



RAPORTUL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL ROMPETROL RAFINARE ASUPRA SITUATIILOR FINANCIARE CONSOLIDATE INTOCMITE LA DATA DE 30.06.2012

Informatiile prezentate includ rezultatele financiare consolidate elaborate de companie in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”). Situatiile 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

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in semestrul I o cifra de afaceri consolidata bruta de 2.269 miliarde USD. Reducerea cifrei de afaceri comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut se datorează în principal scaderii volumului de produse petroliere vandute.

	Sem I 2012	Sem I 2011	%	Sem I 2012	Sem I 2011	%
	USD	USD		RON	RON	
Financiar						
Cifra de afaceri bruta	2.269.253.743	2.421.839.260	-6%	8.024.081.235	8.563.623.624	-6%
Cifra de afaceri neta	1.910.140.252	2.006.377.603	-5%	6.754.255.931	7.094.551.205	-5%
EBITDA	(29.085.088)	(49.327.560)	N/A	(102.844.871)	(174.422.252)	N/A
Marja EBITDA	-1,5%	2,5%	N/A	-1,5%	2,5%	N/A
EBIT	(106.980.697)	(23.534.412)	N/A	(378.283.742)	(83.217.677)	N/A
Rezultat net	(131.837.646)	(63.710.271)	N/A	(466.177.914)	(225.279.514)	N/A
Marja rezultatului net	-6,9%	-3,2%		-6,9%	-3,2%	

MEDIUL DE AFACERI

		Sem I 2012	Sem I 2011	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	113,61	111,09	2%
Titei Ural Med	USD/bbl	112,27	108,28	4%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	1,33	2,81	-52%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	1.038	980	6%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	973	948	3%
Curs mediu RON/USD		3,38	2,98	14%
Curs de inchidere RON/USD		3,54	2,93	21%
Curs mediu RON/EURO		4,39	4,18	5%
Curs de inchidere RON/EURO		4,45	4,23	5%
Paritatea USD/EURO		1,26	1,45	-13%
Rata inflatiei in Romania*		1,66%	2,75%	-40%

Sursa: Platts, * INSSE

La inceputul anului 2012 preturile pentru titeiul de tip Brent au urcat de la \$110/bbl pana la peste \$128/bbl. Evenimentele care au dus la aceasta evolutie au fost legate in mod special de situatia din Iran: inchiderea stramtorii Hormuz si sanctiunile impuse de tarile europene interzicand importurile din aceasta tara.

Problemele legate de vanzarile de titei din Sudan, Yemen si Siria si cresterea volumelor de titei livrate catre Coreea de Sud sunt alte elemente ce au sustinut cresterea preturilor. In trimestrul II preturile au inceput sa scada din cauza situatiei economice din Europa, iar odata cu constientizarea la nivel de consumator, scaderea cotațiilor la titei a fost amplificata. Factorii fundamentali de piata au lucrat si ei in directia scaderii preturilor, trimestrul II fiind o perioada a inchiderii rafinariilor pentru revizie si a acumularii de stocuri. Scaderea cotației pentru titeiul de tip Brent s-a oprit in jurul a \$89/bbl, dar a fost urmata de o corectie ajungand la \$100/bbl conform cu situatia din piata internationala. Aceasta miscare ascendenta a coincis cu intrarea in vigoare a embargoului asupra Iranului si a unei nelinisti crescande pe pietele europene, dar si in alte zone.

Analistii de piata prognozeaza o valoare a cotației pentru titeiul de tip Brent intre \$100/bbl si \$110/bbl, acesta fiind intervalul de echilibru al pietei. Totusi, nu trebuie pierdut din vedere ca orice escaladare a situatiei politice din Orientul Mijlociu si Africa de Nord sau o deteriorare a conditiilor economice in lume inseamna un risc crescut de variatie a cotațiilor.

