

SNTGN TRANSGAZ SA

**SITUAȚII FINANCIARE PENTRU ANUL
ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE
RAPORTARE FINANCIARĂ ADOPTATE DE
UNIUNEA EUROPEANĂ**

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

SITUAȚII FINANCIARE

31 DECEMBRIE 2007

CUPRINS	PAGINA
Raportul auditorilor independenți	-
Bilanțul contabil	1 - 2
Contul de profit și pierdere	3
Situația modificărilor capitalurilor proprii	4
Situația fluxurilor de numerar	5
Note la situațiile financiare	6 - 62

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA**BILANȚUL CONTABIL****31 DECEMBRIE 2007****(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)**

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
ACTIV			
Active imobilizate			
Imobilizări necorporale	8	14.034	11.131
Imobilizări corporale	6	2.631.467	2.637.976
Active financiare disponibile pentru vânzare	9	<u>27</u>	<u>3</u>
		2.645.528	2.649.110
Active circulante			
Stocuri	10	31.372	36.204
Clienți și alte creanțe	11	175.832	161.433
Numerar și echivalent de numerar	12	<u>366.619</u>	<u>79.259</u>
		<u>573.823</u>	<u>276.896</u>
Total activ		3.219.351	2.926.006
CAPITALURI PROPRII ȘI PASIV			
Capitaluri proprii			
Capital social	13	559.157	545.249
Prime de capital	13	251.933	-
Rezerva domeniului public	14	1.265.797	1.265.797
Rezultatul reportat	14	<u>477.732</u>	<u>490.094</u>
		2.554.619	2.301.140
Obligații pe termen lung			
Împrumuturi pe termen lung	15	122.046	130.071
Provizion pentru beneficiile angajaților	21	19.878	11.452
Venituri în avans	16	92.049	49.144
Impozit amânat de plată	17	<u>107.868</u>	<u>131.627</u>
		341.841	322.294

Notele alăturate de la 1 la 31 fac parte integrantă din aceste situații financiare.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

BILANȚUL CONTABIL

31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Obligații curente			
Furnizori și alte datorii	18	233.457	218.726
Impozit curent de plată	17	14.113	16.859
Împrumuturi pe termen scurt	15, 19	74.043	65.709
Provizion pentru obligații și cheltuieli	20	<u>1.278</u>	<u>1.278</u>
		<u>322.891</u>	<u>302.572</u>
Total pasiv		<u>664.732</u>	<u>624.866</u>
Total capitaluri proprii și pasiv		<u>3.219.351</u>	<u>2.926.006</u>

Prezentele situații financiare au fost aprobate de Consiliul de administrație la data de 25 iunie 2008.

Ioan Rusu
Director general

Radu Moldovan
Director Departament economic

Notele alăturate de la 1 la 31 fac parte integrantă din aceste situații financiare.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

**CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007
(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)**

		Exercițiul financiar încheiat la	Exercițiul financiar încheiat la
	Nota	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Venituri		1.035.905	905.760
Alte venituri	22	<u>7.500</u>	<u>29.197</u>
		1.043.405	934.957
Amortizare	6, 8	(182.436)	(165.297)
Indemnizații și salarii		(181.093)	(146.701)
Gaz, materiale și consumabile utilizate		(154.669)	(179.024)
Costul gazului vândut		(109.553)	(71.488)
Întreținere și transport		(83.163)	(61.508)
Cheltuieli cu redevențe		(60.864)	(42.313)
Alte beneficii ale angajaților	26	(43.072)	(43.860)
Servicii prestate de terți		(17.617)	(11.690)
Impozite și sume datorate Statului		(11.485)	(8.053)
Provizion pentru beneficiile angajaților	21	(7.648)	(150)
Provizion pentru obligații și cheltuieli	20	-	11.691
Alte cheltuieli de exploatare	23	<u>(58.031)</u>	<u>(40.283)</u>
Profit din exploatare		133.774	176.281
Venituri financiare	24	12.580	38.778
Cheltuieli financiare	24	<u>(15.766)</u>	<u>(20.981)</u>
Profit înainte de impozitare		130.588	194.078
Impozit	17	<u>(21.565)</u>	<u>(32.517)</u>
Profit net aferent perioadei		<u>109.023</u>	<u>161.561</u>

Câștigul pe acțiuni prin profit sau pierdere atribuibile deținătorilor de capitaluri proprii ai Societății pe parcursul anului (exprimat în RON pe acțiune) se prezintă astfel:

De bază și diluat (vezi Nota 28)	10,25	15,56
Distribuția dividendelor (RON/acțiune, Nota 14)	11,69	6,88

Notele alăturate de la 1 la 31 fac parte integrantă din aceste situații financiare.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

	<u>Nota</u>	<u>Capital social</u>	<u>Prime de capital</u>	<u>Rezerva domeniului public</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Total capitaluri proprii</u>
Sold la						
1 ianuarie 2006		545.222	-	1.265.797	387.855	2.198.874
Corectarea perioadei anterioare	6	-	-	-	18.301	18.301
Sold la						
1 ianuarie 2006 (retrat)		<u>545.222</u>	<u>-</u>	<u>1.265.797</u>	<u>406.156</u>	<u>2.217.175</u>
Majorarea capitalului social	13	27	-	-	-	27
Profit aferent anului		-	-	-	161.561	161.561
Distribuția dividendelor din profitul anului 2005		-	-	-	(71.389)	(71.389)
Distribuție suplimentară decisă de acționarul majoritar ¹⁾		-	-	-	(6.234)	(6.234)
Sold la						
31 decembrie 2006		<u>545.249</u>	<u>-</u>	<u>1.265.797</u>	<u>490.094</u>	<u>2.301.140</u>
Sold la 1 ianuarie 2007		545.249	-	1.265.797	471.793	2.282.839
Majorarea capitalului social	13	13.908	-	-	-	13.908
Prime de capital	13	-	251.933	-	-	251.933
Profit aferent anului		-	-	-	109.023	109.023
Dividende	14	-	-	-	(121.385)	(121.385)
Sold la 31 decembrie 2007		<u>559.157</u>	<u>251.933</u>	<u>1.265.797</u>	<u>477.732</u>	<u>2.554.619</u>

¹⁾ Ministerul Economiei și Comerțului, ca acționar principal al Transgaz, a decis să solicite Societății să efectueze o distribuție suplimentară legată de dividendele declarate și neachitate în perioada 2000-2003, pe care conducerea a decis să le mențină în Societate pe baza interpretării legislației existente. Având în vedere esența acestei distribuții suplimentare, conducerea Societății a decis să o înregistreze și să o prezinte ca pe o mișcare în rezultatul reportat (vezi și Nota 18).

Notele alăturate de la 1 la 31 fac parte integrantă din aceste situații financiare.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

**SITUAȚIA FLUXURILOR DE NUMERAR
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007
(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)**

		Exercițiul financiar încheiat la	Exercițiul financiar încheiat la
	Nota	31 decembrie 2007	31 decembrie 2006
Numerar generat din exploatare	25	305.965	340.305
Dobânda plătită, net		(7.450)	(12.870)
Impozit pe profit plătit		<u>(48.070)</u>	<u>(35.628)</u>
Intrări de numerar net din activitatea de exploatare		250.445	291.807
Flux de numerar din activități de investiții			
Plăți pentru achiziția de imobilizări corporale		(140.072)	(147.176)
Încasări din cedarea de imobilizări corporale		563	20.272
Vânzarea de investiții financiare		<u>-</u>	<u>1.157</u>
Numerar net utilizat în activități de investiții		(139.509)	(125.747)
Flux de numerar din activități de finanțare			
Majorarea capitalului social	13	13.849	-
Prime de capital	13	251.933	-
Dividende plătite	14	(121.385)	(71.391)
Încasări din împrumuturi pe termen lung		52.950	25.890
Rambursarea împrumuturilor pe termen lung		<u>(18.143)</u>	<u>(89.590)</u>
Numerar net utilizat în activități de finanțare		179.204	(135.091)
Modificarea netă a numerarului și echivalentului de numerar		290.140	30.969
Numerar și echivalent de numerar la început de an	12	<u>60.939</u>	<u>29.970</u>
Numerar și echivalent de numerar la sfârșit de an	12	<u>351.079</u>	<u>60.939</u>

Notele alăturate de la 1 la 31 fac parte integrantă din aceste situații financiare.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

1 INFORMAȚII GENERALE

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale – SNTGN Transgaz SA („Societatea”) este o societate care are ca activitate principală transportul și expedierea gazelor naturale. De asemenea, Societatea întreține și operează sistemul național de transport al gazelor, importă și revinde gazul natural, este implicată în tranzitul internațional al gazelor naturale și desfășoară activități de cercetare și proiectare în domeniul echipamentelor pentru industria de gaze naturale. Acționarul majoritar al Societății este Statul român prin Ministerul Economiei și Finanțelor.

Societatea a fost înființată în urma mai multor reorganizări ale sectorului de gaze din România, după cum urmează:

Reorganizarea inițială în baza Hotărârii Guvernului nr. 334 publicată la 4 mai 2000: sectorul de gaze prin acțiunile deținute de fosta societate SC Romgaz SA în filialele sale au fost transferate la Ministerul Industriei și Comerțului și, în consecință, s-au înființat următoarele societăți independente: Transgaz SA, care se ocupă de transportul gazelor naturale de la producători la societățile de distribuție, entitate succesoare a Romgaz SA; Exprogaz SA, societate de explorare a gazelor naturale, producere și stocare a acestora, care reunește activitățile desfășurate anterior de fostele societăți Exprogaz Medias și Exprogaz Targu Mures; Depogaz SA, societate de explorare, producere și stocare a gazelor naturale, succesoarea societății Exprogaz Ploiesti SA; Distrigaz Nord SA, societate de distribuție a gazelor naturale care acoperă jumătatea de nord a țării; Distrigaz Sud SA, societate de distribuție a gazelor naturale care acoperă jumătatea de sud a țării.

Industria Gazelor Naturale din România a fost în continuare reorganizată prin Hotărârea de Guvern nr. 575 publicată la 27 iunie 2001. În conformitate cu această hotărâre, SNGN Romgaz SA s-a înființat prin fuziunea Exprogaz SA Medias și Depogaz SA Ploiești.

Sectorul de gaze este reglementat de „Agenția Națională pentru Reglementare în Energie” – „ANRE”, în baza Ordonanțelor Guvernului 60/2000 și 41/2000. Principalele responsabilități ale ANRE sunt următoarele:

- emiterea sau retragerea licențelor pentru companiile care operează în sectorul gazelor naturale;
- publicarea contractelor cadru de vânzare, transport, achiziție și distribuție la utilizatorii finali de gaze naturale;
- stabilirea criteriilor, cerințelor și procedurilor legate de selecția consumatorilor eligibili;
- stabilirea criteriilor de fixare a prețurilor și a metodelor de calcul pentru sectorul de gaze naturale.

Societatea are sediul social în Piața I.C. Motaș nr. 1, Medias, România.

Prezentele situații financiare au fost autorizate pentru a fi emise de către Consiliul de administrație la data de 25 iunie 2008.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE

Principalele politici contabile aplicate la întocmirea prezentelor situații financiare sunt prezentate în continuare. Aceste politici au fost aplicate în mod consecvent pentru toate exercițiile prezentate, exceptând cazurile în care se specifică altfel.

2.1 Bazele întocmirii

Situațiile financiare ale SNTGN Transgaz SA au fost întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană ("IFRS UE"). Situațiile financiare au fost întocmite în baza convenției costului istoric, cu excepția activelor financiare disponibile pentru vânzare, care sunt prezentate la valoarea justă.

Întocmirea situațiilor financiare în conformitate cu IFRS UE necesită utilizarea unor estimări contabile critice. De asemenea, solicită conducerii să folosească raționamentul în procesul de aplicare a politicilor contabile ale Societății. Domeniile care presupun un grad mai mare de judecată sau complexitate, sau domeniile în care ipotezele și estimările sunt semnificative pentru situațiile financiare sunt prezentate în Nota 4.

(a) *Standarde, amendamente și interpretări în vigoare în 2007*

Anumite reglementări noi au intrat în vigoare pentru Societate de la 1 ianuarie 2007. În continuare sunt prezentate acele standarde sau interpretări noi sau modificate, care pe viitor ar putea fi relevante pentru operațiunile Societății și pentru natura impactului acestora asupra politicilor contabile ale Societății. Toate modificările politicilor contabile au fost aplicate retrospectiv, cu ajustarea rezultatului reportat la 1 ianuarie 2006, dacă nu se specifică altfel în continuare.

IFRS 7, Instrumente financiare: Prezentări și un Amendament complementar la IAS 1, Prezentarea situațiilor financiare – Prezentări de capital (în vigoare de la 1 ianuarie 2007). IFRS a introdus noi prezentări în scopul îmbunătățirii informațiilor privind instrumentele financiare, inclusiv referitoare la aspectele cantitative ale expunerilor la risc și ale metodelor de management al riscului. Noile prezentări cantitative furnizează informații privind gradul de expunere la risc, pe baza informațiilor furnizate la nivel intern către membrii conducerii. Prezentările calitative și cantitative se referă la expunerea la riscul de credit, riscul de lichiditate și riscul de piață, incluzând analiza senzitivității la riscul de piață. IFRS 7 a înlocuit IAS 30, Informații prezentate în situațiile financiare ale băncilor și ale instituțiilor financiare similare, precum și unele cerințe ale IAS 32, Instrumente financiare: prezentare. Acest amendament la IAS 1 a introdus prezentări privind nivelul capitalului unei entități și modul de administrare a capitalului. Noile prezentări sunt realizate în cadrul acestor situații financiare.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

IFRIC 8, „Aria de aplicabilitate a IFRS 2”, cere analizarea tranzacțiilor care implică emiterea de instrumente de capital, unde suma identificabilă ca fiind încasată este mai mică decât valoarea de piață a instrumentelor de capital emise, pentru a stabili dacă acestea se încadrează sau nu în aria de aplicabilitate a IFRS 2. Acest standard nu are nici un impact asupra situațiilor financiare ale Societății.

IFRIC 10, „Raport financiar interimar și depreciere”, interzice deprecierea recunoscută în perioada interimară în fondul comercial, investițiile în instrumente de capital și investițiile în active financiare desfășurate la cost pentru a fi anulate la o dată ulterioară bilanțului. Acest standard nu are nici un impact asupra situațiilor financiare ale Societății.

(b) *Standarde, amendamente și interpretări în vigoare în 2007, dar nerelevante*

Următoarele standarde, amendamente și interpretări ale standardelor publicate sunt obligatorii pentru perioadele contabile începând cu sau ulterioare datei de 1 ianuarie 2007, dar nu sunt relevante pentru operațiunile Societății:

- IFRS 4, „Contracte de asigurări”;
- IFRIC 7, „Aplicarea metodei retratării conform IAS 29, Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste”; și
- IFRIC 9, „Reevaluarea instrumentelor derivate încorporate”;
- IFRIC 11, „IFRS 2 – Tranzacții cu acțiunile grupului și cu acțiuni de trezorerie” (în vigoare de la 1 martie 2007); IFRIC 11 oferă recomandări referitor la faptul dacă tranzacțiile cu acțiuni care implică acțiuni de trezorerie sau entități ale grupului (de exemplu, opțiuni privind acțiunile unei societăți-mamă) trebuie tratate ca tranzacții cu plata pe bază de acțiuni decontate în capitaluri proprii sau decontate în numerar în situațiile financiare individuale ale societății-mamă și ale entităților grupului. Această interpretare nu are nici un impact asupra situațiilor financiare ale Societății.

