



**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)

## **RAPORTUL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL ROMPETROL RAFINARE ASUPRA SITUATIILOR FINANCIARE CONSOLIDATE INTOCMITE PENTRU ANUL 2014**

Cifrele pe 2014 includ rezultatele financiare consolidate elaborate de companie in conformitate cu Standardele Financiara („IFRS”). Situatiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. si cele ale subsidiarelor Rompetrol Petrochemicals S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Quality Control S.R.L. si Rompetrol Logistics S.R.L. (impreuna cu subsidiara Rompetrol Gas S.R.L.).

### **ISTORIC**

Rompetrol Rafinare (cunoscuta anterior drept Petromidia) este principala rafinarie a Grupului Rompetrol (redenumita “KMG International” in anul 2014), fiind localizata in Navodari, judetul Constanta. Din 01.12.2007 societatea opereaza si rafinaria Vega situata in Ploiesti. Complexul Petrochimic Midia Navodari (numele initial al companiei Rompetrol Rafinare S.A.) a facut parte din marile platforme de rafinare a petrolului care au aparut dupa anul 1975. Complexul a fost proiectat intre anii 1975 si 1977. In 1991, Combinatul Petrochimic Midia Navodari a fost transformat in societate pe actiuni, prin preluarea tuturor activelor fostei companii. In februarie 2001, ca urmare a privatizarii companiei de catre Fondul Proprietatii de Stat, The Rompetrol Group NV, a devenit principalul actionar. In 2003, prin rezolutia nr. 50640 a Directorului Oficiului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta, avand la baza Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor din data de 20.02.2003, societatea primeste numele de S.C. Rompetrol Rafinare S.A. Rompetrol Rafinare prelucreaza o larga varietate de titeiuri cu diferite continuturi de sulf, pe cumulat atingand un procent mediu de 1,26% sulf. Aprovizionarea cu titei se realizeaza in cea mai mare parte (peste 98%) prin terminalul marin construit de Grupul KMG International in Marea Neagra, in apropierea rafinarii Petromidia, iar diferenta prin facilitatile OIL TERMINAL din portul Constanta. In ceea ce priveste produsele obtinute, ele pot fi livrate pe calea ferata, auto si via mare.

La finele anului 2008 compania a incheiat si lucrarile de extindere cu 350% a capacitatii de tranzit a produselor finite prin portul Midia, prin construirea a doua noi dane de incarcare–descarcare produse petroliere, Dana 9B si Dana 9C.

In 2012 Romapetrol Rafinare SA a finalizat amplul proces de modernizare ce a permis eficientizarea si concentrarea productiei pe produsele cerute de piata (in special motorina).

Emitenții ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată sunt obligați să includă Declarația privind conformarea sau neconformarea cu prevederile Codului de Guvernanță Corporativă (Declarația „Aplici sau explici”). Drept urmare toate informațiile relevante referitoare la practicile de guvernanță corporativă, au fost incluse în secțiunea Guvernanței Corporative și în „Declarația Corporate Governance” aferentă Raportului Anual 2014.

Începând cu data de 07 aprilie 2004, acțiunile Societății sunt tranzacționate pe piața reglementată operată de Bursa de Valori București S.A. (“BVB”).



Acțiunile Rompetrol Rafinare sunt tranzacționate în totalitate la categoria a II-a a BVB. La data de 31.12.2014, numărul total de acțiuni emise de Emitent este de 44.109.205.726, reprezentând o valoare totală a capitalului social de 4.410.920.572,6 lei. Acțiunile Societății sunt comune, nominative, emise în formă dematerializată, a căror evidență este ținută de DEPOZITARUL CENTRAL S.A. București.

Conform prevederilor legale și ale Actului Constitutiv, fiecare acțiune deținută conferă acționarilor dreptul la un vot în Adunarea Generală a Acționarilor, dreptul de a alege și de a fi ales în organele de conducere ale societății, dreptul de a participa la împărțirea beneficiilor și a activului social la dizolvarea societății, precum și alte drepturi stabilite de lege. Dreptul de proprietate și orice alte atribute ale acestuia asupra acțiunilor se transmit potrivit prevederilor legislației pieței de capital.

Referitor la acțiuni, transferul acestora nu este restricționat, se realizează în conformitate cu prevederile legale aplicabile și ale Actului Constitutiv al Societății.

Simbolurile acțiunilor Rompetrol Rafinare:	
Bursa de Valori București	RRC
Bloomberg	RRC RO

