

**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 SI SEMESTRUL I 2017****Cifra de afaceri in crestere in primele 6 luni ale anului 2017**

Rompetrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astazi rezultatele financiare si operationale neauditata aferente trimestrului II si semestrului I 2017. Cifrele includ rezultatele financiare consolidate neauditata 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 2017	Trim II 2016	%	Sem I 2017	Sem I 2016	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	898.984.832	987.817.768	-9%	1.718.414.575	1.702.624.994	1%
Cifra de afaceri neta	USD	660.231.116	676.904.714	-2%	1.274.423.444	1.153.144.118	11%
EBITDA	USD	23.016.714	55.221.080	-58%	57.538.863	90.198.125	-36%
Marja EBITDA	%	3,5%	8,2%		4,5%	7,8%	
EBIT	USD	(2.179.652)	31.811.711	N/A	7.434.887	42.452.061	-82%
Rezultat net	USD	(6.966.587)	21.991.076	N/A	(7.030.136)	22.031.313	N/A
Marja rezultatului net	%	-1,1%	3,2%		-0,6%	1,9%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in trimestrul II 2017 o cifra de afaceri consolidata bruta de 897 milioane USD, in timp ce pentru semestrul I 2017, aceasta a atins nivelul de peste 1,718 miliarde USD. Descresterea acestui indicator cu 9% respectiv cresterea cu 1% fata de perioadele similare ale anului trecut, fiind influentata in principal de volatilitatea cotelor internationale pentru produsele petroliere.



**ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS**  
**PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2017**

**MEDIUL DE AFACERI GLOBAL**

		Trim II 2017	Trim II 2016	%	Sem I 2017	Sem I 2016	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	50	46	9%	52	40	30%
Titei Ural Med	USD/bbl	48	44	10%	50	38	32%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	1,15	1,69	-32%	1,32	1,67	-21%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	519	487	7%	531	442	20%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	449	409	10%	484	360	29%
Curs mediu RON/USD		4,14	3,98	4%	4,19	4,03	4%
Curs de inchidere RON/USD		3,99	4,06	-2%	3,99	4,06	-2%
Curs mediu RON/EURO		4,55	4,50	1%	4,54	4,49	1%
Curs de inchidere RON/EURO		4,55	4,52	1%	4,55	4,52	1%
Paritatea USD/EURO		1,14	1,11	3%	1,14	1,11	3%
Rata inflatiiei in Romania*		0,60%	-0,07%	N/A	0,40%	-0,99%	N/A

Sursa: Platts, \* INSEE

In semestrul I al anului 2017 preturile la titei au fost puternic influentate de volumele suplimentare de titei provenite din cresterea productiei in incercarea producatorilor de a realiza aceleasi venituri in conditiile in care preturile unitare au fost relativ scazute. Inceputul de an a fost caracterizat de valori ridicate ale cotațiilor, care ulterior au intrat pe o directie descendenta constanta datorita volumelor mari de titei existente pe piata internationala. Astfel media cotațiilor pentru titeiul de tip Brent s-a situat in jurul valorii de \$52/bbl, in crestere semnificativa fata de \$40/bbl in perioada similara a anului 2016.

O serie intreaga de factori fundamentali au determinat aceste rezultate. Acordul legat de cantitatile de titei ce vor fi extrase, parafat intre tarile membre OPEC si cei 11 mari producatori din afara OPEC, care au oferit suport in cresterea valorii cotațiilor pana in jur de \$55/bbl. Trendul a fost reversat in luna martie datorita semnalelor legate de revenirea productiei de titei in SUA si Libia. In luna aprilie, o noua miscare ascendenta a fost determinata de intreruperea exporturilor dintr-un terminal libian important. Incepand cu sfarsitul lunii aprilie cotațiile au inceput din nou sa scada din cauza creșterii productiei de titei in SUA, a revenirii pe piata a titeiului nigerian din starea de forta majora si recuperarii productiei in Libia. Toti acesti factori au dus la cresterea stocurilor de titei, desi in trimestrul II au fost inregistrate nivele record in ce priveste volumele procesate.

