

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

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 2019, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 219/2018

Având în vedere dispozițiile art. 124 alin. (11)—(13), 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, și în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 10 alin. (1) lit. I) 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, cu modificările și completările ulterioare,

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 2019, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 219/2018, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.098 din 27 decembrie 2018, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 2, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Perioada a patra de reglementare a început la data de 1 ianuarie 2016 și se încheie la data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale.”

2. La articolul 5, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(5) Venitul aferent unui an de reglementare, permis pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată, se determină după următoarea formulă:

$$V_{fr(n)permis} = [CU_{cl_op_fr(2017)} * (1 + RI_c) * N_{cl(n)} * 12 + CU_{cl_op_fr(2017)} * N_{cl(n)} * 12] + CLP_{(n-1)realizat} * RRR_{fr} + (V_{fr(n-1)recalc} - V_{fr(n-1)realizat} + C_{op_e(n-1)}) + C_{CA(n)},$$

unde:

$n \geq 2019$

$V_{fr(n)permis}$ — venitul permis în anul n de reglementare pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$CU_{cl_op_fr(2017)}$ — cost operațional unitar lunar pe client reglementat, aferent anului 2017, fără cheltuieli cu amortizarea, determinat după următoarea formulă:

$$CU_{cl_op_fr(2017)} = C_{op_fr(2017)} / N_{cl(2017)} / 12,$$

unde:

$C_{op_fr(2017)}$ — costurile operaționale realizate într-o manieră prudentă, analizate, recunoscute și permise de către ANRE titularului de licență pentru desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale în anul 2017, către clienții reglementați, fără cheltuielile cu amortizarea, luate în considerare la fundamentarea și aprobarea venitului unitar aferent anului 2018;

$N_{cl(2017)}$ — număr mediu de clienți reglementați realizat în anul 2017;

$CLP_{(n-1)realizat}$ — capitalul de lucru necesar titularului de licență pentru desfășurarea activității curente;

RRR_{fr} — valoarea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit pentru activitatea de furnizare reglementată, egală cu valoarea RRR în termeni reali, înainte de impozitare, aprobată pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale;

$(1 + RI_c)$ — componentă prin care se realizează actualizarea costului operațional unitar lunar pe client, aferent anului 2017, cu rata cumulată a inflației, începând cu anul 2018 (primul an; $i = 1$) și până în anul n pentru care se calculează venitul permis, conform Institutului Național de Statistică pentru anii anteriori, respectiv conform Comisiei Naționale de Strategie și Prognostice pentru anul n . Formula de determinare a acestei componente este următoarea:

$$(1 + RI_c) = \prod_{i=1}^n [(1 + RI_i)],$$

unde:

m — diferența dintre anul n pentru care se calculează venitul permis și anul 2017;

$N_{cl(n)}$ — număr mediu de clienți reglementați, estimat pentru anul n ;

$CU_{cl_cap_fr(2017)}$ — cost de capital unitar lunar pe client reglementat, aferent anului 2017, luat în considerare la fundamentarea și aprobarea venitului unitar aferent anului 2018, determinat după următoarea formulă:

$$CU_{cl_cap_fr(2017)} = [RoR_{fr} * BAR_{fr(2017)} + A_m] / N_{cl(2017)} / 12,$$

unde:

RoR_{fr} — rata reglementată a rentabilității, luată în considerare la stabilirea venitului permis pentru anul 2018;

$BAR_{fr(2017)}$ — valoarea reglementată rămasă a activelor la data de 31 decembrie 2017;

A_m — amortizarea aferentă $BAR_{fr(2017)}$;

$(V_{fr(n-1)recalc} - V_{fr(n-1)realizat} + C_{op_e(n-1)})$ — componentă de corecție, unde:

$V_{fr(n-1)recalc}$ — venitul recalculat permis în anul $n-1$ pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale, conform prevederilor prezentei metodologii, cu luarea în considerare a numărului mediu de clienți reglementați, realizat în anul $n-1$, a ratei inflației realizate în anul $n-1$, conform Institutului Național de Statistică, și a regularizării contribuției bănești C_{CA} aferente anului $n-2$; prin excepție, pentru stabilirea $V_{fr(2019)}$, componenta $V_{fr(2018)recalc}$ va fi egală cu produsul dintre venitul unitar aferent activității de furnizare reglementată și cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în anul 2018, publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I;

$V_{fr(n-1)realizat}$ — venitul realizat în anul $n - 1$ pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale, conform realizărilor;

$C_{op_e(n-1)}$ — cheltuielile operaționale excepționale realizate de către furnizor și generate de intrarea în vigoare a unor noi prevederi legale, ulterior stabilirii componentei $CU_{cl_op_fr(2017)}$, cheltuieli care sunt în afara controlului managementului furnizorului;

$C_{CA(n)}$ — contribuția bănească anuală datorată ANRE de către titularii de licență, stabilită potrivit reglementărilor în vigoare la momentul determinării venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată pentru anul n .

