

**rompetrol**KazMunayGas
Group
MemberROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodarii, nr. 215,
Pavilion Administrativ
Navodarii, 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
www.rompetrol.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2016****Rezultate operationale pozitive si in crestere
in primele 6 luni ale anului 2016**

Rompertol 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 2016. 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

PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT

		Trim II 2016	Trim II 2015	%	Sem I 2016	Sem I 2015	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	987.817.768	1.108.073.671	-11%	1.702.624.994	1.986.067.239	-14%
Cifra de afaceri neta	USD	676.904.714	815.743.506	-17%	1.153.144.118	1.473.571.876	-22%
EBITDA	USD	55.221.080	67.003.922	-18%	90.198.125	56.283.332	60%
Marja EBITDA	%	8,2%	8,2%		7,8%	3,8%	
EBIT	USD	31.811.711	32.456.817	-2%	42.452.061	41.359.524	3%
Rezultat net	USD	21.991.076	18.478.582	19%	22.031.313	17.960.730	23%
Marja rezultatului net	%	3,2%	2,3%		1,9%	1,2%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in trimestrul II 2016 o cifra de afaceri consolidata bruta de 988 milioane USD, in timp ce pentru semestrul I 2016, aceasta a tins nivelul de peste 1,702 miliarde USD. Descresterea acestui indicator cu 11% respectiv 14% fata de perioade similare ale anului trecut, fiind influentata in principal de scaderea cotatei internationale ale produselor petroliere in pofida cresterii cantitatilor de produse vandute.

**rompetrol**KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL 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
www.rompetrol.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2016****MEDIUL DE AFACERI**

		Trim II 2016	Trim II 2015	%	Sem I 2016	Sem I 2015	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	46	62	-26%	40	58	-31%
Titei Ural Med	USD/bbl	44	61	-29%	38	57	-33%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	1,69	0,45	273%	1,67	0,75	121%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	487	661	-26%	442	602	-27%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	409	574	-29%	360	545	-34%
Curs mediu RON/USD		3,98	4.02	-1%	4,03	3,99	1%
Curs de inchidere RON/USD		4,06	4.00	2%	4,06	4,00	2%
Curs mediu RON/EURO		4,50	4.44	1%	4,49	4,45	1%
Curs de inchidere RON/EURO		4,52	4.47	1%	4,52	4,47	1%
Paritatea USD/EURO		1,11	1.12	-1%	1,11	1,12	-1%
Rata inflatiei in Romania*		-0,07%	-2.37%	-97%	-0,99%	-1,22%	-19%

Sursa: Platts, * INSSE

In semestrul I al 2016 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 in scadere. La inceputul anului, cotationile la titei au inregistrat valori scazute datorita acumularilor de stocuri atat la titei, cat si la produse finite determinata de o scadere mai putin accentuata a productiei din SUA decat au estimat analistii de specialitate.

Mai multi factori au determinat rebalansarea preturilor pentru titeiul de tip Brent: cel mai important este cresterea cererii datorata nivelului scazut al preturilor, dar si unele intreruperi in procesele extractive din Canada si Nigeria. Pe de alta parte, problemele de natura geopolitica din Libia au mentinut productia de titei la un nivel foarte scazut. Aceste intreruperi neasteptate ale productiei s-au adaugat celor planificate in linie cu strategia OPEC de sustinere a preturilor pe piata internationala. In semestrul I media cotationilor de tip Brent a fost in jur de \$40/bbl, cu aproximativ 31% sub nivelul aceleiasi perioade din 2015, nivel de pret perfect justificat ca reflectie a unui an in care stocurile de titei la nivel mondial au crescut in mod constant.

Diferenta dintre cotationia pentru titeiul de tip Urals si cel de tip Brent s-a marit in mod considerabil in 2016 fata de 2015. Astfel media pe primul semestru din 2016 a fost de \$1.67/bbl, cu peste \$0.90/bbl mai mare decat in perioada similara a anului trecut, cand a fost in jur de \$0.75/bbl.

