

ANEXA

METODOLOGIA DE MONITORIZARE A PIETEI INTERNE A GAZELOR NATURALE

CAPITOLUL I Dispoziții generale

Scop

ART. 1 - (1) Prezenta metodologie are ca obiective:

- a) urmărirea și controlul respectării de către titularii de licență din sectorul gazelor naturale a criteriilor și metodelor de calcul al prețurilor și tarifelor reglementate;
- b) asigurarea de către titularii de licență din sectorul gazelor naturale a securității, continuității și echilibrului alimentării cu gaze naturale a consumatorilor;
- c) aplicarea unui tratament egal și nediscriminatoriu tuturor consumatorilor de gaze naturale;
- d) promovarea și asigurarea competiției pe piața internă a gazelor naturale;
- e) asigurarea transparenței prețurilor și a tarifelor în sectorul gazelor naturale;
- f) crearea bazei de date și furnizarea de informații privind piața internă și activitatea de comerț internațional cu gaze naturale.

(2) Prin prezenta metodologie se stabilește sistemul unitar de raportare de către titularii de licență din sectorul gazelor naturale către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, a următoarelor informații:

- a) structura consumatorilor de gaze naturale, cantitățile de gaze naturale furnizate diferitelor categorii de consumatori și prețurile practicate în relație cu aceștia;
- b) serviciile de sistem prestate utilizatorilor sistemelor de transport, de tranzit, de înmagazinare și/sau de distribuție a gazelor naturale;
- c) îndeplinirea obligațiilor privind accesul terților la rețelele de transport, de distribuție și/sau la depozitele de înmagazinare subterană;
- d) situația stocurilor de gaze naturale din depozitele de înmagazinare subterană și a diferențelor în cantitățile de gaze naturale stocate în conducte.

Domeniu de aplicare

ART. 2 - (1) Metodologia de monitorizare a pieței interne a gazelor naturale stabilește procedura pe care titularii de licență o aplică în furnizarea datelor către ANRE.

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

ART. 3 - (1) Procedura se aplică în relația dintre titularii de licențe din sectorul gazelor naturale și ANRE privind transmiterea datelor referitoare la structura clienților, la prețurile practicate și cantitățile contractate în baza contractelor de achiziție, de furnizare și/sau de vânzare-cumpărare, precum și a datelor referitoare la structura beneficiarilor de servicii de transport, tranzit, înmagazinare și/sau de distribuție, a datelor referitoare la serviciile prestate și tarifele practicate.

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

- a) titularilor licenței de furnizare a gazelor naturale;
- b) titularilor licenței de distribuție a gazelor naturale;
- c) titularilor licenței de înmagazinare a gazelor naturale;
- d) titularilor licenței de transport al gazelor naturale;
- e) titularilor licenței de tranzit al gazelor naturale;
- f) consumatorilor eligibili care au calitatea de importatori direcți;

Definiții și abrevieri

ART. 4 Puterea Calorifică Superioară (PCS)- cantitatea de caldura care se elibereaza prin arderea completa în aer a unei cantitati specificate de gaz, încât presiunea la care reactia are loc ramâne constanta si toti produsii de ardere sa fie adusi la aceeasi temperatura specificata ca si reactanti, toti acesti produse fiind în stare gazoasa cu exceptia apei formata prin combustie, care este condensata la starea lichida la temperatura mentionata mai sus. Temperatura si presiunea mentionate mai sus trebuie specificate.

CAPITOLUL II

Monitorizarea pieței interne a gazelor naturale

Prevederi generale

ART. 5 - (1) Titularii de licențe prevăzuți la art. 3 alin. (2) au obligația să întocmească și să înainteze Departamentului Piață de Gaze Naturale din cadrul ANRE, denumit în cele ce urmează DPGN, un raport privind cantitățile și prețurile gazelor naturale tranzacționate și/sau serviciile prestate, conform modelelor din anexele la prezentul regulament.

(2) Raportul prevăzut la alineatul (1) se elaborează lunar și se înaintează ANRE, respectiv se completează și se transmite prin modulul de colectare on-line, până cel târziu în data de 25 a lunii în curs, pentru luna precedentă.

ART. 6 - (1) DPGN are dreptul să solicite titularilor de licențe prevăzuți la art. 3 alin. (2) completarea, clarificarea și/sau detalierea datelor și informațiilor cuprinse în raportul înaintat, după caz.

(2) Termenul în care răspunsul de clarificare va fi înaintat DPGN este de 5 zile lucrătoare de la data solicitării.

