



**RAPORTUL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL ROMPETROL RAFINARE  
ASUPRA SITUATIILOR FINANCIARE CONSOLIDATE INTOCMITE LA DATA DE  
30.06.2013**

Informatiile prezentate includ rezultatele financiare consolidate elaborate de companie in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”). Situatii financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. si cele ale subsidiarelor Rompetrol Petrochemicals S.R.L., Rompetrol Quality Control S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Logistics S.R.L. si Rompetrol Gas S.R.L.

**PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT**

<b>Financiar</b>	<b>Sem I 2013</b>	<b>Sem I 2012</b>	<b>%</b>	<b>Sem I 2013</b>	<b>Sem I 2012</b>	<b>%</b>
	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	1.966.688.264	2.269.253.743	-13%	6.716.437.091	7.749.728.458	-13%
Cifra de afaceri neta	1.585.804.851	1.910.140.252	-17%	5.415.682.147	6.523.319.975	-17%
EBITDA	(8.210.374)	(29.085.088)	N/A	(28.039.248)	(99.328.484)	N/A
Marja EBITDA	-0,5%	-1,5%		-0,5%	-1,5%	
EBIT	(45.748.477)	(106.980.697)	N/A	(156.235.626)	(365.349.779)	N/A
Rezultat net	(78.431.001)	(131.837.646)	N/A	(267.849.714)	(450.238.747)	N/A
Marja rezultatului net	-4,9%	-6,9%		-4,9%	-6,9%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in semestrul I 2013 o cifra de afaceri consolidata bruta de 1.966 miliarde USD. Reducerea cifrei de afaceri comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut se datoreaza in principal scaderii cotatiilor internationale ale produselor petroliere si a volumului de produse petroliere vandute ca urmare a reviziei planificate a rafinariei Petromidia in luna martie 2013.



## MEDIUL DE AFACERI

		Sem I 2013	Sem I 2012	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	108	114	-5%
Titei Ural Med	USD/bbl	107	112	-5%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	0,74	1,33	-45%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	995	1.038	-4%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med		922	973	-5%
Curs mediu RON/USD		3,34	3,38	-1%
Curs de inchidere RON/USD		3,42	3,54	-3%
Curs mediu RON/EURO		4,39	4,39	0%
Curs de inchidere RON/EURO		4,46	4,45	0%
Paritatea USD/EURO		1,31	1,26	4%
Rata inflatiei in Romania*		2,08%	1,66%	25%

Sursa: Platts, \* INSSE

Cotatiile pentru titeiul de tip Brent au crescut in primele saptamani ale anului 2013 pana ce au atins valoarea maxima din ultimele 9 luni (\$119/bbl) in luna februarie. Cresterea de peste \$7/bbl fata de nivelul existent la inceputul anului s-a datorat in principal unui optimism prematur al jucatorilor de pe pieute internationale in ceea ce priveste cresterea economiei la nivel global. Dupa inregistrarea valorii maxime a urmat o descrestere a cotatiilor pana la mijlocul lunii aprilie, cand s-au inregistrat valori sub \$100/bbl pentru prima oara in ultimele 9 luni. Cu toate acestea, cotatia si-a revenit rapid si a ramas cu valori situate in intervalul \$100/bbl - \$105/bbl pentru restul trimestrului II.

Diferenta dintre titeiul de tip Brent si cel de tip Ural a prezentat o volatilitate specifica pe durata primului semestru, dar directia generala a fost cea de scadere accentuata spre finalul trimestrului I, datorita inceperei programelor de mentenanța la rafinariile din nord-vestul Europei dar si din zona Mării Negre, iar la sfarsitul trimestrului II s-a inregistrat o crestere a cotatiei la titei. Ceea ce este demn de menit referitor la valorile diferentei dintre titeiul de tip Brent si cel de tip Ural este faptul ca valoarea cotatiei pentru titeiul de tip Ural s-a apropiat tot mai mult de cea a titeiului de tip Brent, iar diferența dintre ele a scăzut atât in zona de nord-vest a Europei, cat si in zona Mării Negre. Aceasta performanta s-a bazat pe urmatorii trei factori: absenta titeiului provenind din Iran datorita sancțiunilor economice in vigoare, scaderea sau oprirea temporara a exporturilor de titei Irakian de tip Kirkuk si exportul titeiului din Rusia predominant catre piata asiatica incepand cu trimestrul II.

