

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 10 alin. (3) lit. a) 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. — Se aprobă Metodologia de monitorizare a pieței gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul gazelor naturale și clienții eligibili care cumpără gaze naturale de la furnizori externi vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 36/2011 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 645 din 9 septembrie 2011.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare
în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 13 februarie 2013.
Nr. 5.

ANEXĂ

METODOLOGIE de monitorizare a pieței gazelor naturale

CAPITOLUL I Dispoziții generale

Scop

Art. 1. — (1) Prin prezenta metodologie se stabilește sistemul unitar de raportare de către operatorii economici din sectorul gazelor naturale către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare *ANRE*, a următoarelor informații:

a) structura cantităților de gaze naturale achiziționate în vederea revânzării acestora către clienții finali și/sau operatorii economici din sectorul gazelor naturale și/sau înmagazinare în depozitele de înmagazinare subterană;

b) structura clienților de gaze naturale, cantitățile de gaze naturale furnizate diferitelor categorii de clienți și prețurile practicate în relație cu aceștia;

c) serviciile de sistem prestate utilizatorilor sistemelor de transport, de înmagazinare și/sau de distribuție a gazelor naturale;

d) situația cantităților de gaze naturale injectate în depozitele de înmagazinare subterană;

e) situația cantităților de gaze naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană.

(2) Prezenta metodologie are ca obiective:

a) urmărirea asigurării de către operatorii economici din sectorul gazelor naturale a securității, continuității și echilibrului în alimentarea cu gaze naturale a clienților;

b) urmărirea aplicării unui tratament egal și nediscriminatoriu tuturor clienților de gaze naturale, în scopul protecției acestora;

c) respectarea nivelului de transparență practicat de către operatorii, inclusiv prețurile angro;

d) respectarea gradului și eficienței deschiderii piețelor și a concurenței la nivelul comerțului angro și cu amănuntul, inclusiv în ceea ce privește bursele de gaze naturale;

e) promovarea și asigurarea competiției pe piața gazelor naturale;

f) analiza prețurilor de achiziție din producția internă și compararea acestora cu cele aprobate prin reglementările în vigoare;

g) analiza prețurilor de achiziție din surse externe și compararea acestora cu prețurile de achiziție avute în vedere în Evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea costurilor de achiziție pentru clienții reglementați;

h) urmărirea și controlul respectării de către operatorii economici din sectorul gazelor naturale a prețurilor și tarifelor reglementate;

i) crearea bazei de date necesare pentru desfășurarea activității ANRE și pentru furnizarea de informații altor organisme implicate în elaborarea strategiei de dezvoltare a sectorului gazelor naturale.

Domeniu de aplicare

Art. 2. — (1) Metodologia de monitorizare a pieței gazelor naturale stabilește procedura pe care operatorii economici din

sectorul gazelor naturale și clienții eligibili care cumpără gaze naturale de la furnizori externi o aplică în furnizarea datelor către ANRE.

(2) ANRE înregistrează în baza de date proprie datele obținute în condițiile alin. (1).

Art. 3. — (1) Procedura prevăzută la art. 2 alin. (1) se aplică în relația dintre operatorii economici din sectorul gazelor naturale și ANRE privind transmiterea informațiilor referitoare la: cantitățile contractate în baza contractelor de achiziție, de furnizare către clienții finali și/sau de vânzare-cumpărare între operatorii economici din sectorul gazelor naturale, structura clienților și prețurile practicate către aceștia, serviciile de transport, înmagazinare și/sau de distribuție (pe beneficiari și tarifele practicate către aceștia).

(2) Obligația de raportare a datelor prevăzute la alin. (1) revine:

a) operatorilor economici deținători ai licenței de furnizare a gazelor naturale;

b) operatorilor economici deținători ai licenței de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale;

c) operatorilor economici deținători ai licenței de operare a sistemului de înmagazinare a gazelor naturale;

d) operatorilor economici deținători ai licenței de operare a sistemului de transport al gazelor naturale;

e) clienților eligibili care cumpără gaze naturale de la furnizori externi.

Definiții

Art. 4. — (1) În sensul prezentei metodologii, următorii termeni se definesc după cum urmează:

1. *clientul reglementat* — clientul care nu și-a exercitat dreptul de eligibilitate și a optat pentru furnizarea reglementată pe bază de contract reglementat;

2. *clientul eligibil care cumpără gaze de la furnizori externi* — clientul eligibil, așa cum este definit la art. 100 pct. 24 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, care derulează în mod nemijlocit contracte de achiziție de gaze naturale de la furnizori externi, inclusiv cei care îndeplinesc în acest sens toate formalitățile vamale pentru cantitățile importate;

3. *consum energetic* — consumul energetic al operatorilor economici din sectorul gazelor naturale, deținător de licență — cantitățile de gaze naturale utilizate pentru încălzire, prepararea hranei și a apei calde de către deținătorul de licență;

4. *conducte dedicate* — conductele de transport Isaccea—Negru Vodă I, II și III;

5. *gaze naturale din surse externe* — gaze naturale din alte surse decât producție internă curentă/extrasă din înmagazinare, respectiv gaze naturale provenite din alte state din spațiul comunitar și extracomunitar;

6. *structura de amestec intern/sursă externă ANRE* — structura de amestec intern/import stabilită/avizată de ANRE în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

(2) Termenii definiți la alin. (1) se completează cu cei definiți în Legea nr. 123/2012, în Ordinul pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali nr. 42/2012 și în reglementările tehnice specifice aprobate de ANRE.