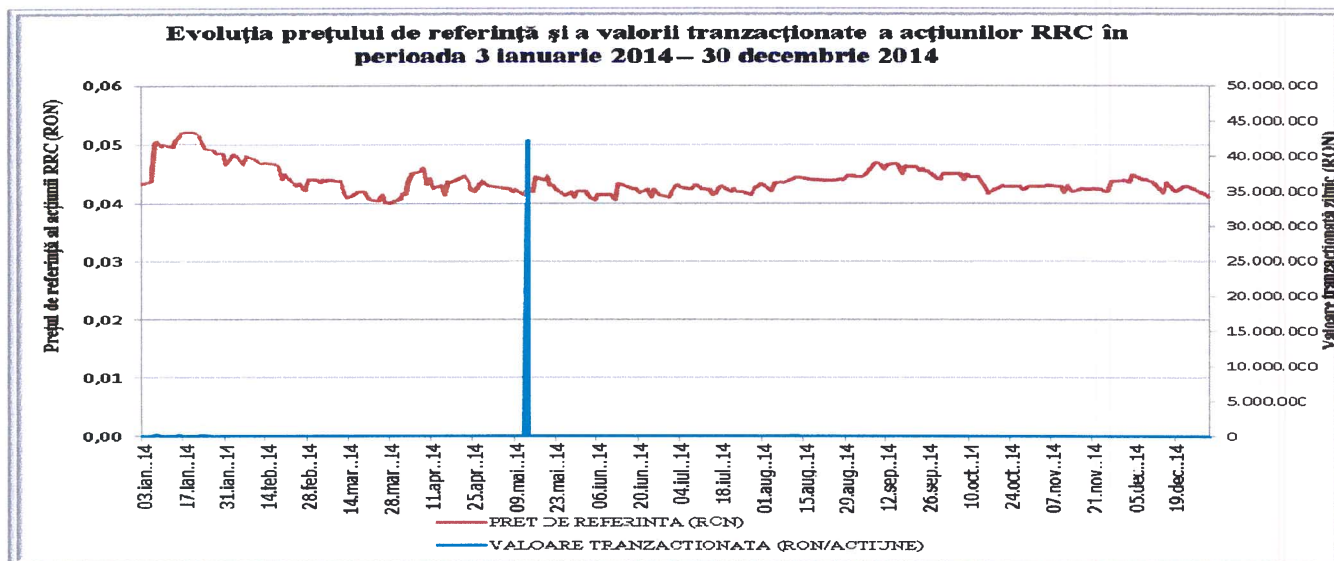
Acțiunile Rompetrol Rafinare	2012	2013	2014
Număr de acțiuni	44.109.205.726	44.109.205.726	44.109.205.726
Capitalizare bursieră, mil. lei <sup>1</sup>	1.389,440	1.887,874	1.856,998
Capitalizare bursieră, mil. Euro <sup>2</sup>	313,707	422,920	414,194
Preț maxim, lei <sup>3</sup>	0,0429	0,0589	0,052
Preț minim, lei <sup>4</sup>	0,0276	0,0309	0,04
Preț la sfârșitul anului, lei	0,0383	0,0421	0,0415

<sup>1</sup> Calculat pe baza prețului acțiunii în ultima zi de tranzacționare din anul analizat, respectiv 30 decembrie 2014.

<sup>2</sup> Calculat la cursul euro (4,4834) din ultima ședință de tranzacționare din anul analizat, respectiv 30 decembrie 2014.

<sup>3</sup> Înregistrat la data de 20 ianuarie 2014

<sup>4</sup> Înregistrat în data de 28 martie 2014.

