

ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2018
Rezultate pozitive in primele 9 luni ale anului 2018

Rompetrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astazi rezultatele financiare si operationale neauditate aferente trimestrului III si primelor 9 luni ale anului 2018. Cifrele includ rezultatele financiare consolidate neauditate pentru aceasta perioada, elaborate de companie in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”).

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 III 2018	Trim III 2017	%	9 luni 2018	9 luni 2017	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	1.533.869.684	1.157.260.127	33%	4.138.011.919	2.875.674.702	44%
Cifra de afaceri neta	USD	1.170.257.360	844.634.091	39%	3.156.305.076	2.119.057.535	49%
EBITDA	USD	72.624.962	95.361.710	-24%	158.505.541	152.900.573	4%
Marja EBITDA	%	6,2%	11,3%		5,0%	7,2%	
EBIT	USD	42.670.272	74.926.214	-43%	70.537.208	82.360.901	-14%
Rezultat net	USD	30.519.163	63.144.381	-52%	33.297.905	56.114.245	-41%
Marja rezultatului net	%	2,6%	7,5%		1,1%	2,6%	

Rezultatele din trimestrul III 2018 si din primele 9 luni ale anului 2018 au fost sustinute de cresterea volumului de materii prime prelucrate si a produselor petroliere vandute, precum si prin optimizarea si cresterea eficientei proceselor de productie, energie, logistica si distributie.

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in trimestrul III 2018 o cifra de afaceri consolidata bruta de peste 1,5 miliarde USD, in timp ce pentru primele 9 luni ale anului 2018, aceasta a atins nivelul de peste 4,1 miliarde USD, fiind in crestere cu 33%, respectiv 44% fata de perioadele similare ale anului 2017, fiind influentata in principal de cresterea cotatiilor internationale la produsele petroliere dar si de cresterea volumului produselor vandute.

Rezultatul net consolidat in trimestrul III si pentru primele 9 luni ale 2018 a fost impactat de elemente aferente schimbarii politicii contabile, de la modelul de cost la modelul reevaluarii, la 31 decembrie 2017 pentru grupa cladiri din cadrul imobiliarilor corporale.

**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.rowww.rompetrol.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2018****MEDIUL DE AFACERI GLOBAL**

		Trim III 2018	Trim III 2017	%	9 luni 2018	9 luni 2017	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	75	52	44%	72	52	39%
Titei Ural Med	USD/bbl	74	51	44%	71	51	39%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	1,0	0,7	39%	1,4	1,1	28%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	712	545	31%	683	536	28%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	668	485	38%	638	471	35%
Curs mediu RON/USD		3,99	3,90	2%	3,90	4,09	-5%
Curs de inchidere RON/USD		4,02	3,90	3%	4,02	3,90	3%
Curs mediu RON/EURO		4,65	4,58	1%	4,65	4,55	2%
Curs de inchidere RON/EURO		4,66	4,60	1%	4,66	4,60	1%
Paritatea USD/EURO		1,16	1,18	-2%	1,16	1,18	-2%
Rata inflatiei in Romania*		0,27%	0,62%	-57%	2,70%	1,02%	164%

Sursa: Platts, * INSSE

Titeiul de tip Brent a crescut cu +20,3\$/bbl. (+39,1%) in primele 9 luni ale anului 2018 comparativ cu aceeași perioadă din 2017 și s-a stabilit la o medie de 72,1\$/bbl., cu cel mai mare nivel, din noiembrie 2014, înregistrat pe 28 septembrie – 83,6\$/bbl.

OPEC și aliații săi se pare că și-au îndeplinit misiunea de a reduce stocurile globale de titei la nivelurile dorite, potrivit Agenției Internaționale pentru Energie (AIE), atenționând că piața ar putea deveni prea stransă dacă oferta rămâne limitată. AIE, care coordonează politicile energetice ale națiunilor industrializate, a declarat că stocurile din țările dezvoltate ar putea scădea la nivelul mediu de pe ultimii 5 ani – o unitate de măsură folosită de OPEC pentru a măsura succesul reducerilor de producție – încă din luna mai.

