

**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.kmginternational.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018****Rezultate operationale istorice pentru anul 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 IV 2018 si 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 IV 2018	Trim IV 2017	%	2018	2017	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	1.121.154.586	1.275.413.635	-12%	5.259.166.505	4.151.088.337	27%
Cifra de afaceri neta	USD	824.238.292	973.949.793	-15%	3.980.543.368	3.093.007.328	29%
EBITDA	USD	(5.548.892)	57.827.188	N/A	152.956.649	210.727.761	-27%
Marja EBITDA	%	-0,7%	5,9%		3,8%	6,8%	
EBIT	USD	(41.129.171)	(24.820.207)	66%	29.408.037	57.540.694	-49%
Rezultat net	USD	(56.366.381)	(35.408.788)	59%	(23.068.476)	20.705.457	N/A
Marja rezultatului net	%	-6,8%	-3,6%		-0,6%	0,7%	

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in trimestrul IV 2018 o cifra de afaceri consolidata bruta de peste 1,1 miliarde USD, fiind in scadere cu 12% fata de trimestrul IV 2017, cu o cota de piata mai mare comparativ cu perioada similara a anului trecut, compensata de vanzari la nivel inferior, atinse in trimestrul IV 2018, nivel de vanzari influentat de cele 24 de zile de revizie planificata in perioada octombrie-noiembrie 2018, in vederea efectuarii inspectiilor ISCIR si a altor activitati tehnologice in rafinaria Petromidia.

Cifra de afaceri consolidata bruta pentru anul 2018 a atins nivelul de peste 5,2 miliarde USD, in crestere cu 27% fata de anul 2017 fiind pozitiv influentata de cresterea cotelor internationale la produsele petroliere dar si de cresterea volumului produselor vandute.

Rezultatele consolidate ale companiei, in ceea ce priveste EBITDA si rezultat net, au fost afectate de volatilitatea mediului de piata al petrolului si gazelor naturale, cu marje brute de rafinare in descrestere in trimestrul IV 2018 (40,7 \$/t comparativ cu 55,2 \$/t in trimestrul IV 2017), influentand negativ si rezultatele pentru tot anul 2018 (49,2 \$/t comparativ cu 50,9 \$/t).

An pe an, rezultatele 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.

Rezultatul net consolidat pentru anul 2018 a fost impactat negativ de elemente aferente schimbarii politicii contabile, de la modelul de cost la modelul reevaluarii, la 31 decembrie 2017 pentru grupa cladiri din cadrul imobilizarilor corporale.

**rompetrol**KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIAphone + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.kmginternational.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018****MEDIUL DE AFACERI GLOBAL**

		Trim IV 2018	Trim IV 2017	%	2018	2017	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	68,8	61,3	12%	71,3	54,2	32%
Titei Ural Med	USD/bbl	68,3	60,8	12%	70,1	53,2	32%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	0,5	0,5	-2%	1,2	1,0	25%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	597	586	2%	662	548	21%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	637	549	16%	638	490	30%
Curs mediu RON/USD		4,08	3,92	4%	3,94	4,05	-3%
Curs de inchidere RON/USD		4,07	3,89	5%	4,07	3,89	5%
Curs mediu RON/EURO		4,66	4,62	1%	4,65	4,57	2%
Curs de inchidere RON/EURO		4,66	4,66	0%	4,66	4,66	0%
Paritatea USD/EURO		1,14	1,20	-4%	1,14	1,20	-4%
Rata inflatiei in Romania*		0,55%	2,27%	-76%	3,26%	3,32%	-2%

Sursa: Platts, * INSSE

Titeiul de tip Brent a crescut cu +17,1\$/bbl. (+31,6%) in anul 2018 comparativ cu anul 2017 si a crescut cu +7,6\$/bbl. (+12,3%) in trimestrul IV 2018 comparativ cu trimestrul IV 2017 si s-a stabilit la o medie anuala de 71,3\$/bbl., cu cel mai mare nivel, din octombrie 2014, inregistrat pe 4 octombrie – 86,2\$/bbl.

OPEC si aliatii sai se pare ca si-au indeplinit misiunea de a reduce stocurile globale de titei la nivelurile dorite, potrivit Agentiei Internationale pentru Energie (AIE), attentionand ca piata ar putea deveni prea stransa daca oferta ramane limitata. AIE, care coordoneaza politicile energetice ale natiunilor industrializate, a declarat ca stocurile din tarile dezvoltate ar putea scadea la nivelul mediu de pe ultimii 5 ani – o unitate de masura folosita de OPEC pentru a masura succesul reducerilor de productie – inca din luna mai.

In mai, piata a crescut brusc dupa ce presedintele american, Donald Trump a renuntat la o intelegere nucleara internationala cu Iranul, care ar putea afecta exporturile de titei ale OPEC pe o piata deja stransa. Arabia Saudita a monitorizat impactul retragerii Statelor Unite din acordul nuclear cu Iranul asupra aprovizionarii cu petrol si era pregatita sa contrabalanseze orice lipsa, dar nu era dispusa sa actioneze singura pentru a umple golul. OPEC s-a concentrat mai mult pe identificarea nivelului adecvat stocurilor de petrol decat asupra impactului asupra aprovizionarii in urma sanctiunilor SUA asupra Iranului.

