

**rompetrol**KazMunayGas  
Group  
MemberROMPETROL RAFINARE S.A.  
Bulevardul Navodari, nr. 215,  
Pavilion Administrativ,  
Navodari, Judetul Constanta,  
ROMANIAphone: + (40) 241 50 60 00  
+ (40) 241 50 61 50  
fax: + (40) 241 50 69 30  
office.rafinare@rompetrol.com  
[www.rompetrol-rafinare.ro](http://www.rompetrol-rafinare.ro)  
[www.rompetrol.com](http://www.rompetrol.com)**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II 2015****Rezultate operationale pozitive si in crestere  
in trimestrul II 2015 fata de trimestrul II 2014**

Rompetrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astazi rezultatele financiare si operationale neauditate aferente trimestrului II si semestrului I 2015. Cifrele includ rezultatele financiare consolidate neauditate pentru aceasta perioada, elaborate de companie in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”). Rezultatele financiare conform IFRS difera sub anumite aspecte de cele intocmite conform Standardelor Romanesti de Contabilitate.

Situatiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. si cele ale subsidiarelor Rompetrol Downstream S.R.L, Rompetrol Gas S.R.L, Rompetrol Quality Control S.R.L, Rom Oil S.A., Rompetrol Logistics S.R.L. si Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

Acest document este postat pe pagina noastra web in sectiunea Relatii cu Investitorii: [www.rompetrol-rafinare.ro](http://www.rompetrol-rafinare.ro)

**PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT**

		Trim II 2015	Trim II 2014	%	Sem I 2015	Sem I 2014	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	1.108.073.671	1.474.961.983	-25%	1.986.067.239	2.781.710.867	-29%
Cifra de afaceri neta	USD	815.743.506	1.139.467.188	-28%	1.473.571.876	2.221.301.395	-34%
EBITDA	USD	67.003.922	16.108.104	316%	56.283.332	25.483.149	121%
Marja EBITDA	%	8,2%	1,4%		3,8%	1,1%	
EBIT	USD	32.456.817	(5.033.096)	N/A	41.359.524	(16.846.822)	N/A
Rezultat net	USD	18.478.582	-20.161.506	N/A	17.960.730	-46.988.271	N/A
Marja rezultatului net	%	2,3%	-1,8%		1,2%	-2,1%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in trimestrul II 2015 o cifra de afaceri consolidata bruta de 1,108 miliarde USD in scadere cu 25% fata de trimestrul II 2014, fiind influentata in principal de scaderea cotatei internationale ale produselor petroliere in pofida cresterii cantitatilor de produse vandute.



**ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS**  
**PENTRU TRIMESTRUL II 2015**

**MEDIUL DE AFACERI**

		Trim II 2015	Trim II 2014	%	Sem I 2015	Sem I 2014	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	62	110	-44%	58	109	-47%
Titei Ural Med	USD/bbl	61	108	-43%	57	108	-47%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	0,45	1,47	-69%	0,75	1,12	-33%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	661	1.008	-34%	602	984	-39%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	574	917	-37%	545	918	-41%
Curs mediu RON/USD		4,02	3,23	24%	3,99	3,26	22%
Curs de inchidere RON/USD		4,00	3,21	24%	4,00	3,21	24%
Curs mediu RON/EURO		4,44	4,43	0%	4,45	4,46	0%
Curs de inchidere RON/EURO		4,47	4,39	2%	4,47	4,39	2%
Paritatea USD/EURO		1,12	1,37	-18%	1,12	1,37	-18%
Rata inflatiei in Romania*		-2,37%	-0,04%	N/A	-1,22%	1,17%	N/A

Sursa: Platts, \* INSSE

In semestrul I al 2015 piata internationala a titeiului a fost asaltata de volume suplimentare de titei provenind in parte din tarile membre OPEC din Orientul Mijlociu, dar si din SUA - titeiul de sist -, o industrie care pana acum nu a fost afectata de scaderea cotatiilor. Cotatiile la titei au fost infulentate negativ, sub prognoza performantelor economice cheie, de scaderea cererii de titei in anumite centre cheie din tarile non-OECD, simultan cu o influenta mai mica a riscului geo-politic decat in anii anteriori.

