



**AVIZ nr. 113 din 11 noiembrie 2020**

Având în vedere:

- prevederile art. 130 alin. (5) lit. c) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
- prevederile art.1, art.2 alin.(1), (2) și (5) precum și cele ale art. 4 din Ordinul ANRE nr.160/2018 privind desemnarea părții responsabile cu prognoza în zona de echilibrare a sistemului național de transport al gazelor naturale și a modelului de furnizare de informații privind ieșirile contorizate cu o frecvență care nu este zilnică;
- solicitarea Operatorului Sistemului Național de Transport, S.N.T.G.N. Transgaz S.A, în calitate de partea responsabilă cu prognoza, de avizare a „Metodologiei pentru prognozarea ieșirilor contorizate cu o frecvență care nu este zilnică ale utilizatorilor de rețea” transmisă prin adresa nr. 57466/09.10.2020;
- referatul de avizare întocmit de Direcția generală piață de energie,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. d) și ale art. 10 alin. (1) lit. a) 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,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul:**

**AVIZ**

**Art. 1.** (1) Se avizează „*Metodologia pentru prognozarea ieșirilor contorizate cu o frecvență care nu este zilnică ale utilizatorilor de rețea*” elaborată de Operatorul Sistemului Național de Transport S.N.T.G.N. Transgaz S.A., prevăzută în anexa la prezentul aviz.

(2) Prezentul aviz se referă exclusiv la conformitatea cu prevederile legale în vigoare în domeniul energiei.

**Art. 2.** Prezentul aviz se comunică Operatorului Sistemului Național de Transport S.N.T.G.N. Transgaz S.A.

**Art. 3.** Operatorul Sistemului Național de Transport S.N.T.G.N. Transgaz S.A. va publica pe pagina proprie de internet „*Metodologia pentru prognozarea ieșirilor contorizate cu o frecvență care nu este zilnică ale utilizatorilor de rețea*” în termen de maxim 24 de ore de la primirea prezentului aviz.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,**

**Dumitru CHIRIȚĂ**



Str. Constantin Nacu, nr. 3, Sector 2, București, Cod poștal: 020995

Tel: (021) 327 8100. Fax: (021) 312 4365. E-mail: anre@anre.ro. Web: www.anre.ro

ANRE, în calitate de operator de date cu caracter personal, respecta prevederile Regulamentului UE nr. 679/2016 și reglementările interne în vigoare în materia protecției datelor cu caracter personal



## METODOLOGIE

pentru prognozarea ieșirilor contorizate cu o frecvență care nu este zilnică ale utilizatorilor de rețea

### Scop

**Art. 1** Prezenta metodologie are drept scop stabilirea modului de determinare al prognozelor privind ieșirile contorizate cu o frecvență care nu este zilnică ale utilizatorilor de rețea (UR), în conformitate cu prevederile:

- a) Ordinului ANRE 160/01.08.2018 privind desemnarea părții responsabile cu prognoza în zona de echilibrare a Sistemului Național de Transport al Gazelor Naturale și a modelului de furnizare de informații privind ieșirile contorizate cu o frecvență care nu este zilnică, art. 4 „*Modelul de furnizare informații privind ieșirile contorizate cu o frecvență care nu este zilnică, aplicabil în zona de echilibrare a sistemului național de transport al gazelor naturale, este cel corespunzător scenariului de referință astfel cum este prevăzut în cadrul regulamentului*”
- b) Regulamentului (UE) Nr. 312/2014 al comisiei din 26.03.2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz, Capitolul VIII., art. 36 și art. 42.

### Definiții

**Art. 2** În sensul prezentei metodologii termenii, expresiile și abrevierile se definesc conform dispozițiilor din Codul rețelei pentru sistemul național de transport, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, alți termeni se definesc după cum urmează:

$C_{NMZ}^{\wedge}$  - consumul prognozat la nivel de zi al clienților finali mășurați cu o frecvență care nu este zilnică.

$C_{NMZ}$  - consumul nemăsurat zilnic.

