

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea Metodologiei pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2016, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 182/2015

Având în vedere dispozițiile art. 179 alin. (1), alin. (2) lit. b), alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 10 alin. (1) lit. l) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. I. — Metodologia pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2016, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 182/2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 4 din 5 ianuarie 2016, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 4 alineatul (1), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) încheierea contractelor pentru achiziția gazelor naturale destinate asigurării furnizării reglementate a gazelor naturale, în condiții de minimizare a costului resurselor alocate de către furnizori, pe baza unor proceduri proprii transparente, asigurând, în același timp, tratamentul egal și nediscriminatoriu al participanților la procedura de achiziție a gazelor naturale, în calitate de ofertanți, pentru asigurarea continuității în alimentarea cu gaze naturale, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, și acoperirea consumului clienților săi.”

2. La articolul 4 alineatul (1), după litera a) se introduce o nouă literă, litera a¹), cu următorul cuprins:

„a¹) încheierea și derularea contractelor-cadru reglementate privind serviciile de transport, înmagazinare și distribuție, precum și acțiunile de echilibrare a Sistemului național de transport (SNT);”

3. La articolul 19, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(4) La sfârșitul fiecărui an de reglementare (31 decembrie), valoarea RAB aferentă activității de furnizare reglementată va fi ajustată în raport cu migrarea clienților dinspre piața reglementată spre piața liberă, concurențială.”

4. La articolul 35, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(7) Prețurile reglementate au următoarea structură:) | 8 |

a) pentru clienții conectați direct la sistemul de transport:

$$P_{(i)x} = CUG_{fr} + VU_{fr(i)permis} + E_{fr(i)} + E_{SNT(i)} + \Delta CUG_{fr};$$

b) pentru clienții conectați în sistemul de distribuție:

$$P_{(i)x} = CUG_{fr} + VU_{fr(i)permis} + Td_{(i)x} + E_{fr(i)} + E_{SNT(i)} + \Delta CUG_{fr},$$

unde:

$P_{(i)x}$ — prețul reglementat în anul i, pentru categoria «x» de clienți;

CUG_{fr} — suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor trimestriale/semestriale/anuale estimate pentru achiziția gazelor

naturale, inclusiv serviciile aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată;

$VU_{fr(i)permis}$ — venitul unitar permis în anul i de reglementare, pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$E_{fr(i)}$ — diferența dintre prețul plătit pentru gazele naturale necesare echilibrării zilnice și prețul stabilit conform pct. 1 de la definiția componentei ΔCUG_{fr} , ponderată cu cantitățile aferente, diferență alocată în anul (i), pentru clienții titularului de licență de furnizare, care a înregistrat dezechilibre justificate pe piața de gaze naturale, doar pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale la preț reglementat.

Valoarea acestei componente la data de 1 aprilie 2016 este zero.

Formula de calcul al diferenței dintre prețul plătit pentru gazele naturale necesare echilibrării zilnice, efectuate de către titularul de licență, și prețul stabilit conform pct. 1 de la definiția componentei ΔCUG_{fr} este următoarea:

$$E_{fr} = \sum_{z=1}^{365} (P_z - P_{ach}) * q_z,$$

unde:

P_z — prețul plătit de către titularul de licență de furnizare pentru gazele naturale necesare echilibrării zilnice;

P_{ach} — prețul stabilit conform pct. 1 de la definiția componentei ΔCUG_{fr} ;

q_z — cantitatea de gaze naturale achiziționată de către titularul de licență de furnizare, în ziua z, aferentă acțiunilor de echilibrare.

Furnizorilor care nu au calitatea de utilizatori ai rețelei, dar care au în portofolii și clienți casnici, în vederea acoperirii dezechilibrului produs furnizorilor de gaze naturale care sunt și utilizatori ai rețelei, li se vor determina diferențele dintre prețul plătit pentru gazele naturale necesare echilibrării zilnice și prețul stabilit conform pct. 1 de la definiția componentei ΔCUG_{fr} , ponderate cu cantitățile aferente, doar pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale la preț reglementat;

$Td_{(i)x}$ — tariful de distribuție aplicat în anul (i), pentru categoria «x» de clienți;

$E_{SNT(i)}$ — componenta de neutralitate a activității de echilibrare desfășurate de către operatorul de transport și de sistem (OTS), reprezentând suma unitară rezultată din alocarea, în anul (i), pentru clienții furnizorului care a înregistrat dezechilibre justificate pe piața de gaze naturale, doar pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale la preț reglementat, a cheltuielilor/veniturilor aferente acțiunilor de echilibrare efectuate de către OTS.