În mai, piața a crescut brusc după ce președintele american, Donald Trump a renunțat la o înțelegere nucleară internațională cu Iranul, care ar putea afecta exporturile de titei ale OPEC pe o piață deja stransă. Arabia Saudită monitorizează impactul retragerii Statelor Unite din acordul nuclear cu Iranul asupra aprovizionării cu petrol și este gata să contrabalanseze orice lipsă, dar nu va acționa singură pentru a umple golul. OPEC se concentrează mai mult pe identificarea nivelului adecvat al stocurilor de petrol decât asupra impactului asupra aprovizionării în urma sancțiunilor SUA asupra Iranului.

În cursul lunii iunie prețul titeiului a scăzut, în condițiile în care OPEC a fost de acord să crească producția de petrol, obținând un compromis în ultimul minut asupra amenințării Iranului de a opune dreptul de veto pentru orice majorare a producției. "Avem un acord" scris de a face o ajustare de 1 milion barili pe zi la reducerile de producție implementate de grup în colaborare cu aliații, inclusiv Rusia, a declarat reporterilor de la Viena ministrul Saudit al Energiei, Khalid Al-Falih. În realitate acordul adăuga 600,000 barili pe zi de petrol pe piață, aproximativ 0,5% din oferta globală, deoarece mai mulți membri nu reușesc să mărească producția.

Presiune adițională de scădere asupra prețului titeiului a apărut după ce producția de titei a SUA, în săptămâna 9-13 iulie, a atins 11 milioane barili pe zi pentru prima dată în istoria țării (Departamentul de Energie), producția de titei de sist continuând să crească.



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
www.rompetrol.com

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2018**

In septembrie 2018, titeiul de tip Brent a crescut brusc la cel mai mare nivel din noiembrie 2014 (83,6\$/bbl.) pe masura ce investitorii s-au concentrat asupra perspectivelor unei pietre restranse ca urmare a sanctiunilor aplicate de SUA impotriva marelui exportator de titei, Iran, care urmeaza sa fie puse in aplicare in noiembrie 2018.

Reprezentantii Trafigura si Mercuria au declarat pe 24 septembrie la Conferinta Asia-Pacific Petroleum (APPEC) din Singapore ca pretul titeiului ar putea creste pana la 100\$/bbl. spre sfarsitul anului sau la inceputul anului 2019, deoarece sanctiunile impotriva Iranului se fac resimtite. Aproape 2 milioane de barili pe zi ar putea fi scosi din piata pana la sfarsitul trimestrului IV ca urmare a sanctiunilor SUA impotriva Iranului, potrivit Daniel Jaeggi, presedintele Mercuria Energy Trading, facand posibila cresterea titeiului la 100\$/bbl.

Marjele europene de rafinare au inceput anul la un nivel record scazut, in jur de 30\$/MT. Aceasta presiune a venit de la ratele ridicate de procesare din SUA pe fondul unor rate de procesare de asemenea ridicate si in Europa. Rafinariile americane au functionat la maxim, profitand de avantajul unei materii prime mai ieftine (diferentialul WTI- Dated Brent pana la -7\$/bbl.), punand presiune pe marjele europene.

Dar in lunile februarie si martie marjele de rafinare s-au redresat in mod consecvent si chiar au ajuns la 62\$/MT datorita mentenantei grele din SUA, care a ajutat crack-urile europene. In ciuda acestei cresteri, in ultima parte a trimestrului I, nivelul mediu al marjelor (aprox. 45,8\$/MT) a fost cu 7% mai mic decat in trimestrul I 2017.

In trimestrul I crack-urile de jet au crescut la niveluri nemaivazute din 2014 (16,3\$/bbl.) deoarece piata europeana a ramas stransa datorita importurilor reduse din alte regiuni. Cererea europeana de jet ar trebui sa continue sa creasca puternic (+40.000 b/d year-on-year in martie), mentinand un echilibru regional mai restrictiv comparativ cu anul precedent.