(3) Abrevierile utilizate în cadrul prezentei metodologii au următoarele semnificații:

1. *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

2. *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;

3. *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.

CAPITOLUL II

Monitorizarea pieței gazelor naturale

Prevederi generale

Art. 5. — (1) Operatorii economici deținători de licențe emise de ANRE prevăzuți la art. 3 alin. (2) au obligația să întocmească și să înainteze ANRE, respectiv să completeze și să transmită prin modulul de colectare on-line și/sau în format Excel, un raport privind cantitățile și prețurile gazelor naturale tranzacționate și/sau serviciile prestate, conform modelelor prevăzute în anexele la prezenta metodologie.

(2) Clienții eligibili care cumpără gaze de la furnizori externi au obligația să completeze și să transmită prin modulul de colectare on-line ANRE un raport privind cantitățile și prețurile gazelor naturale achiziționate pentru consumul propriu și/sau înmagazinate, conform modelelor prevăzute în anexele la prezenta metodologie.

Art. 6. — (1) Rapoartele prevăzute la art. 5 se întocmesc lunar și se înaintează ANRE, respectiv se completează și se transmit prin modulul de colectare on-line, până cel târziu la data de 20 a lunii în curs, pentru luna precedentă.

(2) ANRE are dreptul să solicite operatorilor economici deținători de licențe și clienților eligibili care cumpără gaze naturale de la furnizori externi clarificări referitoare la informațiile cuprinse în raportul înaintat conform art. 5.

(3) Termenul în care răspunsul de clarificare va fi înaintat ANRE este de 5 zile lucrătoare de la data solicitării în cazul în care nu se stipulează un alt termen în solicitarea transmisă de ANRE. În situația în care operatorii economici nu pot furniza clarificările/detaliile în termenul prevăzut în prezenta metodologie sau în termenul solicitat de către ANRE, dacă este cazul, operatorii economici au dreptul de a solicita ANRE acordul pentru o prorogare de maximum 5 zile a acestui termen.

Art. 7. — (1) ANRE are dreptul de a face publice date și informații privind tranzacțiile comerciale lunare, trimestriale sau anuale referitoare la piața gazelor naturale.

(2) Pentru piața concurențială, datele și informațiile prevăzute la alin. (1) sunt făcute publice numai în forme prelucrate și agregate, astfel încât să nu fie posibilă identificarea unor tranzacții individuale și să se asigure confidențialitatea datelor, informațiilor și a relațiilor contractuale.

(3) Pentru piața reglementată, datele și informațiile prevăzute la alin. (1) pot fi făcute publice sub formă individuală.

Art. 8. — ANRE nu va face publice datele și informațiile privind tranzacțiile comerciale lunare, trimestriale sau anuale înregistrate în cadrul unei categorii de clienți, dacă în categoria respectivă nu există cel puțin 3 clienți activi pe piață, cu excepția cazului în care există acordul operatorului/operatorilor economici din sectorul gazelor naturale care a/au furnizat informațiile respective.

Art. 9. — (1) Operatorii economici deținători ai licenței de furnizare a gazelor naturale au obligația să completeze „Raportul privind achizițiile de gaze naturale” prevăzut în anexa nr. 1a, „Raportul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali și consumul clienților eligibili” prevăzut în anexa nr. 1b și/sau „Raportul privind vânzările de gaze naturale către alți furnizori/distribuitori/transportatori” prevăzut în anexa nr. 1c, și, după caz, raportul privind „Consumul propriu și stocuri” prevăzut în anexa nr. 1d și raportul privind „Înmagazinarea” prevăzut în anexa nr. 1e.

(2) Operatorii economici deținători ai licenței de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale au obligația să completeze „Raportul privind achizițiile de gaze naturale” prevăzut în anexa nr. 1a, raportul privind „Consumul propriu și

stocuri" prevăzut în anexa nr. 1d și „Raportul privind serviciile de distribuție prestate” prevăzut în anexa nr. 5.

(3) Operatorii economici deținători ai licenței de operare a sistemului de înmagazinare a gazelor naturale au obligația să completeze „Raportul privind serviciile de înmagazinare prestate” prevăzut în anexa nr. 4.

(4) Operatorii economici deținători ai licenței de operare a sistemului de transport a gazelor naturale au obligația să completeze „Raportul privind achizițiile de gaze naturale” prevăzut în anexa nr. 1a, raportul privind „Consumul propriu și stocuri” prevăzut în anexa nr. 1d, raportul privind „Înmagazinarea” prevăzut în anexa nr. 1e, „Raportul privind serviciile de transport prestate” prevăzut în anexa nr. 2 și „Raportul privind serviciile de transport prin conducte dedicate” prevăzut în anexa nr. 3.

(5) Clienții eligibili care cumpără gaze de la furnizori externi au obligația să completeze „Raportul privind achizițiile de gaze naturale” prevăzut în anexa nr. 1a doar pentru cantitățile de gaze naturale din surse externe pentru care există contracte de achiziție, „Raportul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali și consumul clienților eligibili” prevăzut în anexa nr. 1b și raportul privind „Înmagazinarea” prevăzut în anexa nr. 1e, după caz.

Completarea raportului privind achizițiile, vânzările și înmagazinarea gazelor naturale (contracte de achiziție, contracte de furnizare și contracte de vânzare-cumpărare)

Art. 10. — (1) În „Raportul privind achizițiile de gaze naturale” prevăzut în anexa nr. 1a se nominalizează individual toate contractele de achiziție și/sau de vânzare-cumpărare executate pe parcursul lunii respective, indiferent dacă gazele naturale achiziționate sunt destinate comercializării sau consumului propriu în aceeași lună de raportare ori dacă sunt stocate în depozitele de înmagazinare subterană în vederea consumului sau a unei revânzări ulterioare.