Diferenta dintre titeiul de tip Brent si cel de tip Urals a avut o evolutie marcata de volatilitate in trimestrul I, in concordanta cu factorii economici fundamentali. Luna februarie a fost singura luna in care diferenta a scazut semnificativ datorita problemelor in aprovizionare cauzate de conditiile meteo extreme care au condus la intarzieri mari in Marea Neagra. Incepand cu sfarsitul lunii februarie diferenta dintre titeiul de tip Brent si cel de tip Urals a crescut datorita scaderii cererii prin inceperea sezonului de revizii la rafinariile din Europa si a concurentei titeiurilor din Orientul Mijlociu. Spre sfarsitul semestrului a avut loc o noua scadere a diferentei dintre titeiul de tip Brent si cel de tip Urals in momentul intrarii in vigoare a embargoului impotriva Iranului, atingandu-se chiar niveluri record pentru titeiul de tip Urals din zona Mediteraneana.

Analistii de piata se asteapta ca nivelul cotațiilor pentru titeiul de tip Urals sa ramane ridicat, datorita influentei absentei titeiurilor din Iran – in mod special in Mediterana.

Grupa benzinelor a avut o performanta buna in primul semestru, iar diferenta fata de titei pentru zona Mediteranei a crescut in trimestrul II cu circa 35% sau circa \$58/mt. Aceeasi evolutie este valabila si pentru zona



de nord-vest a Europei. Evolutia este oarecum surprinzatoare tinand cont de scaderile semnificative ale cererii pe pietele importante cum ar fi Italia sau Spania. Daca analizam o evolutie comparativa lunara, cresterea accentuata a diferentei fata de titei a benzinei din martie a avut loc pe fondul inceperii perioadei de revizie la rafinarii si a cererilor in crestere la export. De atunci piata a beneficiat de sustinere ca urmare a randamentelor scazute de utilizare a rafinariilor. Exporturile au ramas mai ridicate in comparatie cu anul trecut, iar complicatiile datorate pietii de etanol din Brazilia si SUA au avut si ele impact, care se va resimti probabil si in viitorul apropiat. In general, prognoza este ca diferentele fata de titei pentru zona mediteraneana si nord-vest europeana vor scadea in perioada urmatoare pe masura ce sezonul de vara se termina.

In ceea ce priveste grupa distilatelor mijlocii, aceasta a avut o performanta stabila iar diferentele fata de titei pentru diesel si kerosene au oscilat intre \$130/mt si \$200/mt. Situatia economica din sudului Europei a dus la scaderea cererii si pentru aceasta categorie de produse, de exemplu in Italia si Spania s-au inregistrat scaderi de 6,5% respectiv 8,3% fata de anul calendaristic anterior. O crestere a cererii a fost inregistrata in Turcia, unde s-a mentinut si trend-ul de crestere economica. In nord-vestul Europei, importurile de diesel din Rusia prin portul Primorsk au fost un factor de presiune asupra acestei pieti, iar asteptarile sunt ca aceasta presiune sa se mentina. Incepand cu luna septembrie analistii prognozeaza o imbunatatire a diferentei fata de titei, dar aceasta crestere va fi limitata de factorii economici.

Urmand evolutia neasteptat de buna a diferentelor fata de titei pentru principalele categorii de produse si marja de rafinare a avut o evolutie buna in zona mediteraneana.

Daca pentru trimestrul I aceasta poate fi atribuita in special benzinelor, in trimestrul II influenta pozitiva a venit datorita scaderii cotelor la titei. In anul 2012 piata a mai fost influentata si de anunturile referitoare la inchiderea sau preluarea unui numar de rafinarii din bazinul Atlanticului, cu impact asupra ofertei in piata. Pentru perioada imediat urmatoare analistii se asteapta ca marjele de rafinare sa scada putin daca preturile la titei vor ramane stabile, iar diferenta fata de titei la produsele principale va scadea lent.

Tinand cont de faptul ca actiunea de consolidare a sectorului de rafinare din Europa a fost amanata, orice anunt cu privire la inchiderea altor rafinarii va cauza cresterea volatilitatii pietei si este posibil sa duca la o imbunatatire a marjelor de rafinare.