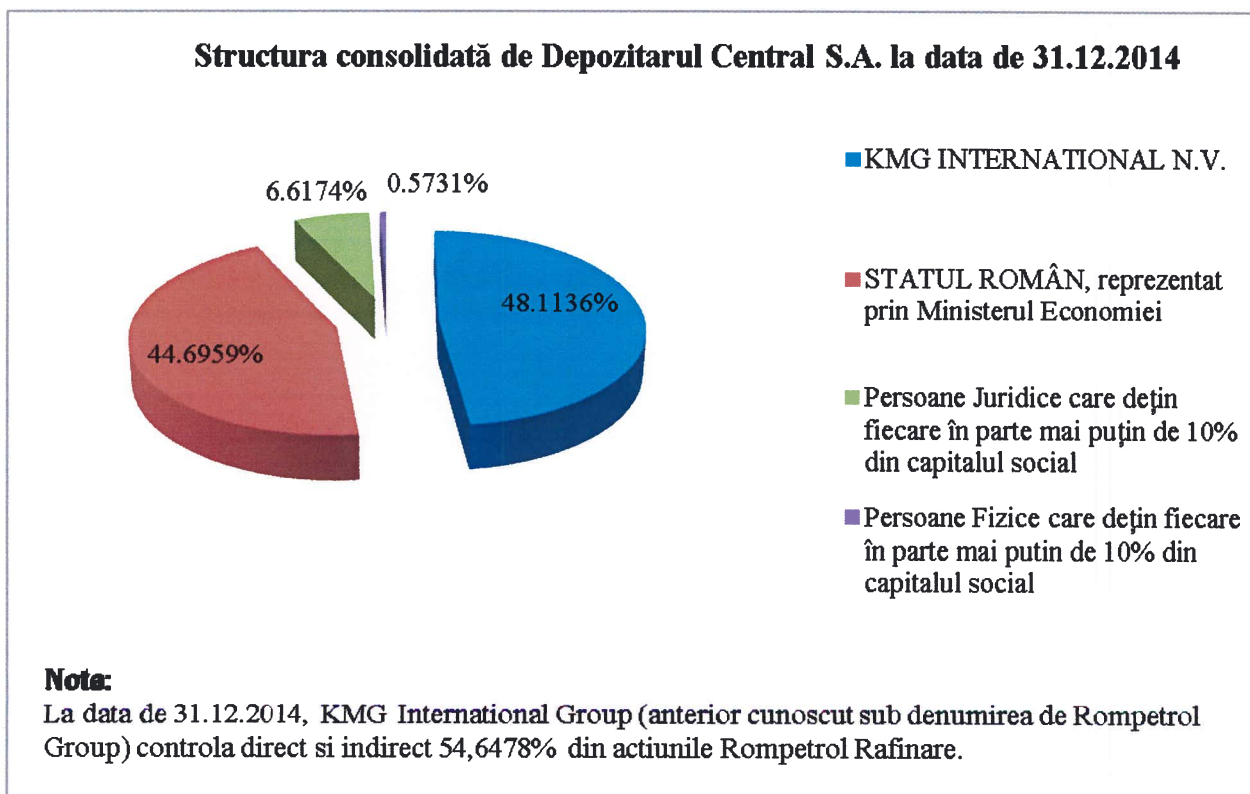


Prețul mediu ponderat (PMP) al acțiunilor RRC în cursul anului 2014 = 0,04259583 lei/acțiune; Volumul tranzacționat în luna mai pe piața REGS și Piața DEALS reprezintă 95,70% din volumul tranzacționat în tot anul 2014 (volum total tranzacționat în 2014 = 44.254.785,75 lei)

### Acționariatul Rompetrol Rafinare

În perioada analizată nu au avut loc modificări de natură să influențeze valoarea capitalului social al Societății.

Conform Registrului Acționarilor cu data de consolidare 31 decembrie 2014, structura acționarilor semnificativi ai Societății este prezentată în graficul de mai jos:



**Acțiuni proprii**

ROMPETROL RAFINARE S.A. deține la data de 31.12.2014 un număr de 6.134.701 acțiuni proprii, cu o valoare nominală de 0,10 lei fiecare, în valoare de 613.470,10 lei, reprezentând 0,029% din capitalul social al Societății.

În anul 2014, Societatea nu a tranzacționat (cumpărat, respectiv vândut) acțiuni proprii.

**Numărul și valoarea nominală a acțiunilor emise de societatea mamă, deținute de filiale.**

În anul 2014, filialele societății nu au deținut acțiuni emise de Rompetrol Rafinare.

**Calendarul Financiar propus pentru anul 2015**

<i>Calendar financiar</i>	<i>Data</i>
<i>Prezentarea rezultatelor preliminare, neauditare, individuale si consolidate, pentru anul 2014 si Trimestrul IV 2014</i>	<i>16 februarie 2015</i>
<i>Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor de aprobare a rezultatelor financiare anuale 2014</i>	<i>29 aprilie/30 aprilie 2015</i>
<i>Publicarea Raportului Anual 2014 (respectiv a rezultatelor financiare anuale aferente 2014)</i>	<i>30 aprilie 2015</i>
<i>Prezentarea rezultatelor pentru primul trimestru 2015</i>	<i>14 mai 2015</i>
<i>Prezentarea rezultatelor semestrului I si trimestrului II 2015</i>	<i>13 august 2015</i>
<i>Prezentarea rezultatelor pentru trimestrul III si ianuarie – septembrie 2015</i>	<i>13 noiembrie 2015</i>

Informatii importante si stiri vizand interesele actionarilor, analistilor si investitorilor, cu privire la activitatea Societatii, sunt disponibile este postat pe pagina noastra web in sectiunea Relatii cu Investitorii:

[www.rompetrol-rafinare.ro](http://www.rompetrol-rafinare.ro)

**Contact pentru Relatia cu Investitorii**

Rapoartele anuale, semestriale si trimestriale se pun la dispozitia actionarilor, la solicitarea acestora. Solicitarile se pot efectua si in format electronic, prin e-mail la adresa: office.rafinare@rompetrol.com



## STRATEGIE

Pentru a construi competitivitatea produselor pe baza de titei din Kazahstan pe piata din zona Marii Negre a fost dezvoltat un program ambicios de modernizare pentru a aduce rafinaria Petromidia la standarde de clasa mondiala, prin cresterea capacitatii de rafinare la 5 milioane de tone pe an.

Aceasta modernizare a transformat rafinaria Petromidia in cea mai mare rafinarie din Romania si una din cele mai mari din regiunea Marii Negre. Rafinaria este strategic pozitionata la tarmul Marii Negre cu acces rapid la mai multe pietele pentru care cererea se astepta sa cresca tot mai mult in urmasorii ani, in acelasi timp oferind anumite avantaje cum ar fi: marje comerciale bune sau cote de piata in crestere.

Strategia pentru anii 2015-2019 este definita in proiectele de optimizare a costurilor de productie si extindere a retelei de retail. Obiectivul principal pentru anii 2015-2019 il reprezinta extinderea operatiunilor de distributie in tarile din zona Marii Negre, pentru a beneficia de o integrare pe verticala cu operatiunile rafinarii, in vederea imbunatatirii performantelor financiare prin urmatoarele:

- Consolidarea retelei de retail ca urmare a modernizarilor rafinarii Petromidia
- Reducerea costurilor de rafinare cu scopul eficientizarii proceselor si a cresterii profitabilitatii:
  - Imbunatatirile tehnologice aduse de Pachetul de modernizare al rafinarii in vederea reducerii costurilor acesteia, cu impact pozitiv in rezultatul net, costurile de procesare reducandu-se cu 4 USD/t.
  - In plus fata de imbunatatirile tehnologice, managementul rafinarii Petromidia va continua sa se concentreze asupra competitivitatii costurilor (in plus fata de initiativele de reducere a costurilor) si eficientei energetice pentru o mai buna performanta a rafinarii, proiect "Change for good"

## PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT

Financiar	2014	2013	%	2014	2013	%
	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	5.625.298.483	4.899.808.638	15%	20.739.350.447	18.064.614.486	15%
Cifra de afaceri neta	4.349.048.980	3.910.907.653	11%	16.034.073.779	14.418.734.335	11%
EBITDA	86.392.660	28.965.159	198%	318.512.459	106.788.748	198%
Marja EBITDA	2,0%	0,7%		2,0%	0,7%	
EBIT	10.112.481	(35.441.500)	N/A	37.282.692	(130.665.721)	N/A
Profit / (pierdere) neta	(58.445.246)	(95.608.192)	-39%	(215.475.937)	(352.488.281)	-39%
Marja profit / (pierdere) neta	-1,3%	-2,4%		-1,3%	-2,4%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in anul 2014 o cifra de afaceri consolidata bruta 5,625 miliarde USD, in crestere cu 15 % fata de anul trecut, fiind influentata in principal de cresterea cantitatilor vandute fata de aceeaasi perioada a anului trecut.

Informatiile consolidate sunt prezentate distinct in urmatoarele segmente, pentru fiecare unitate de afaceri in parte.

**MEDIUL DE AFACERI**

		2014	2013	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	99	109	-9%
Titei Ural Med	USD/bbl	98	108	-10%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	0,99	0,36	173%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	905	981	-8%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	850	931	-9%
Curs mediu RON/USD		3,35	3,33	1%
Curs de inchidere RON/USD		3,69	3,26	13%
Curs mediu RON/EURO		4,44	4,42	1%
Curs de inchidere RON/EURO		4,48	4,48	0%
Paritatea USD/EURO		1,22	1,38	-12%
Rata inflatiei in Romania*		0,83%	1,57%	

Sursa: Platt's, JBC Energy

Media anuala pentru titeiul de tip Brent s-a situat la o valoare de 99,34 USD/bbl cu 8,6% sub media anului 2013. In primul semestru variatia cotatiilor a fost caracterizata de o volatilitate redusa, media fiind in jurul a 109 USD/bbl, foarte aproape de media anului anterior. Maximul anual a fost atins in luna iunie (115 USD/bbl), inainte sa inceapa o descrestere constanta pentru restul perioadei. Valoarea medie pentru trimestrul IV a fost de 76,58 USD/bbl, iar minima s-a inregistrat in luna decembrie (55USD/bbl). Evolutia cotatiilor la titei in 2014 este determinata de o serie de factori fundamentali, cel mai important fiind cresterea semnificativa a productiei in SUA si Brazilia, precum si revenirea la valori normale a extractiei de titei in Libia.

Titeiul de tip Urals a inregistrat o diferenta relativ mica fata de titeiul de tip Brent Med, media anuala situandu-se la 1 USD/bbl. Aceasta valoare a fost totusi semnificativ mai mare decat cei 0,36 USD/bbl din 2013. Performanta titeiului de tip Urals a fost sustinuta de anumite conditii de piata: sanctiunile UE cu privire la Iran au ramas in vigoare, iar fluxurile de titei irakian prin portul Ceyhan au fost oprite cu totul din motive de securitate din martie pana in octombrie.

Diferentele mici intre titeiurile nesulfuroase si cele sulfuroase au permis anumitor rafinori sa inlocuiasca titeiul de tip Ural cu alte tipuri din bazinul Marii Caspice sau Africii de Vest. Presiunea a crescut in trimestrul IV cand exporturile din portul Ceyhan au fost reluate dupa un acord intre guvernul regional kurd si Baghdad.

Anul 2014 poate fi privit in doua moduri distincte din punctul de vedere al pietei internationale a benzinei. Anul a debutat cu o valoare relativ scazuta a diferentiei intre cotatia benzinei si cea a titeiului, dar aceasta a crescut semnificativ in trimestrul I datorita productiei de benzina in scadere in zona Mediteraneana. Incepand cu trimestrul II a intervenit cresterea cererii pentru sezonul de vara si astfel a contribuit la marirea diferentiei fata de cotatia de titei pana la mijlocul lunii iulie cand a fost atinsa valoarea maxima (aproape 225 USD/mt). Dupa acest moment incepe reversarea trendului si o scadere a valorii diferentiei dintre cotatia de



**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)

benzina si cea de titei ca urmare a cresterii productiei in rafinariile din SUA de pe Coasta Atlanticului pentru a beneficia de scaderea accentuata a cotațiilor la titei.

In ceea ce priveste evolutia diferentei intre cotația motorinei si cea a titeiului in zona Mediteraneana, aceasta a ramas destul de ridicata in trimestrul I (peste 100\$/mt). Acest rezultat s-a datorat in special scaderii importurilor din SUA la minime istorice intr-o iarna extrem de rece. In trimestrul II variatia s-a modificat intr-o scadere continua si a fost atins un minim al ultimilor 3 ani si jumătate cu o medie de circa 87 USD/mt. Directia s-a modificat din nou spre crestere la inceputul lui iunie ca urmare a cresterii cererii pentru transporturile rutiere, un factor tot mai important cu atat mai mult cu cat preturile la pompa au inceput sa scada in acord cu variatia cotațiilor la titei. Totusi in trimestrul IV s-a inregistrat a noua scadere dupa cresterea exporturilor din Orientul Mijlociu si Rusia. Media pentru ultimul trimestru al anului a fost de circa 125 USD/mt.