Unul dintre factorii care a dus la aceasta stare de fapt este cresterea volumului de titei de tip Urals exportat din Rusia catre destinatii din zona mediteraneană, dar si din NV Europei. Datorita scaderii cotationilor pe piata internationala profiturile obtinute au fost mai mici, la fel si sumele dirijate ca subventii catre sectorul de rafinare local. Efectul cumulat asupra sectorului de rafinare a fost amplificat de modificarea regimului taxelor in Rusia, care a creat noi constrangeri la adresa rafinorilor avand drept rezultat final o reducere a volumului de titei procesat.

Un alt argument care sa explice cresterea diferentei intre cotationile titeiurilor de tip nesulfuros, fata de cele de tip sulfuros vine daca analizam din perspectiva geografica globala. Reducerea productiei de titei din sisturi bituminoase in SUA a dus la un interes tot mai mare in zona legat de achizitia de titeiuri de calitate superioara manifestat prin cresterea importurilor din Africa. Redirectionarea volumelor de titei de calitate din Africa a redus oferta de pe piata pentru cumparatorii din Europa si Asia, iar intreruperile neplanificate ale productiei in Nigeria



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ
Navodarii, 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
www.rompetrol.com

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2016**

si Libia au majorat impactul negativ si mai mult, chiar daca productia de titeiuri cu continut de sulf mediu sau inalt din Orientul Mijlociu a crescut in aceeasi perioada. Un alt factor care a ajutat la rezultatele mai bune ale titeiurilor usoare a fost interesul crescut pentru acest tip de titeiuri din partea rafinorilor in incercarea de a obtine randamente cat mai bune de produse din grupa benzinelor in detrimentul randamentelor pentru grupa distilatelor medii (explicabila prin nivelul ridicat al stocurilor de motorine existente). Pentru semestrul II al anului, prognoza este ca acest trend va pierde din terenul castigat.

In Europa rezultatele obtinute pentru produsele grupei benzinelor au fost bune la inceputul anului 2016, dar in decursul ultimelor luni s-a constatat o scadere a valorii diferentei intre cotația benzinei si cea a titeiului de tip Brent sub influenta factorilor urmatoari. Cererea de benzine la nivel global a ramas elementul cel mai important din spatele cresterii cererii de titei. Datorita performantei deosebite inregistrate in Europa de grupa benzinelor, nu a fost resimtit impactul scaderii constante in prognozele pe termen lung a cererii de produse petroliere. In schimb, performanta buna tradusa prin valori mari ale diferentei intre cotația benzinelor si cea a titeiului de tip Brent inregistrata in anul precedent a dus la maximizarea randamentelor de productie in favoarea acestei grupe de produse, cu cresterea implicita a volumelor oferite pe piata. A urmat o imbunatatire treptata a diferentei dintre cotația motorinei si cea a titeiului de tip Brent, care a condus la cresterea marjei de rafinare si la mentinerea gradului de utilizare al rafinariilor la un nivel destul de ridicat, ceea ce impreuna cu reducerea exporturilor catre destinatii cum ar fi America Latina si Africa de Vest a avut drept rezultat cresterea stocurilor de benzina in SUA si Europa.

In zona europeana valoarea diferentei dintre cotația motorinei si cea a titeiului de tip Brent a fost foarte mica in primul trimestru al 2016, apoi a urmat o redresare in trimestrul doi, fara insa a se atinge nivelul anului 2015 din aceeasi perioada. Oferta de produse din grupa motorinei a scazut pe piata europeana in semestrul I ca urmare a deciziei rafinorilor de a creste randamentele de benzine. In primul trimestru s-a inregistrat o imbunatatire a cererii din SUA, iar pe de alta parte o scadere a volumelor procesate in rafinariile din Rusia si un program de mentenanta semnificativ care a dus la scaderea exporturilor din zona.

