

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare aferente activității de furnizare reglementată și de aprobare a prețurilor finale reglementate în sectorul gazelor naturale, pentru a treia perioadă de reglementare

Având în vedere dispozițiile art. 5 alin. (1) lit. b) 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 dispozițiilor art. 179 alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Metodologia pentru stabilirea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare aferente activității de furnizare reglementată și de aprobare a prețurilor finale reglementate în sectorul gazelor naturale, pentru a treia perioadă de reglementare, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, prevederile din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 22/2012 de aprobare a Metodologiei pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 379 din 6 iunie 2012, cu modificările ulterioare, pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale, începând cu cea de a treia perioadă de reglementare, își încetează aplicabilitatea.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă prevederile art. 2 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 42/2013 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, începând cu a treia perioadă de reglementare, și privind modificarea Metodologiei pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 22/2012, cu modificările ulterioare.

Art. 4. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și operatorii licențiați vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 12 februarie 2014.
Nr. 10.

ANEXĂ

METODOLOGIE

pentru stabilirea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare aferente activității de furnizare reglementată și de aprobare a prețurilor finale reglementate în sectorul gazelor naturale, pentru a treia perioadă de reglementare

CAPITOLUL I

Principii generale

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie reglementează modalitatea de fundamentare, ajustare și stabilire a venitului reglementat unitar, a venitului total unitar și de aprobare a prețurilor reglementate din sectorul gazelor naturale la care se realizează furnizarea reglementată a gazelor naturale, denumite în continuare *prețuri finale reglementate*.

(2) Furnizarea reglementată realizată de către furnizorul de ultimă instanță, la preț reglementat și în baza contractelor-cadru pentru clienții finali, conform reglementărilor specifice elaborate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), nu face obiectul prezentei metodologii.

(3) Determinarea veniturilor și prețurilor finale reglementate menționate la alin. (1) se realizează pe baza formulelor și a parametrilor specificați în prezenta metodologie (și în corelare cu calendarul de eliminare treptată a prețurilor finale reglementate pentru clienții casnici și noncasnici).

SECȚIUNEA 1

Furnizarea reglementată a gazelor naturale

Art. 2. — (1) Furnizarea reglementată a gazelor naturale reprezintă activitatea comercială de vânzare a gazelor naturale către clienții finali care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și desemnează ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de către titularul licenței de furnizare pentru sau în legătură cu:

- a) achiziția gazelor naturale;
- b) comercializarea gazelor naturale către clienții finali pe baza unor contracte-cadru de furnizare și la preț reglementat;
- c) relațiile cu clienții, determinate de încheierea și derularea contractelor de furnizare reglementată.

(2) Pentru clienții care nu încheie un contract de cumpărare a gazelor naturale cu clauze și preț negociat și aleg astfel să rămână parte într-un contract comercial încheiat în baza contractului-cadru pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, furnizarea se va realiza la prețurile finale reglementate de ANRE în conformitate cu prezenta metodologie.

SECȚIUNEA a 2-a

Definirea perioadei de reglementare

Art. 3. — Perioada de reglementare reprezintă intervalul de timp pe parcursul căruia ANRE reglementează anual venitul pe care un titular de licență este îndreptățit să îl realizeze pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată, într-o manieră prudentă, la nivelul acoperirii costurilor justificate aferente anului de reglementare, denumit în continuare *venit reglementat*.

Art. 4. — Pentru titularii de licență care, la data publicării prezentei metodologii, desfășoară activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale, data de începere a perioadei a treia de reglementare este 1 ianuarie 2013 și se încheie la data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții noncasnici, conform prevederilor legale în vigoare.

Art. 5. — (1) Pentru primul an al perioadei a treia de reglementare, până la aprobarea noului venit reglementat unitar și a noului venit total unitar aferente activității de furnizare reglementată a gazelor naturale, veniturile în vigoare rămân nemodificate. Diferențele de venit din această cauză vor fi stabilite odată cu ajustarea anului 2014.

(2) Diferențele menționate la alin. (1) urmează a fi recuperate, de către operatorul licențiat, sau cedate clienților acestuia ulterior. Perioada și modalitatea de recuperare/cedare urmează a fi agreeate cu fiecare titular de licență.

(3) Stabilirea și aprobarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar, aferente perioadei a treia de reglementare, se vor realiza începând cu data de 1 aprilie 2014, iar veniturile vor fi stabilite astfel încât să fie asigurată includerea diferenței de venit din perioada 1 ianuarie — 31 martie a anului 2014, după caz.

$$VR_{fr}(3)1 = OPEX_{fr}(3)1 + RoR_{fr}(3) * RAB_{fr}(3) + AR_{fr}(3) + RoR_{fr}(3) * CLP_{fr}(3)1,$$

unde:

$VR_{fr}(3)1$ — venitul reglementat aferent desfășurării activității de furnizare reglementată în primul an al perioadei a treia de reglementare;

$OPEX_{fr}(3)1$ — cheltuielile operaționale totale ale titularului de licență, recunoscute de către ANRE pentru primul an al perioadei a treia de reglementare, pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată;

$RoR_{fr}(3)$ — rata reglementată a rentabilității recunoscută de către ANRE pentru activitatea de furnizare reglementată, pentru perioada a treia de reglementare;

$RAB_{fr}(3)$ — valoarea reglementată a activelor reprezentând valoarea imobilizărilor corporale și necorporale la începutul primului an al perioadei a treia de reglementare, recunoscută de către ANRE pentru activitatea de furnizare reglementată;

$AR_{fr}(3)$ — amortizarea reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale, recunoscută de către ANRE pentru primul an al perioadei a treia de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

$CLP_{fr}(3)1$ — capitalul de lucru, conform prevederilor art. 20 lit. b);

$RoR_{fr}(3) * CLP_{fr}(3)1$ — compensația financiară ce reprezintă rata reglementată a rentabilității acordate capitalului de lucru pentru costurile recunoscute titularului de licență și recuperate de la clienți în termenele prevăzute în contractele comerciale încheiate în baza contractelor-cadru emise de către ANRE.

(4) Fundamentarea/Ajustarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar se vor realiza pe baza datelor și informațiilor transmise de către titularii de licență, pentru acoperirea costurilor justificate aferente unui an calendaristic (1 ianuarie — 31 decembrie).

Art. 6. — (1) Pentru operatorii economici licențiați ulterior datei publicării prezentei metodologii, perioada de reglementare va începe la data începerii activității reglementate și se va încheia odată cu terminarea perioadei a treia de reglementare a celorlalți titulari de licență.

(2) În vederea stabilirii și aprobării venitului reglementat unitar și a venitului total unitar, aferente activității de furnizare reglementată desfășurate în primul an, operatorii economici menționați la alin. (1) vor transmite documentația aferentă odată cu depunerea documentelor necesare pentru obținerea licențelor de furnizare.

Art. 7. — (1) La data eliminării prețurilor finale reglementate pentru clienții noncasnici conform prevederilor legale în vigoare, stabilirea și aprobarea venitului reglementat unitar, a venitului total unitar și a prețurilor finale reglementate aferente clienților casnici se vor realiza pe baza formulelor și a parametrilor specificați în prezenta metodologie, până la elaborarea și aprobarea unei noi metodologii pentru stabilirea veniturilor reglementate unitare, a veniturilor totale unitare aferente activității de furnizare reglementată și de aprobare a prețurilor finale reglementate în sectorul gazelor naturale, pentru clienții casnici.

(2) Până la aprobarea noului venit reglementat unitar și a noului venit total unitar aferente activității de furnizare reglementată a gazelor naturale pentru consumatorii casnici, veniturile în vigoare rămân nemodificate.

CAPITOLUL II

Fundamentarea și stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar în primul an al perioadei a treia de reglementare

SECȚIUNEA 1

Venitul reglementat unitar aferent primului an al perioadei a treia de reglementare

Art. 8. — Venitul reglementat reprezintă venitul aferent primului an al perioadei a treia de reglementare recunoscut și permis de către ANRE unui titular de licență pentru acoperirea costurilor justificate, aflate sub controlul managementului titularului de licență și necesare desfășurării activității de furnizare reglementată.

Art. 9. — (1) Formula generală pentru calculul venitului reglementat menționat la art. 8, pentru oricare titular de licență, este următoarea:

(2) Venitul reglementat nu acoperă costurile ce nu pot fi controlate și asupra cărora conducerea titularului de licență nu poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității desfășurate, denumite în continuare *costuri preluate direct*, reprezentând:

- a) contribuții la fondul de sănătate, la fondurile speciale, altele de aceeași natură, aferente fondului de salarii;
- b) taxe, impozite, contribuțiile la fonduri speciale, altele asemenea stabilite conform reglementărilor legale în vigoare.

(3) Pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată, venitul este reglementat la nivelul acoperirii costurilor justificate unitare aferente unui an al perioadei de reglementare efectuate într-o manieră prudentă, denumit în continuare *venit reglementat unitar*.

Art. 10. — Venitul reglementat unitar aferent primului an al perioadei a treia de reglementare se determină, pentru fiecare operator licențiat, prin împărțirea venitului reglementat aferent desfășurării activității de furnizare reglementată în primul an al celei de-a treia perioade de reglementare, la cantitatea totală din același an, după următoarea formulă de calcul:

$$VRU_{fr}(3)1 = VR_{fr}(3)1/Q_{fr}(3)1,$$

unde:

$VRU_{fr}(3)1$ — venitul reglementat unitar aferent primului an al perioadei a treia de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

$VR_{fr}(3)1$ — venitul reglementat aferent desfășurării activității de furnizare reglementată în primul an al perioadei a treia de reglementare, calculat potrivit art. 9 alin. (1) și potrivit celorlalte prevederi ale prezentei metodologii;

$Q_{fr}(3)1$ — cantitatea de gaze naturale furnizată în regim reglementat în primul an al perioadei a treia de reglementare.

SECȚIUNEA a 2-a

Venitul total unitar aferent primului an al perioadei a treia de reglementare

Art. 11. — (1) Pentru primul an al perioadei a treia de reglementare se calculează, pentru fiecare titular de licență, venitul total unitar aferent acestuia.

(2) Venitul total unitar aferent primului an al perioadei a treia de reglementare include venitul reglementat unitar aferent acestuia și costurile preluate direct unitare aferente.

