

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind obligația participanților la piața de gaze naturale de a tranzacționa pe piețele centralizate din România

Având în vedere prevederile art. 124 alin. (1) lit. e¹), art. 177 alin. (3⁶)—(3⁹) și (3¹⁵)—(3¹⁹) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 20 și 21 din Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele petroliere offshore,

în temeiul art. 5 alin. (1) lit. c) și 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, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

Art. 1. — Prezentul ordin reglementează obligația participanților la piața de gaze naturale de a încheia, transparent, public și nediscriminatoriu, tranzacții pe piețele centralizate din România pentru vânzarea/cumpărarea unor cantități minime de gaze naturale.

CAPITOLUL II

Producători

Art. 2. — (1) În vederea aplicării prevederilor art. 177 alin. (3⁶) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu cele ale art. 1 din Hotărârea Guvernului nr. 925/2017 privind stabilirea pentru anul 2018 a cotelor procentuale prevăzute la art. 177 alin. (3⁶) și (3⁷) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, se aplică următoarea formulă de calcul:

$$Q_{VP2018} = CP_{\%VP2018} \cdot Q_{ctr.PV2018}$$

în care:

Q_{VP2018} — cantitatea de gaze naturale din producția proprie onshore, pe care producătorul, în calitate de vânzător, are/a avut obligația de a o tranzacționa prin încheierea de contracte pe piețele centralizate în anul 2018;

$CP_{\%VP2018}$ — cota procentuală stabilită la art. 1 din Hotărârea Guvernului nr. 925/2017 pentru anul 2018;

$Q_{ctr.PV2018}$ — cantitatea de gaze naturale pentru care încheie/a încheiat contracte de vânzare-cumpărare, în calitate de vânzător, cu livrare în anul calendaristic 2018, mai puțin cantitățile de gaze naturale prevăzute la art. 177 alin. (3⁹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Începând cu data de 1 ianuarie 2019, fiecare producător de gaze naturale, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale, într-un an calendaristic, are obligația să încheie în anul calendaristic în care livrează gazele naturale contracte pe piețele centralizate angro, transparent, public și nediscriminatoriu, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale din producția proprie onshore, determinată prin aplicarea cotei procentuale prevăzute la art. 177 alin. (3¹⁶) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, la cantitatea de gaze naturale contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător, conform următoarei formulei:

$$Q_{VP} = CP_{\%VP} \cdot Q_{ctr.VP}$$

unde:

Q_{VP} — cantitatea de gaze naturale din producția proprie onshore, pe care producătorul, în calitate de vânzător, are

obligația de a o tranzacționa prin încheierea de contracte pe piețele centralizate;

$CP_{\%VP}$ — cota procentuală stabilită conform prevederilor art. 177 alin. (3¹⁶) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în anul calendaristic respectiv;

$Q_{ctr.VP}$ — cantitatea de gaze naturale din producția proprie onshore, pentru care încheie contracte de vânzare-cumpărare, în calitate de vânzător, și pe care o livrează în anul calendaristic respectiv.

(3) În cazul producătorilor care încheie, în calitate de vânzător, contracte cu termen de livrare într-un alt an calendaristic decât cel în care se realizează contractarea, obligația de a tranzacționa prin încheierea de contracte pe piețele centralizate se calculează conform următoarei formule:

$$Q_{VP}^n = \sum_i^n (CP_{\%VP}^i \times Q_{ctr.PV}^i)$$

unde:

Q_{VP}^n — reprezintă cantitatea de gaze naturale livrată în anul n în baza contractelor pe care producătorul are obligația de a le încheia pe piețele centralizate;

n — reprezintă anul calendaristic în care se livrează gazele naturale contractate;

i — reprezintă anul calendaristic în care au fost încheiate contractele/actele adiționale;

$Q_{ctr.PV}^i$ — reprezintă cantitatea/suma cantităților de gaze naturale contractată/contractate prin încheierea de contracte de vânzare-cumpărare/acte adiționale în anul i cu livrare în anul n;

$CP_{\%VP}^i$ — reprezintă cota minimă obligatorie în vigoare la data încheierii contractului/actului adițional în anul i pentru anul n. În cazul în care cota minimă obligatorie nu este cunoscută la data încheierii contractului/actului adițional din anul i pentru anul n, cantităților livrate în baza acestor contracte/acte adiționale li se aplică cota minimă obligatorie aplicabilă în anul i.