Tinand cont de ipotezele enumerate mai sus, media cotatiilor la titeiul de tip Brent s-a situat in jur de 50\$/bbl sub media semestrului I din 2014. La inceputul anului, cotatiile au fost la un nivel comparabil cu cele de la finele anului 2014 dupa o perioada de scadere constanta, iar titeiul de tip Brent a inregistrat valori sub 47\$/bbl la mijlocul lunii ianuarie – cel mai scazut nivel din primul trimestru 2009. Dupa primul trimestru, situatia pare sa se imbunatateasca, cotatiile luand o directie ascendenta, media lunii iunie fiind 61\$/bbl.

Diferenta intre cotatia titeiului de tip Brent si cea de tip Ural in zona mediteraneana s-a plasat intr-o plaja a variatiei de pana la 2\$ pe parcursul intregului semestru. Aceasta variatie limitata a dus la obtinerea unei medii semestriale de circa 0,75\$/bbl sub titeiul de tip Brent, cu 0,37\$/bbl sub media din perioada similara a anului trecut.

Performanta buna a titeiului de tip Urals in Mediterana a fost o urmare a lipsei volumelor pentru export in porturile din Marea Neagra in perioada analizata (s-a inregistrat o scadere cu 16% fata de aceeaasi perioada a anului anterior). Un alt factor a fost rata de utilizare foarte buna la rafinariile din zona, datorata marjelor bune de rafinare. Totusi, in prima jumatate a lui 2015, cotatia titeiului de tip Brent s-a situat constant peste cea a titeiului de tip Urals, fiind influentata de cresterea volumelor de titei irakian provenit din Ceyhan.



**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II 2015**

Performanta grupei benzinelor in zona europeana a fost deosebit de buna in semestrul I 2015. Valoarea diferentei intre cotaia benzinei si cea a titeiului de tip Brent a crescut de la 100\$/mt in ianuarie, in luna iunie depasind 250\$/mt si a inceput sa descreasca dupa un maxim atins la inceputul lunii iulie.

Efectul combinat a unei scaderi a ratei de utilizare a rafinariilor in America Latina si demararea programului de revizii, s-a materializat in ce priveste benzina la o oferta redusa la nivelul pietei internationale, ceea ce a permis vanzarea de produse din Europa catre destinatii din Orientul Mijlociu (in special inaintea sarbatorii Ramadanului), Africa, America Centrala si de Sud, precum si in Asia (componente pentru blending pentru destinatii din China). Spre finele perioadei, lipsa aditivilor de crestere a cifrei octanice de pe piata, a imbunatatit si mai mult valoarea diferentei fata de cotaia titeiului tinand cont de cresterea cererii de benzina cu cifra octanica mare pe perioada de vara. Cresterea cererii pe piata din America pe Coasta Atlanticului a dus la cresterea importurilor in aceasta zona, o parte provenind din Europa.

Dupa ce s-au inregistrat valori destul de bune in primul trimestru, valoarea diferentei dintre cotaia motorinei si cea a titeiului de tip Brent a scazut la un nivel minim spre sfarsitul trimestrului II. Performanta buna initial s-a datorat cererii bune din prima parte a anului rezultand dintr-o combinatie de preturi scazute ale titeiurilor, modificarea specificatiei relative la continutul de sulf din motorina pentru bunkering si temperaturile scazute au dus la cresterea consumului peste valorile inregistrate in anii anteriori. In ultimele saptamani factorii legati de achizitie isi fac simtita influenta, in mod deosebit cresterea productiei in tarile EU-15 & Norvegia, ceea ce a dus la scaderea valorii diferentei dintre cotaia motorinei si cea a titeiului. Un plus de presiune a venit si din volumele suplimentare de diesel/motorina exportate din Orientul Mijlociu (de la rafinariile Ruwais si Yanbu) sau din SUA, unde rata de utilizare a rafinariilor in crestere a directionat exporturi catre Europa incepand cu luna aprilie.

