

Ordin nr. din data de

privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 35/2019 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cantităților de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă cu prioritate către furnizori pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici din producția internă și/sau din depozitele de înmagazinare, a Metodologiei de stabilire a structurii specifice de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici și de modificare a Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013.

Având în vedere prevederile art. 10 alin. (1) lit. a) și q) 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 și ale art. 68 alin. (2) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. 1. – Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 35/2019 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cantităților de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă cu prioritate către furnizori pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici din producția internă și/sau din depozitele de înmagazinare, a Metodologiei de stabilire a structurii specifice de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici și de modificare a Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 164 din 1 martie 2019, se modifică după cum urmează:

La articolul 6, teza generală se modifică și va avea următorul cuprins:

Art. 6 - Pentru perioada 1 octombrie 2019 – 22 februarie 2022, Codul rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:"

După articolul 6, se introduce un articol nou, articolul 6¹ cu următorul cuprins:

"Art. 6¹ - Pentru perioada 1 aprilie 2019 – 30 septembrie 2019, Codul rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

La articolul 71³, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

"(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 intrarea în sistemele de distribuție."

Articolul 71⁴ se modifică și va avea următorul cuprins:

"Art. 71⁴ – (1) În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS și UR, în ziua D+1, până la ora 14,00, informațiile referitoare la cantitățile alocate în ziua D fiecărui UR, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2), cu evidențierea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții

finali și a cantităților alocate în baza profilelor de consum. OD are obligația să transmită UR consumul defalcat la nivel de client avut în vedere la alocarea zilnică.”

La articolul 86¹ după alineatul (2) se introduc două alineate noi, alineatul (2¹) și (2²) cu următorul cuprins:

”(2¹) Până la ora 7,00 a zilei D+1, UR transmite OTS, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2), dezechilibrul zilnic inițial comunicat conform alin. (2), defalcat la nivel de CC și NC, iar pentru NC, detaliat în funcție de proveniența gazelor naturale: gaze naturale din producția internă și/sau gaze naturale din import.”

(2²) În intervalul 7,00 – 13,30 al zilei D+1, OTS procesează informațiile transmise de UR conform alin. (2¹) și le centralizează în vederea tranzacționării pe piața de echilibrare sau le transmite operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare.”

În anexa nr. 1⁴, la articolul 1, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(3) UR pot introduce în ziua D+1, pentru ziua gazieră D-1, ordine de vânzare și cumpărare doar în sensul și în limita dezechilibrului zilnic comunicat de OTS.”

În anexa nr. 1⁴, la articolul 1, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(8) Pentru ziua gazieră D-1, participanții pot introduce mai multe oferte distincte, dar suma totală a cantităților ofertate nu poate să depășească dezechilibrul zilnic comunicat de OTS și ofertele pot fi doar pe sensul acestuia, respectiv vânzare în caz de excedent și cumpărare în caz de deficit.”

În anexa nr. 1⁴, la articolul 2, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(2) Instrumentul aferent zilei gaziere de livrare D-1 este disponibil în sistemul de tranzacționare al pieței de echilibrare, pentru introducerea ofertelor, în ziua D+1.”

În anexa nr. 1⁴, la articolul 3, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(4) Sistemul de tranzacționare compară în mod automat cantitatea fiecărei oferte de cumpărare/vânzare a produselor aferente zilei D-1 cu cantitatea și sensul dezechilibrului zilnic inițial al UR și invalidează automat oferta în cazul în care cantitatea sau suma cantităților din ofertele introduse până la acel moment, în cazul în care UR a introdus mai multe oferte, depășește cantitatea aferentă dezechilibrului zilnic inițial al UR sau nu este introdusă pe sensul dezechilibrului, respectiv oferta de cumpărare în caz de ”deficit” sau oferta de vânzare în caz de ”excedent”.”

Articolul 7 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 7. - În perioada 1 octombrie 2019 – 28 februarie 2022, în cadrul punctelor virtuale de intrare/ieșire în/din SNT din/în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale și în cadrul punctelor virtuale de ieșire din SNT spre SD și CD, operațiunile comerciale prevăzute la art. 18 lit. c)-e) din Codul rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, respectiv nominalizarea/renominalizarea, corelarea nominalizărilor, alocarea, inclusiv calculul dezechilibrelor zilnice și finale și a tarifelor pentru dezechilibru, se realizează defalcat la nivel de CC și NC. Pentru cantitățile de gaze naturale destinate NC, toate operațiunile menționate efectuate la punctele de intrare/ieșire în/din SNT se vor detalia pentru gaze naturale din producția internă și gaze naturale din import.”

După articolul 7 se introduce un articol nou, articolul 7¹ cu următorul cuprins:

”Art. 7¹ - În perioada 1 aprilie 2019 – 30 septembrie 2019, fiecare UR procesează informațiile necesare operațiilor comerciale prevăzute la art. 18 lit. c)-e) din Codul rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, respectiv nominalizarea/renominalizarea, corelarea nominalizărilor, alocarea, inclusiv calculul dezechilibrelor zilnice și finale și a tarifelor pentru dezechilibru, defalcat la nivel de CC și NC, iar pentru NC, detaliat în funcție de proveniența gazelor naturale: gaze naturale din producția internă și/sau gaze naturale din import, pentru fiecare punct virtual de intrare/ieșire în/din SNT.”