(c) *Standarde, amendamente și interpretări ale standardelor existente care nu sunt încă în vigoare și nu au fost adoptate timpuriu de către Societate*

Următoarele standarde, amendamente și interpretări ale standardelor existente au fost publicate și sunt obligatorii pentru perioadele contabile ale Societății începând cu sau ulterioare datei de 1 ianuarie 2008 sau pentru perioadele ulterioare, dar Societatea nu le-a adoptat timpuriu:

- Instrumente financiare și obligațiuni cu drept de întoarcere rezultate din lichidare—IAS 32 și Amendament la IAS 1 (în vigoare de la 1 ianuarie 2009). Amendamentul prevede clasificarea drept capitaluri proprii a unor instrumente financiare care pot fi definite ca obligații financiare. Societatea estimează că acest amendament nu va afecta situațiile sale financiare consolidate;

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

- IAS 23 (Amendament), „Costurile îndatorării” (în vigoare de la 1 ianuarie 2009). Amendamentul la acest standard nu a fost încă aprobat de Uniunea Europeană. Acesta prevede că o entitate trebuie să capitalizeze costurile îndatorării direct atribuibile achiziției, construcției sau producerii unui activ (un activ care are nevoie de o perioadă de timp semnificativă pentru a fi pregătit pentru utilizare sau vânzare) ca parte din costul activului respectiv. Opțiunea de cheltuire imediată a costurilor îndatorării va fi exclusă. Societatea va aplica IAS 23 (modificat) de la 1 ianuarie 2009, iar conducerea evaluează în prezent impactul acestui standard;
- IAS 1, Prezentarea situațiilor financiare (revizuit în septembrie 2007; aplicabil pentru perioadele începând cu sau ulterioare datei de 1 ianuarie 2009). Principala modificare a IAS 1 este înlocuirea contului de profit și pierdere cu o situație completă a venitului, care va cuprinde și toate modificările în capitalurile proprii, cum ar fi reevaluarea activelor financiare disponibile pentru vânzare. Ca alternativă, entităților li se va permite să prezinte două situații: un cont de profit și pierdere separat și o situație completă a venitului. IAS 1 revizuit va introduce și o cerință de prezentare a unei situații privind poziția financiară (bilanțul contabil) la începutul primei perioade comparative ori de câte ori entitatea retratează cifrele comparative ca urmare a unor reclasificări, modificări în politicile contabile, sau corectări ale unor erori. Societatea estimează că acest amendament nu va afecta semnificativ situațiile sale financiare;
- Condiții de acordare a acțiunilor și anulări - Amendament la IFRS 2, Plata pe bază de acțiuni (emis în ianuarie 2008; aplicabil pentru perioadele începând cu sau ulterioare datei de 1 ianuarie 2008). Amendamentul clarifică faptul că numai condițiile prestării serviciului și condițiile de performanță constituie condiții de acordare a acțiunilor. Alte caracteristici ale plății pe bază de acțiuni nu constituie condiții de acordare a acțiunilor. Amendamentul specifică faptul că pentru toate anulările, fie că sunt efectuate de entitate sau de terți, trebuie să se aplice același tratament contabil. Societatea estimează că acest amendament nu va afecta situațiile sale financiare;
- IFRIC 14, „IAS 19 – Plafonarea activului de beneficii, cerințele minime de finanțare și interacțiunile lor”, (în vigoare de la 1 ianuarie 2008). IFRIC 14 oferă recomandări privind evaluarea limitei din IAS 19 legate de valoarea surplusului ce poate fi recunoscut ca activ. Acesta explică, de asemenea, modul cum activul sau pasivul legat de pensii poate fi afectat de o cerință privind finanțarea contractuală minimă. Societatea va aplica IFRIC 14 de la 1 ianuarie 2008, dar se estimează că aceasta nu va avea nici un impact asupra situațiilor Societății;

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

- IFRIC 12, „Acorduri de concesiune a serviciilor” (în vigoare de la 1 ianuarie 2008). IFRIC 12 se aplică acordurilor contractuale prin care un operator din sectorul privat participă la dezvoltarea, finanțarea, funcționarea și întreținerea infrastructurii pentru serviciile din sectorul public. Conducerea estimează că adoptarea IFRIC 12 va avea impact asupra:
 - evaluării imobilizărilor corporale (evaluarea valorii inițiale și a amortizării ulterioare),
 - veniturile și cheltuielile recunoscute în fiecare perioadă prezentată în situațiile financiare,
 - recunoașterea provizionului rezultat din obligația contractuală de a reface sau întreține infrastructura.Conducerea evaluează în prezent impactul adoptării IFRIC 12 asupra situațiilor financiare ale Societății.
- IFRS 8, „Segmente de activitate” (în vigoare de la 1 ianuarie 2009). IFRS 8 înlocuiește IAS 14 și aliniază raportarea pe sectoare la cerințele standardului SUA SFAS 131, „Prezentări ale sectoarelor unei întreprinderi și informațiile aferente”. Noul standard solicită o „abordare din perspectiva conducerii”, conform căreia informațiile pe sectoare să fie prezentate pe aceleași baze ca și cele utilizate în scopul raportării interne. Conducerea Societății a decis să nu adopte timpuriu acest standard și estimează că adoptarea lui nu va avea nici un impact asupra prezentării de către Societate a informațiilor pe sectoare.

(d) *Interpretări ale standardelor existente care nu sunt încă în vigoare și nu sunt relevante pentru operațiunile Societății*

Următoarele interpretări ale standardelor existente au fost publicate și sunt obligatorii pentru perioadele contabile ale Societății începând cu sau ulterioare datei de 1 ianuarie 2008 sau pentru perioadele ulterioare, dar nu sunt relevante pentru operațiunile Societății:

- IFRIC 13, „Programe de fidelizare a clienților” (în vigoare de la 1 iulie 2008). IFRIC 13 explică faptul că atunci când bunurile sau serviciile sunt vândute împreună cu un stimulent de fidelizare a clientului (de exemplu, puncte de loialitate sau produse gratuite), acordul este considerat ca fiind cu elemente multiple și sumele de încasat de la client sunt alocate pe componentele acordului în baza valorilor juste. IFRIC 13 nu este relevant pentru operațiunile Societății și acesta nu operează nici un program de fidelizare.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

2.2 Raportarea pe sectoare

Un sector de activitate reprezintă un grup de active și operațiuni angajate în furnizarea de produse și servicii care sunt supuse unor riscuri și beneficii diferite de cele ale altor sectoare de activitate. Un sector geografic este angajat în furnizarea de produse sau servicii, dintre care în special mediile economice, sunt supuse unor riscuri și beneficii diferite de cele sectoarelor ce funcționează în alte medii economice.

2.3 Tranzacții în monedă străină

a) Moneda funcțională

Elementele incluse în situațiile financiare ale Societății sunt evaluate exprimate folosind moneda mediului economic în care operează entitatea ("moneda funcțională"). Situațiile financiare consolidate sunt prezentate în leul românesc ("RON"), care reprezintă moneda funcțională și de prezentare a Societății.

b) Tranzacții și solduri

Tranzacțiile în monedă străină sunt convertite în monedă funcțională folosind cursul de schimb valabil la data tranzacțiilor. Profitul și pierderea rezultate din diferențele de curs de schimb în urma încheierii acestor tranzacții și din conversia la finalul exercițiului financiar, la cursul de schimb de la sfârșitul anului a activelor monetare și obligațiilor denumite în monedă străină se reflectă în contul de profit și pierdere, exceptând cazul în care sunt incluse în capitalurile proprii ca flux de numerar acoperit împotriva riscului și ca investiții nete acoperite împotriva riscului.

La 31 decembrie 2007, cursul de schimb comunicat de Banca Națională a României era 1 dolar SUA ("USD") 1 = 2,564 RON (31 decembrie 2006: 1 USD = 2,5676 RON) și 1 Euro ("EUR") = 3,6102 RON (31 decembrie 2006: 1 EUR = 3,3817 RON). Există restricții de schimb și controlul valutar referitor la convertirea RON în alte monede. RON nu este o monedă convertibilă în afara României.

2.4 Contabilitatea efectelor hiperinflației

România a trecut prin perioade de inflație relativ ridicată și a fost considerată hiperinflaționistă conform IAS 29 "Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste" ("IAS 29"). IAS 29 cerea ca situațiile financiare întocmite în moneda unei economii hiperinflaționiste să fie retratate în termenii puterii de cumpărare de la data bilanțului. Întrucât caracteristicile mediului economic din România indică încetarea hiperinflației, începând cu 1 ianuarie 2004 Societatea nu mai aplică prevederile IAS 29.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Prin urmare, valorile raportate în termenii puterii de cumpărare la data de 31 decembrie 2003 sunt tratate ca bază pentru valorile contabile în aceste situații financiare.

Ajustările de retratare au fost calculate utilizând variația Indicelui Prețului de Consum (IPC) din România, publicat de Comisia Națională de Statistică. Indicii utilizați în retratarea activelor și pasivelor nemonetare, pe baza prețurilor din 1998 (1998 = 100) pentru perioada de cinci ani încheiată la 31 decembrie 2003, precum și factorii de conversie respectivi sunt:

<u>An</u>	<u>Variația IPC</u>	<u>Indici</u>	<u>Factor de conversie</u>
1999	54.8%	1.548	2.46
2000	40.7%	2.178	1.75
2001	30.3%	2.838	1.35
2002	17.8%	3.343	1.14
2003	14.1%	3.815	1

2.5 Imobilizări necorporale

Programe informatice

Licențele achiziționate aferente drepturilor de utilizare a programelor informatice sunt capitalizate pe baza costurilor înregistrate cu achiziționarea și punerea în funcțiune a programelor informatice respective. Aceste costuri sunt amortizate pe durata de viață utilă estimată a acestora (trei ani). Costurile aferente dezvoltării sau întreținerii programelor informatice sunt recunoscute ca și cheltuieli în perioada în care sunt înregistrate.

2.6 Imobilizări corporale

Clădirile cuprind în special clădiri auxiliare activelor operaționale (ex. clădiri în care se află stații de pompare, stații de tratare a gazelor, etc.), un centru de cercetare și clădiri de birouri. Activele din sistemul de transport cuprind activele ce fac parte din sistemul de transport național de conducte de gaz, incluzând domeniul public al statului (ex. conducte, compresoare, filtre de gaz, dispozitive de măsurare, etc.). Imobilizările corporale sunt înregistrate la cost, retratat la echivalentul puterii de cumpărare a Leului românesc la 31 decembrie 2003 pentru activele achiziționate înainte de 1 ianuarie 2004, mai puțin amortizarea cumulată și provizionul pentru depreciere, acolo unde este necesar.

Elementele achiziționate după 1 ianuarie 2004 sunt înregistrate la cost mai puțin amortizarea cumulată și provizionul pentru depreciere, acolo unde este necesar.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Cheltuielile ulterioare sunt incluse în valoarea contabilă a activului sau recunoscute ca activ separat, după caz, doar când intrarea de beneficii economice viitoare pentru Societate asociate elementului este probabilă iar costul elementului respectiv poate fi evaluat în mod credibil. Toate celelalte cheltuieli de reparații și întreținere sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada financiară în care acestea apar.

Terenurile nu se amortizează. Amortizarea altor elemente de imobilizări corporale este calculată pe baza metodei liniare în vederea alocării valorii reevaluate a fiecărui activ la valoarea sa reziduală pe parcursul duratei sale de viață utilă, după cum urmează:

	<u>Număr de ani</u>
Clădiri	50
Active din sistemul de transport al gazelor	20 - 50
Alte mijloace fixe	4 - 20

Toate cheltuielile cu împrumuturile sunt înregistrate atunci când se efectuează.

Valorile reziduale ale activelor și duratele de viață utilă sunt revizuite, și ajustate în mod corespunzător, la fiecare dată a bilanțului contabil.

Valoarea contabilă a unui activ este redusă imediat la valoarea recuperabilă dacă valoarea contabilă a activului respectiv este mai mare decât valoarea recuperabilă estimată (Nota 2.7).

Câștigurile și pierderile rezultate în urma cedării sunt determinate prin compararea încasărilor cu valoarea contabilă și sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care a avut loc vânzarea.

2.7 Deprecierea activelor non-financiare

Activele ce sunt supuse amortizării sunt revizuite pentru identificarea pierderilor din depreciere ori de câte ori evenimente sau schimbări în circumstanțe indică faptul că valoarea contabilă nu mai poate fi recuperată. Pierderea din depreciere este reprezentată de diferența dintre valoarea contabilă și valoarea recuperabilă a activului respectiv. Valoarea recuperabilă este maximumul dintre valoarea justă a activului minus costurile de vânzare și valoarea de utilizare. O pierdere din depreciere recunoscută ca activ în perioadele anterioare este stornată dacă apar modificări ale estimărilor utilizate la determinarea valorii recuperabile a activului de la data la care a fost recunoscută ultima pierdere din depreciere. Pentru calculul acestei pierderi, activele sunt grupate până la cel mai mic nivel de detaliu pentru care pot fi identificate fluxuri independente de numerar (unități generatoare de numerar). Activele nefinanciare care au suferit deprecieri sunt revizuite în vederea unei posibile stornări a deprecierei la fiecare dată de raportare.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

2.8 Active aparținând domeniului public

În conformitate cu Legea Domeniului Public 213/1998, conductele pentru transportul gazelor sunt proprietate publică. Hotărârea de Guvern 491/1999, confirmată de Hotărârea de Guvern 334/2000, precizează că mijloacele fixe reprezentând conducte de gaze a căror valoare contabilă brută este de 499.726 RON (valoarea contabilă statutară brută de 483.590 RON și valoarea contabilă netă retratată de 463.120 RON la 31 decembrie 2007) se află în administrația Societății. Prin urmare Societatea are dreptul exclusiv de utilizare a acestor active pe perioada concesiunii și le va restitui Statului la sfârșitul acestei perioade (vezi Nota 7). Societatea încasează cea mai mare parte din beneficiile asociate activelor și este expusă celei mai mari părți dintre riscuri, inclusiv obligația de a menține activele rețelei pe parcursul unei perioade care este cel puțin egală cu durata rămasă de viață utilă, iar performanțele financiare ale Societății sunt direct dependente de starea acestei rețele. Prin urmare Societatea a recunoscut aceste active în bilanțul contabil, împreună cu o rezervă corespunzătoare în capitalurile proprii. Politicile contabile aplicate acestor active sunt aceleași cu cele aplicate imobilizărilor corporale ale Societății (Notele 2.6 și 2.7).

În conformitate cu Legea Concesiunii Publice 219/1998, trebuie plătită o redevență pentru proprietățile publice administrate de alte societăți decât entitățile de stat. În conformitate cu Acordul de Concesiune semnat cu Agenția Națională a Resurselor Minerale (ANRM) în mai 2002 („Acordul de Concesiune”), descris în Nota 7, și aprobat prin Hotărârea Guvernului 668 /20 iunie 2002, redevența care trebuie plătită pentru utilizarea respectivelor active a fost stabilită la 5% din veniturile din transportul și tranzitul gazului. Începând din octombrie 2007, redevența a fost majorată la 10% din venituri. Durata Acordului de Concesiune este de 30 de ani, până în 2032.