(2) Pentru fiecare contract se prezintă următoarele elemente:

a) numărul și data contractului;

b) denumirea vânzătorului;

c) în cazul în care cantitățile de gaze naturale sunt achiziționate de la furnizori interni, se prezintă tipul contractului (negociat bilateral, licitație publică sau încheiat pe bursă);

d) destinația gazelor naturale, respectiv pentru acoperirea necesarului de consum pe piața reglementată și/sau pe piață concurențială, după caz;

e) în cazul în care cantitățile de gaze naturale sunt achiziționate de la furnizori interni, se prezintă tipul de clienți cărora le sunt destinate cantitățile, respectiv:

— clienți 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;

— clienți noncasnici, 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, și alți furnizori/distribuitori/transportatori, după caz;

f) cantitatea achiziționată;

g) prețul de achiziție a gazelor naturale, așa cum acesta rezultă din executarea contractului, fără tarife de transport, înmagazinare sau distribuție;

h) tarifele aferente serviciilor de transport, înmagazinare și/sau de distribuție, după caz;

i) structura gazelor naturale achiziționate (producție internă sau surse externe).

(3) Operatorii economici deținători ai licenței de furnizare a gazelor naturale, având și calitatea de producători de gaze naturale, în condițiile Legii petrolului nr. 238/2004, cu modificările

și completările ulterioare, vor raporta cantitățile de gaze naturale produse la pct. 1 „Din perimetre de producție” al anexei nr. 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”. Prețurile aferente fiecărei cantități vor fi înregistrate fără tarife de transport, înmagazinare sau distribuție.

(4) Operatorii economici deținători ai licenței de furnizare a gazelor naturale, respectiv clienții eligibili, care cumpără gaze de la furnizori externi, vor raporta, la pct. 2 al „Raportului privind achizițiile de gaze naturale” prevăzut în anexa nr. 1a, cantitățile de gaze naturale achiziționate de la furnizorii externi. Prețurile aferente fiecărei cantități vor fi înregistrate fără tarife de transport, înmagazinare sau distribuție.

(5) Operatorii economici deținători ai licenței de furnizare care achiziționează gaze naturale de la un alt furnizor licențiat vor raporta, la pct. 3 al „Raportului privind achizițiile de gaze naturale” prevăzut în anexa nr. 1a, cantitățile de gaze naturale achiziționate de la furnizorii interni, indiferent dacă respectivele cantități achiziționate sunt gaze naturale din producție internă sau din surse externe. Prețurile aferente fiecărei cantități vor fi înregistrate așa cum rezultă din executarea contractului, precum și din facturile emise de vânzător aferente unei luni de livrare; în situațiile în care, potrivit clauzelor contractuale, transferul proprietății asupra cantităților achiziționate se face la ieșirea din sistemul de transport, respectiv la ieșirea din sistemul de distribuție, prețul înregistrat nu va include și tarifele aferente serviciilor de transport și/sau de distribuție, după caz. În această situație se vor raporta distinct tarifele menționate anterior.

(6) În cazul în care, în baza aceluiași contract, tarifele pentru serviciile de transport, pentru serviciile de înmagazinare și/sau pentru serviciile de distribuție nu se percep pentru întreaga cantitate achiziționată, cantitatea care beneficiază de prestarea acestor servicii se va raporta distinct.

Art. 11. — (1) Cantitățile achiziționate vor fi exprimate în mii mc și MWh, iar prețurile în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, în vigoare. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(2) Prețul pentru gazele naturale achiziționate de la furnizorii externi va fi exprimat în condiția INCOTERMS — DAP frontiera română.

(3) În cazul plății contravalorii gazelor naturale într-o altă monedă decât cea națională, se va preciza cursul de schimb utilizat la întocmirea declarației vamale de import, conform prevederilor contractuale, sau cel de pe factură, după caz.

(4) În cazul în care, în baza aceluiași contract, se întocmesc mai multe declarații vamale de import sau facturi, după caz, având cursuri de schimb diferite, cantitățile respective se vor înregistra distinct.

Art. 12. — (1) În „Raportul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali și consumul clienților eligibili” prevăzut în anexa nr. 1b completarea se face distinct pentru clienții conectați direct la Sistemul național de transport (SNT), pe de o parte, și pentru clienții conectați în sistemele de distribuție, pe de altă parte.

(2) Completarea raportului se face pentru următoarele categorii de clienți:

A. Clienți finali conectați direct la SNT:

A.1. clienți cu un consum anual de până la 1.162,78 MWh;

A.2. clienți cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh;

A.3. clienți cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh;

A.4.1. clienți cu un consum anual între 116.277,80 MWh și 450.000 MWh;

A.4.2. clienți cu un consum anual între 450.000 MWh și 1.162.777,87 MWh;

A.5. clienți cu un consum anual de peste 1.162.777,87 MWh.

B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție:
 B.1. clienți cu un consum anual de până la 23,25 MWh;
 B.2. clienți cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh;
 B.3. clienți cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh;

B.4. clienți cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh;
 B.5. clienți cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh;
 B.6.1. clienți cu un consum anual între 116.277,79 MWh și 450.000 MWh;
 B.6.2. clienți cu un consum anual de peste 450.000 MWh.