In cursul lunii iunie pretul titeiului a scazut, in conditiile in care OPEC a fost de acord sa creasca productia de petrol, obtinand un compromis in ultimul minut asupra amenintarilor Iranului de a opune dreptul de veto pentru orice majorare a productiei. "Avem un acord" scris de a face o ajustare de 1 milion barili pe zi la reducerile de productie implementate de grup in colaborare cu aliatii, inclusiv Rusia, a declarat reporterilor de la Viena ministrul Saudit al Energiei, Khalid Al-Falih. In realitate acordul adauga 600,000 barili pe zi de petrol pe piata, aproximativ 0,5% din oferta globala, deoarece mai multi membri nu reusesc sa mareasca productia.

Presiune aditionala de scadere asupra pretului titeiului a aparut dupa ce productia de titei a SUA in saptamana 9-13 iulie a atins 11 milioane barili pe zi pentru prima data in istoria tarii (Departamentul de Energie), productia de titei de sist continuand sa creasca.

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



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.kmginternational.com

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018**

Titeiul de tip Brent a crescut in octombrie 2018 cu +2,3\$/bbl. la un nivel mediu de 81,2\$/bbl. Ritmul de crestere a preturilor a fost ca urmare a deciziei OPEC de a nu ajusta oferta de titei inainte de declinul asteptat al livrarilor din Iran in conformitate cu sanctiunile SUA din noiembrie si declinul continuu al livrarilor din Venezuela.

Dar in ciuda nivelului ridicat din octombrie fata de septembrie, in cursul lunii pretul titeiului a avut o tendinta descendenta incepand din 4 octombrie (86,2\$/bbl. cel mai mare nivel din noiembrie 2014) pana in ultima zi (75,5\$/bbl.), deoarece startul sanctiunilor SUA impotriva exporturilor Iranului au fost atenuate prin derogari care vor permite anumitor tari sa mai importe titei iranian, cel putin temporar.

Titeiul de tip Brent a scazut in noiembrie cu -16,4%/bbl. (-20,2%) la un nivel mediu de 64,7\$/bbl., cea mai mare scadere intr-o singura luna din ultimii 10 ani, din cauza urmatoarelor factori:

- ✓ Startul sanctiunilor SUA impotriva exporturilor Iranului a fost atenuat prin derogari care vor permite anumitor tari sa mai importe titei iranian, cel putin temporar.
- ✓ Productia de petrol din Rusia a atins din nou cel mai mare nivel din ultimii 30 ani – 11,41 milioane barili pe zi in octombrie. Aceasta a fost mai mare decat nivelul precedent atins in septembrie de 11,36 milioane barili pe zi.
- ✓ OPEC a marit productia de titei in octombrie la cel mai mare nivel din decembrie 2016; in plus OPEC a pompat 33,31 milioane barili pe zi in noiembrie, in crestere cu 390.000 barili pe zi fata de septembrie.

Pe 7 Decembrie OPEC a agreeat o reducere a ofertei de titei pentru urmatoarele sase luni cu 0,8 milioane barili/zi fata de nivelul productiei din octombrie (-2,5%). Acest lucru a condus la unul dintre cele mai mari salturi din cursul unei zile a pretului titeiului Dated Brent, +4,3\$/bbl. In decembrie OPEC a scazut productia de titei, cu cea mai mare cantitate din aproape ultimii doi ani, deoarece Arabia Saudita a inceput mai devreme acordul de limitare a productiei, in timp ce Iran si Libia au inregistrat scaderi involuntare (Reuters). OPEC a pompat 32,68 milioane barili pe zi in decembrie, in scadere cu 460,000 barili pe zi fata de noiembrie si cea mai mare scadere lunara din ianuarie 2017.

Preturile titeiului ar putea sa se regaseasca sub 70\$/bbl. in 2019, ca urmare a surplusului de productie, o mare parte provenind din SUA, si incetinirii cresterii economice care va submina efortul OPEC de a ridica piata (Reuters). Un studiu realizat de 32 economisti si analisti prognozeaza ca nivelul de referinta al titeiului din Marea Nordului va atinge in medie 69,13\$/bbl. in 2019, cu mai mult de 5\$/bbl. mai jos decat proiectia din luna precedenta.

Marjele europene de rafinare au scazut in 2018 cu -5,9\$/MT (-11,1%) fata de anul 2017 si s-au stabilit la o medie de 47,5\$/MT si de asemenea au scazut si in trimestrul IV 2018 cu -1,7\$/MT (-3,5%) fata de trimestrul IV 2017. Marjele europene de rafinare au inceput anul 2018 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.

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 de-a 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.



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.kmginternational.com

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018**

Dar la sfarsitul 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).

