



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.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2019**

**Performantele operationale si au mentinut trendul pozitiv, in timp ce rezultatele financiare au fost afectate de mediul de piata nefavorabil**

Rompetrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuter: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezontat astazi rezultatele financiare si operationale neauditate aferente trimestrului II si semestrului I 2019. 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 subsidiarilor Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Gas S.R.L., Rompetrol Quality Control S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Logistics S.R.L. si Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

Acest document este postat pe pagina noastra web in sectiunea Relatii cu Investitorii:

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

**PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT**

		Trim II 2019	Trim II 2018	%	Sem I 2019	Sem I 2018	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	1.363.132.989	1.397.926.705	-2%	2.501.387.792	2.604.142.235	-4%
Cifra de afaceri neta	USD	1.031.529.188	1.042.599.018	-1%	1.888.361.762	1.986.047.716	-5%
EBITDA	USD	37.766.243	51.279.759	-26%	54.929.775	85.880.579	-36%
Marja EBITDA	%	3,7%	4,9%		2,9%	4,3%	
EBIT	USD	11.115.108	22.441.439	-50%	7.706.116	27.866.936	-72%
Rezultat net	USD	(5.392.606)	6.557.797	N/A	(19.438.112)	2.778.742	N/A
Marja rezultatului net	%	-0,5%	0,6%		-1,0%	0,1%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in trimestrul II 2019 o cifra de afaceri consolidata bruta de peste 1,3 miliarde USD si de peste 2,5 miliarde USD in semestrul I al anului 2019, fiind in scadere cu 2% fata de trimestrul II 2018 si in scadere cu 4% fata de semestrul I 2018, fiind negativ influentata de cotatii de piata mai mici comparativ cu perioadele similare ale anului trecut, in ciuda unui volum de vanzari similar pentru primul semestru al anului 2019.

Rezultatele consolidate ale companiei, in ceea ce priveste EBITDA si rezultat net, au fost afectate de volatilitatea ridicata a mediului de piata al petroliului si gazelor naturale in perioada respectiva, determinand in principal o procento somnificativa asupra marjelor bruto de rafinare in trimestrul II si semestrul I 2019, sazand substantial fata de referinta comparativa a perioadelor similare din 2018 (36,4 \$/t comparativ cu 54,8 \$/t in trimestrul II 2018 si 35,8 \$/t comparativ cu 49,6 \$/t in semestrul I 2018).



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.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2019**

**MEDIUL DE AFACERI GLOBAL**

		Trim II 2019	Trim II 2018	%	Sem I 2019	Sem I 2018	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	68,9	74,4	-7%	66,0	70,6	-7%
Titei Ural Med	USD/bbl	68,8	72,7	-5%	66,1	68,9	-4%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	0,04	1,65	-98%	(0,13)	1,65	N/A
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	644	707	-9%	596	669	-11%
Cotatia molorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/l	603	657	8%	594	623	-5%
Curs mediu RON/USD		4,22	3,90	8%	4,20	3,84	9%
Curs de inchidere RON/USD		4,16	4,00	4%	4,16	4,00	4%
Curs mediu RON/EURO		4,75	4,65	2%	4,74	4,65	2%
Curs de inchidere RON/EURO		4,74	4,66	2%	4,74	4,66	2%
Paritatea USD/EURO		1,14	1,16	-2%	1,14	1,16	-2%
Rata inflatiei in Romania*		0,84%	1,03%	-19%	2,98%	2,42%	23%

Sursa: Platts, \* INSSE

Titeul de tip Brent a scazut cu -5,5 \$/bbl. (-7,4%) in trimestrul II 2019 fata de trimestrul II 2018 si s-a situat la un nivel mediu de 68,9\$/bbl. si a scazut cu -4,6 \$/bbl. (-6,6 %) in semestrul I 2019 fata de semestrul I 2018 si s-a situat la un nivel mediu de ~ 66 \$/bbl., determinata in principal de cresterea stocurilor de titei din SUA si a presiunii exercitate de o incetinire economica care a inceput sa influenteze consumul de combustibil ca urmare a conflictului comercial dintre SUA si China.

