

**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

RAPORTUL ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL ROMPETROL RAFINARE ASUPRA SITUATIILOR FINANCIARE CONSOLIDATE INTOCMITE PENTRU ANUL 2017

Cifrele pe 2017 includ rezultatele financiare consolidate elaborate de companie in conformitate cu Standardele Financiare („IFRS”). Situatiile financiare consolidate ale Grupului Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. si cele ale subsidiarelor Rompetrol Petrochemicals S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Quality Control S.R.L. si Rompetrol Logistics S.R.L. (impreuna cu subsidiara Rompetrol Gas S.R.L.).

ISTORIC

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

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

In 2012 Rompetrol Rafinare SA a finalizat amplul proces de modernizare ceea ce a permis extinderea capacitatii de rafinare pana la 5 milioane tone titei/an si eficientizarea si concentrarea productiei pe produsele petroliere cerute de piata.

Pe fondul investitiilor semnificative realizate de Grupul KMG International si KazMunayGas in modernizarea si cresterea capacitatii de prelucrare, eficientizarea proceselor de productie si energie, Rompetrol Rafinare a inregistrat recorduri istorice pe partea operationala inca din 2014.

Imbunatatirea rezultatelor operationale si atingerea in 2017 de catre rafinariile Petromidia si Vega a recordurilor istorice de procesare au fost sustinute de finalizarea in 2012 a amplului program de modernizare si crestere a capacitatii de procesare la 5 milioane tone pe an, precum si lucrarilor tehnologice efectuate atat in revizia programata din perioada martie – aprilie 2013 cat si in revizia generala ce are loc o data la cinci ani, realizata in octombrie 2015.

**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

ACTIUNIE COMPANIEI SI LISTAREA LA BURSA

Incepand cu data de 07 aprilie 2004, actiunile Societatii sunt tranzactionate pe piata reglementata operata de Bursa de Valori Bucuresti S.A. ("BVB").

Actiunile Rompetrol Rafinare sunt tranzactionate in totalitate la categoria Standard a Bursei de Valori Bucuresti. La data de 31.12.2017, numarul total de actiuni emise de Emitent este de 44.109.205.726, reprezentand o valoare totala a capitalului social de 4.410.920.572,6 lei. Actiunile Societatii sunt comune, nominative, emise in forma dematerializata, a caror evidenta este tinuta de DEPOZITARUL CENTRAL S.A. Bucuresti.

Conform prevederilor legale si ale Actului Constitutiv, fiecare actiune detinuta confera actionarilor dreptul la un vot in Adunarea Generala a Actionarilor, dreptul de a alege si de a fi ales in organele de conducere ale societatii, dreptul de a participa la impartirea beneficiilor si a activului social la dizolvarea societatii, precum si alte drepturi stabilite de lege. Dreptul de proprietate si orice alte atribute ale acestuia asupra actiunilor se transmit potrivit prevederilor legislatiei pietei de capital.

Referitor la actiuni, transferul acestora nu este restrictionat, se realizeaza in conformitate cu prevederile legale aplicabile si ale Actului Constitutiv al Societatii.

Simbolurile actiunilor Rompetrol Rafinare:	
Bursa de Valori Bucuresti	RRC
Bloomberg	RRC RO

Actiunile Rompetrol Rafinare	2015	2016	2017
Numar de actiuni	44.109.205.726	44.109.205.726	44.109.205.726
Capitalizare bursiera, mil. lei ¹	2.170,173	2.514,225	2.346,61
Capitalizare bursiera, mil. Euro ²	479,225	553,66	503,60
Pret maxim, lei ³	0,0492	0,0598	0,06
Pret minim, lei ⁴	0,0344	0,04	0,0496
Pretla sfarsitul anului, lei	0,0492	0,057	0,0532

¹ Calculat pe baza pretului actiunii in ultima zi de tranzactionare din anul analizat, respectiv 29 decembrie 2017.

² Calculat la cursul euro (4,6597 lei) din ultima sedinta de tranzactionare din anul analizat, respectiv 29 decembrie 2017.

³ Inregistrat la data de 9 ianuarie 2017.

⁴ Inregistrat in 10 iulie 2017.

