevederile alin. (1), modificări ale portofoliului de clienți finali se recalculează pe baza informațiilor din situațiile centralizatoare înaintate Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei de către titularii de licență de furnizare de gaze naturale, validate în urma analizei și verificării acestora, după cum urmează:

a) se recalculează consumurile aferente categoriilor de clienți finali din portofoliul titularului de licență de furnizare de gaze naturale respectiv din anul „n-1", cu luarea în considerare a creșterilor/scăderilor de consumuri determinate de modificările intervenite în portofoliul de clienți finali ai acestuia în perioada pentru care au fost transmise situațiile centralizatoare, și se determină noile procente aferente ponderilor consumurilor astfel recalculate în consumurile naționale totale ale categorilor de clienți finali respective din anul „n-1". Consumurile recalculate vor sta la baza unei eventuale ajustări ulterioare a nivelului stocului minim de gaze naturale aferent titularului de licență de furnizare de gaze naturale respectiv;

b) se recalculează obligația de constituire a stocului minim aferentă titularului de licență de furnizare de gaze naturale respectiv prin aplicarea procentelor recalculate la stocurile minime naționale aferente categoriilor respective de clienți finali, determinate în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (3).

(5) În termen de 15 zile lucrătoare de la datele prevăzute la alin. (1), Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei stabilește, prin ordin al președintelui, noile obligații de constituire a stocului minim ce revin titularilor licențelor de furnizare de gaze naturale care au comunicat modificări ale portofoliului de clienți finali; ordinul se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și se afișează pe pagina de internet a instituției după publicarea în Monitorul Oficial al României, Partea I.

CAPITOLUL III
Determinarea stocului minim de gaze naturale aferent titularilor licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale

Art. 9. — Pentru asigurarea, în perioada sezonului rece, a echilibrului fizic al sistemelor de transport al gazelor naturale operate, titularii licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale au obligația de a deține în depozitele de înmagazinare subterană, la data de 31 octombrie a fiecărui an, un stoc minim de gaze naturale.

Art. 10. — (1) În vederea stabilirii nivelului stocului minim de gaze naturale aferent anului „n", fiecare titular al licenței de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale are obligația de a transmite anual către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, până la data de 15 februarie a anului „n", următoarele informații:

a) cantitatea minimă de gaze naturale ce trebuie menținută în sistemul de transport al gazelor naturale pentru a păstra parametrii funcționali ai acestuia la nivelul limitei minime impuse de operarea sistemului de transport în condiții de siguranță și eficiență;

b) cantitatea maximă de gaze naturale ce poate fi înregistrată la un moment dat în sistemul de transport al gazelor naturale fără afectarea limitei maxime impuse de operarea sistemului de transport în condiții de siguranță și eficiență;

c) informații privind bilanțul zilnic al sistemului de transport al gazelor naturale în perioada 1 octombrie anul „n-2"—31 martie anul „n-1" și în perioada 1 octombrie anul „n-1"—31 ianuarie anul „n", conform modelului prevăzut în anexa nr. 2;

d) informații privind cantitatea de gaze naturale existentă în sistemul de transport al gazelor naturale la începutul zilei gaziere 1 octombrie anul „n-2" și la începutul zilei gaziere 1 octombrie anul „n-1";

e) informații privind utilizarea efectivă, în perioadele menționate la lit. c), a cantităților aferente stocului minim constituit.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în anul 2015, data transmiterii informațiilor de către fiecare titular al licenței de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale este data de 1 aprilie 2015.

Art. 11. — Nivelul stocului minim de gaze naturale aferent anului „n" pe care fiecare titular al licenței de operare a sistemului de transport al gazelor naturale are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale se stabilește astfel încât să fie egal cu suma maximă a deficitelor zilnice înregistrate timp de trei zile consecutive la nivelul sistemului de transport respectiv, în perioadele prevăzute la art. 10 alin. (1) lit. c).