In ciuda acestei scaderi fata de semestrul I 2018, pretul titeiului a crescut in acest an de la 50,2\$/bbl. la 74,7\$/bbl., cel mai mare nivel din octombrie 2018, in principal ca urmare a factorilor cheie mai jos enumerati:

- Productia de titei OPEC a scazut la cel mai mic nivel din ultimii patru ani in cursul lunii martie. OPEC a extras 30,4 milioane barili pe zi (bpd) in martie, mai putin cu 280.000 bpd fata de februarie, cel mai mic nivel al OPEC din 2015;
- Productia de titei a Rusiei a scazut la 11,34 milioane barili pe zi (bpd) in februarie, mal putin cu aproximativ 75.000 barili pe zi fata de nivelul lunii octombrie 2018, nivelul de baza pentru o intelegera globala intre OPEC si Rusia pentru a reduce oferita de titei;
- Sanctiunile SUA impotriva Iranului si a Venezuela;
- Rusia a oprit fluxurile de titei din conducta de la Druzhba catre Europa de Est si Germania in ultima saptamana din aprilie din cauza materiei prime contaminate de compusi chimici, contribuind la cresterea preturilor petrolului la cel mai mare nivel global din ultimele sase luni, lasand rafinariile din Europa sa se aprovizioneze cu dificultate si afectand reputatia Rusiei ca exportator;
- Statele Unite au eliberat in luna iunie toate scuturile acordate celor opt tari. Decizia luata de presedintele Donald Trump a trimis preturile petrolului la cele mai ridicate niveluri din 2019 - 74,7\$/bbl. pe 16 mai;
- Pretul titeiului a ramas scazut in luna iunie, ca rezultat al asteptarilor productiei de titei din S.U.A., de la cele sapte sifuri majore, pentru a creste in continuare productia zilnica in lulle la niveluri record (rapoartele EIA - Energy Information Administration);
- Incepul lunii iunie a adus, de asemenea, primele semne de corectie descendenta, iar differentialul de la Urals a cunoscut o perioada de cadere libera, ajungand la cel mai mare discount in mai mult de sase luni. Pe masura ce fluxurile prin toate linile retelei Druzhba au fost reluate, titeul contaminat a inceput

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS****PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2019**

sa fie transportat catre porturile maritime, in special Novorossiysk, unde se intentioneaza sa fie amestecat in fluxul de titei. Aceasta, la randul sau, a condus la o oferta mai mare de Urals pe cale maritima, fapt care a ajutat deja la impingerea Urals intr-un discount mai ridicat (-1,42 \$ / bbl.).

Marja europeana de rafinare a scazut cu 20,3\$/MT ( 45,8%) in trimestrul II 2019 fata trimestrului II 2018 si a scazut cu -16,8\$/MT (-38,6%) in semestrul I 2019 fata semestrului I 2018, ca urmare a principalilor factori care au determinat o presiune semnificativa asupra acestora:

- Pretul titeiului de tip Urals care s-a intarit in raport cu pretul titeiului de tip Brent de la -0,01\$/bbl. discount la +0,68\$/bbl. premium, ceea ce inseamna un titei mai scump pentru rafinariile mediteraneene care sunt proiectate sa utilizeze acest tip de titei in reteta lor;
- Crack-ul european de benzina a scazut la valori negative de -1,4\$/bbl. In cursul Inceputului de an. Presiunea a venit de la nivelul ridicat de stocuri de benzina din Europa si SUA.
- Crack-ul european de motorina a inceput sa scada din cauza cererii reduse (bazata pe temperaturile ridicate din Europa) si ca un rezultat al revigoririi rafinariilor din momentan, in special in zona Mideranei de Est care a fost mai afectata in aceasta perioada;
- Piata europeana a motorinei gasesete un sprijin neasteptat datorita perturbarii sectorului de rafinare dupa inchiderea conductei ruse Druzhba din cauza titeiului contaminat.
- Crack-ul de nafta a scazut la niveluri minime nemaintinante in ultimii ani – ca rezultat al unui oferte excedentare la nivel global;
- In luna iunie, marjele de rafinare si-au revenit pe fondul scaderii preturilor la titei si a faptului ca titeiul de tip Urals RCMB revine la discount-uri de -1,42\$/bbl. fata de titeiul de tip Brent;
- In cursul lunii iunie, piata europeana a benzinei a fost sustinuta pe baza cererii constante din SUA in urma unui incendiu la rafinaria Philadelphia Energy Solutions (PES). Stocurile de benzina din zona Amsterdam-Rotterdam-Antwerp, masurate de Insights Global, au scazut cu 4,7% pana la 1,17 milioane tone in ultima saptamana a lunii.