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

„Art. 6. — (1) Venitul aferent unui an de reglementare, permis pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată operatorilor care obțin licența de furnizare ulterior intrării în vigoare a prezentei metodologii, se determină după următoarele formule:

a) pentru primul an de reglementare:

$$V_{fr(k)permis} = [CU_{cl_op_fr(k)} * N_{cl(k)} * 12 + CU_{cl_cap_fr(k)} * N_{cl(k)} * 12] + RRR_{fr} * CLP_{(k)} + (V_{fr(k-1)realizat} - V_{fr(k-1)realizat} + C_{op_e(k-1)}) + C_{CA(k)},$$

unde:

$V_{fr(k)permis}$ — venitul permis în anul k de reglementare pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale;

$CU_{cl_op_fr(k)}$ — cost unitar operațional lunar pe client aferent anului k , primul an de reglementare, fără cheltuielile cu amortizarea, determinat ca minimul dintre propunerea justificată de către titularul nou de licență pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale și cel mai mare cost operațional unitar lunar pe client dintre costurile operaționale unitare lunare pe client, fără cheltuielile cu amortizarea, permise furnizorilor pentru același an, conform prevederilor prezentei metodologii, pentru desfășurarea activității reglementate;

RRR_{fr} — valoarea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit pentru activitatea de furnizare reglementată, egală cu valoarea RRR în termeni reali, înainte de impozitare, aprobată pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale;

$CLP_{(k)}$ — valoarea inițială a CLP , utilizată la calculul venitului reglementat aferent primului an, care se determină pe baza CUG_{fr} estimat de ANRE pentru perioada respectivă și a cantităților estimate a fi furnizate în regim reglementat în anul k ;

$CU_{cl_cap_fr(k)}$ — propunerea justificată de către titularul nou de licență, privind costul de capital unitar lunar pe client reglementat, aferent anului k (primul an de activitate), determinat după următoarea formulă:

$$CU_{cl_cap_fr(k)} = (RRR_{fr} * BAR_{fr(k)} + A_m) / N_{cl(k)} / 12,$$

unde:

RRR_{fr} — valoarea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit pentru activitatea de furnizare reglementată, egală cu valoarea RRR în termeni reali, înainte de impozitare, aprobată pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale;

$BAR_{fr(k)}$ — valoarea inițială a BAR , utilizată la calculul venitului reglementat aferent primului an, care se determină pe baza valorii nete contabile a activelor aferente activității de furnizare reglementată, la data începerii activității;

A_m — amortizarea aferentă $BAR_{fr(k)}$; duratele reglementate de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale aferente desfășurării activității de furnizare reglementată se actualizează în corelare cu reglementările pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale, conform prevederilor legislației în vigoare;

$N_{cl(k)}$ — număr mediu clienți reglementați, estimat pentru anul k ;

$(V_{fr(k-1)recalc} - V_{fr(k-1)realizat} + C_{op_e(k-1)})$ — componentă de corecție pentru anul de început al activității de furnizare reglementată, pentru titularii noi de licență prevăzuți la alin. (2) și (3),

unde:

$V_{fr(k-1)recalc}$ — venit recalculat permis în anul $k-1$ pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale, conform prevederilor prezentei metodologii, cu luarea în considerare a numărului mediu de clienți reglementați realizat în anul $k-1$, a ratei inflației realizate în anul $k-1$, conform Institutului Național de Statistică, și a regularizării contribuției bănești C_{CA} aferente anului $k-2$;

$V_{fr(k-1)realizat}$ — venitul realizat în anul $k-1$ pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale, conform realizărilor;

$C_{op_e(k-1)}$ — cheltuielile operaționale excepționale realizate de către furnizor și generate de intrarea în vigoare a unor noi prevederi legale, ulterior stabilirii componentei $CU_{cl_op_fr(k)}$, cheltuieli care sunt în afara controlului managementului furnizorului;