ART. 7 - (1) DPGN are dreptul de a face publice date și informații privind tranzacțiile comerciale lunare, trimestriale sau anuale pe piața internă a gazelor naturale, precum și pe cele referitoare la îndeplinirea obligațiilor de asigurare a accesului la sistemele de transport și/sau de distribuție și la depozitele de înmagazinare subterană, în conformitate cu prevederile art. 9, alin. (2) din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Datele și informațiile prevăzute la alin. (1) vor fi făcute publice numai în forme prelucrate și agregate, astfel încât să nu fie posibilă identificarea unor tranzacții individuale și să se asigure confidențialitatea relațiilor contractuale.

ART. 8 - DPGN nu va face publice datele și informațiile privind tranzacțiile comerciale lunare, trimestriale sau anuale înregistrate în cadrul unei categorii de consumatori, dacă în categoria respectivă nu există cel puțin 3 consumatori înregistrați, cu excepția cazului în care există acordul titularului / titularilor de licență care au furnizat informațiile respective sau în cazul în care aceste date și informații sunt de notorietate sau de interes public.

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

ART. 9 - (1) Raportul privind achizițiile de gaze naturale, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 1a, se completează de către deținătorul licenței de furnizare a gazelor naturale și de către consumatorii eligibili importatori direcți.

(2) Consumatorii eligibili importatori direcți sunt consumatorii eligibili care derulează în mod nemijlocit contracte de import al gazelor naturale cu furnizorii externi, îndeplinind în acest sens toate formalitățile vamale pentru cantitățile importate.

ART. 10 - Rapoartele privind serviciile de transport, serviciile de tranzit, serviciile de înmagazinare și serviciile de distribuție, al căror model este prevăzut în anexele nr. 2, 3, 4 și 5 se completează de către titularii licențelor, după caz.

ART. 11 - (1) Completarea raportului privind „Vânzările de gaze naturale către consumatorii finali” (contracte de furnizare), al cărui model este prezentat în anexa nr. 1b la prezenta metodologie, se face distinct, pentru consumatorii conectați direct la SNT, pe de o parte și pentru consumatorii conectați în sistemele de distribuție, pe de altă parte. Raportul privind “Vânzările către alți furnizori / distribuitori / transportatori este prezentat în anexa nr. 1c la prezenta metodologie.

(2) Completarea raportului se face pentru categoriile de consumatori prevăzute în Anexa nr. 1 a „Criteriilor și metodelor pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale”, aprobate prin Decizia Președintelui ANRGN nr. 1078/2003, cu modificările și completările ulterioare, pe tipurile de consumatori prevăzute în prezenta metodologie.

(3) Consumatorii eligibili importatori direcți vor completa numai anexa 1a „Raport privind achiziția de gaze naturale” , 1d „Consum propriu și stocuri”, precum și anexa 1e „Înmagazinare”, acolo unde e cazul.

Tipuri de consumatori de referință

ART. 12 - În cadrul categoriilor de consumatori prevăzute la art. 11, alin. (2), raportarea se realizează pe tipuri de consumatori astfel:

A. Pentru consumatorii casnici

Tipul de consumator	Consumul anual			Utilizări pentru
	GJ (GCV)	kWh (GCV)	mc	
D1	8,37	2.326,0000	250	Preparare hrană și apă caldă
D2	16,74	4.652,0000	500	
D3	83,70	23.260,0000	2.400	Încălzire, preparare hrană și apă caldă
D3b	125,60	34.890,0000	3.750	
D4	1.047,00	290.750,0000	>=31.000	Încălzire condominiumuri cu cel puțin 10 locuințe

B. Pentru consumatorii non-casnici

1. Alți consumatori non-casnici

Tipul de consumator	Consumul anual			Utilizări pentru
	GJ (GCV)	kWh (GCV)	mc	
R1	16,74	4.652,0000	500	Încălzire, preparare hrană și apă caldă
R2	83,70	23.260,0000	2.400	
R3	418,60	0,1163	12.400	
R4	4.186,00	1,1630	124.000	
R5	41.860,00	11,6300	1.240.000	

2. Consumatori comerciali și consumatori industriali

Tipul de consumator	Consumul anual			Factorul de sarcină *)
	GJ (GCV)	GWh (GCV)	mc	
I1	418,60	0,1163	12.400	nu este stabilit, dacă este necesar 115 -200 zile
I2	4.186,00	1,1630	124.000	200 zile
I3-1	41.860,00	11,6300	1.240.000	200 zile, 1600 ore
I3-2	41.860,00	11,6300	1.240.000	250 zile, 4000 ore
I4-1	418.600,00	116,3000	12.400.000	250 zile, 4000 ore
I4-2	418.600,00	116,3000	12.400.000	330 zile, 8000 ore
I5-4	4.186.000,00	1.163,0000	124.000.000	330 zile, 8000 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 $Q_d(\max) = 24h * Q_h(\max)$.