Performanta marjei de rafinare pentru rafinariile din zona Mediteranei s-a imbunatatit simtitor fata de media anului 2013 (media 1,88 USD/bbl cu 0,70 USD/bbl peste anul anterior). Structura diferita a celor 2 semestre s-a reflectat si in valoarea marjei: prima jumătate a anului a fost marcata de presiuni, in timp ce a doua jumătate a fost caracterizata de scaderea marcata a cotațiilor si a costurilor variabile asociate, cu impact pozitiv asupra marjei. In afara scaderii cotațiilor, rafinorii din zona Mediteraneana au beneficiat si de scaderea diferentelor intre cotațiile titeiurilor nesulfuroase si cele sulfuroase.

**SEGMENTUL DE RAFINARE SI PETROCHIMIE**

		2014	2013	%	2014	2013	%
<b>Financiar</b>		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	5.145.688.683	4.495.347.505	14%	18.971.125.036	16.573.447.181	14%
Cifra de afaceri neta	USD/RON	4.042.825.591	3.629.920.439	11%	14.905.089.389	13.382.790.675	11%
EBITDA	USD/RON	11.197.035	32.481.052	-66%	41.281.229	119.751.143	-66%
Marja EBITDA	%	0,3%	0,9%	-69%	0,3%	0,9%	-69%
EBIT	USD/RON	(61.182.953)	(6.172.945)	891%	(225.569.311)	(22.758.414)	891%
Rezultat net	USD/RON	(102.659.619)	(40.702.277)	152%	(378.485.483)	(150.061.155)	152%
Marja rezultatului net	%	-2,5%	-1,1%	126%	-2,5%	-1,1%	126%
Marja bruta de rafinare/tona	USD/(RON)/t	33,06	24,72	34%	121,87	91,15	34%
Marja bruta de rafinare /bbl	USD/(RON) /bbl	4,55	3,40	34%	16,78	12,55	34%
Marja neta de rafinare/tona	USD/(RON)/t	5,03	(5,02)	N/A	18,5	(18,5)	N/A
Marja neta de rafinare /bbl	USD/(RON)/bbl	0,7	(0,7)	N/A	2,6	(2,5)	N/A
<b>Operational</b>							
Materii prime procesate	Kt	5.081	4.190	21%			
Productie Benzina	Kt	1.305	1.194	9%			
Productie combustibil diesel & jet	Kt	2.630	2.031	30%			
Vanzari carburanti- intern	Kt	1.738	1.623	7%			
Vanzari carburanti- export	Kt	1.990	1.443	38%			
Vanzari produse petrochimice	Kt	153	144	7%			
Export	%	53%	47%				
Intern	%	47%	53%				

*Segmentul de rafinare si petrochimie cuprinde rezultatele societatii Rompetrol Rafinare SA (care opereaza rafinariile Petromidia si Vega) impreuna cu activitatea petrochimica si rezultatele Rompetrol Petrochemicals SRL. Marja bruta de rafinare pentru rafinaria Petromidia ("PEM") este calculata dupa cum urmeaza – (Vanzari de produse petroliere – Costul materiei prime )/Volumul vanzarilor. Marja neta de rafinare este profitul operational (EBITDA) impartit la volumul vanzarilor*

Pe fondul investițiilor realizate de KMG International și KazMunayGas în modernizarea și creșterea capacității de prelucrare, coroborate cu cele pentru dezvoltarea sectorului de petrochimie, a aprovizionării cu țigări și a distribuției de carburanți pe plan intern dar și în regiune, rafinăria situată pe malul Mării Negre a reușit în 2014 atingerea unor recorduri istorice pe partea operațională. Odată cu finalizarea în 2012 a amplului program de modernizare și creștere a capacității de rafinare, strategia și ambiția Societății a urmărit și va continua să urmărească optimizarea proceselor de producție, reducerea costurilor de procesare și





**rompetrol**

KazMunayGas  
Group  
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.  
Bulevardul Navodari, nr. 215.  
Pavilion Administrativ,  
Navodari, Judetului 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)

creșterea eficienței energetice, asigurând în același timp respectarea angajamentelor asumate privind protecția mediului.

Cifra de afaceri bruta a Rompetrol Rafinare a atins 5,145 miliarde USD in anul 2014 in crestere cu 14% fata de anul 2013, ca urmare a cresterii cantitatilor vandute.

In anul 2014, supusul total de materie prima al rafinarii Petromidia a fost de 5,053 milioane tone, in crestere cu 20,84% fata de anul trecut, cand au fost procesate 4,181 milioane de tone ca urmare a reviziei programate din perioada martie – aprilie 2013 in vederea realizarii lucrarilor tehnologice.

In anul 2014 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost de 93,46%, in crestere cu 7,28% fata de anul trecut.

Odata cu achizitia in anul 2007 a Grupului Rompetrol de catre KazMunayGaz, rafinariile Petromidia si Vega au parcurs un proces de crestere a capacitatii de procesare la 5 milioane tone anual pentru rafinaria Petromidia, precum si de eficientizare a proceselor tehnologice. Astfel, pe 27 decembrie 2014, la ora 01:00, Rafinaria Petromidia a atins pragul de 5 milioane de tone materie prima prelucrate, un record pentru rafinaria Petromidia din 1979.