$C_{CA(k)}$ — contribuția bănească anuală datorată ANRE de către titularii noi de licență, stabilită potrivit reglementărilor în vigoare la momentul determinării venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată pentru anul k ;

b) pentru al doilea an de reglementare, în situația în care titularul de licență a desfășurat activitatea de furnizare reglementată mai puțin de 12 luni:

$$V_{fr(k+1)permis} = [CU_{cl_op_fr(k)} * (1 + RI) * N_{cl(k+1)} * 12 + CU_{cl_cap_fr(k)} * N_{cl(k+1)} * 12] + RRR_{fr} * CLP_{(k)realizat} + (V_{fr(k)recalc} - V_{fr(k)realizat}) + C_{CA(k+1)},$$

unde:

$(1+RI)$ — componentă prin care se realizează actualizarea costului unitar operațional pe client aferent anului de începere a activității de furnizare reglementată, cu rata inflației anului următor începerii activității de furnizare reglementată, conform estimării Comisiei Naționale de Strategie și Prognoză;

$N_{cl(k+1)}$ — număr mediu de clienți reglementați, estimat pentru anul $k+1$;

$CLP_{(k)realizat}$ — capitalul de lucru necesar titularului de licență pentru desfășurarea activității curente la nivelul anului k ;

$(V_{fr(k)recalc} - V_{fr(k)realizat})$ — componentă de corecție pentru al doilea an de reglementare, în situația în care titularul de licență a desfășurat activitatea de furnizare reglementată mai puțin de 12 luni,

unde:

$V_{fr(k)recalc}$ — venit recalculat permis în anul k pentru lunile în care și-a desfășurat activitatea de furnizare reglementată a gazelor naturale, conform prevederilor prezentei metodologii, cu luarea în considerare a numărului mediu de clienți reglementați realizat în anul k ;

$V_{fr(k)realizat}$ — venitul realizat în anul k pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale, conform realizărilor;

$C_{CA(k+1)}$ — contribuția bănească anuală datorată ANRE de către titularii de licență, stabilită potrivit reglementărilor în vigoare la momentul determinării venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată pentru anul $k+1$;

c) pentru următorii ani de reglementare:

$$V_{fr(k+j)permis} = [CU_{cl_op_fr(k)realizat} * (1 + RI) * N_{cl(k+j)} * 12 + CU_{cl_cap_fr(w)realizat} * N_{cl(k+j)} * 12] + RRR_{fr} * CLP_{(k+j-1)realizat} + (V_{fr(k+j-1)recalc} - V_{fr(k+j-1)realizat}) + C_{op_e(k+j-1)} + C_{CA(k+j)},$$

unde:

$k \geq 2019$,

j = diferența dintre anul de reglementare, pentru care se calculează venitul permis, și anul de început al activității de furnizare reglementată;

$CU_{cl_op_fr(w) realizat}$ — cost unitar operațional lunar pe client aferent anului w , primul an de reglementare în care operatorul a desfășurat 12 luni activitatea de furnizare reglementată, fără cheltuielile cu amortizarea, determinat după următoarea formulă:

$$CU_{cl_op_fr(w)} = C_{op_fr(w)} / N_{cl(w)} / 12,$$

unde:

$C_{op_fr(w)}$ — costurile operaționale realizate într-o manieră prudentă, analizate, recunoscute și permise de către ANRE titularului de licență pentru desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale în anul w , primul an de reglementare în care operatorul a desfășurat 12 luni activitatea de furnizare reglementată, către clienții reglementați, fără cheltuielile cu amortizarea; analiza costurilor operaționale se va realiza în conformitate cu prevederile art. 7;

$N_{cl(w)}$ — număr mediu de clienți reglementați realizat în anul w ;

$(1 + R_{i,c})$ — componentă prin care se realizează actualizarea costului unitar operațional pe client cu rata cumulată a inflației, conform Institutului Național de Statistică pentru anii anteriori, respectiv conform Comisiei Naționale de Strategie și Prognoză pentru anul $k+j$;

$CLP_{(k+j-1)realizat}$ — capitalul de lucru necesar titularului de licență pentru desfășurarea activității curente la nivelul anului $k+j-1$;

$CU_{cl_cap_fr(w) realizat}$ — cost de capital unitar lunar pe client aferent anului w , primul an de reglementare în care operatorul a desfășurat 12 luni activitatea de furnizare reglementată, determinat după următoarea formulă:

$$CU_{cl_cap_fr(w) realizat} = (RRR_{fr} * BAR_{fr(w) realizat} + A_m) / N_{cl(w)} / 12,$$

unde:

RRR_{fr} — valoarea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit pentru activitatea de furnizare reglementată, egală cu valoarea RRR în termeni reali, înainte de impozitare, aprobată pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale;