**Inel** - grupare de SM pentru orașele cu alimentări multiple.

**SM** - stație de măsurare a gazelor naturale

### Determinarea consumurilor

**Art. 3** Formula după care se calculează consumul prognozat la nivel de UR pentru ieșirile acestuia contorizate cu o frecvență care nu este zilnică este următoarea:

$$C = \sum_{j=0}^k c_j + c_{OST}$$

Unde:

- $C$  – consumul prognozat al clienților UR
- $c_j$  – consumul prognozat al clienților UR aferent OD
- $c_{OST}$  – suma consumului prognozat al clienților UR racordați direct în SNT
- $k$  – numărul total de OD

**Art. 4** Descrierea modelului de prognoză pentru determinarea consumului nemăsurat zilnic, prognozat la nivel de SM/Inel, a acestei categorii de clienți finali.

Premise:

- A. Determinarea  $C_{NMZ}^i$  se face pentru suma consumurilor măsurate cu o frecvență care nu este zilnică a tuturor clienților finali aferenți SD, racordat la SM/Inel pentru care se face prognoza.
  - B. Ponderea consumului lunar nemăsurat zilnic asociat unei/unui SM/Inel în consumul lunar nemăsurat zilnic pe întregul județ are o variație lentă de la o lună la alta.
  - C. Situațiile în care această variație nu este lentă, sunt situații neprognozabile (nu depind de un istoric de consum). Ele nu se pot constitui în fenomene și, în consecință, nu există mecanism care să le prognozeze, erorile generate de astfel de situații neputând fi imputabile unui mecanism de prognoză sau calității datelor.
  - D. Ponderea respectivă include implicit comportamente diferențiate ale clienților finali, specifice zonei deservite de SM/Inel.
  - E. Se determină consumul nemăsurat zilnic, prognozat pe fiecare județ.
  - F. Acolo unde sunt folosite formule de prognoză, coeficienții acestora se stabilesc pentru fiecare județ.
  - G.  $C_{NMZ}$  se determină prin ponderarea  $C_{NMZ}$  prognozat pe județ cu ponderea avută de  $C_{NMZ}$  lunar al SM/Inel în consumul  $C_{NMZ}$  lunar al județului pe luna calendaristică anterioară prognozei.
- valoare prognozată a consumului nemăsurat zilnic ( $C_{NMZ}$ ) pe o/un SM/Inel într-o zi este:

$$C_{NMZ}^i = p_i^{l-1} * C_{NMZ}^j$$

Unde:

$C_{NMZ}^i$  - consumul prognozat al clienților finali, măsurat cu o frecvență care nu este zilnică.

$i$  – stația de măsurare

$j$  – județul în care se află stația de măsurare

$l$  – luna corespunzătoare datei pentru care se face prognoza

$p$  – ponderea pe care o are  $C_{NMZ}$  lunar pe SM/Inel din total  $C_{NMZ}$  lunar pe județ

$C_{NMZ}^i$  –  $C_{NMZ}$  prognozat al SM/Inel  $i$  din județul  $j$

$p_i^{l-1}$  – ponderea pe care a avut-o  $C_{NMZ}$  al SM/Inel  $i$  în total  $C_{NMZ}$  al județului  $j$ , în luna anterioară lunii corespunzătoare zilei prognozate (de ex. luna 02.2020 pentru prognozele făcute în zilele lunii 03.2020)

$C_{NMZ^j} - C_{NMZ}$  prognozat pentru tot județul j.

## Furnizarea informațiilor

**Art. 5** Date și informații privind estimarea consumului zilnic al clienților a căror citire nu este zilnică.

**5.1.** Informații furnizate de OTS în ziua D-1 pentru ziua D.

În ziua gazieră D-1, până la ora 14:00 ora de iarnă/13:00 ora de vară, OTS furnizează UR informații pentru ziua gazieră D referitoare la estimarea consumului zilnic al clienților cu o frecvență care nu este zilnică.

Fluxul informațional se desfășoară după cum urmează:

În ziua gazieră D-1, până la ora 13:30 ora de iarnă/12:30 ora de vară, OTS estimează:

- a) Consumul zilnic pentru ziua D, aferent clienților UR, racordați direct în SNT, a căror citire nu este zilnică. Estimarea se realizează ca medie zilnică a consumului CD din aceeași lună a anului precedent.
- b) Consumul zilnic pentru ziua D, aferent clienților UR racordați în SD, a căror citire nu este zilnică. OTS va repartiza la nivel de UR cantitatea estimată la SM/Inel proporțional cu ponderile comunicate de OD. Acestea vor fi actualizate și comunicate către OTS.
- c) Până la ora 14:00 ora de iarnă/13:00 ora de vară, OTS comunică UR cantitatea prevăzută la pct. 3 utilizând informațiile de la lit. a) și b) de mai sus.