Pe plan intern, cursul de schimb RON/EURO a cunoscut o crestere relativ abrupta in ultima parte a lunii Ianuarie, iar apoi a ramas in apropierea maximului istoric astfel atins (adica 4,7648 pe 25 ianuarie), pe o traiectorie relativ fluctuanta.

La mijlocul lunii martie, raportul RON/EURO a cunoscut insa o noua ascensiune mai ferma, iar apoi a ramas cantonat in imediata apropiere a varfului atins in ianuarie.

Spre sfarsitul trimestrului II 2019, cursul de schimb RON/EURO a aratat o usoara scadere dar cu sanse de crestere catre Inceputul trimestrului III 2019.

Din perspectiva varialor anuale medii a cursului de schimb consemnate in primia jurnalata a anului 2019, moneda nationala (adica RON) si-a accelerat deprecierea nominala atat fata de EURO, cat mai cu seama fata de dolarul SUA (cea mai ampla depreciere nominala din ultimele 14 trimestre; cursul de schimb RON/USD atingand nivelul maxim, pentru anul curent, de 4,277 pe 23 mai 2019)

\*Informatiile au fost oferite de analistii de la JBC Energy GmbH si Banca Nationala a Romaniei



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.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

**ROMPETROL RAFINARE S.A.  
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NFAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2019**

**SEGMENTUL DE RAFINARE**

		Trim II 2019	Trim II 2018	%	Sem I 2019	Sem I 2018	%
<b>Financlar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	1.158.250.988	1.199.617.246	-3%	2.154.650.412	2.247.929.317	-4%
Cifra de afaceri neta	USD	878.419.549	895.300.702	-2%	1.634.329.508	1.714.237.781	-5%
EBITDA	USD	28.741.501	47.203.350	-39%	37.808.454	76.739.772	-51%
Marja EBITDA	%	3,3%	5,3%		2,3%	4,5%	
EBIT	USD	10.106.137	26.911.107	-62%	10.884.473	36.525.770	-70%
Rezultat net	USD	(6.299.129)	19.932.084	N/A	(9.156.253)	17.471.003	N/A
Marja rezultatului net	%	-0,7%	2,2%		-0,6%	1,0%	
Marja bruta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	36,4	54,8	-34%	35,8	49,6	-28%
Marja bruta de rafinare /bbl (Potromidia)	USD/b	5,0	7,5	-34%	4,9	6,8	-28%
Marja neta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	14,7	29,4	50%	9,8	24,1	-59%
Marja neta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	2,0	4,0	-50%	1,3	3,3	-59%
<b>Operational</b>							
Materii prime procesate in rafinaria Petromidia	Kt	1.611	1.560	3%	3.126	3.087	1%
Materii prime procesate in rafinaria Vega		123	117	5%	202	194	4%
Productie Benzina	Kt	407	410	-1%	804	856	-6%
Productie combustibil diesel & jel	Kt	852	808	5%	1.632	1.562	4%
Vanzari carburanti- intern	Kt	655	630	4%	1.195	1.084	10%
Vanzari carburanti- export	Kt	549	503	9%	1.123	1.210	-7%
Export - carburanti	%	46%	44%		48%	53%	
Intern carburanti	%	54%	56%		52%	47%	

*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 allns peste 1,1 miliarde USD in trimestrul II 2019 si peste 2,1 miliarde in semestrul I 2019, fiind in scadere cu 3% la nivelul trimestrului II, si in scadere cu 4% la nivelul semestrului I. Variatia fata de anul 2018 a fost influentata in principal de scaderea cotatiilor internationale pe piata de petrol si gazo, la produsele petroliere, compensata parcial de o usoara crestere a volumului produselor vandute.