$BAR_{fr(w) realizat}$ — valoarea reglementată rămasă a activelor puse în funcțiune până la data de 31 decembrie a anului w , active aferente desfășurării activității de furnizare reglementată; valoarea reglementată rămasă a activelor puse în funcțiune până la data de 31 decembrie a anului w , a imobilizărilor corporale și necorporale aferente desfășurării activității de furnizare reglementată, se actualizează în corelare cu reglementările pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale, conform prevederilor legislației în vigoare;

A_m — amortizarea aferentă $BAR_{fr(w)}$;

$(V_{fr(k+j-1)recalc} - V_{fr(k+j-1)realizat} + C_{op_fr(k+j-1)})$ — componentă de corecție, unde:

$V_{fr(k+j-1)recalc}$ — venit recalculat permis în anul $k+j-1$ pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale, conform prevederilor prezentei metodologii, cu luarea în considerare a numărului mediu de clienți reglementați realizat în anul $k+j-1$, a ratei inflației realizate în anul $k+j-1$, conform Institutului Național de Statistică, și a regularizării contribuției bănești C_{CA} aferente anului $k+j-2$;

$V_{fr(k+j-1)realizat}$ — venitul realizat în anul $k+j-1$ pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată a gazelor naturale, conform realizărilor;

$C_{op_e(k+j-1)}$ — cheltuielile operaționale excepționale realizate de către furnizor și generate de intrarea în vigoare a unor noi prevederi legale, ulterior stabilirii componentei $CU_{cl_op_fr(w)}$ sau $CU_{cl_op_fr(k)}$, cheltuieli care sunt în afara controlului managementului furnizorului;

$C_{CA(k+j)}$ — contribuția bănească anuală datorată ANRE de către titularii de licență, stabilită potrivit reglementărilor în vigoare la momentul determinării venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată pentru anul $k+j$.

(2) Pentru titularii noi de licență rezultați în urma unui proces de fuziune prin contopire se aplică următoarele dispoziții:

a) componenta $CU_{cl_op_fr(k)}$ aferentă noii societăți se determină ca medie ponderată, cu numărul de clienți, a componentelor $CU_{cl_op_fr(k)}$ aferente societăților implicate în procesul de fuziune prin contopire. Începând cu anul $k+1$ nivelul componentei $CU_{cl_op_fr(k)}$ se va actualiza cu rata cumulată a inflației la sfârșitul anului, conform estimării Comisiei Naționale de Strategie și Prognoză;

b) componenta $CU_{cl_cap_fr(k)}$ se determină ca medie ponderată, cu numărul de clienți, a componentelor $CU_{cl_cap_fr(k)}$ aferente societăților implicate în procesul de fuziune prin contopire;

c) componenta $CLP_{(k+j-1)realizat} * RRR_{fr}$ se determină după cum urmează:

(i) produsul dintre cantitatea estimată a fi furnizată în regim reglementat în anul $k+j$ și componenta unitară $CLP * RRR_{fr}$, calculată ca raport între suma componentelor $CLP * RRR_{fr}$ aferente societăților implicate în procesul de fuziune și suma cantităților de gaze naturale estimate a fi furnizate în regim reglementat în anul $k+j-1$, luate în considerare la stabilirea veniturilor unitare aferente anului $k+j-1$ pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată de către societățile care fuzionează, dacă fuziunea începe să își producă efectele juridice în perioada 1 ianuarie—30 iunie a anului $k+j$;

(ii) produsul dintre cantitatea estimată a fi furnizată în regim reglementat în anul $k+j$ și componenta unitară $CLP_{(k+j-1)realizat} * RRR_{fr}$, calculată ca raport între suma componentelor $CLP_{(k+j-1)realizat} * RRR_{fr}$ aferente societăților implicate în procesul de fuziune și suma cantităților de gaze naturale furnizate în regim reglementat în anul $k+j-1$, dacă fuziunea începe să își producă efectele juridice în perioada 1 iulie—31 decembrie a anului $k+j$.

