

ORDIN nr. 144/17.07.2020

privind obligația participanților la piața de gaze naturale de a oferta pe piețele centralizate

Având în vedere prevederile art. 177 alin. (3¹⁵) și (3¹⁷) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul 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 stabilește modalitatea și condițiile de aplicare a prevederilor art. 177 alin. (3¹⁵) și (3¹⁷) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Capitolul II

Obligația de ofertare în calitate de vânzător

Art. 2 - Cantitățile de gaze naturale aferente obligației de ofertare prevăzute la art. 177 alin. (3¹⁵) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se determină prin aplicarea unei cote procentuale de 40% la cantitatea de gaze naturale livrată în anul calendaristic respectiv, în calitate de vânzător, conform următoarei formule:

$$Q_{Vi} = 0,4 * Q_{ctr.VLi}$$

unde:

Q_{Vi} – cantitatea de gaze naturale pe care participantul la piața de gaze naturale are obligația de a o oferta în anul i pe piețele centralizate, în calitate de vânzător, în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2022;

$Q_{ctr.VLi}$ – cantitatea de gaze naturale pentru care participantul la piața de gaze naturale, în calitate de vânzător, încheie contracte de vânzare-cumpărare pe piața angro, începând cu data de 1 iulie 2020, cu excepția tranzacțiilor realizate pe piețele centralizate, și pe care o livrează în anul i ;

Capitolul III

Obligația de ofertare în calitate de cumpărător

Art. 3 – (1) Cantitățile de gaze naturale aferente obligației de ofertare prevăzute la art. 177 alin. (3¹⁷) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se determină prin aplicarea unei cote procentuale de 40% la cantitatea de gaze naturale contractată, în calitate de cumpărător, conform următoarei formule:

$$Q_{Ci} = 0,4 * Q_{ctr.CLi}$$

unde:

Q_{Ci} – cantitatea de gaze naturale pe care participantul la piața de gaze naturale are obligația de a o oferta pe piețele centralizate, în anul i , în calitate de cumpărător;

$Q_{ctr.CLi}$ – cantitatea de gaze naturale pentru care participantul la piața de gaze naturale, în calitate de cumpărător, încheie contracte de vânzare-cumpărare pe piața angro, începând cu data de 1 iulie 2020, cu excepția tranzacțiilor realizate pe piețele centralizate, cu livrare în anul i ;

Capitolul IV

Condiții de ofertare

Art. 4 - (1) Procesul de ofertare a cantităților de gaze naturale care fac obiectul prezentului ordin se desfășoară pe platformele electronice administrate de operatorii piețelor centralizate conform procedurilor elaborate de către aceștia.

(2) Operatorii prevăzuți la alin. (1) au obligația asigurării cadrului procedural legal și a suportului logistic necesare desfășurării sesiunilor de licitații în condiții concurențiale și în mod transparent, public și nediscriminatoriu, în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Înscrierea, accesul, participarea, suspendarea sau revocarea dreptului de participare la sesiunile de

licitație sunt permise în condițiile și cu respectarea regulamentelor de organizare și administrare, precum și a procedurilor specifice, elaborate și publicate de operatorii piețelor centralizate.

(4) Produsele luate în calcul pentru îndeplinirea obligației de ofertare sunt cele din cadrul Listei centralizate a produselor tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen mediu și lung, pentru fiecare titular al licenței de administrare a piețelor centralizate, aprobate prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018, cu modificările și completările ulterioare, care îndeplinesc condițiile prevăzute la art. 6 alin. (2) și (3), după caz.

Art. 5 – (1) Condițiile minime obligatorii de ofertare și tranzacționare a cantităților de gaze naturale care fac obiectul prezentului ordin sunt:

- a) mecanismele de corelare și tranzacționare a ordinelor de vânzare/cumpărare sunt cele descrise în cadrul procedurilor de tranzacționare elaborate și publicate de către operatorii piețelor centralizate de gaze naturale;
- b) în cazul licitațiilor cu mecanism de tipul ”dublu competitiv”, de la momentul corelării cererii cu oferta, tranzacția se realizează după trecerea unui interval de timp $\Delta t = 2$ minute, pentru a permite celorlalți participanți să transmită oferte îmbunătățite;
- c) ordinele necorelate pot fi modificate numai în sensul îmbunătățirii acestora (modificarea ordinului în sensul reducerii prețului în cazul ordinelor de vânzare respectiv în sensul creșterii prețului în cazul ordinelor de cumpărare);
- d) contractul de vânzare – cumpărare gaze naturale care se încheie urmare unei tranzacții este, după caz, contractul standard de vânzare-cumpărare al operatorului piețelor centralizate, contractul standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție sau contracte de vânzare-cumpărare propuse de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, corespunzător produsului standardizat ofertat.
- e) ofertele de vânzare/cumpărare gaze naturale care intră sub incidența prezentului ordin se lansează la tranzacționare cu specificațiile „Parțial/Total”;
- f) ofertele sunt de tipul pereche simplă cantitate (MWh/zi) – preț (lei/MWh), cu maximum două zecimale); cantitatea minimă este de 1 MWh/zi;

- g) titularului obligației de ofertare nu îi este permis să mențină active, simultan, ordine de sens contrar pentru același produs;
- h) pe piața centralizată de gaze naturale a produselor standardizate pe termen mediu și lung, pe piața produselor flexibile pe termen mediu și lung, titularii obligației de ofertare trebuie să mențină active ofertele de vânzare/cumpărare netranzaționate sau tranzaționate parțial, în mod neîntrerupt, cel puțin 1 oră; operatorii piețelor centralizate răspund de aplicarea măsurii.