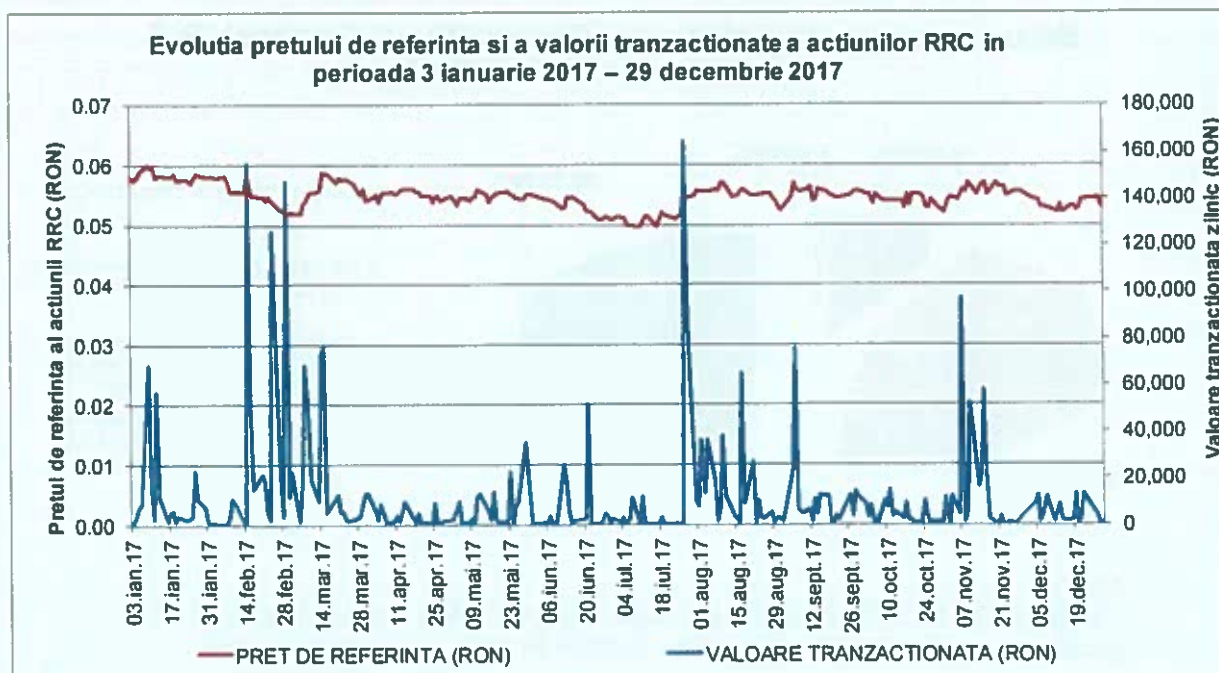


rompetrol

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



Pretul mediu ponderat (PMP) al actiunilor RRC in cursul anului 2017 = 0,054990589 lei/actiune; Volumul tranzactionat in luna martie reprezinta 19,94% din volumul tranzactionat in tot anul 2017 (volum total tranzactionat in 2017 = 2.918.649 lei)

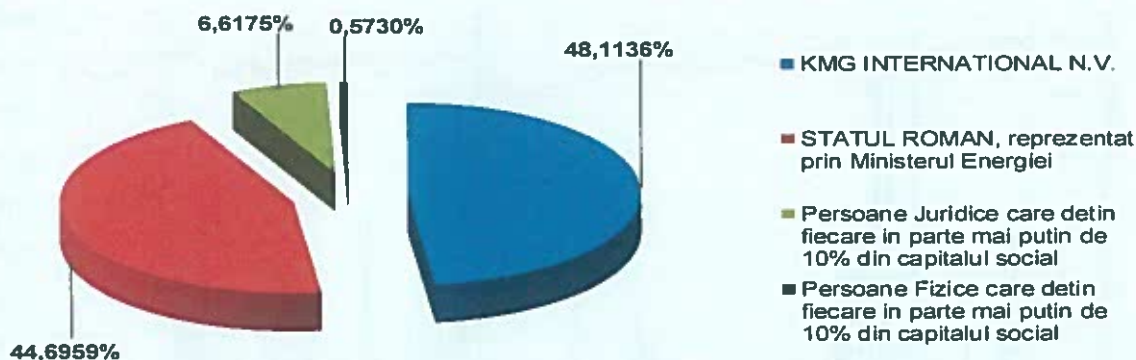
Actionariatul Rompetrol Rafinare

In perioada analizata nu au avut loc modificari de natura sa influenteze valoarea capitalului social al Societatii.

Conform Registrului Actionarilor cu data de consolidare la 31 decembrie 2017, structura actionarilor semnificativi ai Societatii este prezentata in graficul de mai jos:



Structura consolidata de Depozitarul Central S.A. la data de 31.12.2017



Nota:

La data de 31.12.2017, actionarii apartinand Grupului KMG International, detin un numar de 24.098.569.799 actiuni, reprezentand 54,6339% din capitalul social

Actiuni proprii

ROMPETROL RAFINARE S.A. detinea la data de 31.12.2017 un numar de 6.134.701 actiuni proprii, cu o valoare nominala de 0,10 lei fiecare, in valoare de 613.470,10 lei, reprezentand 0,0139% din capitalul social al Societatii.

In anul 2017, Societatea nu a tranzactionat (cumparat, respectiv vandut) actiuni proprii.

Numarul si valoarea nominala a actiunilor emise de societatea mama, detinute de filiale.

In anul 2017, filialele societatii nu au detinut actiuni emise de Rompetrol Rafinare.

Calendarul financiar propus pentru anul 2017

Calendar financiar	Data
Prezentarea rezultatelor preliminare, neauditate, individuale si consolidate, pentru anul 2017 si Trimestrul IV 2017	15 februarie 2018
Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor de aprobare a rezultatelor financiare anuale 2017	27/30 aprilie 2018
Publicarea Raportului Anual 2017 (respectiv a rezultatelor financiare anuale aferente 2017)	30 aprilie 2018
Prezentarea rezultatelor pentru primul trimestru 2018	15 mai 2018
Prezentarea rezultatelor semestrului I si trimestrului II 2018	14 august 2018
Prezentarea rezultatelor pentru trimestrul III si ianuarie – septembrie 2018	14 noiembrie 2018
Conferinte telefonice si/sau intalniri cu investitorii si analistii financiari, dupa caz	La solicitare



Guvernanta corporativa

Emitentii ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata sunt obligati sa includa Declaratia privind conformarea sau neconformarea cu prevederile Codului de Guvernanta Corporativa (Declaratia „Aplici sau explici”). Drept urmare toate informatiile relevante referitoare la practicile de guvernanta corporativa, au fost incluse in sectiunea Guvernantei Corporative si in „Declaratia Corporate Governance” aferenta Raportului Anual 2017.

Contact pentru Relatia cu Investitorii

Informatii importante si stiri vizand interesele actionarilor, analistilor si investitorilor, cu privire la activitatea Societatii, sunt disponibile pe site-ul www.rompetrol-rafinare.ro, versiunea in limba romana si engleza, sectiunea Relatia cu Investitorii.