(3) Venitul total unitar aferent primului an al perioadei a treia de reglementare se determină cu următoarea formulă:

$$VU_{fr}(3)1 = VRU_{fr}(3)1 + CPDU_{fr}(3)1,$$

unde:

$VU_{fr}(3)1$ — venitul total unitar aferent primului an al perioadei a treia de reglementare pentru activitatea de furnizare reglementată;

$VRU_{fr}(3)1$ — venitul reglementat unitar aferent primului an al perioadei a treia de reglementare pentru activitatea de furnizare reglementată;

$CPDU_{fr}(3)1$ — costurile preluate direct unitare din primul an al perioadei a treia de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată, calculate prin împărțirea costurilor preluate direct totale, recunoscute titularului de licență pentru primul an al perioadei a treia de reglementare pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată, la cantitatea totală furnizată în regim reglementat.

(4) Venitul total unitar aferent fiecărui an al perioadei a treia de reglementare se include în determinarea prețurilor finale reglementate, pentru fiecare an în parte, prețuri pe care titularii de licență sunt îndreptățiți să le practice în contractele de furnizare reglementată.

Art. 12. — La determinarea venitului total unitar pentru activitatea de furnizare reglementată, costurile pentru achiziția gazelor naturale, inclusiv costurile serviciilor nu se includ în costurile operaționale (OPEX).

SECȚIUNEA a 3-a

Sporul de eficiență realizat în cea de-a doua perioadă de reglementare

Art. 13. — Sporul de eficiență economică realizat anual este calculat ca diferență pozitivă între nivelul OPEX aflate sub controlul titularului de licență, permis de ANRE în respectul an al perioadei de reglementare, și nivelul costurilor efectiv realizate de către titularul de licență în același an.

Art. 14. — (1) Suma sporurilor de eficiență obținute pe parcursul celei de a doua perioade de reglementare se compensează cu suma veniturilor nerealizate recunoscute de ANRE pentru cea de a doua perioadă de reglementare, aprobate de către Comitetul de reglementare al ANRE.

(2) Veniturile nerealizate reprezintă diferența dintre valoarea venitului pe care un titular de licență de furnizare este îndreptățit să îl realizeze anual pentru desfășurarea activității de furnizare într-o manieră prudentă și valoarea venitului realizat prin aplicarea veniturilor unitare în vigoare în anul de reglementare, cu actualizarea anuală cu inflația a sumelor nerecuperate.

(3) Valoarea rezultată ca diferență dintre costurile de achiziție determinate pe baza sumei fixe unitare estimate de ANRE pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată și costurile cu achiziția gazelor efectiv realizate într-o manieră prudentă în a doua perioadă de reglementare, și recunoscute, conform prezentei metodologii, operatorului care realizează furnizarea reglementată pentru anul respectiv vor fi incluse în elementul $\Delta CU_{fr} CPET/NC$, conform prevederilor art. 69 alin. (6).

(4) Diferențele rezultate din procesul de compensare conform prevederilor alin. (1) și (3) vor fi stabilite odată cu ajustarea anului 2014, urmând a fi recuperate/cedate ulterior, perioada și modalitatea de recuperare/cedare urmând a fi agreeate cu fiecare titular de licență.

(5) În situația în care nu se ajunge la un acord în ceea ce privește perioada și modalitatea de recuperare/cedare a

diferențelor rezultate din procesul de compensare conform prevederilor alin. (1), ANRE are dreptul de a decide asupra acestora.

SECȚIUNEA a 4-a

Alocarea și justificarea costurilor

Art. 15. — Alocarea costurilor între activitățile reglementate ale titularului de licență se va realiza cu respectarea obligațiilor specifice prevăzute în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările ulterioare.

Art. 16. — (1) Titularii de licență au obligația ca, la înaintarea costurilor realizate/estimate a fi realizate, în vederea recunoașterii în veniturile de furnizare reglementată, să justifice că acestea sunt costuri prudente.

(2) Se consideră costuri prudente acele costuri care se demonstrează a fi necesare, oportune, eficiente și care reflectă condițiile pieței, respectiv:

— necesar — nevoia obiectivă a titularului de licență de a realiza un cost în vederea asigurării siguranței în furnizare a gazelor naturale;

— oportun — amânarea costului este de natură a produce prejudiciu operatorului și/sau clientului;

— eficient — realizarea costului este de natură a aduce beneficii viltore operatorului și clientului;

— condițiile pieței — costul realizat de către operator raportat la cele mai bune condiții ale pieței, existente la data realizării și în conformitate cu legislația română în materie.

SECȚIUNEA a 5-a

Alocarea costurilor în costuri operaționale (OPEX) și costuri de capital (CAPEX)

Art. 17. — Sunt considerate OPEX toate costurile care sunt generate de activitatea de furnizare reglementată a titularului de licență.

Art. 18. — (1) OPEX includ:

a) cheltuielile cu materiile prime, materialele, altele asemenea;

b) cheltuielile cu energia, combustibilii, apa;

c) cheltuielile cu personalul — salarii, prime și alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare;

d) alte cheltuieli cu serviciile executate de terți;

e) cheltuielile cu primele de asigurare;

f) cheltuielile cu locațiile de gestiune și chirile — alte contracte în afara celor încheiate cu autoritățile centrale și locale — pentru aceste categorii de cheltuieli se va transmite la ANRE lista documentelor (contracte, facturi, fișe de cont etc.);

g) alte cheltuieli administrative generale;

h) cheltuielile de reclamă, publicitate, sponsorizare, acțiuni sociale, altele asemenea, în limita de deductibilitate la calculul impozitului pe profit.

(2) OPEX estimate în primul an al perioadei a treia de reglementare vor fi evaluate și acceptate de ANRE (ținând cont de:

a) cheltuielile operaționale înregistrate în anii anteriori;

b) evoluția elementelor de cost (materiale, salarii, energie, servicii etc.), sectorial și pe ansamblul economiei;

c) creșterea productivității muncii și a eficienței activității titularului de licență;

d) analiza cheltuielilor operaționale realizate de către alți operatori de furnizare reglementată în anii anteriori, în condiții similare;

e) evoluția indicatorilor economico-financiar realizati de către operatorii de furnizare în anii anteriori.

Art. 19. — Nu se includ în OPEX aferente activității de furnizare reglementată:

a) contribuțiile la fondul de sănătate, la fondurile speciale, altele de aceeași natură, aferente fondului de salarii;

b) taxe, impozite, contribuțiile la fonduri speciale și altele asemenea stabilite conform reglementărilor legale în vigoare;

c) amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale;

d) cheltuielile financiare și extraordinare.

Art. 20. — (1) CAPEX aferente activității reglementate includ costurile legate de:

a) imobilizările corporale/necorporale aferente activității de furnizare reglementată, puse în funcțiune până la data de 31 decembrie 2012, cu excepția titularilor nou-licențiați;

b) capitalul de lucru.

(2) Capitalul de lucru se referă la capitalul de lucru necesar titularului de licență pentru desfășurarea activității curente din perioada de reglementare, pentru o durată medie de 30 de zile calendaristice, și se determină ca fiind a 12-a parte din valoarea veniturilor reglementate ale operatorului, îndreptățit să le realizeze din activitatea reglementată în primul an al perioadei a treia de reglementare, exclusiv TVA.

SECȚIUNEA a 6-a

Criterii de respingere a costurilor

Art. 21. — Analiza costurilor justificate se desfășoară pe baza situațiilor puse la dispoziția ANRE de către titularii de licență, privind costurile estimate pentru primul an al perioadei a treia de reglementare pentru activitatea de furnizare reglementată. Costurile estimate pentru primul an al perioadei a treia de reglementare vor cuprinde, pentru titularii de licență care își desfășoară activitatea de furnizare reglementată la data publicării prezentei metodologii, costurile realizate aferente primelor 11 luni ale anului 2013 și costurile estimate aferente ultimei luni ale aceluiași an. Costurile vor fi transmise detaliat, în format anexe Evidențe Contabile Reglementate (ECR), pentru toate activitățile desfășurate de către titularul de licență.

Art. 22. — (1) Pentru fundamentarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al celei de-a treia perioade de reglementare, titularii de licențe vor transmite documentele necesare până cel târziu la data de 25 februarie 2014.

(2) Odată cu transmiterea datelor pentru fundamentarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei a treia de reglementare se va înainta și Raportul de separare contabilă a activităților reglementate pentru a treia perioadă de reglementare, în conformitate cu prevederile legale în vigoare și structurat pe:

a) activități reglementate din sector, detaliat pe:

a.1) activități și operațiuni desfășurate de către titularul licenței de furnizare;

a.2) alte activități reglementate din sector;

b) activități nereglementate din sector;

c) activități din afara sectorului.

Art. 23. — ANRE are dreptul să solicite titularilor de licență informații suplimentare, inclusiv detalierea și justificarea oricăror elemente din situațiile prezentate.

Art. 24. — (1) Nu sunt recunoscute următoarele costuri:

1. în cadrul OPEX:

a) OPEX prevăzute la art. 19;

b) amenzile, penalitățile și majorările de întârziere pentru neplata în termen a obligațiilor către bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, fondurile speciale, bugetele locale;

c) penalitățile și majorările de întârziere pentru nerambursarea în termen a împrumuturilor;

d) cheltuielile cu despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță;

e) penalitățile, majorările de întârziere la plată și/sau daunele-interese pentru nerespectarea clauzelor contractuale față de furnizori sau prestatorii de servicii.

2. în cadrul CAPEX:

a) valoarea neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale, casate sau cedate terților ori către activitățile nereglementate ale titularului de licență, calculată conform regulilor ANRE;

b) provizioanele de orice natură;

c) cheltuieli de natura CAPEX care nu sunt finanțate din surse proprii.

(2) Pentru bunurile pentru care nu sunt recunoscute costuri de capital, nu sunt recunoscute amortizări.

Art. 25. — ANRE are dreptul să refuze titularilor de licență recunoașterea unor costuri sau părți din acestea, altele decât cele menționate anterior, pentru care nu s-a justificat că sunt costuri prudente, conform prevederilor art. 16 alin. (2).

$$RAB(3)0 = RAB(2)0 - \Sigma AR(2) + \Sigma INV(2) - \Sigma IE(2),$$

unde:

$RAB(3)0$ — valoarea RAB 0 pentru perioada a treia de reglementare;

$RAB(2)0$ — valoarea RAB 0 pentru perioada a doua de reglementare;

$\Sigma AR(2)$ — amortizarea reglementată cumulată în perioada a doua de reglementare;

$\Sigma INV(2)$ — valoarea reglementată cumulată a investițiilor puse în funcțiune în perioada a doua de reglementare, reflectată în ECR; valoarea cumulată se calculează prin însumarea valorii investițiilor anuale;

$\Sigma IE(2)$ — valoarea reglementată cumulată actualizată aferentă imobilizărilor corporale și necorporale scoase din funcțiune în perioada a doua de reglementare.