(3) Pentru titularii noi de licență constituiți în urma unui proces de divizare se aplică următoarele dispoziții:

a) componenta $CU_{cl_op_fr(k)}$ aferentă societăților divizate, este considerată la nivelul componentei $CU_{cl_op_fr(k)}$ aprobată pentru societatea din care aceștia s-au divizat. Începând cu anul $k+1$ nivelul componentei $CU_{cl_op_fr(k)}$ se va actualiza cu rata cumulată a inflației la sfârșitul anului, conform estimării Comisiei Naționale de Strategie și Prognoză;

b) componenta $CU_{cl_cap_fr(k)}$ aferentă societăților divizate, este considerată la nivelul componentei $CU_{cl_cap_fr(k)}$ aprobată pentru societatea din care aceștia s-au divizat, corelată și cu activele transferate noilor titulari;

c) componenta $CLP_{(k+j-1)realizat} * RRR_{fr}$ se determină după cum urmează:

(i) produsul dintre cantitatea estimată a fi furnizată în regim reglementat de către noul titular de licență în anul $k+j$ și componenta unitară $CLP * RRR_{fr}$, calculată ca raport între componenta $CLP * RRR_{fr}$ și cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată în regim reglementat în anul $k+j-1$, aferente societății care s-a divizat și luate în considerare la stabilirea venitului unitar aferent anului $k+j-1$ pentru desfășurarea activității de furnizare reglementată, dacă fuziunea începe să își producă efectele juridice în perioada 1 ianuarie—30 iunie a anului $k+j$;

- (ii) produsul dintre cantitatea estimată a fi furnizată în regim reglementat de către noul titular de licență în anul $k+j$ și componenta unitară $CLP_{(k+j-1)realizat} * RRR_{fr}$, calculată ca raport între componenta $CLP_{(k+j-1)realizat}$ și RRR_{fr} și cantitatea de gaze naturale furnizată în regim reglementat în anul $k+j-1$, aferente societății care s-a divizat, dacă fuziunea începe să își producă efectele juridice în perioada 1 iulie—31 decembrie a anului $k+j$.”

4. La articolul 11, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(4) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1), pentru anul 2019, titularii de licență care desfășoară activitatea de furnizare reglementată înaintea ANRE documentația privind stabilirea venitului unitar aferent anului de reglementare până cel târziu la data de 15 aprilie 2019.”

5. La articolul 25, după alineatul (3) se introduc patru noi alineate, alineatele (4)—(7), cu următorul cuprins:

„(4) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1) și în corelare cu reglementările ANRE aprobate în vederea implementării legislației primare în vigoare, în perioada cuprinsă între data de 1 aprilie 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, costurile pentru gazele naturale achiziționate de către titularul de licență din surse curente se recunosc după cum urmează:

a) pentru gazele naturale achiziționate de către titularul de licență din producția internă curentă, la prețuri ce nu pot depăși valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător, la care se adaugă costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT;

b) pentru gazele naturale achiziționate prin contracte încheiate pe piața centralizată și prin negociere liberă (contracte bilaterale), contracte încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, cu completările ulterioare, cu derulare și după data de 1 aprilie 2019 și cu preț diferit de 68 lei/MWh, astfel:

- (i) pentru gazele naturale achiziționate 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;

- (ii) pentru gazele naturale achiziționate prin contracte bilaterale, destinate acoperirii consumului curent/înmagazinării pentru întregul portofoliu de clienți, este recunoscut cel mai mic preț dintre:

1. prețul mediu ponderat realizat de către titularul de licență pentru toate cantitățile achiziționate, cu livrare în luna analizată, prin contractele bilaterale menționate, inclusiv costul de transport de rezervare de capacitate de intrare în Sistemul național de transport (SNT), conform documentelor justificative transmise; și

2. prețul mediu calculat ca medie ponderată a prețurilor contractelor de pe piața centralizată menționată, inclusiv costul de transport de rezervare de capacitate de intrare în Sistemul național de transport (SNT), prețuri aferente cantităților livrate în luna analizată și realizate de către toți titularii de licență care au în portofoliu și clienți reglementați.

(5) Dispozițiile alin. (4) nu se aplică contractelor cu livrări directe (spre exemplu: prin conducte din amonte, prin conducte dedicate etc.), dacă din punct de vedere tehnic nu există posibilitatea de achiziție a gazelor naturale din altă sursă, situație în care se recunoaște prețul aferent tranzacțiilor respective.

(6) Diferențele de costuri de achiziție din anii 2018 și 2019 ale furnizorilor care desfășoară activitate de furnizare pe piața reglementată vor fi analizate și cuantificate, recuperarea/cedarea integrală a acestor diferențe de către/de la furnizori realizându-se până la data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale. Modalitatea de recuperare sau de cedare, prin includerea acestor diferențe în prețurile finale reglementate la clienții casnici, va avea în vedere asigurarea condițiilor de mai jos, în măsura în care acest lucru este posibil și numai cu respectarea legislației în vigoare:

a) menținerea prețurilor reglementate la clienții casnici, pentru perioada cuprinsă între data de 1 ianuarie 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, la un nivel relativ constant;

b) menținerea unor valori rezonabile ale prețurilor reglementate pentru clienții casnici până la data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici.

