



KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Județul Constanța,
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 IV SI ANUL 2015

Rezultate pozitive si in crestere in anul 2015

Rompetrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astazi rezultatele financiare si operationale neauditate aferente trimestrului IV si anului 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

PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT

		Trim IV 2015	Trim IV 2014	%	2015	2014	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	740.648.339	1.289.516.568	-43%	3.836.585.175	5.625.298.483	-32%
Cifra de afaceri neta	USD	464.585.906	958.936.407	-52%	2.724.720.754	4.349.048.980	-37%
EBITDA	USD	21.196.083	23.757.275	-11%	112.178.466	86.392.660	30%
Marja EBITDA	%	4,6%	2,5%		4,1%	2,0%	
EBIT	USD	953.366	3.445.185	N/A	56.506.060	10.112.481	N/A
Rezultat net	USD	47.365.631	(16.672.181)	N/A	62.173.983	(58.445.246)	N/A
Marja rezultatului net	%	10,2%	-1,7%		2,3%	-1,3%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in trimestrul IV 2015 o cifra de afaceri consolidata bruta de 740 milioane USD in timp ce pentru anul 2015, aceasta a atins nivelul de peste 3,836 miliarde USD. Descresterea acestui indicator cu 43%, respectiv 32% fata de aceleasi perioade ale anului trecut, fiind influentata in principal de scaderea cotatiilor internationale ale produselor petroliere dar si de scaderea cantitatilor vandute atat pe piata interna cat si externa, datorita efectuarii reviziei generale a instalatiilor din rafinaria Petromidia si Vega in trimestru IV 2015.



KazMunayGas
Group
Member

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2015**

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Județul Constanța,
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

MEDIUL DE AFACERI

		Trim IV 2015	Trim IV	%	2015	Trim IV	%
			2014			2014	
Titei Brent Dated	USD/bbl	44	77	-43%	52	99	-47%
Titei Ural Med	USD/bbl	42	76	-44%	51	98	-47%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	1,50	0,73	104%	0,94	0,99	-6%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	464	705	-34%	557	905	-38%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	406	690	-41%	494	850	-42%
Curs mediu RON/USD		4,07	3,55	15%	4,01	3,35	20%
Curs de inchidere RON/USD		4,15	3,69	13%	4,15	3,69	13%
Curs mediu RON/EURO		4,46	4,43	1%	4,44	4,44	0%
Curs de inchidere RON/EURO		4,52	4,48	1%	4,52	4,48	1%
Paritatea USD/EURO		1,09	1,22	-10%	1,09	1,22	-10%
Rata inflatiei in Romania*		0,70%	-0,10%	N/A	-0,95%	0,83%	N/A

Sursa: Platts, * INSSE

Media anuala pentru titeiul de tip Brent s-a situat la o valoare de \$52/bbl, marcand o scadere de 47% fata de 2014. Cotatia pentru titeiul de tip Brent a fost in jur de \$48/bbl la inceputul anului, iar dupa o perioada cu rezultate mai bune in primavara a atins valoarea maxima de aproape \$67/bbl la inceputul lunii mai. Pe durata semestrului II preturile au avut din nou o miscare descendenta, iar la sfarsitul anului s-au situat cu aproape 20\$/bbl sub nivelul de inceput.

Factorul fundamental, principal responsabil de scaderea marcanta a cotatiilor la titei a fost cresterea semnificativa a productiei de titei in tarile OPEC (in mod deosebit Arabia Saudita si Irak), cat si din tari din afara OPEC (SUA, Rusia si chiar Europa si Asia) in comparatie cu anul anterior.

