

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

**privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 52/2019 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 curentă 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, pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 40/2019 pentru aprobarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, încheiat între producătorii de gaze naturale și furnizorii de gaze naturale sau clienții finali eligibili, precum și pentru modificarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013**

Având în vedere prevederile art. 99 lit. b), c), e), i) și l) și ale art. 124 alin. (1<sup>1</sup>) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în conformitate cu prevederile art. XXVIII din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 1/2020 privind unele măsuri fiscal-bugetare și pentru modificarea și completarea unor acte normative,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. o) pct. 2 și lit. 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, cu modificările și completările ulterioare,

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

**Art. I.** — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 52/2019 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 curentă 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 în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 301 din 18 aprilie 2019, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. Titlul ordinului se modifică și va avea următorul cuprins:**

**„ORDIN**

**pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cantităților de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă furnizorilor clienților casnici și ai 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 curentă și/sau din depozitele de înmagazinare și de modificare și completare a Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale”**

**2. Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a cantităților de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă furnizorilor clienților casnici și ai 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 curentă și/sau din depozitele de înmagazinare, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.”

**3. La articolul 3, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art. 3. — (1) În vederea stabilirii cantităților de gaze naturale din producția internă pe care producătorii au obligația de a le vinde furnizorilor clienților casnici și ai 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, și a înmagazinării gazelor naturale în vederea constituirii stocului minim aferent acestor categorii de clienți, producătorii și furnizorii au obligația de a transmite DO, până la data de 15 februarie 2020, următoarele categorii de informații aferente perioadei 1 aprilie 2020—31 martie 2021, după cum urmează:

a) producătorii de gaze naturale transmit următoarele informații:

- (i) cantitatea de gaze naturale produsă în ultimele 12 luni anterioare perioadei respective, defalcată pe fiecare lună;
- (ii) cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic specific operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, în

- ultimele 12 luni anterioare perioadei respective, defalcată pe fiecare lună, în condițiile legii;
- (iii) cantitatea de gaze naturale reinjectată în zăcământ în scop tehnologic, în ultimele 12 luni anterioare perioadei respective, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, defalcată pe fiecare lună, în condițiile legii;
- (iv) estimările privind cantitățile lunare de gaze naturale pe care le vor produce în perioada respectivă și cantitățile pe care le vor extrage din depozitele de înmagazinare, după caz;
- (v) estimările privind cantitățile lunare de gaze naturale care vor fi destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere în perioada respectivă;
- (vi) estimările privind cantitățile lunare de gaze naturale pe care le vor reinjecta în zăcăminte în scop tehnologic, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, în perioada respectivă;
- (vii) cantitatea de gaze naturale din producția internă curentă contractată anterior intrării în vigoare a Ordonanței 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 livrare în perioada respectivă, defalcată pe fiecare lună;
- b) furnizorii de gaze naturale ai clienților casnici și ai PET transmit următoarele informații:
- (i) cantitatea de gaze naturale furnizată CC, NC și PET din portofoliul propriu în ultimele 12 luni anterioare perioadei respective, defalcată pe fiecare lună și pe NC și PET, număr de PET și PET pe categorii de consum;
- (ii) cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată CC, NC și PET, în perioada respectivă, defalcată pe fiecare lună, pe număr de PET și PET pe categorii de consum, determinată pe baza profilului de consum sau a convenției de consum stabilite de comun acord de PET cu furnizorul la încheierea contractului de furnizare;
- (iii) cantitatea de gaze naturale contractată anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada respectivă, defalcată pe fiecare lună; în cazul în care această cantitate conține și cantități de gaze naturale contractate de producătorii de energie termică, va fi evidențiată distinct cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.
- (2) În cazul participanților noi la piața de gaze naturale, datele prevăzute la alin. (1) se transmit după cum urmează:
- a) în cazul producătorilor — datele prevăzute la alin. (1) lit. a) pct. (i) și (ii) se transmit pentru perioada de la care a început realizarea producției;
- b) în cazul furnizorilor — datele prevăzute la alin. (1) lit. b) pct. (i) se transmit cu începere de la data obținerii licenței de furnizare.”
- 4. La articolul 4, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**
- „Art. 4. — (1) DO analizează informațiile primite în condițiile art. 3 alin. (1) și întocmește un raport de fundamentare, care conține următoarele informații centralizate, defalcate pe fiecare lună:
- a) producția internă curentă de gaze naturale estimată, defalcată pe fiecare producător;

