



**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT
GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAȘ**

Capital social: 117 738 440,00 LEI

ORC: J32/301/2000; C.I.F.: RO13068733

P-ța C. I. Motaș nr. 1, cod: 551130, Mediaș, Jud. Sibiu

Tel.: 0040 269 803333, 803334; Fax: 0040 269 839029

<http://www.transgaz.ro>; E-mail: cabinet@transgaz.ro



ROMÂNIA
1918-2018 | SĂRBĂTORIM ÎMPREUNĂ

TRANSGAZ
MAGISTRALA ENERGIEI

8 martie 2018

COMUNICAT

Urmare a articolului apărut în ziarul Cotidianul, din data de 5 martie 2018, articol intitulat "**Transgaz pîrleşte România pe un ger cumplit**", în drept la replică, Societatea Națională de Transport gaze naturale face următoarele precizări:

1. Cu privire la acuzația că Transgaz nu a cumpărat gaze de la Romgaz, la un preț mult mai bun, cu câteva zile înainte de 27 februarie.

În perioada 22-26.02.2018, în contextul avertizărilor meteo de ger și în conformitate cu prevederile art.83 din Codul Rețelei aprobat prin Ordinul ANRE nr. 16/2013, Transgaz a achiziționat pe bursă o cantitate de gaze naturale de 12 milioane mc. pentru echilibrarea fizică și operarea în condiții de siguranță a Sistemului Național de Transport. Precizăm că tranzacțiile s-au efectuat în mod transparent și nediscriminatoriu, prin utilizarea mecanismelor de piață și cu respectarea tuturor prevederilor legale în vigoare. Cu toate acestea, în data de 26.02.2018 s-a înregistrat la nivelul întregului Sistem Național de Transport (SNT) un DEFICIT de cca. 10,6 milioane mc.

Oferta de vânzare gaze naturale, inițiată de către SNGN Romgaz S.A. în data de 22.02.2018 pe platforma disponibil.ro gestionată de BRM, a fost pentru cantitatea de 200.000 MWh cu livrare pe perioada 23.02.2018-15.03.2018. Cantitatea maximă de gaze naturale ce putea fi livrată pe zi a fost de 10.000 MWh, așa cum este specificat în programul de livrare (anexă la contractul Romgaz). Participarea din partea Transgaz cu o contra-ofertă la această licitație presupunea achiziția gazelor naturale pentru întreaga perioadă 23.02-15.03.2018, în condițiile în care nu se cunoștea dacă este necesară intervenția Operatorului de Transport și de Sistem (OTS) în scopul echilibrării SNT pe durata întregului interval de timp pentru care era întocmită oferta de vânzare.

Necesarul Transgaz pentru echilibrarea Sistemului Național de Transport (SNT) a presupus inițierea ordinelor de achiziție gaze naturale pentru cantitatea totală de 244.950 MWh cu livrare în perioada 22.02.2018-01.03.2018 (deci o cantitate mai mare cu necesitate de livrare pe o perioadă diferită și mult mai scurtă decât cea prevăzută în oferta Romgaz).

Prin definiție, acțiunile de echilibrare se inițiază pe zi gazieră, în baza prognozelor efectuate pentru ziua în curs sau prognoze pentru maxim 3 zile (ex: week-end).

În conformitate cu prevederile din Regulamentul (UE) 312/2014- Cap. III, Art.6, alin.(2) - în momentul desfășurării de acțiuni de echilibrare, operatorul de sistem de transport ia în considerare cel puțin următoarele aspecte referitoare la zona de echilibrare:

- a) propriile estimări ale operatorului de sistem de transport cu privire la cererea de gaz pe durata și în cursul zilei gaziere pentru care sunt avute în vedere acțiuni de echilibrare;
- b) informații privind nominalizarea și alocarea, precum și fluxurile de gaz măsurate;
- c) presiunile gazului la nivelul întregii (întregilor) rețele de transport.”