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

STRATEGIE

Grupul a dezvoltat o strategie de dezvoltare pe termen lung pentru fiecare segment de activitate pana in anul 2022. Aceasta strategie reafirma angajamentul Grupului fata de directia aleasa de crestere prin maximizarea valorii economice prin accesul consumatorilor finali la produsele fabricate de grup. Grupul se bazeaza pe patru piloni sinergici:

- o Baza de active moderne, fiabile si performante
- o Management capabil pentru a conduce la performante imbunatatite
- o Strategie pe termen lung care leaga punctele forte ale companiei de oportunitatile de pe piata
- o Accesul adecvat la pietele financiare pentru finantarea implementarii strategiei

Strategia solida a permis grupului sa imbunatateasca semnificativ rezultatele financiare si operationale in perioada 2012-2016:

- o Rafinaria Petromidia a atins un volum de productie record, cu mult peste capacitatea proiectata si o performanta tehnica imbunatatita;
- o Volumul de vanzari al entitatilor din aria de retail a crescut;
- o Rezultatul net consolidat a atins un nivel pozitiv in ultimii trei ani.

PERSPECTIVE PENTRU 2018

Mediul de piata: Pentru anul 2018 Grupul a bugetat un pret mediu la titei de 55 \$/bbl. Din calculul diferentei dintre cotationile principalelor produse petroliere si cotationile pentru Urals, ponderate la structura randamentelor de productie aferente bugetului aprobat pentru anul 2018 (principalele produse sunt reprezentate de: benzina, motorina, nafta, GPL, jet, pacura, propilena, cocs, sulf) rezulta o marja de rafinare in valoare de 48,4 \$/t.

Pentru anul 2018 este asteptata o tendinta de crestere pozitiva de 0,53% in ceea ce priveste cererea pentru benzina si motorina pentru pietele cheie ale Grupului (media anuala pentru Romania si Near Abroad).

Operatiuni de Grup: Grupul va continua sa desfasoare initiativele operationale identificate si puse in miscare in 2016, cum ar fi planificarea si optimizarea productiei in rafinarie, eficienta energetica si eficienta organizationala, cresterea profitabilitatii pentru non-combustibili, cresterea profitabilitatii pentru piata asiatica.

Aceste initiative operationale au ca scop principal imbunatatirea rezultatelor operationale cu costuri minime de investitii.



Din perspectiva productiei, in anul 2018, Grupul are urmatoarele asumari bugetate:

- ✓ Total materie prima planificata pentru procesare in 2018 estimata la 5,45 milioane tone sau 16,4 mii t/zi;
- ✓ Randamentul produselor albe de 85,6%, -1% mai mic decat realizatul anului 2017, in principal din diferite structuri de materii prime (titei si SRGO);
- ✓ Cresterea costului de procesare cu 1,7 \$/t comparativ cu 2017, in principal de la cheltuieli mai mari cu utilitatile si a impactului negativ generat de cursul de schimb valutar.

Avand in vedere mediul de piata previzionat cat si initiativele operationale interne, se asteapta ca rezultatele operationale ale Grupului sa atinga niveluri mai ridicate decat in 2017.

PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT

	2017	2016	%	2017	2016	%
Financiar	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	4.151.088.337	3.566.449.386	16%	16.153.960.263	13.878.837.787	16%
Cifra de afaceri neta	3.093.007.328	2.440.510.028	27%	12.036.438.017	9.497.244.775	27%
EBITDA	210.727.761	186.548.315	13%	820.047.082	725.952.768	13%
Marja EBITDA	6,8%	7,6%		6,8%	7,6%	
EBIT	57.540.694	92.457.898	-38%	223.919.608	359.799.909	-38%
Profit / (pierdere) neta	20.705.457	57.145.367	-64%	80.575.287	222.381.195	-64%
Marja profit / (pierdere) neta	0,7%	2,3%		0,7%	2,3%	

Rezultatele anului 2017 au fost sustinute de cresterea volumului de materii prime prelucrate si a produselor petroliere vandute in Romania si in regiune, precum si prin optimizarea si cresterea eficientei costurilor de procesare, logistica si distributie dar si prin implementarea de programe de transformare a activitatilor curente pentru a reduce cheltuielile operationale si pentru a creste profitabilitatea.

Grupul Rompetrol Rafinare a atins in anul 2017 o cifra de afaceri consolidata bruta de peste 4,151 miliarde USD. Cresterea acestui indicator cu 16% fata de anul trecut, fiind influentata in principal de volatilitatea cotațiilor internationale ale produselor petroliere dar si de cresterea volumului produselor vandute comparativ cu perioadele similare ale anului trecut.

In anul 2017 rezultatul net al RRC a fost afectat negativ de o tranzactie extraordinara cu caracter nerepetitiv aferenta schimbarii politice contabile pentru imobilizari corporale, de la modelul bazat pe cost la modelul reevaluarii.

Trecerea de la cost la modelul de reevaluare va oferi o imagine mai transparenta si actualizata a activelor societăților din grupul RRC.

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


MEDIUL DE AFACERI GLOBAL

		2017	2016	%
Titei Brent Dated	USD/bbl	54	44	24%
Titei Ural Med	USD/bbl	53	42	26%
Diferential Brent-Ural	USD/bbl	0,96	1,58	-40%
Cotatia benzinei fara plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	548	462	19%
Cotatia motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	490	395	24%
Curs mediu RON/USD		4,05	4,06	0%
Curs de inchidere RON/USD		3,89	4,30	-10%
Curs mediu RON/EURO		4,57	4,49	2%
Curs de inchidere RON/EURO		4,66	4,54	3%
Paritatea USD/EURO		1,20	1,06	13%
Rata inflatiei in Romania*		3,32%	-0,54%	N/A

Sursa: Platts, JBC Energy

Nivelul cotatiilor pentru titeiul de tip Brent s-au miscat de la inceputul anului 2017 si pana in luna martie in jurul a 55\$/bbl. Lunile urmatoare pana in iulie au fost caracterizate de o volatilitate in crestere ducand la diferente crescatoare si descrescatoare de pana la 5\$/bbl. Cotatiile au scazut sub 45\$/bbl in a doua jumatate a lunii iunie, acesta fiind minimul anual inregistrat. In semestrul II o serie de opriri neplanificate si cresterea cererii la nivel global au dus la scaderea stocurilor si la o perceptie ca piata de titei nu este suficient aprovizionata.