2.9 Active financiare

Societatea a clasificat imobilizările financiare în următoarele categorii: active financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, împrumuturi și creanțe, și active financiare disponibile spre vânzare. Clasificarea depinde de scopul pentru care imobilizările financiare sunt achiziționate. Conducerea clasifică în mod corespunzător imobilizările financiare în momentul recunoașterii inițiale.

(a) Imobilizări financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere

Imobilizările financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere sunt active financiare deținute în scopul tranzacționării. Activele financiare sunt clasificate în această categorie dacă sunt achiziționate în principal în scopul vânzării în viitorul apropiat. Instrumentele derivate sunt de asemenea clasificate ca deținute în scopul tranzacționării cu excepția cazurilor în care sunt desemnate ca fiind instrumente pentru acoperirea împotriva riscurilor. Societatea nu deține astfel de active.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

(b) *Împrumuturi și creanțe*

Împrumuturile și creanțele sunt active financiare nederivate cu plăți fixe sau determinabile care nu sunt cotate pe o piață activă. Acestea sunt incluse în active circulante, cu excepția celor cu scadențe mai mari de 12 luni de la data bilanțului contabil. Acestea sunt clasificate ca active imobilizate. Împrumuturile și creanțele Societății includ „creanțe comerciale și alte creanțe” și numerarul și echivalentele de numerar din bilanțul contabil (Notele 2.12 și 2.14).

(c) *Active financiare disponibile pentru vânzare*

Activele financiare disponibile pentru vânzare sunt acele active financiare nederivate care sunt clasificate fie ca fiind disponibile pentru vânzare, fie nu sunt clasificate în nici una din celelalte categorii. Aceste active sunt incluse în active imobilizate, cu excepția situației în care conducerea are intenția de a le vinde în termen de 12 luni de la data bilanțului contabil.

Achizițiile și vânzările obișnuite de active financiare sunt recunoscute la data tranzacționării – data la care Societatea se angajează să cumpere sau să vândă activul. Investițiile sunt inițial recunoscute la valoarea justă plus costurile de tranzacționare aferente tuturor imobilizărilor financiare neevaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere. Imobilizările financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere sunt recunoscute inițial la valoarea justă, iar costurile tranzacției sunt înregistrate ca cheltuieli în contul de profit și pierdere. O entitate va de recunoaște un activ financiar atunci când drepturile contractuale asupra fluxurilor de trezorerie decurse din activul financiar expiră sau au fost transferate și atunci când Societatea a transferat majoritatea riscurilor și beneficiilor asociate deținerii imobilizărilor. Activele financiare disponibile pentru vânzare și activele financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere sunt evaluate ulterior la valoarea justă. Împrumuturile și creanțele sunt evaluate la valoare amortizată folosind metoda dobânzii efective.

Câștigurile sau pierderile rezultând dintr-o modificare a valorii juste a categoriei de „active financiare evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere”, sunt prezentate în contul de profit și pierdere în perioada în care acestea apar. Veniturile din dividende aferente imobilizărilor financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere este recunoscut în contul de venit și pierdere ca o parte în categoria alte venituri atunci când se stabilește dreptul Societății de a primi plata.

Modificările valorii juste ale titlurilor monetare exprimate în monedă străină și clasificate ca disponibile pentru vânzare sunt analizate între diferențele din conversie rezultate din modificările costului amortizat al titlului și alte modificări ale valorii contabile a titlului. Diferențele din conversie pentru titlurile monetare sunt recunoscute prin profit sau pierdere, în timp ce diferențele din conversie pentru titlurile nemonetare sunt recunoscute în capitalurile proprii. Modificările valorii juste ale titlurilor monetare și nemonetare clasificate ca disponibile pentru vânzare sunt recunoscute în capitalurile proprii.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Atunci când acțiunile clasificate ca disponibile pentru vânzare sunt vândute sau depreciate, ajustările acumulate de valoare justă recunoscute în capitaluri proprii sunt incluse în contul de profit și pierdere sub formă de „câștiguri și pierderi din participații”.

Dobânda aferentă participațiilor disponibile pentru vânzare, calculată utilizând metoda dobânzii efective, este recunoscută în contul de profit și pierdere în categoria alte venituri. Dividendele aferente participațiilor disponibile pentru vânzare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere, în categoria alte venituri, în momentul în care este stabilit dreptul de încasare.

(d) *Deprecierea activelor financiare*

Societatea apreciază la data fiecărui bilanț contabil dacă există dovezi obiective legate de deprecierea unui activ financiar sau unui grup de active financiare. În cazul garanțiilor de capital clasificate ca fiind disponibile pentru vânzare, o scădere semnificativă sau prelungita a valorii juste a garanției sub costul său este considerat ca un indicator conform căruia garanțiile sunt depreciate. Dacă există asemenea dovezi referitoare la activele financiare disponibile pentru vânzare pierderea cumulată, – evaluată ca diferență între costul de achiziție și valoarea justă prezentă, minus orice pierdere cauzată de depreciere privind acel activ financiar în prealabil recunoscut în contul de profit și pierdere – este scoasă din capital și recunoscută în contul de profit și pierdere. Pierderile prin depreciere recunoscute în contul de profit și pierdere în privința instrumentelor de capital nu sunt reversate prin contul de profit și pierdere. Testarea deprecierei creanțelor comerciale este prezentată în Nota 2.12.

2.10 Instrumente financiare derivate și activități de acoperire a riscurilor

Instrumentele derivate sunt recunoscute inițial la valoarea justă la data la care se inițiază un contract derivat și sunt ulterior reevaluate la valoarea justă. Metoda de recunoaștere profitul sau pierderea rezultate depinde de faptul dacă instrumentul derivat este desemnat ca instrument de acoperire a riscului și, dacă da, care este natura elementului acoperit împotriva riscului. Societatea nu are instrumente financiare derivate, și nici activități de acoperire împotriva riscului.

2.11 Stocuri

Stocurile sunt înregistrate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Costul este determinat pe baza metodei primul intrat, primul ieșit. Acolo unde este necesar, sunt înregistrate provizioane pentru stocurile uzate moral și cu mișcare lentă. Stocurile uzate moral identificate individual sunt provizionate la valoare integrală sau eliminate din bilanț. Pentru stocurile cu mișcare lentă este efectuată o estimare a vechimii pe fiecare categorie principală, pe baza rotației stocurilor; stocurile cu o vechime mai mare de un an sunt provizionate la valoare integrală.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

2.12 Creanțe comerciale

Creanțele comerciale sunt recunoscute inițial la valoare justă, și ulterior sunt evaluate la cost amortizat utilizând metoda dobânzii efective, minus provizionul pentru depreciere. Provizionul pentru deprecierea creanțelor comerciale este constituit în cazul în care există evidențe obiective asupra faptului că Societatea nu va fi în măsură să colecteze toate sumele la termenele inițiale. Dificultățile financiare semnificative ale debitorului, probabilitatea ca un debitor să intre în faliment sau reorganizare financiară, neplata sau nerespectarea condițiilor de plată (întârzieri de peste 60 de zile) sunt considerate indicii de depreciere a creanțelor comerciale. Provizionul este calculat ca diferența dintre valoarea înregistrată în contabilitate și valoarea prezentă a fluxurilor viitoare de numerar estimate, actualizate pe baza ratei dobânzii efective. Valoarea contabilă a creanței este redusă prin utilizarea unui cont de provizion, iar valoarea pierderii este recunoscută în contul de profit și pierdere, în cadrul cheltuielilor de vânzare și marketing. Când o creanță comercială este nerecuperabilă, aceasta este redusă în corespondență cu contul de provizion pentru deprecierea creanțelor comerciale. Recuperările ulterioare ale sumelor inițial eliminate din bilanț sunt creditate în contul de profit și pierdere la „cheltuieli de vânzare și marketing”.

2.13 Taxa pe valoarea adăugată

Taxa pe valoarea adăugată trebuie plătită autorităților fiscale pe baza decontului TVA lunar până la data de 25 a lunii următoare, indiferent de nivelul de recuperare a creanțelor de la clienți. Autoritățile fiscale permit decontarea TVA pe o bază netă. Dacă TVA deductibil este mai mare decât TVA colectat, diferența este rambursabilă la cererea Societății. Respectivul TVA poate fi rambursat după efectuarea unui control fiscal, sau chiar în absența acestuia, dacă sunt întrunite anumite condiții. TVA aferentă vânzărilor și achizițiilor care nu au fost decontate la data bilanțului contabil este recunoscută în bilanțul contabil la valoarea brută și prezentată separat ca un activ sau obligație curentă. În cazurile în care au fost create provizioane pentru creanțele considerate nerecuperabile, valoarea provizionului pentru clienți rău platnici este înregistrată la valoarea creanțelor aferente, inclusiv TVA.

TVA aferent trebuie plătit către Stat și poate fi recuperat doar în cazul prescrierii debitorului, ca urmare a deciziei de faliment.

2.14 Numerar și echivalente de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar cuprind numerar în casă, depozite bancare la vedere, alte investiții financiare pe termen scurt cu lichiditate mare cu scadențe inițiale de trei luni sau mai puțin, și facilități de descoperit de cont. În bilanț, descoperitul de cont este prezentat la împrumuturi, în cadrul datorii curente.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

2.15 Capitaluri proprii

Capital social

Acțiunile ordinare sunt clasificate în capitalurile proprii.

Cheltuielile externe atribuite direct emisiunii de noi acțiuni sau opțiuni sunt prezentate în capitalurile proprii ca deducere din încasări, net de impozit.

Dividende

Dividendele discreționare sunt recunoscute ca obligații și sunt deduse din capitalurile proprii la data bilanțului contabil doar dacă au fost declarate înainte de sau la data bilanțului contabil. Dividendele sunt recunoscute atunci când au fost propuse înaintea datei bilanțului sau când au fost propuse sau declarate după data bilanțului contabil dar înainte de data la care situațiile financiare au fost autorizate spre a fi emise.

În conformitate cu Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 64/2001, societățile în care statul este acționar majoritar trebuie să distribuie ca dividende către stat 50% din profitul net ulterior deducerii distribuțiilor obligatorii și a celor contractuale către angajați.

În conformitate cu prevederile Hotărârii de Guvern 137/decembrie 2004, aprobată prin Legea 50/martie 2005, făcând excepție de la Ordonanța Guvernului 64/2001, Societatea are dreptul să rețină și să reinvestească dividendele declarate pentru 2004 și 2003 (net de impozitul aferent pe dividende) pentru finanțarea proiectelor majore de investiții destinate modernizării și dezvoltării infrastructurii de transport a gazelor naturale. Prin urmare, dividendele neachitate pentru 2003 și 2004 au fost menținute în rezultatul reportat, net de impozitul aferent pe dividende.

2.16 Împrumuturi

Împrumuturile sunt recunoscute inițial la valoarea justă, net de cheltuielile de tranzacționare înregistrate. Împrumuturile sunt evaluate ulterior la cost amortizat; orice diferență dintre valoarea justă a veniturilor din împrumuturi (netă de cheltuielile de tranzacționare) și valoarea sumei răscumpărate este recunoscută ca fiind o cheltuială cu dobânda pe perioada împrumuturilor folosind metoda rentabilității efective.

Împrumuturile sunt clasificate ca datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de un an, exceptând cazul în care Societatea are dreptul necondiționat de a amâna onorarea obligației cu cel puțin 12 luni după data bilanțului.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

2.17 Contracte de leasing

Contractele de leasing în cazul cărora o parte semnificativă din riscurile și beneficiile asociate proprietății sunt asumate de locator sunt clasificate ca leasing operațional. Plățile aferente contractelor de leasing operațional (nete de reducerile acordate de locator) sunt înregistrate în contul de profit și pierdere pe o bază lineară pe parcursul perioadei de leasing.

2.18 Impozit pe profit curent și amânat

Cheltuiala cu impozitul pe profit curent este calculat pe baza legii fiscale adoptate parțial sau total la data bilanțului contabil în România. Conducerea evaluează periodic pozițiile adoptate în declarațiile fiscale cu privire la situațiile în care reglementările fiscale aplicabile sunt supuse interpretărilor și, acolo unde este cazul, stabilește prevederi pe baza sumelor estimate ca fiind de plată către autoritățile fiscale.

Impozitul pe profit amânat este recunoscut în totalitate, folosind "metoda obligației bilanțiere", pentru diferențele temporare dintre baza fiscală a activelor și obligațiilor și valorile contabile ale acestora din situațiile financiare consolidate. Totuși, impozitul pe profit amânat care rezultă în urma recunoașterii inițiale a unui activ sau pasiv din cadrul unei tranzacții alta decât o combinație de întreprinderi care la momentul tranzacției nu afectează profitul contabil și nici cel impozabil nu este recunoscut. Impozitul pe profit amânat se calculează pe baza unor rate de impozitare (și legi) parțial sau total implementate la data bilanțului contabil și care urmează să fie aplicate în perioada în care impozitul amânat de recuperat va fi valorificat sau impozitul amânat de plată va fi achitat.

Impozitul amânat de recuperat este recunoscut numai în măsura în care este probabil să se obțină în viitor un profit impozabil din care să fie deduse diferențele temporare.

2.19 Datorii comerciale și alte datorii

Datoriile comerciale și alte datorii sunt recunoscute inițial la valoarea justă și evaluate ulterior la cost amortizat pe baza metodei dobânzii efective.

2.20 Venit amânat

Venitul amânat este înregistrat pentru taxele de racordare aplicate clienților pentru racordarea acestora la rețeaua de transport a gazului. Venitul amânat este înregistrat în contul de profit și pierdere pe durata medie de viață utilă a activelor în aferente (conduce de racordare, regulator flux de gaz, contor).

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

2.21 Beneficiile angajaților

În cursul normal al activității, Societatea face plăți către Statul român în numele angajaților săi, pentru fondurile de sănătate, pensii și șomaj. Toți angajații Societății sunt membri ai planului de pensii al statului român, care este un plan fix de contribuții. Aceste costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere odată cu recunoașterea cheltuielilor salariale.

Beneficii acordate la pensionare

Conform contractului colectiv de muncă, Societatea trebuie să plătească angajaților la momentul pensionării o sumă compensatorie egală cu un anumit număr de salarii brute, în funcție de perioada lucrată în industria de gaz, condițiile de lucru, etc. Societatea a înregistrat un provizion pentru astfel de plăți (vezi Nota 21).

Asigurări sociale

Societatea înregistrează cheltuieli legate de angajații săi, ca urmare a acordării unor beneficii legate de asigurările de sănătate. Aceste sume cuprind în principal costurile implicite ale angajării de muncitori și, ca urmare, sunt incluse în cheltuielile salariale.

Gaz gratuit

Societatea se angajează, de asemenea, prin contractul colectiv de muncă, să furnizeze gratuit angajaților anumite cantități de gaz sau echivalentul acestora în numerar (vezi Nota 26); aceste sume sunt trecute la „Alte beneficii acordate angajaților” în perioada în care sunt înregistrate. Gazul gratuit este evaluat la prețul de vânzare reglementat aplicat cantității convenite prin contractul de muncă.