Diferenta intre titeiul de tip Brent si cel Urals Med a ramas relativ stabila fata de 2014, ramanand la circa \$0,94, sub titeiul din Marea Nordului. Cea mai slaba performanta a titeiului de tip Urals s-a inregistrat in ultimul trimestru cand diferența fata de titeiul de tip Brent a crescut la 2,5\$/bbl la mijlocul lui noiembrie. Aceasta evolutie a fost rezultatul incercarilor furnizorilor de a plasa titei pe o piata saturata, cresterea volumelor extrase in Irak si eforturi sustinute de marketing din partea furnizorilor din Oriental Mijlociu de a vinde inainte de a fi ridicate sanctiunile economice asupra Iranului in trimestrul I din 2016. Cresterea importanta a volumelor de titei prelucrate in Europa, in special in zona Mediteraneana, in 2015 a ajutat la diminuarea impactului negativ al cresterii volumelor de materie prima disponibile pe piata internationala.

2015 a fost un an calendaristic cu performante deosebite din punct de vedere al diferentei dintre cotatiile benzinei si a titeiului in zona Mediteraneana. Valoarea maxima a fost atinsa la mijlocul lunii iulie in timpul sezonului de vacante in emisfera Nordica, dar nivelul inregistrat a fost ridicat tot anul. Aceste performante au fost sustinute de scaderea cotatiilor la titei, dar in mod deosebit de cresterea deosebita a cererii in SUA, Africa



KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.

REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2015

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

www.rompetrol.com

si Orientul Mijlociu permitand cresterea exporturilor catre aceste destinații. În acest fel, situația a ramas echilibrata in zona Mediteraneana in ciuda cresterii volumelor de titei prelucrat.

In ceea ce priveste evolutia diferenței intre cotatia motorinei si cea a titeiului in zona Mediteraneana, aceasta s-a situat o buna parte din 2015 la limita de jos a evolutiei istorice, cu valori deosebit de scăzute in special spre sfarsitul anului. Desi constanta, cresterea cererii nu a tinut pasul cu volumele suplimentare produse ca raspuns al rafinorilor la performanta produselor din grupa benzinei. Aceasta stare de fapt combinata cu cresterea exporturilor din Rusia catre tari situate la Est de Canalul Suez, a dus la cresterea stocurilor si o presiune marita asupra performantelor grupei distilatelor medii in zona Mediteraneana.

Media anuala a marjei de rafinare pentru zona Mediteranei s-a situat la \$5,69/bbl pentru 2015, cu peste \$3,80 peste media lui 2014. Rafinorii din zona au profitat de aceasta situatie crescand volumul anual de titei prelucrat la 4,1 milioane b/d (+375.000 b/d sau +10% y-o-y). Costul in scadere al materiilor prime a jucat un rol crucial in valorile marjei de rafinare, titeiul de tip Urals inregistrand o medie anuala de \$51, cu 47% sub valorile anului anterior. Aceasta variație a anulat efectul unei diferențe mai mici intre titeiurile de tip Brent si Urals. In ce priveste produsele, benzinele au avut contributia pozitiva cea mai semnificativa in regiune, primind ceva sustinere si din partea nafta spre sfarsitul anului 2015, reusind sa contracareze performantele scăzute ale produselor mai grele, in mod deosebit in semestrul II.

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



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
www.rompetrol.com

ROMPETROL RAFINARE S.A.

REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2015

SEGMENTUL DE RAFINARE

		Trim IV 2015	Trim IV 2014	%	2015	2014	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	515.175.477	1.115.289.944	-54%	3.166.029.443	4.897.441.466	-35%
Cifra de afaceri neta	USD	330.132.741	826.052.479	-60%	2.262.829.917	3.794.578.374	-40%
EBITDA	USD	4.206.003	5.846.938	N/A	63.103.975	11.319.421	N/A
Marja EBITDA	%	1,3%	0,7%		2,8%	0,3%	
EBIT	USD	19.281.845	(19.092.824)	N/A	78.852.018	(47.885.082)	N/A
Rezultat net	USD	76.311.114	(27.004.119)	N/A	119.395.005	(78.713.501)	N/A
Marja rezultatului net	%	23,1%	-3,3%		5,3%	-2,1%	
Marja bruta de rafinare/tona (PEM)	USD/t	29,25	36,87	-21%	34,44	33,06	4%
Marja bruta de rafinare /bbl (PEM)	USD/b	4,03	5,08	-21%	4,74	4,55	4%
Marja neta de rafinare/tona (PEM)	USD/t	1,06	12,91	-92%	12,53	5,03	149%
Marja neta de rafinare /bbl (PEM)	USD/b	0,1	1,8	-92%	1,7	0,7	149%
Operational							
Materii prime procesate	Kt	831	1.329	-37%	4.945	5.047	-2%
Productie Benzina	Kt	203	337	-40%	1.206	1.305	-8%
Productie combustibil diesel & jet	Kt	473	699	-32%	2.683	2.630	2%
Vanzari carburanti-intern	Kt	343	465	-26%	1.662	1.738	-4%
Vanzari carburanti-export	Kt	302	513	-41%	2.038	1.990	2%
Export - carburanti	%	47%	52%		55%	53%	
Intern - carburanti	%	53%	48%		45%	47%	