(7) Valoarea calculată a diferențelor de costuri de achiziție va fi comunicată furnizorilor în vederea stabilirii, de comun acord, a nivelului componentei de recuperare/cedare. În situația în care nivelul componentei nu se agreează, ANRE are dreptul să decidă.”

6. Articolul 26 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 26. — (1) Costurile aferente dezechilibrelor se recunosc luând în considerare valoarea minimă dintre:

a) prețul mediu ponderat al dezechilibrelor lunare solicitate de către furnizor, din factura emisă de către operatorul de transport și de sistem;

b) prețul mediu ponderat al produselor standard pe termen scurt.

(2) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1), în perioada cuprinsă între data de 1 aprilie 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, costurile aferente dezechilibrelor se recunosc conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare.”

7. Articolul 27 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 27. — (1) Costurile pentru gazele naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, necesare acoperirii consumului clienților reglementați, se recunosc luând în considerare nivelul celui mai mic preț dintre:

1. prețul mediu unitar realizat de către titularul de licență, care poate conține, după caz, următoarele elemente:

a) costul achiziției gazelor naturale;

b) costul serviciilor de înmagazinare (injectie, extracție, rezervare de capacitate);

c) costul serviciilor de rezervare de capacitate pentru intrarea în SNT din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale, pentru cantitatea de gaze naturale destinată înmagazinării, în situația în care acestea nu sunt deja incluse în costul de achiziție al gazelor naturale;

d) costul serviciilor de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană;

e) costul serviciilor de rezervare de capacitate pentru intrarea în SNT dinspre depozitele de înmagazinare subterană;

f) costul serviciilor de transport aferente componentei volumetrică pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană;

g) costurile de finanțare, acordate pentru o perioadă de 6 luni, la nivelul ratei dobânzii practicate de instituțiile de credit pentru credite noi în lei acordate societăților nefinanciare pentru credite cu valoarea până la un milion echivalent euro inclusiv, cu rata dobânzii variabilă sau cu perioada inițială fixă a ratei dobânzii mai mică sau egală cu un an, publicată de BNR,

afereantă lunii martie, aplicate prețului de achiziție a gazelor, tarifelor de injecție în depozite și rezervării de capacitate de înmagazinare, tarifului componente volumetrică pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană și costului serviciilor de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană;

2. prețului mediu unitar al gazelor naturale extrase din depozitele subterane, înmagazinate în perioada de injecție afereantă constituirii stocului minim al anului curent, preț format din:

a) prețului mediu de achiziție, calculat ca medie ponderată a cantităților înmagazinate cu prețurile medii recunoscute la art. 25 alin. (1);

b) costul mediu afereant prestării serviciilor de înmagazinare subterană, calculat pe baza tarifelor aprobate de către ANRE doar pentru ciclul de înmagazinare al anului curent;

c) costul unitar de transport afereant gazelor naturale înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterană, calculat pe baza tarifelor de transport în vigoare la momentul efectuării activității de injecție, respectiv:

- (i) tariful anual de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană;
- (ii) tariful anual de rezervare de capacitate pentru intrarea în SNT dinspre depozitele de înmagazinare subterană;
- (iii) costul serviciilor de transport afereante componente volumetrică pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozite de înmagazinare subterană;

d) costurile de finanțare, acordate pentru o perioadă de 6 luni, la nivelul ratei dobânzii practicate de instituțiile de credit pentru credite noi în lei acordate societăților nefinanciare pentru credite cu valoarea până la un milion echivalent euro inclusiv, cu rata dobânzii variabilă sau cu perioada inițială fixă a ratei dobânzii mai mică sau egală cu un an, publicată de BNR, afereantă lunii martie, aplicate prețului de achiziție a gazelor, tarifelor de injecție în depozite și rezervării de capacitate de înmagazinare, tarifului componente volumetrică pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană și costului serviciilor de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană.