Crack-urile de benzina au scazut in prima parte a trimestrului II cu -1,7\$/bbl. la 10\$/bbl. Scaderea a fost mai putin pronuntata in zona Mediteraneana deoarece intreruperea neplanificata a unei rafinarii de 46.000 barili/zi din Bilbao, Spania (Reuters) a oferit putin sprijin.

Crack-urile europene de motorina au inregistrat o tendinta descendenta in luna aprilie, dar in general au ramas aproape de nivelurile ridicate atinse in martie (12,5\$/bbl.).

In cea dea doua parte a trimestrului II marjele europene de rafinare s-au redresat deoarece cerintele de import au ramas ridicate in America si exporturile din Rusia au ramas limitate, sustinand crack-urile europene. Europa ramane principala sursa mondiala a cresterii crack-urilor de produse semi-distilate. In cursul lunii august aceste crack-uri de motorina au atins niveluri record, ajungand la aproape 17\$/bbl.

Dar in ultima parte a trimestrului III, crack-urile de benzina au scazut de la 11,3\$/bbl. pana la 6,4\$/bbl. (-43%). Piata europeana de benzina a inregistrat o scadere a cererii, deoarece interesul de achizitii din partea SUA a fost insuficient in ciuda sezonului de uragan. Factorul principal este o piata slaba de benzina la nivel global care are prea multa productie fata de cerere. Stocurile globale au fost cu 8% mai mari fata de anul trecut, iar stocurile europene de benzina sunt pe cale sa se majoreze considerabil, cu aproximativ 11% mai mult in trimestrul IV 2018 fata de trimestrul IV 2017. De asemenea, avand in vedere ca SUA este bine aprovizionata, se asteapta ca exporturile catre America de Nord sa scada. Cifrele din septembrie au aratat exporturile europene de benzina in America de Nord la doar 293.000 barili pe zi, in scadere cu 39% fata de anul precedent (Reuters).

Marjele europene de rafinare au scazut in primele 9 luni ale anului 2018 cu -7,3\$/MT (-13,1%) comparativ cu aceeași perioada a anului trecut, si s-au stabilit la o medie de ~ 48,2\$/MT deoarece pretul produselor nu a reusit sa tina pasul cu cresterea accentuata a titeiului.

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

ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2018
SEGMENTUL DE RAFINARE

		Trim III 2018	Trim III 2017	%	9 luni 2018	9 luni 2017	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	1.312.724.103	941.538.983	39%	3.560.653.420	2.355.470.391	51%
Cifra de afaceri neta	USD	1.010.723.813	689.023.754	47%	2.724.961.594	1.735.949.398	57%
EBITDA	USD	58.999.263	68.974.986	-14%	135.739.035	111.221.191	22%
Marja EBITDA	%	5,8%	10,0%		5,0%	6,4%	
EBIT	USD	39.830.618	56.822.824	-30%	76.356.388	65.216.433	17%
Rezultat net	USD	30.224.109	42.034.454	-28%	47.695.112	24.824.208	92%
Marja rezultatului net	%	3,0%	6,1%		1,8%	1,4%	
Marja bruta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	54,3	63,9	-15%	51,3	49,1	5%
Marja bruta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	7,5	8,8	-15%	7,1	6,8	5%
Marja neta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	33,9	43,5	-22%	27,5	27,0	2%
Marja neta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	4,7	6,0	-22%	3,8	3,7	2%
Operational							
Materii prime procesate in rafinaria Petromidia	Kt	1.651	1.560	6%	4.738	3.982	19%
Materii prime procesate in rafinaria Vega		120	112	7%	314	264	19%
Productie Benzina	Kt	421	394	7%	1.277	1.020	25%
Productie combustibil diesel & jet	Kt	879	817	8%	2.441	2.105	16%
Vanzari carburanti-intern	Kt	646	611	6%	1.731	1.561	11%
Vanzari carburanti-export	Kt	618	537	15%	1.828	1.396	31%
Export - carburanti	%	49%	47%		51%	47%	
Intern - carburanti	%	51%	53%		49%	53%	

Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele societatii Rompetrol Rafinare referitoare la 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 segmentului de rafinare a atins peste 1,3 miliarde USD in trimestrul III 2018 si peste 3,5 miliarde USD in primele 9 luni ale anului 2018, fiind in crestere cu 39%, respectiv 51 % fata de aceleasi perioade ale anului 2017, fiind influentata in principal de cresterea cotationilor internationale la produselor petroliere dar si de cresterea volumului produselor vandute.