Marja de rafinare standard calculata de analistii de piata de la JBC Energy's pentru zona mediteraneana a atins o valoare medie de 8,2\$/bbl pentru primele 6 luni din 2015, un nivel semnificativ mai mare in comparatie cu media de 1,5\$/bbl din perioada similara a anului 2014. Principalii factori care au condus la aceasta revenire a marjei de rafinare pentru Europa au fost imbunatatirea semnificativa a cererii datorata valorii scazute a preturilor la produse petroliere, precum si o structura favorabila a pietii internationale a titeiului. O astfel de marja a incurajat rafinorii din zona sa creasca rata de folosire a rafinariilor. Daca ne referim la grupa de produse care a contribuit cel mai mult la rezultatele remarcabile, pentru semestrul I al anului 2015 a fost grupa benzinelor, in timp ce diferentele fata de titeiul de tip Brent pentru grupa motorinelor si jet/kerosene au scazut constant in aceasta perioada supuse unei presiuni suplimentare de volumele mai mari de produse care au inundat piata.

Pentru perioada urmatoare, analistii de piata se asteapta ca marja de rafinare din zona mediteraneana sa scada in comparatie cu semestrul I, tinand cont de revenirea la un program de productie normal al unor rafinarii care s-au aflat in revizie dar si de volumele suplimentare de produse care vor intra pe piata.

*\*Informatiile au fost oferite de analistii de la JBC Energy GmbH*

**rompetrol**KazMunayGas  
Group  
MemberROMPETROL RAFINARE S.A.  
Bulevardul Navodari, nr. 215,  
Pavilion Administrativ,  
Navodari, Judetul Constanta,  
ROMANIAphone: + (40) 241 50 60 00  
+ (40) 241 50 61 50  
fax: + (40) 241 50 69 30  
office.rafinare@rompetrol.com  
[www.rompetrol-rafinare.ro](http://www.rompetrol-rafinare.ro)  
[www.rompetrol.com](http://www.rompetrol.com)**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II 2015****SEGMENTUL DE RAFINARE**

		Trim II 2015	Trim II 2014	%	Sem I 2015	Sem I 2014	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	969.907.774	1.280.539.352	-24%	1.728.212.159	2.429.609.617	-29%
Cifra de afaceri neta	USD	714.650.394	993.653.621	-28%	1.278.412.591	1.947.191.133	-34%
EBITDA	USD	44.860.801	(2.303.311)	N/A	36.438.143	(7.263.575)	N/A
Marja EBITDA	%	6,3%	-0,2%		2,9%	-0,4%	
EBIT	USD	36.555.251	(14.159.756)	N/A	49.506.999	(32.749.227)	N/A
Rezultat net	USD	24.886.173	(22.933.383)	N/A	44.451.332	(51.279.214)	N/A
Marja rezultatului net	%	3,5%	-2,3%		3,5%	-2,6%	
Marja bruta de rafinare/tona (PEM)	USD/t	52,58	26,88	96%	36,69	28,21	30%
Marja bruta de rafinare /bbl (PEM)	USD/b	7,24	3,70	96%	5,05	3,88	30%
Marja neta de rafinare/tona (PEM)	USD/t	31,55	-2,06	N/A	14,73	-2,88	N/A
Marja neta de rafinare /bbl (PEM)	USD/b	4,3	(0,3)	N/A	2,03	(0,4)	N/A
<b>Operational</b>							
Materii prime procesate	Kt	1.417	1.222	16%	2.673	2.405	11%
Productie Benzina	Kt	328	322	2%	648	657	-1%
Productie combustibil diesel & jet	Kt	782	636	23%	1.431	1.227	17%
Vanzari carburanti-intern	Kt	474	424	12%	821	767	7%
Vanzari carburanti-export	Kt	559	473	18%	1.133	1.023	11%
Export - carburanti	%	54%	53%		58%	57%	
Intern - carburanti	%	46%	47%		42%	43%	

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 969 milioane USD in trimestrul II 2015 in scadere cu 24% fata de aceeaasi perioada a anului 2014, influentata de scaderea cotațiilor internationale la produsele petroliere in ciuda cresterii cantitatilor de produse vandute.