b) cantitățile de gaze naturale estimate a fi destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere desfășurate de către titularii de acorduri petroliere, defalcate pe fiecare producător;

c) cantitatea de gaze naturale estimată a fi reinjectată în zăcământ în scop tehnologic, pentru care nu se datorează redevența petrolieră, defalcată pe fiecare producător;

d) cantitatea de gaze naturale din producția internă curentă contractată pentru vânzare de către fiecare producător anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada 1 mai 2019—31 martie 2021; în cazul în care această cantitate conține și cantități de gaze naturale contractate de producătorii de energie termică, va fi evidențiată distinct cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației;

e) cererea de gaze naturale a fiecărui furnizor, defalcată pentru CC, NC și PET;

f) cantitatea de gaze naturale contractată pentru cumpărare de către fiecare furnizor anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada 1 mai 2019—31 martie 2021; în cazul în care această cantitate conține și cantități de gaze naturale contractate de producătorii de energie termică, va fi evidențiată distinct cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.”

**5. La articolul 4 alineatul (2), punctul 2 se abrogă.**

**6. Articolele 8, 9 și 9<sup>1</sup> se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art. 8. — În perioada 1 octombrie 2019—30 iunie 2020, 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 prevăzute la art. 18 lit. c)—e) din Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, respectiv nominalizarea/renominalizarea, corelarea nominalizărilor, alocarea, inclusiv calculul dezechilibrelor zilnice și finale și al tarifelor pentru dezechilibru, se realizează defalcat la nivel de CC, PET și NC.

Art. 9. — Până la data de 30 iunie 2020, pe piețele centralizate din România se ofertează și se tranzacționează gaze naturale din import, precum și cele din producție internă, cu excepția cantităților destinate CC și PET.

Art. 9<sup>1</sup>. — Prin derogare de la dispozițiile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 221/2018 privind obligația participanților la piața de gaze naturale de a tranzacționa pe piețele centralizate din România, cantitățile de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă furnizorilor clienților casnici și ai 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 curentă și/sau din depozitele de înmagazinare, în condițiile reglementate de ANRE, până la data de 30 iunie 2020, sunt exceptate de la calculul obligației de tranzacționare pe piețele centralizate din România.”

**7. La articolul 10, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 10. — (1) Până la data de 30 iunie 2020, în cazul furnizorilor desemnați FUI, cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată asigurării consumului CC și PET din

portofoliul propriu este suplimentată cu cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC și PET preluați ce a fost atribuită furnizorului actual.”

**8. La articolul 11, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 11. — (1) Până la data de 30 iunie 2020, în cazul unui furnizor în regim reglementat ce va efectua furnizare reglementată a gazelor naturale pentru CC reglementați transferați, cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC din portofoliul propriu este suplimentată cu cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC transferați ce a fost atribuită furnizorului actual. Cantitatea de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC transferați se determină astfel:

- (i) stabilirea raportului între consumul CC reglementați și consumul total al CC, consumuri aferente lunii de transmitere a datelor și informațiilor avute în vedere la determinarea cantităților de către ANRE, pentru furnizorul actual;
- (ii) aplicarea raportului prevăzut la pct. (i) asupra cantităților de gaze naturale stabilite de către ANRE pentru acoperirea consumului CC, cu luarea în considerare a perioadei în care noul furnizor asigură furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici transferați;
- (iii) 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 CC reglementați, până la data transferului acestora. Transferul cantităților de gaze naturale se efectuează la prețul de 68 lei/MWh, la care se adaugă tarifele aferente serviciilor incluse;
- (iv) dacă data de transfer al CC este diferită de data de început al unei luni, calculele se vor realiza conform principiului pro-rata.”

**9. La articolul 12, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 12. — (1) Până la data de 30 iunie 2020, toate tranzacțiile încheiate între producători și furnizori și/sau PET și/sau NC, după caz, cu predare în PVT sunt notificate în PVT, defalcat pe cantitatea de gaze naturale destinată CC și PET și NC.”