În baza estimărilor făcute de specialiștii Transgaz cu privire la evoluțiile pieței, societatea a decis să cumpere cantitatea de 53.250 MWh (echivalentul a 5 milioane mc) pe data de 27 februarie 2018. Decizia Transgaz a luat în calcul următorii indicatori:

- valoarea Linepack (indicatorul care arată volumul efectiv de gaze naturale ce se află în sistem într-un anumit moment), care pentru 27.02.2018 s-a situat la un nivel de 38 mil. mc. iar pentru 28.02.2018 se estima o valoare de 30 mil. mc.;
- nivelul surselor din producția internă a fost estimat la un nivel de cca. 27 mil. mc;
- nivelul livrărilor de gaze naturale din import a fost limitat de Gazprom Export la cca. 15 – 15,5 mil. mc./zi;
- nivelul redus al capacității de extracție din depozitele de înmagazinare, care s-a situat la 15 – 15,5 mil. mc./zi;
- consumul estimat la nivelul SNT a fost de cca 65 mil mc,

Transgaz a inițiat, în 27.02.2018, 5 ordine de cumpărare gaze naturale pentru echilibrare pe platforma STEGN gestionată de BRM, în pachete de 10.650 MWh (echivalentul a 1 mil. mc) fiecare. A existat o contraofertă unică pentru un singur pachet la prețul de 129 de lei. În urma licitației, tranzacția s-a încheiat cu prețul de 127 de lei/MWh - preț minim licitat de către vânzător până la ora 14:58. Ședința de tranzacționare pe bursă se încheie la ora 15:00.

În data de 27.02.2018, starea de dezechilibru a SNT a fost cu titlu de DEFICIT, conform art.102² din Codul Rețelei. Prețul aplicabil a fost de 127 lei/MWh, pentru utilizatorii rețelei cu un deficit care s-a încadrat într-o toleranță aprobată de 5%, și de 127 lei plus 10% pentru utilizatorii rețelei cu un deficit peste pragul de toleranță de 5%, conform reglementărilor prevăzute în Codul rețelei. Acest tarif de dezechilibru nu reprezintă, “prețul de vânzare pentru întreaga piață”, așa cum greșit este menționat în articol, ci reprezintă prețul aplicabil doar utilizatorilor rețelei care au dezechilibrat Sistemul Național de Transport.

2. Cu privire la afirmația că această cumpărare “a atras după sine o creștere spectaculoasă a prețului de vânzare a gazului. În mod normal, pentru această minge ridicată la fileu conducerea Transgaz ar trebui trimisă la plimbare și, eventual, cercetată de procurori (nu de la DNA!?)” facem următoarele precizări:

Prețul se formează ca urmare a cererii și ofertei din piață. În cazul tranzacțiilor necesare pentru echilibrarea SNT, prețul a fost determinat de o creștere a cererii de gaze naturale la nivel european, ca urmare a condițiilor meteo nefavorabile și a unei oferte limitate. Acest preț s-a format pe bursă, locul în care cererea și oferta se întâlnesc, în condiții transparente și nediscriminatorii.

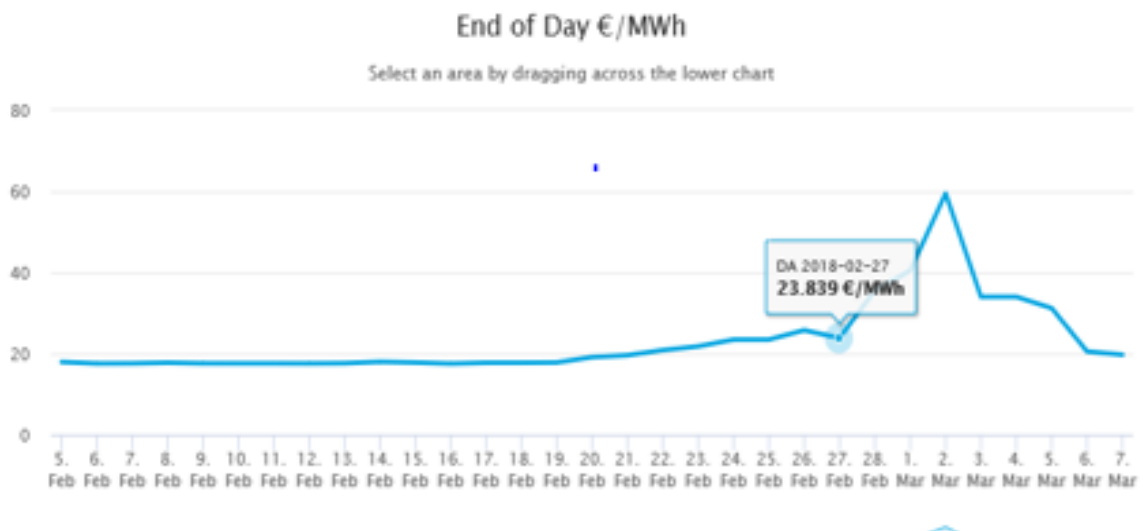
Evoluția prețurilor de tranzacționare pentru gaze naturale pe principalele burse europene în perioada 22.02.2018-01.03.2018 a înregistrat un sens ascendent, peste prețul de tranzacționare înregistrat în România. În acest sens exemplificăm:

- CEGH Austria

Trading Day	Contract	Open €/MWh	High €/MWh	Low €/MWh	Close €/MWh	Volume acc.	Trades	CEGHEDI	VWAP/CEGHIX €/MWh
27.02.2018	Wednesday	27.000	38.600	26.400	38.600	388,872	282	34.863	29.624
28.02.2018	Thursday	31.000	75.000	31.000	75.000	496,032	385	42.379	39.286
01.03.2018	Friday	37.050	90.000	37.050	70.000	476,568	380	54.512	56.684

- Gaspool Germania

CEGH VTP	CZ VTP	ETF	GPL	NGG	PEG NORD	TR5	TTF	ZTP
----------	--------	-----	------------	-----	----------	-----	-----	-----



- NBP- UK

UK NATURAL GAS INDEX (NBPI)

EXPIRING CONTRACT	EXPIRY DATE	PUBLISHED ON	INDEX PRICE
APR18			
Apr18		March 1, 2018	46.855
Apr18		February 28, 2018	46.670
MAR18			
	FEBRUARY 27, 2018	FEBRUARY 27, 2018	51.740
Mar18		February 27, 2018	51.740
Mar18		February 26, 2018	51.691
Mar18		February 23, 2018	51.718
Mar18		February 22, 2018	51.366

Prețul de 127 de lei/MWh este tariful de dezechilibru pentru ziua respectivă, adică prețul aplicabil pentru utilizatorii rețelei care au fost în deficit și care nu și-au îndeplinit obligația legală de echilibrare a portofoliilor proprii (conform Regulamentului (UE) 312/2014). În niciun caz nu reprezintă "o creștere spectaculoasă a prețului de vânzare a gazului" din piață.

2. Cu privire la afirmația “Transgaz este compania care ar trebui să echilibreze și (se presupune că o face, pentru că încasează bani pentru asta) piața gazelor naturale din România. Dar o face fie prost, fie partizan” menționăm următoarele:

Conform prevederilor art. 29 alin. (1) din Regulamentul (UE) 312/2014, Transgaz “*nu înregistrează câștiguri sau pierderi ca urmare a achitării sau perceperii de tarife de dezechilibru zilnic, de tarife în cursul zilei, de tarife privind acțiunile de echilibrare și de alte tarife legate de activitățile de echilibrare, care reprezintă de fapt toate activitățile desfășurate de operatorul de sistem de transport în vederea îndeplinirii obligațiilor prevăzute în regulament*”.

Astfel, orice pierdere sau câștig rezultate din activitatea de echilibrare a Transgaz sunt contabilizate separat și sunt repartizate utilizatorilor rețelei. Societatea intervine doar în situații de criză. Este obligația utilizatorilor rețelei să-și echilibreze portofoliile. Doar când acest lucru nu se întâmplă, cum a fost cazul luna aceasta, Transgaz efectuează echilibrarea SNT, dar transferă costurile utilizatorilor rețelei, care au generat problemele din sistem.

Transgaz nu are atribuții de sancționare a societăților care nu și-au îndeplinit obligațiile. Societatea a acționat în limitele impuse de reglementările în vigoare.

Transgaz respinge insinuările că ar fi acționat în interesul unor companii. Societatea nu s-a implicat, nu se implică și nu se va implica niciodată în eventualele jocuri comerciale ale utilizatorilor rețelei. Singurul obiectiv al Transgaz este asigurarea funcționării Sistemului Național de Transport gaze naturale în condiții de siguranță și eficiență, cu respectarea reglementărilor legale în vigoare.

SERVICIUL COMUNICARE INSTITUȚIONALĂ