In trimestrul II si semestrul I 2019, supusul total de materie prima al rafinariei Petromidia a fost de 1,61 milioane tone, respectiv 3,13 milioane tone. In crestere cu 3,23% la nivelul trimestrului II, si de asemenea in crestere cu 1,28% la nivelul semestrului I, comparativ cu perioadele similara ale anului trecut, cand au fost procesate 1,58 milioane de tone in trimestrul II 2018, respectiv 3,08 milioane de tone in semestrul I 2018.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS****PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2019**

In trimostrul II si semestrul I 2019 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare in rafinaria Petromidia a fost de 99,37%, respectiv 98,17% in crestere cu 0,99% si respectiv in scadere cu 0,28% fata de perioadele similare ale anului trecut.

**Rafinaria Petromidia a reusit sa obtina o performanta operationala foarte buna in semestrul I 2019, pentru principali parametrii tehnologici si operationali, cum ar fi:**

- ✓ materie prima procesata de 3,126 milioane tone, cel mai inalt nivel atins de rafinaria Petromidia, cu 39 mii tone in plus fata de recordul anului trecut;
- ✓ cea mai mare cantitate supusa prelucrarii in unitatea DAV, de 2,75 milioane tone, cu 77 mii tone in plus fata de anul anterior, in conformitate cu o reteta imbunatatita;
- ✓ cea mai mare productie de jet din istoria rafinariei Petromidia ca rezultat al optimizarilor, retetei imbunatatite si minimizarii nivelului de jet in amestecurile de motorina;
- ✓ randamentul produselor albe obtinute de 86,2%wt;
- ✓ disponibilitate mecanica 97,5%;
- ✓ pierdere tehnologica de 0,84%wt;
- ✓ indicele intensitatii energetice 97,4%, aproape de valoarea anului trecut;

In ceea ce priveste rafinaria Vega (cea mai veche unitate de procesare din Romania (din anul 1905) si singurul productator intern de bitum si hexan), procesarea totala de materie prima in rafinaria Vega a fost de 122.594 tone in trimestrul II 2019, si de 201.604 tone in semestrul I 2019, in crestere cu 4,56% pentru semestrul II si in crestere cu 3,96% pentru primele 6 luni, comparativ cu perioadele similare ale anului trecut cand au fost procesate 117.253 de tone in trimestrul II 2018, respectiv 193.929 de tone in semestrul I 2018.

**Rafinaria Vega a reusit, de asemenea, sa obtina performante operationale foarte bune in anul semestrul I 2019, cum ar fi:**

- ✓ cantitatea totala de materie prima procesata de 202 mii tone, cu 8 mii tone peste recordul anului trecut;
- ✓ nivel record pentru productia de hexan de 47 mii tone, cu 3 mii tone peste recordul anului trecut;
- ✓ productia de bitum de 44 mii tone, peste nivelul anului trecut cu 8 mii de tone, in concordanta cu cererea de piata crescuta;
- ✓ pierdere tehnologica de 0,78%;
- ✓ consum energetic de 2,46GJ/t, putin sub nivelul anului trecut;
- ✓ disponibilitate mecanica 99%.

Rezultatele financiare ale activitatii de rafinare in trimestrul II si semestrul I 2019 au fost influente negativ de conditiile de piata nefavorabile, Petromidia avand in trimestrul II 2019 un nivel de marja bruta de rafinare de 36,4 \$/t in scadere fata de valoarea trimestrului II 2018 de 54,8\$/t iar in semestrul I 2019 marja bruta a fost de 35,8 \$/t fata de 49,6 \$/t in semestrul I 2018.