**10. Anexa se modifică și se completează după cum urmează:**

- a) **Titlul anexei se modifică și va avea următorul cuprins:**

**„METODOLOGIE**

***de stabilire a cantităților de gaze naturale pe care producătorii au obligația să le vândă furnizorilor clienților casnici și ai 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 curentă și/sau din depozitele de înmagazinare***”

- b) **Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 1. — (1) Prezenta metodologie reglementează modalitatea de stabilire a cantităților de gaze naturale destinate atât consumului lunar al CC și PET, pe care producătorii de gaze naturale au obligația să le vândă furnizorilor CC și ai PET, cât și în vederea constituirii stocului minim aferent acestei categorii de clienți, pentru perioada 1 aprilie 2020—30 iunie 2020.

(2) Producătorii de gaze naturale au obligația de a vinde cantitățile de gaze naturale din producția internă prevăzute la alin. (1) către furnizorii CC și ai PET, prin încheierea cu aceștia a contractului-cadru de vânzare-cumpărare a gazelor naturale elaborat și aprobat de ANRE.

(3) Pentru simplificarea procesului de contractare, ANRE atribuie cantitățile de gaze naturale din producția internă pe care producătorii de gaze naturale au obligația de a le vinde furnizorilor CC și ai PET, conform următoarelor principii:

a) primii furnizori cu cota de piață cea mai mare vor achiziționa toate cantitățile pe care producătorii cu cota de piață cea mai mică au obligația să le vândă furnizorilor CC și ai PET, după caz, conform atribuirii realizate de ANRE;

b) diferența necesarului de consum al CC și PET, după caz, ai primilor furnizori cu cota de piață cea mai mare rămasă neacoperită va fi achiziționată proporțional cu cota de piață deținută de primii producători cu cota de piață cea mai mare;

c) furnizorii cu cota de piață cea mai mică vor achiziționa cantitățile de gaze naturale necesare consumului CC și PET, după caz, de la producătorii cu cota de piață cea mai mare, conform atribuirii realizate de ANRE.

(4) Cazurile în care aplicarea principiilor prevăzute la a in. (3) nu este posibilă din punct de vedere tehnic sau comercial vor fi tratate și soluționate distinct de către ANRE.”

- c) **Articolul 2 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 2. — (1) ANRE determină cantitățile totale de gaze naturale din producția internă pe care producătorii au obligația de a le vinde furnizorilor CC și ai PET și monitorizează respectarea obligației producătorilor de a vinde furnizorilor aceste cantități și, respectiv, obligația furnizorilor de a respecta destinația acestor cantități.

(2) Cantitățile de gaze naturale din producția internă pe care producătorii au obligația de a le vinde furnizorilor CC și ai PET se exprimă în MWh și se stabilesc distinct pentru următoarele perioade:

a) 1 mai—31 octombrie 2019 și 1 noiembrie 2019—31 martie 2020;

b) 1 aprilie 2020—30 iunie 2020.”

- d) **La articolul 3, litera j) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„j) nivelul stocului minim de gaze naturale pe care titularii licenței de furnizare au obligația să îl dețină în depozitele de înmagazinare subterană, pentru CC și PET.”

- e) **Articolul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 4. — (1) ANRE stabilește, defalcat pe fiecare furnizor al CC și ai PET în parte, cantitățile totale și cantitățile lunare de gaze naturale din producție internă pentru care producătorii au obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii CC și ai PET, după cum urmează:

a) până la data de 22 aprilie 2019, cantitățile aferente perioadelor 1 mai—31 octombrie 2019 și 1 noiembrie 2019—31 martie 2020;

b) până la data de 25 martie 2020, cantitățile aferente perioadelor 1 aprilie 2020—30 iunie 2020.

(2) Cantitatea totală lunară de gaze naturale din producție internă pe care producătorii au obligația să o vândă furnizorilor CC și ai PET, din producția internă curentă și/sau din depozitele de înmagazinare, este destinată consumului lunar aferent CC și PET, precum și înmagazinării gazelor naturale în depozite în vederea constituirii stocului minim aferent acestei categorii de clienți, pentru perioada 1 aprilie 2020—30 iunie 2020.”