In ceea ce priveste grupul distilatelor usoare (benzine) acestea au avut o evolutie moderata din punct de vedere al cererii, dar valorile diferenței fata de titeiul de tip Brent au inregistrat valori suficiente de ridicate pe parcursul primului semestru. Rezultatele au fost influente de scaderea cererii pe anumite piete cheie: -4% in Franta comparativ cu perioada ianuarie-mai a anului trecut si -4,4% in Germania in perioada ianuarie-aprilie fata de anul anterior. Marja comerciala scăzuta in luna mai atat in zona de nord-vest a Europei cat si in Mării Negre a dus la o crestere in luna iunie ca urmare a scaderii ofertei de produse pe piata. Analistii nu se asteapta ca aceasta situatie sa fie de durata, intrucat rafinarii vor trece la marirea productiei in asteptarea consumului in crestere pe perioada de vara, ceea ce va duce la o scadere a valorii diferenței intre cotatia benzinei si cea a titeiului de tip Brent.

Diferenta dintre cotatia distilatelor medii si cea a titeiului de tip Brent in zona Mării Negre a avut o evolutie variabila dupa ce a inceput anul 2013 intr-o nota ascendentă, apoi a scăzut pana in luna mai pentru a-si reveni



---

spre sfarsitul semestrului I. In ceea ce priveste concentrarea geografica a activitatii de trading, produsele din zona Mediterana au inregistrat spre sfarsitul trimestrului II un premium fata de cele din zona nord-vest Europeana, ceea ce a dus la intensificarea activitatii de arbitraj din SUA catre sudul Europei. Un aspect care trebuie sa ramana in atentia jucatorilor de pe piata petrolului in viitorul apropiat este exportul de distillate medii din Rusia catre nord-vestul Europei al carui volum a crescut in ultimele luni, miscare care explica schimbarea de directie a exporturilor din SUA catre sudul Europei.

Marja de rafinare din zona mediteraneana a inregistrat la inceputul anului 2013 valori extrem de scazute din cauza valorii mici a difereniei intre cotatia benzinei si cea a titeiului de tip Brent, dar si a performantei slabe a restului de produse importante. Totusi, modificarile din sectorul de rafinare si consolidarea acestuia in zona mediteraneana au influentat pozitiv rezultatele spre sfarsitul primului trimestru cand s-a inregistrat o scadere a stocului de produse cu 7.3 milioane de barili fata de sfarsitul trimestrului IV al anului trecut. In trimestrul II mediul de afaceri international s-a inasprit odata cu reinceperea operatiunilor la mare parte din rafinariile intrasera in programul de mentenanta. Totusi, trimestrul II s-a incheiat intr-o nota pozitiva, cu marje de rafinare la nivelul cel mai mare de la inceputul lunii martie si cresterea gradului de utilizare al rafinariilor.

In viitorul apropiat, analistii de piata se asteapta ca cererea de produse petroliere sa se imbunatateasca corectand nivelul actual al diferenelor dintre cotatiile de titei si cele ale celor mai importante produse. In momentul in care rafinariile din Rusia vor demara programul de mentenanta si volumul de produse destinat pietelor internationale va scadea semnificativ se va face remarcata o influenta pozitiva asupra marjelor de rafinare din Europa.