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
www.rompetrol.com

ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2018

In trimestrul III 2018, respectiv in primele 9 luni ale anului 2018 supusul total de materie prima al rafinarii Petromidia a fost de 1,65 milioane tone, respectiv 4,73 milioane tone, in crestere cu 5,84%, respectiv 18,98% fata de perioadele similare ale anului trecut, cand au fost procesate 1,56 milioane de tone, respectiv 3,98 milioane de tone.

In trimestrul III 2018 si in primele 9 luni ale anului 2018 gradul de utilizare a capacitatii de Rafinare in rafinaria Petromidia a fost de 100,6%, respectiv 99,17% in crestere cu 1,28% si respectiv cu 19,03% fata de perioadele similare ale anului trecut.

In trimestrul III 2018 si in primele 9 luni ale anului 2018, procesarea totala de materie prima in rafinaria Vega a fost de 119.870 tone, respectiv 313.800 tone, in crestere cu 7,43% si cu 19,05% fata de perioadele similare ale anului trecut, cand au fost procesate 111.580 de tone, respectiv 263.597 de tone.

In trimestrul III 2018 si in primele 9 luni ale anului 2018 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare in rafinaria Vega a fost de 145,30 %, respectiv 126,79%, in crestere cu 10,05% , respectiv 20,28% fata de perioadele similare ale anului trecut.

In luna aprilie 2018 s-a derulat activitatea de revizie planificata (slowdown) in cadrul rafinarii Petromidia avand ca scop pastrarea instalatiilor in parametri optimi de functionare pentru a asigura maximizarea debitelor instalatiilor si a calitatii produselor obtinute. Lucrarile principale de revizie au cuprins urmatoarele operatiuni tehnologice recurente: schimbare de catalizator in instalatia Hidrofinare Petrol Motorina (HPM), decocsare cuptor instalatie Cocsare Intarziata si regenerare catalizator Reformare Catalitica (RC).

Rezultatele financiare ale companiei, in primele 9 luni ale anului 2018, au fost influentate pozitiv de conditiile de piata favorabile (un nivel de marja de rafinarie de ~ 51 \$/t), precum si de continuarea programelor de optimizare a proceselor de productie si energie (cresterea ponderii produselor albe din totalul produselor finite) si eficientizare a costurilor de operare, incepute in anul 2014 si continuate pana in prezent.

Rompetrol Rafinare a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind peste 441 milioane USD trimestrul III 2018 si peste 1,2 miliarde USD in primele 9 luni ale anului 2018.

**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 III SI 9 LUNI 2018**SEGMENTUL DE PETROCHIMIE**

		Trim III 2018	Trim III 2017	%	9 luni 2018	9 luni 2017	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	50.717.970	54.213.091	-6%	165.070.378	134.197.285	23%
EBITDA	USD	(4.014.283)	(281.055)	1328%	(12.845.829)	(3.770.350)	241%
EBIT	USD	(7.951.749)	(4.048.672)	96%	(24.929.375)	(14.882.196)	68%
Profit net / (pierdere)	USD	(8.274.813)	(2.112.039)	292%	(27.365.090)	(7.614.875)	259%
Operational							
Propilena procesata	kt	37	35	7%	115	95	21%
Etilena procesata	kt	14	16	-14%	48	44	11%
Productie totala polimeri	kt	37	38	-2%	119	103	16%
Vanzari din productie proprie	kt	48	52	-8%	153	134	14%
Vanzari trading	kt	0	1	-39%	3	1	259%
Total vanzari		48	53	-9%	156	135	15%
Export	%	45%	48%		48%	48%	
Intern	%	55%	52%		52%	52%	

Segmentul de petrochimie cuprinde activitatea de petrochimie din societatea Rompetrol Rafinare si activitatea societatii 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.

Activitatea curenta de petrochimie este desfasurata prin instalatiile PP si LDPE.

