

DATE DE IDENTIFICARE RAPORT SI EMITENT

Raportul semestrial conform prevederilor art.227 din Legea nr.297/2004

Data raportului: 13 august 2013

Denumirea societății comerciale: SNTGN TRANSGAZ SA

Sediul social: Medias, P-ta Constantin I. Motas, nr.1, cod: 551130

Număr de telefon/fax: 0269-803333/0269-839029

Cod de înregistrare fiscală: RO13068733

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

Capital social subscris si vărsat: 117.738.440 lei

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

**RAPORT SEMESTRIAL
PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO-FINANCIARĂ
A SNTGN TRANSGAZ SA la 30.06.2013
(SEMESTRUL I 2013)**

1. SITUATIA ECONOMICO-FINANCIARĂ**1.1. Analiza situatiei economico-financiare**

În primul semestru al anului 2013, SNTGN Transgaz SA si-a desfășurat activitatea în conformitate cu autorizatia de functionare nr.829/20 septembrie 2007 acordată de ANRE, aprobată prin Decizia ANRE nr.1398 si în baza indicatorilor economico-financiarilor prevăzuti în proiectul de buget de venituri si cheltuieli pe anul 2013, aprobat prin HG nr.302/29 mai 2013.

Mentionăm că situatiile financiare la 30 iunie 2013 sunt neauditate.

1.1.1. Situatia pozitiei financiare

Pentru perioada 01.01.2013-30.06.2013 situatia pozitiei financiare se prezintă astfel:

Denumire indicator	30.06.2013	31.12.2012	Diferente
	Lei	Lei	Lei
0	1	2	3=1-2
Imobilizări necorporale	2.495.021.101	2.495.791.792	-770.691
Imobilizări corporale	723.709.320	742.427.911	-18.718.591
Active financiare disponibile pentru vânzare	12.921.654	105.356.906	-92.435.252
Active imobilizate	3.231.652.075	3.343.576.609	-111.924.534
Stocuri	33.809.909	35.827.551	-2.017.642
Creante comerciale si alte creante	266.993.500	347.781.745	-80.788.245
Numerar si echivalent de numerar	216.915.802	178.637.942	38.277.860
Active circulante	517.719.211	562.247.238	-44.528.027
Total activ	3.749.371.286	3.905.823.847	-156.452.561

Denumire indicator	30.06.2013	31.12.2012	Diferente
	Lei	Lei	Lei
0	1	2	3=1-2
Capital social	117.738.440	117.738.440	-
Ajustări ale capitalului social la hiperinflatie	441.418.396	441.418.396	-
Prima de emisiune	247.478.865	247.478.865	-
Alte rezerve	1.265.796.861	1.265.796.861	-
Rezultatul reportat	794.621.386	915.143.887	-120.522.501
Capitaluri proprii	2.867.053.948	2.987.576.449	-120.522.501
Împrumuturi pe termen lung	36.000.000	48.000.000	-12.000.000
Provizion pentru beneficiile angajatilor	62.313.809	62.313.809	-
Venituri înregistrate în avans	358.997.811	362.261.072	-3.263.261
Impozit amânat de plată	87.845.808	90.372.543	-2.526.735
Datorii pe termen lung	545.157.428	562.947.424	-17.789.996
Datorii comerciale si alte datorii	274.948.511	265.393.479	9.555.032
Provizion pentru riscuri si cheltuieli	8.474.583	8.566.604	-92.021
Impozit curent de plată	-	57.339.891	-57.339.891
Împrumuturi pe termen scurt	53.736.816	24.000.000	29.736.816
Datorii curente	337.159.910	355.299.974	-18.140.064
Total datorii	882.317.338	918.247.398	-35.930.060
Total capitaluri proprii si datorii	3.749.371.286	3.905.823.847	-156.452.561

Imobilizări necorporale

Au înregistrat o scădere comparativ cu începutul anului 2013 determinată de nivelul cheltuielii cu amortizarea care a depășit realizările de imobilizări necorporale în semestrul I 2013 cu suma de **770.691 lei**.