ART. 13 - (1) În cazul consumatorilor 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 consumatori menționate la art. 11 și 12 se va face pe baza cantităților de gaze naturale estimate la încheierea contractelor.

(2) Încadrarea consumatorilor în categoriile de consum menționate se menține pe parcursul unui an calendaristic și se actualizează în funcție de prevederile reglementărilor în vigoare.

ART. 14 - (1) La anexa 1a „Raport privind achiziția de gaze naturale”, 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, sau sunt stocate în depozitele de înmagazinare subterană în vederea unei revânzări ulterioare.

(2) Pentru fiecare contract se prezintă următoarele elemente:

- a) numărul și data contractului;
- b) denumirea vânzătorului;
- c) cantitatea achiziționată;
- d) prețul de achiziție a gazelor naturale, așa cum acesta rezultă din contract.

(3) Titularul licenței de furnizare care este și titular de acord petrolier, având calitatea de producător de gaze naturale, în condițiile Legii petrolului nr. 238/2004, va înscrie cantitățile de gaze naturale produse la punctul 1 „Din perimetre de producție” al anexei 1a „Raportul privind achiziția de gaze naturale”. Prețurile aferente fiecărei cantități vor fi înregistrate fără tarife de transport, înmagazinare sau distribuție.

(4) Titularul licenței de furnizare, respectiv consumatorul eligibil importator direct care achiziționează gazele naturale din import, de la un furnizor extern, va înscrie cantitățile de gaze naturale achiziționate la punctul 2 „De la furnizori externi (import direct)” al anexei 1a „Raportul privind achiziția de gaze naturale”. Prețurile aferente fiecărei cantități vor fi înregistrate fără tarife de transport, înmagazinare sau distribuție.

(5) Titularul licenței de furnizare care achiziționează gaze naturale de la un alt furnizor licențiat va înscrie cantitățile de gaze naturale achiziționate la punctul 3 „De la furnizori interni” al anexei 1a „Raport privind achizițiile de gaze naturale”, indiferent dacă respectivele cantități achiziționate sunt gaze naturale din intern, din import sau dacă sunt

cantități în orice fel de amestec. Prețurile aferente fiecărei cantități vor fi înregistrate așa cum rezultă din derularea contractului; 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 va include și tarifele aferente serviciilor de transport și/sau de distribuție, după caz.

ART. 15 - (1) Cantitățile achiziționate vor fi exprimate în "mii mc", iar prețurile în "RON/kWh ", în condiții standard de temperatura și presiune. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(2) Se va preciza puterea calorifică superioară (PCS) la punctul de intrare în SNT.

(3) Prețul pentru gazele naturale achiziționate de la furnizorii externi va fi exprimat în condiția INCOTERMS - DDU frontiera română.

(4) 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, în situația în care declarația nu a fost depusă la organul vamal, cursul de la data întocmirii raportului.

ART. 16 - (1) La anexa 1b „Raport privind vânzările de gaze naturale către consumatorii finali” se înregistrează prețurile finale rezultate din contractele încheiate cu consumatorii captivi și cu consumatorii eligibili, defalcate pentru categoriile de consumatori și, respectiv, tipurile de consumatori standard prevăzute la art. 11 și 12.

(2) Pentru consumatorii captivi, 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 consumatorii finali captivi se comunică în "RON/kWh ", în condiții standard de temperatura și presiune. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

(3) Pentru consumatorii 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) Prețurile înregistrate și raportate trebuie să includă și toate componentele fixe, în cazul în care există astfel de componente (de exemplu: abonamentul, tariful sau chiria

pentru contor, etc.). Ele nu vor include eventualele tarife de instalare, de bransare sau de racordare plătite inițial de consumator și nici tarifele de reconectare.

(5) Se va preciza puterea calorifică superioară (PCS) la punctul de ieșire din SNT.

ART. 17 - Prețurile înregistrate conform art. 16 se vor baza pe tarifele, contractele, condițiile și reglementările aflate în vigoare la începutul fiecărui trimestru, inclusiv eventualele reduceri comerciale.

