



NOTĂ DE PREZENTARE

a deschiderii procesului de consultare publică pe marginea proiectului de
Ordin pentru aprobarea Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de
gaze naturale efectiv măsurate

Având în vedere obligația de a implementa în legislația secundară prevederile REGULAMENTULUI (UE) NR. 312/2014 AL COMISIEI din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz, Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale a fost modificat prin Ordinul ANRE nr. 167/2018, fiind ales “scenariul de referință”, modificându-se în acest sens prevederile referitoare la echilibrarea comercială, respectiv „Art. 85 (1) Echilibrarea comercială reprezintă un set de acțiuni prin care UR își echilibrează cantitățile de gaze pe care le introduc și le preiau din SNT, precum și toate activitățile necesare pentru contabilizarea și alocarea corectă a gazelor naturale transportate.

(2) În vederea echilibrării comerciale, de către UR, a cantităților de gaze naturale introduse și preluate din SNT aferente portofoliilor proprii, OTS pune la dispoziția acestora, în conformitate cu prevederile art. 37, cel puțin informațiile prevăzute în Regulamentul (UE) nr. 312/2014 referitoare la «scenariul de referință», în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE.

(3) În scopul echilibrării propriului portofoliu, UR recurge la:

a) renominalizarea cantităților de gaze care urmează să fie introduse/preluate în/din SNT până la finalul zilei gaziere D;

b) tranzacționarea produselor standardizate pe termen scurt puse la dispoziție de platformele de tranzacționare;

c) tranzacționarea bilaterală.”

Urmare a modificării, începând cu data intrării în vigoare a Ordinului nr. 167/2019, respectiv 19 septembrie 2018, alocarea finală a fiecărui utilizator al rețelei, denumiți în continuare UR, se determină ca sumă a alocărilor zilnice, fiind eliminată facilitatea de transfer de gaze naturale (FTG) și 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. 71³ și 71⁶ 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. 71³(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. 71⁶ În cazul în care OD se află în imposibilitatea de a transmite către OTS alocările prevăzute la art. 71⁴ 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 măsurată 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 efectiv măsurate 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 nivelurile volumelor lunare măsurate, respectiv valorile energiei lunare a gazelor naturale și alocarea lunară finală se determină în conformitate cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale efectiv măsurate elaborată de ANRE.

(5) OTS informează UR asupra tuturor corecțiilor convenite cu operatorii sistemelor adiacente, survenite pe parcursul întregii luni, și asupra alocărilor lunare finale, prin intermediul notificărilor introduse în platforma informațională.”

ART. 75 (1) Cantitățile de gaze naturale care au făcut obiectul livrărilor în luna M sunt asumate de către OTS și producători/OD/CD/OÎ prin semnarea proceselor-verbale prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod.[...]

Astfel, cu excepția furnizorilor care au clienți 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, și cantitatea pentru care încheie procese verbale cu OD pentru prestarea serviciilor de distribuție, cantitate ce poate fi fie măsurată la sfârșitul lunii, fie o tot o estimare, 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 efectiv măsurate elaborată de ANRE.

Ținând cont de cele prezentate, a fost elaborat proiectul de ***Ordin pentru aprobarea Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale efectiv măsurate.***

În conformitate cu principiile transparenței decizionale stabilite prin Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată, ANRE supune proiectul de Ordin

procesului de consultare publică prin publicarea acestuia pe pagina proprie de internet, în perioada 26.06.2019 – 8.07.2019, în procedură de urgență, având în vedere următoarele:

- cererile de soluționare a disputelor adresate Comisiei din cadrul ANRE care au semnalat apariția unor situații ce au creat dificultăți financiare mai multor furnizori din piața de gaze naturale, aceștia înregistrând diferențe pe același sens mai multe luni la rând;

- adresele înregistrate la ANRE prin care este solicitată urgentarea aprobării Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale efectiv măsurate.

Propunerile și observațiile pe marginea proiectului menționat, însoțite de argumentația aferentă, vor fi transmise de către părțile interesate, atât în format electronic (documente Word), la adresa de e-mail: sprgn@anre.ro, cât și în format letric, la numărul de fax 021/312.43.65, până cel târziu la data de 8.07.2019, ora 16:00.

Propunerile și observațiile pentru care nu au fost prezentate argumente și/sau cele care nu au fost transmise în format Word, precum și cele transmise ulterior termenului specificat, nu vor fi luate în considerare.