Imobilizări corporale

Au înregistrat o scădere comparativ începutul anului 2013 cu suma de **18.718.591 lei** determinată de înregistrarea pe costuri a amortizării imobilizărilor corporale, cheltuiala cu amortizarea depășind valoarea investițiilor realizate în semestrul I 2013.

Active financiare disponibile pentru vânzare

În cursul semestrului I 2013, activele financiare disponibile pentru vânzare au scăzut cu **92.435.252 lei**, pe seama următoarelor influente:

- constituirea la 30 iunie 2013, ca urmare a neselectării proiectului Nabucco Vest ca rută de transport a gazelor naturale, a unui provizion în valoare de **110.671.172 lei** pentru deprecierea activelor financiare, sumă care reprezintă contribuția Transgaz la capitalul social al Nabucco Gas Pipeline International GmbH;
- creșterii contribuției la capitalul social al Nabucco Gas Pipeline International în valoare de **18.235.920 lei**.

Stocurile

Au înregistrat o scădere ușoară comparativ cu începutul anului 2013, determinată de realizarea programelor de mentenanță si investitii ale societății.

Creante comerciale si alte creante

La data de 30 iunie 2013, soldul creantelor a scăzut față de sfârșitul anului 2012, cu **122.277.022 lei**, datorită încasării creantelor scadente și a unor creante restante de la Interagro Bucuresti și SC Electrocentrale Bucuresti. Alte creante au crescut la 30 iunie 2013 în principal pe seama avansurilor acordate pentru imobilizări, în valoare de **29.251.990 lei**.

În perioada 01.01.2013-30.06.2013, încasările de la clienți au fost în sumă de **1.011.267.069 lei**. Prezentăm mai jos tabelul cu încasările de la principalii clienți:

Nr. crt.	Denumire client	Suma lei
1.	GDF Suez Energy ROMANIA SA	234.882.029
2.	E.ON ENERGIE ROMANIA SA	207.788.921
3.	ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA	129.882.516
4.	GAZPROM EXPORT	107.760.430
5.	INTERAGRO SA	59.029.439
6.	OMV PETROM GAZ SRL	59.002.112
7.	AZOMURES SA	48.836.358
8.	BULGARGAZ EAD	27.699.869
9.	ELECTROCENTRALE Galati	13.428.212
10.	CONEF GAZ SRL	12.387.472
	TOTAL	900.697.358

Casa și conturi la bănci

La 30 iunie 2013, disponibilitățile bănești în conturi curente la bănci au crescut cu **38.277.860 lei** comparativ cu 31 decembrie 2012, la 30 iunie 2013 societatea utilizând din linia de credit de la BRD GSG suma de **29.875.287 lei**.

Datorii pe termen scurt

Datoriile ce trebuie plătite într-o perioadă de până la un an au scăzut comparativ cu 31 decembrie 2012, cu suma de **18.140.064 lei**, scădere ce se explică în principal prin:

- plata anticipată a impozitului pe profit aferent trimestrului II;
- reducerea obligațiilor fiscale curente cauzată de cantitățile transportate reduse în perioada de vară, comparativ cu perioada de iarnă:
 - TVA de plată a scăzut cu **17.425.923 lei**;
 - redeventa petrolieră a scăzut cu **9.493.099 lei**.
- reducerea datoriilor comerciale cu **27.327.953 lei**;
- plata primelor reprezentând participarea personalului la profit a salariaților în cuantum de **10.024.648 lei**;
- creșterea obligației privind dividendele cu **35.973.047 lei** și a obligației privind impozitul pe dividende cu **8.915.624 lei**;

- înregistrarea obligatiei privind impozitul pe monopol natural în valoare de **2.423.137 lei**;
- utilizarea din linia de credit deschisă la BRD GSG a sumei de **29.875.287 lei**

Datorii pe termen lung

Datoriile ce trebuie plătite într-o perioadă mai mare de un an au înregistrat o scădere față de 31 decembrie 2012, respectiv cu **12.000.000 lei**, explicată prin rambursarea ratelor scadente a împrumuturilor pe termen lung și reclasificarea părții curente a împrumuturilor pe termen lung de la datorii pe termen lung la datorii pe termen scurt.