Marja de rafinare standard calculata de analistii de piata de la JBC Energy's pentru zona mediteraneana a atins o valoare medie de 5.8\$/bbl pentru primele 6 luni din 2016, care nu se poate compara cu cei 8.20\$/bbl din perioada similara a anului trecut, dar este semnificativ mai buna decat cea din 2014. Motivul este valoarea buna a diferentei dintre cotația benzinelor si cea a titeiului de tip Brent din prima parte a anului 2016, precum si structura favorabila de pe piata internationala a titeiului. Aceste rezultate s-au dovedit, cel putin pana acum, suficiente pentru a incuraja un nivel ridicat de procesare in rafinariile din zona mediteraneana si din NV Europei. Chiar daca grupa benzinelor a fost fara indoiala forta motrice in 2016 pana acum, ne regasim in prezent in situatia neobisnuita de a avea diferente mici intre cotațiile de benzine si cele de motorine pe perioada verii, iar grupa benzinelor nu va mai avea cum sa sustina acelasi nivel de utilizare in rafinarii.

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

**rompetrol**KazMunayGas
Group
MemberROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodaii, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodaii, 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
www.rompetrol.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2016****SEGMENTUL DE RAFINARE**

		Trim II 2016	Trim II 2015	%	Sem I 2016	Sem I 2015	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	815.890.922	969.907.774	-16%	1.392.259.088	1.728.212.159	-19%
Cifra de afaceri neta	USD	560.370.927	714.650.394	-22%	937.138.992	1.278.412.591	-27%
EBITDA	USD	37.357.661	44.860.801	-17%	58.042.466	36.438.143	59%
Marja EBITDA	%	6,7%	6,3%		6,2%	2,9%	
EBIT	USD	22.888.855	36.555.251	-37%	28.718.178	49.506.999	-42%
Rezultat net	USD	19.903.637	24.886.173	-20%	9.492.502	44.451.332	-79%
Marja rezultatului net	%	3,6%	3,5%		1,0%	3,5%	
Marja bruta de rafinare/tona (PEM)	USD/t	42,32	52,58	-20%	42,31	36,69	15%
Marja bruta de rafinare /bbl (PEM)	USD/b	5,83	7,24	-20%	5,83	5,05	15%
Marja neta de rafinare/tona (PEM)	USD/t	22,45	31,55	-29%	19,87	14,73	35%
Marja neta de rafinare /bbl (PEM)	USD/b	3,09	4,34	-29%	2,74	2,03	35%
Operational							
Materii prime procesate	Kt	1.488	1.417	5%	2.779	2.673	4%
Productie Benzina	Kt	377	328	15%	756	648	17%
Productie combustibil diesel & jet	Kt	789	782	1%	1.406	1.431	-2%
Vanzari carburanti-intern	Kt	530	474	12%	906	821	10%
Vanzari carburanti-export	Kt	585	559	5%	1.143	1.133	1%
Export - carburanti	%	52%	54%		56%	58%	
Intern - carburanti	%	48%	46%		44%	42%	

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 816 milioane USD in trimestrul II 2016 si peste 1,392 miliarde USD in scadere cu 16% respective 19% fata de aceleasi perioade ale anului 2015, influentata de scaderea cotationilor internationale la produsele petroliere in ciuda cresterii cantitatilor de produse vandute.



rompetrol

KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodarii, nr. 215,
Pavilion Administrativ
Navodarii, 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
www.rompetrol.com

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2016**

In semestrul I 2016 si trimestrul II 2016, supusul total de materie prima al rafinarii Petromidia a fost de 2,792 milioane tone, respectiv 1,495 milioane tone, in crestere cu 4,34% respectiv 5,42% fata de aceleasi perioade ale anului trecut, cand au fost procesate 2,676 milioane de tone pentru semestrul I 2015 si 1,418 milioane de tone pentru al doilea trimestru din 2015.

Gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost de 87,98% in semestrul I, respectiv 92,69% in trimestrul al doilea, in crestere cu 1,92% respectiv 4,43% fata de fata de aceleasi perioade ale anului trecut.

In ceea ce priveste rafinaria Vega, supusul total de materie prima a fost de 171,573 mii tone in semestrul I, respectiv 105,342 mii tone in trimestrul II, in crestere cu 9,46% respectiv 14.6% fata de aceleasi perioade ale anului trecut, cand au fost procesate 156,752 mii tone pentru semestrul I 2015 si 91,941 mii tone pentru trimestrul al doilea 2015.

Gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost de 104% in semestrul I, respectiv de 127,69% in trimestrul al doilea, in crestere cu 9%, respectiv 16,2% fata de aceleasi perioade a anului trecut.

Marja de rafinare s-a imbunatatit in anul 2016 fata de anul trecut. Rezultatele financiare ale companiei au continuat sa fie influentate pozitiv de conditiile mai favorabile de piata, precum si de programele de optimizare a proceselor de productie (cresterea capacitatii de procesare si cresterea ponderii produselor albe din totalul produselor finite) si a costurilor de operare, incepute in anul 2014 si continuate cu success in anul 2015 si 2016 (dintre care, reducerea consumurilor de energie termica si electrica sunt cele mai semnificative).

Rompetrol Rafinare a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind peste 343 milioane USD in al doilea trimestru al anului 2016 si peste 608 milioane USD in semestrul I din 2016.

**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
www.rompetrol.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2016****SEGMENTUL DE PETROCHIMIE**

		Trim II 2016	Trim II 2015	%	Sem I 2016	Sem I 2015	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	40.638.281	46.855.826	-13%	91.069.411	96.879.413	-6%
EBITDA	USD	3.829.066	4.615.651	-17%	7.045.456	(3.204.321)	N/A
EBIT	USD	2.782	1.037.972	-100%	(750.755)	(10.505.415)	-93%
Profit net / (pierdere)	USD	(2.190.631)	3.203.547	N/A	992.488	(16.813.004)	N/A
Operational							
Propilena procesata	kt	32	31	2%	65	62	4%
Etilena procesata	kt	15	14	5%	31	29	7%
Vanzari din productie proprie	kt	42	37	13%	97	90	7%
Vanzari trading	kt	0	1	-62%	1	2	-54%
Total vanzari		43	39	11%	98	92	6%
Export	%	59%	60%		57%	58%	
Intern	%	41%	40%		43%	42%	

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 2016, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 36,849 mii tone, in scadere cu 1,81 % fata de perioada similara a anului trecut, cand s-au produs 37,527 mii tone.

In semestrul I 2016, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 75,538 mii tone, in crestere cu 0,66% fata de perioada similara a anului trecut, cand s-au produs 75,041 mii tone.

**rompetrol**KazMunayGas
Group
MemberROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodaii, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodaii, 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
www.rompetrol.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2016****SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE**

		Trim II 2016	Trim II 2015	%	Sem I 2016	Sem I 2015	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	606.170.506	645.274.536	-6%	1.033.754.848	1.112.444.968	-7%
EBITDA	USD	14.610.986	17.932.034	-19%	26.521.498	25.819.137	3%
EBIT	USD	10.256.282	13.016.637	-21%	17.729.225	15.821.257	12%
Profit net / (pierdere)	USD	6.356.360	8.982.012	-29%	15.532.992	4.225.826	268%
Operational							
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	158	157	0%	294	289	2%
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	330	279	18%	556	468	19%
Cantitati GPL vandute	Kt	78	72	8%	145	138	5%

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 2016 cifra de afaceri bruta a inregistrat 1,033 miliarde USD, in scadere cu 7% comparativ cu primele 6 luni ale anului 2015.

In trimestrul al doilea din 2016 fata de perioada similara din 2015, cotationile Platts (FOB Med Italy-mean), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost in medie cu aproximativ 26% mai mici pentru benzina si cu 29% in cazul motorinei. Deprecierea de aproximativ 1% a leului in fata dolarului american a facut ca scaderea efectiva, in moneda nationala, a celor 2 cotationi sa fie de aproximativ 27% pentru benzina si 29% in cazul motorinei.

Cumulat pe primele 6 luni ale anului 2016, cursul de schimb a fost cu 1 % mai mare decat anul trecut, cotationile exprimate in USD au scazut cu 27% la benzina si 34% la motorina, efectul coroborat al celor 2 factori fiind scaderea efectiva in RON a cotationilor cu aproximativ 26% pentru benzina si 33 % pentru motorina fata de aceeasi perioada din 2015.