Rafinaria Petromidia a continuat programele de optimizare a proceselor de productie (cresterea capacitatii de procesare impreuna cu cresterea productivitatii de produse valoroase; reducerea pierderilor tehnologice, optimizare retetelor de materii prime; aprovisionarea constanta cu titei, materii prime alternative si alte materii prime, optimizarea functiunilor unitatilor de distributie, atenuarea evenimentelor de capacitate redusa / oprire planificata / evenimente neplanificate) si eficientizare a costurilor de operare (eficienta energetica si reducerea costurilor de procesare), programate incoputo in anul 2014 si continuato pana in prezenta.

Rompetrol Rafinare a continua sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind 409 milioane USD in trimestru II 2019 si peste 728 milioane USD in semestrul I 2019.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS****PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2019****SEGMENTUL DE PETROCHIMIE**

		Trim II 2019	Trim II 2018	%	Sem I 2019	Sem I 2018	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	37.551.936	53.159.496	-29%	90.650.355	114.352.408	-21%
EBITIDA	USD	(3.527.609)	(5.102.399)	-31%	(10.093.285)	(8.831.546)	14%
EBIT	USD	(7.536.418)	(9.315.634)	-19%	(18.109.386)	(16.977.626)	7%
Profit net / (pierdere)	USD	(6.080.704)	(13.698.496)	-56%	(19.545.226)	(19.090.277)	2%
<b>Operational</b>							
Propilena procesata	kt	38	38	-1%	76	78	-2%
Etilena procesata	kt	9	15	-39%	17	35	-51%
Productie totala polimeri	kl	30	30	22%	59	82	27%
Vanzari din productie proprie	kt	39	50	-21%	94	106	-11%
Vanzari trading	kt	0	1	82%	1	2	72%
Total vanzari	kt	39	50	-22%	95	108	-12%
Export	%	32%	43%		37%	50%	
Intern	%	68%	57%		63%	50%	

*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.

In trimestrul II si semestrul I 2019, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 30 mii tone si 59,3 mii tone, in scadere cu 21,8% si 27,4% fata de perioadele similar ale anului trecut, cand s-au produs 38,6 mii tone in trimestrul II 2018 si 81,6 mii tone in semestrul I 2018. Scaderea productiei de polimeri a fost determinata in principal de modul de functionare in instalatiile de polietilena, ca urmare a conditiilor nefavorabile de plata.

Rezultatele diviziei petrochimice au continuat sa fie afectate de presiunea pietei asupra marjelor, atingand in semestrul I 2019 cel mai scăzut nivel din ultimul deceniu adioa, marja in semestrul I 2019 pentru polipropilena a fost 456 \$/tona; marja pentru polietilena de inalta presiune fiind 202 \$/tona iar cea pentru polietilena de joasa presiune fiind 197 \$/tona; de asemenea, ca si referinte istorice cheie, cele mai ridicale marje atinsse in ultimul doar, au fost in anul 2010, cand marja pentru polipropilena a fost 614 \$/tona iar cea pentru polietilena de inalta presiune a fost 401 \$/tona. Astfel, decizia luata imediat, a fost ca instalatiile de polietilena sa functioneze la debitul de alimentare optim din punct de vedere economic, reducand astfel productia in semestrul I 2019 (adica Instalatia LDPE functionand mai putin de trei luni, instalatia HDPE fiind in neoperare pentru intreg semestrul I 2019).

Segmentul de petrochimie este unicul producator de polipropilena si polietilene 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 intorna dar si pe cea regionala - zona Marii Negre si a Marii Mediterane, Europa Centrala si de Est, urmarind sa mentina avantajul competitiv odata ce piata se stabilizeaza.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**  
**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS**  
**PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2019**

**SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE**

		TrIm II 2019	TrIm II 2018	%	Sem I 2019	Sem I 2018	%
<b>Financiar</b>							
Cifra de afaceri bruta	USD	767.160.717	853.389.364	10%	1.421.921.925	1.455.553.276	2%
EBITDA	USD	11.479.595	8.794.779	31%	26.892.488	19.130.209	41%
EBIT	USD	7.432.366	4.000.020	86%	16.818.867	7.414.166	127%
Profit net / (pierdere)	USD	6.019.997	1.473.808	308%	11.297.898	5.429.044	108%
<b>Operational</b>							
Cantitati carburanti vendute retail	Kt	192	179	7%	355	329	8%
Cantitati carburanti vendute en gros	Kt	319	368	-13%	594	598	1%
Cantitati GPLvandute	Kt	99	119	-17%	209	226	-8%

*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 767 milioane USD in trimestrul II 2019 si peste 1,4 miliarde USD in semestrul I 2019, in scadere cu 10%, respectiv 2% comparativ cu perioadele similare ale anului 2018; performanta segmentului de distributie pentru trimestrul II 2019 a atins un nivel EBITDA de 11,5 milioane USD (adica +31% sau 2,7 milioane USD peste nivelul atins in trimestrul II 2018), in timp ce pentru semestrul I 2019 s-a situat la nivelul de 26,9 milioane USD (adica + 41% sau 7,8 milioane USD peste nivelul semestrului I 2018).

In trimestrul II 2019, comparativ cu perioada similara din 2018, cotatiile Platts (FOB Med Italy-mean), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost, in medie, cu aproximativ 9% mai mici pentru benzina si cu aproximativ 8% mai mici in cazul motorinei. De asemenea, in trimestrul II 2019 moneda RON s-a depreciat in medie cu 9% in fata dolarului American, comparativ cu trimestrul II 2018.

In semestrul I 2019, comparativ cu perioada similara din 2018, cotatiile Platts (FOB Med Italy-mean), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost, in medie, cu aproximativ 5% mai mici pentru motorina si cu aproximativ 11% mai mici in cazul benzinei.

Nivelul taxelor aplicabile carburantilor la inceputul lui 2019 a fost mai mare decat in 2018, accizele fiind marite cu aproximativ 3,2% pentru benzina si motorina. Accizele la carburanti s-au marit incepand cu 1 ianuarie 2019 cu 6,2 bani/litru pentru benzina si cu 5,8 bani/litru pentru motorina.

La sfarsitul lunii iunie 2019, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 933 puncte de comercializare, incluzand aici reteaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.



**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.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**

**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS**

**PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2019**

**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL II 2019, NEAUDITAT**

*Sume exprimate in USD*

	<b>Trim II 2019</b>	<b>Trim II 2018</b>	<b>%</b>	<b>Sem I 2019</b>	<b>Sem I 2018</b>	<b>%</b>
Cifra de afaceri bruta	1.363.132.989	1.397.926.705	-2%	2.501.387.792	2.604.142.235	-4%
Taxe aferente vanzarilor	(331.603.801)	(355.327.687)	-7%	(613.026.030)	(618.094.519)	-1%
<b>Cifra de afaceri neta</b>	<b>1.031.529.188</b>	<b>1.042.599.018</b>	<b>-1%</b>	<b>1.888.361.762</b>	<b>1.986.047.716</b>	<b>-5%</b>
Costul vanzarilor	(974.789.426)	(961.128.269)	1%	(1.791.622.150)	(1.849.997.164)	-3%
<b>Marja bruta</b>	<b>56.739.762</b>	<b>81.470.749</b>	<b>-30%</b>	<b>96.739.612</b>	<b>136.050.552</b>	<b>-29%</b>
Cheltuieli de desfacere, generale si administrative	(47.466.645)	(56.289.552)	-16%	(98.667.287)	(101.103.301)	-2%
Alte cheltuieli / venituri	1.841.991	(2.739.758)	N/A	9.633.791	(7.080.315)	N/A
<b>Profit operational afectat de amortizare (EBIT)</b>	<b>11.115.108</b>	<b>22.441.439</b>	<b>-50%</b>	<b>7.706.116</b>	<b>27.866.936</b>	<b>-72%</b>
Cheltuieli financiare, net	(15.685.261)	(11.644.660)	35%	(25.446.411)	(22.175.397)	15%
Diferente de curs valutar	(100.817)	(4.765.297)	-98%	277.287	(3.192.346)	N/A
<b>Profit operational afectat de amortizare si cheltuieli financiare (EBT)</b>	<b>(4.670.970)</b>	<b>6.031.482</b>	<b>N/A</b>	<b>(17.463.008)</b>	<b>2.499.193</b>	<b>N/A</b>
Impozitul pe profit	(721.636)	526.315	N/A	(1.975.104)	279.549	N/A
<b>Rezultat net dupa impozitare</b>	<b>(5.392.606)</b>	<b>6.557.797</b>	<b>N/A</b>	<b>(19.438.112)</b>	<b>2.778.742</b>	<b>N/A</b>
<b>Profit operational (EBITDA)</b>	<b>37.766.243</b>	<b>51.279.759</b>	<b>-26%</b>	<b>54.929.775</b>	<b>85.880.579</b>	<b>-36%</b>