Valoarea acestei componente la data de 1 aprilie 2016 este zero. Cheltuielile/Veniturile rezultate din activitatea de echilibrare, care sunt transferate clienților casnici prin componenta prețului reglementat, se vor determina în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE, ținând cont și de următoarele etape de analiză:

a) modalitățile de recuperare/cedare a cheltuielilor/veniturilor rezultate din activitatea de echilibrare, de către operatorul de transport și de sistem de la/către utilizatorul de rețea;

b) prezentarea de către furnizorul/utilizatorul de rețea, cu acțiune pe piața reglementată, a unor analize care să cuprindă:

- (i) cauzele ce au condus la dezechilibre și, implicit, la plata de către furnizor a acestor dezechilibre (spre exemplu, diferențe între nominalizare și alocare, generate printre altele de creșterea/scăderea consumului față de estimările inițiale, conform profilelor/programelor de consum etc.);
- (ii) acțiunile întreprinse de furnizor pentru echilibrarea portofoliului;
- (iii) determinarea ponderii responsabilității financiare pentru plata dezechilibrelor aferente furnizorilor și clienților finali, respectiv clienților reglementați și nereglementați;

c) prezentarea de către operatorul de transport și de sistem, lunar, a situației dezechilibrelor induse de către utilizatorul de rețea, precum și a acțiunilor întreprinse de către fiecare utilizator de rețea pentru echilibrarea portofoliului;

d) prezentarea de către utilizatorul de rețea, care are în portofoliu titulari de licență care asigură furnizarea de gaze naturale clienților casnici, a situației lunare a dezechilibrelor induse de către fiecare furnizor, precum și a acțiunilor întreprinse de către acesta pentru echilibrarea portofoliului.

Ca urmare a transferului de cheltuieli/venituri din activitatea de echilibrare de la utilizatorul rețelei către furnizorii care nu au și calitatea de utilizatori de rețea și care au în portofoliu și clienți casnici, componenta de dezechilibru se va determina în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE, ținându-se cont și de analize prezentate în vederea determinării valorii acestora;

ΔCUG_{it} — componenta unitară de corecție pentru diferența dintre suma fixă unitară recunoscută de ANRE pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, inclusiv serviciile reglementate aferente, destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată în anul $i-1$, și costurile unitare efectiv realizate și recunoscute de ANRE operatorului care realizează furnizarea reglementată pentru anul respectiv; componenta ΔCUG_{it} poate fi recalculată trimestrial/semestrial/anual în cursul anului i , prin adăugarea diferențelor aferente fiecărui trimestru al anului respectiv.

Pentru calculul componentei ΔCUG_{it} , analiza costurilor efectiv realizate cu achiziția gazelor naturale începând cu data de 1 aprilie 2017 va avea în vedere achiziția gazelor naturale în condițiile prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. a) și a¹).

În costurile de achiziție realizate de către furnizorii care asigură consumul clienților finali din piața reglementată, fie prin achiziție directă, fie prin mandatarea unui alt furnizor, ANRE recunoaște prețurile de achiziție a gazelor naturale, după cum urmează:

1. pentru gazele naturale achiziționate lunar de către titularul de licență din surse curente (intern/import):

a) pentru gazele naturale achiziționate lunar de către titularul de licență din surse curente (intern/import) prin contracte bilaterale, destinate acoperirii consumului curent/înmagazinării pentru întregul portofoliu de clienți, este recunoscut cel mai mic preț dintre:

- (i) prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată, prin contracte bilaterale (intern/import), conform documentelor justificative transmise; și
- (ii) prețul mediu ponderat realizat pe întreaga piață de gaze naturale de către toți titularii de licență pentru cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată, prin contracte bilaterale (intern/import), conform raportărilor lunare transmise ANRE de către aceștia;

b) pentru gazele naturale achiziționate lunar de către titularul de licență din surse curente (intern/import), prin tranzacții angro pe piața centralizată, destinate acoperirii consumului curent/înmagazinării pentru întregul portofoliu de clienți, este recunoscut prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată, prin tranzacții angro pe piața centralizată, conform raportărilor lunare transmise ANRE de către aceștia;