ART. 18 - (1) Dacă există mai multe prețuri posibile, se ia în considerare prețul cel mai avantajos pentru consumator, după eliminarea prețurilor care nu sunt utilizate în practică sau care se aplică doar la un număr nesemnificativ de utilizatori.

(2) Dacă nu există prețuri parțiale, contracte speciale sau prețuri liber negociate, va fi raportat și înregistrat prețul cel mai des întâlnit, respectiv prețul cel mai reprezentativ pentru condițiile de furnizare respective.

(3) Alte elemente care ar putea avea un rol în stabilirea prețurilor, ca de exemplu interuptibilitatea, se determină pentru fiecare caz în parte, adoptându-se întotdeauna soluția aplicată cel mai frecvent în practică.

(4) În cazul prețurilor negociate se va utiliza valoarea cea mai frecventă pentru prețul practicat.

ART. 19 - (1) La anexa 1c „Raport privind vânzările de gaze naturale către alți furnizori/ distribuitori/ transportatori” 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, sau provin din depozitele subterane sau din achiziții curente.

(2) Pentru fiecare contract se prezintă următoarele elemente:

- a) numărul și data contractului;
- b) denumirea cumpărătorului;
- c) cantitatea vândută;
- d) prețul gazelor naturale comercializate, așa cum acesta rezultă din executarea contractului;
- e) structura cantităților comercializate (exclusiv intern, import, sau gaze în amestec);
- f) puterea calorifică superioară.

ART. 20 - (1) Cantitățile vândute vor fi exprimate în "mii mc", iar prețurile în "RON/kWh ", în condiții standard de temperatura și presiune. 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, transformarea în lei a prețurilor se va realiza la cursul de schimb al declarației vamale de export sau, în situația în care declarația nu a fost depusă la organul vamal, la cursul de la data întocmirii raportului.

(3) De asemenea, se va preciza valoarea tarifelor incluse în prețuri conform contractului.

(4) Se va preciza puterea calorifică superioară (PCS) la punctul de ieșire din SNT.

ART. 21 - (1) La anexa 1d „Consum propriu și stocuri”, se nominalizează cantitățile de gaze naturale destinate consumului în procese tehnologice (consum tehnologic) și pentru încălzire, preparare hrana și apă caldă (consum energetic), precum și eventualele diferențe datorate erorilor de măsurare.

(2) La rubricile „Diferențe stocuri în conducte proprii”, respectiv „Diferențe stocuri în 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", iar prețurile în "RON/kWh ", în condiții standard de temperatura și presiune. Prețurile vor fi prezentate fără TVA. Prețurile vor fi cele înregistrate în evidența contabilă a titularului de licență.

(4) Se va preciza puterea calorifică superioară (PCS) la punctul de ieșire din SNT.

ART. 22 - (1) La anexa 1e „Înmagazinare” vor fi menționate toate cantitățile de gaze naturale introduse în, respectiv extrase din depozitele de înmagazinare subterană operate de titularul licenței sau de un terț, precum și stocul deținut la începutul și la sfârșitul lunii de raportare.

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

a) denumirea depozitului subteran, numărul și data contractului de înmagazinare;

- b) cantitatea introdusă, respectiv extrasă în funcție de structură (gaze din producția internă, respectiv din import) din depozitul subteran respectiv și contractul din care acestea provin;
- c) prețul gazelor naturale introduse în și, respectiv, extrase din depozitul respectiv;
- d) stocul deținut în respectivul depozit la începutul și la sfârșitul lunii de raportare;
- e) puterea calorică superioară la intrarea și la ieșirea din depozit.

ART. 23 - (1) Cantitățile înmagazinate vor fi exprimate în "mii mc", iar prețurile în "RON/kWh", în condiții standard de temperatura și presiune. Prețurile vor fi prezentate fără TVA.

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

(3) Se va preciza puterea calorică superioară (PCS) la punctul de intrare în depozit/ieșire din SNT, precum și la punctul de ieșire din depozit/intrare în SNT.

***Completarea rapoartelor privind prestarea serviciilor de sistem
(transport, tranzit, înmagazinare, distribuție)***

ART. 24 - Raportul privind serviciile de transport, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 2, se completează de către titularii 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 capacitățile totale, capacitățile disponibile și capacitățile rezervate în punctele de intrare și în punctele de ieșire din sistemul de transport, precum și cantitățile transportate.

(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 „mii mc/h” și cantitățile transportate vor fi exprimate în "mii mc".