Art. 12. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei stabilește anual, în termenul prevăzut la art. 7 alin. (4), prin ordin al președintelui, nivelul stocului minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale are obligația să îl constituie în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie a anului „n"; ordinul se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și se afișează pe pagina de internet a instituției după publicarea în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 13. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

ANEXA Nr. 1
la metodologie

Situația centralizatoare a modificărilor portofoliului de clienți finali ai titularului de licență de furnizare de gaze naturale Societatea Comercială ..... pentru recalcularea obligației de constituire a stocului minim de gaze naturale pentru anul .....

CLIENȚI FINALI PRODUCĂTORI DE ENERGIE TERMICĂ, NUMAI PENTRU CANTITATEA DE GAZE NATURALE DESTINATĂ PRODUCERII DE ENERGIE TERMICĂ PENTRU CONSUMUL POPULAȚIEI, IEȘIȚI DIN PORTOFOLIU					
Denumirea clientului final	Motivație*	Data încetării contractului vechi de furnizare	Denumirea furnizorului nou	Cantitatea consumată de clientul final în anul „n-1" (MWh)	Perioada de consum a clientului final în anul „n-1"**
Client 1.....	—	—	1	a	—
Client 2.....	—	—	1	b	—
Total furnizor 1				**(a+b)**	
Client 3.....	—	—	2	c	—
Client 4.....	—	—	2	d	—
Total furnizor 2				**(c+d)**	
…..	.....	.....	.....	.....	.....
Total furnizori				**a+b+c+d+....**	

* Se va completa cu motivația ieșirii clientului final din portofoliul furnizorului, respectiv: schimbarea furnizorului de gaze naturale de către clientul final, falimentul clientului final sau orice altă motivație aferentă circumstanțelor prevăzute la art. 7 alin. (3) și art. 8 alin. (1) din metodologie.

** Se va completa cu perioada exactă din întreg anul „n-1" în care clientul final a fost clientul vechiului furnizor.

CLIENȚI FINALI NONCASNICI IEȘIȚI DIN PORTOFOLIU					
Denumirea clientului final/ Categorie de clienți finali*	Motivație**	Data încetării contractului vechi de furnizare	Denumirea furnizorului nou	Cantitatea consumată de clientul final în anul „n–1" (MWh)	Perioada de consum a clientului final în anul „n–1"***
Client 1.....	—	—	1	a	—
Client 2.....	—	—	1	b	—
Total furnizor 1				(a+b)	
Client 3.....	—	—	2	c	—
Client 4.....	—	—	2	d	—
Total furnizor 2				(c+d)	
.....	.....	.....	.....	.....	.....
Total furnizori				a+b+c+d+....	

* Pentru categoriile de clienți finali B1, B2 și B3 datele referitoare la consumurile aferente anului „n–1" vor fi transmise cumulat, pe fiecare categorie, pe fiecare perioadă de consum din anul „n–1" comună clienților finali din categoria respectivă și pe fiecare furnizor nou. Datele menționate mai sus vor fi însoțite de lista completă, în format electronic — fișier Excel, a clienților finali din categoria respectivă (denumirea acestora) care au ieșit din portofoliul vechiului furnizor și au intrat în portofoliul noului furnizor.

** Se va completa cu motivația ieșirii clientului final din portofoliul furnizorului, respectiv: schimbarea furnizorului de gaze naturale de către clientul final, falimentul clientului final sau orice altă motivație aferentă circumstanțelor prevăzute la art. 7 alin. (3) și art. 8 alin. (1) din metodologie.

