



**Notă de prezentare și motivare  
a proiectului de Ordin pentru modificare modificarea și completarea  
Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale,  
aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei  
nr. 174/2018**

**1. Cadrul național de reglementare**

- a) dispozițiile art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. z) 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, cu modificările și completările ulterioare;
- b) prevederile art. 99 lit. c) și art. 144 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- c) prevederile art. 61 pct. 12 și 13 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, cu modificările și completările ulterioare.

**2. Scopul reglementării**

Pentru a duce la îndeplinire prevederile menționate anterior, precum și în corelarea noilor prevederi ale legislației secundare ce urmează a fi emise de către ANRE, respectiv ale art. 12 și 13 din proiectul de *Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cantităților de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă cu prioritate pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, din producția internă și/sau din depozitele de înmagazinare și de modificare și completare a Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat ca document de discuție în data de 4 aprilie 2019, ANRE a elaborat proiectul de*

**Ordin pentru modificarea și completarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 174/2018.**

**3. Schimbările preconizate/ măsurile propuse prin proiectul de reglementare**

În executarea modificărilor/completărilor aduse Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prin adoptarea O.U.G. nr. 114/2018 și a legislației secundare aferente, proiectul de ordin propus aduce următoarele modificări și completări:

➤ pentru perioada 1 mai 2019 – 28 februarie 2022 prevăzută la art. 61 pct. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, cu modificările și completările ulterioare, costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI care poate fi inclus de către ANRE în formatul ofertei de preț, se determină diferențiat în funcție de tipul de client final, respectiv:

- a)  $CU_{achCPET-FUI}$  – costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației (lei/MWh);
- b)  $CU_{achNC-FUI}$  – costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții noncasnici, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației (lei/MWh);

➤ valoarea componentei  $CU_{achCC-FUI}$  ofertată de furnizor se determină astfel:

$$CU_{achCPET-FUI} = (\sum(Q_{\text{Producție internă}} * P_{\text{Producție internă}}) + \sum(Q_{\text{Producție internă\_Curentă}} * C_{Tr\_Producție internă\_Curentă}) + \sum(Q_{\text{Producție internă\_Depozit}} * C_{\text{Depozit\_Producție internă}}) + \sum(Q_{\text{Producție internă\_Depozit}} * C_{\text{Tt\_Depozit}}) + \sum(Q_{\text{Suplimentară}} * P_{\text{Dez}})) / (\sum Q_{\text{Producție internă}} + \sum Q_{\text{Suplimentară}}), \text{ unde:}$$

$Q_{\text{Producție internă}}$  – cantitatea de gazele naturale achiziționată din producția internă, curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, conform reglementărilor emise de către ANRE (MWh);

$P_{\text{Producție internă}}$  – prețul gazelor naturale achiziționate din producția internă curentă (lei/MWh), care nu poate depăși valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător;

$Q_{\text{Producție internă\_Curentă}}$  – cantitatea de gazele naturale achiziționată din producția internă curentă (MWh);

$C_{Tr\_Producție\ internă\_Curentă}$  – costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare în SNT pentru gazele naturale din producția internă curentă (lei/MWh);

$Q_{Producție\ internă\_Depozit}$  - cantitatea de gazele naturale achiziționată din producția internă din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale (MWh);

$C_{Depozit\_Producție\ internă}$  - costul estimat al serviciilor de înmagazinare pentru producția internă din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale (lei/MWh);

$C_{Tt\_Depozit}$  – costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare în SNT, de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare subterană, de intrare în SNT dinspre depozitele de înmagazinare subterană, precum și tariful volumetric pentru gazele naturale achiziționate din producția internă în vederea înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale (lei/MWh);

$Q_{Suplimentară}$  – cantitatea suplimentară de gaze naturale din producția internă estimată a fi achiziționată pentru acoperirea necesarului de consum al clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației (MWh);

$P_{Dez}$  – prețul gazelor naturale achiziționate suplimentar pentru acoperirea consumului clienților casnici și producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, care nu poate depăși nivelul tarifului de dezechilibru cu caracter de “deficit” pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, conform reglementărilor emise de către ANRE (lei/MWh);

- valoarea componentei  $CU_{achNC-FUI}$  oferită de furnizor nu poate depăși valoarea produsului dintre coeficientul de multiplicare de 1,1 și prețul determinat ca medie aritmetică a ultimelor 15 prețuri medii stabilite în zilele în care au fost încheiate tranzacții, anterioare zilei  $n-5$  inclusiv (unde  $n$  = data transmiterii ofertei), prețuri medii publicate pe pagina proprie de internet de către operatorii piețelor centralizate și stabilite în cadrul pieței pentru ziua următoare (PZU);
- corelativ, modalitatea de evaluare a ofertelor de preț a fost completată, având în vedere faptul că în unele situații trebuie analizate oferte distincte pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, și/sau pentru clienții noncasnici, cu excepția producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze

naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației. În acest caz, evaluarea ofertelor se realizează prin:

- (i) obținerea valorilor cumulate ale componentelor aferente fiecărei oferte de preț validate în parte;
  - (ii) obținerea unei valori medii ponderate cu cantitățile estimate transmise de furnizor și avute în vedere de acesta la determinarea componentelor  $CU_{achCPET-FUI}$ , respectiv  $CU_{achNC-FUI}$ ;
  - (iii) întocmirea, în ordinea crescătoare a valorilor medii ponderate prevăzute la pct. (ii), a clasamentului pe baza căruia se stabilește oferta câștigătoare;
- pentru situația în care un furnizor va fi obligat să desfășoare în calitate de FUI activitatea de furnizare în regim de UI, modalitatea de determinare a valorii componente  $CU_{achCPET-FUI}$  calculată de furnizor pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, care urmează să fie preluați, va fi determinată în același mod ca cea ofertată., iar valoarea componente  $CU_{achNC-FUI}$  calculată de furnizor pentru clienții noncasnici care urmează să fie preluați, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populație, nu poate depăși valoarea produsului dintre coeficientul de multiplicare de 1,05 și prețul determinat ca medie aritmetică a ultimelor 15 prețuri medii stabilite în zilele în care au fost încheiate tranzacții, anterioare zilei n-5 inclusiv (unde n = data transmiterii ofertei), prețuri medii publicate pe pagina proprie de internet de către operatorii piețelor centralizate și stabilite în cadrul pieței pentru ziua următoare (PZU);
  - în perioada 1 mai 2019 – 28 februarie 2022 prevăzută la art. 61 pct. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu modificările și completările ulterioare, componentele prețului de furnizare a gazelor naturale în regim de UI vor fi următoarele:  $CU_{achCPET-FUI}$ ,  $CU_{achNC-FUI}$ ,  $VU_{fz-FUI}$  și  $CU_{tr-FUI}$ , după caz;
  - pe baza valorilor componentelor de preț aprobate de ANRE, FUI determină prețuri pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI la clienții casnici preluați și producătorii de energie termică preluați, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, și prețuri pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI la clienții noncasnici preluați, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populație;

- Anexa nr. 1 și Anexa nr. 3 au fost modificate astfel încât să fie evidențiate și datele referitoare la producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației;
- având în vedere prevederea art. 61 pct. 13 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, care a introdus dreptul clienților casnici care și-au exercitat dreptul de eligibilitate de a reveni la furnizarea reglementată, prevederile *Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale* au fost corelate și cu această situație, luând în considerare faptul că obligația FUI încetează și la data de la care își produce efectele contractul aferent furnizării gazelor naturale în regim reglementat încheiat de către clientul casnic preluat cu FR, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

**c) *Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare***

***Impactul macroeconomic***

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

- promovarea, stimularea și asigurarea concurenței între furnizorii de gaze naturale pentru a fi desemnați FUI;
- asigurarea predictibilității acțiunilor pentru toți participanții la piață implicați în acest proces.

**b) *impactul asupra operatorilor economici din sectorul gazelor naturale*** – posibilitatea tuturor furnizorilor de gaze naturale care îndeplinesc criteriile de capacitate, de a desfășura o nouă activitate, respectiv furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță, în condițiile stabilite prin *Regulament*, cu luarea în considerare a cantității de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului clienților casnici și producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, care a fost alocată furnizorului pe care îl înlocuiește.

**c) *impactul asupra clienților finali (variații de preț și altele asemenea)***

- scăderea prețului pentru furnizarea gaze naturale în regim de UI la clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la

producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, întrucât la determinarea acestuia este luat în considerare prețul gazelor naturale din producția internă curentă de 68 lei/MWh pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului acestora, în conformitate cu prevederile legale.

– informarea clienților casnici care urmează să fie preluați de către FUI cu privire la dreptul de a reveni la furnizarea reglementată, având ca posibil efect reducerea prețului de furnizare a gazelor naturale.

***Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat*** – nu este cazul

***Impact asupra mediului de afaceri*** – nu este cazul

***Implicații sociale*** – nu este cazul

***Impact asupra mediului*** – nu este cazul

***d) Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de reglementare:***

a) *acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act reglementare* – se va modifica Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 174/2018 pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale.

b) *acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții* – nu este cazul.

***6. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ***

a) ANRE a deschis, în data de 5 aprilie 2019, procesul de consultare publică, prin publicarea pe pagina proprie de internet a proiectului de ordin, însoțit de nota de prezentare și motivare.

b) Perioada de transmitere a propunerilor și observațiilor a fost stabilită până în data de 15 aprilie 2019, inclusiv.