(4) Producătorii de gaze naturale au obligația să pună la dispoziția pieței, concurențial și nediscriminatoriu, toată cantitatea de gaze naturale produsă în anul calendaristic respectiv, după cum urmează:

a) pe piețele centralizate angro, conform prevederilor de la alin. (1), (2) și (3);

b) restul producției, pe baza altor tipuri de tranzacții sau contracte.

Art. 3. — Fiecare producător de gaze naturale, titular de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, inclusiv filialele acestora și/sau aparținând aceluiași grup de interes economic, în măsura în care contractează vânzarea de

gaze naturale pe piața angro, are obligația să încheie contracte pe piețele centralizate din România, transparent, public și nediscriminatoriu, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale din producția proprie offshore, determinată prin aplicarea cotei procentuale stabilite la art. 20 din Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetrele petroliere offshore, la cantitatea de gaze naturale din producția proprie contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător, conform următoarei formule:

$$Q_{VPOS}^n = \sum_i^n (CP_{\%POS} \times Q_{ctrPOSi})$$

în care:

Q_{VPOS}^n — cantitatea de gaze naturale din producția proprie offshore, pe care producătorul, în calitate de vânzător, are obligația de a o tranzacționa prin încheierea de contracte pe piețele centralizate în anul calendaristic n ;

$CP_{\%POS}$ — cota procentuală stabilită la art. 20 din Legea nr. 256/2018;

$Q_{ctrPOSi}$ — cantitatea de gaze naturale din producția proprie offshore contractate în calitate de vânzător în anul calendaristic i și pe care o livrează în anul calendaristic n .

CAPITOLUL III Furnizor/Trader

Art. 4. — (1) În vederea aplicării prevederilor art. 177 alin. 3⁷ lit. a) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu cele ale art. 2 din Hotărârea Guvernului nr. 925/2017, se aplică următoarea formulă de calcul:

$$Q_{FTC2018} = CP_{\%FTC} \cdot Q_{ctrFTC2018}$$

în care:

$Q_{FTC2018}$ — cantitatea de gaze naturale pentru care furnizorul/traderul de gaze naturale are/a avut obligația de a încheia contracte pe piețele centralizate în anul 2018, în calitate de cumpărător;

$CP_{\%FTC}$ — cota procentuală stabilită la art. 2 din Hotărârea Guvernului nr. 925/2017 pentru anul 2018;

$Q_{ctrFTC2018}$ — cantitatea de gaze naturale pentru care încheie/a încheiat contracte de vânzare-cumpărare, în calitate de cumpărător, cu livrare în anul calendaristic 2018, din care se scade cantitatea de gaze naturale ce face obiectul tranzacțiilor încheiate cu un partener extern care nu este operator economic din sectorul gazelor naturale din România, în afara pieței angro din România.

(2) În vederea aplicării prevederilor art. 177 alin. 3⁷ lit. b) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu cele ale art. 3 din Hotărârea Guvernului nr. 925/2017, se aplică următoarea formulă de calcul:

$$Q_{FTV2018} = CP_{\%FTV} \cdot Q_{ctrFTV2018} + CP_{\%VP2018} \cdot Q_{tr}$$

în care:

$Q_{FTV2018}$ — cantitatea de gaze naturale pentru care furnizorul/traderul de gaze naturale are/a avut obligația de a încheia contracte de vânzare-cumpărare pe piețele centralizate în anul 2018, în calitate de vânzător;