Diferenta dintre cotația pentru titeiul de tip Urals si cel de tip Brent s-a marit in mod considerabil in 2017 fata de 2016. La inceputul anului valorile mai stranse sunt o consecinta a reducerii volumelor de titei extrase atat in tarile member OPEC, cat si non-OPEC. In cea de-a doua jumatate a intervalului, valorile inregistrate sunt datorate probemelor logistice, in mod deosebit lucrarile la rețeaua de conducte din portul Primorsk. Media diferentiei între titeiul de tip Urals Med si cel de tip Brent a avut o valoare de aproximativ 1,3\$/bbl, cu circa 0,30\$/bbl sub cea din perioada similara a lui 2016, cu varfuri atingand valorile de 2\$/bbl si de 0,67\$/bbl, domeniu mult mai larg fata de anul anterior. Un factor important l-a constituit reducerea volumelor incarcate din porturile la Marea Baltica din cauza problemelor la rețeaua de conducte, dar si cresterea cererii de la clientii din zona asiatica. S-a constatat o crestere a importurilor de titei de tip Urals in India si China.



**rompetrol**

KazMunayGas  
Group  
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.  
Bulevardul Navodari nr. 215,  
Pavilion Administrativ,  
Navodari, Judetul Constanta,  
ROMANIA

phone + (40) 241 50 60 00  
+ (40) 241 50 61 50  
fax + (40) 241 50 69 30  
office.refinare@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 SI SEMESTRUL I 2017**

In prima jumatate a anului valoarea diferentei intre cotationa benzinei si cea a titeiului de tip Brent nu a putut creste peste o anumita limita in niciuna dintre regiunile importante, Europa, Asia sau SUA, astfel valorile inregistrate au fost sub cele din perioada similara a anului 2016. Abia spre sfarsitul primului trimestru s-a facut resimlita imbunatatirea sezoniera a cererii, aducand ceva optimism si o crestere, dupa care valorile diferentei intre benzina si titeiul de tip Brent au ramas relativ constante. Cresterea simultana a diferentei intre valoarea cotationii la motorina si cea a titeiului de tip Brent, a permis ca volumele de titei procesate sa creasca sau sa ramana la valori ridicate. O parte din presiunea asupra diferentelor benzinei s-a datorat volumelor record de titei procesate in SUA si implicit a volumelor de benzina obtinute. Stocurile de benzina acumulate au inceput doar recent sa scada. O parte din productia suplimentara de benzina din SUA a ajuns pe pietele din America Latina, unde au existat probleme la diferite rafinarii, dar a existat totusi o influenta negativa asupra volumelor exportate din Europa catre continentul American. Benzina din zona mediteraneana a fost vanduta sub benzina de tip 95 din Singapore, in contrast cu situatia din trimestrul II al anului trecut, ceea ce a determinat o redirectionare a volumelor catre Orientul Mijlociu, zona care a fost afectata de problemele cronice intampinate la rafinaria Ruwais.

In acest semestru diferenta dintre cotationa motorinei si cea a titeiului de tip Brent a inregistrat valori destul de bune. Media se situeaza inca sub media ultimilor 5 ani, dar peste media din perioada similara a anului trecut. Vremea rece din primul trimestru a sustinut o crestere a cererii regionale in Europa si a dus impreuna cu demararea programelor de mentenanta, la o reducere a stocurilor.

In trimestrul II, rata ridicata de procesare a titeiului, a adus o crestere a stocurilor din grupa motorinelor si la scaderea valorilor diferentei intre cotationa de motorina si cea a titeiului de tip Brent in luna mai, simultan cu scaderea cererii de produse pentru incalzirea locuintelor.

Marja de rafinare standard calculata de analistii de piata de la JBC Energy's pentru zona mediteraneana a inregistrat o valoare cu peste 1\$/bbl fata de semestrul I al anului 2016. Aceasta imbunatatire a venit simultan cu o crestere semnificativa a ratei de procesare a titeiului in zona peste valorile inregistrate in 2015, chiar daca una din rafinariile din Franta a fost inchisa diminuand capacitatea de distilare a titeiului. Cu siguranta ca problemele tehnice cu care s-au confruntat o serie de rafinarii din zona Americii Centrale si de Sud au fost un factor benefic, o parte din productia de motorina din SUA fiind directionata catre Mexic si Brazilia. In acelasi timp, cresterea productiei de motorina din Rusia nu a fost asa de mare cum se prognozase anterior. Acesti factori au dus la scaderea stocurilor de motorina si au facut din aceasta grupa de produse unul din factorii importanti in determinarea marjei de rafinare.