**SEGMENTUL DE RAFINARE**

		Sem I 2013	Sem I 2012	%	Sem I 2013	Sem I 2012	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	1.717.745.183	2.087.609.361	-18%	5.866.271.574	7.129.394.729	-18%
Cifra de afaceri neta	USD/RON	1.391.671.763	1.760.863.707	-21%	4.752.698.238	6.013.525.646	-21%
EBITDA	USD/RON	(24.489.285)	(34.468.631)	N/A	(83.633.357)	(117.713.822)	N/A
Marja EBITDA	%	-1,8%	-2,0%		-1,8%	-2,0%	
EBIT	USD/RON	(46.031.348)	(82.577.919)	N/A	(157.201.657)	(282.011.851)	N/A
Rezultat net	USD/RON	(71.204.605)	(112.959.232)	N/A	(243.170.847)	(385.767.073)	N/A
Marja rezultatului net	%	-5,1%	-6,4%		-5,1%	-6,4%	
Marja bruta de rafinare/tona (PEM)	USD/(RON)/t		20,38	15,11	35%	69,59	51,62
Marja bruta de rafinare /bbl (PEM)	USD (RON) /b		2,81	2,08	35%	9,58	7,11
Marja neta de rafinare/tona (PEM)	USD/(RON) /t		(15,44)	(20,28)	N/A	(52,73)	(69,26)
Marja neta de rafinare /bbl (PEM)	USD (RON) /b		(2,13)	(2,79)	N/A	(7,26)	(9,54)
<b>Operational</b>							
Materii prime procesate	Kt	1.658	1.966	-16%			
Productie Benzina	Kt		492	643	-23%		
Productie combustibil diesel & jet	Kt		772	797	-3%		
Vanzari carburanti-intern	Kt		617	682	-9%		
Vanzari carburanti-export	Kt		584	684	-15%		
Export	%		49%	50%			
Intern	%		51%	50%			

Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele societatii Rompetrol Rafinare (care opereaza rafinariile Petromidia si Vega). Rompetrol Rafinare calculeaza marja bruta de rafinare dupa cum urmeaza – (Vanzari de produse petroliere – Costul materiei prime )/Volumul vanzarilor. Marja neta de rafinare este profitul operational (EBITDA) impartit la volumul vanzarilor.

Cifra de afaceri bruta a Rompetrol Rafinare a atins 1,717 miliarde USD in semestrul I 2013 in scadere cu 18% fata de aceeasi perioada a anului 2012, ca urmare a scaderii cotatiilor internationale ale produselor petroliere dar si vanzarii unor cantitati mai mici de produse petroliere ca urmare a opririi planificate din lunile martie – aprilie 2013.



In semestrul I 2013, supusul total de materie prima a fost de 1,67 milioane de tone, mai mic cu 15% decat in aceeasi perioada a anului 2012, datorita opririi planificate din perioada martie – aprilie 2013. In semestrul I 2013 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost 74,.4% in scadere cu 3% comparativ cu semestrul I 2012.

In ceea ce priveste Rafinaria Vega, in semestrul I 2013 supusul total de materie prima a fost de 91.104 tone, mai mic cu 41% comparativ cu semestrul I 2012 cand supusul total de materie prima a fost 155.418 tone, datorita cererii scazute pe piata produselor petroliere in primele luni ale anului 2013 si a reviziei planificare din lunile martie – aprilie 2013.

Cu toate ca marja de rafinare s-a imbunatatit fata de aceeasi perioada a anului trecut, rezultatele financiare ale companiei au continuat sa fie influentate negativ de conditiile nefavorabile de piata, rezultand in valori scazute pentru differentialul dintre titei si principalele produse petroliere obtinute.

Odata cu achizitia in anul 2007 a Grupului Rompetrol de catre KazMunayGaz, rafinariile Petromidia si Vega au parcurs un proces de crestere a capacitatii de procesare de la 3,8 la 5 milioane tone anual pentru rafinaria Petromidia, precum si de eficientizare a proceselor tehnologice. Astfel, in lunile mai-iunie 2013, rafinaria Petromidia a atins nivelul maxim de procesare de 14.000 tone pe zi.

Anul trecut, Grupul Rompetrol a finalizat programul de investitii la rafinaria Petromidia care a devenit astfel cea mai mare si mai performanta din Romania. Petromidia reprezinta peste 40% din capacitatea de rafinare a Romaniei iar investitiile totale realizate de Grup si de unicul sau actionar, KazMunayGas – compania de petrol si gaze din Kazakhstan, s-au ridicat la 700 milioane de euro.

Rompetrol Rafinare S.A. a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind 542 milioane USD in semestrul I 2013.

**SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE**

		Sem I 2013	Sem I 2012	%	Sem I 2013	Sem I 2012	%
		USD	USD		RON	RON	
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	1.170.980.482	1.229.088.963	-5%	3.999.015.444	4.197.461.718	-5%
EBITDA	USD/RON	15.490.308	6.699.758	131%	52.900.951	22.880.344	131%
EBIT	USD/RON	8.146.028	(12.663.185)	N/A	27.819.500	(43.246.043)	N/A
Profit net / (pierdere)	USD/RON	324.136	(22.895.333)	N/A	1.106.957	(78.189.852)	N/A
<b>Operational</b>							
Cantitati vandute retail	Kt	301	314	-4%			
Cantitati vandute en-gros	Kt	322	327	-2%			

Nota: Segmentul de distributie cuprinde rezultatele subsidiarelor Rom Oil, Rompetrol Downstream, Rompetrol Quality Control, Rompetrol Logistics si Rompetrol Gas

In semestrul I 2013 cifra de afaceri bruta a inregistrat 1,170 miliarde USD, in scadere cu 5% comparativ cu semestrul I 2012, fiind negativ influentata atat de volumele vandute care au scazut cu 4% in retail si 2% en-gros fata de aceeasi perioada a anului 2012 cat si de scaderea cotatiilor internationale ale produselor petroliere.

In semestrul I 2013 comparativ cu semestrul I 2012, cotatiile Platts (Platts Fob Med Italy) au scazut in medie cu 4% pentru benzina si 5% pentru motorina, pe fondul unui curs de schimb RON/USD in scadere cu 1%.

Rezultatele financiare ale segmentului de distributie au fost influentate pozitiv, in mare parte, de optimizarea canalelor de vanzare si de programul de reducere a costurilor.

La sfarsitul lunii iunie 2013, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 753 puncte de comercializare, incluzand reteaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.

**SEGMENTUL DE PETROCHIMIE**

		Sem I 2013	Sem I 2012	%	Sem I 2013	Sem I 2012	%
		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	103.161.763	132.019.110	-22%	352.307.737	450.858.463	-22%
EBITDA	USD/RON	(609.517)	(4.775.780)	N/A	(2.081.562)	(16.309.766)	N/A
EBIT	USD/RON	(7.544.957)	(13.482.838)	N/A	(25.766.783)	(46.045.240)	N/A
Profit net / (pierderi)	USD/RON	(7.166.021)	(11.489.694)	N/A	(24.472.678)	(39.238.454)	N/A
<b>Operational</b>							
Propilena procesata	kt	46	58	-22%			
Etilena procesata		19	33	-43%			
Vanzari din productie proprie	kt	66	86	-23%			
Vanzari trading	kt	4	6	-32%			
Total vanzari		71	92	-23%			
Export	%	56%		55%			
Intern	%	44%		45%			

Cifra de afaceri a Rompetrol Petrochemicals a atins nivelul de 103 milioane USD in semestrul I 2013, in scadere cu 22% fata de aceeasi perioada a anului trecut. Aceasta scadere se datoreaza in principal scaderii volumelor tranzactionate ca urmare a opririi planificate din luna martie 2013.

In semestrul I 2013 cantitatea de materie prima procesata fost cu 31% mai mica decat in aceeasi perioada a anului 2012 ca urmare a opririi planificate din perioada martie - aprilie 2013 in vederea realizarii lucrarilor tehnologice programate.

Comparativ cu anul 2012 rezultatele financiare au fost influentate pozitiv de marjele bune pentru produsele petrochimice, in special in luna ianuarie si iunie cand indicatorul EBITDA, sustinut de aceste cotatii a atins o valoare pozitiva de 1,5 milioane USD respectiv 0,9 milioane USD.

In primul semestru din 2013 ponderea produselor conforme in totalul produselor petrochimice a fost de 97%.

Rompetrol Petrochemicals este unicul producator de polipropilena din Romania, din 2010 fiind, datorita situatiei conjuncturale, si unic producator de polietilene, reusind astfel, constant, sa-si majoreze cota de piata. Strategia sa dinamica de dezvoltare asigura companiei o pozitie competitiva pe piata interna dar si pe cea regionala - zona balcanica. Unul dintre avantajele companiei este determinat de proximitatea fata de clienti asigurandu-le produsele solicitate in sistem Just - In - Time, totodata oferindu-le constant consultanta tehnica si monitorizare asistata a circuitului lor de productie.