Respectarea deciziei de a reduce volumele de titei extrase atat in tarile membre OPEC, cat si in afara acestui grup au contribuit in mod decisiv la rebalansarea pietei internationale. Totodata, cresterea volumelor de titei procesate in anumite centre la nivel global a dus la absorbtia noilor volume puse pe piata in bazinul Oceanului Atlantic.

Anul 2017 a fost unul agitat pentru diferentele intre cotatiile de tip Brent si cele de tip Urals. Atat in zona Mediteraneana, cat si in NV Europei valoarea inregistrata la inceputul anului a fost in jur de 1,1 \$/bbl, respectiv 1,75 \$/bbl conform Platts. Ambele tipuri de titei Urals s-au situat in jur de 1 \$/bbl sub titeiul de tip Brent pana la sfarsitul lunii mai, dupa care cotatiile s-au apropiat de valorile titeiului de tip Brent, ajungand la finele lunii iulie si inceput de august sa le depaseasca cu putin. Motivul acestei performante bune poate fi atribuit scaderii volumelor de Urals incarcate din NV Europei incepand cu luna mai in perioada unor lucrari de mentenanta executate la o conducta din zona.

Revenirea la valori normale ale livrarilor incepand din august, au dus la marirea diferentei fata de titeiul de tip Brent. La sfarsitul lunii septembrie a avut loc referendumul pentru independenta Kurdistanului din nordul Irakului, moment dupa care fortele guvernamentale irakiene au ocupat campurile petrolifere care pana atunci fusesera sub controlul regional din Kurdistan. Ca urmare, exporturile irakiene din portul Ceyhan au scazut considerabil, ceea ce a facut sa scada diferenta intre titeiul de tip Brent si cel de tip Urals scazand -de la 0,80 \$/bbl, respectiv 1,30 \$/bbl la 0,25 \$/bbl si respectiv 1 \$/bbl conform Platts. Perioadele scurte de mentenanta la rafinariile din Rusia in trimestrul IV au dus la scaderea volumelor de titei cu continut mediu de sulf catre Europa si scaderea diferentei fata de titeiul de tip Brent. Un alt factor care a sustinut aceasta performanta a fost inchiderea temporara a conductei Forties cu o capacitate de 450.000 bbl/zi incepand cu 11 decembrie si pana la sfarsitul anului.



Diferenta dintre cotația benzinei fara plumb si cea a titeiului de tip Brent a avut o performanta buna in 2017, desi nu au mai fost atinse valorile record din 2016 cererea mare de pe pietele regionale si la nivel global precum si concurenta din zona distilatelor medii a pastrat un nivel ridicat al diferentelor in cea mai mare parte a anului. Nivelul stocurilor care la inceputul anului era mai mare a scazut spre sfaritul anului catre media ultimilor 5 ani. Cererea de benzina in zona Mediteraneana s-a situat la un nivel similar cu cel din anul calendaristic anterior. Aceasta performanta nu concorda cu previziunile de acum cativa ani si a fost determinata in parte de revenirea economica, dar si de preturile relative scazute si de tendinta pronuntata din Europa de a achizitiona masini noi cu motoare pe benzina si nu pe motorina.

Diferentele dintre cotațiile grupei benzinelor si cea a titeiului de tip Brent a fost supusa unei presiuni in crestere in trimestrul IV, in special, in comparatie cu ultimii 2 ani. Trebuie sa tinem cont de faptul ca in iernile lui 2016 si 2017 diferenta a avut valori ridicate, dar acest in acest an comportamentul respecta variatia sezoniera, cand cererea scazuta din bazinul Atlanticului influenteaza negativ performanta benzinelor pana tarziu in trimestrul I. Totusi, faptul ca in America Latina nu au crescut volumele de titei procesat, iar rafinaria Ruwais are inca probleme, sunt factori care ajuta la o evolutie pozitiva a grupei benzinelor cel putin la inceputul lui 2018.

In general, anul 2017 a fost unul bun pentru pietele de desfacere a motorinei auto, in mare parte datorita cererii in crestere. In plus, scadere stocurilor in Europa si SUA au dus la reducerea semnificativa a inventarului permanent la nivel global. Diferenta intre cotațiile la motorina si cea a titeiului de tip Brent in zonele importante a avut valori mai mari fata de anul anterior. Impactul uraganului Harvey si scaderea in aportul de motorina din SUA pe piata globala a dus la cresterea semnificativa a valorii diferentelor pentru o scurta perioada de timp. Cresterea si scaderea brusca s-a resimțit cel mai acut in Europa, piata pe care sunt absorbite volume importante de distilate medii provenind din SUA. Diferenta dintre cotația la motorina si cea a titeiului de tip Brent a scazut in trimestrul IV, datorita volumelor mari intrate in regiune prin arbitraj, dar si a cresterii volumelor de titei procesate de o parte dintre rafinorii europeni care fac eforturi de a beneficia de valorile mari. Un ajutor suplimentar a venit din scaderea exporturilor din SUA, care au fost directionate in special catre piata din America Latina, totusi valorile diferentei inregistrate in Europa s-au situate sub cele din SUA sau Asia, unde au ramas la niveluri ridicate pana spre sfarsitul anului.

Valoarea marjei de rafinare pentru titeiul sulfuros din zona Mediteraneana a fost cu peste 30% mai mare decat in 2016, datorita suportului primit de la grupa distilatelor medii intr-o economie globala in revenire. Aceste valori ale marjei au fost o incurajare pentru acei rafinorii din regiune care au trecut la majorarea volumelor de titei procesate pentru a onora cererea in crestere de pe piata si a suplini scaderea volumelor datorate problemelor tehnice din America Latina. O consecinta directa a fost cresterea volumului de titei procesat cu circa 160.000 bbl/zi fata de 2016. In trimestrul III, capacitatea de rafinare a scazut si mai mult in sezonul uraganelor care a fost mult mai sever decat in 2016, reducand volumele de titei procesate in septembrie cu 1,5 milioane bbl/zi fata de luna anterioara.