Art. 13. — În cadrul categoriilor de clienți prevăzute la art. 12 alin. (2), raportarea se realizează pe tipuri de clienți astfel:

A. Pentru clienții casnici

Tipul de client	Consumul anual			Utilizări pentru
	GJ	MWh	mc	
D1	8,37	2,33	221,90	Prepararea hranei și a apei calde
D2	16,74	4,65	442,86	
D3	83,70	23,25	2.214,29	Încălzire, prepararea hranei și a apei calde
D3b	125,60	34,89	3.322,86	
D4	1.047,00	290,83	27.619,05	Încălzirea condominiilor cu cel puțin 10 locuințe

B. Pentru clienții noncasnici

1. Clienți terțiari

Tipul de client	Consumul anual			Utilizări pentru
	GJ	MWh	mc	
R1	16,74	4,65	442,86	Încălzire, prepararea hranei și a apei calde
R2	83,70	23,25	2.214,29	
R3	418,60	116,28	11.074,29	
R4	4.186,00	1.162,78	110.740,95	
R5	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	

2. Clienți comerciali, clienți secundari și clienți industriali (inclusiv producătorii de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele, termice, destinată consumului populației, clienți din industria chimică și alți clienți industriali)

Tipul de client	Consumul anual			Factorul de sarcină*)
	GJ	MWh	mc	
I1	418,60	116,28	11.074,29	Nu este stabilit, dacă este necesar 115—200 zile.
I2	4.186,00	1.162,78	110.740,95	200 zile
I3-1	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	200 zile, 1.600 ore
I3-2	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	250 zile, 4.000 ore
I4-1	418.600,00	116.277,8	11.074.076,19	250 zile, 4.000 ore
I4-2	418.600,00	116.277,8	11.074.076,19	330 zile, 8.000 ore
I5-4-1	1.620.000,00	450.000,00	42.857.142,86	330 zile, 8.000 ore
I5-4-2	4.186.000,00	1.162.778,00	110.740.761,9	330 zile, 8.000 ore
I6	peste 4.186.000,00	peste 1.162.778,00	peste 110.740.761,9	330 zile, 8.000 ore

3. Clienți industriali și secundari care sunt producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, conform prevederilor legale în vigoare

Tipul de client	Consumul anual			Factorul de sarcină*)
	GJ	MWh	mc	
I1	418,60	116,28	11.074,29	Nu este stabilit, dacă este necesar 115—200 zile.
I2	4.186,00	1.162,78	110.740,95	200 zile
I3-1	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	200 zile, 1.600 ore
I3-2	41.860,00	11.627,78	1.107.407,62	250 zile, 4.000 ore
I4-1	418.600,00	116.277,8	11.074.076,19	250 zile, 4.000 ore
I4-2	418.600,00	116.277,8	11.074.076,19	330 zile, 8.000 ore
I5-4-1	1.620.000,00	450.000,00	42.857.142,86	330 zile, 8.000 ore
I5-4-2	4.186.000,00	1.162.778,00	110.740.761,9	330 zile, 8.000 ore
I6	peste 4.186.000,00	peste 1.162.778,00	peste 110.740.761,9	330 zile, 8.000 ore

*) Factorul de sarcină al consumului orar de gaze naturale reprezintă numărul de ore necesare pentru preluarea consumului anual la debitul maxim instalat orar și se determină cu formula:

$$n_h = Q_a / Q_h (\max),$$

în care:

Q_a = volumul consumat anual, exprimat în mc;

$Q_h (\max)$ = debitul maxim instalat orar, exprimat în mc/h.

Factorul de sarcină al consumului zilnic de gaze naturale reprezintă numărul de zile necesare pentru preluarea consumului anual la debitul maxim instalat zilnic și se determină cu formula:

$$n_d = Q_a / Q_d (\max),$$

în care:

Q_a = volumul consumat anual, exprimat în mc;

$Q_d (\max)$ = debitul maxim instalat zilnic, exprimat în mc/zi.

Debitul maxim instalat zilnic se determină cu formula $Q_d (\max) = 24h \times Q_h (\max)$.

Art. 14. — (1) În cazul clienților care încheie contracte de furnizare sau de vânzare-cumpărare a gazelor naturale pentru locuri de consum noi sau ca urmare a modificării caracteristicilor tehnice ale instalațiilor de alimentare existente, încadrarea în categoriile și tipurile de clienți menționate la art. 12 și 13 se va face pe baza cantităților de gaze naturale estimate la încheierea contractelor.

(2) Încadrarea clienților în categoriile de consum menționate se menține pe parcursul unei perioade de 365 de zile calendaristice și se actualizează în funcție de prevederile reglementărilor în vigoare.

Art. 15. — (1) În „Raportul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali și consumul clienților eligibili” prevăzut în anexa nr. 1b se înregistrează prețurile finale rezultate din contractele încheiate cu clienții reglementați și cu clienții eligibili, defalcate pentru categoriile de clienți și, respectiv, tipurile de clienți standard prevăzute la art. 12 și 13, iar clienții eligibili care cumpără gaze naturale de la furnizori externi vor înregistra prețurile din contractele încheiate cu furnizorii externi.