$CP_{\%FTV}$ — cota procentuală stabilită la art. 3 din Hotărârea Guvernului nr. 925/2017 pentru anul 2018;

$Q_{ctrFTV2018}$ — cantitatea de gaze naturale pentru care încheie/a încheiat contracte de vânzare-cumpărare, în calitate de vânzător, cu livrare în anul calendaristic 2018, mai puțin cantitățile de gaze naturale prevăzute la art. 177 alin. (3⁹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și cele destinate clienților finali;

$CP_{\%VP2018}$ — cota procentuală stabilită la art. 1 din Hotărârea Guvernului nr. 925/2017 pentru anul 2018;

Q_{tr} — cantitatea de gaze naturale a cărei proprietate a fost transferată furnizorului de către un producător afiliat, în condițiile art. 177 alin. (3⁹) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

CAPITOLUL IV

Participanții la piața de gaze naturale

Art. 5. — (1) Începând cu 1 ianuarie 2019, toți participanții la piața gazelor naturale, cu excepția producătorilor de gaze naturale prevăzuți la art. 2 și 3, în măsura în care contractează vânzarea de gaze naturale pe piața angro, într-un an calendaristic, au obligația să încheie, în anul calendaristic în care livrează gazele naturale, contracte pe piețele centralizate angro, transparent, public și nediscriminatoriu, pentru vânzarea unei cantități minime de gaze naturale determinată prin aplicarea cotei procentuale prevăzute la art. 177 alin. (3¹⁵) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, la cantitatea de gaze naturale contractate cu livrare în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător, conform următoarei formule:

$$Q_{VPA} = CP_{\%VPA} \cdot Q_{ctrVPA}$$

unde:

Q_{VPA} — cantitatea de gaze naturale pentru care participantul la piața de gaze naturale are obligația de a încheia contracte pe piețele centralizate, în calitate de vânzător;

$CP_{\%VPA}$ — cota procentuală stabilită conform prevederilor art. 177 alin. (3¹⁵) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în anul calendaristic respectiv;

Q_{ctrVPA} — cantitatea de gaze naturale pentru care participantul la piața de gaze naturale încheie contracte de vânzare-cumpărare, în calitate de vânzător, și pe care o livrează în anul calendaristic respectiv.

(2) Începând cu 1 ianuarie 2019, toți participanții la piața de gaze naturale, în măsura în care contractează cumpărarea de gaze naturale pe piața angro, într-un an calendaristic, au obligația să încheie contracte pe piețele centralizate, transparent, public și nediscriminatoriu, pentru cumpărarea unei cantități minime de gaze naturale determinată prin aplicarea cotei procentuale prevăzute la art. 177 alin. (3¹⁷) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, la cantitatea de gaze naturale contractate în anul calendaristic respectiv, în calitate de cumpărător, conform următoarei formule:

$$Q_{CPA} = CP_{\%CPA} \cdot Q_{ctrCPA}$$

unde:

Q_{CPA} — cantitatea de gaze naturale pentru care participantul la piața gazelor naturale are obligația de a încheia contracte pe piețele centralizate, în calitate de cumpărător;

$CP_{\%CPA}$ — cota procentuală stabilită conform prevederilor art. 177 alin. (3¹⁷) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în anul calendaristic respectiv;

Q_{ctrCPA} — cantitatea de gaze naturale pentru care participantul la piața gazelor naturale încheie contracte de vânzare-cumpărare, în calitate de cumpărător, din care se scade cantitatea de gaze naturale ce face obiectul tranzacțiilor încheiate cu un partener extern, în afara pieței angro din România.