In trimestrul IV, presiunea cauzata de cresterea volumelor de produse trimise pe piata a dus la scaderea valorilor diferentei intre cotația de benzina si cea a titeiului de tip Brent, precum si la cea a pacurei impinsa in jos de cotațiile in crestere pentru titei incepand cu lunile de vara. Diferentele din zona Mediteraneana au fost impactate negativ de o piata mai puternica pentru titeiul de tip Urals, datorita cresterii volumelor de titei procesate si a lipsei ofertei pentru acest tip titei din regiune. Diferenta titeiului de tip Urals fata de titeiul de tip Brent a fost de circa 1 \$/bbl, in scadere in trimestrul IV fata de perioada similara a anului 2016.

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

**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

SEGMENTUL DE RAFINARE

		2017	2016	%	2017	2016	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	3.479.314.807	2.898.959.937	20%	13.539.753.571	11.281.302.595	20%
Cifra de afaceri neta	USD/RON	2.588.143.186	1.976.229.685	31%	10.071.759.208	7.690.497.819	31%
EBITDA	USD/RON	164.431.901	124.717.672	32%	639.886.743	485.338.821	32%
Marja EBITDA	%	6,4%	6,3%		6,4%	6,3%	
EBIT	USD/RON	58.749.524	65.112.548	-10%	228.623.772	253.385.480	-10%
Rezultat net	USD/RON	8.774.525	45.542.814	-81%	34.146.063	177.229.861	-81%
Marja rezultatului net	%	0,3%	2,3%		0,3%	2,3%	
Marja bruta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/(RON)/t	50,90	42,47	20%	198,07	165,29	20%
Marja bruta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/(RON) /bbl	7,01	5,85	20%	27,27	22,76	20%
Marja neta de rafinare/tona (Petromidia)	USD/(RON)/t	28,01	21,94	28%	109,02	85,36	28%
Marja neta de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/(RON)/ bbl	3,86	3,02	28%	15,01	11,75	28%
Operational							
Materii prime procesate in rafinaria Petromidia	Kt	5.662	5.408	5%			
Materii prime procesate in rafinaria Vega	Kt	373	354	5%			
Productie Benzina	Kt	1.488	1.448	3%			
Productie combustibil diesel & jet	Kt	2.979	2.751	8%			
Vanzari carburanti-intern	Kt	2.128	1.884	13%			
Vanzari carburanti-export	Kt	2.111	2.118	0%			
	Kt						
Export	%	50%	53%				
Intern	%	50%	47%				

Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele societății Rompetrol Rafinare referitoare la rafinăriile Petromidia și Vega.

Rompetrol Rafinare calculează marja brută de rafinare după cum urmează = (Vanzari de produse petroliere – Costul materiei prime) / Volumul vanzarilor. Marja netă de rafinare este profitul operational (EBITDA) împartit la volumul vanzarilor.

Cifra de afaceri bruta a segmentului de rafinare a atins peste 3,479 miliarde USD pentru anul 2017, în creștere cu 20% față de anul trecut, fiind influențată în principal de volatilitatea cotațiilor internaționale ale produselor petroliere dar și de creșterea volumului produselor vândute comparativ cu perioadele similare ale anului trecut.

În anul 2017, supusul total de materie primă al rafinării Petromidia a fost de 5,66 milioane tone, în creștere cu 4,71% față de anul trecut, când au fost procesate 5,4 milioane de tone.

În anul 2017 gradul de utilizare a capacității de rafinare, pentru rafinaria Petromidia, a fost de 85,88%, în scădere cu 0,8% față de anul trecut.



Rafinaria Petromidia a reusit sa obtina o performanta operationala foarte buna in anul 2017, la niveluri istorice pentru principalii parametri tehnologici si operationali, cum ar fi:

- ✓ materia prima procesata ~ 5,66 milioane tone – nivel record de materie prima procesata incepand cu 1979, un echivalent de 16,8 kt pe zi de materie prima procesata, imbunatarire cu 5% fata de anul 2016;
- ✓ nivel record de productie de produse albe de 4,88 milioane tone;
- ✓ nivel record de productie de benzina auto de 1,46 milioane tone;
- ✓ nivel record de productie de diesel de 2,74 milioane tone;
- ✓ nivel record de productie de propilena 133 kt;
- ✓ pierdere tehnologica de 0,85% wt;
- ✓ randament jet (4,4%) echivalentul a 251 kt de productie;
- ✓ indicele intensitatii energetice 99,9%;
- ✓ disponibilitate mecanica 96,47%;
- ✓ disponibilitate operationala 93,3%.

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), supusul total de materie prima a fost de 372,954 mii tone in anul 2017, in crestere 5,26% fata de anul 2016, cand au fost procesate 354,306 mii tone.

Gradul de utilizare a capacitatii de rafinare, pentru rafinaria Vega, a fost de 113% in anul 2017, in crestere cu 5,65% fata de anul 2016.

Rafinaria Vega a reusit, de asemenea, sa obtina performante operationale foarte bune in anul 2017, la niveluri istorice ridicate, cum ar fi:

- ✓ record istoric pentru material prima procesata de 373 kt cu 19 kt peste valoarea procesata in 2016;
- ✓ record istoric pentru productia si vanzarea de bitum de 96 kt;
- ✓ record istoric pentru productia de solvent ecologic de 41 kt;
- ✓ productia de hexan a atins 80 kt;
- ✓ cea mai mica pierdere tehnologica atinsa vreodata de ~1 % wt.

