

## Notă de prezentare și motivare

**a proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2020**

### 1. Cadrul național de reglementare

Începând cu data intrării în vigoare a Ordinului ANRE nr. 167/2018, respectiv 19 septembrie 2018, alocarea finală a fiecărui utilizator al rețelei, denumit în continuare UR, se determină ca sumă a alocărilor zilnice, fiind implementată echilibrarea zilnică. Începând cu această dată, **alocările zilnice** sunt efectuate de către operatorii de distribuție, denumiți în continuare OD, în conformitate cu prevederile art. 71<sup>3</sup> și 71<sup>6</sup> din Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Codul rețelei, respectiv;

*“ART. 71<sup>3</sup>(1) OD efectuează alocarea pe fiecare UR pentru livrările operate prin rețelele proprii de distribuție în baza informațiilor transmise de OTS către OD în conformitate cu prevederile art. 71 referitoare la punctele de ieșire din SNT spre SD.*

*(2) În termen de două ore de la primirea informațiilor prevăzute la art. 71, **OD efectuează alocarea pentru fiecare UR prin utilizarea:***

*a) **nivelurilor cantitative măsurate pentru clienții finali din portofoliul UR la care citirea mijloacelor de măsurare se face zilnic.** În situația în care măsurarea zilnică nu este disponibilă din cauze tehnice, OD iau în considerare ultimele informații referitoare la cantitatea zilnică măsurată, înregistrată în evidențele OD;*

*b) **nivelurilor cantitative estimate a fi consumate de către clienții finali din portofoliul fiecărui UR la care măsurarea nu se face zilnic, determinate pentru fiecare UR în parte pe baza următoarelor elemente:***

*(i) **profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR;***

*(ii) **structurii portofoliului de clienți finali ai fiecărui UR.***

*(3) Profilele de consum elaborate de OD, actualizate la nivelul anului gazier respectiv, sunt puse la dispoziția UR și se utilizează pentru toți UR care nominalizează cantități de gaze naturale la ieșirea spre SD.*

*(4) Până la ora 13,00, producătorii de energie termică au obligația de a transmite OD și furnizorului propriu cantitatea estimată de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.*

[...]

*ART. 71<sup>6</sup> În cazul în care OD se află în imposibilitatea de a transmite către OTS alocările prevăzute la art. 71<sup>4</sup> până la ora 14,00 în ziua D+1 pentru ziua D, cantitățile măsurate vor fi alocate și comunicate UR, de către OTS, la nivelul nominalizărilor UR confirmate. **Regularizarea ulterioară a diferențelor dintre cantitatea alocată și cea distribuită va fi făcută în conformitate cu acordul de interconectare încheiat între OTS și OSD și cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, elaborată de ANRE.**”*

Totodată, **alocarea lunară finală** se realizează în conformitate cu prevederile art. 74 și art. 75 din Codul Rețelei, respectiv:

*„ART. 74 (1) **OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1) lunii (M) în care a prestat serviciul de transport, pentru fiecare UR în parte, în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS, precum și pentru determinarea dezechilibrelor finale din luna M.***

*(2) **Alocarea lunară finală este egală cu suma alocărilor zilnice determinate în conformitate cu prevederile art. 66, care se ajustează cu eventualele corecții provenite din erori ale sistemelor de măsurare, convenite cu operatorii sistemelor adiacente pe baza analizării descărcărilor datelor din sisteme de măsurare - valori măsurate, jurnale de configurare, jurnale de alarme și evenimente, comunicate conform prevederilor alin. (3).***

*(3) **Toate corecțiile vor fi comunicate către toți operatorii sistemelor adiacente până la data de 8 a lunii M+1 pentru luna M, urmând ca distribuitorul să finalizeze alocarea lunară până în data de 11 a lunii M+1 pentru luna M.***

*(4) **Diferențele dintre cantitățile lunare distribuite și alocarea lunară finală se determină în conformitate cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, elaborată de ANRE.***