(4) Se va preciza puterea calorică superioară (PCS) la punctul de intrare/ieșire din SNT.

ART. 26 - Raportul privind serviciile de tranzit, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 3, se completează de către titularii licenței de tranzit al gazelor naturale.

ART. 27 - (1) Pentru activitatea de tranzit internațional al gazelor naturale pe teritoriul României, prin conducte dedicate, raportarea se va realiza în mod distinct, pentru fiecare linie 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 linie de tranzit, tarifele de tranzit aplicate și cantitățile transportate, cu specificarea PCS.

ART. 28 - Raportul privind serviciile de înmagazinare, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 4, se completează de către titularii licenței de înmagazinare a gazelor naturale.

ART. 29 - (1) În raport vor fi menționate contractele încheiate de titularul licenței de înmagazinare cu utilizatorii depozitului de înmagazinare subterană.

(2) Raportul va detalia, pentru fiecare depozit de înmagazinare subterană operat de titularul 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 cantitățile înmagazinate în "mii mc".

(4) Se va preciza puterea calorifică superioară (PCS) la punctul de intrare/ieșire din SNT.

ART. 30 - Raportul privind serviciile de distribuție, al cărui model este prevăzut în anexa nr. 5, se completează de către titularii licenței de distribuție a gazelor naturale.

ART. 31 - (1) Raportul va detalia contractele încheiate de distribuitor cu utilizatorii sistemului de distribuție, respectiv consumatori captivi, consumatori eligibili și/sau terți furnizori și va detalia cantitățile distribuite, în cadrul fiecărei grupe de consumatori, cu precizarea PCS aferentă zonei de calitate gaze.

(2) Raportul se completează distinct pentru consumatori captivi proprii, pentru consumatorii 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 consumatori prevăzute la art. 11, atât în cazul consumatorilor captivi, cât și a consumatorilor 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 consumatori finali conectați în terțe sisteme de distribuție, raportarea contractului se va realiza distinct pentru fiecare furnizor.

CAPITOLUL III

Contravenții

ART. 32 - Neîndeplinirea obligațiilor prevăzute în prezenta metodologie constituie contravenție, în conformitate cu dispozițiile art. 109 pct. 12 și 22 din Legea gazelor nr. 351/2004, cu modificările și completările ulterioare.

CAPITOLUL IV

Dispoziții finale

ART. 33 - (1) Titularii 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 pentru o durată mai mare de 11 luni calendaristice consecutive, precum și toate actele adiționale încheiate ulterior și care aduc modificări și/sau completări contactului inițial.

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

(3) Titularii licenței de furnizare au obligația de a transmite documentele precizate la alin. (1) în termen de 15 zile calendristice de la data încheierii contractelor.

Art. 34 - Titularii de licență care au încheiate contracte de import și/sau contracte de tranzit ale gazelor naturale au obligația de a transmite ANRE o copie a acestora, în termen de 15 zile calendaristice de la data încheierii.

ART. 35 - În termen de 15 zile calendaristice de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, respectiv de la data acordării licenței de către ANRE, titularii de licență și consumatorii eligibili prevăzuți la art. 3 trebuie să notifice ANRE care sunt persoanele autorizate ce vor întocmi rapoartele prevăzute la art. 9, 10, 11, 21 și 22 și care vor furniza datele și informațiile solicitate de departamentul de specialitate.

ART. 36 - (1) Rapoartele prevăzute la art. 9, 11, 21 și 22 vor fi completate on-line, prin intermediul unei aplicații web furnizată de către ANRE, pe baza numelui de utilizator și a parolei eliberate de ANRE.

(2) Rapoartele prevăzute la art. 10 vor fi transmise ANRE în format Microsoft Excel, prin e-mail, la adresa anrgn@anrgn.ro, precum și pe suport de hârtie, prin fax.

ART. 37 - Anexa nr. 1a – “Raportul privind achizițiile de gaze naturale”, anexa nr. 1b – “Raportul privind vânzările de gaze naturale către consumatori finali”, anexa nr. 1c – “Raportul privind vânzările de gaze naturale către alți furnizori/distribuitori/transportatori”, anexa nr. 1d – „Consum propriu și stocuri”, anexa nr. 1e - „Înmagazinare”, anexa nr. 2 – “Raportul privind serviciile de transport”, anexa nr. 3 – “Raportul privind serviciile de tranzit”, anexa nr. 4 – “Raportul privind serviciile de înmagazinare” și anexa nr. 5 – “Raportul privind serviciile de distribuție” fac parte integrantă din prezenta metodologie.