Termenul $\Sigma AR(2)$, reprezentând valoarea cumulată a amortizării reglementate în perioada a doua de reglementare, include:

— amortizarea calculată pe baza valorii RAB la începutul perioadei a doua de reglementare;

— amortizarea aferentă imobilizărilor corporale/necorporale puse în funcțiune pe parcursul perioadei a doua de reglementare; valoarea acestei amortizări este inclusă în formulele de corecție anuală a venitului reglementat unitar prin termenul ΔINV .

(2) Valoarea RAB aferentă activității de furnizare reglementată va fi ajustată la începutul perioadei a treia de reglementare ținând cont și de migrarea efectivă a clienților dinspre piața reglementată spre piața liberă concurențială, în a doua perioadă de reglementare, prin recalcularea procentelor de alocare sau reconsiderarea criteriilor și metodelor utilizate la alocarea imobilizărilor corporale/necorporale pe activități reglementate/nereglementate, din sector sau din afara sectorului.

SECȚIUNEA a 8-a

Amortizarea reglementată a bazei activelor reglementate (RAB)

Art. 29. — (1) Imobilizările corporale și necorporale incluse în RAB se amortizează conform următoarelor reguli:

a) valoarea imobilizărilor corporale și necorporale, care se supun amortizării în regim reglementat, este cea rezultată din aplicarea metodelor de calcul al RAB;

b) metoda de amortizare utilizată este cea liniară;

c) pentru imobilizările corporale și necorporale puse în funcțiune după începutul primei perioade de reglementare, prin împărțirea valorii reglementate a acestora la duratele reglementate de amortizare.

(2) Duratele reglementate de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune după începerea primei perioade de reglementare, precum și durata tehnică și economică rămasă pentru calculul amortizării reglementate pentru imobilizările corporale și necorporale incluse în valoarea RAB 0 se regăsesc în anexa nr. 3.

SECȚIUNEA a 9-a

Reguli suplimentare privind modul de determinare a bazei de active reglementate aferente activității de furnizare reglementată, la începutul celei de-a treia perioade de reglementare

Art. 30. — La determinarea RAB aferente activității de furnizare reglementată, la începutul celei de-a treia perioade de

SECȚIUNEA a 7-a

Reguli privind calculul bazei de active reglementate (RAB)

Art. 26. — RAB reflectă costurile de capital aferente imobilizărilor corporale și necorporale prudent efectuate, necesare desfășurării activității reglementate.

Art. 27. — Pentru titularii nou-licențiați, valoarea inițială a RAB 0 utilizată la calculul venitului reglementat aferent primului an al perioadei de reglementare se determină pe baza valorii nete contabile a activelor aferente activității de furnizare reglementată.

Art. 28. — (1) Determinarea valorii RAB(3)0, utilizată la calculul venitului reglementat aferent primului an al perioadei a treia de reglementare, se face cu următoarea formulă:

reglementare, vor fi luate în considerare și Regulile suplimentare privind modul de determinare a RAB aferente activității de furnizare reglementată, la începutul celei de-a treia perioade de reglementare, prevăzute în anexa nr. 4.

SECȚIUNEA a 10-a

Evidențe contabile reglementate

Art. 31. — Titularii licențelor de furnizare din sectorul gazelor naturale sunt obligați să organizeze și să conducă evidențe ale veniturilor, costurilor și imobilizărilor corporale și necorporale pentru fiecare dintre activitățile reglementate pe care le desfășoară, denumite în continuare ECR, în conformitate cu principiile și regulile stabilite de ANRE.

Art. 32. — (1) ECR, organizate și conduse conform principiilor și regulilor stabilite de ANRE, sunt distincte de evidențele contabile statutare organizate și conduse conform reglementărilor legale în domeniu și sunt utilizate exclusiv de către titularii de licență și ANRE.

(2) În cazul în care regulile și principiile stabilite de ANRE pentru organizarea și conducerea ECR nu conțin prevederi specifice, pentru înregistrarea în evidențele contabile patrimoniale se aplică prevederile legislației contabile în vigoare.

Art. 33. — ECR trebuie să aibă un grad de detaliere care să permită ANRE cunoașterea exactă a veniturilor și a elementelor de costuri pentru fiecare activitate reglementată. În cazul în care este necesar, ANRE are dreptul să ceară detalierea oricărui element cuprins în ECR.

Art. 34. — (1) Titularii de licență sunt obligați să înainteze ANRE, anual, ECR distincte pentru fiecare dintre activitățile reglementate, elaborate în conformitate cu prezentele principii și reguli.

(2) Formatele ECR sunt stabilite de ANRE și se publică pe site la adresa www.anre.ro

Art. 35. — La înaintarea ECR către ANRE, mai puțin datele de natura costurilor estimate pentru fundamentarea primului an al celei de-a treia perioade de reglementare, titularii de licență au

obligația de a prezenta și un raport de audit al situațiilor financiare, raport întocmit de un auditor extern.

Art. 36. — ANRE are dreptul să ceară, pe propria cheltuială, un audit separat al ECR, titularul de licență fiind obligat să asigure auditorului ales de ANRE accesul la toate datele, evidențele și informațiile necesare. Un exemplar al raportului întocmit de auditorul numit de ANRE aparține de drept titularului de licență.

SECȚIUNEA a 11-a

Rata reglementată a rentabilității capitalului

Art. 37. — Rata reglementată a rentabilității capitalului (*RoR*) se determină pentru fiecare activitate și perioadă de

$$RoR = \frac{1 + WACC}{1 + pi} - 1 \cdot (1 - T)$$

unde:

RoR — rata reglementată a rentabilității capitalului din formula de calcul al venitului reglementat aferent primului an al perioadei de reglementare;

WACC — costul mediu ponderat al capitalului, determinat în termeni nominali, după impozitare, calculat pe baza formulei prevăzute la art. 39;

pi — rata medie a inflației în perioada de reglementare;

T — rata impozitului pe profit în perioada de reglementare.

Art. 39. — Formula de calcul al costului mediu ponderat al capitalului (*WACC*) este următoarea:

$$WACC = \frac{D}{CP+D} * C(d) * (1-TP) + (1 - \frac{D}{CP+D}) * C(cp)$$

unde:

$D/(CP+D)$ — ponderea estimată a datoriilor în structura financiară;

D — datoriile purtătoare de dobânzi, majorări de întârziere, penalități sau altele asemenea, la valoarea de piață;

CP — capitalul propriu, estimat la valoarea de piață;

C(d) — costul datoriilor, estimat în termeni nominali, înainte de impozitare;

C(cp) — costul capitalului propriu, estimat în termeni nominali, după impozitare;

TP — rata estimată a impozitului pe profit pentru activitatea reglementată.

Art. 40. — *WACC* se determină pentru fiecare activitate reglementată și reflectă costul capitalului pentru un operator de referință, care desfășoară exclusiv activitatea reglementată, în condițiile de piață și de reglementare existente în România.

Art. 41. — (1) Estimarea structurii financiare a operatorului de referință are în vedere structura financiară a companiilor existente pe piața gazelor naturale, care desfășoară activități similare, precum și optimizarea acestei structuri pentru a reduce costurile de capital.

(2) La estimarea structurii financiare a operatorului de referință sunt analizate structuri financiare ale unor companii străine, utilizate drept comparatori, care îndeplinesc următoarele condiții:

- sunt cotate public;
- au activitatea reglementată ca activitate principală;
- funcționează într-un sistem de reglementare asemănător celui românesc.

Art. 42. — (1) Costul datoriei pentru perioada de reglementare, estimat în termeni nominali, înainte de impozitare, reflectă câștigurile generate de investițiile în activele fără risc și primele de risc specifice activității reglementate, observate la comparatori. Pentru calculul costului datoriei sunt considerate

reglementare și reflectă costurile de capital implicate de realizarea activității reglementate într-o manieră prudentă, având în vedere condițiile curente ale pieței de capital.

Art. 38. — (1) *RoR* este stabilită în termeni reali, înainte de impozitul pe profit. Calculul acesteia pornește de la costul mediu ponderat al capitalului (*WACC*), determinat în termeni nominali, după impozitul pe profit.

(2) Formula utilizată de ANRE, prin care *WACC* (calculat în termeni nominali, după impozitul pe profit) este transformat în *RoR* (stabilit în termeni reali, înainte de impozitare), asigură recuperarea integrală a capitalului investit.

(3) Transformarea *WACC* nominal, post-tax, în *RoR* real, pretax, se face cu următoarea formulă:

active fără risc obligațiunile emise de statul român pe piețele de capital.

(2) Costul capitalului propriu pentru perioada de reglementare, estimat în termeni nominali, după impozitare, se determină utilizându-se modelul de calcul al rentabilității unui activ pe piața de capital (*CAPM*). Costul capitalului propriu reflectă câștigurile generate de investițiile în activele fără risc, tranzacționate pe piețele de capital, precum și primele de risc specifice pieței românești.

SECȚIUNEA a 12-a

Procedura de stabilire a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei a treia de reglementare

A. Pentru titularii de licență care desfășoară activitatea de furnizare reglementată la data intrării în vigoare a prezentei metodologii

Art. 43. — (1) Titularii de licență care desfășoară activitatea de furnizare reglementată înaintează ANRE fundamentările privind stabilirea venitului reglementat aferent primului an al perioadei a treia de reglementare până cel târziu la data de 25 februarie 2014.

(2) În situația în care documentația de fundamentare a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare, înaintată de către titularii de licență din sector, este incompletă, ANRE va solicita completarea acesteia în termen de 5 zile lucrătoare de la depunere, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. În perioada de analiză, în scopul corectării, clarificării sau justificării documentelor înaintate, ANRE are dreptul de a solicita orice informații și documente, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. Aspectele pentru care s-au solicitat informații și documente nu vor fi luate în considerare în situația în care operatorii nu răspund solicitărilor ANRE.