(2) Pentru clienții reglementați, prețurile finale înregistrate și raportate vor include tarifele pentru prestarea serviciilor de transport, de înmagazinare și/sau de distribuție, după caz. Prețurile de vânzare a gazelor naturale către clienții finali

reglementați se comunică în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, în vigoare. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(3) Pentru clienții eligibili, prețurile finale înregistrate și raportate nu vor include tarifele pentru prestarea serviciilor de transport și/sau de distribuție, după caz. În cazul în care tarifele aferente serviciului de înmagazinare sunt facturate de către furnizor distinct de prețul gazului, prețurile finale înregistrate și raportate vor include tarifele de înmagazinare.

(4) Pentru clienții eligibili care cumpără gaze naturale de la furnizori externi, prețurile înregistrate pentru consumul lor și raportate nu vor include tarifele pentru prestarea serviciilor de transport și/sau de distribuție, după caz. În cazul în care gazele naturale sunt extrase din depozitele de înmagazinare subterană, prețurile finale înregistrate și raportate vor include tarifele de înmagazinare.

(5) Clienții eligibili pentru care furnizarea de gaze naturale a fost făcută într-o structură de amestec intern/surse externe diferită de cea stabilită/avizată de ANRE pentru luna respectivă vor fi raportați distinct, cu menționarea structurii (producție internă/surse externe/amestec), iar în cazul amestecului se va preciza procentul surselor externe.

(6) Se va înregistra numărul de locuri de consum, în funcție de tipurile de clienți standard prevăzute la art. 12 și 13, astfel:

- a) număr de locuri de consum în luna curentă;
- b) număr de locuri de consum pentru care s-au încheiat contracte noi în luna curentă;
- c) număr de locuri de consum care/căroră au/li s-a reziliat contractul în luna curentă.

Art. 16. — Prețurile raportate conform art. 15 trebuie să reflecte prețurile, prevederile contractuale, facturile, condițiile și reglementările aflate în vigoare în cursul lunii de livrare pentru care se face raportarea, inclusiv eventualele reduceri.

Art. 17. — Dacă într-o categorie de clienți există mai mulți clienți cu prețuri diferite, prețul raportat va fi prețul mediu ponderat pentru categoria respectivă de clienți.

Art. 18. — În cadrul fiecărei categorii de clienți se raportează distinct cantitățile de gaze naturale din producție internă curentă, din producție internă extrasă din depozitele de înmagazinare subterană, din surse externe curente și surse externe extrase din depozitele de înmagazinare. Se va preciza, de asemenea, procentul surselor externe aferent fiecărei categorii de consumatori.

Art. 19. — (1) În „Raportul privind vânzările de gaze naturale către alți furnizori/distribuitori/transportatori” prevăzut în anexa nr. 1c se nominalizează individual toate contractele de achiziție și/sau de vânzare-cumpărare încheiate cu alți furnizori, executate pe parcursul lunii respective, indiferent dacă gazele naturale vândute sunt în/provin din depozitele de înmagazinare subterană ori din achiziții curente.

(2) Pentru fiecare contract se prezintă următoarele elemente:

- a) denumirea cumpărătorului;
- b) numărul și data contractului;
- c) tipul contractului (negociat bilateral, licitație publică sau încheiat pe bursă);
- d) structura cantităților comercializate (producție internă sau surse externe);
- e) destinația gazelor naturale, respectiv pentru acoperirea necesarului de consum pe piața reglementată și/sau pe piața concurențială, după caz;
- f) în cazul în care cantitățile de gaze naturale sunt vândute pentru acoperirea necesarului de consum pentru piața reglementată de la furnizori interni, tipul de clienți căroră le sunt destinate cantitățile, respectiv:

— clienți 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;

— clienți noncasnici, 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;

- g) cantitatea vândută;
- h) prețul gazelor naturale comercializate cu toate tarifele incluse, așa cum acesta rezultă din executarea contractului;
- i) tarifele incluse în preț, conform contractului, pentru serviciile de transport, serviciile de înmagazinare și serviciile de distribuție, după caz.

(3) În cazul în care, în baza aceluiași contract, sunt vândute/achiziționate gaze naturale atât din producție internă, cât și din surse externe, cantitățile din producție internă se vor raporta distinct față de cele din surse externe.

(4) În cazul în care, în baza aceluiași contract, tarifele pentru serviciile de transport, serviciile de înmagazinare și/sau serviciile de distribuție nu se percep pentru întreaga cantitate comercializată, cantitatea care beneficiază de prestarea de servicii se va raporta distinct.

Art. 20. — (1) Cantitățile vândute vor fi exprimate în mii mc și MWh, iar prețurile în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, în vigoare. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(2) În cazul vânzării gazelor naturale la export sau încasării contravalorii gazelor naturale într-o altă monedă decât cea națională, conversia în lei a prețurilor se va realiza la cursul de schimb al declarației vamale de export.

Art. 21. — (1) În raportul privind „Consumul propriu și stocuri” prevăzut în anexa nr. 1d se nominalizează cantitățile de gaze naturale destinate consumului tehnologic și consumului energetic, precum și eventualele abateri datorate erorilor de măsurare.

(2) La rubricile „Diferențe stocuri din conductele proprii”, respectiv „Diferențe stocuri din conductele terților” se nominalizează cantitățile de gaze stocate în/consumate din conductele deținute și/sau operate de titular, respectiv cantitățile de gaze stocate în/consumate din conductele deținute și/sau operate de un terț. Cantitățile stocate vor fi înregistrate cu valori pozitive, iar cantitățile consumate din conducte vor fi înregistrate cu valori negative.

(3) Cantitățile destinate consumului propriu și stocurile vor fi exprimate în mii mc și MWh, iar prețurile în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, în vigoare. Prețurile vor fi cele înregistrate în evidența contabilă a operatorului economic din sectorul gazelor naturale.