Trimestrul IV 2018 ne arata ca pietele globale ale petrolului sunt din ce in ce mai supraalimentate cu distilate usoare, cum ar fi benzina, in timp ce nu exista destule distilate medii, cum ar fi motorina, fapt care au generat o mare diferenta intre preturile celor doua produse. Pentru a face fata cererii de distilate medii, rafinariile proceseaza volume mari de titei si astfel adauga si benzina in piata deja supraalimentata.

Declinul sezonier al cererii in vestul Suezului si oferta ampla la nivel global au cantarit mai mult pe piata. Stocurile de benzina din zona ARA (Amsterdam-Rotterdam-Antwerp) au fost la un nivel record pentru aceasta perioada a anului (Reuters), iar stocurile SUA au crescut contra-sezonier.

Aceasta presiune va persista pana in ianuarie, cand diferenta intre oferta si cererea benzinei din Europa va atinge punctul sau cel mai ridicat din ultimii cinci ani, in crestere cu 110.000 barili pe zi fata de anul precedent. Crack-urile vor fi limitate deoarece volumele europene vor continua sa aiba nevoie de preturi competitive pe pietele de export.

In timpul mentenantei de toamna, marjele de rafinare au atins 72\$/MT, ajutate de scaderea brusca a pretului titeiului si de crack-urile de motorina care au crescut pana la maxime multianuale, trecand de bariera de 21\$/bbl. in zona Mediteraneana. La inceputul lunii decembrie, marjele de rafinare au scazut consistent la 34\$/MT deoarece majoritatea rafinariilor europene au revenit dupa mentenanta.

In consecinta, crack-urile de motorina au alunecat la 15\$/bbl. pe fondul volumelor viitoare dinspre Rusia, Primorsk, din decembrie, suspendarii grevei din rafinariile franceze si a apetitului mai scazut al achizitionarii de produse.

Titeiul mai sulfuros, cum ar fi Urals, continua sa se comercializeze la un premium fata de titeiul nesulfuros, cum ar fi Dated Brent, in timp ce crack-urile de benzina sunt sub pragul de jos din ultimii ani. Analistii de piata se asteapta ca marjele de rafinare sa se confrunte cu presiuni in conditiile in care si crack-urile de motorina si pacura pierd o parte din forta lor recenta.

In prima parte a trimestrului I 2018 cursul de schimb RON/EUR si-a prelungit trendul general ascendant, amplificandu-si fluctuatiile, pentru ca ulterior, pe fondul reinstalarii unui calm relativ pe piata financiara internationala, sa consemneze o relativa stabilizare la o medie trimestriala de 4,66 RON/EUR.

Din perspectiva variatiei anuale medii a cursului de schimb consemnate in trimestrul I, moneda nationala (RON) si-a majorat deprecierea nominala fata de EURO (media anuala in 2017 fiind de aproximativ 4,57 RON/EUR), dar, mai ales, aprecierea fata de dolarul SUA (media trimestrului I 2018 fiind de aproximativ 3,79 RON/USD in timp ce media anuala in 2017 a fost de aproximativ 4,05 RON/USD).

In trimestrul II 2018 cursul de schimb RON/EUR a consemnat fluctuatii mai ample, tinzand totusi sa se mentina pe palierul pe care s-a plasat in a doua jumatate a trimestrului anterior (media trimestrului II 2018 fiind de aproximativ 4,65 RON/EUR).

Influentele externe au devenit predominante si pe piata interna in primele decade ale lunii iunie, pe parcursul carora cursul de schimb RON/EUR a urcat relativ alert, atingand un nou maxim istoric (4,6695 RON/EUR, in data de 21 iunie). Ulterior inasa, acesta a tins sa revina la valori usor mai joase.



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.kmginternational.com

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018**

Din perspectiva variatiei anuale medii a cursului de schimb consemnate in trimestrul II, moneda nationala si-a diminuat deprecierea nominala fata de EURO, dar si-a redus in mai mare masura aprecierea fata de dolarul SUA (media trimestrului II 2018 fiind de aproximativ 3,90 RON/USD).

In trimestrul III 2018 cursul RON/EUR a continuat sa fluctueze, dar in jurul unui palier relativ inferior celui din trimestrul II 2018 (media trimestrului III 2018 fiind de aproximativ 4,65 RON/EUR).

Dupa ce a atins un nou minim al anului la inceputul lunii august (4,6206 RON/EUR pe 3 august), raportul RON/EUR a cunoscut o noua crestere episodica, urmand ca la finele primei decade a lunii septembrie sa se reinscrie pe o traiectorie usor ascendenta.

Din perspectiva variatiei anuale medii a cursului de schimb consemnate in trimestrul III, moneda nationala si-a diminuat si in acest interval deprecierea nominala fata de EURO si a consemnat prima depreciere nominala din ultimele cinci trimestre fata de dolarul SUA (media trimestrului III 2018 fiind de aproximativ 3,99 RON/USD).