La data de 30 iunie 2013 situația împrumuturilor pe termen mediu și lung angajate de Transgaz se prezintă astfel:

Nr. crt.	Banca finantatoare	Valuta creditului	Valoarea creditului	Sold la 30.06.2013
1.	BRD GSG	RON	120.000.000	59.861.529

Capitaluri proprii

Capitalul subscris și vărsat la 30 iunie 2013, s-a menținut la aceeași valoare ca și la 31 decembrie 2012.

Scăderea capitalurilor proprii la 30 iunie 2013, comparativ cu 31 decembrie 2012, se explică în principal prin repartizarea la dividende a 85% din profitul aferent anului 2012.

1.1.2. Situația rezultatului global

Situația rezultatului global la 30.06.2013 este redată mai jos (lei):

Nr. crt.	Denumire indicator	30.06.2013	30.06.2012
	Venituri din exploatare, din care:	756.118.495	734.753.566
	-venituri din activitatea de transport	600.860.490	577.519.133
	-venituri din activitatea de tranzit	135.102.242	135.322.772
	Cheltuieli de exploatare	466.149.735	469.621.177
1.	Rezultatul din exploatare (profit)	289.968.760	265.132.389
	Venituri financiare	13.102.548	30.380.422
	Cheltuieli financiare	116.315.209	13.997.889
2.	Rezultat financiar	-103.212.661	16.382.533
	Venituri totale	769.221.043	765.133.988
	Cheltuieli totale	582.464.944	483.619.066
3.	Rezultatul brut (profit)	186.756.099	281.514.922
4.	Impozitul pe profit	56.613.335	48.307.374
5.	Rezultatul net (profit)	130.142.764	233.207.548

Veniturile totale realizate reprezintă **100,53%** față de realizările perioadei similare a anului 2012, înregistrându-se o depășire de **4.087.055 lei**. Veniturile au fost influentate în principal de următorii factori:

- *tariful de rezervare capacitate* mai mare față de perioada similară a anului anterior cu 0,49 lei/MWh, cu o influență pozitivă de **81.861.487 lei**;
- *cantitatea de gaze transportate* mai mică față de 6 luni ale anului 2012 cu 5.515.267 MWh (523.041 mii mc), cu o influență negativă de **41.364.501 lei**;
- *componenta volumetrică a tarifului de transport* mai mică față de perioada similară a anului anterior cu 0,27 lei/MWh, cu o influență negativă de **17.982.388 lei**;
- *alte venituri din exploatare* cu o influență negativă de **1.756.112 lei**;
- *veniturile financiare* cu o influență negativă de **17.278.043 lei** pe seama diminuării depozitelor bancare ale societății față de semestrul I 2012 .

Cheltuielile totale s-au realizat în proporție de **120,44%** față de aceeași perioadă a anului 2012, nivelul acestora fiind cu **98.845.878 lei** mai mare.

Cheltuielile de exploatare s-au realizat în proporție de 99,26%.

Cheltuielile financiare au înregistrat o depășire de **102.317.320 lei** pe seama *provizionului pentru deprecierea activelor financiare (110.671.172 lei) reprezentând contributia Transgaz la capitalul social al Nabucco Gas Pipeline International GmbH, constituit ca urmare a neselectării proiectului Nabucco Vest ca rută de transport a gazelor naturale.*

Comparativ cu realizările la 30 iunie 2012 veniturile totale obținute la 30 iunie 2013 au crescut cu 0,53% și, în condițiile în care cheltuielile totale înregistrează o creștere de 20,44%, profitul brut realizat la 30 iunie 2013 este mai mic față de cel realizat la 30 iunie 2012 cu 33,66%.