SEGMENTUL DE RAFINARE

		Sem I 2012	Sem I 2011	%	Sem I 2012	Sem I 2011	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	2.087.609.361	2.160.302.383	-3%	7.381.786.700	7.638.829.226	-3%
Cifra de afaceri neta	USD/RON	1.760.863.707	1.785.686.174	-1%	6.226.414.068	6.314.186.311	-1%
EBITDA	USD/RON	(34.468.631)	19.285.414	N/A	(121.881.079)	68.193.224	N/A
Marja EBITDA	%	-2,0%	1,1%	N/A	-2,0%	1,1%	N/A
EBIT	USD/RON	(82.577.919)	(16.629.178)	N/A	(291.995.522)	(58.800.773)	N/A
Rezultat net	USD/RON	(112.959.232)	(34.813.089)	N/A	(399.423.844)	(123.099.083)	N/A
Marja rezultatului net	%	-6,4%	-1,9%		-6,4%	-1,9%	
Marja bruta de rafinare/tona	USD/(RON)/t	14,83	51,17	-71%	52,43	180,94	-71%
Marja bruta de rafinare /bbl	USD (RON) /b	2,04	7,05	-71%	7,22	24,91	-71%
Marja neta de rafinare/tona	USD/(RON) /t	(18,33)	15,72	N/A	(64,81)	55,58	N/A
Marja neta de rafinare /bbl	USD (RON) /b	(2,52)	2,16	N/A	(8,92)	7,65	N/A
Operational							
Materii prime procesate	Kt	1.966	2.078	-5%			
Productie Benzina	Kt	643	685	-6%			
Productie combustibil diesel & jet	Kt	797	829	-4%			
Vanzari carburanti- intern	Kt	682	702	-3%			
Vanzari carburanti- export	Kt	684	718	-5%			
Export	%	50%	51%				
Intern	%	50%	49%				

Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele rafinării Petromidia și ale rafinării Vega.

Rompétrol Rafinare calculează marja brută de rafinare după cum urmează – (Vanzari de produse petroliere – Costul materiei prime) /Cantitate de materie primă aferentă vanzarilor. Marja neta de rafinare este profitul operational (EBITDA) împartit la cantitatea de materie primă aferentă vanzarilor.

Cifra de afaceri brută a Rompétrol Rafinare a atins 2.087 miliarde USD în semestrul I 2012 în scădere cu 3% față de aceeași perioadă a anului 2011, ca urmare a scaderii volumului de produse petroliere vândute, în timp ce rezultatele operationale au fost influențate negativ de scăderea marjelor produselor petroliere.

Supusul total de materie primă pentru perioada ianuarie – iunie 2012 a fost de 1,97 milioane de tone, în scădere cu 5% față de semestrul I 2011, fiind influențat negativ de condițiile de piață nefavorabile și de condițiile meteo severe din trimestrul I 2012.



In ceea ce priveste Rafinarie Vega, in semestrul I 2012, supusul total a fost de 155.418 tone cu 2.58 % mai mic decat in semestrul I 2011 cand supusul total a fost de 159.536 tone. Aceasta descrestere se datoreaza transferurilor mai mici de la rafinaria Petromidia cauzate de vremea nefavorabila din trimestrul I 2012 ce a influentat capacitatea de prelucrare si logistica necesara.

In perioada ianuarie – iunie 2012 productia a crescut pentru n-hexan cu 24,8%, bitumuri cu 9,5%, white spirit cu 7,29% si pacura cu 10% in timp ce productia de benzine a scazut cu 3,42% comparativ cu aceeași perioada a anului trecut.

Rompetrol Rafinare S.A. a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind 578 milioane USD in semestrul I 2012.

Rompetrol Rafinare a continuat in trimestrul II 2012 ultima faza a programului de crestere a capacitatii de procesare a rafinarii Petromidia, de la 3,8 milioane tone/an la peste 5 milioane tone de materie prima/an. Programul de crestere a capacitatii de rafinare se va incheia in trimestrul III 2012 si va permite consolidarea si dezvoltarea prezentei Rompetrol in regiunea Europei Centrale si de Est atat in Romania, Bulgaria, Republica Moldova, Ucraina si Georgia, unde regasim statiile Rompetrol, cat si in tari precum Turcia, Serbia sau Grecia.

SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

		Sem I 2012	Sem I 2011	%	Sem I 2012	Sem I 2011	%
		USD	USD		RON	RON	
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	1.229.088.963	1.316.277.522	-7%	4.346.058.573	4.654.357.318	-7%
EBITDA	USD/RON	6.699.758	17.957.463	-63%	23.690.344	63.497.589	-63%
EBIT	USD/RON	(12.663.185)	(7.425.327)	N/A	(44.777.022)	(26.255.956)	N/A
Profit net / (pierdere)	USD/RON	(22.895.333)	(30.592.532)	N/A	(80.957.897)	(108.175.193)	N/A
Operational							
Cantitati vandute retail	Kt	314	322	-2%			
Cantitati vandute en-gros	Kt	327	352	-7%			
Marja bruta retail	USD/(RON)/t	95	134	-29%	336	474	-29%
Marja bruta en-gros si parteneri	USD/(RON)/t	28	52	-46%	99	184	-46%

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

In perioada ianuarie – iunie 2012 rezultatele financiare ale segmentului de distributie au fost negativ influentate de scaderea marjelor comerciale atat pentru segmentul de retail cat si pentru en-gross cu 29%, respectiv 46%, datorita volatilitatii ridicate a pietei, precum si a continuarii recesiunii economice.

Desi, compania a continuat in primul semestru din 2012 programul de optimizare a costurilor de distributie si general administrative, acestea avand un trend descendent, influentand pozitiv indicatorii financiari, aceste masuri nu au fost suficiente pentru a anula infuenta negativa a scaderii marjelor.

In semestrul I 2012 rezultatele financiare au fost influentate negativ de diferentele de curs nefavorabile, ca urmare a deprecierii monedei nationale fata de dolarul american astfel, in semestrul I 2012 cursul mediu USD/RON a fost de 3.38 in crestere cu 14% fata de aceeaasi perioada a anului 2011.

La sfarsitul lunii iunie 2012, componenta statiilor Rompetrol Downstream era urmatoarea: 131 statii proprii, 150 statii partener, 125 statii expres, 144 baze interne, 196 cuve.

SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

		Sem I 2012	Sem I 2011	%	Sem I 2012	Sem I 2011	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	132.019.110	197.488.339	-33%	466.819.573	698.318.767	-33%
EBITDA	USD/RON	(4.775.780)	9.032.530	N/A	(16.887.158)	31.939.026	N/A
EBIT	USD/RON	(13.482.838)	(815.740)	N/A	(47.675.315)	(2.884.457)	N/A
Profit net / (pierderi)	USD/RON	(11.489.694)	359.517	N/A	(40.627.558)	1.271.252	N/A
Operational							
Propilena procesata	kt	58	65	-10%			
Etilena procesata		33	59	-43%			
Vanzari din productie proprie	kt	86	112	-23%			
Vanzari trading	kt	6	6	-4%			
Total vanzari		92	118	-22%			
Export	%	55%	60%				
Intern	%	45%	40%				

Cifra de afaceri a Rompetrol Petrochemicals a atins nivelul de 132 milioane USD in semestrul I 2012, in scadere cu 33% fata de aceeaasi perioada a anului trecut. Aceasta scadere se datoreaza in principal scaderii volumelor tranzactionate, dar si a preturilor produselor petrochimice in scadere in trimestrul II 2012

Comparativ cu anul 2011 rezultatele financiare au fost influentate negativ de marjele slabe, in principal datorita conjuncturii de piata nefavorabile, astfel indicatorul EBITDA a atins in semestrul I 2012 nivelul negativ (4.78) milioane USD si (3.8) milioane in trimestrul II 2012.

Cantitatea de materie prima procesata a fost mai mica cu 26% in semestrul I 2012 si cu 20% in trimestrul II 2012 comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, ca urmare a opririi instalatiei HDPE.

In semestrul I 2012 Rompetrol Petrochemicals a mentinut calitatea medie a polimerilor obtinuti, astfel ponderea produselor conforme in totalul produselor petrochimice a fost de 98% inregistrata in semestrul I 2011.

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 2012, NEAUDITAT
Sume exprimate in USD/RON