In debutul trimestrului IV 2018 cursul de schimb RON/EUR si-a stopat ascensiunea din luna septembrie si a ramas apoi cvasistabil pana spre finalul anului iar incepand cu ultima decada a lunii noiembrie, cursul de schimb RON/EUR a tins totusi sa scada usor.

Din perspectiva variatiei anuale medii a cursului de schimb consemnate in trimestrul IV, moneda nationala si-a diminuat deprecierea nominala fata de EURO (media trimestrului IV 2018 fiind de aproximativ 4,66 RON/EUR) si a consemnat cea mai ampla depreciere nominala din ultimele sapte trimestre fata de dolarul SUA (media trimestrului IV 2018 fiind de aproximativ 4,08 RON/USD).

Cursul de RON/USD a avut o depreciere de 4% (trimestrul IV 2018 fata de trimestrul IV 2017, in medie) si o apreciere de 3% an pe an. Banca centrala este in continuare vigilenta cu privire la evolutia cursului de schimb, iar analistii se asteapta ca stabilitatea cursului de schimb sa fie principala motivatie a deciziilor privind rata dobanzii, in special daca se intensifica presiunea de depreciere asupra monedei nationale (adica RON). Inflatia de baza este stabila, deci Banca Nationala a Romaniei (BNR) este mai putin probabil sa fie tulburata de aceasta. BNR ar putea fi preocupata de deteriorarea competitivitatii care ar putea spori presiunile de depreciere asupra monedei (si anume, RON).

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

**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.kmginternational.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.**
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018**SEGMENTUL DE RAFINARE**

		Trim IV 2018	Trim IV 2017	%	2018	2017	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	903.562.361	1.123.844.416	-20%	4.464.215.781	3.479.314.807	28%
Cifra de afaceri neta	USD	676.014.930	852.193.788	-21%	3.400.976.524	2.588.143.186	31%
EBITDA	USD	11.219.772	53.210.710	-79%	146.958.807	164.431.901	-11%
Marja EBITDA	%	1,7%	6,2%		4,3%	6,4%	
EBIT	USD	(17.499.413)	(6.466.909)	171%	58.856.975	58.749.524	0%
Rezultat net	USD	(29.836.741)	(16.049.683)	86%	17.858.371	8.774.525	104%
Marja rezultatului net	%	-4,4%	-1,9%		0,5%	0,3%	
Marja bruta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	40,7	55,2	-26%	49,2	50,9	-3%
Marja bruta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	5,6	7,6	-26%	6,8	7,0	-3%
Marja neta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/t	11,8	30,3	-61%	23,8	28,0	-15%
Marja neta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/b	1,6	4,2	-61%	3,3	3,9	-15%
Operational							
Materii prime procesate in rafinaria Petromidia	Kt	1.187	1.681	-29%	5.925	5.662	5%
Materii prime procesate in rafinaria Vega		92	109	-16%	406	373	9%
Productie Benzina	Kt	309	468	-34%	1.586	1.488	7%
Productie combustibil diesel & jet	Kt	616	875	-30%	3.058	2.979	3%
Vanzari carburanti-intern	Kt	484	567	-15%	2.215	2.128	4%
Vanzari carburanti-export	Kt	400	715	-44%	2.229	2.111	6%
Export - carburanti	%	45%	56%		50%	50%	
Intern - carburanti	%	55%	44%		50%	50%	

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 0,9 miliarde USD in trimestrul IV 2018 si peste 4,4 miliarde in anul 2018, fiind in scadere cu 20% la nivelul trimestrului IV, in timp ce pentru intreg anul 2018 este in crestere cu 28%. Variatia fata de anul 2017 a fost influentata in principal de cresterea cotatei internationale pe piata de petrol si gaze, la produsele petroliere, dar si de cresterea volumului produselor vandute in timp ce variatia trimestrului IV a fost influentata de revizia planificata a rafinarii.

In trimestrul IV 2018, in anul 2018 supusul total de materie prima al rafinarii Petromidia a fost de 1,18 milioane tone, respectiv 5,92 milioane tone, in scadere cu 29,35%, respectiv in crestere cu 4,63% fata de perioadele



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.kmginternational.com

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018**

similare ale anului trecut, cand au fost procesate 1,68 milioane de tone, respectiv 5,66 milioane de tone. Scaderea supusului total de materie prima procesata in trimestrul IV 2018 fata de trimestrul IV 2017 a fost cauzata de cele 24 de zile de revizie planificata, in perioada octombrie-noiembrie 2018, in vederea efectuarii inspectiilor ISCIR si a altor activitati tehnologice.

In trimestrul IV 2018 si in anul 2018 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare in rafinaria Petromidia a fost de 70,63%, respectiv 91,98% in scadere cu 32,25% si respectiv in crestere cu 6,1% fata de perioadele similare ale anului trecut.