2.22 Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute în momentul în care Societatea are o obligație legală sau implicită ca urmare a unor evenimente din trecut, când pentru decontarea obligației este necesară o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice și pentru care poate fi făcută o estimare credibilă în ceea ce privește valoarea obligației. Acolo unde există o serie de obligații similare, probabilitatea ca o ieșire de resurse să fie necesară pentru decontare este stabilită în urma evaluării clasei de obligații ca întreg. Provizionul este recunoscut chiar dacă probabilitatea unei ieșiri de resurse legate de orice element inclus în orice clasă de obligații este redusă. Acolo unde Societatea așteaptă rambursarea unui provizion, de exemplu printr-un contract de asigurări, rambursarea este recunoscută ca activ separat, dar numai atunci când rambursarea este teoretic sigură. Provizioanele sunt evaluate la valoarea actualizată a cheltuielilor stimate ca fiind necesare pentru decontarea obligației, utilizând o rată pre-impozitare care să reflecte evaluările de piață curente ale valorii temporale a banilor și a riscurilor specifice obligației. Majorarea provizionului datorată trecerii timpului este recunoscută ca și cheltuielă cu dobânda.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Societatea a recunoscut provizioane cu privire la acțiunile în justiție (Nota 20).

2.23 Recunoașterea veniturilor

Veniturile includ valoarea justă a sumei primite sau care urmează să fie primită în urma vânzării de bunuri și servicii în cursul normal al activității Societății. Veniturile sunt prezentate net de taxa pe valoare adăugată, rabaturi și reduceri.

Societatea recunoaște veniturile atunci când valoarea acestora poate fi evaluată just, când este probabil să producă beneficiile economice viitoare pentru entitate, și când au fost îndeplinite criteriile specifice pentru fiecare dintre activitățile Societății așa cum au fost descrise mai jos. Valoarea veniturilor nu este considerată a fi evaluată just până când toate contingențele referitoare la vânzări nu au fost rezolvate. Societatea își bazează estimările pe rezultatele istorice, având în vedere tipul de client, tipul de tranzacție și elementele specifice fiecărui contract.

a) *Venituri din servicii*

Veniturile din transportul și tranzitul gazului sunt recunoscute în momentul livrării și evaluării gazului conform contractului. Cantitățile de gaz transportate sunt evaluate și facturate clienților lunar.

b) *Vânzări de bunuri*

Veniturile din vânzarea de gaz sunt recunoscute în luna în care gazul a fost livrat.

c) *Venituri din dobânzi*

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute proporțional, pe baza metodei dobânzii efective.

d) *Venituri din dividende*

Dividendele sunt recunoscute atunci când dreptul de a primi plata este recunoscut.

e) *Compensări mutuale și tranzacții tip barter*

O parte semnificativă din vânzări și achiziții sunt compensate prin acorduri mutuale, barter sau non-numerar. Aceste tranzacții au loc în general sub forma anulării soldurilor mutuale, prin compensări directe prin intermediul unor bunuri sau servicii diferite de la clientul final (barter) sau printr-un lanț care implică mai multe societăți.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

2 REZUMATUL POLITICILOR CONTABILE SEMNIFICATIVE (CONTINUARE)

Vânzările și achizițiile care sunt prevăzute să fie compensate prin acorduri mutuale, barter sau non-numerar sunt recunoscute pe baza estimărilor conducerii referitoare la valoarea justă a acestora care trebuie primită sau cedată în cadrul compensărilor non-numerar. Valoarea justă este stabilită pe baza informațiilor disponibile pe piață.

Tranzacțiile non-numerar au fost excluse din situația fluxurilor de numerar, astfel încât activitățile de investiții, de finanțare, precum și totalitatea activităților operaționale reprezintă fluxuri de numerar actuale.

3 MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR

Factori de risc financiar

Prin natura activităților efectuate, Societatea este expusă unor riscuri variate care includ: riscul de piață (inclusiv riscul monetar, riscul de rată a dobânzii privind valoarea justă, riscul de rată a dobânzii privind fluxul de numerar și riscul de preț), riscul de credit și riscul de lichiditate. Programul Societății privind managementul riscului se concentrează asupra imprevizibilității piețelor financiare și caută să minimizeze potențialele efecte adverse asupra performanțelor financiare ale Societății. Societatea nu utilizează instrumente financiare derivate pentru a se proteja de anumite expuneri la risc.

(a) Riscul de piață

(i) Riscul valutar

Societatea este expusă riscului valutar prin expunerile la diferite devize, în special la dolarul SUA și Euro. Riscul valutar este asociat activelor (Nota 11) și obligațiilor recunoscute, în special împrumuturi pe termen lung (Nota 15).

Societatea nu întreprinde acțiuni formale de minimalizare a riscului valutar aferent operațiunilor sale; așadar, Societatea nu aplică contabilitatea acoperirii împotriva riscului. Conducerea consideră totuși că Societatea este acoperită în ce privește riscul valutar, având în vedere că vânzările în devize sunt utilizate pentru efectuarea rambursărilor împrumuturilor exprimate în devize.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

3 MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

Următorul tabel prezintă sensibilitatea profitului și pierderii, precum și a capitalurilor proprii, față de posibilele modificări rezonabile ale cursului de schimb aplicat la data bilanțului contabil monedei funcționale a Societății, cu toate variabilele menținute constante:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
<i>Impactul asupra profitului și pierderii, și a capitalurilor proprii a:</i>		
Aprecierii dolarului SUA cu 10%	(8.298)	(13.152)
Deprecierii dolarului SUA cu 10%	8.298	13.152
Aprecierii Euro cu 10%	(2.438)	(3.762)
Deprecierii Euro cu 10%	2.438	3.762

(ii) Riscul de preț

Societatea este expusă riscului prețului mărfurilor aferent gazului achiziționat pentru consumul propriu. Dacă prețul gazului ar fi fost cu 5% mai mare/ mai mic, profitul aferent anului ar fi fost mai mare/ mai mic cu 5.803 RON (2006: 5.809 RON).

(iii) Riscul de rată a dobânzii privind fluxul de numerar și valoarea justă

Societatea nu deține active semnificate purtătoare de dobândă, iar veniturile Societății și fluxurile de numerar din exploatare sunt independente semnificativ de fluctuațiile ratei dobânzii pe piață .

Societatea este expusă riscului ratei dobânzii prin împrumuturile sale pe termen lung și scurt, dintre care majoritatea au rate variabile. Societatea nu a încheiat nici un fel de acorduri în vederea diminuării riscului.

La 31 decembrie 2007, dacă ratele dobânzii la acea dată ar fi fost cu 50 de puncte de bază mai mici/ mai mari, cu toate variabilele menținute constante, profitul aferent anului ar fi fost cu 51 RON mai mic/ mai mare (2006: 72 RON), în special ca urmare a cheltuielii reduse cu dobânda pentru obligațiile cu dobândă variabilă. Expunerea Societății la riscul ratei dobânzii la data bilanțului contabil nu este reprezentativă pentru expunerea tipică din cursul anului. Pentru expunerea medie în 2007, dacă ratele dobânzii ar fi fost cu 50 de puncte de bază mai mici/ mai mari, cu toate variabilele menținute constante, profitul aferent anului ar fi fost cu 702 RON (2006: 917 RON) mai mic/ mai mare, în special ca urmare a cheltuielii reduse cu dobânda pentru obligațiile cu dobândă variabilă.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

3 MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

(b) Riscul de creditare

Riscul de creditare este legat în special de creanțele comerciale. Societatea a elaborat o serie de politici prin aplicarea cărora se asigură că vânzările de produse și servicii se efectuează către clienți corespunzători. Valoarea contabilă a creanțelor, netă de provizioanele pentru creanțe incerte, reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Riscul de credit al Societății este concentrat pe cei 5 clienți principali, care împreună reprezintă 75% din soldurile de creanțe comerciale la 31 decembrie 2007 (2006: 85%). Deși colectarea creanțelor poate fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere care să depășească provizioanele deja create.

Numerarul este plasat la instituții financiare, care sunt considerate ca fiind asociate unui risc minim de performanță.

(c) Riscul de lichiditate

Managementul prudent al riscului de lichiditate implică menținerea de numerar suficient și disponibilitatea de fonduri printr-o valoare adecvată a facilităților de credit angajate.

Tabelul de mai jos prezintă obligațiile la 31 decembrie 2007 după maturitatea contractuală rămasă. Sumele prezentate în tabelul scadențelor reprezintă fluxuri de numerar contractuale necapitalizate. Soldurile datorate în termen de 12 luni sunt egale cu soldurile contabile întrucât impactul actualizării nu este semnificativ. Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2007 este următoarea:

	<u>Suma totală mai puțin de 1 an</u>	<u>1-5 ani</u>	<u>peste 5 ani</u>
Credite și împrumuturi	222.468	81.438	141.030
Datorii comerciale și alte datorii	<u>248.848</u>	<u>248.848</u>	-
	<u>471.316</u>	<u>330.286</u>	<u>141.030</u>

Analiza maturității datoriilor financiare la 31 decembrie 2006 este următoarea:

	<u>Suma totală mai puțin de 1 an</u>	<u>1-5 ani</u>	<u>peste 5 ani</u>
Credite și împrumuturi	196.278	66.207	128.128
Datorii comerciale și alte datorii	<u>236.863</u>	<u>236.863</u>	-
	<u>433.141</u>	<u>303.070</u>	<u>128.128</u>

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

3 MANAGEMENTUL RISCULUI FINANCIAR (CONTINUARE)

Managementul riscului de capital

Obiectivele Societății legate de administrarea capitalului se referă la menținerea capacității Societății de a-și continua activitatea cu scopul de a furniza compensații acționarilor și beneficii celorlalte părți interesate, și de a menține o structură optimă a capitalului astfel încât să reducă costurile de capital.

La fel ca și celelalte companii din acest sector, Societatea monitorizează capitalul pe baza gradului de îndatorare. Acest coeficient este calculat ca datorie netă împărțită la capitalul total. Datoria netă este calculată ca împrumuturile totale (inclusiv „împrumuturile curente și pe termen lung”, după cum se arată în bilanțul contabil) mai puțin numerarul și echivalentul de numerar. Capitalul total este calculat ca și „capitaluri proprii”, după cum se arată în bilanțul contabil consolidat plus datoria netă.

În 2007, strategia Societății, care a rămas neschimbată din 2006, a fost să mențină gradul de îndatorare cât mai redus posibil. Gradul de îndatorare la 31 decembrie 2007 și 2006 era după cum urmează:

	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Total împrumuturi (Notele 15 și 19)	196.089	195.780
Mai puțin: numerar și echivalente de numerar (Nota 11)	(366.619)	(79.259)
Datorie netă	<u>(170.530)</u>	<u>116.521</u>
Total capitaluri proprii	<u>2.554.619</u>	<u>2.301.140</u>
Total capital	<u>2.384.089</u>	<u>2.417.661</u>
Grad de îndatorare	Nu se aplică	4,86%

Estimarea valorii juste

Valoarea justă a instrumentelor financiare care sunt tranzacționate pe o piață activă (cum ar fi titlurile comerciale și cele disponibile pentru vânzare) se bazează pe prețurile de piață cotate la data bilanțului contabil. Valoarea justă a instrumentelor financiare care nu sunt tranzacționate pe o piață activă este stabilită prin intermediul tehnicilor de evaluare.

Se consideră că valoarea contabilă minus provizionul pentru deprecierea creanțelor și datoriilor comerciale aproximează valorile juste ale acestora. În scopul prezentării, valoarea justă a obligațiilor financiare este estimată prin actualizarea fluxurilor de numerar contractuale viitoare utilizând rata curentă de piață a dobânzii disponibilă Societății pentru instrumente financiare similare.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

4 ESTIMĂRI ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE ESENȚIALE ÎN APLICAREA POLITICILOR CONTABILE

Estimările și ipotezele sunt evaluate permanent și se bazează pe experiența din trecut și pe alți factori, inclusiv predicții ale unor evenimente din viitor despre care se crede că sunt rezonabile în anumite circumstanțe.

Estimări și ipoteze contabile esențiale

Grupul face estimări și ipoteze privind activitatea în viitor. Estimările contabile rezultate prin definiție vor egala rar rezultatele reale obținute. Estimările și ipotezele care prezintă un risc semnificativ de a cauza o ajustare importantă a valorii contabile a activelor și pasivelor în următorul exercițiu financiar sunt prezentate în continuare.

4.1 Legislația fiscală

Legislația în domeniul fiscal, monetar și vamal din România este supusă unor interpretări variate. A se vedea Nota 30 (iv).

4.2 Duratele de viață utilă ale imobilizărilor corporale

Pentru revizia periodică a duratelor de viață utilă a imobilizărilor corporale, conducerea Societății ia în considerare:

- uzura tehnică a echipamentului existent;
- programul de investiții semnificative reflectat în bugetele viitoare de cheltuieli anuale cu capitalul, ce trebuie aprobate de acționari.

În evaluarea duratei de viață utilă a imobilizărilor corporale, conducerea Societății a estimat că nu vor fi modificări tehnice majore în industrie care să necesite o înlocuire substanțială a activelor existente utilizate pentru activități de transport de gaz și că programul anual de investiții pentru perioadele viitoare va fi aprobat de acționari.

Conducerea Societății estimează că duratele de viață activă și metoda amortizării utilizată (Nota 2.6) reflectă în mod corect modelul conform căruia se estimează că beneficiile economice viitoare vor fi consumate de Societate.

4 ESTIMĂRI ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE ESENȚIALE ÎN APLICAREA POLITICILOR CONTABILE (CONTINUARE)

4.3 Ipoteze în stabilirea valorii provizionului pentru beneficii după pensionare

Acest provizion a fost calculat pe baza estimărilor privind salariul mediu, a numărului mediu de angajați, și a numărului mediu de salarii de plată la momentul pensionării, precum și a schemei de plată a beneficiilor. Provizionul a fost redus la valoarea actualizată prin aplicarea unui factor de scont calculat pe baza ratei dobânzii fără risc (de ex. rata dobânzii la obligațiuni de stat).

4.4 Tratatamentul contabil al acordului de concesiune

După cum se arată în Nota 7, în mai 2002, Transgaz SA a încheiat un Acord de concesiune cu ANRM, care îi dădea Societății dreptul de utilizare a principalelor conducte din sistemul național de transport de gaz pe o perioadă de 30 de ani. Înainte de încheierea acestui acord, conductele erau proprietatea Transgaz SA. Conform clauzelor Acordului de concesiune, Societatea primește majoritatea beneficiilor asociate activelor și este expusă majorității riscurilor. Prin urmare, Societatea a recunoscut aceste active în bilanțul contabil, împreună cu o rezervă corespunzătoare în capitalurile proprii.

4.5 Tratatamentul contabil al redevențelor de plată pentru utilizarea sistemului național de transport al gazelor

După cum se arată în Nota 7, Societatea achită redevențe, calculate ca procentaj din veniturile din exploatarea conductelor din sistemul național de transport de gaz. Aceste costuri au fost recunoscute ca și cheltuieli, mai degrabă decât ca deducere din venituri, deoarece ele nu sunt de natura taxelor colectate de la clienți și transmise Statului având în vedere natura activității și mediul de reglementare:

- veniturile Societății se bazează pe tarifele aprobate de un alt reglementator decât cel care stabilește nivelul redevențelor;
- cheltuiala cu redevențele este un element luat în considerare la calcularea tarifului de transport;
- recuperarea integrală a oricăror majorări ale redevențelor nu este garantată și
- tarifele pot crește cu o întârziere de cel mult un an după modificarea redevențelor.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

5 INFORMAȚII PE SECTOARE

Format principal de raportare – sectoare de activitate

La 31 decembrie 2007 și la 31 decembrie 2006, Societatea are trei sectoare principale de activitate, astfel: transportul intern de gaz, tranzitul internațional de gaz și aprovizionarea cu gaz.

Pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2007

	<u>Transport intern de gaz</u>	<u>Tranzit internațional de gaz</u>	<u>Aprovizionare cu gaz</u>	<u>Nealocat</u>	<u>Total</u>
Vânzări externe	735.134	190.267	110.296	208	1.035.905
Alte venituri	-	-	-	7.500	7.500
Total venituri	735.134	190.267	110.296	7.708	1.043.405
Amortizare	138.152	37.401	-	6.882	182.436
Cheltuieli de exploatare. altele decât amortizarea	581.440	30.541	109.553	5.661	727.195
Venituri din exploatare	15.542	122.325	743	(4.836)	133.774
Pierdere financiară netă	-	-	-	-	(3.186)
Profit brut	-	-	-	-	130.588
Impozitare	-	-	-	-	21.565
Profit net	-	-	-	-	109.023
Active pe sectoare	1.772.807	661.587	-	784.957	3.219.351
Datorii pe sectoare	92.114	88.435	-	484.183	664.732
Cheltuieli de capital	219.145	1.499	-	308	220.952
Cheltuieli nemonetare. altele decât amortizarea	11.563	89	-	8.455	20.107

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

5 INFORMAȚII PE SECTOARE (CONTINUARE)

Activele prezentate pentru fiecare sector cuprind în principal imobilizări corporale și necorporale, stocuri și creanțe și exclud în principal numerarul și conturile la bănci.

Datoriile prezentate pentru fiecare sector constau în datorii din exploatare și împrumuturile contractate de Societate pentru achiziționarea activelor destinate sectoarelor respective.

Cheltuielile nemonetare, altele decât amortizarea constau în cheltuiala cu deprecierea creanțelor, cheltuiala cu deprecierea stocurilor, și cheltuiala cu gazul primit din tranzacții barter și vândut clienților.

Sectorul secundar al Societății este structurat în funcție de localizarea clienților, interni sau externi.

Activitatea de tranzit este destinată numai clienților externi, în timp ce activitatea de transport este furnizată clienților interni.

	<u>Clienți interni</u>	<u>Clienți externi</u>	<u>Total</u>
Cifra de afaceri	845.638	190.267	1.035.905
Alte venituri	-	-	7.500

Toate activele Societății sunt localizate în România. Toate activitățile Societății se desfășoară în România.

Societatea deține creanțe de la părți străine în valoare de 16.981 RON.

TRANSGAZ SA**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE****PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007****(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)****5 INFORMAȚII PE SECTOARE (CONTINUARE)****Pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2006**

	Transport intern de gaz	Tranzit internațional de gaz	Aprovizionare cu gaz	Nealocat	Total
Vânzări externe	620.811	212.667	71.623	659	905.760
Alte venituri	-	-	-	29.197	29.197
Total venituri	620.811	212.667	71.623	29.856	934.957
Amortizare	123.980	37.630	-	3.687	165.297
Cheltuieli de exploatare, altele decât amortizarea	490.103	19.449	71.488	83.827	593.379
Venituri din exploatare	6.728	155.588	135	13.830	176.281
Venit financiar net	-	-	-	17.797	17.797
Profit brut	-	-	-	194.078	194.078
Impozitare	-	-	-	(32.517)	(32.517)
Profit net	-	-	-	161.561	161.561
Active pe sectoare	1.938.269	692.566	9.128	286.043	2.926.006
Datorii pe sectoare	52.194	126.293	-	446.379	624.866
Cheltuieli de capital	169.367	1.708	-	2.013	173.088
Cheltuieli nemonetare, altele decât amortizarea	13.157	71.521	-	12	84.690

Activele prezentate pentru fiecare sector cuprind în principal imobilizări corporale și necorporale, stocuri și creanțe și exclud în principal numerarul și conturile la bănci.

Activitatea de tranzit este destinată numai clienților externi, în timp ce activitatea de transport este furnizată clienților interni.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

5 INFORMAȚII PE SECTOARE (CONTINUARE)

	<u>Clienți interni</u>	<u>Clienți externi</u>	<u>Total</u>
Cifra de afaceri	692.435	213.325	905.760
Alte venituri	-	-	29.197

Toate activele Societății sunt localizate în România. Toate activitățile Societății se desfășoară în România.

Societatea deține creanțe de la părți străine în valoare de 16.433 RON.

6 IMOBILIZĂRI CORPORALE

	<u>Terenuri și clădiri</u>	<u>Active din sistem de transport</u>	<u>Alte mijloace fixe</u>	<u>Active în curs</u>	<u>Total</u>
Valoare contabilă netă inițială	297.738	2.135.634	78.999	108.415	2.620.786
Intrări	-	-	-	184.261	184.261
Transferuri de la AICC	8.444	155.819	8.825	(173.088)	-
Valoare contabilă netă - ieșiri	(5.371)	(587)	(252)	-	(6.210)
Cheltuiala cu amortizarea	<u>(13.898)</u>	<u>(128.947)</u>	<u>(18.016)</u>	-	<u>(160.861)</u>
Valoare contabilă netă finală	286.913	2.161.919	69.556	119.588	2.637.976
La 31 decembrie 2006					
Cost	463.570	4.728.427	303.445	119.588	5.615.030
Amortizare cumulată	<u>(176.657)</u>	<u>(2.566.508)</u>	<u>(233.889)</u>	-	<u>(2.977.054)</u>
Valoare contabilă netă	<u>286.913</u>	<u>2.161.919</u>	<u>69.556</u>	<u>119.588</u>	<u>2.637.976</u>
Valoare contabilă netă inițială	286.913	2.161.919	69.556	119.588	2.637.976
Intrări	-	-	-	203.438	203.438
Transferuri de la AICC	36	192.140	28.776	(220.952)	-
Valoare contabilă netă - ieșiri	(3.861)	(28.746)	(577)	-	(33.184)
Cheltuiala cu amortizarea	<u>(16.985)</u>	<u>(140.601)</u>	<u>(19.177)</u>	-	<u>(176.763)</u>
Valoare contabilă netă finală	266.103	2.184.712	78.578	102.074	2.631.467
La 31 decembrie 2007					
Cost	457.794	4.659.333	329.551	102.074	5.548.752
Amortizare cumulată	<u>(191.691)</u>	<u>(2.511.223)</u>	<u>(250.973)</u>	-	<u>(2.917.285)</u>
Valoare contabilă netă	<u>266.103</u>	<u>2.184.712</u>	<u>78.578</u>	<u>102.074</u>	<u>2.631.467</u>

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

6 IMOBILIZĂRI CORPORALE (CONTINUARE)

Valoarea contabilă brută a activelor amortizate integral, utilizate în continuare, este de 1.598.237 RON (2006: 1.544.832 RON).

Active aparținând domeniului public

În sistemul de transport sunt incluse imobilizările corporale care aparțin domeniului public și fac obiectul acordului de concesiune, după cum urmează:

Cost	Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2007	Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2006
1 ianuarie	2.686.874	2.686.874
Intrări	18	-
Ieșiri	<u>(239.619)</u>	<u>-</u>
31 decembrie	2.447.273	2.686.874
Amortizare		
1 ianuarie	2.145.425	2.089.017
Cheltuiala cu amortizarea	54.996	56.407
Ieșiri	<u>(216.268)</u>	<u>-</u>
31 decembrie	<u>1.984.153</u>	<u>2.145.424</u>
Valoare contabilă netă	<u>463.120</u>	<u>541.450</u>

După cum se arată în Nota 7, aceste active sunt administrate de Transgaz SA. Activele aparținând domeniului public nu pot fi vândute sau cedate de către Societate.

În conformitate cu legea domeniului public (Legea 213/1998), orice activ nou construit de către Societate care este parte a rețelei naționale de transport de gaze va deveni proprietate publică odată cu amortizarea integrală. Cheltuielile de demontare și mutare a activelor ce aparțin domeniului public și refacerea locației unde au fost amplasate nu constituie obligația Societății.

Corectarea erorilor perioadei anterioare

În cursul unei revizii a mijloacelor fixe aparținând domeniului public utilizate de Societate prin acordul de concesiune, a fost identificată și corectată următoarea eroare: înainte de 2005, o serie de active aparținând domeniului public cu o valoare contabilă de 18.301 RON utilizate de Societate au fost scoase din funcțiune și depreciate, urmând să fie casate. Activele au fost ulterior cedate și eliminate din bilanț, dar provizionul pentru depreciere nu a fost stornat. Conform IAS 8, eroarea a fost corectată prin stornarea provizionului respectiv prin rezultatul reportat inițial al primei perioade prezentate (anul fiscal 2006), majorând astfel valoarea mijloacelor fixe și a rezultatului reportat cu această sumă.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

7 ACORDUL DE CONCESIUNE A SERVICIILOR

În mai 2002, Transgaz SA a încheiat un acord de concesiune cu ANRM care îi dădea Societății dreptul să opereze conductele principale (conductele magistrale) ale sistemului național de transport de gaz pe o perioadă de 30 de ani. Înainte de încheierea acestui acord, conductele erau proprietatea Transgaz SA. Toate modernizările sau îmbunătățirile efectuate de Societate în sistem sunt considerate parte a sistemului și devin proprietatea ANRM la sfârșitul duratei lor de viață utilă. Societatea nu poate vinde sau casa nici un activ care face parte din sistemul de conducte.

La finalul contractului, activele aparținând domeniului public existente la momentul semnării acordului și toate investițiile realizate în sistem vor reveni Statului cu titlu gratuit, cu excepția activelor construite de Societate și neamortizate integral și care vor fi compensate la nivelul valorii contabile nete a activului respectiv la sfârșitul perioadei de concesiune. Societatea deține și va dezvolta alte active care nu fac parte direct din sistemul național de transport de gaz, ci reprezintă active complementare pentru operațiunile de transport de gaz. ANRM are opțiunea de a cumpăra aceste active la finalul acordului de concesiune la valoarea justă.

Termenii principali ai Acordului de concesiune sunt următorii:

- Societatea are dreptul de a opera direct activul care face obiectul Acordului de concesiune și de a aplica și colecta tarife de tranzit și de transport de la clienți în schimbul serviciilor furnizate; Transgaz SA este singura entitate autorizată să opereze conductele principale ale sistemului național de transport de gaz, nefiind permise nici un fel de sub-concesionări;
- Orice modificare a tarifelor trebuie propusă de Societate către ANRM și apoi aprobată de ANRGN;
- Societatea este scutită de la plata accizelor de import pentru activele achiziționate în scopul operării, îmbunătățirii sau dezvoltării sistemului;
- anual, Societatea trebuie să publice capacitatea disponibilă a sistemului pentru anul următor, până la 30 octombrie;
- anual, trebuie să se răspundă comenzilor clienților până la 30 noiembrie, iar ANRM trebuie informată în legătură cu toate comenzile refuzate decise de conducerea Societății;
- Societatea trebuie să mențină un nivel specific al serviciilor (garantat printr-un program minim obligatoriu de investiții pentru 2002 - 2006);
- redevențele sunt plătite ca procentaj (până la 30 septembrie 2007: 5%, începând cu octombrie 2007: 10%) din venitul brut din operarea rețelei de conducte (transport și tranzit);
- toate cheltuielile de exploatare pentru operarea sistemului sunt suportate de Societate;
- Societatea poate anula contractul prin notificarea ANRM cu 12 luni înainte;
- ANRM poate anula contractul printr-o notificare cu 6 luni înainte; aceasta are și opțiunea de a anula contractul cu o notificare de 30 de zile pentru motive de „interes național”; în acest caz, Transgaz SA va primi compensații egale cu profitul mediu net al ultimilor 5 ani înmulțit cu durata rămasă a contractului.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE****PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007****(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)****7 ACORDUL DE CONCESIUNE A SERVICIILOR (CONTINUARE)**

Acordul de concesiune nu include o clauză de prelungire automată.

Nu s-au făcut modificări ale termenilor Acordului de concesiune din iunie 2003.

8 IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	<u>Programe informatic</u>	<u>Imobilizări în curs</u>	<u>Total</u>
Valoare contabilă netă inițială	9.810	739	10.549
Intrări	5.730	3.724	9.454
Ieșiri	-	(4.436)	(4.436)
Amortizare	<u>(4.436)</u>	<u>-</u>	<u>(4.436)</u>
Valoare contabilă netă finală	11.104	27	11.131
La 31 decembrie 2006			
Cost	34.881	27	34.908
Depreciere cumulată	<u>(23.777)</u>	<u>-</u>	<u>(23.777)</u>
Valoare contabilă netă	<u>11.104</u>	<u>27</u>	<u>11.131</u>
Valoare contabilă netă inițială	11.104	27	11.131
Intrări	3.301	10.626	13.927
ieșiri	-	(5.351)	(5.351)
Amortizare	<u>(5.673)</u>	<u>-</u>	<u>(5.673)</u>
Valoare contabilă netă finală	8.732	5.302	14.034
La 31 decembrie 2007			
Cost	38.204	5.302	43.506
Amortizare cumulată	<u>29.472</u>	<u>-</u>	<u>29.472</u>
Valoare contabilă netă	<u>8.732</u>	<u>5.302</u>	<u>14.034</u>

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

9 ACTIVE FINANCIARE DISPONIBILE PENTRU VÂNZARE

Activele financiare disponibile pentru vânzare constau în capitaluri proprii necotate în următoarele societăți:

<u>Societate</u>	<u>Activitate</u>	<u>Procent deținut %</u>	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Resial SA	producție	68,16	18.116	18.116
Mebis SA	producție	17,47	6.462	6.462
Wirom Gas SA	distribuție și aprovizionare gaz	0,02	3	3
Nabucco Gas Pipeline International GmbH	transport de gaz	20	24	-
Minus provizionul pentru deprecierea participațiilor în Resial and Mebis			(24.578)	(24.578)
			<u>27</u>	<u>3</u>

Participația în Resial SA

Acțiunile deținute la Resial SA au fost obținute în decembrie 2003 prin recuperarea creanțelor datorate de un client. Societatea este în procedură de lichidare; procesul este desfășurat de un executor judecătoresc numit de instanța de judecată și este în afara controlului Societății, de aceea participația nu este consolidată și e înregistrată la cost mai puțin provizionul pentru depreciere la 100% din cost. Conducerea nu se așteaptă ca Transgaz să recupereze vreo sumă din această participație și Societatea nu garantează nici un fel de obligații reziduale pentru Resial SA.

Participația în Mebis SA

Acțiunile deținute la Mebis SA au fost obținute în februarie 2004 prin recuperarea creanțelor datorate de un client. Societatea este în procedură de lichidare, de aceea participația în societate a fost provizionată în întregime. Societatea nu are nici un fel de obligații față de Mebis SA.

Participația în Nabucco Gas Pipeline International GmbH

Nabucco Gas Pipeline International GmbH este o societate cu răspundere limitată, cu sediul social la Viena, Austria, înființată cu scopul de a facilita construcția unei conducte de gaz din Turcia prin Bulgaria, România și Ungaria până în Austria.