Marja bruta de rafinare s-a imbunatatit in anul 2017 fata de anul trecut cu 20% atingand un nivel de 50,9 USD/t fata de 42,5 USD/t in 2016. Rezultatele financiare ale companiei au continuat sa fie influentate pozitiv de conditiile mai favorabile de piata, precum si de programele de optimizare a proceselor de productie (cresterea capacitatii de procesare si cresterea ponderii produselor albe din totalul produselor finite) si a costurilor de operare, incepute in anul 2014 si continuate cu success in anul 2015, 2016 si 2017 (dintre care, reducerea consumurilor de energie termica si electrica sunt cele mai semnificative).

Rompetrol Rafinare SA a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind peste 1,264 miliarde USD pentru anul 2017.


SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

		2017	2016	%	2017	2016	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	191.326.498	180.271.804	6%	744.547.067	701.527.725	6%
EBITDA	USD/RON	(5.304.452)	6.320.969	-184%	(20.642.275)	24.598.051	-184%
EBIT	USD/RON	(20.365.240)	(8.865.805)	130%	(79.251.332)	(34.501.280)	130%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	(12.977.684)	(11.264.121)	15%	(50.502.658)	(43.834.327)	15%
Operational							
Propilena procesata	Kt	134	124	9%			
Etilena procesata	Kt	64	65	-2%			
Productie totala polimeri	kt	147	150	-2%			
Vanzari din productie proprie	kt	189	188				
Vanzari trading	kt	1	1	17%			
Total vanzari		191	190	1%			
Export	%	50%	57%				
Intern	%	50%	43%				

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 cu rafinaria Petromidia.

In ceea ce priveste instalatia de polietilena de joasa densitate (LDPE), din segmentul de petrochimie, aceasta functioneaza 100% cu etilena din import.

Segmentul de petrochimie este unicul producator de polipropilena din Romania, reusind constant sa-si majoreze cota de piata si pe 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 anul 2017 activitatea de petrochimie a fost impactata de urmatoarele realizari:

- Record materie prima procesata de 198,5 kt (134 kt amestec propan propilena, 64 kt etilena) cea mai mare cantitate de materie prima procesata functionad numai cu unitatile de PP si LDPE;
- Productie record de 193 kt,
- Productie record de propilena polimerizabila 20 kt;
- Cel mai scazut indice energetic 18,7 GJ/tona.

In anul 2017, productia totala de polimeri in Petrochimie a fost de 147 kt, in scadere cu 1,77 % fata de anul trecut, cand s-au produs 150 kt. diferenta cauzata de timpul de functionare al instalatiilor LDPE si PP.


SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

		2017	2016	%	2017	2016	%
		USD	USD		RON	RON	
Financiar							
Cifra de afaceri bruta	USD/RON	2.453.396.882	2.196.231.269	12%	9.547.393.986	8.546.633.983	12%
EBITDA	USD/RON	52.903.421	55.320.629	-4%	205.873.663	215.280.228	-4%
EBIT	USD/RON	21.093.960	36.638.553	-42%	82.087.145	142.578.929	-42%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	27.493.675	24.119.283	14%	106.991.638	93.860.190	14%
Operational							
Cantitati carburanti vandute retail	Kt	693	636	9%			
Cantitati carburanti vandute en-gros	Kt	1.191	1.126	6%			
Cantitati GPL vandute	Kt	363	273	33%			

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

In anul 2017 cifra de afaceri bruta, consolidata, a segmentului de distributie a fost de peste 2,453 miliarde USD fiind in crestere cu 12% comparativ anul 2016.

Cantitatile de carburanti vandute au fost in crestere in 2017 comparativ cu 2016 atat pentru partea de retail, en-gros si GPL cu 9%, 6% respectiv 33%.

In anul 2017 comparativ cu anul 2016, cotationile Platts (FOB Med Italy-mean), exprimate in moneda de referinta, USD, au fost, in medie, cu aproximativ 18.5% mai mari pentru benzina, si cu aproximativ 24% mai mari pe motorina.

Pe plan intern, incepand cu 1 ianuarie 2017, TVA a scazut cu 1 punct procentual, de la 20% la 19%, iar accizele la carburanti au fost reduse cu 7 eurocenti/litru. Ulterior, accizele la carburanti s-au marit cu 32 bani/litru in doua etape de 16 bani/litru, prima etapa fiind pe data de 15 septembrie 2017, iar cea de-a doua etapa a intrat in vigoare incepand cu data de 1 octombrie 2017.

Rompetrol Downstream, care acopera piata romaneasca, a atins vanzari record in anul 2017 de 1,89 milioane tone, in crestere cu 7% fata de anul 2016 (1,77 milioane tone). Recordul vanzarilor a fost surprins pe toate canalele majore, atingand si un nivel istoric pentru vanzarile zilnice ale produselor petroliere pentru toate canalele de vanzare retail. In plus fata de vanzarile de produse petroliere, segmentul retail de non - fuel a atins o marja record cu o crestere de 20% față de 2016.

Pe parcursul anului 2017, Rompetrol Downstream a continuat implementarea unor proiecte importante de investitii, cum ar fi deschiderea a patru noi statii, cresterea retelei de baze interne si rebrandingul statiilor de benzina, GPL, a statiilor partener si a statiilor expres. De asemenea, continuarea actiunilor de reducere a costurilor in cursul anului 2017 precum si implementarea unui nou model de business au permis ca Rompetrol Downstream sa obtina rezultate operationale mai bune, atingand o valoare a indicatorului EBITDA in crestere cu 5% fata de anul trecut.

La sfarsitul lunii decembrie 2017, segmentul de distributie al Rompetrol Downstream cuprindea 807 puncte de comercializare, incluzand aici retea de statii proprii, statii partener, statii mobile: expres, CUVE si RBI.