KazMunayGas  
Group  
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.

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

phone: + (40) 241 50 60 00

+ (40) 241 50 61 50

fax: + (40) 241 50 69 30

office.refinare@rompetrol.com

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

[www.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

ROMPETROL RAFINARE S.A.

REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS

PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2019

## ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 30 IUNIE 2019, NEAUDITAT

Sume exprimate in USD

	30 iunie 2019	31 decembrie 2018	%
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari necorporale	7.333.580	7.800.075	-4%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizari corporale	1.189.956.318	1.235.103.661	-4%
Drept de utilizare a activelor	32.563.266	-	N/A
Imobilizari financiare si alte imobilizari	40.534.012	40.930.859	1%
<b>Total active imobilizate</b>	<b>1.353.258.888</b>	<b>1.366.512.901</b>	<b>-1%</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	325.696.788	292.898.693	11%
Creante	480.719.274	409.254.839	17%
Instrumente financiare derivate	84.146	2.608.512	-97%
Casa, conturi la banchi	14.973.871	11.477.183	30%
<b>Total active circulante</b>	<b>821.474.079</b>	<b>716.239.227</b>	<b>15%</b>
<b>Total active</b>	<b>2.174.732.967</b>	<b>2.082.752.128</b>	<b>4%</b>
<b>Capitaluri si datorii</b>			
<b>Capitaluri si rezerve</b>	<b>651.657.629</b>	<b>675.364.584</b>	<b>-4%</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Imprumuturi pe termen lung	240.000.000	224.103.204	7%
Instrument Hibrid - partea pe termen lung	17.009.920	17.009.920	0%
Provizioane	85.664.505	85.664.505	0%
Obligatii nete aferente leasingului financiar	33.740.295	-	N/A
Alte datorii pe termen lung	4.263.911	4.345.265	-2%
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>380.678.631</b>	<b>331.122.894</b>	<b>15%</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale si datorii assimilate	1.074.459.853	916.434.940	17%
Datorii contractuale	26.568.692	25.947.213	2%
Instrumonto finanziaro dorivato	1.484.500	76.580	1830%
Obligatii nete aferente leasingului financiar	3.603.800	-	N/A
Imprumuturi pe termen scurt	36.279.772	133.805.917	-73%
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.142.398.707</b>	<b>1.076.264.650</b>	<b>6%</b>
<b>Total capitaluri si datorii</b>	<b>2.174.732.967</b>	<b>2.082.752.128</b>	<b>4%</b>



**rompetrol**

KazMunayGas  
Group  
Member

**ROMPETROL RAFINARE S.A.**

**REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS  
PENTRU TRIMESTRUL II SI SEMESTRUL I 2019**

**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.kmginternational.com](http://www.kmginternational.com)

Datele financiare sunt extrase din situatiile financiare consolidate neauditate intocmite conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara la 30 iunie 2019.

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

**Saduokhas Merallyev**

**Director General**

**Yedil Utekov**

**Director Economic**

**Mircea-Stefan Stanescu**

**Intocmit de,**

**Cristina Ana Dica  
Manager Raportare Financiara**