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

Trade Registry No. J 13/634/1991 IBAN: RO228ACX000000030500310  
Fiscal Identification No. RO1860712 UniCredit Bank - Constanta



**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 60 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 SI SEMESTRUL I 2017****SEGMENTUL DE RAFINARE**

		Trim II 2017	Trim II 2016	%	Sem I 2017	Sem I 2016	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	715.911.958	815.890.922	-12%	1.413.931.408	1.392.259.088	2%
Cifra de afaceri neta	USD	531.987.287	560.370.927	-5%	1.046.925.844	937.138.992	12%
EBITDA	USD	15.207.318	37.357.661	-59%	42.246.205	58.042.466	-27%
Marja EBITDA	%	2,9%	6,7%		4,0%	6,2%	
EBIT	USD	(542.004)	22.888.855	N/A	8.393.609	28.718.178	-71%
Rezultat net	USD	(15.841.722)	19.903.637	N/A	(17.210.246)	9.492.502	N/A
Marja rezultatului net	%	-3,0%	3,6%		-1,6%	1,0%	
Marja bruta de rafinare/tona (PEM)	USD/t	30,94	42,32	-27%	39,55	42,31	-7%
Marja bruta de rafinare /bbl (PEM)	USD/b	4,28	5,83	-27%	5,45	5,83	-7%
Marja neta de rafinare/tona (PEM)	USD/t	10,70	22,45	-52%	16,49	19,87	-17%
Marja neta de rafinare /bbl (PEM)	USD/b	1,47	3,09	-52%	2,27	2,74	-17%
<b>Operational</b>							
Materii prime procesate in rafinaria Petromidia	Kt	1.222	1.495	-18%	2.422	2.792	-13%
Materii prime procesate in rafinaria Vega		91	105	-13%	152	172	-11%
Productie Benzina	Kt	308	377	-18%	626	756	-17%
Productie combustibil diesel & jet	Kt	688	789	-15%	1.288	1.406	-8%
Vanzari carburanti-intern	Kt	488	530	-8%	950	906	5%
Vanzari carburanti-export	Kt	481	585	-21%	859	1.143	-25%
Export - carburanti	%	49%	52%		47%	56%	
Intern - carburanti	%	51%	48%		53%	44%	

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.



**rompetrol**

KazMunayGas  
Group  
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A

Bulevardul Navodari, nr. 215,  
Pavilion Administrativ  
Navodari, Judetul Constanta,  
ROMANIA

phone + (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 SI SEMESTRUL I 2017**

Cifra de afaceri bruta a segmentului de rafinare a atins 716 milioane USD in trimestrul II 2017 si 1,414 miliarde USD in semestrul I 2017 in scadere cu 12% respectiv in crestere cu 2% fata de aceleasi perioade ale anului 2016, fiind influentata in principal de volatilitatea cotelor internationale pentru produsele petroliere.

In luna mai 2017 activitatile de productie ale celor doua rafinarii – Petromidia Navodari și Vega Ploiesti au fost intrerupte pentru realizarea lucrarilor tehnologice programate, stabilite inca din luna noiembrie a anului trecut.

Lucrarile au fost coordonate de Rominserv, contractorul general al Grupului KMG International, si au vizat optimizarea si imbunatirea fluxurilor de productie in acord cu noua capacitate de procesare a rafinarii Petromidia, dar și derularea unor lucrari de mentenanta preventiva pentru cresterea gradului de siguranta in functionarea instalatiilor si protectia mediului.

Cele doua unitati de productie ale Rompetrol Rafinare au asigurat in aceasta perioada livrarile de produse petroliere catre clientii din stocurile constituite inainte de oprire.