- f) **La articolul 6, alineatele (2), (4), (5) și (6) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„(2) În cazul în care necesarul de consum al NC ai unui furnizor care are în portofoliu și CC și PET sau necesarul de consum al producătorilor de energie termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice

destinată consumului populației, este mai mic decât suma cantităților contractate de către acesta/aceștia pentru cumpărare anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada 1 mai 2019—31 martie 2020, iar acesta/aceștia nu a/au transmis ANRE situația prevăzută la alin. (1), ANRE determină cantitatea de gaze naturale din producția internă pe care o atribuie acestor furnizori și/sau producători de energie termică care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, după caz, în vederea acoperirii necesarului de consum curent și a înmagazinării gazelor naturale în depozite în vederea acoperirii consumului CC și PET în perioada sezonului rece, conform formulei următoare:

$$Q_{intCF(i...n)} = N_{NF(i...n)} + N_{CF(i...n)} - Q_{ctr},$$

unde:

$Q_{intCF(i...n)}$  — cantitatea de gaze naturale din producția internă pe care ANRE o atribuie fiecărui furnizor și/sau producător de energie termică care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, după caz, pentru acoperirea necesarului de consum curent al CC și PET și a înmagazinării gazelor naturale în depozite în vederea constituirii stocului minim aferent acestor categorii de clienți, în perioada respectivă;

$N_{NF(i...n)}$  — necesarul de consum al NC ai fiecărui furnizor sau necesarul de consum al producătorilor de energie termică, cu excepția cantității de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, aferent perioadei respective; pentru perioadele 1 mai 2019—31 octombrie 2019, necesarul de consum al acestor categorii de clienți include și cantitățile de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim aferent NC; pentru perioadele 1 octombrie 2019—31 martie 2020, necesarul de consum se diminuează cu cantitățile de gaze naturale pe care furnizorii au avut obligația să le înmagazineze/ contracteze din înmagazinare în perioada de injecție în vederea constituirii stocului minim aferent NC;

$N_{CF(i...n)}$  — necesarul de consum al CC și PET ai fiecărui furnizor sau PET care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, aferent perioadei respective; pentru perioada 1 mai 2019—1 octombrie 2019, necesarul de consum al CC și PET include și cantitățile de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim aferent acestei categorii de clienți; pentru perioada 1 octombrie 2019—31 martie 2020, necesarul de consum se diminuează cu cantitățile de gaze naturale pe care furnizorii au avut obligația să le înmagazineze/contracteze din înmagazinare în perioada de injecție, în vederea constituirii stocului minim aferent acestor categorii de clienți;

$Q_{ctr}$  — suma cantităților contractate de către furnizor și/sau producător de energie termică care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, după caz, pentru cumpărare anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada respectivă.

(4) ANRE determină cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă rămase disponibile fiecărui producător după respectarea obligațiilor asumate prin contractele încheiate anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada 1 mai 2019—30 iunie 2020, conform următoarei formule:

$$Q_{dispP(i...n)} = Q_{P(i...n)} - Q_{Pctr(i...n)},$$

unde:

$Q_{dispP(i...n)}$  — cantitatea de gaze naturale din producție internă curentă rămasă disponibilă fiecărui producător;

$Q_{P(i...n)}$  — cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de fiecare producător, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioada respectivă;

$Q_{Pctr(i...n)}$  — cantitatea de gaze naturale din producția internă curentă contractată pentru vânzare de către fiecare producător anterior intrării în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 114/2018, cu livrare în perioada respectivă.

(5) ANRE determină cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii CC pentru gazele naturale destinate consumului CC și a înmagazinării gazelor naturale în depozite în vederea constituirii stocului minim aferent CC, luând în considerare ponderea producției estimate a fiecăruia, în fiecare din perioadele prevăzute la art. 2 alin. (2), conform formulei următoare:

$$Q_{Pcc(i...n)} = \frac{N_{intCC}}{Q_{PT}} * Q_{P(i...n)},$$

unde:

$Q_{Pcc(i...n)}$  — cantitatea de gaze naturale pe care fiecare producător este obligat să o vândă furnizorilor CC, aferentă perioadelor respective;

$N_{intCC}$  — necesarul de consum al CC, aferent perioadelor respective; pentru perioadele 1 mai 2019—31 octombrie 2019 și 1 aprilie 2020—30 iunie 2020, necesarul de consum al CC include și cantitățile de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim aferent CC; pentru perioada 1 noiembrie 2019—31 martie 2020, necesarul de consum se diminuează cu cantitățile de gaze naturale pe care furnizorii au avut obligația să le înmagazineze/contracteze din înmagazinare în perioada de injecție, în vederea constituirii stocului minim aferent CC;

$Q_{PT}$  — cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorii de gaze naturale, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioadele respective;

$Q_{P(i...n)}$  — cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de fiecare producător, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile legii, în perioadele respective.