**5.2.** Informații furnizate de OTS în ziua D pentru ziua D.

OTS furnizează UR două actualizări ale prognozei referitoare la ieșirile lor contorizate cu o frecvență care nu este zilnică, în ziua D, la ora 15:00 ora de iarnă/14:00 ora de vară, respectiv ora 20:00 ora de iarnă/19:00 ora de vară.

Cele două actualizări iau în calcul informațiile din cursul zilei referitoare la temperatura METEO de la ora 13:00 ora de iarnă/12:00 ora de vară, respectiv de la ora 18:00 ora de iarnă/17:00 ora de vară ale zilei D.

**5.3.** Informații furnizate de OD pentru repartizarea consumurilor prognozate pe UR.

OD va comunica OTS ponderea consumului prognozat al clienților necontorizați zilnic, ai fiecărui UR, pe fiecare SM/Inel.

OTS va determina consumurile prognozate pentru fiecare UR, pentru ziua D, utilizând valorile ponderilor comunicate de OD până la ora 12.30 din ziua D-1.

În situația în care OD a comunicat parțial sau nu a comunicat informațiile de mai sus, consumul prognozat va fi repartizat în mod egal UR care au clienți în SD aferent SM/Inelului respectiv. UR va fi informat cu privire la această situație.

**5.4.** În vederea îmbunătățirii /reevaluării modelului de prognoză și a calculului ponderilor lunare, OD va comunica lunar, către OTS, până la ora 12:30 din ultima zi a lunii, cantitatea zilnică pentru luna curentă pentru fiecare SM/Inel aferentă clienților nemăsurați zilnic.

## **Modalități de comunicare și termene**

**Art. 6** Schimbul de informații între OTS și ceilalți participanți la elaborarea prognozei, comunicarea informațiilor se va face în următoarele condiții:

- 6.1. Comunicarea informațiilor necesare proceselor de calcul al prognozei se va face direct prin introducerea datelor în platforma informațională a OTS precum și prin schimb automat de informații în format XML.
- 6.2. În maxim 3 luni de la avizarea metodologiei, OTS va pune la dispoziția partenerilor interesați specificația tehnică a schimbului de informații.
- 6.3. OTS întreține și dezvoltă sistemul informatic, ecranele utilizator pentru preluarea informațiilor necesare proceselor de calcul ale prognozei. Toate informațiile pe care OTS se obligă să le furnizeze partenerilor prin această metodologie se vor face prin rapoarte publicate în platforma informatică a OTS.
- 6.4. Schimbul automat de mesaje XML
- 6.5. OTS dezvoltă interfețe web Service pentru preluarea informațiilor necesare calculului prognozelor. Accesarea interfețelor de către parteneri se va face securizat, folosind autentificarea pe baza de certificat digital.
- 6.6. Transmiterea către UR a tuturor informațiilor necesare se va face de către OTS prin accesarea unor interfețe web Service de tip SOAP sau un alt tip agreat de către OTS în sistemele partenerilor. Accesarea se va face securizat.
- 6.7. Transmiterea informațiilor către și dinspre OTS se va face folosind mesaje XML elaborate de către OTS. OTS va pune la dispoziția partenerilor interesați specificația tehnică a schimbului de mesaje XML.
- 6.8. Serviciile de mentenanță a sistemului informatic OTS vor fi comunicate partenerilor cu cel puțin 24 de ore înainte. Incidentele sistemului informatic OTS vor fi comunicate partenerilor imediat după constatarea lor

## **Planul de implementare**

**Art. 7** Implementarea prezentei metodologii se realizează prin parcurgerea următoarelor etape:

- 7.1. Achiziție servicii de implementare până la data de 31 august 2021.
- 7.2. Implementare și testare la OD până la data de 15 noiembrie 2021.
- 7.3. Implementare și testare finală până la data de 30 noiembrie 2021.
- 7.4. Intrarea în producție la data de 1 decembrie 2021.