In semestrul I 2017 si trimestrul II 2017, supusul total de materie prima al rafinarii Petromidia a fost de 2,422 milioane tone, respectiv 1,222 milioane tone, in scadere cu 13,26% respectiv 18,32% fata de aceleasi perioade ale anului trecut, cand au fost procesate 2,792 milioane de tone pentru semestrul I 2016 si 1,495 milioane de tone pentru al doilea trimestru din 2016. Scaderea de volum de materie prima procesata fata de perioadele similare ale anului trecut se datoreaza opririi planificate din luna mai 2017.

Gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost de 70,4% in semestrul I, respectiv 67,45% in trimestrul al doilea, in scadere cu 22,05% respectiv 31,14% fata de perioada de aceleasi perioade ale anului trecut, scadere cauzata de oprirea planificata care a avut loc in luna mai 2017.

In ceea ce priveste rafinaria Vega, supusul total de materie prima a fost de 152,017 mii tone in semestrul I, respectiv 91,183 mii tone in trimestrul II, in scadere cu 11,40% respectiv 13,44% fata de aceleasi perioade ale anului trecut, cand au fost procesate 171,573 mii tone pentru semestrul I 2016 si 105,342 mii tone pentru trimestrul al doilea 2016.

Gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost de 92,13% in semestrul I, respectiv de 110,52% in trimestrul al doilea, in scadere cu 11,85%, respectiv 17,16% fata de aceleasi perioade ale anului trecut.

Rezultatele financiare ale segmentului de rafinare au fost influentate de volumul de productie si vanzari realizat, mai mic decat perioadele similare ale anului trecut, umare a opririi planificate din luna mai 2017. In perioada de analiza, programele de optimizare costuri de procesare au fost continuate iar beneficiile inregistrate sunt in linie cu asumarile bugetare.

Rompetrol Rafinare a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind peste 266 milioane USD in al doilea trimestru al anului 2017 si peste 520 milioane USD in semestrul I din 2017.

**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 67 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 SI SEMESTRUL I 2017****SEGMENTUL DE PETROCHIMIE**

		Trim II 2017	Trim II 2016	%	Sem I 2017	Sem I 2016	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	39.373.835	40.638.281	-3%	79.984.194	91.069.411	-12%
EBITDA	USD	(3.044.293)	3.829.066	N/A	(3.489.295)	7.045.456	N/A
EBIT	USD	(6.582.363)	2.782	N/A	(10.833.524)	(750.755)	N/A
Profit net / (pierdere)	USD	(1.921.766)	(2.190.631)	-12%	(5.502.838)	992.488	N/A
<b>Operational</b>							
Propilena procesata	kt	26	32	-18%	60	65	-8%
Etilena procesata	kt	16	15	9%	28	31	-12%
Vanzari din productie proprie	kt	38	42	-9%	82	97	-15%
Vanzari trading	kt	0	0	-82%	0	1	-89%
<b>Total vanzari</b>		<b>38</b>	<b>43</b>	<b>-10%</b>	<b>83</b>	<b>98</b>	<b>-15%</b>
Export	%	49%	59%		48%	57%	
Intern	%	51%	41%		52%	43%	

*Segmentul de petrochimie cuprinde activitatea de petrochimie din Rompetrol Rafinare precum si activitatea Rompetrol Petrochemicals SRL.*

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. Instalatia de polipropilena (PP) functioneaza cu materie prima asigurata integral de la rafinaria Petromidia.

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 2017, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 31,670 mii tone, in scadere cu 14,06 % fata de perioada similara a anului trecut, cand s-au produs 36,849 mii tone, diferenta cauzata de opririle atat planificate (instalatia PP) cat si neplanificate (instalatia LDPE).

In semestrul I 2017, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 64,690 mii tone, in scadere cu 14,36 % fata de perioada similara a anului trecut, cand s-au produs 75,538 mii tone, diferenta cauzata de opririle atat planificate (instalatia PP) cat si neplanificate (instalatia LDPE)





**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 SI SEMESTRUL I 2017****ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL II 2017, NEAUDITAT***Sume exprimate in USD*