(6) ANRE determină cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii PET pentru gazele naturale destinate consumului PET și a înmagazinării gazelor naturale în depozite în vederea constituirii stocului minim aferent acestei categorii de clienți, luând în considerare ponderea producției estimate a fiecăruia, în fiecare din perioadele prevăzute la art. 2 alin. (2) conform formulei următoare:

$$Q_{Ppet(i...n)} = \frac{N_{intPET}}{Q_{PT}} * Q_{P(i...n)},$$

unde:

$Q_{Ppet(i...n)}$  — cantitatea de gaze naturale destinată consumului PET, aferentă perioadelor respective, pe care fiecare producător este obligat să o vândă;

$N_{intPET}$  — necesarul de consum al PET, aferent perioadei respective; pentru perioadele 1 mai 2019—31 octombrie 2019 și

1 aprilie 2020—30 iunie 2020, necesarul de consum al PET include și cantitățile de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim aferent PET; pentru perioada 1 noiembrie 2019—31 martie 2020, necesarul de consum se diminuează cu cantitățile de gaze naturale pe care furnizorii au avut obligația să le înmagazineze/contracteze din înmagazinare în perioada de injecție, în vederea constituirii stocului minim aferent PET;

$Q_{PT}$  — cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi produsă de producătorii de gaze naturale, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile Legii, în perioadele respective;

$Q_P(i...n)$  — cantitatea de gaze naturale estimată a fi produsă de fiecare producător, cu excepția cantităților de gaze naturale destinate consumurilor tehnologice specifice operațiunilor petroliere și a cantităților de gaze naturale reinjectate în zăcăminte, în scop tehnologic, exceptate de la plata redevenței în condițiile Legii, în perioadele respective.”

**g) La articolul 7, alineatele (1), (3), (4) și (6) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art. 7. — (1) Cantitățile lunare de gaze naturale din producție internă pentru care fiecare producător are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii CC și ai PET se determină prin împărțirea cantităților determinate în conformitate cu art. 6 la numărul de luni aferent perioadelor respective și se comunică de către ANRE prin decizie a președintelui ANRE.

.....  
(3) Pentru perioadele 1 mai—31 octombrie 2019 și 1 aprilie 2020—30 iunie 2020, în cantitățile de gaze naturale din producție internă curentă vândute de către producătorii de gaze naturale furnizorilor CC și ai PET sunt incluse și cantitățile de gaze naturale destinate înmagazinării în vederea constituirii stocului minim aferent CC și PET, iar pentru perioada 1 noiembrie 2019—31 martie 2020, cantitatea de gaze naturale din producție internă curentă vândută de către producătorii de gaze naturale furnizorilor CC și ai PET va fi cea rezultată prin deducerea cantităților de gaze naturale pe care furnizorii au avut obligația să le înmagazineze/contracteze din înmagazinare în vederea constituirii stocului minim din necesarul de consum al CC și PET, aferent lunii respective.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în cazul în care producătorii sunt de acord, furnizorii CC și ai PET pot agreea cu aceștia un grafic de livrare diferit de cantitățile lunare stabilite în conformitate cu alin. (1), în funcție de programele de injecție/extracție stabilite cu operatorii depozitelor de înmagazinare subterană, cu obligația de a se încadra în cantitatea totală alocată în perioada respectivă  $\pm 5\%$ .