Instalatia de polietilena de joasa densitate (LDPE), din segmentul de petrochimie functioneaza 100% cu etilena din import iar instalatia de polipropilena (PP) functioneaza cu materie prima produsa si livrata intern de catre rafinaria Petromidia.

La mijlocul lunii aprilie 2018, instalatia HDPE a fost pusa in functiune la parametri tehnologici optimi insa datorita conjuncturii nefavorabile de piata caracterizata prin marje petrochimice reduse, aceasta a fost oprita la mijlocul lunii mai. In cadrul societatii se deruleaza analize interne vis- a- vis de luarea potentialelor masuri de atenuarea a impactului negativ de piata, societatea mizand pe repornirea rapida a instalatiilor atunci cand conditiile de piata se vor ameliora.

Per ansamblu, activitatea segmentului de petrochimie a fost afectata in mod negativ de conditiile nefavorabile de piata, marjele de petrochimie pe segmentul de LDPE/HDPE fiind cele mai reduse din ultimii 7 ani.

Segmentul de petrochimie este unicul producator de polipropilena si polietilene 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 III 2018, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 37,2 mii tone, in scadere cu 1,64 % fata de perioada similara a anului trecut, cand s-au produs 37,8 mii tone.

In 9 luni de 2018, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 118,8 mii tone, in crestere cu 16 % fata de perioada similara a anului trecut, cand s-au produs 102,5 mii tone, diferenta fiind cauzata de de oprirea planificata a instalatiei PP in mai 2017 si repornirea instalatiei HDPE in aprilie 2018.

**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 III SI 9 LUNI 2018**SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE**

		Trim III 2018	Trim III 2017	%	9 luni 2018	9 luni 2017	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	896.905.679	722.296.073	24%	2.352.458.955	1.774.311.849	33%
EBITDA	USD	18.194.519	28.093.854	-35%	37.324.728	47.268.474	-21%
EBIT	USD	12.633.250	23.413.912	-46%	20.047.416	33.252.849	-40%
Profit net / (pierdere)	USD	11.405.114	25.056.154	-54%	16.834.158	40.704.405	-59%
Operational							
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	203	202	1%	532	520	2%
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	364	364	0%	962	903	7%
Cantitati GPL vandute	Kt	103	93	11%	329	264	25%

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

Cifra de afaceri bruta consolidata pentru segmentul de distributie a inregistrat peste 896 milioane USD in trimestrul III 2018 si peste 2,3 miliarde USD in primele 9 luni ale anului 2018, in crestere cu 24%, respectiv 33% comparativ cu perioadele similare ale anului 2017.

In trimestrul III 2018, comparativ cu perioada similara din 2017, cotationile Platts (FOB Med Italy-mean), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost, in medie, cu 37,6% mai mari a pentru pentru motorina si cu 30,8% mai mari a pentru pentru benzina. Deprecierea de 2,4% a leului in fata dolarului american (trimestrul III 2018 fata de trimestrul III 2017) a facut aprecierea efectiva in moneda nationala a celor doua cotationi sa fie de aproximativ 25,5% pentru benzina si 29,3% la motorina. Nivelul taxelor aplicabile carburantilor in aceasta perioada a fost mai mare decat in 2017, accizele la carburanti fiind mai mari cu aproximativ 14,8% pentru benzina si 15,9% pentru motorina.

Toate aceste modificari au pus o presiune mare pe marja, avand in vedere ca pretul la pompa a crescut cu aproximativ 25,7% pentru motorina si 21,7% pentru benzina, acoperind doar partial cresterea cotationii.

Rezultatul net la 9 luni 2018 comparativ cu aceeaasi perioada a anului 2017 a fost impactat considerabil de variatia cursurilor de schimb, in principal datorita variatiei de curs RON/USD si a variatiei pozitiiilor monetare. Rezultatul net la 9 luni 2017 a fost impactat din castiguri din diferente de curs valutar de aproximativ 27% in timp ce pentru aceeaasi perioada a anului 2018, rezultatul net a fost impactat din pierderi din diferente de curs valutar de aproximativ 2%.