Art. 44. — Fundamentările privind stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei a treia de reglementare vor fi însoțite de toate datele și informațiile necesare pentru susținerea elementelor de fundamentare. Datele și informațiile pentru susținerea elementelor de fundamentare se referă în principal la:

a) informații referitoare la volume și clienți:

— cantitățile furnizate în regim reglementat, defalcate pe clienți casnici și producători 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 (CPET), și pe clienți 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 (NC);

— structura de clienți, cu prezentarea caracteristicilor specifice fiecărei categorii (consum anual, vârfuri de consum etc.);

b) costuri în format ECR, pentru care se fundamentează venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente primului an al perioadei a treia de reglementare (costurile realizate aferente primelor 11 luni ale anului și costurile estimate aferente ultimei luni din an), însoțite de:

— lista contractelor de prestări de servicii în derulare și a societăților cu care au fost încheiate, cu precizarea valorilor contractuale; în situația în care părțile contractuale sunt din cadrul aceluiași grup se vor demonstra prudența costurilor, precum și modul de separare în cadrul grupului;

— raportul de separare contabilă a activităților reglementate pentru perioada de reglementare;

c) propunerea titularului de licență privind veniturile reglementate unitare și veniturile totale unitare de furnizare.

Art. 45. — Pe baza fundamentărilor și a propunerilor înaintate și a analizei efectuate, compartimentul de specialitate din cadrul ANRE calculează venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente primului an al perioadei a treia de reglementare, venituri ce vor sta la baza ajustării venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente celui de-al doilea an al perioadei a treia de reglementare.

B. Pentru titularii de licență care încep activitatea de furnizare reglementată ulterior datei intrării în vigoare a prezentei metodologii și pentru titularii nou-licențiați

Art. 46. — (1) Venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare se aprobă prin ordin al președintelui ANRE, pentru fiecare titular de licență.

(2) În situația în care documentația de fundamentare a venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare, înaintată de către aceștia, este incompletă, ANRE va solicita completarea documentației în termen de 5 zile lucrătoare de la depunere, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. În perioada de analiză, în scopul corectării, clarificării sau justificării documentelor înaintate, ANRE are dreptul de a

solicita orice informații și documente, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. Aspectele pentru care s-au solicitat informații și documente nu vor fi luate în considerare în situația în care operatorii nu răspund solicitărilor ANRE.

Art. 47. — Fundamentările privind stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare vor fi însoțite de toate datele și informațiile necesare pentru susținerea elementelor de fundamentare. Datele și informațiile pentru susținerea elementelor de fundamentare se referă în principal la:

a) informații referitoare la volume și clienți:

— cantitățile estimate a fi furnizate în regim reglementat, defalcate pe clienți casnici și producători 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 (CPET), și pe 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 (NC);

— structura de clienți, cu prezentarea caracteristicilor specifice fiecărei categorii (consum anual, vârfuri de consum etc.);

b) costuri estimate în format ECR, pentru care se fundamentează venitul reglementat unitar și venitul total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare, însoțite de:

— lista contractelor de prestări de servicii și a societăților cu care au fost încheiate, cu precizarea valorilor contractuale; în situația în care părțile contractuale sunt din cadrul aceluiași grup se vor demonstra prudența costurilor, precum și modul de separare în cadrul grupului;

— raportul de separare contabilă a activităților reglementate pentru perioada de reglementare;

c) propunerea titularului de licență privind veniturile reglementate unitare și veniturile totale reglementate de furnizare.

Art. 48. — (1) Pe baza fundamentărilor și a propunerilor înaintate și a analizei efectuate, compartimentul de specialitate din cadrul ANRE elaborează un raport cuprinzând propunerile pentru stabilirea venitului reglementat unitar, a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare și a prețurilor finale reglementate.

(2) Pe baza elementelor prezentate, compartimentul de specialitate va analiza și evalua propunerile înaintate, având dreptul să ceară lămuriri suplimentare.

(3) Raportul menționat la alin. (1) se transmite operatorului în vederea formulării unui punct de vedere.

Art. 49. — Compartimentul de specialitate înaintază Comitetului de reglementare următoarele:

1. raportul cuprinzând propunerile pentru stabilirea venitului reglementat unitar, a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare și a prețurilor finale reglementate;

2. punctul de vedere exprimat de către operatorul licențiat.

Art. 50. — (1) Pe baza aprobării de către Comitetul de reglementare a raportului prevăzut la art. 49 pct. 1, în forma propusă sau cu modificări aprobate în cadrul ședinței, președintele ANRE emite ordinul privind stabilirea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei de reglementare și aprobarea prețurilor finale reglementate.

(2) Ordinul președintelui ANRE prevăzut la alin. (1) se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(3) Raportul aprobat de către Comitetul de reglementare, menționat la alin. (1), se comunică operatorului licențiat în termen de 3 zile lucrătoare de la data ședinței Comitetului de reglementare.

Art. 51. — (1) În situația în care raportul menționat la art. 49 nu a fost aprobat, în termen de 3 zile lucrătoare de la data ședinței Comitetului de reglementare și pe baza informațiilor puse la dispoziție de către Secretariatul acestuia, compartimentul de specialitate are obligația să comunice operatorului licențiat decizia Comitetului de reglementare referitoare la respingerea/amânarea raportului, însoțită de motivarea deciziei.

(2) În termen de 30 de zile lucrătoare de la comunicarea de către Secretariatul Comitetului de reglementare a deciziei de respingere/amânare sau de la primirea eventualelor date suplimentare solicitate operatorilor, compartimentul de specialitate va elabora un nou raport, după caz, dacă Comitetul de reglementare nu a stabilit un alt termen în interiorul acestui interval.

CAPITOLUL III

Ajustarea venitului reglementat unitar și a venitului total unitar

Art. 52. — (1) Venitul reglementat unitar și venitul total unitar ale fiecărui titular de licență se ajustează doar pe baza formulelor specifice activității de furnizare reglementată și a parametrilor predefiniți pentru fiecare titular de licență.

(2) Venitul reglementat unitar și venitul total unitar se aprobă prin ordin al președintelui ANRE pentru fiecare titular de licență care desfășoară activitatea de furnizare reglementată.

Art. 53. — Venitul reglementat unitar se ajustează cu următoarea formulă generală:

$$VRU_{fr}(3)_i = VRU_{fr}(3)_{i-1} * (1 + RI) + \Delta INVU_{fr}(3)_{i-1},$$

unde:

$VRU_{fr}(3)_i$ — venitul reglementat unitar în anul (i) al perioadei a treia de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

$VRU_{fr}(3)_{i-1}$ — venitul reglementat unitar în anul (i-1) al perioadei de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

RI — rata inflației estimată de către Comisia Națională de Prognoză pentru anul (i);

$\Delta INVU_{fr}(3)_{i-1}$ — componenta de corecție pentru capitalul investit în anul (i-1) al perioadei de reglementare.

Art. 54. — Venitul total unitar aferent anului (i) de reglementare se determină pe baza următoarei formule:

$$VU_{fr}(3)_i = [VRU_{fr}(3)_i + CPDU_{fr}(3)_{i-1}, \text{realizat}] + \Delta CPDU_{fr}(3)_{i-1} + CNU_{fr}(3)_{i-1},$$

unde:

$VU_{fr}(3)_i$ — venitul unitar în anul (i) al perioadei de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

$VRU_{fr}(3)_i$ — venitul reglementat unitar în anul (i) al perioadei a treia de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

$CPDU_{fr}(3)_{i-1}, \text{realizat}$ — costurile unitare preluate direct realizate în anul (i-1);

$\Delta CPDU_{fr}(3)_{i-1}$ — diferența unitară dintre costurile preluate direct efectiv realizate în anul (i-1) al perioadei a treia de reglementare și cele incluse în venitul total al aceluiași an, conform celor explicate la art. 56;

$CNU_{fr}(3)_{i-1}$ — costuri aferente creanțelor comerciale neincasate care, cu toate eforturile managementului operatorilor licențiați, nu au putut fi recuperate din motive obiective, respectiv din cauza falimentului clientului, în baza unei decizii judecătorești rămase definitivă și irevocabilă.

SECȚIUNEA 1

Elemente de ajustare a veniturilor reglementate unitare

Art. 55. — (1) Formulele de ajustare a veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare conțin următorii factori:

a) rata inflației;

b) modificarea costurilor preluate direct în veniturile totale unitare aferente anului (1) al perioadei a treia de reglementare, determinate de factori externi și în afara controlului titularului de licență;

c) componenta de corecție pentru capitalul investit în primul an de reglementare, cu excepția titularilor nou-licențiați;

d) costuri neprevăzute, determinate de neincasarea creanțelor comerciale.

(2) În primul an al celei de-a patra perioade de reglementare, la fundamentarea veniturilor totale unitare se va avea în vedere și posibilitatea recunoașterii eventualelor diferențe datorate

variației dintre cantitatea estimată și cea efectiv furnizată în regim reglementat, doar pentru categoria de clienți casnici, în limita cuprinsă între $\pm 5\%$ (inclusiv).

1.1. Rata inflației

Art. 56. — Rata inflației, considerată la ajustarea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare, este cea estimată de către Comisia Națională de Prognoză.

1.2. Modificarea costurilor preluate direct

Art. 57. — (1) Costurile preluate direct reprezintă costurile pe care titularul de licență nu le poate controla, dar pe care este necesar să le realizeze pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată.

(2) Sunt considerate costuri preluate direct cheltuielile de natura taxelor, impozitelor, taxelor de licență și altele asemenea.

(3) Diferența dintre costurile preluate direct efectiv realizate și cele incluse în venitul total unitar, în anul (i-1), constituie componenta de modificare a costurilor preluate direct $\Delta CPDU$ (fr) și se recuperează conform formulei:

$$\Delta CPDU_{fr}(3)_{i-1} = (1 + RoR_{fr}(3)) * (CPD_{fr}((3)_{i-1}, \text{realizat}) - CPD_{fr}(3)_{i-1}) / Q_{fr}(3)_i,$$

unde:

$\Delta CPDU_{fr}(3)_{i-1}$ — diferența unitară dintre costurile preluate direct efectiv realizate în anul (i-1) și cele incluse în venitul total unitar în anul (i-1);

$RoR_{fr}(3)$ — rata reglementată a rentabilității în perioada de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

$Q_{fr}(3)_i$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în regim reglementat în anul (i) al perioadei a treia de reglementare.