	Sem I 2012	Sem I 2011	%	Sem I 2012	Sem I 2011	%
	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	2.269.253.743	2.421.839.260	-6%	8.024.081.235	8.563.623.624	-6%
Taxe aferente vanzarilor	(359.113.491)	(415.461.657)	-14%	(1.269.825.304)	(1.469.072.419)	-14%
Cifra de afaceri neta	1.910.140.252	2.006.377.603	-5%	6.754.255.931	7.094.551.205	-5%
Costul vanzarilor	(1.879.941.819)	(1.883.114.847)	0%	(6.647.474.270)	(6.658.694.096)	0%
Marja bruta	30.198.433	123.262.756	-76%	106.781.661	435.857.109	-76%
Cheltuieli de desfacere. generale si administrative	(114.424.678)	(130.139.351)	N/A	(404.605.661)	(460.172.746)	N/A
Alte cheltuieli / venituri	(22.754.452)	(16.657.817)	N/A	(80.459.742)	(58.902.040)	N/A
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	(106.980.697)	(23.534.412)	N/A	(378.283.742)	(83.217.677)	N/A
Cheltuieli financiare, net	(33.114.559)	(43.003.053)	N/A	(117.093.080)	(152.058.795)	N/A
Diferente de curs valutar	8.014.050	3.143.902	N/A	28.337.680	11.116.837	N/A
Profit operational afectat de amortizare si ch financiare (EBT)	(132.081.206)	(63.393.563)	N/A	(467.039.142)	(224.159.635)	N/A
Impozitul pe profit	243.560	(316.708)	N/A	861.228	(1.119.879)	N/A
Rezultat net dupa impozitare	(131.837.646)	(63.710.271)	N/A	(466.177.914)	(225.279.514)	N/A
Profit operational (EBITDA)	(29.085.088)	(49.327.560)	N/A	(102.844.871)	(174.422.252)	N/A


ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 30 Iunie 2012, NEAUDITAT
Sume exprimate in USD/RON

	30 Iunie 2012 USD	31 Decembrie 2011 USD	%	30 Iunie 2012 RON	31 Decembrie 2011 RON	%
Active						
Active imobilizate						
Imobilizari necorporale	10.205.796	15.869.666	-36%	36.087.696	56.115.141	-36%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%	293.034.354	293.034.354	0%
Imobilizari corporale	1.099.725.063	1.079.404.528	2%	3.888.627.821	3.816.774.409	2%
Imobilizari financiare	9.129.157	5.084.463	80%	32.280.698	17.978.658	80%
Total active imobilizate	1.201.931.722	1.183.230.363	2%	4.250.030.569	4.183.902.562	2%
Active circulante						
Stocuri	392.302.315	341.849.388	15%	1.387.180.986	1.208.779.436	15%
Creante	338.543.923	308.347.816	10%	1.197.091.313	1.090.317.877	10%
Instrumente financiare derivate	-	5.832.080	-	-	20.622.235	-
Casa, conturi la banci	36.684.430	53.058.268	-31%	129.716.144	187.614.036	-31%
Total active circulante	767.530.668	709.087.552	8%	2.713.988.443	2.507.333.584	8%
Total active	1.969.462.390	1.892.317.915	4%	6.964.019.012	6.691.236.146	4%
Capitaluri si datorii						
Capitaluri si rezerve	369.127.379	(274.950.767)	N/A	1.305.234.417	(972.225.910)	N/A
Datorii pe termen lung						
Imprumuturi pe termen lung	-	-	-	-	-	-
Instrument hibrid -portione pe termen lung	22.805.000	-	-	80.638.480	-	-
Alte datorii pe termen lung	34.201.196	22.904.807	49%	120.935.428	80.991.397	49%
Total datorii pe termen lung	57.006.196	22.904.807	149%	201.573.908	80.991.397	149%
Datorii curente						
Datorii comerciale si datorii asimilate	912.529.804	866.114.149	5%	3.226.705.396	3.062.579.628	5%
Instrumente financiare derivate	2.096.672	-	-	7.413.823	-	-
Provizion-parte curenta	2.608.600	3.279.571	-20%	9.224.010	11.596.563	-20%
Imprumuturi pe termen scurt	626.093.739	1.274.970.155	-	2.213.867.461	4.508.294.468	-
Total datorii curente	1.543.328.815	2.144.363.875	-28%	5.457.210.687	7.582.470.659	-28%
Total capitaluri si datorii	1.969.462.390	1.892.317.915	4%	6.964.019.012	6.691.236.146	4%

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 cotațiilor 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 potentialele 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 retranslate la cursul de schimb de la data bilantului. Diferentele care rezulta sunt debitate sau creditate 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 financiar sa fluctueze din cauza modificarii ratei dobanzii de piata comparativ cu rata dobanzii care se aplica acelui instrument financiar. Riscul de lichiditati 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.

Prin Imputernicit
Alexandru Nicolescu

Director General

Arman Kairdenov



Director Economic

Vasile Gabriel Manole