Art. 6. — (1) În cazul participanților la piața de gaze naturale care încheie, în calitate de vânzător, contracte pe piața angro cu termen de livrare într-un alt an calendaristic decât cel în care se realizează contractarea, obligația de a tranzacționa prin

încheierea de contracte pe piețele centralizate se calculează conform următoarei formule:

$$Q_{VPA}^n = \sum_i^n (CP_{\%VPAi} \times Q_{ctrPAi})$$

unde:

Q_{VPA}^n — reprezintă cantitatea de gaze naturale livrată în anul n în baza contractelor pe care participantul la piața de gaze naturale are obligația de a le încheia pe piețele centralizate, în calitate de vânzător;

n — reprezintă anul calendaristic în care se livrează gazele naturale contractate;

i — reprezintă anul calendaristic în care au fost încheiate contractele/actele adiționale;

$CP_{\%VPAi}$ — reprezintă cota minimă obligatorie în vigoare la data încheierii contractului/actului adițional în anul i pentru anul n . În cazul în care cota minimă obligatorie nu este cunoscută la data încheierii contractului/actului adițional din anul i pentru anul n , cantităților livrate în baza acestor contracte/acte adiționale li se aplică cota minimă obligatorie aplicabilă în anul i .

Q_{ctrPAi} — reprezintă cantitatea/suma cantităților de gaze naturale contractată/contractate în anul i cu livrare în anul n .

(2) În cazul participanților la piața de gaze naturale care încheie contracte, în calitate de cumpărător, contracte cu termen de preluare într-un alt an calendaristic decât cel în care se realizează contractarea, obligația de a tranzacționa prin încheierea de contracte pe piețele centralizate se calculează conform următoarei formule:

$$Q_{CPA}^n = \sum_i^n (CP_{\%CPAi} \times Q_{ctrPAi})$$

unde:

Q_{CPA}^n — reprezintă cantitatea de gaze naturale preluată în anul n în baza contractelor pe care participantul la piața de gaze naturale are obligația de a le încheia pe piețele centralizate, în calitate de cumpărător;

n — reprezintă anul calendaristic în care se livrează gazele naturale contractate;

i — reprezintă anul calendaristic în care au fost încheiate contractele/actele adiționale;

$CP_{\%CPAi}$ — reprezintă cota minimă obligatorie în vigoare în anul i pentru anul n . În cazul în care cota minimă obligatorie nu este cunoscută la data încheierii contractului/actului adițional din anul i pentru anul n , cantităților livrate în baza acestor contracte/acte adiționale li se aplică cota minimă obligatorie aplicabilă în anul i .

Q_{ctrPAi} — reprezintă cantitatea/suma cantităților de gaze naturale contractată/contractate în anul i cu livrare în anul n .

(3) În cazul în care în contractele/actele adiționale încheiate în anul i nu sunt precizate cantitățile de gaze naturale cu livrare în anul n , la calculul obligației de tranzacționare se aplică cota minimă obligatorie din anul n .

Art. 7. — (1) Tranzacțiile pe piața angro din România se efectuează concurențial și nediscriminatoriu și pot fi de cel puțin următoarele tipuri:

a) tranzacții prevăzute la art. 177 alin. (2) lit. a) și b) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

b) tranzacții pe piețele organizate cu produse nestandardizate;

c) tranzacții bilaterale, negociate direct, pe baza contractelor de export.

(2) În înțelesul prezentului ordin, se definesc următorii termeni:

a) *contractele de import* reprezintă contractele de vânzare-cumpărare a gazelor naturale încheiate în afara pieței angro din România, între un participant la piața gazelor naturale, în calitate de cumpărător, și un partener extern care nu este operator economic din sectorul gazelor naturale din România;

b) *contractele de export* reprezintă contractele de vânzare-cumpărare a gazelor naturale încheiate între un participant la piața gazelor naturale din România, în calitate de vânzător, și un partener extern care nu este operator economic din sectorul gazelor naturale din România.