Analiza indicatorilor economico-financiari realizati la 30 iunie 2013 comparativ cu proiectul de buget de venituri si cheltuieli aprobat prin HG nr.302/29.05.2013

Sinteza rezultatelor financiare realizate la 30 iunie 2013 este prezentată mai jos (lei):

Nr. crt.	Denumire indicator	BVC 30.06.2013	Realizări 30.06.2013
1.	Cifra de afaceri netă	701.041.396	739.320.653
	Venituri din exploatare	714.762.923	756.118.495
	Cheltuieli de exploatare	551.808.052	466.149.735
2.	Rezultatul din exploatare	162.954.871	289.968.760
	Venituri financiare	22.941.711	13.102.548
	Cheltuieli financiare	14.698.648	116.315.209
3.	Rezultat financiar	8.243.063	- 103.212.661
	Venituri totale	737.704.634	769.221.043
	Cheltuieli totale	566.506.700	582.464.944
4.	Rezultatul brut	171.197.935	186.756.099
5.	Impozitul pe profit	33.228.681	59.140.070
6.	Venituri din impozitul pe profit amânat	-	2.526.735
7.	Rezultatul net	137.969.254	130.142.764

Veniturile totale realizate reprezintă **104,27%** față de prevederile BVC, înregistrându-se o depășire de **31.516.409 lei**.

Cheltuielile totale s-au realizat în proporție de **102,82%** față de programul aprobat, nivelul acestora fiind cu **15.958.244 lei** mai mare decât prevederile din BVC.

Profitul brut s-a realizat în proporție de **109,09%** față de program, nivelul acestuia fiind cu **15.558.164 lei** superior prevederilor din BVC, iar **profitul net** în proporție de **94,33%**, cu **7.826.490 lei** mai mic decât cel programat.

1.1.3. Situatia fluxurilor de trezorerie

La data de 30 iunie 2013 situatia fluxurilor de numerar se prezintă astfel (lei):

Indicatori	Data	
	30.06.2013	30.06.2012
Profit înainte de impozitare	186.756.099	281.514.922
<i>Ajustări pentru:</i>		
Depreciere si amortizare	90.390.195	81.683.146
Pierdere din cedarea de mijloace fixe	(44.951)	216.461
Provizioane pentru riscuri si cheltuieli	(92.021)	710.368
Venituri din taxe de racordare	(8.317.837)	(7.249.952)
Provizion pentru beneficiile angajatilor	-	-
Provizioane pentru deprecierea creantelor	(3.234.884)	(532.159)
Provizioane pentru deprecierea imobilizărilor financiare	110.671.172	-
Pierdere /(câștig) din deprecierea stocurilor	-	(511.392)
Pierdere din creante	(215)	40.638
Cheltuiala cu dobânda	2.140.812	2.169.459

Indicatori	Data	
	30.06.2013	30.06.2012
Venituri din dobânzi	(6.634.296)	(7.359.640)
Efectul variației ratelor de schimb asupra altor elemente decât cele din exploatare	167.039	(683.046)
Alte venituri	-	(4.258.753)
Profit din exploatare înainte de modificările în capitalul circulant	371.801.113	345.740.052
(Crestere)/ descreștere creante comerciale și alte creante	80.131.234	173.165.099
(Crestere)/Descreștere stocuri	2.017.643	(2.326.797)
Crestere/(Descreștere) datorii comerciale și alte datorii	(35.867.646)	(22.729.024)
Numerar generat din exploatare	418.082.344	493.849.330
Dobânzi plătite	(2.140.812)	(2.167.114)
Dobânzi primite	6.969.224	7.504.392
Impozit pe profit plătit	(116.480.085)	(66.027.554)
Intrări de numerar net generat din activitatea de exploatare	306.430.671	433.159.054
Flux de trezorerie din activități de investiții		
Plăți pentru achiziția de imobilizări corporale și necorporale	(75.708.543)	(48.657.218)
Încasări din cedarea de imobilizări corporale	135.275	7.201
Achiziția de investiții financiare, net	(18.235.920)	(26.377.500)
Investiții pe termen scurt	-	(113.500.000)
Numerar net utilizat în activități de investiții	(93.809.188)	(188.527.517)
Flux de trezorerie din activități de finanțare		
Dividende plătite	(214.692.092)	(1.667.155)
Numerar din taxe de racordare	1.880.039	3.432.523
Sume încasate pentru investiții financiare	16.985.593	-
Rambursări de împrumuturi pe termen lung	(12.138.471)	(23.598.518)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(207.964.931)	(21.833.150)
Modificarea netă a numerarului și echivalentului de numerar	4.656.552	222.798.387
Numerar și echivalent de numerar la început de an	178.637.942	266.360.854
Numerar și echivalent de numerar la sfârșitul perioadei de șase luni	183.294.494	489.159.241