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 3,166 miliarde USD in anul 2015 in scadere cu 35% fata de anul 2014, fiind influentata in principal de scaderea cotatiilor internationale ale produselor petroliere dar si de scaderea cantitatilor vandute atat pe piata interna cat si externa, datorita efectuarii reviziei generale a instalatiilor din rafinaria Petromidia si Vega in trimestrul IV 2015.



KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Județul Constanța,
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 IV SI ANUL 2015**

In trimestrul IV 2015, supusul total de materie prima al rafinariei Petromidia a fost de 0,832 milioane tone, in scadere cu 37,51% fata de perioada similara a anului trecut, cand au fost procesate 1,331 milioane de tone.

Cauza scaderii a fost revizia programata a instalatiilor din rafinarie, instalatia de distilare atmosferica si in vid functionanad 53,4 zile in trimestrul IV 2015.

In trimestrul IV 2015 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost de 46,64% in scadere cu 45,95% fata de perioada similara a anului trecut.

In anul 2015, supusul total de materie prima al rafinariei Petromidia a fost de 4,95 milioane tone, in scadere cu 2,05% fata de anul trecut, cand au fost procesate 5,05 milioane de tone, ca urmare a reviziei programate din perioada octombrie – noiembrie 2015.

In anul 2015 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost de 76,48%, in scadere cu 6,52% fata de anul trecut.

In trimestrul IV 2015, supusul total de materie prima al rafinariei Vega a fost de 76,799 mii tone, in scadere cu 11,8% fata de perioada similara a anului trecut, cand au fost procesate 87,081 mii tone. Cauza scaderii a fost revizia programata a instalatiilor din rafinarie.

In trimestrul IV 2015 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare pentru rafinaria Vega a fost de 93,09%, in scadere cu 12,46% fata de perioada similara a anului trecut.

In anul 2015, supusul total de materie prima al rafinariei Vega a fost de 328,746 mii tone, in crestere cu 6,41% fata de anul trecut, cand au fost procesate 308,952 mii tone.

In anul 2015 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare pentru rafinaria Vega a fost de 99,62%, in crestere cu 6% fata de anul trecut.

Marja de rafinare s-a imbunatatit in anul 2015 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 continue cu success in anul 2015 (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 284 milioane USD in al patrulea trimestru al anului 2015 si peste 1,368 miliarde USD in anul 2015.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2015

SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

		Trim IV 2015	Trim IV 2014	%	2015	2014	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	30.833.922	59.101.788	-48%	189.392.593	283.347.569	-33%
EBITDA	USD	1.025.449	(2.160.105)	N/A	(6.729.546)	(115.751)	N/A
EBIT	USD	(2.455.710)	(5.892.408)	N/A	(20.780.497)	(13.296.378)	N/A
Profit net / (pierderi)	USD	(6.403.062)	(10.223.240)	N/A	(29.833.263)	(23.944.625)	N/A
Operational							
Propilena procesata	kt	22	33	-32%	113	120	-6%
Etilena procesata	kt	13	16	-19%	62	61	2%
Vanzari din productie proprie	kt	29	46	-37%	170	172	-1%
Vanzari trading	kt	0	2	-79%	4	8	-53%
Total vanzari		29	48	-39%	174	180	-3%
Export	%	41%	59%		56%	56%	
Intern	%	59%	41%		44%	44%	