.....  
(6) Prin derogare de la prevederile alin. (1) și (4), furnizorii CC și ai PET pot conveni cu producătorii ca acele cantități de gaze naturale pe care au obligația să le achiziționeze în perioada de injecție în vederea stocului minim aferent CC și/sau PET, după caz, să fie înmagazinate de către producători, având obligația, în acest caz, să le achiziționeze de la producători în perioada de extracție conform unui grafic de livrări agreeat de aceștia. Prețul de vânzare al acestor cantități de gaze naturale va fi în conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, la care se adaugă tarifele aferente prestării serviciilor de înmagazinare subterană aprobate de ANRE, tariful de rezervare capacitate la intrarea în SNT dinspre perimetrele de producție, tariful de transport volumetric, tariful de rezervare capacitate de ieșire din SNT spre depozitele de înmagazinare subterane, tariful de rezervare capacitate la intrarea în SNT

dinspre depozitele subterane, aprobate de ANRE, precum și costurile de finanțare conform metodologiilor în vigoare.”

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

„Art. 71. — În cazul în care furnizorii CC și ai PET nu optează pentru cumpărarea întregii cantități determinate în conformitate cu prevederile art. 6 și 7 și alocate acestora prin decizie a președintelui ANRE în perioada 1 aprilie—30 iunie 2020, aceștia comunică producătorului de gaze naturale desemnat, până cel târziu la data de 27 martie 2020, cantitățile lunare pe care optează să le achiziționeze în perioada respectivă.”

**i) La articolul 8, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 8. — (1) Producătorii de gaze naturale au obligația să vândă cantitățile de gaze naturale din producția internă curentă determinate în conformitate cu prevederile art. 6 și 7, prin încheierea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a gazelor naturale aprobat de ANRE, conform atribuirii realizate de ANRE în conformitate cu principiile prevăzute la art. 1 alin. (3), cu excepția cazului prevăzut la art. 71 în care obligația de a vinde a producătorului se consideră îndeplinită pentru cantitatea solicitată de furnizori în condițiile art. 71.”

**Art. II. —** Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 40/2019 pentru aprobarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, încheiat între producătorii de gaze naturale și furnizorii de gaze naturale sau clienții finali eligibili, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 206 din 15 martie 2019, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

**1. Titlul ordinului va avea următorul cuprins:**

**„ORDIN**

**pentru aprobarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, încheiat între producătorii de gaze naturale și furnizorii de gaze naturale”**

**2. Articolul 1 va avea următorul cuprins:**

„Art. 1. — Se aprobă Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, încheiat între producătorii de gaze naturale și furnizorii de gaze naturale, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.”

**3. Articolul 11 va avea următorul cuprins:**

„Art. 11. — Până la 30 iunie 2020, producătorii, 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, au obligația să vândă cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă și/sau din depozitele de înmagazinare către furnizorii clienților casnici și ai 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 baza contractelor de vânzare-cumpărare încheiate pentru următoarele perioade:

a) 1 mai 2019—31 martie 2020;

b) 1 aprilie 2020—30 iunie 2020.”

**4. Articolul 2 va avea următorul cuprins:**

„Art. 2. — Producătorii de gaze naturale și titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația să ducă la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestuia.”

**5. Articolul 3 va avea următorul cuprins:**

„Art. 3. — Prezentul ordin se aplică în vederea contractării gazelor naturale cu livrare în perioada 1 mai 2019—30 iunie 2020.”

## 6. Anexa se modifică după cum urmează:

## a) Titlul anexei va avea următorul cuprins:

**„CONTRACT-CADRU**

**de vânzare-cumpărare a gazelor naturale,  
încheiat între producătorii de gaze naturale și furnizorii de gaze naturale  
Nr. .... anul ..... luna ..... ziua .....**”

b) **Punctul I va avea următorul cuprins:**

I. Părțile:....., cu sediul în ....., adresa ....., județul ....., cod poștal ....., e-mail ....., telefon ....., fax ....., cod fiscal ....., înregistrată la oficiul registrului comerțului cu nr. ...., cod unic de înregistrare ....., coduri IBAN nr. ...., deschise la ....., reprezentată legal prin: ..... (nume, prenume, funcție)....., în calitate de Vânzător, titular al Licenței de furnizare a gazelor naturale nr. .... din ....., și....., cu sediul în ....., adresa ....., județul ....., cod poștal ....., e-mail ....., telefon ....., fax ....., cod fiscal ....., înregistrată la oficiul registrului comerțului cu nr. ...., cod unic de înregistrare ....., coduri IBAN nr. ...., deschise la ....., reprezentată legal prin: ..... (nume, prenume, funcție)....., titular al Licenței de furnizare a gazelor naturale nr. .... din data de ....., reprezentată legal prin: ..... (nume, prenume, funcție) ....., în calitate de Cumpărător, denumite în continuare în mod individual *partea și în mod colectiv părțile*, au convenit încheierea prezentului contract de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, denumit în continuare *contract*.”