Rafinaria Petromidia a reusit sa obtina o performanta operationala foarte buna in anul 2018, la niveluri istorice ridicate pentru principalii parametrii tehnologici si operationali, cum ar fi:

- ✓ nivel record materie prima procesata 5,925 milioane tone, peste recordul anului trecut cu 262 mii tone;
- ✓ nivel record de productie produse albe de 5,05 milioane tone peste recordul anului trecut cu 170 mii tone;
- ✓ nivel record de productie benzina auto de 1,36 milioane tone, peste recordul anului trecut cu 92 mii tone;
- ✓ nivel record de productie diesel de 2,75 milioane tone, peste recordul anului trecut cu 16 mii tone;
- ✓ nivel record de productie jet de 317 mii tone, peste recordul anului trecut cu 66 mii tone;
- ✓ nivel record de productie de propilena de 142 mii tone, peste recordul anului trecut cu 10 mii tone;
- ✓ nivel record pentru indicele intensitatii energetice 96,1%;
- ✓ nivel record pentru disponibilitate mecanica 96,7%.
- ✓ pierdere tehnologica de 0.83%wt, +0,18 pp fata de primul an de la punerea in aplicare a pachetului de modernizare.

In ceea ce priveste rafinaria Vega (cea mai veche unitate de procesare din Romania (din anul 1905) si singurul producator intern de bitum si hexan), procesarea totala de materie prima in rafinaria Vega a fost de 92.204 tone in trimestrul IV 2018, si de 406.004 tone in anul 2018, in scadere cu 15,69% si in crestere cu 8,86% fata de perioadele similare ale anului trecut, cand au fost procesate 109.357 de tone, respectiv 372.954 de tone.

In trimestrul IV 2018 si in anul 2018 gradul de utilizare a capacitatii de rafinare in rafinaria Vega a fost de 111,76 %, respectiv 123,03%, in scadere cu 20,79%, respectiv in crestere cu 10,02% fata de perioadele similare ale anului trecut.

Rafinaria Vega a reusit, de asemenea, sa obtina performante operationale foarte bune in anul 2018, la niveluri istorice ridicate, cum ar fi:

- ✓ nivel record de materie prima procesata de 406 mii tone, peste recordul anului trecut cu 33 mii tone;
- ✓ nivel record de productie bitum de 102 mii tone, peste recordul anului trecut cu 5,4 mii tone;
- ✓ nivel record de productie solvent ecologic de 43,5 mii tone, peste recordul anului trecut cu 2,6 mii tone;
- ✓ nivel record de productie hexan de 84,5 mii tone, peste recordul anului trecut cu 5 mii tone;
- ✓ cel mai mic consum energetic istoric de 2,4GJ/t;
- ✓ cel mai mic nivel de pierdere tehnologica din istoria rafinarii Vega de 0.93%wt.

In ciuda rezultatelor operationale si de productie istorice, rezultatele financiare ale activitatii de rafinare in anul 2018 au fost influentate negativ de conditiile de piata nefavorabile, Petromidia avand in 2018 un nivel de marja bruta de rafinarie de 49,2 \$/t in scadere fata de valoarea anului 2017 de 50,9\$/t.

Rafinaria Petromidia a continuat programelor 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; aprovizionarea constanta cu titei, materii prime alternative si alte materii prime; optimizarea functiunilor unitatilor de distributie; atenuarea evenimentelor de capacitate reduca / oprire planificata / evenimente neplanificate) si eficientizare a costurilor de operare (eficienta energetica si reducerea costurilor de procesare), programe incepute in anul 2014 si continuate pana in prezent.

In 2018 operatiunile rafinarii Petromidia au fost afectate de derularea activitatilor de revizie planificata (debit redus – incepand cu 22 aprilie 2018 cand supusul unitatii DAV (Distilare Atmosferica in Vid) a fost diminuat si



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.kmginternational.com

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018**

pana in 27 aprilie 2018 cand supusul a fost crescut treptat, atingand capacitatea de design de 15,2 mii tone / zi ;
oprire planificata – in 27 octombrie – 19 noiembrie 2018) ambele activitati avand ca scop pastrarea instalatiilor in
parametri optimi de functionare pentru a asigura maximizarea debitelor instalatiilor si a calitatii produselor obtinute.

Rompetrol Rafinare a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind peste 351
milioane USD trimestrul IV 2018 si peste 1,5 miliarde USD in anul 2018, adaugand la Bugetul de Stat cu ~ 300
milioane USD mai mult fata de anul 2017 (adica peste 1,2 miliarde USD in 2017).

**rompetrol**KazMunayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIAphone: + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax: + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.kmginternational.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018****SEGMENTUL DE PETROCHIMIE**

		Trim IV 2018	Trim IV 2017	%	2018	2017	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	37.633.318	57.129.213	-34%	202.703.696	191.326.498	6%
EBITDA	USD	(5.107.219)	(1.534.102)	233%	(17.953.048)	(5.304.452)	238%
EBIT	USD	(9.126.500)	(5.483.044)	66%	(34.055.875)	(20.365.240)	67%
Profit net / (pierdere)	USD	(10.076.658)	(5.362.809)	88%	(37.441.748)	(12.977.684)	189%
Operational							
Propilena procesata	kt	28	39	-29%	143	134	7%
Etilena procesata	kt	12	21	-43%	60	64	-6%
Productie totala polimeri	kt	29	44	-34%	148	147	1%
Vanzari din productie proprie	kt	36	55	-34%	190	189	0%
Vanzari trading	kt	1	1	3%	3	1	136%
Total vanzari		37	56	-34%	193	191	1%
Export	%	43%	55%		47%	50%	
Intern	%	57%	45%		53%	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.