Art. 8. — Prevederile art. 4 și 5 nu se aplică în următoarele situații:

a) în cazul gazelor naturale ce fac obiectul tranzacțiilor încheiate în afara pieței angro din România, între un partener extern, proprietar al gazelor naturale ce fac obiectul tranzacției, și un participant la piața gazelor naturale din România, în calitate de cumpărător;

b) în cazul cantităților achiziționate de furnizorii care au acces la o singură sursă de gaze naturale, potrivit soluției de racordare.

Art. 9. — (1) În vederea calculării obligației de tranzacționare pe piețele centralizate, participanții la piața gazelor naturale au obligația să transmită ANRE, până la data de 20 a lunii M+1 pentru luna de livrare M, informațiile prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin, în format editabil Excel.

(2) În vederea verificării corectitudinii datelor raportate în conformitate cu alin. (1), ANRE poate solicita documente justificative, participanții la piața gazelor naturale având obligația să răspundă în termen de 10 zile de la primirea solicitării.

Art. 10. — ANRE publică lunar, până la data de 20 a lunii M+2 pentru luna de livrare M, următoarele informații:

a) cantitățile totale lunare cumpărate în baza contractelor de import încheiate și prețul mediu ponderat aferent acestor cantități;

b) cantitățile totale lunare vândute în baza contractelor de export încheiate și prețul mediu ponderat aferent acestor cantități;

c) cantitățile totale lunare livrate în baza contractelor de vânzare-cumpărare încheiate între operatori economici afiliați și prețul mediu ponderat aferent acestor cantități.

Art. 11. — Producătorii de gaze naturale, operatorii economici afiliați acestora și participanții la piața de gaze naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 12. — Nerespectarea prevederilor prezentului ordin de către operatorii economici prevăzuți la art. 1 atrage sancționarea acestora în condițiile prevăzute de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 13. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Henorel Florin Soreață

București, 19 decembrie 2018.

Nr. 221.

Tranzacții furnizori

Nr. crt.	Cantitățile de gaze naturale furnizate de titularii de licență de furnizare/de trader în luna M în baza contractelor încheiate			
	Contract *	Act adițional *	Tip contract (negociat/bursă)	Cantitate furnizată (MWh)
1				
...				
n				
Total				0

* Se specifică numărul și data încheierii documentului (ziua, luna și anul).

NOTĂ:

Dacă sunt mai multe acte adiționale la un contract, se trece actul adițional în baza căruia a fost furnizată cantitatea din luna respectivă.

Tranzacții producători — perimetre onshore

Nr. crt.	Cantitățile de gaze naturale livrate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre onshore în luna M în baza contractelor încheiate			
	Contract *	Act adițional *	Tip contract (negociat/bursă)	Cantitate furnizată (MWh)
1				
...				
n				
Total				0

* Se specifică numărul și data încheierii documentului (ziua, luna și anul).

NOTĂ:

Dacă sunt mai multe acte adiționale la un contract, se trece actul adițional în baza căruia a fost furnizată cantitatea din luna respectivă.

Tranzacții producători — perimetre offshore

Nr. crt.	Cantitățile de gaze naturale livrate de titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre offshore în luna M în baza contractelor încheiate			
	Contract *	Act adițional *	Tip contract (negociat/bursă)	Cantitate furnizată (MWh)
1				
...				
n				
Total				0

* Se specifică numărul și data încheierii documentului (ziua, luna și anul).

NOTĂ:

Dacă sunt mai multe acte adiționale la un contract, se trece actul adițional în baza căruia a fost furnizată cantitatea din luna respectivă.

Achiziții furnizori

Nr. crt.	Cantitățile de gaze naturale achiziționate de titularii de licență de furnizare/de trader în luna M în baza contractelor încheiate			
	Contract *	Act adițional *	Tip contract (negociat/bursă)	Cantitate furnizată (MWh)
1				
...				
n				
Total				0

* Se specifică numărul și data încheierii documentului (ziua, luna și anul).

NOTĂ:

Dacă sunt mai multe acte adiționale la un contract, se trece actul adițional în baza căruia a fost furnizată cantitatea din luna respectivă.