In trimestrul II 2015, supusul total de materie prima al rafinarii Petromidia a fost de 1,418 milioane tone, in crestere cu 15,87% fata de perioada similara a anului trecut, cand au fost procesate 1,224 milioane de tone.



**ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS**  
**PENTRU TRIMESTRUL II 2015**

In trimestrul II 2015 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare din rafinaria Petromidia, a fost de 88,76%, in crestere cu 12,18% fata de perioada similara a anului trecut.

In trimestrul II 2015, supusul total de materie prima al rafinarii Vega a fost de 91,941 mii tone, in crestere cu 14% fata de perioada similara a anului trecut, cand au fost procesate 80,585 mii tone.

In trimestrul II 2015 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare din rafinaria Vega, a fost de 111,44%, in crestere cu 14,1% fata de perioada similara a anului trecut

Marja de rafinare s-a imbunatatit fata de aceeaasi perioada a anului trecut, rezultatele financiare ale companiei au continuat sa fie influentate pozitiv de conditiile mai favorabile de piata.

Rompetrol Rafinare a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind peste 389 milioane USD in al doilea trimestru al anului 2015.



**rompetrol**KazMunayGas  
Group  
MemberROMPETROL RAFINARE S.A.  
Bulevardul Navodari, nr. 215,  
Pavilion Administrativ,  
Navodari, Judetul Constanta,  
ROMANIAphone: + (40) 241 50 60 00  
+ (40) 241 50 61 50  
fax: + (40) 241 50 69 30  
office.rafinare@rompetrol.com  
[www.rompetrol-rafinare.ro](http://www.rompetrol-rafinare.ro)  
[www.rompetrol.com](http://www.rompetrol.com)**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II 2015****SEGMENTUL DE PETROCHIMIE**

		Trim II 2015	Trim II 2014	%	Sem I 2015	Sem I 2014	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	46.855.826	62.157.999	-25%	96.879.413	162.181.743	-40%
EBITDA	USD	4.615.651	533.059	N/A	-3.204.321	207.501	N/A
EBIT	USD	1.037.972	-3.157.114	N/A	-10.505.415	-5.903.402	N/A
Profit net / (pierderi)	USD	3.203.547	-2.652.063	N/A	-16.813.004	-4.511.129	N/A
<b>Operational</b>							
Propilena procesata	kt	31	28	10%	62	57	9%
Etilena procesata	kt	14	15	-8%	29	28	6%
Vanzari din productie proprie	kt	37	41	-9%	90	85	6%
Vanzari trading	kt	1	2	-49%	2	4	-43%
Total vanzari		39	43	-11%	92	89	4%
Export	%	60%	55%		58%	57%	
Intern	%	40%	45%		42%	43%	

Incepand cu 1 ianuarie 2014, activitatea petrochimica a fost preluata de Rompetrol Rafinare SA., fiind complet integrata pe fluxul de propilena, utilitati si logistica.

In ceea ce priveste instalatia de polietilena de joasa densitate (LDPE), din segmentul de petrochimie, aceasta functioneaza 100% cu etilena din import.

Segmentul de petrochimie este unicul producator de polipropilena din Romania, reusind constant sa-si majoreze cota de piata si pe categoriile secundare de produse. Strategia sa dinamica de dezvoltare asigura companiei o pozitie competitiva pe piata interna dar si pe cea regionala - zona Marii Negre si a Marii Mediterane, Europa Centrala si de Est.

In trimestrul II 2015, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 37,527 mii tone, in crestere cu 5 % fata de perioada similara a anului trecut, cand s-au produs 35,728 mii tone.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II 2015****SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE**

		Trim II 2015	Trim II 2014	%	Sem I 2015	Sem I 2014	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	645.274.536	848.542.534	-24%	1.112.444.968	1.494.424.777	-26%
EBITDA	USD	17.932.034	17.811.783	1%	25.819.137	30.631.296	-16%
EBIT	USD	13.016.637	12.199.965	7%	15.821.257	19.891.450	-20%
Profit net / (pierdere)	USD	8.982.012	5.391.918	67%	4.225.826	6.939.502	-39%
<b>Operational</b>							
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	157	150	5%	289	285	1%
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	279	263	6%	468	458	2%
Cantitati GPL vandute	Kt	72	74	-2%	138	138	0%

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

In primele 6 luni ale anului 2015 cifra de afaceri bruta a inregistrat 1,112 miliarde USD, in scadere cu 26% comparativ cu primele 6 luni ale anului 2014.