2. ANALIZA ACTIVITĂȚII TRANSGAZ

Principalii indicatori economico-financiari realizati în perioada analizată care reflectă performantele societății sunt redati mai jos:

Nr. crt.	Denumire indicator	31.12.2012	30.06.2013
1.	INDICATORI DE LICHIDITATE		
	Indicatorul lichidității curente Active circulante / Datorii curente	1,58	1,54
	Indicatorul lichidității imediate (Active circulante-Stocuri) / Datorii curente	1,48	1,44
2.	INDICATORI DE RISC		
	Indicatorul gradului de îndatorare Capital împrumutat / Capital propriu	1,61	1,26
3.	INDICATORI DE GESTIUNE		
	Viteza de rotație a debitelor-clienți (zile)	104,58	77,26
	Sold mediu clienți *nr. zile /Cifra de afaceri		
	Viteza de rotație a creditelor-furnizor (zile)	32,46	21,64
	Sold mediu furnizori *nr. zile/Cifra de afaceri		
		30.06.2012	30.06.2013
4.	EBIT (lei)	283.648.381	188.896.911
5	EBITDA (lei)	365.367.527	279.287.106

Indicatorii de lichiditate arată volumul de capital circulant disponibil precum și posibilitatea acestuia de a se transforma într-un timp scurt în lichidități pentru achitarea datoriilor curente. Acești indicatori se încadrează în intervalul optim.

Indicatorii de risc reflectă gradul în care societatea poate face față obligațiilor de plată, capacitatea maximă de îndatorare a societății și pun în evidență proporția dintre împrumuturile pe termen lung și totalul fondurilor avansate de societate în circuitul economic. Nivelul gradului de îndatorare al Transgaz este scăzut, societatea acoperindu-și cheltuielile în mare măsură din surse proprii.

Indicatorii de gestiune furnizează informații cu privire la viteza de intrare sau ieșire a fluxurilor de numerar ale societății și capacitatea acesteia de a controla capitalul circulant și activitățile sale comerciale de bază. Se constată că în perioada analizată durata de recuperare a creanțelor precum și durata de rambursare a datoriilor au scăzut.

3. SCHIMBĂRI CARE AFECTEAZĂ CAPITALUL SI ADMINISTRAREA SOCIETĂȚII

3.1. Respectarea obligatiilor financiare

În perioada 01.01.2013-30.06.2013, Transgaz a înregistrat si virat obligatiile la bugetul statului, bugetul asigurărilor sociale, bugetele locale si fondurile speciale, în termenele stabilite de legislatia în vigoare. Redăm mai jos situatia viramentelor în cursul semestrului I 2013:

Nr. crt.	Beneficiarul viramentului	Suma virată în semestrul I 2013 (lei)
1.	Bugetul statului	359.531.473
2.	Bugetul asigurărilor sociale	41.189.684
3.	Bugetele locale	3.456.035
4.	Fonduri speciale	15.875.635
	Total	420.052.827

De asemenea în semestrul I 2013 s-au rambursat la termen ratele scadente în valoare totală de **12.138.472 lei** aferente creditelor angajate.

3.2. Modificări ale drepturilor detinătorilor de valori mobiliare

Începând cu data de 24 ianuarie 2008, SNTGN Transgaz SA Medias este o prezentă activă pe piata de capital din România, actiunile sale în număr de 11.773.844 fiind cotate la Bursa de Valori Bucuresti, la categoria I.

Prin Hotărârea Guvernului nr.827/04 august 2010, a fost aprobată vânzarea prin metode specifice pietei de capital (ofertă publică secundară) a unui pachet de actiuni reprezentând 15% din capitalul social al SNTGN Transgaz SA, administrat de Ministerul Economiei, Comertului si Mediului de Afaceri (MECMA), respectiv un număr de 1.766.077 actiuni.

