

Informare

cu privire la calendarul de rezervare a capacității de transport gaze naturale pentru anul gazier 2018-2019

În ultima perioadă de timp, ANRE a demarat o serie de acțiuni care să vină în sprijinul dezvoltării unei piețe angro a gazelor naturale pe termen scurt și a unor mecanisme de piață în România care să permită achiziționarea și vânzarea gazelor naturale indiferent de proveniența acestora.

Începând cu data de 06.08.2018 au intrat în vigoare prevederile Ordinului ANRE nr. 161/2018 privind modificarea și completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013.

În conformitate cu prevederile art. I alin. (6) din Ordinul ANRE nr. 161/2018, în cadrul Codului rețelei pentru SNT a fost introdus un articol nou, cu caracter derogatoriu, articolul 36³, referitor la procesul de rezervare a capacității de transport în punctele de intrare/ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale (SNT).

Astfel, conform prevederilor acestui articol, **începând cu data de 03. septembrie 2018**, pentru anul gazier 2018-2019 rezervarea de capacitate în puncte de intrare/ieșire în/din SNT, altele decât cele de interconectare, se efectuează după cum urmează:

*„a) la fiecare punct virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție, **rezervarea de capacitate de transport poate fi efectuată numai de către producătorul de gaze naturale care operează punctele fizice de intrare în SNT din perimetrele de producție ce compun respectivul punct virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție;***

b) la punctele virtuale de ieșire din SNT către sistemele de distribuție a gazelor naturale. Punctele fizice de ieșire din SNT operate de către același operator de distribuție se grupează într-un singur punct virtual de ieșire;

*c) la punctele virtuale de ieșire către sistemele de distribuție a gazelor naturale constituite conform prevederilor de la lit. b) **rezervarea de capacitate de transport este efectuată exclusiv de către fiecare client al operatorului de distribuție respectiv în parte, prin client al operatorului de distribuție înțelegându-se operatorul economic/clientul final care a încheiat un contract de distribuție cu operatorul de distribuție respectiv, contract de distribuție ce este în vigoare la data de 1 octombrie 2018;***

- d) clienții operatorilor de distribuție, așa cum aceștia au fost definiți la lit. c), au obligația de a rezerva capacitate de transport în punctele virtuale de ieșire din SNT către sistemele de distribuție a gazelor naturale la care sunt racordați clienții finali din portofoliul propriu (în cazul furnizorilor de gaze naturale) și/sau ei înșiși (în cazul clienților finali care au încheiat un contract de distribuție a gazelor naturale cu operatorul de distribuție respectiv);
- e) **în perioada 3-7 septembrie 2018**, solicitanții de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT transmit cererile de rezervare de capacitate anuală de transport pentru anul gazier 1 octombrie 2018 - 1 octombrie 2019, întocmite în conformitate cu prevederile de la lit. a)-d);
- f) în perioada 10-11 septembrie 2018, OTS analizează cererile de rezervare de capacitate anuală de transport transmise de către solicitanți și le comunică acestora aprobarea sau respingerea cererii de rezervare de capacitate anuală de transport, după caz, printr-o notificare întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 4;
- g) în situația respingerii de către OTS a cererii de rezervare de capacitate anuală de transport, solicitanții de capacitate anuală de transport pot transmite OTS, în scris, eventualele obiecții până, cel târziu, la data de 13 septembrie 2018;
- h) OTS formulează și transmite un răspuns motivat solicitanților de capacitate anuală de transport care au transmis obiecții în conformitate cu dispozițiile de la lit. g), până la sfârșitul zilei de 14 septembrie 2018;
- i) în perioada 17-19 septembrie 2018, solicitanții de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT transmit cererile de rezervare de capacitate trimestrială de transport pentru fiecare dintre trimestrele componente ale anului gazier 1 octombrie 2018 - 1 octombrie 2019, respectiv: trimestrul 1 octombrie 2018 - 1 ianuarie 2019, trimestrul 1 ianuarie - 1 aprilie 2019, trimestrul 1 aprilie - 1 iulie 2019 și trimestrul 1 iulie - 1 octombrie 2019; cererile de rezervare de capacitate trimestrială vor fi întocmite în conformitate cu prevederile lit. a)-d);
- j) în perioada 20-21 septembrie 2018, OTS analizează cererile de rezervare de capacitate trimestrială de transport transmise de către solicitanți și le comunică acestora aprobarea sau respingerea cererii de rezervare de capacitate trimestrială de transport, după caz, printr-o notificare întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 4;
- k) în situația respingerii de către OTS a cererii/cererilor de rezervare de capacitate trimestrială de transport, solicitanții de capacitate trimestrială de transport pot transmite OTS, în scris, eventualele obiecții până, cel târziu, la data de 24 septembrie 2018;
- l) OTS formulează și transmite un răspuns motivat solicitanților de capacitate trimestrială de transport care au transmis obiecții în conformitate cu dispozițiile lit. k), până la sfârșitul zilei de 25 septembrie 2018;