În anexa nr. 1, articolul 9 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 9 - (1) În cazul furnizorilor desemnați FUI, cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului clienților casnici din portofoliul propriu este suplimentată cu cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului clienților casnici preluați ce a fost atribuită furnizorului actual. Cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului clienților casnici preluați se determină astfel:

stabilirea raportului între consumul clienților casnici eligibili și consumul total al clienților casnici, consumuri aferente lunii de transmitere a datelor și informațiilor avute în vedere la determinarea cantităților de către ANRE, pentru furnizorul actual;

aplicarea raportului prevăzut la pct. (i) asupra cantităților de gaze naturale determinate de către ANRE pentru acoperirea consumului clienților casnici, pe perioada de desemnare FUI;

dacă data de începere a perioadei de desemnare FUI este diferită de data de început al unei luni, calculele vor ține cont de principiul pro-rata.

(2) În baza Deciziei de desemnare a FUI emisă de ANRE, furnizorul de ultimă instanță are obligația de a notifica DO în termen de 2 zile de la data publicării acesteia în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(3) DO comunică furnizorului desemnat FUI, în 24 de ore de la primirea notificării prevăzute la alin. (2), datele de contact ale producătorului de la care furnizorul actual achiziționează gazele naturale din producția internă.

(4) În termen de maximum 5 zile de la data solicitării, producătorul și furnizorul desemnat FUI au obligația de a încheia un contract/act adițional, după caz, pentru preluarea cantităților de gaze naturale suplimentate în condițiile alin. (1).”

În anexa nr. 1, după articolul 9 se introduce un articol nou, articolul 10 cu următorul cuprins:

”Art. 10 - (1) În cazul unui furnizor în regim reglementat ce va efectua furnizare reglementată a gazelor naturale pentru clienții reglementați transferați, cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului clienților casnici din portofoliul propriu este suplimentată cu cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului clienților casnici transferați ce a fost atribuită furnizorului actual. Cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului clienților casnici transferați se determină astfel:

stabilirea raportului între consumul clienților casnici reglementați și consumul total al clienților casnici, consumuri aferente lunii de transmitere a datelor și informațiilor avute în vedere la determinarea cantităților de către ANRE, pentru furnizorul actual;

aplicarea raportului prevăzut la pct. (i) asupra cantităților de gaze naturale stabilite de către ANRE pentru acoperirea consumului clienților casnici, cu luarea în considerare a perioadei în care noul furnizor asigură furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici transferați;

transferarea către noul furnizor a cantităților de gaze naturale înmagazinate în depozitele de înmagazinare subterană de către actualul furnizor, conform obligației instituite de către prevederile legale în vigoare, diminuate, după caz, cu cantitățile extrase în vederea acoperirii consumului clienților casnici reglementați, până la data transferului acestora. Transferul se efectuează la prețul de 68 lei/MWh, la care se adaugă tarifele aferente serviciilor incluse;

dacă data de transfer a clienților casnici este diferită de data de început al unei luni, calculele vor ține cont de principiul pro-rata.

(2) În baza deciziei emisă de ANRE prin care s-a realizat transferul clienților casnici reglementați de la furnizorul actual, noul furnizor în regim reglementat are obligația de a notifica DO în termen de 2 zile de la data comunicării acesteia de către ANRE.

(3) DO comunică noului furnizor în regim reglementat, în 24 de ore de la primirea notificării prevăzute la alin. (2), datele de contact ale producătorului de la care furnizorul actual achiziționează gazele naturale din producția internă.

(4) În termen de maximum 5 zile de la data solicitării, producătorul și noul furnizor în regim reglementat au obligația de a încheia un contract/act adițional, după caz, pentru preluarea cantităților de gaze naturale suplimentate în condițiile alin. (1).”

După articolul 10 se introduce un articol nou, articolul 11, cu următorul cuprins:

”Art. 11 – În cazul în care FUI sau furnizorul în regim reglementat ce va efectua furnizare reglementată a gazelor naturale pentru clienții reglementați transferați nu au acces la cantitățile de gaze naturale înmagazinate de furnizorul actual, în vederea asigurării cu gaze naturale a clienților casnici ANRE va recalcula cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă atribuite NC.

În anexa nr. 2, articolul 13 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 13 - (1) În cazul furnizorilor desemnați FUI, cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului NC este suplimentată cu cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului NC ce a fost atribuită furnizorului actual. Cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului NC se determină ținând cont de următoarele:

dacă perioada de desemnare FUI se suprapune cu perioada de injecție a gazelor naturale în depozitele de înmagazinare subterană, atunci cantitățile determinate de către ANRE vor fi înlocuite cu cantitățile estimate a fi consumate în perioada respectivă de către NC ai furnizorului actual, date transmise de către acesta pentru determinarea cantităților de către ANRE;

dacă data de începere a perioadei de desemnare FUI este diferită de data de început al unei luni, calculele vor ține cont de principiul pro-rata;

(2) În baza Deciziei de desemnare a FUI emisă de ANRE, furnizorul de ultimă instanță are obligația de a notifica DO în termen de 2 zile de la data publicării acesteia în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(3) DO comunică furnizorului desemnat FUI, în 24 de ore de la primirea notificării prevăzute la alin. (2), datele de contact ale producătorului de la care furnizorul actual achiziționează gazele naturale din producția internă.

(4) În termen de maximum 5 zile de la data solicitării, producătorul și furnizorul desemnat FUI au obligația de a încheia un contract/act adițional, după caz, pentru preluarea cantităților de gaze naturale suplimentate în condițiile alin. (1).”

Art. 2 - Nerespectarea prevederilor prezentului ordin de către operatorii economici și NC din sectorul gazelor naturale atrage sancționarea acestora în condițiile prevăzute de Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 3- Producătorii de gaze naturale, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României, furnizorii de gaze naturale care asigură acoperirea consumului NC, NC care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, OTS, OD și DO duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul ANRE urmăresc lunar respectarea acestora.

Art. 4 - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Dumitru CHIRIȚĂ