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 categorile 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 IV 2015, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 28,022 mii tone, in scadere cu 29,3 % fata de perioada similara a anului trecut, cand s-au produs 39,655 mii tone, scadere datorata in special perioadei de revizie

In 2015, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 142,276 mii tone, in scadere cu 4,52 % fata de anul trecut, cand s-au produs 149,008 mii tone.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2015

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
www.rompetrol.com
SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

		Trim IV 2015	Trim IV 2014	%	2015	2014	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	538.105.279	766.363.562	-30%	2.311.311.224	3.217.275.057	-28%
EBITDA	USD	14.208.380	17.100.204	-17%	56.800.140	70.770.501	-20%
EBIT	USD	(20.537.432)	12.346.310	N/A	6.820.003	48.984.909	N/A
Profit net / (pierdere)	USD	(27.255.634)	4.505.724	N/A	(18.610.738)	22.228.057	N/A
Operational							
Cantitati carburanti vendute retail	Kt	158	151	4%	621	607	2%
Cantitati carburanti vendute en-gros	Kt	254	282	-10%	1.014	1.043	-3%
Cantitati GPLvandute	Kt	46	74	-38%	248	285	-13%

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

La sfarsitul lunii decembrie 2015, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 701 puncte de comercializare, incluzand aici reteaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.

Scaderea vanzarilor en-gros a fost influentata de diminuarea productiei in rafinarie pe perioada reviziei. Pe partea de retail trendul crescator al vanzarilor a fost mentinut. Volumul total al vanzarilor a scazut cu 52 kt sau cu 2,7% comparativ cu anul 2014.

In ciuda unei usoare scaderi a volumelor vandute in anul 2015, cifra de afaceri a segmentului de distributie a fost cu 28% mai mica comparativ cu anul trecut, atingand valoarea de 2.311 milioane USD. Descresterea intr-o proportie mai mare a veniturilor, comparativ cu volumul vanzarilor este explicata de scaderea cotatiilor dar si de cresterea cursului USD/RON cu 15% in trimestrul IV si cu 20% pentru tot anul 2015, comparativ cu aceleasi perioade ale anului 2014.

Rezultatele financiare ale anului 2015 pentru segmentul de distributie au fost negativ influentate de deprecierea cursului de schimb USD/RON, dar si de marje mai mici, exprimate in USD, pentru produsele petroliere, pe piata romaneasca. In ciuda efectelor pozitive datorate optimizarii costurilor si a canalelor de distributie, EBITDA in 2015 a scazut cu 20%, comparativ cu anul 2014.

Rezultatul net a fost impactat negativ de recunoasterea provizionului in relatia cu amenda primita de la Consiliul Consurentei, in valoare de 29.65 milioane USD.

La 21 decembrie 2011, Consiliul Concurentei din Romania, a decis ca o presupusa incalcare a legii concurentei si a tratatului de functionare al Uniunii Europene, a avut loc pe piata romaneasca si astfel, Consiliul Concurentei a aplicat amenzi tuturor marilor jucatori de pe piata petroliera romaneasca. Rompetrol Downstream a primit o amenda in valoare de 2,6% din cifra de afaceri a anului 2010.

Rompetrol Downstream a contestat decizia Consiliului Concurentei la Curtea de Apel Bucuresti, actiunea fiind respinsa in prima instanta; ca urmare a recursului formulat impotriva sentintei, actiunea a fost admisa partial iar Inalta Curte de Casatie si Justitie a redus amenda la 2% din cifra de afaceri a anului 2010.

Decizia Inaltei Curti de Casatie si Justitie este irevocabila dar pot fi exercitate cai extraordinare de atac dupa comunicarea deciziei motivate.