m) în data de 26 septembrie 2018, OTS transmite, spre contrasemnare, solicitanților ale căror cereri de rezervare de capacitate anuală și trimestrială de transport au fost aprobate contractele de transport al gazelor naturale semnate de către reprezentantul legal al OTS, în două exemplare;

n) în termen de două zile lucrătoare de la primirea contractelor de transport al gazelor naturale transmise de către OTS în conformitate cu dispozițiile lit. m), solicitanții activează garanția financiară, după caz, potrivit condițiilor prevăzute în contractele de transport și transmit exemplarele semnate ale acestora către OTS.

(2) Pentru anul gazier 2018-2019, termenul prevăzut la art. 36 alin. (3) este 25 septembrie 2018."

Dorim să facem următoarele precizări:

1. prin *producător de gaze naturale* se înțelege producătorul de gaze naturale sau operatorul economic desemnat de către acesta să asigure operarea conductelor din amonte la care este racordată SRMP de la interfața cu SNT.

2. punctele fizice de ieșire spre sistemele de distribuție (SD), operate de același operator economic, titular al licenței de operare a sistemelor de distribuție (OD), se vor grupa și vor alcătui un singur punct virtual de ieșire din SNT. Prin urmare, fiecare OD va deține și opera un singur punct virtual de ieșire din SNT

3. rezervarea de capacitate în punctele de ieșire din SNT spre SD se va face **exclusiv de către fiecare client al OD respectiv în parte**, prin **client al OD** înțelegându-se:

- a) client final racordat la SD care a încheiat cu OD contract de distribuție;
- b) furnizor pentru portofoliul propriu de clienți finali racordați la SD, care a încheiat cu OD contract de distribuție;
- c) furnizor pentru portofoliul propriu de clienți finali racordați la SD pentru care deține și calitatea de OD pentru SD respectiv (furnizorul clienților casnici din piața reglementată);
- d) OD pentru asigurarea consumului tehnologic.

4. prin rezervarea de capacitate fiecare client al OD devine UR în sensul celor prevăzute în Codul rețelei pentru SNT.

5. capacitatea este rezervată în punctele de ieșire din SNT spre SD, de către UR, în funcție de necesitățile de consum ale clienților finali din portofoliul propriu racordați la SD aferent fiecărui punct virtual de ieșire către SD

6. capacitatea disponibilă în punctele virtuale este stabilită ca sumă a capacităților disponibile în punctele fizice din care sunt compuse respectivele puncte virtuale;

7. începând cu data de 03.09.2018 nu mai sunt permise rezervările de capacitate prin contract de mandat;
8. În vederea accesului la PVT, UR (client final, furnizor, trader, OD și OÎ) va trebui să încheie cu OTS, în mod obligatoriu, și **un contract de echilibrare și acces la PVT**.

Având în vedere cele prezentate, începând cu data de 03.09.2018, fiecare producător are obligația de a rezerva capacitate de intrare în SNT în fiecare punct virtual de intrare în SNT din câmpurile de producție pe care le exploatează iar fiecare furnizor de gaze naturale care are în portofoliu clienți finali racordați la SD are obligația de a rezerva capacitatea necesară propriilor clienți în fiecare punct de ieșire din SNT spre SD, în conformitate cu prevederile calendarului de rezervare a capacității prevăzut în Ordinul ANRE nr. 161/2018.