Transgaz participă împreună cu alți patru acționari la capitalul social al acestei societăți, fiecare deținând un procent de 20% din capitalul social.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE****PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007****(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)****10 STOCURI**

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Piese de schimb și materiale	34.469	38.245
Provizioane pentru stocuri cu mișcare lentă	<u>(3.097)</u>	<u>(2.041)</u>
	<u>31.372</u>	<u>36.204</u>

11 CLIEȚI ȘI ALTE CREANȚE

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Creanțe comerciale	268.087	254.776
Avansuri de la furnizori	15	14
TVA de recuperat	510	392
Împrumut către Resial SA	1.783	2.235
Alte creanțe	5.703	3.375
Provizion pentru deprecierea creanțelor	(98.483)	(97.124)
Provizion pentru deprecierea altui împrumut către Resial SA	<u>(1.783)</u>	<u>(2.235)</u>
	<u>175.832</u>	<u>161.433</u>

La 31 decembrie 2007, suma de 16.981 RON (31 decembrie 2006: 17.651 RON) reprezentând creanțe comerciale și alte creanțe, net, este exprimată în monedă străină, 78% în USD (2006: 77%) și 22% în EUR (2006: 23%).

Creanțele comerciale includ solduri cu părțile afiliate în valoare de 105.179 RON (31 decembrie 2006: 117.253 RON) după cum se arată în Nota 27.

Creanțele comerciale au fost gajate în favoarea băncilor ca garanție pentru împrumuturi bancare, după cum se arată în Nota 15. Valoarea totală a creanțelor gajate la 31 decembrie 2007 este de 133.020 RON (31 decembrie 2006: 78.318 RON).

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE****PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007****(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)****11 CLIENȚI ȘI ALTE CREAȚE (CONTINUARE)**

Analiza în funcție de calitatea creditului clienților și altor creanțe este următoarea:

	2007		2006	
	Creanțe comerciale	Alte creanțe financiare	Creanțe comerciale	Alte creanțe financiare
Curente și nedepreciate	<u>130.306</u>	<u>6.228</u>	<u>99.967</u>	<u>3.781</u>
Curente și nedepreciate - total	130.306	6.228	99.967	3.781
Datorat, dar nedepreciat	39.298	-	57.685	-
- datorat în mai puțin de 30 de zile	30.099	-	44.620	-
- datorat între 30 și 90 de zile	8.642	-	1.124	-
- datorat în peste 90 de zile	<u>557</u>	<u>-</u>	<u>11.941</u>	<u>-</u>
Datorat, dar nedepreciat - total	39.298	-	57.685	-
Determinat separat ca depreciat (brut)				
- datorat în peste 360 de zile	<u>98.483</u>	<u>1.783</u>	<u>97.124</u>	<u>2.235</u>
Depreciat separat - total	98.483	1.783	97.124	2.235
Mai puțin provizionul pentru depreciere	<u>98.483</u>	<u>1.783</u>	<u>97.124</u>	<u>2.235</u>
Total	<u>169.604</u>	<u>6.228</u>	<u>157.652</u>	<u>3.781</u>

12 NUMERAR ȘI ECHIVALENT DE NUMERAR

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Numerar în bancă în RON	362.530	77.310
Numerar în bancă în devize	3.729	1.711
Alte echivalente de numerar	<u>360</u>	<u>238</u>
	<u>366.619</u>	<u>79.259</u>

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE****PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007****(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)****12 NUMERAR ȘI ECHIVALENT DE NUMERAR (CONTINUARE)**

Rata medie ponderată efectivă a dobânzii aferente depozitelor bancare pe termen scurt a fost de 6,53% la 31 decembrie 2007 (31 decembrie 2006: 3,35%), iar aceste depozite au scadența medie de 30 zile.

În scopul întocmirii situației fluxului de numerar, numerarul și echivalentul de numerar la sfârșit de an cuprind următoarele:

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Numerar și echivalent de numerar	366.619	79.259
Minus: numerar restricționat	-	(1.027)
Minus: facilități de descoperit de cont (Nota 19)	<u>(15.540)</u>	<u>(17.293)</u>
	<u>351.079</u>	<u>60.939</u>

13 CAPITAL SOCIAL ȘI PRIME DE CAPITAL

	<u>Număr de acțiuni ordinare</u>	<u>Capital social</u>	<u>Prime de capital</u>	<u>Total</u>
Statutar				
La 31 decembrie 2005	10.380.320	103.803	-	103.803
Majorare	<u>2.717</u>	<u>27</u>	<u>-</u>	<u>27</u>
La 31 decembrie 2006	10.383.037	103.830	-	103.830
Majorare	<u>1.390.807</u>	<u>13.908</u>	<u>251.933</u>	<u>265.841</u>
La 31 decembrie 2007	11.773.844	117.738	251.933	369.671
IFRS				
Ajustarea capitalului social la hiperinflație până la 31 decembrie 2003	<u>-</u>	<u>441.419</u>	<u>-</u>	<u>441.419</u>
La 31 decembrie 2007	<u>-</u>	<u>559.157</u>	<u>251.933</u>	<u>811.090</u>

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

13 CAPITAL SOCIAL ȘI PRIME DE CAPITAL (CONTINUARE)

Numărul autorizat de acțiuni ordinare în Transgaz SA este de 11.773.844 (31 decembrie 2006: 10.383.037), cu o valoare nominală de 10 RON fiecare. Fiecare acțiune reprezintă un vot. Structura acționariatului la 31 decembrie 2007 este următoarea:

	<u>Număr de acțiuni ordinare</u>	<u>Valoare statutară (RON)</u>	<u>Procentaj (%)</u>
Statul român, reprezentat de			
Ministerul Economiei și Comerțului („MEC”)	8.831.840	88.318	75,012
Alți acționari	1.177.384	11.774	10,000
Fondul „Proprietatea”	<u>1.764.620</u>	<u>17.646</u>	<u>14,988</u>
	<u>11.773.844</u>	<u>117.738</u>	<u>100,00</u>

Structura acționariatului la 31 decembrie 2006 este următoarea:

	<u>Număr de acțiuni ordinare</u>	<u>Suma (RON)</u>	<u>Procentaj (%)</u>
Statul român, reprezentat de			
Ministerul Economiei și Comerțului („MEC”)	8.825.989	88.260	85,004%
Fondul „Proprietatea”	<u>1.557.048</u>	<u>15.570</u>	<u>14,996%</u>
	<u>10.383.037</u>	<u>103.830</u>	<u>100,00%</u>

În registrele sale statutare, Societatea a inclus în capitalul social anumite diferențe din reevaluare pentru reevaluările efectuate înainte de 31 decembrie 2001. În scopul întocmirii prezentelor situații financiare în conformitate cu IFRS, astfel de majorări nu au fost recunoscute întrucât ajustările la hiperinflație pentru mijloace fixe erau recunoscute anual în contul de profit și pierdere până la 31 decembrie 2003. Prin urmare, în aceste situații financiare, Societatea a înregistrat doar capitalul social din aport în numerar sau în natură, ajustat la inflație de la data aportului inițial la 31 decembrie 2003. Majorarea capitalului social care a avut loc după 1 ianuarie 2004 a fost recunoscută în termeni nominali, având în vedere că hiperinflația a încetat după această dată.

Majorarea din 2006 se referă la terenul care a reprezentat aport la capitalul social din partea Ministerului Economiei și Comerțului.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

13 CAPITAL SOCIAL ȘI PRIME DE CAPITAL (CONTINUARE)

Suma de 59 RON, ce face parte din majorarea capitalului social în 2007 reprezintă teren ce constituie aportul din partea Ministerului Economiei și Comerțului.

Societatea și-a majorat în continuare capitalul social cu 10%, reprezentând un număr de 1.038.304 de acțiuni prin ofertă publică; unul dintre acționarii inițiali ai Fondului "Proprietatea" și-a exercitat dreptul de preferință și a achiziționat 207.572 de acțiuni, restul fiind oferite publicului în perioada 26 noiembrie – 7 decembrie 2007. Valoarea nominală a majorării capitalului social a fost de 13.850 RON, iar primele de capital erau în valoare de 251.951 RON.

14 REZERVA DOMENIULUI PUBLIC, REZERVA LEGALĂ ȘI REZULTATUL REPORTAT

Rezerva domeniului public

O rezervă corespunzătoare activelor aparținând domeniului public (Notele 2.8 și 4.7) a fost inclusă în capitalurile proprii cu titlul de "Rezerva domeniului public" la valoarea activelor respective retratate în funcție de inflație până la 1 ianuarie 2004.

Rezerva legală

În conformitate cu legislația românească și cu actul constitutiv al Societății, aceasta trebuie să transfere cinci procente din profitul din registrele statutare într-o rezervă statutară de până la 20% din capitalul social statutar. Soldul rezervei statutare, care nu este disponibil pentru distribuție la 31 decembrie 2007, se ridică la 23.548 RON (31 decembrie 2006: 20.766 RON).

Distribuția dividendelor

În cursul anului încheiat la 31 decembrie 2007, Societatea a declarat și distribuit un dividend pe acțiune în valoare de 11,69 RON aferent profitului anului anterior (2006: 6,88 RON pe acțiune).

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

15 ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

Tranșa pe termen lung a împrumuturilor pe termen lung:

	<u>Moneda</u>	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Împrumut de la BIRD	USD	7.197	9.129
Împrumuturi de la Gazprombank	USD	56.046	92.438
Împrumut de la Raiffeisen Bank	EUR	-	1.443
Împrumut de la Efibanca	EUR	6.834	12.096
Împrumut de la ABN Amro Bank	EUR	10.167	14.965
Unicredit Tiriac	RON	<u>41.802</u>	<u>-</u>
		<u>122.046</u>	<u>130.071</u>

Tranșa curentă a împrumuturilor pe termen lung:

	<u>Moneda</u>	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Împrumut de la BIRD	USD	1.535	1.491
Împrumuturi de la Gazprombank	USD	32.389	33.855
Împrumut de la Raiffeisen Bank	EUR	1.541	1.932
Împrumut de la Efibanca	EUR	6.080	5.696
Împrumut de la ABN Amro Bank	EUR	5.810	5.442
Unicredit Tiriac	RON	<u>11.148</u>	<u>-</u>
		<u>58.503</u>	<u>48.416</u>

Urmează o descriere a împrumuturilor pe termen lung.

Împrumutul de la BIRD

Împrumutul de la Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare („BIRD” – RO 3723) a fost acordat în vederea reabilitării sectorului de petrol și gaze din România, în cadrul unui Proiect de Acord semnat la 1 iunie 1994.

Întregul împrumut ar fi trebuit să fie rambursat de către SNGN Romgaz, entitate predecesoare a Transgaz, în calitate de societate holding a entităților din cadrul grupului Romgaz. Totuși, în conformitate cu Hotărârea de Guvern 334/2000 și ca urmare a recentei restructurări a sectorului de gaze în urma căreia Transgaz a devenit o entitate separată, o parte din acest împrumut a fost transferată către societățile nou create. Partea din creditul BIRD recunoscută de Societate se bazează pe un acord încheiat între entitățile succesoare ale SNGN Romgaz.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

15 ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)

În data de 2 octombrie 2001 Societatea a încheiat de asemenea un acord subsidiar cu Ministerul Finanțelor Publice referitor la partea din împrumut care îi revine, iar acordul original încheiat între Guvernul României și BIRD a fost modificat pentru a include reorganizarea fostului Romgaz.

Împrumutul este exprimat în USD (soldurile la 31 decembrie 2007 și 2006 sunt de 3.555 mii USD și, respectiv, 4.136 mii USD) și este purtător al unei dobânzi de 0,5% peste costul Împrumuturilor Calificate așa cum prevede BIRD. Rata dobânzii aplicabilă în 2007 a fost de aproximativ 5% (2006: aproximativ 5%). Rambursarea are loc în tranșe de două ori pe an. Atât creditul cât și dobânda aferentă sunt rambursate Ministerului Finanțelor Publice cu cel puțin 15 zile înainte de data la care Ministerul Finanțelor Publice efectuează rambursarea către BIRD. Plățile către Ministerul Finanțelor Publice pot fi efectuate și în echivalentul în RON la rata de schimb de la data plății plus un onorariu rambursabil de 5% pentru a proteja Ministerul Finanțelor Publice împotriva unor eventuale pierderi de schimb valutar și un comision de 10% din dobânda plătită.

Împrumutul a fost tras în întregime și rambursat parțial până la 31 decembrie 2007.

Împrumutul este garantat cu un depozit creat de Societate ulterior sfârșitului de an în favoarea Ministerului Finanțelor Publice. Depozitul este egal cu următoarea tranșă de rambursare. La 31 decembrie 2007, depozitul se ridică la 400.000 USD (31 decembrie 2006: 400.000 USD).

Mai jos sunt prezentate scadențele împrumutului BIRD:

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
În termen de 1 an	1.535	1.491
Între 1 și 2 ani	1.651	1.604
Între 2 și 5 ani	5.546	5.580
Peste 5 ani	—	1.945
	<u>8.732</u>	<u>10.620</u>

Împrumutul de la Gazprombank

Societatea a contractat două împrumuturi de la Gazprombank pentru proiecte de investiții. Ambele împrumuturi de la Gazprombank sunt exprimate în USD și au fost trase în întregime până la 31 decembrie 2005.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

15 ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)

Primul împrumut

La data de 24 noiembrie 1999, Societatea predecesoare a contractat un împrumut de la Gazprombank, pentru a finanța prima etapă a procesului de construcție a unei noi conducte de tranzit în Dobrogea.

Împrumutul se rambursează în rate lunare și este purtător al unei dobânzi de 0,5% pe lună pentru soldul restant. Soldul împrumutului la 31 decembrie 2007 este de 14.292 mii USD (31 decembrie 2006: 19.336 mii USD).

Împrumutul este garantat cu creanțe de la Gazexport în cadrul contractelor pentru transportul gazelor încheiate cu Societatea, precum și cu alte creanțe de la Gazexport, în această ordine. Valoarea creanțelor gajate la 31 decembrie 2007 este de 3.199 RON (31 decembrie 2006: 12.866 RON).

Ulterior reorganizării SNGN Romgaz SA împrumutul a fost preluat de Transgaz SA, Societatea fiind de asemenea responsabilă pentru proiectul de investiții aferent (conducta de tranzit Dobrogea).

Al doilea împrumut

Cel de-al doilea împrumut de la Gazprombank a fost contractat la data de 8 februarie 2001 pentru finanțarea parțială a conductei Dobrogea.

Rambursarea se efectuează în rate lunare. Împrumutul este purtător al unei dobânzi LIBOR 1 lună + 2% (penalități la rata dobânzii pentru întâzieri de plată: LIBOR 1 lună + 4%). Soldul la 31 decembrie 2007 este de 21.710 mii USD (31 decembrie 2006: 29.851 mii USD).

Scadența generală a împrumuturilor Gazprombank se prezintă astfel.

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
În termen de 1 an	32.389	33.855
Între 1 și 2 ani	32.389	33.855
Între 2 și 5 ani	23.657	58.583
Peste 5 ani	—	—
	<u>88.435</u>	<u>126.293</u>

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

15 ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)

Împrumuturile de la Raiffeisen Bank

Primul împrumut

Împrumutul de la Raiffeisen a fost contractat în aprilie 2003 în scopul finanțării achiziționării unor echipamente specifice pentru rețeaua de transport gaz, achiziționate de la RMA Maschinen und Armaturenbau Keh. Împrumutul este purtător al unei rate EURIBOR la trei luni + 2% pe an. Împrumutul este exprimat în EUR și a fost garantat cu creanțe de la Distrigaz Sud SA, un gaj asupra conturilor bancare deschise la bancă și un bilet la ordin emis la vedere pentru valoarea integrală a împrumutului. Împrumutul a fost rambursat integral până la 31 martie 2006.