In perioada ianuarie – septembrie 2018, Rompetrol Downstream a continuat implementarea unor proiecte importante de investitii, cum ar fi deschiderea a 4 noi statii CODO si a 78 noi cuve si 7 RBI-uri, rebrandingul statiilor de benzina, GPL, a statiilor parteneri si a statiilor expres.

La sfarsitul lunii septembrie 2018, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 895 puncte de comercializare, incluzand aici reseaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2018
ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL III 2018, NEAUDITAT
Sume exprimate in USD

	Trim III 2018	Trim III 2017	%	9 luni 2018	9 luni 2017	%
Cifra de afaceri bruta	1.533.869.684	1.157.260.127	33%	4.138.011.919	2.875.674.702	44%
Taxe aferente vanzarilor	(363.612.324)	(312.626.036)	16%	(981.706.843)	(756.617.167)	30%
Cifra de afaceri neta	1.170.257.360	844.634.091	39%	3.156.305.076	2.119.057.535	49%
Costul vanzarilor	(1.073.599.314)	(726.741.488)	48%	(2.923.596.478)	(1.902.664.397)	54%
Marja bruta	96.658.046	117.892.603	-18%	232.708.598	216.393.138	8%
Cheltuieli de desfacere, generale si administrative	(50.939.180)	(45.755.052)	11%	(152.042.481)	(133.920.498)	14%
Alte cheltuieli / venituri	(3.048.594)	2.788.663	N/A	(10.128.909)	(111.739)	8965%
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	42.670.272	74.926.214	-43%	70.537.208	82.360.901	-14%
Cheltuieli financiare, net	(10.511.813)	(8.919.966)	18%	(32.687.210)	(22.589.194)	45%
Diferente de curs valutar	(933.334)	(1.049.550)	-11%	(4.125.680)	(1.430.075)	188%
Profit operational afectat de amortizare si cheltuieli financiare (EBT)	31.225.125	64.956.698	-52%	33.724.318	58.341.632	-42%
Impozitul pe profit	(705.962)	(1.812.317)	-61%	(426.413)	(2.227.387)	-81%
Rezultat net dupa impozitare	30.519.163	63.144.381	-52%	33.297.905	56.114.245	-41%
Profit operational (EBITDA)	72.624.962	95.361.710	-24%	158.505.541	152.900.573	4%

**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 III SI 9 LUNI 2018****ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 30 SEPTEMBRIE 2018, NEAUDITAT**

Sume exprimate in USD

	30 septembrie 2018	31 decembrie 2017	%
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale	6.615.219	8.252.455	-20%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizari corporale	1.206.666.939	1.254.559.178	-4%
Imobilizari financiare	39.513.943	37.839.253	4%
Total active imobilizate	1.335.667.807	1.383.522.592	-3%
Active circulante			
Stocuri	330.953.373	342.623.825	-3%
Creante	512.475.276	436.209.507	17%
Casa, conturi la banci	15.312.937	12.592.193	22%
Total active circulante	858.741.586	791.425.525	9%
Total active	2.194.409.393	2.174.948.117	1%
Capitaluri si datorii			
Capitaluri si rezerve	739.752.482	704.345.972	5%
Datorii pe termen lung			
Datorii pe termen lung	240.000.000	-	N/A
Instrument Hibrid - partea pe termen lung	14.687.203	14.687.203	0%
Provizioane	80.635.060	85.001.042	-5%
Alte datorii pe termen lung	4.503.437	3.923.537	15%
Total datorii pe termen lung	339.825.700	103.611.782	228%
Datorii curente			
Datorii comerciale si datorii asimilate	964.081.115	966.666.960	0%
Instrumente financiare derivate	4.029.800	48.387	8228%
Imprumuturi pe termen scurt	146.720.296	400.275.016	-63%
Total datorii curente	1.114.831.211	1.366.990.363	-18%
Total capitaluri si datorii	2.194.409.393	2.174.948.117	1%

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

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

Saduokhas Meraliyev

Director General

Yedil Utekov

Director Economic

Vasile-Gabriel Manole

Intocmit de,

Cristina Ana Dica
Manager Raportare Financiara