1.3. Componenta de corecție pentru capitalul investit

Art. 58. — Componenta de corecție $\Delta INV_{fr}(i)$, pentru capitalul investit în anul (i-1) de reglementare pentru activitatea de furnizare reglementată, se calculează astfel:

$$\Delta INV_{fr}(3)i = INV_{fr}(3)i-1 * RoR_{fr}(3) + \frac{INV_{fr}(3)i-1}{n} - EINV_{fr}(3)i-1,$$

unde:

$INV_{fr}(3)i-1$ — valoarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune în anul (i-1) al perioadei a treia de reglementare;

$EINV_{fr}(3)i-1$ reprezintă:

— pentru activele reglementate existente în RAB la începutul perioadei a treia de reglementare și scoase din funcțiune pe parcursul perioadei, valoarea $RoR_{fr}(3)$ acordată valorii existente la începutul perioadei a treia de reglementare în venitul reglementat aferent primului an, precum și valoarea amortizării corespunzătoare anului (i-1) al perioadei a treia de reglementare;

— pentru activele reglementate intrate și ieșite pe parcursul perioadei curente de reglementare, valoarea $RoR_{fr}(3)$ determinată și acordată activelor reglementate scoase din funcțiune pe parcursul perioadei, cu care a fost ajustat venitul reglementat unitar în anul recunoașterii acestora, precum și valoarea amortizării corespunzătoare;

— RoR_{fr} — rata reglementată a rentabilității în perioada de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

n — durata reglementată de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune, exprimată în ani.

1.4. Costuri neprevăzute

Art. 59. — (1) Costurile neprevăzute determinate de neîncasarea creanțelor comerciale în anul (i-1) sunt cele care, cu toate eforturile managementului operatorilor licențiați, nu au putut fi recuperate din motive obiective, respectiv din cauza falimentului clientului, în baza unei decizii judecătorești rămase definitivă și irevocabilă.

(2) Solicitarea recunoașterii costurilor neprevăzute conform alin. (1) va fi însoțită de un dosar care să conțină documente justificative.

(3) Costurile neprevăzute se analizează caz cu caz și se recuperează prin veniturile totale unitare ale următorului an de reglementare, prin componenta — CNU_{fr} .

(4) Costurile unitare neprevăzute $CNU_{fr}(i)$ care corectează venitul unitar în anul (i) al perioadei a treia de reglementare se determină pe baza următoarei formule:

$$CNU_{fr}(3)i = RoR_{fr}(3) * CN_{fr}(3)i-1 / Q_{fr}(3)i,$$

unde:

$CNU_{fr}(3)i$ — valoarea unitară a elementului de corecție a veniturilor totale unitare în anul (i) pentru activitatea de furnizare reglementată;

RoR_{fr} — rata reglementată a rentabilității pentru perioada de reglementare pentru activitatea de furnizare reglementată;

$CN_{fr}(3)i-1$ — valoarea totală a costurilor neprevăzute realizate de titularul de licență în anul (i-1) din activitatea de furnizare reglementată;

$Q_{fr}(3)i$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în anul (i) al perioadei de reglementare.

(5) În situația în care costurile neprevăzute induc creșteri semnificative în nivelul veniturilor totale unitare, ANRE poate decide eşalonarea recuperării lor pe mai mult de un an, cu actualizarea sumelor nerecuperate.

Art. 60. — (1) Cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în regim reglementat în anul (i) de reglementare se fundamentează de către operatorul licențiat de furnizare. Prognosticele privind cantitățile estimate și fundamentarea acestora se înaintează ANRE odată cu înaintarea fundamentărilor privind ajustarea veniturilor reglementat unitar. Estimarea cantităților se realizează în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale, conform reglementărilor în vigoare. Considerentele care stau la baza fundamentării și metodele de previzionare utilizate sunt prezentate ANRE odată cu acestea.

(2) ANRE are dreptul să ceară motivat sau să propună revizuirea prognozelor înaintate.

SECȚIUNEA a 2-a

Procedura de ajustare a veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare

Art. 61. — Venitul reglementat unitar și venitul total unitar se aprobă prin ordin al președintelui ANRE pentru fiecare titular de licență care desfășoară activitatea de furnizare reglementată.

Art. 62. — Ajustarea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare se realizează de către ANRE pe baza formulelor din prezenta metodologie.

Art. 63. — (1) Solicitățile titularilor de licență pentru ajustarea veniturilor reglementat unitar și a veniturilor totale unitare aferente activității de furnizare reglementată se înaintează ANRE până cel târziu la data de 25 februarie 2014, odată cu înaintarea documentației pentru stabilirea veniturilor reglementat unitar și a veniturilor totale unitare aferente anului 2013, cu excepția titularilor nou-licențiați.

(2) Odată cu înaintarea documentației pentru stabilirea veniturilor reglementat unitar și a veniturilor totale unitare aferente anului 2013, operatorii licențiați, cu excepția titularilor nou-licențiați, vor transmite și informațiile estimate referitoare la perioada 1 ianuarie — 31 martie 2014.

(3) În perioada de analiză, în scopul corectării, clarificării sau justificării documentelor înaintate, ANRE are dreptul de a solicita orice informații și documente, operatorii având obligația de a răspunde în termen de 5 zile lucrătoare. Aspectele pentru care s-au solicitat informații și documente nu vor fi luate în considerare în situația în care operatorii nu răspund solicitărilor ANRE.

(4) În urma analizei, compartimentul de specialitate întocmește un raport pe care îl va comunica operatorului în vederea formulării unui punct de vedere.

Art. 64. — Compartimentul de specialitate înaintează Comitetului de reglementare următoarele:

1. raportul cuprinzând propunerile pentru stabilirea diferențelor rezultate din procesul de compensare conform prevederilor art. 14 alin. (1) pentru titularii care desfășoară activitatea de furnizare reglementată la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, după caz;

2. raportul cuprinzând propunerile pentru stabilirea:

a) venitului reglementat unitar și venitului total unitar pentru anul (i) al perioadei a treia de reglementare. Pentru titularii de licență care desfășoară activitatea de furnizare reglementată la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, raportul va conține și calculul venitului reglementat unitar și al venitului total unitar pentru primul an al perioadei a treia de reglementare;

b) elementului $\Delta CUG_{frCPET/NC}$, conform art. 69 alin. (2), aferent perioadelor a doua și a treia de reglementare;

c) prețurilor finale reglementate, cu respectarea în calendarul de eliminare treptată a prețurilor reglementate pentru clienții casnici și noncasnici;

3. punctul de vedere exprimat de către operatorul de furnizare.

Art. 65. — (1) Pe baza aprobării de către Comitetul de reglementare a rapoartelor prevăzute la art. 64, în forma propusă sau cu modificările aprobate în cadrul ședinței, președintele ANRE emite ordinul privind:

a) venitul reglementat unitar și venitul total unitar pentru anul (i) al perioadei a treia de reglementare;

b) aprobarea prețurilor finale reglementate.

(2) Ordinul președintelui ANRE prevăzut la alin. (1) se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(3) Rapoartele aprobate de către Comitetul de reglementare, menționate la alin. (1), se comunică operatorului licențiat în termen de 3 zile lucrătoare de la data ședinței Comitetului de reglementare.

Art. 66. — (1) În situația în care raportul/rapoartele menționat(e) la art. 64 nu a/au fost aprobat(e), în termen de 3 zile lucrătoare de la data ședinței Comitetului de reglementare și pe baza informațiilor puse la dispoziție de către Secretariatul acestuia, compartimentul de specialitate are obligația să comunice operatorului licențiat decizia Comitetului de reglementare referitoare la respingerea/amânarea rapoartelor, însoțită de motivarea deciziei.

(2) În termen de 30 de zile lucrătoare de la comunicarea de către Secretariatul Comitetului de reglementare a deciziei de respingere/amânare sau de la primirea eventualelor date suplimentare solicitate operatorilor, compartimentul de specialitate va elabora un nou raport, după caz, dacă Comitetul de reglementare nu a stabilit un alt termen în interiorul acestui interval.

CAPITOLUL IV Dispoziții comune

Art. 67. — (1) În situația în care operatorul licențiat nu transmite, odată cu ceilalți titulari ai licenței de furnizare, datele de fundamentare a veniturilor reglementate aferente fundamentării și/sau ajustării perioadei a treia de reglementare, din diverse motive, acesta poate face ulterior o solicitare în acest sens către ANRE, însoțită de o notă explicativă care să conțină justificarea netransmiterii la timp a datelor de fundamentare și/sau ajustare. Dacă, în urma analizei de către compartimentul de specialitate, ANRE consideră solicitarea și nota explicativă

întemeiate, operatorul licențiat va înainta datele pentru o nouă fundamentare și/sau ajustare, conform prevederilor prezentei metodologii.

(2) Pentru operatorii care transmit datele de fundamentare și/sau ajustare conform prezentei metodologii, dar care nu răspund solicitărilor ANRE privind corectarea, clarificarea, completarea sau justificarea documentelor înaintate în termenele prevăzute prin prezenta metodologie, stabilirea și aprobarea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare aferente se vor realiza în termen de 60 de zile de la primirea tuturor documentelor solicitate.

(3) Pentru operatorii care nu transmit datele de fundamentare și/sau ajustare conform prezentei metodologii, ANRE are dreptul de a modifica veniturile aprobate, precum și prețurile finale reglementate, cu anunțarea prealabilă a operatorului licențiat.

Art. 68. — ANRE poate modifica veniturile aprobate, precum și prețurile finale reglementate, cu anunțarea prealabilă a operatorului licențiat, dacă se constată că:

a) stabilirea acestora s-a efectuat pe baza unor informații eronate/false furnizate de către operatorul licențiat;

b) există erori de calcul semnificative în stabilirea veniturilor unitare aferente activității de furnizare reglementată.

CAPITOLUL V

Prețuri finale reglementate

Art. 69. — (1) Prețurile finale reglementate reprezintă prețurile la care este realizată furnizarea reglementată pentru clientul final pentru o cantitate de gaze naturale cu un conținut energetic echivalent cu 1 MWh, gaze naturale aflate în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate prevăzute în Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat de către ANRE.