Al doilea împrumut

Al doilea împrumut de la Raiffeisen Bank a fost contractat în septembrie 2005 pentru finanțarea modernizării unor active ale Societății. Împrumutul este exprimat în EUR și este purtător al unei rate EURIBOR la 1 lună + 2% pe an și este rambursabil în 8 rate semestriale începând cu octombrie 2006.

Mai jos sunt prezentate scadențele împrumutului Raiffeisen Bank.

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
În termen de 1 an	1.541	1.932
Între 1 și 2 ani	-	1.443
Între 2 și 5 ani	-	-
	<u>1.541</u>	<u>3.375</u>

Împrumuturile de la Efibanca

Împrumuturile de la Efibanca Spa, societate controlată de grupul bancar Banca Popolare di Lodi au fost contractate în iunie 2003, septembrie 2004 și ianuarie 2005 pentru finanțarea achiziției unor valve și a serviciilor aferente de la TYCO Valves&Controls Italia SRL și RMA Germany. Împrumuturile sunt exprimate în EUR și sunt purtătoare al unor dobânzi de 4,38%, 3,87% și, respectiv, 3,60% pe an. Rambursarea fiecărei trageri este efectuată în 10 rate semestriale. Soldul la 31 decembrie 2007 este de 3.577 mii EUR (31 decembrie 2006: 5.261 mii EUR).

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

15 ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)

Mai jos sunt prezentate scadențele împrumuturilor Efibanca.

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
În termen de 1 an	6.080	5.696
Între 1 și 2 ani	4.725	5.696
Între 2 și 5 ani	<u>2.109</u>	<u>6.400</u>
	<u>12.914</u>	<u>17.792</u>

Împrumutul de la ABN AMRO Bank

Împrumutul a fost contractat în decembrie 2005 pentru finanțarea investițiilor Societății. Valoarea maximă a facilității de credit este de 6.437 mii EUR.

Rata dobânzii este EURIBOR 1 lună + 0,95% dacă rata Datoriei Totale / EBITDA este mai mică de 3 și EURIBOR o lună + 1,5% dacă rata Datoriei Totale / EBITDA este mai mare de 3.

Rambursarea se va face până la 30 septembrie 2010 în șase rate lunare începând din decembrie 2006.

Mai jos sunt prezentate scadențele împrumutului ABN AMRO:

	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2007</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2006</u>
În termen de 1 an	5.810	5.442
Între 1 și 2 ani	5.810	5.442
Între 2 și 5 ani	<u>4.357</u>	<u>9.523</u>
	<u>15.977</u>	<u>20.407</u>

Împrumutul de la Unicredit Tiriac

Împrumutul a fost contractat la 31 octombrie 2007 în urma unei licitații publice cu o rată a dobânzii BUBOR la trei luni, destinația acestuia fiind finanțarea parțială a programului de investiții al Societății. Valoarea contractată este de 100.600 RON, din care 52.950 RON au fost trași până la 31 decembrie 2007. Rambursarea va începe în martie 2008 în rate semestriale.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE****PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007****(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)****15 ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)**

Mai jos sunt prezentate scadențele împrumutului Unicredit:

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2007</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
În termen de 1 an	11.148	-
Între 1 și 2 ani	11.147	-
Între 2 și 5 ani	<u>30.655</u>	<u>-</u>
	<u>52.950</u>	<u>-</u>

Ratele efective ale dobânzii pe categorii de împrumuturi pot fi rezumate după cum urmează:

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2007</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
	(%)	(%)
Împrumuturi pe termen lung în USD	6,7	6,6
Împrumuturi pe termen lung în EUR	5,0	4,4

Valoarea justă

Valorile contabile și valorile juste ale împrumuturilor pe termen lung sunt următoarele:

	Valori contabile la 31 decembrie		Valori juste la 31 decembrie	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>2007</u>	<u>2006</u>
BIRD	8.732	10.620	8.663	10.466
Gazprom	88.435	126.293	88.771	127.377
Raiffeisen	1.541	3.375	1.505	3.283
ABN	15.977	20.407	16.672	21.679
Efibanca	12.914	17.792	12.709	17.916
Unicredit	<u>52.950</u>	<u>-</u>	<u>49.846</u>	<u>-</u>
	<u>180.549</u>	<u>178.487</u>	<u>178.166</u>	<u>180.721</u>

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

15 ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (CONTINUARE)

Valoarea justă este determinată pe baza valorii fluxurilor de numerar viitoare capitalizate, folosind o rată a scontului egală cu rata dobânzii la care conducerea consideră că Societățile pot obține împrumuturi similare, la data bilanțului contabil.

Expunerea împrumuturilor Societății la modificările ratei dobânzii se prezintă astfel:

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Rata variabilă a dobânzii	132.528	91.222
Rata fixă a dobânzii	<u>48.021</u>	<u>87.265</u>
	<u>180.549</u>	<u>178.487</u>

Rata variabilă a dobânzii poate fi analizată după cum urmează:

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
6 luni sau mai puțin	<u>123.796</u>	<u>100.428</u>

Societatea are următoarele facilități netrase:

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
RON	<u>59.460</u>	<u>32.111</u>

16 VENITURI ÎNREGISTRATE ÎN AVANS

Veniturile înregistrate în avans constau în taxe de racordare aplicate clienților pentru racordarea acestora la rețeaua de transport al gazelor. Veniturile înregistrate în avans sunt achitate pe perioada în care activele aferente (conduce de racordare, regulator flux de gaz, contor) sunt amortizate.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE****PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007****(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)****17 IMPOZIT PE PROFIT****Cheltuiala cu impozitul pe profit /(creditul)**

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2007</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit - curent	45.324	48.378
Venituri din impozitul amânat - înregistrarea și stornarea diferențelor temporare	<u>(23.759)</u>	<u>(15.861)</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit / (creditul)	<u>21.565</u>	<u>32.517</u>

În 2007 și 2006, Societatea a acumulat impozit pe profit la rata de 16% aplicată profitului calculat în conformitate cu legislația românească. Profitul înainte de impozitare calculat în vederea întocmirii situațiilor financiare este reconciliat cu cheltuiala cu impozitul, după cum urmează:

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2007</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
Profit înainte de impozitare	130.588	194.078
Cheltuiala teoretică cu impozitul la rata statutară de 16% (2006: 16%)	20.894	31.052
Efectul fiscal al elementelor care nu sunt deductibile sau evaluabile în scopul impozitării:		
Venit neimpozabil	(2.220)	(7.435)
Cheltuieli nedeductibile	<u>2.891</u>	<u>8.900</u>
Cheltuieli cu/(venituri din) impozitul pe profit	<u>21.565</u>	<u>32.517</u>

Impozit amânat

Impozitul amânat de plată și impozitul amânat de recuperat sunt evaluate la rata efectivă de impozitare de 16% la 31 decembrie 2007 (31 decembrie 2006: 16%).

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

17 IMPOZIT PE PROFIT (CONTINUARE)

Impozitul amânat de plată și de recuperat, precum și cheltuielile cu/(veniturile din) impozit amânat din contul de profit și pierdere sunt atribuibile următoarelor elemente:

	<u>31 decembrie</u> <u>2007</u>	<u>Mișcare</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2006</u>	<u>Mișcare</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2005</u>
Impozit amânat de plată					
Retratărea imobilizărilor corporale	114.928	(22.339)	137.267	(15.758)	153.025
Deprecierea imobilizărilor corporale	(2.928)	-	(2.928)	-	(2.928)
Alte diferențe temporare impozabile	-	(1)	1	(74)	75
	<u>112.000</u>	<u>(22.340)</u>	<u>134.340</u>	<u>(15.832)</u>	<u>150.172</u>
Impozit amânat de recuperat					
Preliminări	963	185	778	82	696
Ajustări ale stocurilor	(11)	(114)	103	(81)	184
Provizion pentru beneficiile angajaților	<u>3.180</u>	<u>1.348</u>	<u>1.832</u>	<u>28</u>	<u>1.804</u>
	4.132	1.419	2.713	29	2.684
Obligația netă privind impozitul amânat	<u>107.868</u>	<u>(23.759)</u>	<u>131.627</u>	<u>(15.861)</u>	<u>147.488</u>

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE****PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007****(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)****17 IMPOZIT PE PROFIT (CONTINUARE)**

Sumele prezentate în bilanțul contabil cuprind următoarele:

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Obligații privind impozitul amânat de achitat în mai mult de 12 luni	107.868	125.828

18 FURNIZORI ȘI ALTE DATORII

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
Datorii comerciale	87.511	79.354
Furnizori de mijloace fixe	15.062	42.000
Datorii către Ministerul Economiei și Comerțului (distribuție suplimentară)	51.718	51.718
Alte impozite	45.533	24.498
Sume de plată către angajați	12.240	10.079
TVA de plată	14.858	6.737
Alte datorii	<u>6.535</u>	<u>4.340</u>
	<u>233.457</u>	<u>218.726</u>

După cum se arată în Situația modificărilor capitalurilor proprii, în 2005 Ministerul Economiei și Comerțului a decis să impute Societății echivalentul dobânzii pentru întârzieri de plată pentru dividendele declarate și neplătite rămase din perioada 2000-2003. Aceste penalități constituie în esență o distribuție suplimentară către acționari, prin urmare conducerea Societății a decis să le înregistreze și să le prezinte ca pe o mișcare în rezultatul reportat. Acționarul majoritar al Societății a informat conducerea că plata penalităților poate fi amânată până la o notificare ulterioară, permițând Societății utilizarea sumei respective pentru continuarea dezvoltării rețelei.

La 31 decembrie 2007, suma de 540 RON (31 decembrie 2006: 10.052 RON) reprezentând furnizori și alte datorii este exprimată în monedă străină, în special în EUR.

Furnizori și alte datorii includ solduri datorate părților afiliate în valoare de 61.648 RON (31 decembrie 2006: 54.740 RON), după cum se arată în Nota 27.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

19 ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT

Împrumuturile pe termen scurt sunt analizate astfel:

	<u>Moneda</u>	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
1. Descoperit de cont BRD	RON	15.512	2.620
2. Descoperit de cont ABN AMRO	RON	28	14.673
Tranșa curentă a împrumuturilor pe termen lung (Nota 15)		<u>58.503</u>	<u>48.416</u>
		<u>74.043</u>	<u>65.709</u>

Descoperit de cont de la BRD

Acordul de descoperit de cont cu BRD a fost încheiat în 2004, cu un plafon de 20.000 RON. Acesta a fost prelungit ulterior până la 31 august 2008, iar plafonul a fost majorat la 45.000 RON. Facilitatea este garantată cu un gaj asupra creanțelor din contractul cu Electrocentrale Bucuresti SA în valoare de 30.419 RON la 31 decembrie 2007 (31 decembrie 2006: 20.444 RON) și conturi în numerar la BRD în valoare de 19 RON la 31 decembrie 2007 (31 decembrie 2006: 458 RON).

Rata dobânzii este BUBOR + 0.45% p.a. Rata dobânzii efective în 2007 a fost de 8% (2006: 8%).

Descoperit de cont la ABN AMRO Bank

Acordul de descoperit de cont a fost încheiat cu ABN AMRO Bank în 2004, cu un plafon de 20.000 RON. Acesta a fost prelungit ulterior până la 31 iulie 2008. Descoperitul de cont este garantat cu un gaj general asupra tuturor creanțelor Societății. Rata dobânzii este BUBOR + 0,5% p.a. Rata dobânzii efective în 2007 a fost de 7% (2006: 8%).

Valoarea contabilă a împrumuturilor pe termen scurt aproximează valoarea lor justă.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

20 PROVIZIOANE PENTRU OBLIGAȚII ȘI CHELTUIELI

	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
<i>Provizion curent</i>		
Provizion pentru litigii	<u>1.278</u>	<u>1.278</u>

Acțiuni în justiție

Sumele reprezintă un provizion pentru anumite acțiuni în justiție intentate societății de către Petrom. După ce a primit consultanță juridică în această problemă, conducerea estimează că rezultatul acestor acțiuni nu va determina pierderi semnificative peste sumele furnizate la 31 decembrie 2007.

21 PROVIZION PENTRU BENEFICIILE ANGAJAȚILOR

Beneficiile angajaților

Conform contractului colectiv de muncă, Societatea trebuie să plătească angajaților la momentul pensionării o sumă compensatorie egală cu un anumit număr de salarii brute, în funcție de perioada lucrată în industria de gaz, condițiile de lucru, etc. Valoarea actualizată a provizionului a fost determinată pe baza Metodei de Credit a Unității Proiectate. S-au folosit următoarele ipoteze în calcularea provizionului: rata de indexare a salariului aferentă ratei de creștere a productivității, numărul personalului în funcție de datele istorice furnizate de Societate și calendarul de achitare a beneficiilor. Provizionul a fost redus la valoarea actualizată prin aplicarea unui factor de scont calculat în funcție de rata dobânzii fără risc (de ex. rata dobânzii pentru obligațiunile de stat emise în martie 2007). În principiu, toate sumele sunt datorate în mai mult de un an.

Principalele ipoteze actuariale utilizate au fost următoarele:

- a) Rata scontului:
 - Pentru 2007 s-a aplicat 12% (2006: 10%) pe baza randamentului obligațiunii de stat pe 5 ani exprimate în RON, emisă în martie 2007, și a cuponului obligațiunii de stat pe 10 ani exprimate în RON, emisă în iunie 2007.
 - Pentru 2008 s-a aplicat 11%, reprezentând obligațiunea de stat pe 3 ani exprimată în RON, emisă în februarie 2008.
 - Pentru anii următori s-a constatat o tendință de scădere și s-a folosit o extrapolare de la curba randamentului.
- b) Rata inflației a fost estimată la 5,5% p.a. pentru anul 2007, 7% p.a. pentru anul 2008, 6% p.a. pentru perioada 2009-2010, și urmând apoi un grafic descendent.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

21 PROVIZION PENTRU BENEFICIILE ANGAJAȚILOR (CONTINUARE)

- c) Rata de creștere a salariilor – conform informațiilor furnizate de Societate, indexarea salarială este legată de rata de creștere a productivității. Analizând ratele istorice, actuarii au estimat pentru anul 2008 o rată de creștere salarială la nivelul ratei medii de majorare salarială a ultimilor 4 ani. Pentru anii următori, s-a estimat o rată de creștere salarială de 3% peste indicele prețurilor de consum.
- d) Rata mortalității din rândul angajaților se bazează pe Tabelul Mortalității în România între 2004-2006 emis de Institutul Național de Statistică din România.