Cumulat pe primele 6 luni ale anului 2015, cursul de schimb a fost cu 22% mai mare decat anul trecut, cotațiile exprimate in USD au scazut cu 39% la benzina si 41% la motorina, efectul coroborat al celor 2 factori fiind scaderea efectiva in RON a cotațiilor cu aproximativ 25% pentru benzina si 27,5 % pentru motorina fata de aceeași perioada din 2014.

In pofida scaderii cotațiilor, influenta accizelor mai mari in 2015 fata de primul trimestru al 2014 a temperat reducerea preturilor, astfel incat preturile medii ale carburantilor comercializati in statiile Rompetrol au fost mai mici decat cele din anul precedent cu doar 9% la benzina si 10% la motorina.

In trimestrul II 2015 fata de trimestrul II 2014, cotațiile Platts (FOB Med Italy-medie), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost in medie cu 35% mai mici pentru benzina si cu 38% mai mici in cazul motorinei. Considerand insa depreciere accentuata a leului fata de dolar, de 25%, obtinem o scadere efectiva, in moneda nationala, ale celor 2 cotații de 19% pentru benzina si 22,4% pentru motorina.

Pe de alta parte, accizele, care reprezinta o parte importanta din pretul final al carburantilor au fost in trimestrul II 2015 la acelasi nivel cu cele din aceeași perioada a anului precedent. In aceste conditii, in trimestrul II 2015, preturile practicate in statiile Rompetrol au fost, in medie, mai mici cu 8,5% la benzina si cu 10,4% la motorina fata de perioada similara din 2014.

Pe plan extern, cotațiile petrolului si ale carburantilor au cunoscut o foarte usoara crestere pe parcursul intregului trimestru II fata de primul trimestru. Surplusul de titei generat de cotele ridicate de extractie ale OPEC a contrabalansat aceasta crestere, pe langa datele economice, uneori pozitive, venite dinspre principalii consumatori de petrol, USA si China. Alte evenimente, cum ar fi negocierile nucleare cu Iranul, criza datoriiilor grecesti, revolte in Yemen, au avut influente minore si de scurta durata in evolutia preturilor internationale.

La sfarsitul lunii iunie 2015, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 735 puncte de comercializare, incluzand aici rețeaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.



**ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS**  
**PENTRU TRIMESTRUL II 2015**

**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL II 2015, NEAUDITAT**

*Sume exprimate in USD*

	Trim II 2015	Trim II 2014	%	Sem I 2015	Sem I 2014	%
Cifra de afaceri bruta	1.108.073.671	1.474.961.983	-25%	1.986.067.239	2.781.710.867	-29%
Taxe aferente vanzarilor	(292.330.165)	(335.494.795)	-13%	(512.495.363)	(560.409.472)	-9%
<b>Cifra de afaceri neta</b>	<b>815.743.506</b>	<b>1.139.467.188</b>	<b>-28%</b>	<b>1.473.571.876</b>	<b>2.221.301.395</b>	<b>-34%</b>
Costul vanzarilor	(727.118.912)	(1.092.553.294)	-33%	(1.377.930.905)	(2.136.921.601)	-36%
<b>Marja bruta</b>	<b>88.624.594</b>	<b>46.913.894</b>	<b>89%</b>	<b>95.640.971</b>	<b>84.379.794</b>	<b>13%</b>
Cheltuieli de desfacere. generale si administrative	(41.652.474)	(51.543.646)	-19%	(79.546.442)	(100.308.715)	-21%
Alte cheltuieli / venituri	(14.515.303)	(403.344)	N/A	25.264.995	(917.901)	N/A
<b>Profit operational afectat de amortizare (EBIT)</b>	<b>32.456.817</b>	<b>(5.033.096)</b>	<b>N/A</b>	<b>41.359.524</b>	<b>(16.846.822)</b>	<b>N/A</b>
Cheltuieli financiare, net	(13.689.610)	(16.014.072)	-15%	(27.966.736)	(31.184.112)	-10%
Diferente de curs valutar	39.148	1.009.082	-96%	5.084.579	1.210.006	320%
<b>Profit operational afectat de amortizare si ch financiare (EBT)</b>	<b>18.806.355</b>	<b>(20.038.086)</b>	<b>N/A</b>	<b>18.477.367</b>	<b>(46.820.928)</b>	<b>N/A</b>
Impozitul pe profit	-327.773	-123.420	166%	-516.637	-167.343	209%
<b>Rezultat net dupa impozitare</b>	<b>18.478.582</b>	<b>(20.161.506)</b>	<b>N/A</b>	<b>17.960.730</b>	<b>(46.988.271)</b>	<b>N/A</b>
<b>Profit operational (EBITDA)</b>	<b>67.003.922</b>	<b>16.108.104</b>	<b>316%</b>	<b>56.283.332</b>	<b>25.483.149</b>	<b>121%</b>



**rompetrol**KazMunayGas  
Group  
MemberROMPETROL RAFINARE S.A.  
Bulevardul Navodari, nr. 215,  
Pavilion Administrativ,  
Navodari, Judetul Constanta,  
ROMANIAphone: + (40) 241 50 60 00  
+ (40) 241 50 61 50  
fax: + (40) 241 50 69 30  
office.rafinare@rompetrol.com  
[www.rompetrol-rafinare.ro](http://www.rompetrol-rafinare.ro)  
[www.rompetrol.com](http://www.rompetrol.com)**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II 2015****ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 30 Iunie 2015, NEAUDITAT  
Sume exprimate in USD**

	30 Iunie 2015	31 Decembrie 2014	%
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari necorporale	6.830.630	7.471.842	-9%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizari corporale	1.101.091.920	1.127.681.929	-2%
Imobilizari financiare	1.529.085	410.266	273%
<b>Total active imobilizate</b>	<b>1.192.323.341</b>	<b>1.218.435.743</b>	<b>-2%</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	353.022.321	291.799.074	21%
Creante	446.284.042	272.344.381	64%
Instrumente financiare derivate	3.310.458	53.479	N/A
Casa, conturi la banci	8.776.736	12.937.600	-32%
<b>Total active circulante</b>	<b>811.393.557</b>	<b>577.134.534</b>	<b>41%</b>
<b>Total active</b>	<b>2.003.716.898</b>	<b>1.795.570.277</b>	<b>12%</b>
<b>Capitaluri si datorii</b>			
<b>Capitaluri si rezerve</b>	<b>375.025.903</b>	<b>356.849.998</b>	<b>5%</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	224.570.039	-	
Provizioane	72.070.682	72.490.851	-1%
Alte datorii pe termen lung	474.292	474.414	0%
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>297.115.013</b>	<b>72.965.265</b>	<b>307%</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si datorii asimilate	998.835.467	879.380.583	14%
Instrumente financiare derivate	2.512.127	479.575	N/A
Provizioane-parte curenta	-	-	N/A
Imprumuturi pe termen scurt	330.228.388	485.894.856	-32%
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.331.575.982</b>	<b>1.365.755.014</b>	<b>-3%</b>
<b>Total capitaluri si datorii</b>	<b>2.003.716.898</b>	<b>1.795.570.277</b>	<b>12%</b>

Datele financiare sunt extrase din situatiile financiare neauditate intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara.

Presedinte al Consiliului de Administratie  
al ROMPETROL RAFINARE S.A.

Azamat Zhanulov

Director General

Yedil Utekov

Director Economic

Giani-Iulian Kacic

9

Registry No. J 13/534/1991 IBAN: RO22BACX000000030500310  
Fiscal Identification No. RO1860712 UniCredit Tiriac Bank - Constanta