2. pentru gazele naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, aferente stocului minim, necesar acoperirii consumului clienților reglementați, în funcție de modalitatea de constituire/indeplinire a obligației, se recunosc:

a) pentru gazele naturale înmagazinate în nume propriu sau prin mandat este recunoscut cel mai mic preț dintre:

- (i) prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru cantitățile înmagazinate ca marfă; și
- (ii) prețul mediu ponderat, calculat pe baza prețurilor medii ponderate corespunzătoare modalității de contractare (tranzacții angro pe piața centralizată/contracte bilaterale) din perioada de injecție, recunoscute lunar de către ANRE titularului de licență care are obligația de constituire a stocului minim, conform pct. 1,

la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE și costurile de finanțare, după cum urmează:

$$P_{ds} = (P_{ach} + RC_{ds} + I_{ds}) * (1 + \frac{RoR_{fr}}{2}) + E_{ds},$$

unde:

P_{ds} — prețul mediu al gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, exprimat în lei/MWh;

P_{ach} — prețul de achiziție a gazelor naturale ca marfă, la momentul injectiei, recunoscut în conformitate cu prevederile lit. a) și/sau b), 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_{fr} — rata reglementată a rentabilității, recunoscută de ANRE pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

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

b) pentru gazele naturale provenite din depozite și achiziționate prin încheierea de contracte bilaterale sau prin tranzacții angro pe piața centralizată este recunoscut cel mai mic preț dintre:

- (i) prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru cantitățile înmagazinate, cu tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE și costurile de finanțare incluse; și
- (ii) prețul mediu ponderat, calculat pe baza prețurilor medii ponderate corespunzătoare modalității de contractare (tranzacții angro pe piața centralizată/contracte bilaterale) din perioada de injecție, recunoscute lunar de către ANRE titularului de licență care are obligația de constituire a stocului minim, conform pct. 1, la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE și costurile de finanțare, după cum urmează:

$$P_{ds} = (P_{ach} + RC_{ds} + I_{ds}) * (1 + \frac{RoR_{fr}}{2}) + E_{ds},$$

unde:

P_{ds} — prețul mediu al gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, exprimat în lei/MWh;

P_{ach} — prețul de achiziție a gazelor naturale ca marfă, la momentul injecției, recunoscut în conformitate cu prevederile lit. a) și/sau b), 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_{fr} — rata reglementată a rentabilității, recunoscută de ANRE pentru activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale;

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

3. în situația în care sursele nu acoperă necesarul de consum, analiza costurilor realizate, în scopul recunoașterii acestora, se va face respectând principiul prudenței.

Calculul prețului mediu ponderat de achiziție a gazelor naturale, realizat pe întreaga piață de gaze naturale de către titularii de licență, pentru cantitățile achiziționate prin contracte bilaterale (intern/import) sau prin tranzacții angro pe piața centralizată, cu livrare în luna analizată, exclude cantitățile de gaze naturale achiziționate de către clienții care utilizează întreaga cantitate achiziționată pentru consumul propriu.

Comisioanele pentru achiziția gazelor naturale prin mandatarea altui furnizor nu sunt incluse în prețul mediu realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate în luna analizată, prin contracte bilaterale (intern/import), conform documentelor justificative transmise, și nici în prețul mediu realizat pe întreaga piață de gaze naturale de către titularii de licență pentru cantitățile achiziționate în luna analizată, prin contracte bilaterale (intern/import), conform raportărilor lunare transmise ANRE de către aceștia.