**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2013, NEAUDITAT**
*Sume exprimate în USD/RON*

	<b>Sem I 2013</b>	<b>Sem I 2012</b>	<b>%</b>	<b>Sem I 2013</b>	<b>Sem I 2012</b>	<b>%</b>
	<b>USD</b>	<b>USD</b>		<b>RON</b>	<b>RON</b>	
Cifra de afaceri bruta	<b>1.966.688.264</b>	2.269.253.743	-13%	<b>6.716.437.091</b>	7.749.728.458	-13%
Taxe aferente vanzarilor	(880.883.413)	(359.113.491)	6%	(1.300.754.944)	(1.226.408.483)	6%
<b>Cifra de afaceri neta</b>	<b>1.585.804.851</b>	<b>1.910.140.252</b>	<b>-17%</b>	<b>5.415.682.147</b>	<b>6.523.319.975</b>	<b>-17%</b>
Costul vanzarilor	(1.529.317.255)	(1.879.941.819)	-19%	(5.222.771.357)	(6.420.189.306)	-19%
<b>Marja bruta</b>	<b>56.487.596</b>	<b>30.198.433</b>	<b>87%</b>	<b>192.910.790</b>	<b>103.130.669</b>	<b>87%</b>
Cheltuieli de desfacere, generale și administrative	(106.316.896)	(114.424.678)	N/A	(363.082.832)	(390.771.717)	N/A
Alte cheltuieli / venituri	<b>4.080.823</b>	(22.754.452)	N/A	<b>13.936.416</b>	(77.708.731)	N/A
<b>Profit operational afectat de amortizare (EBIT)</b>	<b>(45.748.477)</b>	<b>(106.980.697)</b>	N/A	<b>(156.235.626)</b>	<b>(365.349.779)</b>	N/A
Cheltuieli financiare, net	(28.264.858)	(33.114.559)	N/A	(96.527.315)	(113.089.531)	N/A
Diferente de curs valutar	(4.429.603)	8.014.050	N/A	(15.127.539)	27.368.782	N/A
<b>Profit operational afectat de amortizare și ch financiare (EBT)</b>	<b>(78.442.938)</b>	<b>(132.081.206)</b>	N/A	<b>(267.890.480)</b>	<b>(451.070.528)</b>	N/A
Impozitul pe profit	<b>11.937</b>	243.560	N/A	<b>40.766</b>	<b>831.781</b>	N/A
<b>Rezultat net după impozitare</b>	<b>(78.431.001)</b>	<b>(131.837.646)</b>	N/A	<b>(267.849.714)</b>	<b>(450.238.747)</b>	N/A
<b>Profit operational (EBITDA)</b>	<b>(8.210.374)</b>	<b>(29.085.088)</b>	N/A	<b>(28.039.248)</b>	<b>(99.328.484)</b>	N/A



**ROMPETROL**

**ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 30 IUNIE 2013, NEAUDITAT**

*Sume exprimate in USD/RON*

	30 Iunie 2013 USD	31 Decembrie 2012 USD	%	30 Iunie 2013 RON	31 Decembrie 2012 RON	%
<b>Active</b>						
<b>Active imobilizate</b>						
Imobilizari necorporale	9.930.480	11.715.765	-15%	33.913.579	40.010.507	-15%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%	283.015.164	283.015.164	0%
Imobilizari corporale	1.162.075.407	1.150.819.800	1%	3.968.603.716	3.930.164.697	1%
Imobilizari financiare	1.737.055	7.594.750	-77%	5.932.215	25.936.832	-77%
<b>Total active imobilizate</b>	<b>1.256.614.648</b>	<b>1.253.002.021</b>	<b>0%</b>	<b>4.291.464.674</b>	<b>4.279.127.200</b>	<b>0%</b>
<b>Active circulante</b>						
Stocuri	384.855.752	446.917.386	-14%	1.314.320.880	1.526.267.566	-14%
Creante	433.176.062	284.613.763	52%	1.479.339.566	971.984.463	52%
Instrumente financiare derivate	232.001	-	N/A	792.307	-	N/A
Casa, conturi la banchi	107.269.846	159.264.897	-33%	366.337.250	543.905.550	-33%
<b>Total active circulante</b>	<b>925.533.661</b>	<b>890.796.046</b>	<b>4%</b>	<b>3.160.790.003</b>	<b>3.042.157.579</b>	<b>4%</b>
<b>Total active</b>	<b>2.182.148.309</b>	<b>2.143.798.067</b>	<b>2%</b>	<b>7.452.254.677</b>	<b>7.321.284.779</b>	<b>2%</b>
<b>Capitaluri si datorii</b>						
<b>Capitaluri si rezerve</b>	<b>481.992.248</b>	<b>361.897.872</b>	<b>33%</b>	<b>1.646.051.724</b>	<b>1.235.917.423</b>	<b>33%</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>						
Provizioane	70.562.819	68.797.216	3%	240.979.085	234.949.372	3%
Alte datorii pe termen lung	4.562.612	869.785	425%	15.581.776	2.970.403	425%
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>75.125.431</b>	<b>69.667.001</b>	<b>8%</b>	<b>256.560.861</b>	<b>237.919.775</b>	<b>8%</b>
<b>Datorii curente</b>						
Datorii comerciale si datorii assimilate	1.078.572.598	917.143.556	18%	3.683.433.278	3.132.136.960	18%
Instrumente financiare derivate	200.352	2.520.211	-92%	684.213	8.606.773	-92%
Provizioane-partea curenta	4.189.349	11.501.341	-64%	14.307.046	39.278.230	-64%
Imprumuturi pe termen scurt	542.068.331	781.068.086	-31%	1.851.217.555	2.667.425.618	-31%
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.625.030.630</b>	<b>1.712.233.194</b>	<b>-5%</b>	<b>5.549.642.092</b>	<b>5.847.447.581</b>	<b>-5%</b>
<b>Total capitaluri si datorii</b>	<b>2.182.148.309</b>	<b>2.143.798.067</b>	<b>2%</b>	<b>7.452.254.677</b>	<b>7.321.284.779</b>	<b>2%</b>