La mijlocul lunii aprilie 2018, instalatia HDPE a fost pusa in functiune la parametri tehnologici optimi inasa datorita conjuncturii nefavorabile de piata caracterizata prin marje petrochimice reduse, aceasta a fost oprita la mijlocul lunii mai. Instalatia de HDPE se afla in stand-by iar 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.

In ceea ce priveste performanta operationala, s-au obtinut rezultate bune la nivelul activitatii zonei de productie petrochimica: 203,5 mii tone materie prima procesata – cu 5 mii tone peste nivelul record de anul trecut, productie totala de polimeri de 148 mii tone – cu ~1% mai mult fata de anul trecut, productie de polipropilena de 89,5 mii tone – cu 5 mii tone peste recordul de anul trecut, indice energetic 18,1 GJ/mt, pierdere tehnologica de 2,2%wt.

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.

**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.kmginternational.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018****SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE**

		Trim IV 2018	Trim IV 2017	%	2018	2017	%
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD	734.823.472	679.085.033	8%	3.087.282.427	2.453.396.882	26%
EBITDA	USD	(14.009.824)	5.634.947	N/A	23.314.904	52.903.421	-56%
EBIT	USD	(19.085.475)	(12.158.889)	57%	961.941	21.093.960	-95%
Profit net / (pierdere)	USD	(19.897.648)	(13.210.730)	51%	(3.063.490)	27.493.675	N/A
Operational							
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	182	173	5%	714	693	3%
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	286	288	-1%	1.248	1.191	5%
Cantitati GPL vandute	Kt	96	100	-4%	424	363	17%

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 734 milioane USD in trimestrul IV 2018 si peste 3 miliarde USD in anul 2018, in crestere cu 8%, respectiv 26% comparativ cu perioadele similare ale anului 2017.

In trimestrul IV 2018, comparativ cu perioada similara din 2017, cotationile Platts (FOB Med Italy), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost, in medie, cu 16% mai mari pentru motorina, respectiv cu 2% pentru benzina.

Deprecierea de 4% a leului in fata dolarului american (trimestrul IV 2018 fata de trimestrul IV 2017) a facut aprecierea efectiva in moneda nationala a celor doua cotationi sa fie de aproximativ 6% pentru benzina si de aproximativ 21% la motorina.

Nivelul taxelor aplicabile carburantilor in aceasta perioada a fost la acelasi nivel in trimestrul IV 2018 comparativ cu trimestrul IV 2017, accizele la carburanti fiind majorate in 2017 in doua transe: la 15 septembrie si la 1 octombrie 2017 si mentinandu-se la acest nivel pe parcursul anului 2018.

In anul 2018, comparativ cu anul 2017, cotationile Platts (FOB Med Italy-mean), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost, in medie, cu aproximativ 21% mai mari pentru benzina, si cu aproximativ 30% mai mari pentru motorina. De asemenea, in anul 2018 leul s-a apreciat in medie cu 3% in fata dolarului american, comparativ cu anul 2017. Nivelul accizelor aplicabile carburantilor in aceasta perioada a fost mai mare decat in 2017, acestea crescand cu aproximativ 13% pentru benzina si 14,5 % pentru motorina.

Toate aceste schimbari de piata au determinat presiune ridicata asupra marjelor segmentului de distributie, preturile la pompa urmand trendul crescator al cresterii macroeconomice, cu toate acestea neputand fi asimilate pe deplin la nivelul consumatorilor finali.

Rezultat net pentru anul 2018 comparativ cu anul 2017 a fost impactat considerabil de variatia cursurilor de schimb, in principal datorita variatiei de curs RON/USD si a variatiei pozitiei monetare. Astfel rezultatul net aferent anului 2017 a fost impactat de castiguri din diferente de curs valutar aproximativ 26%, in timp ce pentru anul 2018, rezultatul net a fost impactat de pierderi din diferente de curs valutar de aproximativ -2%.

La sfarsitul lunii decembrie 2018, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 918 puncte de comercializare, incluzand aici reseaua de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.