(2) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1), în perioada cuprinsă între data de 1 aprilie 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, costurile pentru gazele naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană, necesare acoperirii consumului clienților reglementați, se recunosc luând în considerare nivelul celui mai mic preț dintre:

1. prețului mediu unitar realizat de către titularul de licență, care poate conține, după caz, următoarele elemente:

- a) costul achiziției gazelor naturale;
- b) costul serviciilor de înmagazinare (injecție, extracție, rezervare de capacitate);
- c) costul serviciilor de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană;
- d) costul serviciilor de rezervare de capacitate pentru intrarea în SNT dinspre depozitele de înmagazinare subterană;
- e) costul serviciilor de transport afereante componente volumetrică pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană;
- f) costurile de finanțare, acordate pentru o perioadă de 6 luni, la nivelul ratei dobânzii practicate de instituțiile de credit pentru credite noi în lei acordate societăților nefinanciare pentru credite cu valoarea până la un milion echivalent euro inclusiv, cu rata

dobânzii variabilă sau cu perioada inițială fixă a ratei dobânzii mai mică sau egală cu un an, publicată de BNR, afereantă lunii martie, aplicate prețului de achiziție a gazelor, tarifelor de injecție în depozite și rezervării de capacitate de înmagazinare, tarifului componente volumetrică pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană și costului serviciilor de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană;

2. prețului mediu unitar al gazelor naturale extrase din depozitele subterane, cantități înmagazinate conform reglementărilor emise de către ANRE în perioada de injecție a anului curent, preț format din:

a) prețului mediu de achiziție, calculat ca medie ponderată a cantităților înmagazinate cu prețurile medii recunoscute la art. 25 alin. (4);

b) costul mediu afereant prestării serviciilor de înmagazinare subterană, calculat pe baza tarifelor aprobate de către ANRE doar pentru ciclul de înmagazinare al anului curent;

c) costul unitar de transport afereant gazelor naturale înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterană, calculat pe baza tarifelor de transport în vigoare la momentul efectuării activității de injecție, respectiv:

- (i) tariful anual de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană;
- (ii) tariful anual de rezervare de capacitate pentru intrarea în SNT dinspre depozitele de înmagazinare subterană;
- (iii) costul serviciilor de transport afereante componente volumetrică pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană;

d) costurile de finanțare, acordate pentru o perioadă de 6 luni, la nivelul ratei dobânzii practicate de instituțiile de credit pentru credite noi în lei acordate societăților nefinanciare pentru credite cu valoarea până la un milion echivalent euro inclusiv, cu rata dobânzii variabilă sau cu perioada inițială fixă a ratei dobânzii mai mică sau egală cu un an, publicată de BNR, afereantă lunii martie, aplicate prețului de achiziție a gazelor, tarifelor de injecție în depozite și rezervării de capacitate de înmagazinare, tarifului componente volumetrică pentru cantitățile de gaze naturale transportate prin SNT către depozitele de înmagazinare subterană și costului serviciilor de rezervare de capacitate pentru ieșirea din SNT către depozitele de înmagazinare subterană."

8. La articolul 31 alineatul (1), după litera d) se introduce o nouă literă, litera d¹), cu următorul cuprins:

„d¹) Prin derogare de la dispozițiile lit. d), pentru perioada cuprinsă între data de 1 aprilie 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, se recunoaște un preț mediu de achiziție format din:

- (i) prețului de achiziție a gazelor naturale de 68 lei/MWh, stabilit conform prevederilor legale, la care se adaugă tariful anual de rezervare de capacitate pentru intrarea în SNT;
- (ii) prețului mediu de achiziție pentru gazele naturale achiziționate prin contracte încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu completările ulterioare, cu derulare și după data de 1 aprilie 2019 și cu preț diferit de 68 lei/MWh, plus costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT."

9. La articolul 31, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(4) Prin derogare de la dispozițiile alin. (3), în perioada cuprinsă între data de 1 aprilie 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, 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:

$$CUG_{fr} = (\%Q_{crt}) * P_{ach} + (1 - \%Q_{crt}) * P_{dep} + CU_t$$

unde:

CUG_{fr} — suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale;

$\%Q_{crt}$ — ponderea cantității de gaze naturale din surse curente în total cerere clienți casnici, aferentă activității de furnizare reglementată;

P_{ach} — prețul de achiziție a gazelor naturale stabilit la alin. (1) lit. d¹);

P_{dep} — costul unitar de valorificare a gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare, stabilit la alin. (1) lit. e);

CU_t — costul mediu unitar pentru serviciile de transport, stabilit la alin. (1) lit. f)."

10. La articolul 33, punctul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

„1. a) estimarea prețului de achiziție a gazelor naturale ca marfă, la nivelul celui prevăzut la art. 31 alin. (1) lit. d), înainte de corecția cu indicele de multiplicare;

b) prin derogare de la dispozițiile lit. a), pentru perioada cuprinsă între data de 1 aprilie 2019 și data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale, estimarea prețului de achiziție a gazelor naturale ca marfă, la nivelul celui prevăzut la art. 31 alin. (1) lit. d¹);”.

11. Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 34. — Costul mediu unitar pentru serviciile de transport se estimează pe baza tarifelor aprobate de ANRE, luând în considerare cantitățile de gaze naturale destinate revânzării în cadrul activității de furnizare reglementată, ce urmează a fi transportate. Estimarea se realizează conform următoarei formule:

$$CU_t = (Q_{iul-sep} * T_{an(m)} * I_1 + Q_{oct-mar} * T_{an(m+1)} * I_2 + Q_{apr-ian} * T_{an(m+1)} * I_3 + TV_{(m)} * Q_{iul-sep} + TV_{(m+1)} * Q_{oct-ian}) * 1,04 / Q_{iul-ian}$$

unde

Q — estimarea trimestrială/semestrială privind cererea clienților casnici, aferentă activității de furnizare reglementată, pentru perioada iulie—iunie pentru care se estimează CUG_{fr} , pe baza nivelului realizat al perioadei/perioadelor similare anterioare, având în vedere raportările operatorilor licențiați;

$T_{an(m)}$ — tariful anual de rezervare capacitate pe grupul de puncte de ieșire pentru serviciile de transport al gazelor naturale din SNT, aferent anului gazier m ;

$T_{an(m+1)}$ — tariful anual de rezervare capacitate pe grupul de puncte de ieșire pentru serviciile de transport al gazelor naturale din SNT, aferent anului gazier $m+1$;

$TV_{(m)}$ — tariful volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportată către sistemele de distribuție, aferent anului gazier m ;

$TV_{(m+1)}$ — tariful volumetric pentru cantitatea de gaze naturale transportată către sistemele de distribuție, aferent anului gazier $m+1$;

I_1 — indicele de corecție a tarifului de rezervare de capacitate pe grupul de puncte de ieșire pentru serviciile de transport al gazelor naturale din SNT, aferent anului gazier m , pentru perioada de vară, și se calculează după următoarea formulă:

$$I_1 = [Tr_1 * a_1 + Tr_2 * a_2 + Tr_3 * a_3 + Tr_4 * a_4] / Tr_1,$$

unde:

a_1, a_2, a_3, a_4 — ponderea capacităților anuale/trimestriale/lunare/zilnice rezervate în perioada iulie—septembrie, în total capacitate rezervată pentru perioada/perioadele similară/similare anterioară/anterioare;

Tr_1, Tr_2, Tr_3, Tr_4 — valoarea tarifelor de rezervare de capacitate anuale/trimestriale/lunare/zilnice, aferente anului gazier m ;

I_2 — indicele de corecție a tarifului de rezervare de capacitate pe grupul de puncte de ieșire pentru serviciile de transport al gazelor naturale din SNT, aferent anului gazier $m+1$, pentru perioada de iarnă, și se calculează după următoarea formulă:

$$I_2 = [Tr_1 * b_1 + Tr_2 * b_2 + Tr_3 * b_3 + Tr_4 * b_4] / Tr_1,$$

unde:

b_1, b_2, b_3, b_4 — ponderea capacităților anuale/trimestriale/lunare/zilnice rezervate în perioada octombrie—martie, în total capacitate rezervată pentru perioada/perioadele similară/similare anterioară/anterioare;

Tr_1, Tr_2, Tr_3, Tr_4 — valoarea tarifelor de rezervare de capacitate anuale/trimestriale/lunare/zilnice, aferente anului gazier $m+1$;

I_3 — indicele de corecție a tarifului de rezervare de capacitate pe grupul de puncte de ieșire din SNT, aferent anului gazier $m+1$, pentru perioada de vară, și se calculează după următoarea formulă:

$$I_3 = [Tr_1 * c_1 + Tr_2 * c_2 + Tr_3 * c_3 + Tr_4 * c_4] / Tr_1,$$

unde:

c_1, c_2, c_3, c_4 — ponderea capacităților anuale/trimestriale/lunare/zilnice rezervate în perioada aprilie—iunie, în total capacitate rezervată pentru perioada/perioadele similară/similare anterioară/anterioare;

Tr_1, Tr_2, Tr_3, Tr_4 — valoarea tarifelor de rezervare de capacitate anuale/trimestriale/lunare/zilnice, aferente anului gazier $m+1$.”

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

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Henorel-Florin Soreată

București, 27 martie 2019,
Nr. 42.

0022761201042019