(2) În înțelesul prezentului ordin sunt considerate produse similare următoarele:

- a. lunile aprilie, mai, iunie, iulie, august, septembrie, trimestrul II, trimestrul III și sezonul cald;
- b. lunile octombrie, noiembrie, decembrie, ianuarie, februarie, martie, trimestrul I, trimestrul IV și sezonul rece;
- c. semestrul calendaristic și anul calendaristic.

Art. 6 - (1) În vederea monitorizării gradului de realizare a obligației de ofertare gaze naturale:

a) participanții la piața gazelor naturale au obligația să transmită la ANRE, până la data de 20 a lunii „L” pentru luna „L-1”, informațiile prevăzute în anexa nr. 1 la prezentul ordin, în format editabil Excel.

b) operatorii piețelor centralizate au obligația de a transmite la ANRE, datele prevăzute în anexa nr. 2, după cum urmează:

(i) la sfârșitul fiecărei zile de tranzaționare, în format electronic;

(ii) până cel târziu la data de 5 a lunii „L” pentru luna „L-1”, în format electronic și letric.

(2) În cazul piețelor produselor standardizate pe termen mediu și lung precum și a produselor flexibile pe termen mediu și lung, ofertele inițiatore luate în calcul pentru îndeplinirea obligației de ofertare sunt cele ale căror prețuri se situează în intervalul $\pm 15\%$ față de prețul mediu ponderat al tuturor produselor similare din ziua de tranzaționare, calculat și publicat la sfârșitul zilei de tranzaționare de către operatorii piețelor centralizate de gaze naturale.

(3) În cazul piețelor produselor standardizate pe termen scurt, ofertele inițiatore luate în calcul pentru îndeplinirea obligației de ofertare sunt cele ale căror prețuri se situează în intervalul $\pm 15\%$ față de prețul mediu ponderat din ziua de tranzaționare, calculat și publicat la sfârșitul zilei de tranzaționare de către operatorii piețelor centralizate de gaze naturale.

(4) Operatorii piețelor centralizate includ în rapoartele prevăzute la alin. (1) doar ofertele inițiatore care îndeplinesc prevederile alin. (2) și (3).

(5) În situația în care operatorii piețelor centralizate constată încheierea unor tranzacții suspecte (la prețuri neobișnuit de mari, neobișnuit de mici) sau orice alte situații atipice, aceștia au obligația să raporteze la ANRE aceste situații, în termen de 24 ore, iar ANRE analizează informațiile și decide modul de soluționare.

(6) Pentru verificarea datelor raportate în conformitate cu dispozițiile alin. (1) - (5), ANRE poate solicita informații suplimentare și/sau documente justificative, care vor fi furnizate la termenele indicate de autoritate.

(7) Încheierea contractelor de vânzare-cumpărare după tranzacționare este obligatorie pentru părți, în condițiile prevăzute în procedurile specifice ale operatorilor piețelor centralizate.

Art. 7 - Operatorii piețelor centralizate au obligația de a publica zilnic, în mod distinct, toate tranzacțiile pentru produsele care fac obiectul prezentului ordin, realizate pe platformele electronice pe care le administrează. Aceștia vor publica informații privind cantitățile aferente fiecărei tranzacții și prețurile acestora.

Capitolul V Dispoziții finale

Art. 8 - Prezentul ordin se completează cu prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 9 - Participanții la piața de gaze naturale și operatorii licențiați ai piețelor centralizate 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. 10 - Nerespectarea prevederilor prezentului ordin de către operatorii economici prevăzuți la art. 1, este sancționată în condițiile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 11 – Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 12 - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

**RAPORT LUNAR OBLIGAȚIE DE OFERTARE
VÂNZARE**

Perioada de livrare

Nr. crt.	Contract/ Act adițional *	Tip contract	Cantitate contractată (MWh)	Cantitate livrată (MWh)	Cantitate ofertată (MWh)	Preț ofertat (lei/MWh)	Cantitate tranzacționată (MWh)	Preț tranzacție (lei/MWh)
1								
...								
n								
	Total							

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

**RAPORT LUNAR OBLIGAȚIE DE OFERTARE
CUMPARARE**

Perioada de livrare

Nr. crt.	Contract/ Act adițional *	Tip contract	Cantitate contractată (MWh)	Cantitate livrată (MWh)	Cantitate ofertată (MWh)	Preț ofertat (lei/MWh)	Cantitate tranzacționată (MWh)	Preț tranzacție (lei/MWh)
1								
...								
n								
	Total							

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

**RAPORT OBLIGAȚIE DE OFERTARE
VÂNZARE**

Perioada de livrare

Data sesiune licitație	Denumire produs standard ofertat	Denumire titular obligație de ofertare	Cantitate ofertată (MWh)	Preț ofertat (lei/MWh)	Cantitate tranzacționată (MWh)	Preț tranzacție (lei/MWh)
TOTAL/ PRODUS						

**RAPORT OBLIGAȚIE DE OFERTARE
CUMPĂRARE**

Perioada de livrare

Data sesiune licitație	Denumire produs standard ofertat	Denumire titular obligație de ofertare	Cantitate ofertată (MWh)	Preț ofertat (lei/MWh)	Cantitate tranzacționată (MWh)	Preț tranzacție (lei/MWh)
TOTAL/ PRODUS						