**Art. III.** — Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

**1. La articolul 71<sup>3</sup>, alineatul (4) va avea următorul cuprins:**

„(4) În perioada 1 mai 2019—30 iunie 2020, până la ora 13,00, producătorii de energie termică au obligația de a transmite OD și furnizorii propriu cantitatea estimată de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.”

**2. Articolul 71<sup>4</sup> va avea următorul cuprins:**

„Art. 71<sup>4</sup>. — (1) În perioada 1 mai 2019—30 iunie 2020, 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 fiecărui UR în ziua D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2), cu menționarea 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 și OTS atât consumul total, cât și consumul defalcat la nivelul de categorie de client, respectiv CC, PET și NC, avut în vedere la alocarea zilnică.

(2) Datele prevăzute la alin. (1) se transmit UR până la ora 13,30. În cazul în care UR nu este de acord cu defalcarea efectuată de OD în conformitate cu prevederile alin. (1), UR transmite OD, în decurs de 15 minute de la primirea informațiilor, defalcarea datelor la nivelul de categorie de client, iar consumul total transmis de UR trebuie să fie egal cu cel comunicat de OD. Lipsa transmiterii datelor de către UR constituie acceptare tacită.”

**3. La articolul 86<sup>1</sup>, alineatele (2<sup>1</sup>) și (2<sup>2</sup>) vor avea următorul cuprins:**

„(2<sup>1</sup>) Până la data de 30 iunie 2020, UR transmite OTS, până la ora 7,00 a zilei D+1, dezechilibrul zilnic inițial comunicat conform alin. (2), defalcat la nivel de CC, PET și NC, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).

(2<sup>2</sup>) Până la data de 30 iunie 2020, în intervalul 7,00—13,30 al zilei D+1, OTS procesează informațiile transmise de UR

conform alin. (2<sup>1</sup>) 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.”

**4. La articolul 86<sup>2</sup>, alineatul (2) va avea următorul cuprins:**

„(2) Până la data de 30 iunie 2020, în cadrul pieței de echilibrare se tranzacționează doar cantitățile de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC sau/și PET, în cursul zilei de livrare sau în ziua gazieră următoare, și dezechilibrului zilnic inițial de tip CC sau PET al UR, în scopul echilibrării comerciale a acestuia, intermediare de OTS/terța parte desemnată de OTS, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 14. Prețul din ofertele de tranzacționare se defalcă astfel:

a) prețul gazelor naturale, fără servicii incluse, care nu poate depăși prețul de 68 lei/MWh;

b) costul serviciilor incluse, în lei/MWh, care cuprinde costul serviciilor de transport, costul serviciilor de înmagazinare subterană, precum și costuri de finanțare, după caz.”

**5. La articolul 88, alineatul (3) va avea următorul cuprins:**

„(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în perioada 1 mai 2019—30 iunie 2020, dezechilibrul zilnic final de tip CC și PET se calculează de către OTS cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE; dezechilibrul zilnic inițial de tip NC devine dezechilibru zilnic final.”

**6. La anexa nr. 12 articolul 28 alineatul (1), litera c) va avea următorul cuprins:**

„c) de drept, în cazul neîndeplinirii uneia din cerințele privind accesul la serviciile de transport prin SNT, prevăzute de Codul rețelei, inclusiv în cazul rezilierii contractului de echilibrare și acces la PVT încheiat între OTS și UR;”.

**7. La anexa nr. 13, articolul 21, alineatul (1) va avea următorul cuprins:**

„Art. 21. — (1) Intenția de reziliere a contractului trebuie notificată celeilalte părți și ANRE în termen de 45 (patruzeci și cinci) de zile de la data la care obligația trebuia îndeplinită.”

**Art. IV.** — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

**Dumitru Chiriță**

București, 18 martie 2020.

Nr. 23.