	Trim II 2017	Trim II 2016	%	Sem I 2017	Sem I 2016	%
Cifra de afaceri bruta	896.964.832	987.817.768	-9%	1.718.414.575	1.702.624.994	1%
Taxe aferente vanzarilor	(236.733.716)	(310.913.054)	-24%	(443.991.131)	(549.480.876)	-19%
<b>Cifra de afaceri neta</b>	<b>660.231.118</b>	<b>676.904.714</b>	<b>-2%</b>	<b>1.274.423.444</b>	<b>1.153.144.118</b>	<b>11%</b>
Costul vanzarilor	(613.754.887)	(606.017.146)	1%	(1.175.922.909)	(1.033.407.093)	14%
<b>Marja bruta</b>	<b>46.476.429</b>	<b>70.887.568</b>	<b>-34%</b>	<b>98.500.535</b>	<b>119.737.025</b>	<b>-18%</b>
Cheltuieli de desfacere, generale si administrative	(47.063.251)	(40.564.164)	16%	(88.165.446)	(78.602.299)	12%
Alte cheltuieli / venituri	(1.592.830)	1.488.307	N/A	(2.900.402)	1.317.335	N/A
<b>Profit operational afectat de amortizare (EBIT)</b>	<b>(2.179.652)</b>	<b>31.811.711</b>	<b>N/A</b>	<b>7.434.687</b>	<b>42.452.061</b>	<b>-82%</b>
Cheltuieli financiare, net	(5.127.999)	(7.983.959)	-36%	(13.669.228)	(16.139.997)	-15%
Diferente de curs valutar	701.570	(1.653.870)	N/A	(380.525)	(3.808.769)	-90%
<b>Profit operational afectat de amortizare si ch financiare (EBT)</b>	<b>(6.806.081)</b>	<b>22.173.882</b>	<b>N/A</b>	<b>(6.615.066)</b>	<b>22.503.295</b>	<b>N/A</b>
Impozitul pe profit	(360.506)	(182.806)	97%	(415.070)	(471.982)	-12%
<b>Rezultat net dupa impozitare</b>	<b>(6.966.587)</b>	<b>21.991.076</b>	<b>N/A</b>	<b>(7.030.136)</b>	<b>22.031.313</b>	<b>N/A</b>
<b>Profit operational (EBITDA)</b>	<b>23.015.714</b>	<b>55.221.080</b>	<b>-58%</b>	<b>57.538.863</b>	<b>90.198.125</b>	<b>-36%</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 [office@rompetrol.com](mailto:office@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 SI SEMESTRUL I 2017****ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 30 Iunie 2017, NEAUDITAT  
Sume exprimate in USD**

	30 Iunie 2017	31 Decembrie 2016	%
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari necorporale	7.558.830	7.265.762	4%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizari corporale	1.119.368.049	1.138.146.913	-2%
Imobilizari financiare	65.091.474	64.968.050	0%
<b>Total active imobilizate</b>	<b>1.274.890.059</b>	<b>1.293.252.431</b>	<b>-1%</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	226.157.044	230.091.565	-2%
Creante	390.035.870	287.577.488	36%
Instrumente financiare derivate	401.671	5.340	N/A
Casa, conturi la banci	6.807.345	15.810.298	-57%
<b>Total active circulante</b>	<b>623.401.930</b>	<b>533.484.691</b>	<b>17%</b>
<b>Total active</b>	<b>1.898.291.989</b>	<b>1.826.737.122</b>	<b>4%</b>
<b>Capitaluri si datorii</b>			
<b>Capitaluri si rezerve</b>	<b>472.308.011</b>	<b>478.624.262</b>	<b>-1%</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Datorii pe termen lung	-	193.162.805	-100%
Provizioane	74.981.195	76.429.343	-2%
Alte datorii pe termen lung	496.743	483.680	3%
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>75.477.938</b>	<b>270.075.828</b>	<b>-72%</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si datorii asimilate	879.855.508	788.571.675	12%
Instrumente financiare derivate	-	323.130	-100%
Imprumuturi pe termen scurt	470.650.532	289.142.227	63%
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.350.506.040</b>	<b>1.078.037.032</b>	<b>25%</b>
<b>Total capitaluri si datorii</b>	<b>1.898.291.989</b>	<b>1.826.737.122</b>	<b>4%</b>

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

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

Catalin Dumitru

Director General

Yedil Utekov

Director Economic

Vasile-Gabriel Manole

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