In anul 2017 Rompetrol Quality Control (RQC) a continuat sa inregistreze rezultate pozitive, in scopul de a-si consolida cota de piata si pentru cresterea cifrei de afaceri si a profitabilitatii de la clientii terti. Veniturile obtinute in anul 2017 de la clienti terti au fost cele mai ridicate din ultimii 2 ani, in crestere cu 6% fata de anul 2016.

**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**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT PE 2017, AUDITAT**

	2017	2016	%	2017	2016	%
	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri bruta	4.151.088.337	3.566.449.386	16%	16.153.960.263	13.878.837.787	16%
Taxe aferente vanzarilor	(1.058.081.009)	(1.125.939.358)	-6%	(4.117.522.246)	(4.381.593.012)	-6%
Cifra de afaceri neta	3.093.007.328	2.440.510.028	27%	12.036.438.017	9.497.244.775	27%
Costul vanzarilor	(2.786.630.756)	(2.191.393.341)	27%	(10.844.173.588)	(8.527.807.188)	27%
Marja bruta	306.376.572	249.116.687	23%	1.192.264.429	969.437.587	23%
Cheltuieli de desfacere generale si administrative	(190.883.469)	(163.675.757)	17%	(742.823.021)	(636.944.209)	17%
Alte venituri operationale	801.814	9.193.599	-91%	3.120.259	35.776.891	-91%
Alte cheltuieli operationale	(58.754.223)	(2.176.631)	2599%	(228.642.059)	(8.470.360)	2599%
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	57.540.694	92.457.898	-38%	223.919.608	359.799.909	-38%
Rezultat financiar	(32.699.932)	(32.728.268)	0%	(127.251.783)	(127.362.055)	0%
Forex nerealizat	(903.766)	1.020.605	-189%	(3.517.004)	3.971.684	-189%
Forex realizat	319.217	(6.166.624)	-105%	1.242.233	(23.997.417)	-105%
Profit/ (Pierdere) inainte de impozitul pe profit	24.256.213	54.583.611	-56%	94.393.054	212.412.121	-56%
Impozit pe profit	(3.550.756)	2.561.756	-239%	(13.817.767)	9.969.074	-239%
Profit / (pierdere) neta	20.705.457	57.145.367	-64%	80.575.287	222.381.195	-64%
EBITDA	210.727.761	186.548.315	13%	820.047.082	725.952.768	13%


ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2017, AUDITAT

	Decembrie 31, 2017	Decembrie 31, 2016	%	Decembrie 31, 2017	Decembrie 31, 2016	%
	USD	USD		RON	RON	
Active						
Active imobilizate						
Imobilizari necorporale	8.252.455	7.265.762	14%	32.114.429	28.274.713	14%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%	322.495.245	322.495.245	0%
Imobilizari corporale	1.254.559.178	1.138.146.913	10%	4.882.117.042	4.429.098.714	10%
Imobilizari financiare si alte imobilizari	37.839.253	64.968.050	-42%	147.251.452	252.823.167	-42%
Total active necurente	1.383.522.592	1.293.252.431	7%	5.383.978.168	5.032.691.839	7%
Active circulante						
Stocuri	342.623.825	230.091.565	49%	1.333.320.615	895.401.325	49%
Creante	436.209.507	287.577.488	52%	1.697.509.296	1.119.107.795	52%
Instrumente financiare derivate	-	5.340	-100%	-	20.781	-100%
Casa, conturi la banci	12.592.193	15.810.298	-20%	49.002.519	61.525.775	-20%
Total active circulante	791.425.525	533.484.691	48%	3.079.832.430	2.076.055.676	48%
Total active	2.174.948.117	1.826.737.122	19%	8.463.810.598	7.108.747.515	19%
Capitaluri si datorii						
Total capitaluri proprii	704.345.972	478.624.262	47%	2.740.962.354	1.862.566.317	47%
Datorii pe termen lung						
Instrument Hibrid - partea pe termen lung	14.687.203	-	0%	57.155.250	-	
Provizion	85.001.042	76.429.343	11%	330.781.551	297.424.788	11%
Imprumuturi pe termen lung	-	193.162.805	-100%	-	751.693.056	-100%
Alte datorii pe termen lung	3.923.537	483.680	711%	15.268.444	1.882.241	711%
Total datorii pe termen lung	103.611.782	270.075.828	-62%	403.205.245	1.051.000.085	-62%
Datorii curente						
Datorii comerciale si datorii asimilate	966.666.960	788.571.675	23%	3.761.784.480	3.068.726.677	23%
Instrumente financiare derivate	48.387	323.130	-85%	188.298	1.257.460	-85%
Imprumuturi pe termen scurt	400.275.016	289.142.227	38%	1.557.670.221	1.125.196.976	38%
Total datorii curente	1.366.990.363	1.078.037.032	27%	5.319.642.999	4.195.181.113	27%
Total capitaluri si datorii	2.174.948.117	1.826.737.122	19%	8.463.810.598	7.108.747.515	19%

**Managementul riscului**

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

Riscul determinat de rata dobanzii

Riscul de valoare justa determinat de rata dobanzilor reprezinta riscul ca valoarea unui instrument financiar sa fluctueze din cauza modificarii ratei dobanzii de piata comparativ cu rata dobanzii care se aplica acelui instrument financiar. Riscul de lichiditati determinat de rata dobanzii este riscul ca si costurile cu dobanzile sa fluctueze in timp. Grupul are datorii pe termen lung si scurt care genereaza dobanzi la rate fixe si variabile ale dobanzilor, si care expun Grupul atat riscului de flux de numerar cat si riscului de valoare justa.