In anul 2014, supusul total de materie prima al rafinarii Vega a fost de 308.952 tone, in crestere cu 28,4% fata de anul trecut, cand au fost procesate 240.553 de tone, ca urmare a reviziei programate din perioada martie – aprilie 2013 in vederea realizarii lucrarilor tehnologice.

In anul 2014 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare a fost de 93,6%, in crestere cu 20,7% fata de anul trecut.

Marja de rafinare s-a imbunatatit fata de anul trecut, rezultatele financiare ale companiei au continuat sa fie influentate pozitiv de conditiile mai favorabile de piata, ca urmare a inregistrarii unor valori ridicate pentru diferentialul dintre titei si principalele produse petroliere obtinute.

Unul din obiectivele principale a fost optimizarea proceselor din rafinarie care a adus o reducere a tuturor costurilor in special cele cu utilitatile. Astfel prin proiectul lansat in 2014 “Change for good” am redus pentru segmentul de rafianare si petrochimie, costul de procesare pe tona de materii prime la un minim al ultimilor 10 ani.

In anul 2014 productia de polimeri a fost mai mare cu 12% fata de anul trecut, productia de polipropilena atingand 90 mii tone, un record al ultimilor 5 ani.

Incepand cu 1 ianuarie 2014, activitatea petrochimica a fost preluata de Rompetrol Rafinare SA.

Rompetrol Rafinare a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind peste 1,8 miliarde USD in anul 2014.

**SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE**

		2014	2013	%	2014	2013	%
<b>Financiar</b>		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	3.217.275.057	2.943.112.711	9%	11.861.449.680	10.850.667.943	9%
EBITDA	USD/RON	70.770.501	47.276.973	50%	260.916.683	174.300.744	50%
EBIT	USD/RON	48.984.909	26.910.936	82%	180.597.562	99.215.239	82%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	22.228.057	1.340.192		81.950.399	4.941.021	
<b>Operational</b>							
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	607	641	-5%			
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	1.043	925	13%			
Cantitati GPL vandute	Kt	285	262	9%			

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

In anul 2014 cifra de afaceri bruta a inregistrat 3,217 miliarde USD, in crestere cu 9% comparativ cu anul 2013, fiind pozitiv influentata de volumele en-gros vandute care au crescut cu 13% fata de aceeaasi perioada a anului 2013.

Cumulat pe intreg anul 2014, cursul de schimb a fost cu doar 0,6 % mai mare decat anul trecut, cotatele exprimate in USD au scazut cu 7,7% la benzina si 8,5% la motorina, efectul coroborat al celor 2 factori fiind scaderea efectiva in RON a cotateilor cu 7,7% pentru benzina si 8,4% pentru motorina fata de anul 2013. In pofida scaderii cotateilor, influenta accizelor mai mari in 2014 fata de 2013 a inversat balanta, astfel incat preturile medii ale carburantilor comercializati in statiile Rompetrol au fost mai mari decat cele din anul precedent cu 4,2% la benzina si 3,0 % la motorina.

Pe plan extern, datele economice raportate de principalii consumatori de petrol, USA si China, au devenit mai putin relevante in evolutia preturilor produselor petroliere din trimestrul IV 2014 decat in trimestrele anterioare. Pe primul loc in topul impactului in preturi s-a situat nivelul ridicat al productiei de titei mentinut de OPEC. Surplusul de titei, coroborat cu lipsa cererii, a determinat o scadere accentuata si constanta a pretului barilului de titei si, implicit si a produselor petroliere rafinate.

Principalul factor intern care a influentat notabil evolutia preturilor carburantilor in trimestrul IV a fost deprecierea leului in raport cu dolarul american, intrucat majoritatea companiilor petroliere care activeaza in Romania deruleaza o parte din tranzactii in moneda americana.

Rezultatele financiare ale segmentului de distributie au fost influentate pozitiv, in mare parte, de conditiile favorabile de pe piata internationala si de programul de optimizare a costurilor.

La sfarsitul lunii decembrie 2014, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 744 puncte de comercializare, incluzand aici reseaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI



**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT PE 2014, AUDITAT**

	2014	2013	%	2014	2013	%
	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	5.625.298.483	4.899.808.638	15%	20.739.350.447	18.064.614.486	15%
Taxe aferente vanzarilor	(1.276.249.503)	(988.900.985)	29%	(4.705.276.668)	(3.645.880.151)	29%
<b>Cifra de afaceri neta</b>	<b>4.349.048.980</b>	<b>3.910.907.653</b>	<b>11%</b>	<b>16.034.073.779</b>	<b>14.418.734.335</b>	<b>11%</b>
Costul vanzarilor	(4.143.859.481)	(3.750.650.407)	10%	(15.277.581.136)	(13.827.897.921)	10%
<b>Marja bruta</b>	<b>205.189.499</b>	<b>160.257.246</b>	<b>28%</b>	<b>756.492.643</b>	<b>590.836.414</b>	<b>28%</b>
Cheltuieli de desfacere. generale si administrative	(195.168.104)	(219.726.314)	-11%	(719.545.765)	(810.086.973)	-11%
Alte cheltuieli / venituri	91.086	24.027.568	-100%	335.814	88.584.838	-100%
<b>Profit operational afectat de amortizare (EBIT)</b>	<b>10.112.481</b>	<b>(35.441.500)</b>	<b>N/A</b>	<b>37.282.692</b>	<b>(130.665.721)</b>	<b>N/A</b>
Rezultat financiar	(68.427.646)	(57.664.085)	19%	(252.279.045)	(212.595.949)	19%
Forex nerealizat	573.417	(2.184.489)	N/A	2.114.072	(8.053.774)	N/A
Forex realizat	6.863	(219.235)	N/A	25.303	(808.276)	N/A
<b>Profit/ (Pierdere) inainte de impozitul pe profit</b>	<b>(57.734.885)</b>	<b>(95.509.309)</b>	<b>-40%</b>	<b>(212.856.978)</b>	<b>(352.123.720)</b>	<b>-40%</b>
Impozit pe profit	(710.361)	(98.883)	618%	(2.618.959)	(364.561)	618%
<b>Profit / (pierdere) neta</b>	<b>(58.445.246)</b>	<b>(95.608.192)</b>	<b>-39%</b>	<b>(215.475.937)</b>	<b>(352.488.281)</b>	<b>-39%</b>
<b>EBITDA</b>	<b>86.392.660</b>	<b>28.965.159</b>	<b>198%</b>	<b>318.512.459</b>	<b>106.788.748</b>	<b>198%</b>



**ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2014, AUDITAT**

	Decembrie 31, 2014	Decembrie 31, 2013	%	Decembrie 31, 2014	Decembrie 31, 2013	%
	USD	Restated* USD		RON	RON	
<b>Active</b>						
<b>Active imobilizate</b>						
Imobilizari necorporale	7.471.842	8.035.381	-7%	27.547.184	29.624.841	-7%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%	305.531.407	305.531.407	0%
Imobilizari corporale	1.127.681.929	1.161.647.701	-3%	4.157.537.738	4.282.762.742	-3%
Imobilizari financiare si alte imobilizari	410.266	1.202.723	-66%	1.512.568	4.434.196	-66%
<b>Total active necurente</b>	<b>1.218.435.743</b>	<b>1.253.757.511</b>	<b>-3%</b>	<b>4.492.128.897</b>	<b>4.622.353.186</b>	<b>-3%</b>
<b>Active circulante</b>						
Stocuri	291.799.074	377.253.392	-23%	1.075.804.829	1.390.857.806	-23%
Creante	272.344.381	320.937.214	-15%	1.004.079.260	1.183.231.320	-15%
Instrumente financiare derivate	53.479	-		197.166	-	
Casa, conturi la banci	12.937.600	118.470.507	-89%	47.698.343	436.777.066	-89%
<b>Total active circulante</b>	<b>577.134.534</b>	<b>816.661.113</b>	<b>-29%</b>	<b>2.127.779.598</b>	<b>3.010.866.192</b>	<b>-29%</b>
<b>Total active</b>	<b>1.795.570.277</b>	<b>2.070.418.624</b>	<b>-13%</b>	<b>6.619.908.495</b>	<b>7.633.219.378</b>	<b>-13%</b>
<b>Capitaluri si datorii</b>						
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>356.849.998</b>	<b>417.976.450</b>	<b>-15%</b>	<b>1.315.634.573</b>	<b>1.540.995.578</b>	<b>-15%</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>						
Provizion	72.490.851	73.246.042	-1%	267.259.269	270.043.508	-1%
Alte datorii pe termen lung	474.414	541.083	-12%	1.749.068	1.994.865	-12%
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>72.965.265</b>	<b>73.787.125</b>	<b>-1%</b>	<b>269.008.337</b>	<b>272.038.373</b>	<b>-1%</b>
<b>Datorii curente</b>						
Datorii comerciale si datorii asimilate	879.380.583	1.044.036.705	-16%	3.242.100.342	3.849.154.517	-16%
Instrumente financiare derivate	479.575	63.466	656%	1.768.088	233.986	656%
Provizion-parte curenta	-	313.417	100%	-	1.155.506	100%
Imprumuturi pe termen scurt	485.894.856	534.241.461	-9%	1.791.397.155	1.969.641.418	-9%
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.365.755.014</b>	<b>1.578.655.049</b>	<b>-13%</b>	<b>5.035.265.585</b>	<b>5.820.185.427</b>	<b>-13%</b>
<b>Total capitaluri si datorii</b>	<b>1.795.570.277</b>	<b>2.070.418.624</b>	<b>-13%</b>	<b>6.619.908.495</b>	<b>7.633.219.378</b>	<b>-13%</b>



## Managementul riscului

Activitatile Grupului il expun unei varietati de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea preturilor la titei si produse petroliere, modificarea ratelor de schimb intre valute si a ratelor la dobanzi. Obiectivul principal al managementului de risc la nivelul intregului Grup este de a minimiza potentialele influente negative asupra performantelor financiare ale societatilor Grupului.

## Riscul de piata

Grupul este expus schimbarii preturilor marfurilor atat la achizitia de titei cat si la eventuala vanzare a produselor petroliere finite. Grupul este importator de titei si a fost afectat de evolutia pretului mediu al acestuia in 2014 si 2013. Grupul exporta aproape jumatate din produsele sale petroliere pe pietele externe, restul fiind vandut pe piata din Romania. Preturile pentru titei si produse petroliere cumparate/vandute sunt stabilite prin referinta la preturile internationale, in timp ce pretul pentru produsele petroliere destinate pietei interne sunt stabilite in principal de piata.

## Riscul determinat de rata dobanzii

Riscul determinat de fluctuatiile ratei dobanzilor il reprezinta riscul ca valoarea instrumentelor financiare sa fluctueze din cauza modificarii ratei dobanzii de piata relativ la rata dobanzii care se aplica acelor instrumente financiare.