5. Articolul 37 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 37. — (1) Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale CUG_{fr} se estimează având în vedere:

a) estimarea privind cererea clienților casnici, aferentă activității de furnizare reglementată;

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

c) estimarea nivelului stocului minim obligatoriu;

d) estimarea privind programul de extracție a gazelor naturale din depozitele de înmagazinare, având în vedere istoricul anilor anteriori;

e) estimarea privind prețul de achiziție a gazelor naturale, care se realizează prin luarea în considerare a următoarelor informații:

(i) prețurile rezultate din încheierea și derularea contractelor bilaterale (intern/import) pe piața concurențială de gaze naturale, din perioada anterioară similară, realizate până la data evaluării;

(ii) prețurile rezultate din tranzacțiile angro de gaze naturale pe piața centralizată, cu destinație piața concurențială, din perioada anterioară similară, realizate până la data evaluării;

(iii) prețurile aferente contractelor bilaterale (intern/import) pe piața de gaze naturale, pentru perioada următoare;

(iv) prețurile aferente tranzacțiilor angro de gaze naturale pe piața centralizată, pentru perioada următoare;

f) estimarea privind prețul de achiziție a gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare, ca marfă, luat în considerare în perioada de injecție conform prevederilor lit. e), la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE și costurile de finanțare;

g) estimarea 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.”

6. Articolul 38 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 38. — 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:

$$CUG_{fr} = P_{(ach) estimat} + T_{(t)},$$

unde:

$P_{(ach) estimat}$ — estimarea privind prețul de achiziție a gazelor naturale, conform prevederilor art. 37;

$T_{(t)}$ — estimare privind costul mediu unitar pentru serviciile de transport, conform tarifelor de transport în vigoare.”

7. Articolul 39 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 39. — Termenii formulei generale de calcul al componentei CUG_{fr} , definită la art. 38, se determină astfel:

a) costul gazelor naturale:

$$P_{(ach) estimat} = \frac{Q_{fr(curent)} * P_{(curent)} + Q_{fr(ds)} * P_{(ds)}}{Q_{fr}},$$

unde:

$Q_{fr(curent)}$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi achiziționată din surse (intern/import) curente;

$P_{(curent)}$ — prețul de achiziție a gazelor naturale, exprimat în lei/MWh, aferent cantității achiziționate din surse (intern/import) curente;

$Q_{fr(ds)}$ — cantitatea de gaze naturale estimată a fi extrasă din depozitele de înmagazinare, conform obligației stocului minim, pentru clienții reglementați;

$P_{(ds)}$ — prețul unitar estimat, exprimat în lei/MWh, aferent cantității de gaze naturale estimate a fi extrase din depozitele de înmagazinare, conform obligației stocului minim, pentru clienții reglementați;

Q_{fr} — estimarea privind cantitatea de gaze naturale destinată furnizării în regim reglementat.

La determinarea $P_{(ach) estimat}$ se au în vedere și următoarele:

(i) prețul unitar din import este luat în considerare în condiții de livrare DAP (delivered at place), cu toate taxele, comisioanele vamale, comisionul importatorului și costul transportului pe parcursul extern incluse, precum și orice alte taxe, alte obligații legale și/sau alte costuri de orice natură, implicate de acest transport;

(ii) 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;

(iii) pentru gazele naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, la prețul de achiziție a gazelor naturale, exprimat în lei/MWh, aferent cantității achiziționate din surse curente (intern/import), respectiv $P_{(curent)}$, se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE și costurile de finanțare, după cum urmează:

$$P_{ds} = (P_{(ach) estimat} + RC_{ds} + I_{ds}) * (1 + \frac{RoR_{fr}}{2}) + E_{ds};$$

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

$T_{(t)}$ — cost mediu pentru serviciile de transport, exprimat în lei/MWh, estimat pe baza tarifelor de transport în vigoare, a contractelor de transport, a capacităților rezervate și a cantităților

transportate, inclusiv costurile aferente transportului gazelor naturale către/dinspre depozitele de înmagazinare subterană.”

8. Articolul 40 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 40. — (1) Suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale destinate activității de furnizare reglementată, CUG_{fr} , se determină trimestrial/semestrial/anual.

(2) Suma fixă unitară — CUG_{fr} , stabilită pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale, va fi recalculată de

ANRE pe parcursul anului, după caz, în situația în care modificări ale prețului de achiziție a gazelor naturale, respectiv ale tarifelor reglementate, induc o variație mai mare de +/-5% a sumei fixe unitare — CUG_{fr} ”.

Art. II. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și titularii licenței de furnizare a gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 29 martie 2017.

Nr. 18.

autentic
monitor

0020181331032017

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