(2) Prețurile finale reglementate se stabilesc diferențiat pentru fiecare titular al licenței de furnizare, pentru întreaga arie de distribuție deservită în calitate de operator licențiat al sistemului de distribuție ori pentru zonele delimitate unde întreprinderea afiliată deține licență de distribuție a gazelor naturale (în funcție de realizarea procesului de separare legală a activităților reglementate), pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației (CPET), și pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației (NC), pentru fiecare categorie de clienți, în funcție de consumul anual și de tipul sistemelor prin care se realizează furnizarea reglementată a gazelor naturale.

(3) Prețurile finale reglementate la care se realizează furnizarea reglementată a gazelor naturale acoperă toate costurile justificate implicate de asigurarea cu gaze naturale a consumatorului final care nu își exercită drepturile ce decurg din calitatea de client eligibil și alege astfel să încheie un contract de furnizare în regim reglementat.

(4) Prețurile finale reglementate acoperă atât costurile aferente achiziționării și comercializării gazelor naturale ca marfă în sine, costurile aferente desfășurării activității de furnizare reglementată, cât și toate costurile aferente serviciilor de transport, înmagazinare și distribuție realizate într-o manieră prudentă, necesare ca gazele naturale să ajungă de la furnizor la clientul final.

(5) Prețurile finale reglementate nu includ accize și TVA.

(6) Prețurile finale reglementate de tip monom au următoarea structură:

a) pentru clienții finali conectați direct la sistemul de transport:

$$P(i)_{X_{CPET/NC}} = CUG_{fr_{CPET/NC}}(i) + VU_{fr}(i)_X + \Delta CUG_{fr_{CPET/NC}}(i-1)$$

și

b) pentru clienții finali conectați în sistemul de distribuție:

$$P(i)_{X_{CPET/NC}} = CUG_{fr_{CPET/NC}}(i) + VU_{fr}(i)_X + T_d(i)_X + \Delta CUG_{fr_{CPET/NC}}(i-1),$$

unde:

$P(i)_{X_{CPET/NC}}$ — prețul final reglementat, în anul (i) al perioadei a treia de reglementare, pentru categoria „x” de consumatori;

$CUG_{fr_{CPET/NC}}(i)$ — suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor estimate pentru achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, în anul (i);

$VU_{fr}(i)_X$ — venitul total unitar pentru activitatea de furnizare reglementată în anul (i) al perioadei a treia de reglementare, pentru categoria „x” de consumatori, stabilit în raport cu cantitatea furnizată fiecărei categorii de consumatori;

$T_d(i)_X$ — tariful de distribuție în anul (i), pentru categoria „x” de consumatori;

$\Delta CUG_{fr_{CPET/NC}}(i-1)$ — componentă unitară de corecție pentru diferența dintre suma fixă unitară recunoscută de ANRE pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată în anul (i-1), și costurile efectiv realizate și recunoscute de ANRE operatorului care realizează furnizarea reglementată pentru anul respectiv. Determinarea acestei valori se face cu următoarea formulă:

$$\Delta CUG_{fr_{CPET/NC}}(i-1) = [CUG_{fr_{CPET/NC}}(i-1, \text{realizat}) - CUG_{fr_{CPET/NC}}(i-1)] * (1 + RoR_{fr}) * (1 + RI),$$

unde:

$CUG_{fr_{CPET/NC}}(i-1, \text{realizat})$ — suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor realizate cu achiziția gazelor naturale de către fiecare titular de licență, inclusiv a serviciilor aferente, revândute în cadrul activității de furnizare reglementată în anul (i-1) al perioadei a treia de reglementare. ANRE are dreptul să respingă orice cost, conform art. 16 alin. (2), care nu a fost realizat într-o manieră prudentă, având în vedere condițiile pieței și informațiile disponibile la data la care au fost încheiate tranzacțiile comerciale care au generat aceste costuri. În analiza costurilor efectiv realizate cu achiziția gazelor naturale, ANRE va avea în vedere și nivelul prețului gazelor naturale de import înregistrate pe alte piețe europene, conform datelor statistice din publicațiile de resort internaționale;

$CUG_{fr_{CPET/NC}}(i-1)$ — suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor estimate pentru achiziția gazelor naturale, inclusiv a serviciilor aferente, destinate revânzării în anul (i-1) al perioadei a treia de reglementare;

RoR_{fr} — rata reglementată a rentabilității în perioada de reglementare, pentru activitatea de furnizare reglementată;

RI — rata inflației estimată de către Comisia Națională de Prognoză.

Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale

Art. 70. — (1) Suma fixă unitară — CUG_{fr} pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, inclusiv a serviciilor aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, se determină de către ANRE la începutul fiecărui trimestru/semestru/an al perioadei a treia de reglementare. Cantitățile ce sunt luate în calcul sunt cele destinate exclusiv furnizării în regim reglementat.

(2) Suma fixă unitară se determină diferențiat, pentru fiecare tip de clienți, conform structurilor de amestec import/intern avizate/stabilite de către ANRE, respectiv pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației (CPET), și pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației (NC).

(3) Corespunzător fiecărei structuri de amestec import-intern, ANRE stabilește sumele fixe unitare $CUG_{fr_{CPET/NC}}$, conform prevederilor prezentei metodologii.

Art. 71. — (1) Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale $CUG_{fr_{CPET/NC}}$ se estimează pentru fiecare trimestru/semestru/an al perioadei a treia de reglementare, anterior începerii acestuia, pe baza următoarelor elemente:

a) prognoza privind cererea totală de gaze naturale, cererea clienților finali aferentă activității de furnizare reglementată;

b) prognoza privind structura surselor de gaze naturale din producția internă și din import, necesare acoperirii cererii totale;

c) prognoza privind partea din cantitățile de gaze naturale destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, ce urmează a fi transportată și/sau înmagazinată/extrasă;

d) nivelul stocului minim conform reglementărilor ANRE;

e) prognoza privind evoluția prețurilor de achiziție a gazelor naturale din import curent și import din depozitele de înmagazinare subterană;

f) prețurile medii de import rezultate din încheierea și derularea contractelor bilaterale, precum și prețurile medii rezultate din tranzacționarea gazelor naturale pe piața centralizată de gaze naturale;

g) prețurile de intern conform prevederilor legale în vigoare pentru piața reglementată;

h) prețurile medii de import înregistrate/prognozate pe alte piețe relevante ale Uniunii Europene;

i) prognoza privind evoluția tarifelor medii pentru serviciile de transport și înmagazinare subterană.

(2) Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale nu include accize, acestea fiind calculate și înscrise distinct pe factura fiscală în conformitate cu prevederile legale.

(3) Prognozele privind structura surselor de gaze naturale din producția internă și din import, care stau la baza estimării sumei fixe unitare pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, menționate la alin. (1) lit. b), se elaborează distinct de către ANRE pentru cele două tipuri de clienți, așa cum sunt definite la art. 70 alin. (2).

Art. 72. — (1) Formula generală de calcul al sumei fixe unitare pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, este următoarea:

$$CUG_{fr\ CPET/NC} = \frac{Q_{fr\ CPET/NC} (imp) * P(imp) + Q_{fr\ CPET/NC} (int) * P(int)}{Q_{fr\ CPET/NC} (imp) + Q_{fr\ CPET/NC} (int)} + T(t) ,$$

unde:

$Q_{fr\ CPET/NC} (imp)$ — prognoza privind cantitatea trimestrială/semestrială/anuală de gaze naturale din import destinată furnizării în regim reglementat, diferențiată pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației (CPET), și pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației (NC);

$Q_{fr\ CPET/NC} (int)$ — prognoza privind cantitatea trimestrială/semestrială/anuală de gaze naturale din producția internă destinată furnizării în regim reglementat, diferențiată pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației (CPET), și pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației (NC);

$P(imp)$ — prognoza privind evoluția prețului de achiziție a gazelor naturale de import;

$P(int)$ — prognoza privind evoluția prețului de achiziție a gazelor naturale din producția internă;

$T(t)$ — prognoza privind evoluția costului mediu unitar pentru serviciile de transport, conform tarifelor de transport în vigoare.

(2) Cantitățile de gaze naturale $Q_{fr\ CPET/NC} (imp)$ și $Q_{fr\ CPET/NC} (int)$ sunt cantitățile ce urmează a fi furnizate clienților finali (CPET și NC), în regim reglementat.

(3) La calculul sumei fixe unitare, costurile aferente gazelor naturale din depozite, ca marfă, sunt incluse în costurile generale de achiziție a gazelor naturale din import sau din intern, în funcție de proveniența lor.

Art. 73. — Termenii formulei generale de calcul al $CUG_{fr\ CPET/NC}$ definite la art. 72 se determină astfel:

a) costul gazelor naturale din import:

$$Q_{fr\ CPET/NC} (imp) * P(imp) = \sum_{v=1}^r [q(v)_{fr}(imp) * P(v)(imp)] ,$$

unde:

$q(v)_{fr}(imp)$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi achiziționată din import, provenind din contractul de import (v), destinată furnizării reglementate, fie că aceste cantități sunt livrate direct utilizatorilor, pe măsură ce sunt importate, fie că sunt extrase dintr-un depozit de înmagazinare subterană în care au fost stocate anterior livrării;

$P(v)(imp)$ — prețul unitar estimat, exprimat în lei/MWh, aferent fiecărei cantități $q(v)_{fr}(imp)$:

— prețurile de achiziție pentru gazele naturale din import curent;

— prețurile de achiziție pentru gazele naturale din import extrase din depozitele de înmagazinare subterană, aferente segmentului reglementat, sunt prețurile de achiziție din import din perioada ciclului de injecție, la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE, după cum urmează:

$$P_{ds}(imp) = P_{imp} + RC_{ds} + I_{ds} + E_{ds} ,$$

unde:

$P_{ds}(imp)$ — prețul gazelor naturale din import din depozitele de înmagazinare subterană, exprimat în lei/MWh;

P_{imp} — prețul de achiziție a gazelor naturale din import, exprimat în lei/MWh;

RC_{ds} — componenta fixă pentru rezervarea capacității în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare;

I_{ds} — componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

E_{ds} — componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran, exprimată în lei/MWh.

Prețul unitar din import luat în calcul la determinarea costului gazelor naturale din import este considerat în condiții de livrare DAP (*delivered at place*), cu toate taxele și comisioanele vamale, precum și comisionul importatorului incluse.

Costul transportului pe parcursul extern, precum și orice alte taxe, alte obligații legale și/sau alte costuri de orice natură implicate de acest transport sunt considerate incluse în prețul de import.