Accizele au ramas neschimbate atat la benzina cat si la motorina fata de valorile din 2015. In aceste conditii, pe fondul scaderii cotationilor internationale la titei si produse petroliere, preturile practicate de Rompetrol in statiile proprii in perioada analizata au fost sub preturile perioadei similare din 2015 astfel, cu 13% mai mici la benzina si cu 14% mai mici la motorina pentru Q2 2016 si cu 12% mai mici la benzina si 16% la motorina pentru H1 2016.

La sfarsitul lunii iunie 2016 segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 716 puncte de comercializare, dupa cum urmeaza: 137 statii proprii din retea (dintre care 97 operate de dealeri) ,118 statii partener si 461 statii mobile operate de clienti si dealeri (express, CUVE si RBI).

**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
www.rompetrol.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2016****ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL II 2016, NEAUDITAT***Sume exprimate in USD*

	Trim II 2016	Trim II 2015	%	Sem I 2016	Sem I 2015	%
Cifra de afaceri bruta	987.817.768	1.108.073.671	-11%	1.702.624.994	1.986.067.239	-14%
Taxe aferente vanzarilor	(310.913.054)	(292.330.165)	6%	(549.480.876)	(512.495.363)	7%
Cifra de afaceri neta	676.904.714	815.743.506	-17%	1.153.144.118	1.473.571.876	-22%
Costul vanzarilor	(606.017.146)	(727.118.912)	-17%	(1.033.407.093)	(1.377.930.905)	-25%
Marja bruta	70.887.568	88.624.594	-20%	119.737.025	95.640.971	25%
Cheltuieli de desfacere. generale si administrative	(40.564.164)	(41.652.474)	-3%	(78.602.299)	(79.546.442)	-1%
Alte cheltuieli / venituri	1.488.307	(14.515.303)	N/A	1.317.335	25.264.995	-95%
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	31.811.711	32.456.817	-2%	42.452.061	41.359.524	3%
Cheltuieli financiare, net	(7.983.959)	(13.689.610)	-42%	(16.139.997)	(27.966.736)	-42%
Diferente de curs valutar	(1.653.870)	39.148	N/A	(3.808.769)	5.084.579	N/A
Profit operational afectat de amortizare si ch financiare (EBT)	22.173.882	18.806.355	18%	22.503.295	18.477.367	22%
Impozitul pe profit	(182.806)	(327.773)	-44%	(471.982)	(516.637)	-9%
Rezultat net dupa impozitare	21.991.076	18.478.582	19%	22.031.313	17.960.730	23%
Profit operational (EBITDA)	55.221.080	67.003.922	-18%	90.198.125	56.283.332	60%

**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
www.rompetrol.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2016****ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 30 IUNIE 2016, NEAUDITAT***Sume exprimate in USD*

	30 Iunie 2016	31 Decembrie 2015	%
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale	6.210.845	6.679.192	-7%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizari corporale	1.135.431.893	1.175.280.529	-3%
Imobilizari financiare	61.803.913	61.101.735	1%
Total active imobilizate	1.286.318.357	1.325.933.162	-3%
Active circulante			
Stocuri	208.003.282	175.731.732	18%
Creante	349.539.663	318.124.428	10%
Casa, conturi la banci	11.166.561	6.727.079	66%
Total active circulante	568.709.506	500.583.239	14%
Total active	1.855.027.863	1.826.516.401	2%
Capitaluri si datorii			
Capitaluri si rezerve	444.778.183	423.625.574	5%
Datorii pe termen lung			
Datorii pe termen lung	212.776.592	215.312.502	-1%
Provizioane	77.519.273	79.036.717	-2%
Alte datorii pe termen lung	474.844	463.090	3%
Total datorii pe termen lung	290.770.709	294.812.309	-1%
Datorii curente			
Datorii comerciale si datorii asimilate	787.183.806	762.732.994	3%
Instrumente financiare derivate	274.670	626.926	-56%
Imprumuturi pe termen scurt	332.020.495	344.718.598	-4%
Total datorii curente	1.119.478.971	1.108.078.518	1%
Total capitaluri si datorii	1.855.027.863	1.826.516.401	2%

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

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

Azamat Zhangulov

Director General

Yedil Utekov

Director Economic

Vasile-Gabriel Manole