*** Se va completa cu perioada exactă din întreg anul „n–1" în care clientul final a fost clientul vechiului furnizor.

autentic
001670981803201S

CLIENȚI FINALI PRODUCĂTORI DE ENERGIE TERMICĂ, NUMAI PENTRU CANTITATEA DE GAZE NATURALE DESTINATĂ PRODUCERII DE ENERGIE TERMICĂ PENTRU CONSUMUL POPULAȚIEI, INTRAȚI ÎN PORTOFOLIU					
Denumirea clientului final	Motivație*	Data începerii contractului nou de furnizare	Denumirea furnizorului vechi	Cantitatea consumată de clienții finali la vechiul furnizor în anul „n–1” (MWh)	Perioada de consum a clienților finali la vechiul furnizor în anul „n–1”**
Client 1.....	—	—	1	a	—
Client 2.....	—	—	1	b	—
Total Furnizor 1				(a+b)	
Client 3.....	—	—	2	c	—
Client 4.....	—	—	2	d	—
Total Furnizor 2				(c+d)	
.....	.....	.....	.....	.....	.....
Total Furnizori				a+b+c+d+....	

* Se va completa cu motivația intrării clientului final în portofoliul furnizorului.
** Se va completa cu perioada exactă din întreg anul „n–1” în care clientul final a fost clientul vechiului furnizor.

CLIENȚI FINALI NONCASNICI INTRAȚI ÎN PORTOFOLIU					
Denumirea clientului final/ Categorie de clienți finali*	Motivație**	Data începerii contractului nou de furnizare	Denumirea furnizorului vechi	Cantitatea consumată de clienții finali la vechiul furnizor în anul „n–1” (MWh)	Perioada de consum a clienților finali la vechiul furnizor în anul „n–1”***
Client 1.....	—	—	1	a	—
Client 2.....	—	—	1	b	—
Total furnizor 1				(a+b)	
Client 3.....	—	—	2	c	—
Client 4.....	—	—	2	d	—
Total furnizor 2				(c+d)	
.....	.....	.....	.....	.....	.....
Total furnizori				a+b+c+d+....	

* Pentru categoriile de clienți finali B1, B2 și B3 datele referitoare la consumurile aferente anului „n–1” vor fi transmise cumulat, pe fiecare categorie, pe fiecare perioadă de consum din anul „n–1” comună clienților finali din categoria respectivă și pe fiecare furnizor vechi. Datele menționate mai sus vor fi însoțite de lista completă, în format electronic — fișier Excel, a clienților finali din categoria respectivă (denumirea acestora) care au intrat în portofoliul noului furnizor și au ieșit din portofoliul vechiului furnizor.
** Se va completa cu motivația intrării clientului final în portofoliul furnizorului.
*** Se va completa cu perioada exactă din întreg anul „n–1” în care clientul final a fost clientul vechiului furnizor.

Data: .....

Reprezentantul legal al titularului de licență de furnizare
Societatea Comercială .....
(semnătura și ștampila)

ANEXA Nr. 2
la metodologie

Informații privind bilanțul zilnic al sistemului de transport operat de către titularul licenței de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale ..... în perioada 1 octombrie anul „n-2"—31 martie anul „n-1"
(denumire)

	1 octombrie anul „n-2"	2 octombrie anul „n-2"	...	31 martie anul „n-1"
Total surse, din care:				
Din perimetrele de producție				
Din import curent				
Din depozitele de înmagazinare				
Total consumuri				
Bilanț intrări în sistem — ieșiri din sistem				

Informații privind bilanțul zilnic al sistemului de transport operat de către titularul licenței de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale .....în perioada 1 octombrie anul „n-1"—31 ianuarie anul „n"
(denumire)

	1 octombrie anul „n-1"	2 octombrie anul „n-1"		31 ianuarie anul „n"
Total surse, din care:				
Din perimetrele de producție				
Din import curent				
Din depozitele de înmagazinare				
Total consumuri				
Bilanț intrări în sistem — ieșiri din sistem				

0016709618032015

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.

MONITORUL OFICIAL

5 948368 828728

Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 181/17.III.2015 conține 48 de pagini. Prețul: 9,60 lei **ISSN** 1453—4495