Costul transportului pe parcursul intern, precum și orice alte taxe, alte obligații legale și/sau alte costuri de orice natură implicate de acest transport nu sunt considerate incluse în prețul unitar $p(v)(imp)$;

b) costul gazelor naturale din producția internă:

$$Q_{fr\ CPET/NC}(int) * P(int) = \sum_{w=1}^t [q_{fr}(w)(int) * p(w)(int)],$$

unde:

$q_{fr}(w)(int)$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi achiziționată din producția internă, provenind din contractul (w), destinată furnizării reglementate, fie că aceasta este livrată direct utilizatorilor, pe măsură ce producătorii le injectează în sistemul național de transport/sistemul de distribuție, fie că este extrasă dintr-un depozit de înmagazinare subterană în care a fost stocată anterior livrării;

$p(w)(int)$ — prețul unitar, exprimat în lei/MWh, aferent fiecărei cantități $q(w)_{fr}(int)$:

— prețurile de achiziție pentru gazele naturale din producție internă curentă utilizate pentru acoperirea consumului pe piață la nivelul celor stabilite prin hotărârea Guvernului în vigoare;

— prețurile de achiziție pentru gazele naturale din producție internă extrase din depozitele de înmagazinare subterană, aferente stocului minim pentru segmentul reglementat, sunt prețurile de achiziție pentru fiecare categorie de clienți, așa cum este stabilit prin hotărârea Guvernului în vigoare, din perioada ciclului de injecție, la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE, precum și costurile de finanțare, după cum urmează:

$$P_{ds\ int} = (P_{int} + RC_{ds} + I_{ds}) * (1 + \frac{ROR_p}{2}) + E_{ds},$$

unde:

$P_{ds\ int}$ — prețul gazelor naturale din depozitele de înmagazinare subterană, exprimat în lei/MWh;

P_{int} — prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru piața reglementată, aferent fiecărei categorii de clienți, conform prevederilor hotărârii Guvernului în vigoare, exprimat în lei/MWh;

RC_{ds} — componenta fixă pentru rezervarea capacității în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh/ciclu complet de înmagazinare;

I_{ds} — componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale în depozitul subteran, exprimată în lei/MWh;

ROR_p — rata reglementată a rentabilității, recunoscută de ANRE pentru activitatea de furnizare reglementată;

E_{ds} — componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale din depozitul subteran, exprimată în lei/MWh.

Costul transportului în și/sau între perimetrele de exploatare, precum și orice alte taxe, alte obligații legale și/sau alte costuri de orice natură implicate de acest transport, inclusiv uscarea, tratarea și/sau comprimarea gazelor naturale, precum și/sau orice alte operațiuni efectuate de producător pentru sau în legătură cu producția și livrarea acestora până la robinetul de ieșire din stația/panoul de măsurare al producătorului sunt considerate incluse în preț.

Costul transportului de la stația/panoul de măsurare al producătorului până la robinetul de ieșire din stația de reglare-măsurare-predare la consumator/operatorul sistemului de distribuție, precum și orice alte taxe, alte obligații legale și/sau alte costuri de orice natură implicate de acest transport nu sunt considerate incluse în prețul unitar $p(w)(int)$.

c) costul transportului gazelor naturale destinate furnizării în regim reglementat:

$T(t)$ — cost mediu de transport, exprimat în lei/MWh, pentru serviciile de transport, corespunzătoare cantităților furnizate în regim reglementat, estimat pe baza tarifelor de transport în vigoare, a contractelor de transport, a capacităților rezervate și a cantităților transportate.

CAPITOLUL VI Facturarea

Art. 74. — Contravaloarea activității de furnizare reglementată prestate unui client final se facturează lunar și se determină cu următoarea formulă:

$$VTf = Pf * Q,$$

unde:

VTf — valoarea totală a facturii, exclusiv TVA, reprezentând contravaloarea activității de furnizare reglementată, exprimată în lei;

Pf — preț final reglementat, exprimat în lei/MWh;

Q — cantitatea furnizată, exprimată în MWh.

CAPITOLUL VII Dispoziții finale

Art. 75. — Categoriile de clienți pentru care se stabilesc diferențiat prețuri finale reglementate sunt prevăzute în anexa nr. 1.

Art. 76. — Termenii utilizați în prezenta metodologie sunt prevăzuți în anexa nr. 2.

Art. 77. — Duratele reglementate pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale sunt prevăzute în anexa nr. 3.

Art. 78. — Regulile suplimentare privind modul de determinare a bazei de active reglementate aferente activității de furnizare reglementată, la începutul celei de-a treia perioade de reglementare, sunt prevăzute în anexa nr. 4.

Art. 79. — Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

ANEXA Nr. 1
la metodologie

CATEGORIILE DE CLIENȚI pentru care se stabilesc diferențiat prețuri finale reglementate

A. Clienți conectați direct la sistemul de transport:

- 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. clienți cu un consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh
- A.5. clienți cu un consum anual de peste 1.162.777,87 MWh

B. Clienți 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. clienți cu un consum anual de peste 116.277,79 MWh

Clienți conectați în sistemul de distribuție, care beneficiază de tariful de distribuție de proximitate (în situația îndeplinirii cumulative a condițiilor prevăzute în Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, începând cu a treia perioadă de reglementare)

- B.6.1. clienți cu un consum anual de peste 250.000 MWh

ANEXA Nr. 2
la metodologie

TERMENI UTILIZAȚI

1. *an al perioadei de reglementare* — o perioadă continuă de 12 luni calendaristice, măsurate pe parcursul perioadei de reglementare. Primul an al perioadei de reglementare începe în prima zi a perioadei de reglementare;
2. *cantitate furnizată* — cantitatea totală de gaze naturale comercializată către consumatorii finali în baza unor contracte de furnizare;
3. *capital de lucru* — suma necesară unui operator pentru asigurarea finanțării pentru o perioadă de 30 de zile calendaristice;
4. *client* — clientul angro, clientul final de gaze naturale sau un operator economic din sectorul gazelor naturale care cumpără gaze naturale;
5. *client final* — clientul care cumpără gaze naturale pentru uz propriu;
6. *client casnic* — clientul care cumpără gaze naturale pentru consumul casnic propriu;
7. *client noncasnic* — clientul care cumpără gaze naturale ce nu sunt destinate consumului casnic propriu;
8. *furnizarea gazelor naturale* — activitatea comercială de vânzare a gazelor naturale;
9. *furnizor* — persoană fizică sau juridică ce realizează activitatea de furnizare a gazelor naturale;
10. *licență* — actul administrativ individual emis de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), acordat unei persoane fizice sau juridice, pentru exercitarea unui drept și executarea unor obligații;
11. *operator economic din sectorul gazelor naturale* — persoana fizică sau juridică, cu excepția clienților finali, care desfășoară cel puțin una dintre următoarele activități: producție, transport, distribuție, furnizare, administrare de piață centralizată, cumpărare sau înmagazinare de gaze naturale, inclusiv GNL, și care are atribuții comerciale, tehnice și/sau de mentenanță legate de respectivele activități;
12. *preț reglementat* — prețul la care este realizată furnizarea gazelor naturale în baza unui contract-cadru, a unor standarde de calitate a serviciului și/sau a unor condiții specifice stabilite de autoritatea competentă;
13. *tarif de distribuție de proximitate* — categorie specială de tarife de distribuție, stabilită titularului de licență pe baza unor criterii aprobate de ANRE.

0014908919022014

ANEXA Nr. 3
la metodologie

DURATELE REGLEMENTATE pentru amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale

I. Durata tehnică și economică rămasă pentru amortizarea reglementată a imobilizărilor corporale și necorporale care au constituit RAB implicit la începutul primei perioade de reglementare:

- | | |
|--|--------|
| a) activitatea de transport și activitatea de înmagazinare subterană | 30 ani |
| b) activitatea de distribuție și activitatea de furnizare reglementată | 25 ani |

II. Durata tehnică și economică a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune după începutul primei perioade de reglementare:

Grupa 1 Construcții	
Subgrupa 1.1 Clădiri	50 ani
Subgrupa 1.2 Construcții ușoare (barăci, șoproane etc.)	10 ani
Subgrupa 1.3 Conducte colectoare și magistrale (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	40 ani
Subgrupa 1.4 Sondele pentru injecția/extracția gazelor naturale din depozitele subterane (inclusiv sondele auxiliare, instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	25 ani
Subgrupa 1.5 Conducte de distribuție din oțel (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	30 ani
Subgrupa 1.6 Conducte de distribuție din polietilenă (inclusiv instalațiile tehnologice, dotările și echipamentele aferente)	40 ani
Subgrupa 1.7 Alte construcții	10 ani
Grupa 2 Echipamente tehnologice, mașini, utilaje și echipamente de lucru	10 ani
Grupa 3 Aparate și instalații de măsurare, control și reglare	
Subgrupa 3.1 Contoare volumetrice cu membrană, contoare cu ultrasunete, alte sisteme cu element deprimogen	20 ani
Subgrupa 3.2 Contoare cu pistoane rotative, contoare cu turbină	15 ani
Subgrupa 3.3 Convertoare electronice, calculatoare de debit, alte aparate și instalații de măsurare, control și reglare	10 ani
Grupa 4 Mijloace de transport	5 ani
Grupa 5 Alte imobilizări corporale și necorporale	5 ani
Grupa 6 Terenuri	

*ANEXA Nr. 4
la metodologia*

REGULI SUPLIMENTARE

privind modul de determinare a bazei de active reglementate (RAB) aferente activității de furnizare reglementată, la începutul celei de-a treia perioade de reglementare

Art. 1. — Determinarea RAB aferente activității de furnizare reglementată pentru cea de-a treia perioadă de reglementare se realizează conform prevederilor prezentelor reguli.