Ca urmare a SPO-ului, cota de participare a Ministerului Economiei la capitalul social al Transgaz s-a diminuat cu 15% din 73,5097% la 58,5097%, iar free-float-ul s-a majorat cu 15% de la 11,5027% la 26,5027%. Cota de participare a SC Fondul Proprietatea SA Bucuresti a rămas neschimbată.

Începând cu data de 1 mai 2013 actiunile detinute de Statul Român la SNTGN Transgaz SA au trecut din administrarea Ministerului Economiei în administrarea Ministerului Finantelor Publice, conform art.2 din Ordonanta de Urgentă a Guvernului nr.18/2013.

Structura actionariatului companiei si detinerile acestuia la capitalul social al Transgaz, conform ultimului Registru al actionarilor se prezintă astfel la 30.06.2013:

Structura actionariatului la data de 30.06.2013	
Actionarul	Cota de participatie la capitalul social
Ministerul Finantelor Publice Bucuresti	58, 5097% (6.888.840 actiuni)
SC Fondul Proprietatea SA Bucuresti	14, 9876% (1.764.620 actiuni)
Alti actionari (free-float)	26, 5027% (3.120.384 actiuni)
TOTAL	100% (11.773.844 actiuni)

Mentionăm că societatea are un capital social în valoare de 117.738.440 lei care este divizat într-un număr de 11.773.844 actiuni, egale ca valoare, fiecare actiune având valoarea nominală de 10 lei.

Actiunile Transgaz sunt nominative si emise în formă dematerializată prin înregistrarea acestora în registrul actionarilor companiei, registru tinut de societatea de registru SC Depozitarul Central SA Bucuresti si conferă tuturor actionarilor drepturi egale.

Fiecare actiune conferă detinătorului său dreptul la un vot în adunările generale ale actionarilor dar si dreptul actionarilor de a încasa dividende proportional cu numărul de actiuni detinute de acestia.

În semestrul I 2013, s-a aprobat prin Hotărârea nr.5 din 30.04.2013 a Adunării Generale Ordinare a Actionarilor plata unui dividend brut aferent exercitiului financiar 2012 de 21,29 lei/actiune către actionarii înregistrați la data de 14 iunie 2013, începând cu data de 28 iunie 2013.

Plata se face prin unitățile BRD Groupe Societe Generale.

Nu au fost modificări în ceea ce privește drepturile detinătorilor de valori mobiliare.

4. ACTELE JURIDICE ÎNCHEIATE ÎN CONDITIILE ART.52 ALIN.(1) SI ALIN.(6) DIN O.U.G nr.109/30.11.2011

În semestrul I 2013 Societatea nu a încheiat tranzactii cu administratorii, directorii, cu angajatii sau cu actionarii care detin controlul asupra societății. Tranzactiile încheiate cu societățile în care Statul Român își exercită controlul direct sau indirect sunt următoarele:

1. SNGN ROMGAZ SA

1.1 Contract nr. 20/2009 prelungit cu Act aditional nr.8/2012 si cu Act aditional nr.10/2013

- încheiat între SNTGN Transgaz SA si SNGN Romgaz SA;
- cumpărare gaze naturale destinate consumului tehnologic aferent SNTGN Transgaz SA;

- valoarea estimată (fără TVA) a contractului este de: 139.000.000,00 lei;
- fără garanții reale;
- plata lunară în termen de 90 zile de la data emiterii facturii;
- durata contractului: prelungire continuă prin act adițional;
- valoarea realizată la 30.06.2013: 123.410.617,85 lei (cu TVA).

1.2 Contract nr. 7/2012

- încheiat între SNTGN Transgaz SA și SNGN Romgaz SA – Sucursala de Înmagazinare Gaze Naturale Ploiești;
- înmagazinare subterană gaze naturale;
- valoarea estimată (fără TVA) a contractului este de: 1.452.000,00 lei;
- fără garanții reale;
- plata lunară în termen de 15 zile de la data emiterii facturii;
- durata contractului: 16.04.2012-15.04.2013;
- valoarea realizată la 30.06.2013: 1.197.800 lei (cu TVA).