Mișcare în provizionul pentru beneficiile angajaților

	<u>Provizion</u>
1 ianuarie 2006	11.278
Derularea reducerii	24
Majorarea provizionului	<u>150</u>
31 decembrie 2006	<u>11.452</u>
Derularea reducerii	778
Majorarea provizionului	<u>7.648</u>
31 decembrie 2007	<u>19.878</u>

22 ALTE VENITURI

	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2007</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2006</u>
Rambursarea dobânzii plătite în plus la bugetul de stat	147	1.342
Vânzări de imobilizări necorporale către SNGN Romgaz	-	18.052
Cedări de participații	-	2.219
Alte venituri din exploatare	<u>7.353</u>	<u>7.584</u>
	<u>7.500</u>	<u>29.197</u>

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE****PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007****(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)****23 ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE**

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2007</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
Pierdere din deprecierea activelor curente	10.522	10.100
Pierdere din cedarea de mijloace fixe	31.120	6.446
Cheltuieli de sponsorizare	3.099	2.479
Utilități	3.887	3.409
Telecomunicații	2.684	2.621
Bănci și alte comisioane	2.013	1.414
Chirii	933	769
Prime de asigurare	584	598
Creanțe irecuperabile eliminate din bilanț	143	-
Cheltuieli cu stocurile de produse finite și producție în curs	(552)	(165)
Altele	<u>3.598</u>	<u>12.612</u>
	<u>58.031</u>	<u>40.283</u>

24 VENITURI /(CHELTUIELI) FINANCIARE NETE

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2007</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
Profit din schimb valutar	7.641	37.076
Pierderi din schimb valutar	(2.791)	(5.463)
Venituri din dobânzi	4.879	1.703
Cheltuieli cu dobânda	(12.197)	(14.718)
Derularea provizionului de scont pentru beneficiile angajaților	(778)	(24)
Alte venituri/(cheltuieli) financiare	<u>60</u>	<u>(777)</u>
	<u>(3.186)</u>	<u>17.797</u>

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

25 FLUX DE NUMERAR NET DIN ACTIVITATEA DE EXPLOATARE

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2007</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
Profit înainte de impozitare	130.588	194.078
<i>Ajustări pentru:</i>		
Depreciere și amortizare	182.436	165.297
(Profit)/Pierdere din cedarea de mijloace fixe	30.557	(13.826)
(Venituri din)/Provizioane pentru obligații și cheltuieli	-	(11.691)
Provizion pentru beneficiile angajaților	7.648	150
(Venituri din)/Provizioane pentru debitori și stocuri	10.522	10.100
Creanțe irecuperabile eliminate din bilanț	143	-
Cheltuiala cu dobânda netă	7.318	13.015
Efectul variației ratelor de schimb asupra altor elemente decât cele din exploatare	<u>(2.456)</u>	<u>32.026</u>
Profit din exploatare înainte de modificările capitalului circulant	366.756	389.149
(Diminuare)/creștere clienți și alte creanțe	(22.983)	(20.225)
(Diminuare)/creștere în stocuri	3.776	2.952
(Diminuare)/creștere furnizori și alte datorii	<u>(41.584)</u>	<u>(31.396)</u>
Numerar generat din exploatare	<u>305.965</u>	<u>340.305</u>

26 ALTE BENEFICII ALE ANGAJAȚILOR

În baza contractelor de muncă anterioare, angajații aveau dreptul să primească cu titlu gratuit 4.000 de metri cubi de gaz pe an (sau echivalentul de numerar calculat la preșul mediu lunar pe metru cub); începând din octombrie 2006, valoarea a crescut la 5.000 metri cubi pe an, iar în martie 2007 a crescut din nou la 6.500 metri cubi pe an.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

27 TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE

În scopul întocmirii acestor situații financiare consolidate, părțile sunt considerate afiliate dacă una din părți are capacitatea de a controla cealaltă parte sau de a exercita o influență semnificativă asupra celeilalte părți în luarea de decizii financiare sau operaționale, așa cum sunt definite de IAS 24 „Prezentarea informațiilor referitoare la tranzacțiile cu părțile afiliate”. În evaluarea fiecărei relații posibile cu părțile afiliate, accentul cade pe esența acestei relații și nu neapărat pe forma sa juridică.

Părțile afiliate pot încheia tranzacții pe care părțile neafiliate nu le pot încheia, iar în cazul tranzacțiilor între părți afiliate nu se vor aplica aceiași termeni, condiții și valori ca pentru părțile neafiliate. Acționarul majoritar al Societății este Statul român prin Ministerul Economiei și Comerțului; cu excepția BAT Mediaș, părțile afiliate prezentate mai jos sunt entități în care Statul român are o influență semnificativă, prezentate astfel ca entități aflate sub control comun.

În cursul anilor încheiați la 31 decembrie 2007 și 31 decembrie 2006, s-au efectuat următoarele tranzacții cu părți afiliate și următoarele solduri erau de plată / de încasat de la părți afiliate la datele respective:

i) Venituri de la părți afiliate – servicii și gaze vândute

	<u>Relație</u>	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	5.461	51.843
Termoelectrica Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	23.709	16.916
Electrocentrale București SA	Entitate aflată sub control comun	6.629	6.838
Electrocentrale Galați SA	Entitate aflată sub control comun	124.746	93.609
E.ON Gaz	Entitate aflată sub control comun	19.143	15.219
Distrigaz Sud	Entitate aflată sub control comun	203.366	181.638
Petrom	Entitate aflată sub control comun	239.471	203.014
Grup Dezvoltare Rețele SA	Entitate aflată sub control comun	38.391	38.719
BAT Mediaș	Entitate aflată sub controlul membrilor conducerii	797	-
		<u>2</u>	<u>2</u>
		<u>661.715</u>	<u>607.798</u>

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE****PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007****(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)****27 TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE (CONTINUARE)****ii) Creanțe de la părți afiliate**

		31 decembrie	31 decembrie
	Relație	2007	2006
SNGN Romgaz Termoelectrica (net of provision)	Entitate aflată sub control comun	1	68
Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	1.493	15.207
Electrocentrale București SA	Entitate aflată sub control comun	380	999
Electrocentrale Galați SA	Entitate aflată sub control comun	30.419	20.516
E. ON Gaz	Entitate aflată sub control comun	2.435	1.376
Distrigaz Sud	Entitate aflată sub control comun	30.281	29.688
Petrom	Entitate aflată sub control comun	35.731	46.164
Nabucco Company		4.186	2.761
Pipeline Study GmbH	Participație într-o entitate asociată	-	473
Grup Dezvoltare Rețele SA	Entitate aflată sub control comun	<u>253</u>	<u>-</u>
		<u>105.179</u>	<u>117.252</u>

iii) Achiziții de gaz de la părți afiliate

		31 decembrie	31 decembrie
	Relație	2007	2006
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	<u>176.712</u>	<u>142.056</u>

iv) Achiziții de servicii de la părți afiliate (alte servicii)

		31 decembrie	31 decembrie
	Relație	2007	2006
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	32	-
E. ON Gaz	Entitate aflată sub control comun	887	917
Distrigaz SUD	Entitate aflată sub control comun	370	361
Petrom	Entitate aflată sub control comun	3.964	3.433
Electrocentrale Deva SA	Entitate aflată sub control comun	33	-
Nabucco Company			
Pipeline Study GmbH	Participație într-o entitate asociată	274	545
BAT Mediaș	Entitate aflată sub controlul membrilor conducerii	<u>1.083</u>	<u>1.374</u>
		<u>6.643</u>	<u>6.630</u>

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE****PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007****(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)****27 TRANZACȚII CU PĂRȚI AFILIATE (CONTINUARE)****v) Datorii către părți afiliate**

	<u>Relație</u>	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	<u>61.162</u>	<u>54.116</u>

vi) Datorii către părți afiliate (alte servicii)

	<u>Relație</u>	<u>31 decembrie 2007</u>	<u>31 decembrie 2006</u>
SNGN Romgaz	Entitate aflată sub control comun	12	-
E.ON Gaz	Entitate aflată sub control comun	130	211
Distrigaz Sud	Entitate aflată sub control comun	78	31
Petrom Electrocentrale	Entitate aflată sub control comun	203	4
Deva SA	Entitate aflată sub control comun	5	-
Nabucco Company			
Pipeline Study GmbH	Participație într-o entitate asociată	-	252
BAT Medias	Entitate aflată sub control comun	<u>58</u>	<u>126</u>
		<u>486</u>	<u>624</u>

vii) Compensații acordate membrilor conducerii

	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2007</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2006</u>
Salarii plătite membrilor conducerii	<u>2.058</u>	<u>1.758</u>

viii) Împrumut de la o parte afiliată

	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2007</u>	<u>Exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2006</u>
Împrumut către Resial SA	1.783	2.235
minus provizionul pentru deprecierea împrumutului	<u>(1.783)</u>	<u>(2.235)</u>
	<u>-</u>	<u>-</u>

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

28 CÂȘTIG PE ACȚIUNE

Acțiunile Societății sunt cotate la prima categorie a Bursei de Valori București.

Câștigul de bază pe acțiune este calculat prin împărțirea profitului atribuibil deținătorilor de capitaluri ai Societății la numărul mediu de acțiuni ordinare emise pe parcursul anului.

	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2007</u>	Exercițiul financiar încheiat la <u>31 decembrie 2006</u>
Profit/(pierdere) atribuibil(ă) deținătorilor de capital ai Societății	109.023	161.561
Medie ponderată la număr de acțiuni (Pierdere) /profit de bază pe acțiune (RON pe acțiune)	10.504.301	10.382.584
	10,38	15,56

29 TRANZACȚII NON-NUMERAR SEMNIFICATIVE

Anularea conturilor reciproce

Aproximativ 13% din creanțe au fost decontate prin tranzacții non-numerar pe parcursul anului încheiat la 31 decembrie 2007 (2006: 24%). Tranzacțiile reprezintă în principal vânzări de produse și servicii în schimbul de materii prime sau anularea conturilor reciproce cu clienții și furnizorii în cadrul ciclului operațional.

Tranzacții barter

Tranzacțiile barter pe parcursul anului 2007 au totalizat 108.975 RON (2006: 120.975 RON). Aceste tranzacții se referă la gazul primit de la Gazexport Rusia pentru serviciile de tranzit gaze furnizate de Societate.

30 **CONTINGENȚE, ANGAJAMENTE ȘI RISCURI DE EXPLOATARE**

(i) **Angajamente**

Acordului de concesiune specifică faptul că, la încheierea Acordului, ANRM are dreptul de a primi înapoi, gratuit și fără nici un fel de obligație, imobilizări corporale cu o valoare contabilă brută estimată la 2.808.987 RON, reprezentând toate activele aparținând domeniului public existente la data semnării acordului și toate investițiile ce trebuie făcute la sistemul de conducte de gaz, conform programului de investiții stabilit prin Acordul de concesiune. Societatea mai are și alte obligații referitoare la acordul de concesiune, ce sunt descrise în Nota 7.

(ii) **Mediul în care operează Societatea**

România prezintă caracteristicile unei piețe emergente, inclusiv inflație moderată, curs de schimb variabil și piețe de capital lipsite de profunzime, precum și modificări frecvente ale legislației fiscale, vamale și a societăților. Conducerea nu poate prevedea toate schimbările mediului economic ce ar putea afecta operațiunile Societății și, ca urmare, ce efect, dacă este cazul, ar putea avea asupra poziției financiare a Societății.

(iii) **Volatilitatea recentă a piețelor financiare internaționale**

Începând cu a doua jumătate a anului 2007, s-a constatat o accentuare semnificativă a restricțiilor pe piața ipotecară secundară din SUA. Efectele acestora s-au răspândit dincolo de piața imobiliară americană, pentru că investitorii internaționali și-au reevaluat expunerea la riscuri, având ca rezultat volatilitatea crescută și lichiditatea scăzută a veniturii fixe, capitalurilor proprii și piețelor derivate. Volumul finanțării vânzării en gros de către băncile românești a scăzut semnificativ în 2007. Astfel de condiții pot afecta capacitatea Societății de a obține noi împrumuturi și a refinanța împrumuturile existente în termenii și condițiile aplicabile unor tranzacții similare din perioadele recente. Debitorii Societății pot fi, de asemenea, afectați de situația de scădere a lichidităților, care, la rândul său, poate afecta capacitatea acestora de a rambursa sumele datorate. Conducerea nu poate estima în mod credibil efectele asupra poziției financiare a Societății a oricăror diminuări posibile ale lichidității piețelor financiare și a volatilității sporite a acestora.

30 **CONTINGENȚE, ANGAJAMENTE ȘI RISCURI DE EXPLOATARE (CONTINUARE)**

(iv) Impozitare

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobânzilor și penalităților de întârziere aferente (acumulate la o rată de aproximativ 36% p.a. în 2006, la fel în 2007). În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt prezentate adecvat.

(v) Polițe de asigurare

Societatea nu deține polițe de asigurare aferente operațiunilor, reclamațiilor cu privire la produse, sau pentru datoria publică. Societatea are polițe de asigurare pentru clădiri și polițe de răspundere civilă obligatorie pentru parcul auto.

(vi) Aspecte legate de mediu

Reglementările în domeniul mediului sunt în curs de dezvoltare în România și Societatea nu a înregistrat nici un fel de obligații la 31 decembrie 2007 referitoare la cheltuieli anticipate care includ onorarii juridice și de consultanță, analiza locațiilor, elaborarea și implementarea de măsuri de recuperare legate de protecția mediului. Conducerea consideră că nu există obligații semnificative legate de aspecte de mediu.

(vii) Acțiuni în instanță

În cursul anului, Societatea a fost implicată într-o serie de acțiuni în instanță (atât ca reclamant, cât și ca pârât). Cu excepția aspectelor descrise mai jos, conducerea Societății consideră soluționarea finală a acestor acțiuni nu va avea un efect negativ semnificativ asupra valorilor operațiunilor sau asupra poziției financiare a Societății.

În urma acțiunii intentate în 2004 de Federația Sindicatelor Gaz – România, un sindicat, Societății i s-a impus să plătească suma de 11.473 RON prin decizia nr. 94/2005 emisă de Judecătoria Alba. Această sumă reprezintă valoarea gazului pe care Societatea ar fi trebuit să îl distribuie angajaților în baza Contractului colectiv de muncă pe 2004. Societatea nu a fost de acord cu această decizie și a introdus un apel la Curtea de Apel, care a fost respins în 2005. Un provizion de 11.473 RON a fost înregistrat în conturile Societății la 31 decembrie 2004. Acest provizion a fost stornat în 2006 după ce Societatea a plătit suma solicitată de sindicat.

Această versiune a documentului de față reprezintă o traducere după original, care a fost făcută în limba engleză. Au fost luate toate măsurile necesare pentru a se asigura ca traducerea să fie o interpretare perfectă a originalului. Totuși, în tot ceea ce ține de interpretarea informației, a opiniilor sau a părerilor, versiunea originală în limba în care a fost întocmit documentul are întâietate asupra acestei traduceri.

TRANSGAZ SA

NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2007

(Exprimat în mii RON, cu excepția cazurilor în care se specifică altfel)

30 CONTINGENȚE, ANGAJAMENTE ȘI RISCURI DE EXPLOATARE (CONTINUARE)

(viii) Politici guvernamentale în sectorul de gaz din România

Ca parte a procesului continuu de restructurare a sectorului de gaz din România, Guvernul și Parlamentul României ar putea continua adoptarea de noi legi, care să aibă efect asupra acestui sector în general, și asupra Societății în particular.

ANRE este o instituție publică autonomă și stabilește tarifele pentru transportul de gaz aplicate de Societate. Este posibil ca Agenția să decidă implementarea de modificări ale strategiilor guvernamentale în sectorul de gaze, care să determine modificări semnificative ale tarifelor și, astfel, să aibă un impact semnificativ asupra veniturilor Societății.

În acest moment nu se pot stabili efectele, dacă ele vor exista, viitoarelor politici guvernamentale în sectorul de gaze din România asupra valorii activului și pasivului Societății.

31 EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Dividende

În aprilie 2008, Societatea a declarat dividende în valoare de 113.735 RON pentru 2007 (un dividend de 9,66 RON pe acțiune).