ROMPETROL RAFINARE S.A.**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2015****ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL IV 2015***Sume exprimate in USD*

	Trim IV 2015	Trim IV 2014	%	2015	2014	%
Cifra de afaceri bruta	740.648.339	1.289.516.568	-43%	Neauditat	Auditat	
Taxe aferente vanzarilor	(276.062.433)	(330.580.161)	-16%	(1.111.864.421)	(1.276.249.503)	-13%
Cifra de afaceri neta	464.585.906	958.936.407	-52%	2.724.720.754	4.349.048.980	-37%
Costul vanzarilor	(411.864.839)	(903.515.020)	-54%	(2.519.928.262)	(4.143.859.481)	-39%
Marja bruta	52.721.067	55.421.387	-5%	204.792.492	205.189.499	0%
Cheltuieli de desfacere, generale si administrative	(50.863.556)	(50.601.058)	1%	(171.765.170)	(195.168.104)	-12%
Alte cheltuieli / venituri	(904.145)	(1.375.144)	N/A	23.478.738	91.086	N/A
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	953.366	3.445.185	N/A	56.506.060	10.112.481	N/A
Cheltuieli financiare, net	(13.208.275)	(20.500.193)	-36%	(57.749.734)	(68.427.646)	-16%
Diferente de curs valutar	(152.847)	844.677	N/A	4.663.855	580.280	N/A
Profit operational afectat de amortizare si ch financiare (EBT)	(12.407.756)	(16.210.331)	N/A	3.420.181	(57.734.885)	N/A
Impozitul pe profit	59.773.387	(461.850)	N/A	58.753.802	(710.361)	N/A
Rezultat net după impozitare	47.365.631	(16.672.181)	N/A	62.173.983	(58.445.246)	N/A
Profit operational (EBITDA)	21.196.083	23.757.275	-11%	112.178.466	86.392.660	30%

ROMPETROL RAFINARE S.A.
**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2015**
ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Navodari nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Județul Constanța,
ROMANIA

phone + (40) 241 50 60 00

+ (40) 241 50 61 50

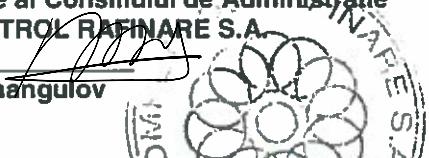
fax + (40) 241 50 69 30

office.rafinare@rompetrol.com

www.rompetrol-rafinare.rowww.rompetrol.com
ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2015
Sume exprimate in USD

	31 Decembrie 2015	31 Decembrie 2014	%
	Neauditat	Auditat	
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale	6.679.192	7.471.842	-11%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizari corporale	1.173.722.862	1.127.681.929	4%
Imobilizari financiare	61.101.738	410.266	N/A
Total active imobilizate	1.324.375.498	1.218.435.743	9%
Active circulante			
Stocuri	174.899.860	291.799.074	-40%
Creante	309.854.027	272.344.381	14%
Instrumente financiare derivate	0	53.479	N/A
Casa, conturi la banchi	6.727.006	12.937.600	-48%
Total active circulante	491.480.893	577.134.534	-15%
Total active	1.815.856.391	1.795.570.277	1%
Capitaluri si datorii			
Capitaluri si rezerve	421.144.021	356.849.998	18%
Datorii pe termen lung			
Imprumuturi pe termen lung	215.312.501	0	N/A
Provizioane	72.159.753	72.490.851	0%
Alte datorii pe termen lung	463.090	474.414	-2%
Total datorii pe termen lung	287.935.344	72.965.265	295%
Datorii curente			
Datorii comerciale si datorii assimilate	761.403.952	879.380.583	-13%
Instrumente financiare derivate	654.476	479.575	36%
Provizioane-partea curenta	0	0	0
Imprumuturi pe termen scurt	344.718.598	485.894.856	-29%
Total datorii curente	1.106.777.026	1.365.755.014	-19%
Total capitaluri si datorii	1.815.856.391	1.795.570.277	1%

Datele financiare sunt extrase din situațiile financiare neauditate întocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiară.

**Președinte al Consiliului de Administrație
al ROMPETROL RAFINARE S.A.**

Azamat Zhangulov

Director General

Yedil Utekov


Director Economic

Giani-Iulian Kacic