## MANAGEMENTUL RISCULUI

### Riscul de capital

Grupul gestioneaza capitalul astfel incat sa se asigure ca entitatile din cadrul Grupului vor putea sa-si continue activitatea si in acelasi timp sa maximizeze castigul actionarilor prin optimizarea imprumuturilor si a capitalurilor. Structura capitalului in cadrul Grupului este formata din datorii, numerar si echivalente de numerar si capitaluri proprii atribuibile actionarilor societatii-mama, incluzand capitalul social, rezerve si rezultatul reportat.

### Riscul de piata

Activitatile Grupului il expun unei varietati de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea cotatiilor internationale la titei si produse petroliere, modificarea ratelor de schimb valutare si a ratelor dobanzilor. Obiectivul general al Grupului in ceea ce priveste managementul riscului este de a reduce la minim potentiile influente negative asupra performantelor financiare ale societatilor Grupului.

### Gestionarea riscului valutar

Moneda functionala a Grupului este USD, iar importurile de titei si o parte semnificativa a produselor petroliere sunt denuminate in principal in dolari US, astfel nu exista o expunere mare fata de riscul de valuta. In plus, anumite active si datorii sunt denuminate in valute, si sunt apoi retranslatate la cursul de schimb de la data bilantului. Diferentele care rezulta sunt debitare sau creditare in contul de profit si pierdere consolidat, dar nu afecteaza fluxul de numerar. Trezoreria Grupului este responsabila pentru realizarea tranzactiilor Grupului in valuta straina.

### Riscul de rata a dobanzii

Riscul de valoare justa determinat de rata dobanzilor reprezinta riscul ca valoarea unui instrument finanziar sa fluctueze din cauza modificarii ratei dobanzii de piata comparativ cu rata dobanzii care se aplica acelui instrument finanziar. Riscul de lichiditat determinat de rata dobanzii este riscul ca si costurile cu dobanzile sa fluctueze in timp. Grupul are datorii pe termen lung si scurt care genereaza dobanzi la rate fixe si variabile ale dobanzilor, si care expun Grupul atat riscului de flux de numerar cat si riscului de valoare justa.

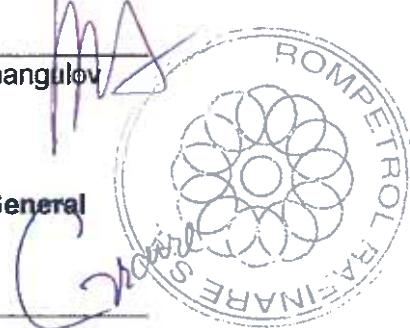
**Nota: Raportul Consiliului de Administratie a fost redactat in baza situatiilor financiare neauditate.**

### Consiliul de Administratie al S.C. ROMPETROL RAFINARE S.A.

Azamat Zhangulov

Director General

Sorin Graure



Director Economic

Giani-Julian Kacic