Art. 22. — (1) În raportul privind „Înmagazinarea” prevăzut în anexa nr. 1e vor fi menționate toate cantitățile de gaze naturale injectate în, respectiv extrase din depozitele de înmagazinare subterană de beneficiarul contractului de înmagazinare subterană.

(2) Pentru fiecare depozit de înmagazinare subterană se prezintă următoarele elemente:

- a) denumirea depozitului subteran, numărul și data contractului de înmagazinare;
- b) cantitatea injectată, respectiv extrasă din depozitul subteran respectiv, în funcție de structură (producție internă, surse externe, cu precizarea eventualelor schimburi de gaze) și contractul din care acestea provin;
- c) prețul gazelor naturale injectate în și, respectiv, extrase din depozitul respectiv.

Art. 23. — (1) Cantitățile înmagazinate vor fi exprimate în mii mc și MWh, iar prețurile în lei/MWh, în condițiile de bază prevăzute de Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, în vigoare. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(2) Prețul gazelor naturale din depozitul subteran nu va include contravaloarea serviciilor de înmagazinare.

Completarea rapoartelor privind prestarea serviciilor de sistem: transport, înmagazinare, distribuție

Art. 24. — Raportul privind serviciile de transport prestate, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 2, se completează de

către operatorii economici deținători ai licenței de transport al gazelor naturale.

Art. 25. — (1) În raport se menționează contractele încheiate de transportator cu utilizatorii sistemului de transport și se vor detalia: capacitatea rezervată, numărul de ore, componenta fixă a tarifului de transport, cantitatea transportată, componenta volumetrică a tarifului de transport, total prestație. De asemenea, se vor raporta lunar capacitatea tehnică, capacitatea rezervată și capacitatea disponibilă a SNT.

(2) Pentru utilizatorii sistemului de transport, raportarea contractelor încheiate se va realiza individual, cu precizarea utilizatorului și a numărului și datei contractului încheiat.

(3) Capacitățile rezervate vor fi exprimate în MWh/h, iar cantitățile transportate vor fi exprimate în MWh.

(4) Componenta fixă va fi exprimată în lei/1 MWh/h, iar componenta volumetrică va fi exprimată în lei/1 MWh.

Art. 26. — Raportul privind serviciile de transport prin conducte dedicate, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 3, se completează de către operatorii economici deținători ai licenței de transport al gazelor naturale.

Art. 27. — (1) Pentru activitatea de transport al gazelor naturale pe teritoriul României, prin conducte dedicate, raportarea se va realiza în mod distinct, pentru fiecare conductă dedicată în parte.

(2) În raport se menționează contractele încheiate cu utilizatorii și se vor detalia capacitățile totale, capacitățile disponibile și capacitățile rezervate pentru fiecare utilizator și conductă dedicată, tarifele de transport aplicate și cantitățile transportate.

Art. 28. — Raportul privind serviciile de înmagazinare prestate, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 4, se completează de către operatorii economici deținători ai licenței de înmagazinare a gazelor naturale.

Art. 29. — (1) În raport vor fi menționate contractele încheiate de operatorul economic deținător al licenței de înmagazinare cu utilizatorii depozitului de înmagazinare subterană.

(2) Raportul va detalia, pentru fiecare depozit de înmagazinare subterană operat de operatorul economic deținător al licenței de înmagazinare, capacitățile totale, capacitățile disponibile și capacitățile rezervate, cantitățile introduse în și, respectiv, extrase din depozit și stocul deținut la începutul și la sfârșitul lunii de raportare de către fiecare utilizator.

(3) Capacitățile rezervate vor fi exprimate în mii mc/ciclu de depozitare și în MWh/ciclu de depozitare, iar cantitățile înmagazinate vor fi exprimate în mii mc și în MWh.

Art. 30. — Raportul privind serviciile de distribuție prestate, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 5, se completează de către operatorii economici deținători ai licenței de distribuție a gazelor naturale.

Art. 31. — (1) Raportul va detalia contractele încheiate de distribuitor cu utilizatorii sistemului de distribuție, respectiv clienți reglementați, clienți eligibili și/sau terți furnizori și va detalia numărul clienților, cantitățile distribuite și tariful de distribuție exprimat în lei/MWh, în cadrul fiecărei grupe de clienți.

(2) Raportul se completează distinct pentru clienții reglementați și pentru clienții eligibili, indiferent dacă operatorul serviciului de distribuție asigură sau nu furnizarea gazelor naturale pentru aceștia, precum și pentru serviciile prestate unui terț furnizor.

(3) Pentru utilizatorii sistemului de distribuție, raportarea serviciilor prestate se va realiza pe categoriile și tipurile de clienți prevăzute la art. 12, atât în cazul clienților reglementați, cât și al clienților eligibili, indiferent dacă operatorul serviciului de distribuție asigură sau nu furnizarea gazelor naturale pentru aceștia.

(4) În cazul în care contractul de distribuție este încheiat de către un furnizor pentru alimentarea unor clienți finali conectați în terțe sisteme de distribuție, raportarea contractului se va realiza distinct pentru fiecare furnizor, pe categoriile și tipurile de clienți prevăzute la art. 12.

CAPITOLUL III Dispoziții finale

Art. 32. — (1) Operatorii economici deținători ai licenței de furnizare a gazelor naturale au obligația de a transmite la ANRE o copie a fiecărui contract de achiziție și/sau de vânzare-cumpărare a gazelor naturale încheiat cu furnizorii interni, precum și toate actele adiționale încheiate ulterior și care aduc modificări și/sau completări contractului inițial.

