



SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT  
GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAŞ  
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



## RAPORT CURENT conform prevederilor art. 224 din Legea nr.297/2004

Data raportului: 13 februarie 2015

Denumirea entității emitente: SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAS

Sediul social: Medias, Piata Constantin I. Motas, nr.1, jud.Sibiu

Numărul de telefon/fax: 0269803333/0269839029

Codul de înregistrare fiscală: RO 13068733

Număr de ordine în Registrul Comertului: J32/301/2000

Capital social subscris și vărsat: 117.738.440 RON

Piata reglementată pe care se tranzactionează valorile mobiliare emise: Bursa de Valori Bucuresti

În conformitate cu datele din Calendarul de comunicare financiară cu BVB și respectând prevederile legislației specifice pieței de capital în materie de raportări către instituțiile pieței de capital și acționari, SNTGN Transgaz SA Mediaș aduce la cunoștința tuturor celor interesați situațiile financiare anuale individuale, preliminate pentru anul 2014, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS), neauditate.

Sinteză rezultatelor financiare anuale preliminante pentru anul 2014 este prezentată în tabelul de mai jos:

\*mii lei\*

Nr. crt.	Denumirea	Realizat 2013	Preliminat 2014	Crestere
0	1	2	3	4=3/2x100-100
1.	Venituri din activitatea de exploatare	1.516.640	1.661.746	10%
2.	Venituri financiare	40.721	33.375	-18%
3.	<b>TOTAL VENITURI</b>	<b>1.557.361</b>	<b>1.695.121</b>	<b>9%</b>
4.	Cheltuieli de exploatare	980.843	1.064.072	8%
5.	Cheltuieli financiare	146.586	13.146	-91%
6.	<b>TOTAL CHELTUIELI</b>	<b>1.127.429</b>	<b>1.077.218</b>	<b>-4%</b>
7.	<b>REZULTATUL BRUT</b> (rd.3.- rd.6.) din care :	<b>429.933</b>	<b>617.903</b>	<b>44%</b>
	□ din exploatare	535.798	597.674	12%
	□ din activitatea financiară	-105.865	20.229	X
8.	<b>Impozitul pe profit</b>	<b>95.441</b>	<b>110.476</b>	<b>16%</b>
9.	<b>PROFITUL NET</b>	<b>334.491</b>	<b>507.428</b>	<b>52%</b>
10.	Alte elemente ale rezultatului global	1.231	-534	X
11.	<b>Rezultatul global total aferent perioadei</b>	<b>335.722</b>	<b>506.894</b>	<b>51%</b>

**Veniturile totale** cresc cu 9% față de realizările anului 2013, înregistrându-se o depășire de **137.760 mii lei**. Veniturile au fost influențate în principal de următorii factori:

- tariful de rezervare capacitate mai mare față de 2013 cu 0,25 lei/MWh, cu o influență pozitivă de **98.146 mii lei**;
- capacitatea rezervată mai mare cu 74.640.329 MWh datorită introducerii începând cu data de 1 august 2014 a rezervării de capacitate pe puncte de intrare-ieșire cu o influență pozitivă de **77.029 mii lei**;
- cantitatea de gaze facturată mai mare cu 6.961.825 MWh/624.772 mii mc (6%) pe seama gazelor transportate în vederea înmagazinării, cu o influență pozitivă de **51.681 mii lei**;
- componenta volumetrică a tarifului de transport mai mică cu 0,76 lei/MWh, cu o influență negativă de **96.484 mii lei**;
- veniturile financiare cu o influență negativă de **7.346 mii lei** datorită faptului că în anul 2013 societatea a beneficiat de finanțarea unei majorări de capital NABUCCO echivalentul a 5 milioane euro;

**Cheltuielile totale** scad cu 4% față de 12 luni 2013, nivelul acestora fiind cu **50.211 mii lei** mai mic.

**Cheltuielile de exploatare** sunt mai mari cu 8% față de 12 luni 2013, respectiv cu **83.229 mii lei**.

**S-au înregistrat depășiri de 100.167 mii lei**, din care menționăm următoarele elemente de cheltuieli:

- redevența pentru concesionarea SNT: 13.560 mii lei;
- impozit monopol: 14.518 mii lei;
- cheltuieli cu personalul: 7.192 mii lei;
- taxa de acordare licență: 6.722 mii lei;
- amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale: 4.403 mii lei;
- alte cheltuieli de exploatare: 51.472 mii lei, în principal pe seama ajustărilor pentru deprecierea activelor curente (44.908 mii lei).

Societatea a reușit să compenseze o parte din acest impact negativ prin economii de **16.938 mii lei** la următoarele elemente de cheltuieli:

- consum și pierderi tehnologice de gaze naturale pe sistemul de transport - **3.376 mii lei** datorită a doi factori:
  - cantitatea de gaze naturale destinață consumului tehnologic mai mică față de 12 luni 2013 cu 615.860 MWh/ 63.200 mii mc (37%), cu o influență favorabilă de 35.381 mii lei;
  - prețul mediu de achiziție pe anul 2014 mai mare față de 2013 cu 30,58 lei/MWh, cu o influență negativă de 32.005 mii lei;
- lucrări și servicii executate de terți: 10.776 mii lei;
- cheltuieli cu provizionul pentru riscuri și cheltuieli: 5.580 mii lei.

**Cheltuielile financiare** au înregistrat o scădere de **133.440 mii lei** pe seama provizionului de 132.591 mii lei constituit în anul 2013 pentru deprecierea participației Transgaz la capitalul social al Nabucco Gas Pipeline International GmbH, consecință a neselectării proiectului Nabucco Vest ca rută de transport a gazelor naturale.

**Comparativ cu realizările la 31 decembrie 2013 profitul brut preliminat pe anul 2014 este mai mare cu 44%, respectiv cu **187.971 mii lei**.**

Mentionăm că situațiile financiare preliminate pe anul 2014 nu sunt auditate și au fost întocmite conform IFRS-UE.