Riscul determinat de rata dobanzii este riscul prin care costurile cu dobanzile fluctueaza in timp.

Societatea are datorii pe termen scurt care presupun rate ale dobanzilor fixe sau variabile si care expun Societatea atat riscului de flux de numerar cat si riscului de valoare justa.

## Riscul variatiilor de curs valutar

Moneda functionala a Grupului este USD, iar importurile de titei si o parte semnificativa a produselor petroliere sunt denumite in principal in dolari US, astfel nu exista o expunere mare fata de riscul de valuta. In plus, anumite active si datorii sunt denumite in valute, si sunt apoi retranslate la cursul de schimb de la data bilantului. Trezoreria Grupului este responsabila pentru realizarea tranzactiilor Grupului in valuta straina.

## Riscul de lichiditate si cash-flow

Riscul de lichiditate deriva din posibilitatea ca surse financiare sa nu poata fi disponibile astfel incat sa onoreze la timp obligatiile scadente. Managementul firmei urmareste zilnic cu ajutorul cash-ului previzionat nivelul lichiditatii si asigurarea indeplinirii obligatiilor fata de furnizori, bugetul statului, bugetele locale etc conform exigibilitatii acestora; Coeficientii de lichiditate curenta si imediata sunt monitorizati permanent.

Cunoasterea efectelor acestor riscuri constituie una din preocuparile conducerii societatii Rompetrol Rafinare SA in desfasurarea fara sincope a activitatii economico-financiare. Asigurarea de resurse de finantare continua si la nivelele planificate si eliminarea situatiilor de lipsa temporara a fluxurilor financiare si de asigurare a lichiditatii firmei a fost posibila in 2014 ca urmare a luarii urmatoarelor masuri: livrarea produselor garantata cu instrumente de plata si negocierea unor termene de incasare de la clienti si plata la furnizor care sa asigure avantaje pentru Rompetrol Rafinare SA, mentinandu-se totodata o relatie amiabila cu partenerii de afaceri.



## Riscul de credit

Riscul de credit este riscul pentru care un client nu isi va indeplini obligatiile asumate prin instrumente financiare sau contracte de vanzare-cumparare, ceea ce va duce la inregistrarea de pierderi financiare. Grupul este expus riscului de credit din activitatile operationale mai ales din creante comerciale si din activitati de finantare, incluzand depozite bancare, tranzactii de schimb in valuta straina si alte instrumente financiare

### - Creante Comerciale

Segmentul operational de retail este expus riscului de credit. Soldurile clientilor restanti sunt urmarite cu regularitate.

### - Instrumente financiare si depozite la banci

Riscul de credit aferent activitatilor bancare si institutiilor financiare este gestionat de trezoreria Grupului in conformitate cu politicile Grupului.

## Riscul de pret al materiilor prime

Grupul este expus riscului modificarii pretului titeiului, a produselor petroliere si a marjelor de rafinare.

Activitatile operationale ale Grupului necesita achizitia continua de titei pentru utilizarea acestuia in productie precum si pentru livrarile catre clientii sai. Datorita cresterii semnificative a volatilitatii pretului petrolului, managementul a dezvoltat o politica privind managementul riscului, astfel, incepand cu ianuarie 2011, Grupul a implementat politica de acoperire a riscurilor in cadrul Rompetrol Rafinare.

## Riscul operational

Riscul operational deriva din posibilitatea producerii de accidente, erori, functionari deficitare, precum si din influentele mediului asupra rezultatelor operationale si financiare; Rompetrol Rafinare SA a continuat un proces amplu de modernizare a tehnologiei rafinarii, avand ca obiectiv cresterea volumului productiei, diminuarea pierderilor tehnologice, precum si eliminarea intreruperilor accidentale in procesul de prelucrare. De asemenea, firma a implementat un sistem integrat de management calitate-mediu-securitate cu rezultate asupra imbunatatirii imaginii organizatiei, prin satisfacerea cerintelor referitoare la calitate, protectia mediului si securitatea muncii, imbunatatirea relatiilor cu autoritatile publice, comunitatea socio-economica in ansamblu, limitarea raspunderii civile si penale, prin satisfacerea reglementarilor legale referitoare la calitate –mediu-securitate.



**Nota:**

**Retratat\*** - O retratare a perioadelor anterioare de raportare a fost determinata de modificarea voluntara a politicii contabile pentru capitalizarea stocului nepompabil in Rompetrol Rafinare.

**Raportul Consiliului de Administratie a fost redactat in baza situatiilor financiare auditate.**

**Moneda functionala care a stat la baza intocmirii situatiilor financiare este USD. Moneda RON este folosita ca moneda de prezentare a informatiilor in USD, conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara. Toate informatiile in RON au fost obtinute inmultind valorile in USD cu cursul de schimb USD/RON = 3,6868 valabil pe 31 decembrie 2014.**

**CONSILIUL DE ADMINISTRATIE:**

**Președinte**

**Azamat Zhangulov**

**Membru**

**Alexandru Nicolcioiu**

**Membru și Director General**

**Yedil Utekov**

**Membru**

**Gabriel Dumitrașcu**

**Membru**

**Bogdan-Nicolae Badea**

**Director Economic**

**Giani-Iulian Kacic**