(2) Obligația de transmitere a contractelor menționate la alin. (1) revine cumpărătorului.

(3) Operatorii economici deținători ai licenței de furnizare gaze naturale au obligația de a transmite documentele precizate la alin. (1) în termen de 15 zile calendaristice de la data semnării de către ambele părți a exemplarelor originale ale contractelor. Data semnării va fi certificată de numărul de înregistrare menționat pe contract.

Art. 33. — Operatorii economici deținători ai licenței de furnizare gaze naturale care au încheiate contracte de achiziție gaze naturale din surse externe au obligația de a transmite ANRE o copie a acestora, în termen de 15 zile calendaristice de la data semnării de către ambele părți a exemplarelor originale ale contractelor, precum și toate actele adiționale încheiate ulterior și care aduc modificări și/sau completări contractului inițial. Data semnării va fi certificată de numărul de înregistrare menționat pe contract.

Art. 34. — În termen de 15 zile calendaristice de la data acordării licenței de către ANRE, respectiv 15 zile calendaristice de la data încheierii contractelor de achiziție gaze naturale din surse externe, operatorii economici din sectorul gazelor naturale, respectiv clienții eligibili care cumpără gaze de la furnizori externi, trebuie să notifice ANRE care sunt persoanele autorizate ce vor întocmi rapoartele prevăzute la art. 10, 12, 19, 21, 22, 24, 26, 28 și 30 și care vor furniza datele și informațiile solicitate.

Art. 35. — (1) Rapoartele prevăzute la art. 10, 12, 19, 21, 22, 28 și 30 vor fi completate on-line, prin intermediul unei aplicații web furnizate de ANRE, pe baza numelui de utilizator și a parolei eliberate de ANRE.

(2) Rapoartele prevăzute la art. 24, 26, precum și la art. 28 vor fi transmise ANRE în format Excel, prin e-mail, la adresa anre@anre.ro, precum și pe suport hârtie, prin fax.

Art. 36. — În situația în care consideră necesar, ANRE, în îndeplinirea atribuțiilor ce îi revin, poate solicita operatorilor economici din sectorul gazelor naturale orice altă raportare suplimentară față de cele menționate anterior, care se va transmite în format Excel.

Art. 37. — Anexele nr. 1a—1e și 2—5 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
B.6.1.1.2 Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare destinată consumului populației	x												
	I5-4-1												
B.6.1.2 Clienți secundari	x												
B.6.1.2.1 Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x												
	I5-4-1												
B.6.1.2.2 Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	x												
	I5-4-1												
B.6.1.2.3 Clienți din industria chimică	x												
	I5-4-1												
B.6.1.2.4 Alți clienți secundari	x												
	I5-4-1												
B.6.1.3 Clienți comerciali	x												
	I5-4-1												
B.6.2 cu un consum anual de peste 450.000 MWh/an	x										x	x	x
CLIEȚI NONCASNICI	x												
B.6.2.1 Clienți industriali	x												
B.6.2.1.1 Producători de energie electrică și/sau termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare destinată consumului populației	x												
	I5-4-2												
B.6.2.1.2 Producători de energie electrică și/sau termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare destinată consumului populației	x												
	I5-4-2												
B.6.2.1.3 Clienți din industria chimică	x												
	I5-4-2												
B.6.2.1.4 Alți clienți industriali	x												
	I5-4-2												
B.6.2.2 Clienți comerciali	x												
	I5-4-2												
TOTAL VÂNZĂRI	x										x	x	x

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....

R A P O R T
privind vânzările de gaze naturale către alți furnizori/distribuitori/transportatori
luna

Specificație	Nr. și data contract	Tipul contractului	Destinație/ Grup de clienți	Structură vânzări		Tip de clienți	Cantitate		Preț	Tarife medii incluse în preț pentru:			
							mii mc	MWh		Lei/MWh	serviciile de transport	serviciile de înmagazinare	serviciile de distribuție
									Lei/MWh	Lei/MWh	Lei/MWh	Lei/MWh	
— denumirea clientului		negociat bilateral	reglementat	intern	CPET								
				surse externe									NC
		încheiat pe bursă	concurențial	intern									
				surse externe									
— denumirea clientului		negociat bilateral	reglementat	intern	CPET								
				surse externe									NC
		încheiat pe bursă	concurențial	intern									
				surse externe									
Total		x	x	x	x			x	x	x	x	x	

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....

CONSUM PROPRIU ȘI STOCURI

luna

Specificație	Cantitate		Preț
	mii mc	MWh	LEI/MWh
— Consum tehnologic			
— Consum energetic (încălzire, preparare hrană, apă caldă)			
— Diferențe stocuri din conductele proprii			
— Diferențe stocuri din conductele terților			
— Abateri datorate erorilor de măsură			
Total			x

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....

ÎN MAGAZINARE

luna

Denumirea depozitului	Nr./data contractului de înmagazinare	Stoc în depozit la începutul lunii		Cantitatea injectată		Cantitatea extrasă		Prețul gazelor naturale injectate/extrase Lei/MWh	Stoc la sfârșitul lunii		Structura cantităților injectate/extrase
		mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh		mii mc	MWh	
depozitul											producție internă surse externe schimb de gaze
depozitul											producție internă surse externe schimb de gaze
depozitul											producție internă surse externe schimb de gaze
Total	x							x			

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....