Riscul variatiilor de curs valutar

Moneda functionala a Grupului este USD, iar importurile de titei si o parte semnificativa a produselor petroliere sunt denumite in principal in dolari US, astfel nu exista o expunere mare fata de riscul de valuta. In plus, anumite active si datorii sunt denumite in valute, si sunt apoi retranslate la cursul de schimb de la data raportarii. Diferentele care rezulta sunt debitate sau creditate in contul de profit si pierdere consolidat, dar nu afecteaza fluxul de numerar. Trezoreria Grupului este responsabila pentru realizarea tranzactiilor Grupului in valuta straina.

Riscul de lichiditate si cash-flow

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

Cunoasterea efectelor acestor riscuri constituie una din preocuparile conducerii societatii Rompetrol Rafinare SA in desfasurarea fara sincope a activitatii economico-financiare. Asigurarea de resurse de finantare continua si la nivelele planificate si eliminarea situatiilor de lipsa temporara a fluxurilor financiare si de asigurare a lichiditatii firmei a fost posibila in 2017 ca urmare a luarii urmatoarelor masuri: livrarea produselor garantata cu instrumente de plata si negocierea unor termene de incasare de la clienti si plata la furnizor care sa asigure avantaje pentru Rompetrol Rafinare SA, mentinandu-se totodata o relatie amiabila cu partenerii de afaceri. Rompetrol Rafinare este parte din facilitatea cash pooling din cadrul grupului KMG1 si prin urmare poate acoperi iesiri neprevizionate de numerar prin trageri din facilitate.

Riscul de credit

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

- *Creante Comerciale*

Grupul este expus riscului de credit. Soldurile clientilor restanti sunt urmarite cu regularitate. Necesitatea inregistrarii unor provizioane pentru clienti este analizata in mod obisnuit atat individual cat si colectiv in baza scadentei.

- *Instrumente financiare si depozite la banci*

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

**Riscul de pret al materiilor prime si al produselor petroliere**

Grupul este expus riscului modificarii pretului titeiului, a produselor petroliere si a marjelor de rafinare. Activitatile operationale ale Grupului necesita achizitia continua de titei pentru utilizarea acestuia in productie precum si pentru livrarile catre clientii sai. Datorita cresterii semnificative a volatilitatii pretului petrolului, managementul a dezvoltat o politica privind managementul riscului care a fost prezentata Consiliului de Administratie al Grupului si care a fost aprobata in aspectele sale esentiale in 2010, iar la un nivel mai detaliat in februarie 2011. Incepand cu ianuarie 2011, Grupul a implementat politica de acoperire a riscurilor in cadrul Rompetrol Rafinare iar in anul 2014 un program de acoperire a riscurilor a fost implementat in Rompetrol Downstream.

In conformitate cu politica de acoperire a riscurilor, pe partea de materii prime si produse petroliere, riscul de pret pentru aceste stocuri care depasesc un anumit prag (numit stoc tehnologic pentru Rompetrol Rafinare si stoc optim pentru Rompetrol Downstream) este acoperit folosind contracte futures tranzactionate pe piata bursiera ICE Exchange, impreuna cu un numar de instrumente extrabursiere pentru a acoperi riscurile secundare. Stocul tehnologic este echivalentul stocurilor ce sunt detinute in orice moment in cadrul Grupului, prin urmare, fluctuatiile de pret nu vor afecta fluxul de numerar. Pe baza previziunilor cresterii pretului la titei, strategia de acoperire a riscurilor pentru anul 2017 a fost impartita intre contracte futures si optiuni in timp ce o anumita cantitate mai mare decat stocul tehnologic a ramas neacoperita.

Activitatile de risc management sunt separate in tranzactii fizice efective (achizitionarea de materii prime si vanzarile de produse petroliere catre terte parti sau companii din grup) si tranzactii financiare (avand ca scop acoperirea riscului). Fiecare tranzactie fizica efectiva este acoperita printr-o pozitie futures in functie de parametrii de expunere stabiliti de management (pe baza cantitatilor fizice vandute sau cumparate).

Grupul vinde sau cumpara un numar echivalent de contracte futures in functie de pozitia actuala de la momentul respectiv. Acesta tranzactie financiara se face numai pentru a acoperi riscul de pret si nu pentru a obtine profit speculativ prin tranzactionarea acestor instrumente. Compania a avut, de asemenea, operatiuni de acoperire a riscului pentru marjele de rafinare.

Riscul operational

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

Evenimente ulterioare datei bilantului

Facilitatea acordata Rompetrol Rafinare S.A. de catre Rompetrol Well Services S.A in valoare de 13 milioane de RON a fost prelungita pana la 10 aprilie 2018.

Facilitatea acordata Rompetrol Rafinare S.A. de catre Rompetrol Well Services S.A in valoare de 11,2 milioane de RON a fost prelungita pana la 28 mai 2018.

Facilitatea acordata Rompetrol Rafinare S.A. de catre Rompetrol Well Services S.A in valoare de 7 milioane de RON a fost prelungita pana la 14 aprilie 2018.

Facilitatea acordata Rompetrol Rafinare S.A. de catre Rompetrol Well Services S.A in valoare de 3,1 milioane de RON a fost prelungita pana la 3 mai 2018.

La sfarsitul lunii martie 2018 vor fi rascumparate un numar de 430.000 certificate CO2 de la Act Financial Solutions BV (fostul Act Commodities BV).



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

Nota:

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

Moneda functionala care a stat la baza intocmirii situatiilor financiare este USD. Moneda RON este folosita ca moneda de prezentare a informatiilor in USD, conform Standardelor Internationale de Raportare Financiara. Toate informatiile in RON au fost obtinute inmultind valorile in USD cu cursul de schimb USD/RON = 3,8915 valabil pe 31 decembrie 2017.

CONSILIUL DE ADMINISTRATIE:

**Presedinte
Catalin Dumitru**

**Membru
Alexey Golovin**

**Membru si Director General
Yedil Utekov**

**Membru
Mihai-Liviu Mihalache**

**Membru
Nicoleta-Viorica Soisun**

**Intocmit,
Director Economic
Vasile-Gabriel Manole**