## **2. Scopul reglementării**

Cu excepția furnizorilor care au clienți finali pentru care citirea mijloacelor de măsurare se face zilnic, între alocarea lunară finală calculată ca sumă a alocărilor zilnice efectuate în baza profilelor de consum, respectiv a unor estimări zilnice, care se ajustează cu eventualele diferențe provenite din erori ale sistemelor de măsurare după încheierea lunii de livrare, și cantitatea pentru care încheie procese-verbale cu OD pentru prestarea serviciilor de distribuție, cantitate ce poate fi măsurată la sfârșitul lunii, sau estimată, însă la o altă dată, rezultă diferențe pe care prevederile Codului rețelei au stabilit să fie reglate în conformitate cu *Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite*, elaborată de ANRE și aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2020. Prin această *Metodologie* a fost stabilită modalitatea de regularizare a diferențelor dintre alocare și cantitatea distribuită aferentă portofoliului fiecărui

utilizator al rețelei, precum modalitatea de regularizare a diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă, aferente anului gazier anterior.

Având în vedere informările primite de la operatori din sectorul gazelor naturale cu privire la faptul că au fost situații în care nu au primit sau au primit cu întârziere de la operatorul de distribuție informațiile necesare pentru a emite facturile aferente regularizării diferențelor dintre alocare și cantitatea distribuită și semnalarea faptului că este necesar a se preciza prețul care se aplică în situația încetării contractului de distribuție în cursul unei luni a anului gazier, se propune modificarea și completarea Metodologiei în acest sens.

### **3. Schimbări preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare**

Principalele modificări ale Metodologiei, în raport cu varianta în vigoare, sunt reglementarea situației în care un operator de distribuție nu transmite unui utilizator al rețelei diferențele dintre alocare și cantitățile distribuite și/sau diferențele dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic, precum și precizarea prețului mediu ponderat care se aplică în cazul în care contractul de distribuție încetează în cursul anului gazier respectiv.

Astfel, se propune în sarcina S.N.T.G.N. Transgaz S.A., în calitate de OTS, a următoarelor obligații:

- obligația de a publica pe site-ul propriu, după încheierea fiecărei luni de livrare, a prețului mediu ponderat pentru luna/lunile anterioare din anul gazier în curs;
- obligația de a furniza, la cerere, prețul mediu ponderat pentru o anumită perioadă, pentru cazul în care contractul de distribuție încetează în cursul unei luni a anului gazier.

Prețul publicat sau transmis de S.N.T.G.N. Transgaz S.A. va fi cel utilizat pentru emiterea facturilor aferente regularizării diferențelor dintre alocare și cantitatea distribuită.

De asemenea, se propune că, în cazul în care un operator de distribuție nu transmite unui utilizator al rețelei diferențele dintre alocare și cantitățile distribuite și diferențele dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate, utilizatorul rețelei are posibilitatea să calculeze aceste diferențe pe baza informațiilor disponibile în platforma OTS și în facturile aferente serviciilor de distribuție primite de la operatorul de distribuție și să emită în baza acestui calcul facturile aferente regularizării cantităților de gaze naturale care reprezintă aceste diferențe.

### **4. Alte informații**

Nu este cazul.

## **5. Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare**

### **a) impactul asupra pieței de gaze naturale în ansamblul ei**

Reglementarea contribuie la evitarea situației în care emiterea facturilor aferente regularizării diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite este împiedicată/îngreunată de netransmiterea/transmiterea cu întârziere de către operatorii de distribuție a acestor informații și implementează o abordare unitară privind emiterea facturilor aferente regularizării diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite inclusiv în cazul în care contractul de distribuție încetează în cursul anului gazier respectiv.

### **b) impactul asupra operatorilor economici**

Furnizorii de gaze naturale au posibilitatea de a emite facturile aferente regularizării diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite în baza informațiilor disponibile în platforma OTS și a celor din facturile aferente serviciilor de distribuție, diminuându-se, astfel, impactul financiar pe care l-ar avea în cazul în care nu ar emite sau ar emite cu întârziere aceste facturi.

### **c) impactul asupra clienților finali**

Nu este cazul.