Denumirea operatorului economic din sectorul gazelor naturale
Nr. licență

R A P O R T
privind serviciile de transport prestate în luna

Specificație	Capacitate rezervată MWh/h	Nr. ore prestare servicii	Componenta fixă lei/1 MWh/h	Cantitatea transportată MWh	Componenta volumetrică lei/1 MWh	Total prestație — lei —	Observații
— denumirea utilizatorului de rețea							
— denumirea utilizatorului de rețea							
— denumirea utilizatorului de rețea							
— denumirea utilizatorului de rețea							
— denumirea utilizatorului de rețea							
— denumirea utilizatorului de rețea							
— denumirea utilizatorului de rețea							
— denumirea utilizatorului de rețea							

Specificație	MWh/h
Capacitatea tehnică SNT	
Capacitatea rezervată SNT	
Capacitatea disponibilă SNT	

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.
Director general,
.....

Denumirea operatorului economic din sectorul gazelor naturale
Nr. licență

R A P O R T
privind serviciile de transport prin conducte dedicate în luna

	Capacitatea tehnică		Capacitatea disponibilă		Nr./data contractului	Capacitatea rezervată		Cantitatea transportată		Tarif transport	Total prestație
	1.000 mc/h	MWh/h	1.000 mc/h	MWh/h		1.000 mc/h	MWh/h	mii mc	MWh	Lei/MWh	Lei
Fir 1					x						
— beneficiar 1											
— beneficiar 2											
— beneficiar 3											
Fir 2											
— beneficiar 1					x						
— beneficiar 2											
— beneficiar 3											
Fir 3					x						
— beneficiar 1											
— beneficiar 2											
— beneficiar 3											
Total					x						

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.
Director general,
.....

Denumirea operatorului economic din sectorul gazelor naturale

Nr. licență

R A P O R T
privind serviciile de înmagazinare prestate în luna

	Capacitatea totală		Capacitatea disponibilă		Nr./data contractului de înmagazinare	Capacitatea rezervată		Cantitatea injectată		Cantitatea extrasă		Stocul inițial		Stocul final	
	mii mc	MWh	mii mc	MWh		mii mc/ciclu de înmagazinare	MWh/ciclu de înmagazinare	mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh	mii mc	MWh
Servicii de înmagazinare pentru:					x										
Denumire depozit 1					x										
A. Furnizori licențiați															
— denumire furnizor 1															
— denumire furnizor 2															
B. Clienți eligibili															
— denumire client eligibil 1															
— denumire client eligibil 2															
Denumire depozit 2					x										
A. Furnizori licențiați															
— denumire furnizor 1															
— denumire furnizor 2															
B. Clienți eligibili															
— denumire client eligibil 1															
— denumire client eligibil 2															
.....															
Denumire depozit n					x										
A. Furnizori licențiați															
— denumire furnizor 1															
— denumire furnizor 2															
B. Clienți eligibili															
— denumire client eligibil 1															
— denumire client eligibil 2															

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....

Denumirea operatorului economic din sectorul gazelor naturale

Nr. licență

R A P O R T
privind serviciile de distribuție prestate în luna

	Nr./data contractului de distribuție	Nr. clienți	Cantitatea distribuită	
			mii mc	MWh
TOTAL servicii de distribuție pentru:	x			
A. Total clienți finali reglementați:	x			
B.1 cu un consum de până la 23,25 MWh/an	x			
B.2 cu un consum între 23,26 MWh/an și 116,28 MWh/an	x			
B.3 cu un consum între 116,29 MWh/an și 1.162,78 MWh/an	x			
B.4 cu un consum între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an	x			
B.5 cu un consum între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an	x			
B.6.1 cu un consum între 116.277,79 MWh/an și 450.000 MWh/an	x			
B.6.2 cu un consum peste 450.000 MWh/an	x			
B. Total clienți finali eligibili:	x			
B.1 cu un consum de până la 23,25 MWh/an	x			
B.2 cu un consum între 23,26 MWh/an și 116,28 MWh/an	x			
B.3 cu un consum între 116,29 MWh/an și 1.162,78 MWh/an	x			
B.4 cu un consum între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an	x			
B.5 cu un consum între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an	x			
B.6.1 cu un consum între 116.277,79 MWh/an și 450.000 MWh/an	x			
B.6.2 cu un consum peste 450.000 MWh/an	x			
C. Total furnizori licențiați:	x			
Total furnizor 1				
B.1 cu un consum de până la 23,25 MWh/an	x			
B.2 cu un consum între 23,26 MWh/an și 116,28 MWh/an	x			
B.3 cu un consum între 116,29 MWh/an și 1.162,78 MWh/an	x			
B.4 cu un consum între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an	x			
B.5 cu un consum între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an	x			
B.6.1 cu un consum între 116.277,79 MWh/an și 450.000 MWh/an	x			
B.6.2 cu un consum peste 450.000 MWh/an	x			
Total furnizor n				
B.1 cu un consum de până la 23,25 MWh/an	x			
B.2 cu un consum între 23,26 MWh/an și 116,28 MWh/an	x			
B.3 cu un consum între 116,29 MWh/an și 1.162,78 MWh/an	x			
B.4 cu un consum între 1.162,79 MWh/an și 11.627,78 MWh/an	x			
B.5 cu un consum între 11.627,79 MWh/an și 116.277,79 MWh/an	x			
B.6.1 cu un consum între 116.277,79 MWh/an și 450.000 MWh/an	x			
B.6.2 cu un consum peste 450.000 MWh/an	x			

Data

Certificăm realitatea și exactitatea datelor.

Director general,

.....