Art. 2. — Calculul RAB aferente activității de furnizare reglementată pentru cea de-a treia perioadă de reglementare se realizează pornind de la valoarea de început a celei de-a doua perioade de reglementare, corectată astfel:

a) se scade diferența dintre valoarea amortizării reglementate actualizate cu rata cumulată a inflației în prima perioadă de reglementare și valoarea amortizării reglementate incluse în tarife pe parcursul primei perioade, diferență recunoscută în valoarea RAB de la începutul celei de-a doua perioade de reglementare;

b) se scad valorile reglementate estimate ale imobilizărilor corporale/necorporale intrate/ieșite în ultimul an al primei perioade de reglementare și se adună valorile efectiv realizate;

c) se corectează valorile reglementate ale imobilizărilor corporale/necorporale intrate/ieșite în ceilalți ani ai primei perioade de reglementare (2005 și 2006);

d) se înlocuiește rata inflației prognozate pentru ultimul an al primei perioade de reglementare cu rata inflației realizate, determinată pe baza datelor statistice publicate pe site-ul www.insse.ro, prin compararea ultimei luni a anului de reglementare cu luna anterioară începerii anului de reglementare;

e) se scade valoarea reglementată rămasă aferentă ieșirilor de imobilizări corporale/necorporale, calculată conform art. 6 alin. (4), indiferent dacă acestea au fost incluse în valoarea inițială RAB(0) sau în valoarea reglementată aferentă intrărilor din prima perioadă de reglementare, în cazul în care valoarea acestor ieșiri de imobilizări corporale/necorporale nu a fost luată în calcul la determinarea valorii RAB la începutul celei de-a doua perioade de reglementare.

Art. 3. — (1) Pentru primul an al celei de-a doua perioade de reglementare, valoarea RAB la sfârșitul anului se determină pornind de la valoarea de la începutul celei de-a doua perioade de reglementare, corectată conform art. 2, din care se scade valoarea amortizării calculate pentru primul an al celei de-a doua perioade de reglementare.

(2) Amortizarea aferentă primului an al celei de-a doua perioade de reglementare se determină astfel:

a) pentru imobilizările corporale/necorporale care fac parte din RAB(0) inițial:

a.1) pentru operatorii licențiați pentru care determinarea valorii inițiale RAB(0) s-a realizat prin metoda RAB implicit, amortizarea aferentă imobilizărilor corporale/necorporale care fac parte din valoarea RAB implicit se calculează prin împărțirea valorii de la începutul celei de-a doua perioade de reglementare, corectată conform art. 2, la durata reglementată rămasă, exprimată în ani, specifică fiecărei activități reglementate;

a.2) pentru operatorii licențiați pentru care determinarea valorii inițiale RAB(0) s-a realizat pe baza valorii nete contabile a activelor aferente activității reglementate, amortizarea aferentă imobilizărilor corporale/necorporale care fac parte din valoarea inițială RAB(0) se calculează prin împărțirea valorii de la începutul celei de-a doua perioade de reglementare, corectată conform art. 2, la durata reglementată rămasă de amortizare, exprimată în ani, specifică fiecărei grupe/subgrupe reglementate de încadrare a imobilizărilor corporale/necorporale și în funcție de anul de intrare în patrimoniul societății a fiecărei imobilizări;

b) pentru imobilizările corporale/necorporale care au intrat în patrimoniul operatorului pe parcursul primei perioade de reglementare, amortizarea aferentă acestora se calculează prin împărțirea valorii de intrare reglementate la durata reglementată rămasă de amortizare, exprimată în ani, unde durata reglementată rămasă de amortizare se calculează în funcție de

grupele/subgrupele reglementate de încadrare ale imobilizărilor corporale/necorporale, începând cu anul recunoașterii acestora în veniturile reglementate ale operatorilor.

Art. 4. — (1) Pentru ceilalți ani ai celei de-a doua perioade de reglementare, valoarea RAB la sfârșitul fiecărui an de reglementare se determină scăzând din valoarea reglementată rămasă stabilită la sfârșitul anului de reglementare precedent valoarea reglementată rămasă aferentă ieșirilor de imobilizări corporale/necorporale din anul de reglementare precedent, calculată conform art. 6 alin. (4), și valoarea amortizării aferente anului de calcul.

(2) Amortizarea anuală pentru ceilalți ani ai celei de-a doua perioade de reglementare se determină astfel:

a) pentru imobilizările corporale/necorporale care fac parte din RAB(0) inițial:

a.1) pentru operatorii licențiați pentru care determinarea valorii inițiale RAB(0) s-a realizat prin metoda RAB implicit, amortizarea aferentă se calculează împărțind valoarea reglementată rămasă stabilită la sfârșitul anului de reglementare precedent, din care se scade valoarea reglementată rămasă aferentă ieșirilor de imobilizări corporale/necorporale din anul de reglementare precedent, calculată conform art. 6 alin. (4), la durata reglementată rămasă, exprimată în ani, specifică fiecărei activități reglementate;

a.2) pentru operatorii licențiați pentru care determinarea valorii inițiale RAB(0) s-a realizat pe baza valorii nete contabile a activelor aferente activității reglementate, amortizarea aferentă se calculează împărțind valoarea reglementată rămasă stabilită la sfârșitul anului de reglementare precedent, din care se scade valoarea reglementată rămasă aferentă ieșirilor de imobilizări corporale/necorporale din anul de reglementare precedent, calculată conform art. 6 alin. (4), la durata reglementată rămasă, exprimată în ani, specifică fiecărei grupe/subgrupe reglementate de încadrare a imobilizărilor corporale/necorporale și în funcție de anul de intrare în patrimoniul societății a fiecărei imobilizări;

b) pentru imobilizările corporale/necorporale care au intrat în patrimoniul operatorului pe parcursul celor două perioade de reglementare, amortizarea aferentă se calculează împărțind valoarea reglementată rămasă stabilită la sfârșitul anului de reglementare precedent, din care se scade valoarea reglementată rămasă aferentă ieșirilor de imobilizări corporale/necorporale din anul de reglementare precedent, calculată conform art. 6 alin. (4), la durata reglementată rămasă, exprimată în ani, unde durata reglementată rămasă de amortizare se calculează în funcție de grupele/subgrupele reglementate de încadrare ale imobilizărilor corporale/necorporale, începând cu anul recunoașterii acestora în veniturile reglementate ale operatorilor.

Art. 5. — (1) Imobilizările corporale/necorporale utilizate pentru desfășurarea mai multor activități reglementate, nereglementate sau din afara sectorului intră în RAB cu o valoare reglementată calculată în funcție de principiile de alocare aprobate prin raportul de separare contabilă a activităților desfășurate de către operatorul licențiat, alocare care se modifică doar dacă operatorul solicită și i se aprobă modificarea principiilor de alocare.

(2) Nu sunt considerate intrări de imobilizări corporale/necorporale și nu se vor lua în calcul la stabilirea valorii bazei de active reglementate imobilizările corporale/necorporale pentru care societatea nu a plătit un echivalent financiar, plusurile de inventar, imobilizările corporale/necorporale pentru care societatea încasează chirie, terenurile preluate prin contracte de concesiune, care nu se amortizează contabil, reevaluările, precum și orice valoare care la fundamentarea veniturilor a fost inclusă în categoria costurilor operaționale, dar în contabilitate a fost înregistrată ca imobilizare corporală/necorporală.

Art. 6. — (1) Se consideră ieșiri de imobilizări corporale/necorporale atât imobilizările corporale/necorporale care au ieșit pe parcursul primei perioade, cât și cele care au ieșit pe parcursul celei de-a doua perioade, indiferent dacă acestea au făcut parte din valoarea RAB-ului inițial sau au intrat pe parcursul perioadelor de reglementare.

(2) Pentru operatorii licențiați pentru care valoarea RAB a fost determinată prin metoda RAB implicit, aceasta se va corecta, de-a lungul perioadelor de reglementare, doar cu ieșirile din vânzările de imobilizări.

(3) Imobilizările corporale/necorporale supuse unei operațiuni de vânzare, casare sau de transfer în categoria obiectelor de inventar sunt considerate ieșiri de imobilizări corporale/necorporale ale perioadei.

(4) Valoarea reglementată rămasă aferentă unei ieșiri de imobilizări corporale/necorporale dintr-un an de reglementare este egală cu:

a) pentru imobilizările corporale/necorporale care fac parte din RAB(0) inițial și pentru imobilizările corporale/necorporale care au intrat în patrimoniul operatorului pe parcursul primei perioade de reglementare — valoarea de intrare reglementată a imobilizării, actualizată cu rata cumulată a inflațiilor doar pentru prima perioadă de reglementare, din care a fost scăzută suma actualizată (luând în calcul suma inflațiilor pentru prima perioadă de reglementare) a amortizărilor aferente fiecărui an, calculate conform art. 3 și 4;

b) pentru imobilizările corporale/necorporale care au intrat în patrimoniul operatorului pe parcursul celei de-a doua perioade de reglementare — valoarea de intrare reglementată a imobilizării din care a fost scăzută suma amortizărilor aferente fiecărui an, calculate conform art. 3 și 4.

Art. 7. — În situația în care o anumită imobilizare corporală/necorporală a fost utilizată în desfășurarea unei activități nereglementate, din sector sau din afara sectorului, iar în cursul unui an de reglementare începe să fie utilizată pentru și pentru desfășurarea activității reglementate, aceasta va fi raportată ca o intrare nouă, la valoarea contabilă rămasă, iar durata de amortizare reglementată aferentă grupei/subgrupeii din care face parte va fi diminuată corespunzător cu durata de utilizare consumată contabilă, exprimată în ani întregi, fără fracțiuni de an.

Art. 8. — (1) În situația în care, în cadrul celei de-a doua perioade de reglementare, s-au efectuat reîncadrări ale unor imobilizări corporale/necorporale în alte grupe/subgrupe decât cele raportate și luate în considerare la ajustarea veniturilor reglementate, imobilizările respective se vor lua în calculul valorii RAB întâi ca o ieșire din grupa/subgrupa în care au fost raportate inițial, la valoarea reglementată rămasă, iar apoi ca o intrare nouă în grupa/subgrupa reconsiderată, la aceeași valoare reglementată rămasă. Orice reconsiderare a grupei/subgrupeii de încadrare a mijloacelor fixe se va face numai justificat, iar imobilizările corporale/necorporale respective vor fi prezentate atât în situația bazei de active reglementate, cât și detaliat într-o situație distinctă de cea a RAB.

(2) În situația în care durata reglementată de amortizare aferentă noii grupe/subgrupe este mai mare decât durata reglementată de amortizare consumată, valoarea reglementată rămasă menționată la alin. (1) se va recupera pe o durată calculată prin diferența celor două durate.

(3) În situația în care durata reglementată de amortizare aferentă noii grupe/subgrupe este mai mică sau egală cu durata reglementată de amortizare consumată, valoarea reglementată rămasă menționată la alin. (1) se va recupera pe durata reglementată de amortizare aferentă noii grupe/subgrupe.