1.3 Contract nr. 768/2013

- încheiat între SNTGN Transgaz SA și SNGN Romgaz SA – Sucursala de Înmagazinare Gaze Naturale Ploiești;
- înmagazinare subterană gaze naturale;
- valoarea estimată (fără TVA) a contractului este de: 3.406.924,00 lei;
- fără garanții reale;
- plata lunară în termen de 15 zile de la data emiterii facturii;
- durata contractului: 16.04.2013-15.04.2014;
- valoarea realizată la 30.06.2013: 717.662,40 lei (cu TVA).

1.4 Contract nr. 33/2012

- încheiat între SNTGN Transgaz SA și SNGN Romgaz SA;
- prestarea serviciilor ferme de transport;
- valoarea estimată (fără TVA) a contractului este de: 9.204.391,91 lei;
- fără garanții reale;
- plata lunară în termen de 90 zile de la data emiterii facturii;
- durata contractului: 01.07.2012-30.06.2013;
- valoarea realizată la 30.06.2013: 1.810.482,81 (fără TVA).

1.5 Contract nr. 2i/2013

- încheiat între SNTGN Transgaz SA și SNGN Romgaz SA;

- prestarea serviciilor întreruptibile de transport;
- valoarea estimată (fără TVA) a contractului este de: 1.932.052,12 lei;
- fără garanții reale;
- plata lunară în termen de 90 zile de la data emiterii facturii;
- durata contractului: 01.02.2013-30.06.2013;
- valoarea realizată la 30.06.2013: 1.932.052,12 (fără TVA).

2. SC TERMoeLECTRICA BUCURESTI SA

Contract nr. 37/2012

- încheiat între SNTGN Transgaz SA și SC Termoelectrica București SA;
- prestarea serviciilor ferme de transport;
- valoarea estimată (fără TVA) a contractului este de: 7.745.752,65 lei;
- rating;
- plata lunară în termen de 15 zile de la data emiterii facturii;
- durata contractului: 01.07.2012-30.06.2013;
- valoarea realizată la 30.06.2013: 526.977,84 lei (fără TVA).

3. SC COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA

Contract nr. 43/2012

- încheiat între SNTGN Transgaz SA și SC Complexul Energetic Hunedoara SA;
- prestarea serviciilor ferme de transport;
- valoarea estimată (fără TVA) a contractului este de: 4.127.404,77 lei;
- cont garantat;
- plata lunară în termen de 15 zile de la data emiterii facturii;
- durata contractului: 01.07.2012-30.06.2013;
- valoarea realizată la 30.06.2013: 4.127.404,77 lei (fără TVA).

4. SC ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA

Contract nr. 12/2012

- încheiat între SNTGN Transgaz SA și SC Electrocentrale București SA;
- prestarea serviciilor ferme de transport;
- valoarea estimată (fără TVA) a contractului este de: 137.013.737,27 lei;
- scrisoare de garanție;
- plata lunară în termen de 15 zile de la data emiterii facturii;

- durata contractului: 01.07.2012-30.06.2013;
- valoarea realizată la 30.06.2013: 119.883.440,89 lei (fără TVA).

5. SC ELECTROCENTRALE GALATI SA

Contract nr. 14/2012

- încheiat între SNTGN Transgaz SA si SC Electrocentrale Galati SA;
- prestarea serviciilor ferme de transport;
- valoarea estimată (fără TVA) a contractului este de: 22.108.814,47 lei;
- scrisoare de garantie;
- plata lunară în termen de 15 zile de la data emiterii facturii;
- durata contractului: 01.07.2012-30.06.2013;
- valoarea realizată la 30.06.2013: 18.375.228,28 lei (fără TVA).

PRESEDINTE CONSILIUL DE ADMINISTRATIE,

Ion Sterian

**Director General,
Petru Ion Văduva**

**Director Departament Economic,
Ioan Stănescu**