**rompetrol**KazMunayGas
Group
MemberROMPETROL RAFINARE S.A.
Bulevardul Navodari, nr. 215,
Pavilion Administrativ,
Navodari, Judetul Constanta,
ROMANIAphone. + (40) 241 50 60 00
+ (40) 241 50 61 50
fax. + (40) 241 50 69 30
office.rafinare@rompetrol.com
www.rompetrol-rafinare.ro
www.kmginternational.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018****ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL IV 2018 SI ANUL
2018, NEAUDITAT***Sume exprimate in USD*

	Trim IV 2018	Trim IV 2017	%	2018	2017	%
				Neauditat	Auditat	
Cifra de afaceri bruta	1.121.154.586	1.275.413.635	-12%	5.259.166.505	4.151.088.337	27%
Taxe aferente vanzarilor	(296.916.294)	(301.463.842)	-2%	(1.278.623.137)	(1.058.081.009)	21%
Cifra de afaceri neta	824.238.292	973.949.793	-15%	3.980.543.368	3.093.007.328	29%
Costul vanzarilor	(800.768.014)	(883.966.359)	-9%	(3.724.364.492)	(2.786.630.756)	34%
Marja bruta	23.470.278	89.983.434	-74%	256.178.876	306.376.572	-16%
Cheltuieli de desfacere, generale si administrative	(55.319.186)	(56.962.971)	-3%	(207.361.667)	(190.883.469)	9%
Alte cheltuieli / venituri	(9.280.263)	(57.840.670)	-84%	(19.409.172)	(57.952.409)	-67%
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	(41.129.171)	(24.820.207)	66%	29.408.037	57.540.694	-49%
Cheltuieli financiare, net	(13.750.230)	(10.110.738)	36%	(46.437.440)	(32.699.932)	42%
Diferente de curs valutar	(1.962.443)	845.526	N/A	(6.088.123)	(584.549)	942%
Profit operational afectat de amortizare si cheltuieli financiare (EBT)	(56.841.844)	(34.085.419)	67%	(23.117.526)	24.256.213	N/A
Impozitul pe profit	475.463	(1.323.369)	N/A	49.050	(3.550.756)	N/A
Rezultat net dupa impozitare	(56.366.381)	(35.408.788)	59%	(23.068.476)	20.705.457	N/A
Profit operational (EBITDA)	(5.548.892)	57.827.188	N/A	152.956.649	210.727.761	-27%

**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.kmginternational.com**ROMPETROL RAFINARE S.A.**
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018**ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2018, NEAUDITAT***Sume exprimate in USD*

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017	%
	Neauditat	Auditat	
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale	7.606.675	8.252.455	-8%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizari corporale	1.233.623.582	1.254.559.178	-2%
Imobilizari financiare	39.490.909	37.839.253	4%
Total active imobilizate	1.363.592.872	1.383.522.592	-1%
Active circulante			
Stocuri	292.898.693	342.623.825	-15%
Creante	408.314.927	436.209.507	-6%
Instrumente financiare derivate	2.608.512	-	N/A
Casa, conturi la banci	11.468.096	12.592.193	-9%
Total active circulante	715.290.228	791.425.525	-10%
Total active	2.078.883.100	2.174.948.117	-4%
Capitaluri si datorii			
Capitaluri si rezerve	678.383.348	704.345.972	-4%
Datorii pe termen lung			
Datorii pe termen lung	224.103.204	-	N/A
Instrument Hibrid - partea pe termen lung	17.009.920	14.687.203	16%
Provizioane	85.664.505	85.001.042	1%
Alte datorii pe termen lung	4.493.263	3.923.537	15%
Total datorii pe termen lung	331.270.892	103.611.782	220%
Datorii curente			
Datorii comerciale si datorii asimilate	935.346.363	966.666.960	-3%
Instrumente financiare derivate	76.580	48.387	58%
Imprumuturi pe termen scurt	133.805.917	400.275.016	-67%
Total datorii curente	1.069.228.860	1.366.990.363	-22%
Total capitaluri si datorii	2.078.883.100	2.174.948.117	-4%



ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018

ANEXA 3 – SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE CONSOLIDATA LA DATA DE 31
DECEMBRIE 2018, NEAUDITATA

Sume exprimate in USD

	31 decembrie 2018	31 decembrie 2017	%
	Neauditat	Auditat	
Rezultatul net inaintea impozitului pe profit	(23.117.526)	24.256.213	N/A
<i>Ajustari pentru:</i>			
Depreciere si amortizare	107.143.081	96.061.994	12%
Cheltuieli/(reluari) din ajustari pentru deprecierea creantelor si stocurilor	18.145.125	2.268.436	700%
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale (Venituri)/Pierderi din reevaluarea activelor imobilizate	(8.941.924)	1.037.558	N/A
Provizion pentru mediu si alte obligatii	11.174.920	44.981.492	-75%
Provizion pentru restructurare si beneficiu la pensionare	-	10.297.478	-100%
Cheltuieli/(venituri) privind penalitati	26.692	264.965	-90%
Alte venituri financiare	243.565	99.212	145%
Venituri din dobanzi	(355.679)	(486.529)	-27%
Cheltuieli cu dobanzi si comisioane bancare (Profit)/ Pierdere neta din active vandute sau casate	(12.131.051)	(20.041.076)	-39%
Diferente de curs nerealizate (Castig)/Pierdere	53.650.765	51.177.832	5%
	(347.156)	(376.590)	-8%
	(1.789.997)	12.605.676	N/A
Numerar din activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant	143.690.815	222.146.661	-35%
<i>Modificari nete in capitalul circulant:</i>			
Creante si cheltuieli in avans	18.197.974	(244.498.806)	N/A
Stocuri	35.113.058	(113.776.397)	N/A
Datorii comerciale si alte datorii	(22.480.453)	276.373.352	N/A
Modificari nete in capitalul circulant	30.830.579	(81.901.851)	N/A
Impozitul pe profit platit	-	-	
Numerar net (platit)/incasat aferent instrumentelor derivate	(2.580.319)	42.808	N/A
Numerar net generat din/(utilizat in) activitatea de exploatare	171.941.075	140.287.618	23%
Flux de numerar utilizat in activitatea de investitii			
Achizitii de imobilizari corporale	(81.559.120)	(84.027.084)	-3%
Achizitii de imobilizari necorporale	(2.769.207)	(1.333.129)	108%
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	495.677	451.011	10%
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(83.832.650)	(84.909.202)	-1%
Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare			
Cash pooling	(5.334.994)	52.782.953	N/A
Imprumuturi pe termen lung primite de la banci	(15.611.376)	-	
Imprumuturi pe termen scurt primite de la/ (rambursate la) actionari, net	(69.873.201)	(82.004.189)	-15%
Imprumuturi pe termen scurt (rambursate)/ trase de la banci, net	42.005.210	9.880.159	325%
Dobanzi si comisioane bancare platite, net	(40.418.161)	(39.255.444)	3%
Numerar net utilizat in activitatea de finantare	(89.232.522)	(58.596.521)	52%
(Crestere)/Descrestere neta a disponibilitatilor	(1.124.097)	(3.218.105)	-65%
Numerar la inceputul perioadei	12.592.193	15.810.298	-20%
Numerar la sfarsitul perioadei	11.468.096	12.592.193	-9%

**rompetrol**KazimurayGas
Group
Member

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Bulevardul Novodori, nr 215,
Pavilion Administrativ,
Novodori, 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.kmginternational.com

**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018****ANEXA 4 – SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2018,
NEAUDITATA**

Suma exprimate in USD

	Capital subscris	Prime de capital	Rezultatul reportat	Rezerve din reevaluare	Impozit pe profit amanat alternat rezervei din reevaluare	Efectul transferurilor cu actionarii	Alte rezerve	Capitaluri proprii atribuibile actionarilor societati- mama	Interese care nu controleaza	Total capitaluri
31 decembrie 2016	1.463.323.897	74.050.518	(1.473.246.436)	-	-	(596.832.659)	996.547.851	463.843.171	14.781.091	478.624.262
Profitul net pe 2017	-	-	19.552.126	-	-	-	-	19.552.126	1.153.331	20.705.457
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	174.323.544	(27.891.767)	-	(701.519)	145.730.258	-	145.730.258
Total rezultat global	-	-	19.552.126	174.323.544	(27.891.767)	-	(701.519)	165.282.384	1.153.331	166.435.715
Rezerva - Imprumut hibrid	-	-	-	-	-	-	59.285.995	59.285.995	-	59.285.995
31 decembrie 2017	1.463.323.897	74.050.518	(1.453.694.310)	174.323.544	(27.891.767)	(596.832.659)	1.055.132.327	688.411.550	15.934.422	704.345.972
Pierderea neta pe 2018	-	-	(22.889.627)	-	-	-	-	(22.889.627)	(178.849)	(23.068.476)
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	8.889.339	(7.231.524)	(581.645)	-	(5.002.753)	(3.926.583)	1.032.435	(2.894.148)
Total rezultat global	-	-	(14.000.288)	(7.231.524)	(581.645)	-	(5.002.753)	(26.816.210)	853.586	(25.962.624)
31 decembrie 2018	1.463.323.897	74.050.518	(1.467.694.598)	167.092.020	(28.473.412)	(596.832.659)	1.050.129.574	661.595.340	16.788.008	678.383.348

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



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.kmginternational.com


**ROMPETROL RAFINARE S.A.
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS
PENTRU TRIMESTRUL IV SI ANUL 2018**

Situatiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare SA, intocmite la data de 31 decembrie 2018, sunt preliminare si nu sunt auditate.

Informatiile continute in acest raport sunt furnizate la data prezentului raport si pot face obiectul actualizarii, revizuirii, modificarii sau schimbarii fara notificare prealabila.

Analiza modului de transpunere in situatiile financiare a tranzactiilor economice ale societatii aferente exercitiului financiar 2018 va continua pana la finalizarea si auditarea situatiilor financiare, motiv pentru care informatiile prezentate, pot suferi modificari atat din punct de vedere valoric, cat si al modului de prezentare si incadrare.

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


Saduokhas Meraliyev

Director General


Yedil Utekov

Director Economic


Mircea Stefan Stanescu

Intocmit de,


Cristina Ana Dica
Manager Raportare Financiara