



ROMPETROL RAFINARE
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU
TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2007

**REZULTATE MULT MAI BUNE DECAT INTREG ANUL TRECUT
INTR-UN MEDIU NEFAVORABIL**

Rompétrol Rafinare (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astazi rezultatele financiare si operationale pentru perioada ianuarie-septembrie a anului 2007. Cifrele pe primele noua luni ale anului 2007 includ rezultatele financiare consolidate neauditate pentru aceasta perioada, elaborate de companie in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”). Rezultatele financiare conform IFRS difera sub anumite aspecte de cele intocminte conform Standardelor Romanesti de Contabilitate.

Situatiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. si cele ale subsidiarelor Rompetrol Petrochemicals S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.A. si Rompetrol Logistics S.A. (impreuna cu subsidaria Rompetrol Gas si Eurojet S.A.).

Acest document este postat pe pagina noastra web in sectiunea Investors Relations: www.rompetrol.com

PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI - CONSOLIDAT

		Q3 2007	Q3 2006	%	9M 2007	9M 2006	%
Financiar							
Venituri Brute	USD	929,392,972	772,329,684	20%	2,314,134,974	1,930,884,623	20%
Venitui Nete	USD	734,154,364	609,735,306	20%	1,822,627,034	1,547,003,391	18%
EBITDA	USD	40,052,513	45,313,960	-12%	125,910,391	95,301,433	32%
Marja EBITDA	%	5.5%	7.4%		6.9%	6.2%	
EBIT	USD	22,584,906	26,011,304	-13%	82,065,706	50,103,933	64%
Rezultat net	USD	(25,231,993)	536,526	N/A	(12,036,400)	(5,925,126)	103%
Marja rezultatului net	%	-3.4%	0.1%		-0.7%	-0.4%	
Rezultat net / actiune	USD	(0.0012)	0.0000	N/A	(0.0006)	(0.0003)	103%
Rezultat net / actiune	RON	(0.0028)	0.0001	N/A	(0.0014)	(0.0008)	75%

In primele 9 luni ale anului 2007 cifra de afaceri consolidata a companiei Rompetrol Rafinare a atins 2.3 mld USD, cu 20% mai mare decat in aceeasi perioada a anului trecut, ca urmare a cantitatilor mai mari de produse petroliere vandute si a cresterii preturilor de vanzare.

EBITDA aferenta primelor 9 luni ale anului 2007 a atins un nivel record de 126 milioane USD, cu 32% mai mare decat aceeasi perioada a anului trecut, si mult mai mare decat intreg anul 2006.

Rezultatul net cumulat la 30 septembrie 2007 a fost influentat negativ de diferențele de curs valutar nerealizate care s-au ridicat la 38.5 mil USD.



ROMPETROL RAFINARE
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU
TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2007

MEDIUL DE AFACERI

		Q3 2007	Q3 2006	%	9M 2007	9M 2006	%
Brent Dated	USD/bbl	74.75	69.60	7%	67.14	66.98	0%
Ural Med	USD/bbl	72.48	65.80	10%	64.11	62.97	2%
Diferentialul Brent-Ural	USD/bbl	2.27	3.80	-40%	3.03	4.00	-24%
Marja de rafinare PVM Ural	USD/bbl	6.16	5.67	9%	6.95	6.36	9%
Cotatia benzinei fara plumb 50 ppm FOB Med	USD/t	694	666	4%	655	638	3%
Cotatia motorinei ULSD 50 ppm FOB Med	USD/t	676	638	6%	609	614	-1%
RON/USD curs mediu		2.35	2.78	-15%	2.45	2.85	-14%
RON/USD curs inchidere		2.37	2.79	-15%	2.37	2.79	-15%
RON/EURO curs mediu		3.23	3.54	-9%	3.30	3.54	-7%
RON/EURO curs inchidere		3.36	3.53	-5%	3.36	3.53	-5%
Paritatea USD/EURO		1.42	1.27	12%	1.42	1.27	12%
Rata inflatiei in Romania		2.24%	0.09%		3.90%	2.77%	41%

Pretul titeiului a ajuns din nou la valori record pe durata trimestrului III, fiind sustinut de un numar de factori cum ar fi: temeri legate de o criza a benzinei si scaderea nivelului stocurilor atat la benzina cat si la titei in Statele Unite sau probleme cauzate de timpul nefavorabil care au dus la sistarea productiei la o serie de campuri petroliifere si la inchiderea unor rafinarii din zona Coastei Golfului. Majoritatea titeiurilor de referinta s-au confruntat cu probleme regionale in aceasta perioada: cotatia titeiului WTI a fost influentata negativ de cantitatile in crestere de titei Canadian, de problemele tehnice cu care s-au confruntat unele rafinarii din zona sau de infrastructura subdimensionata, in timp ce cotatia titeiului Brent a crescut la finele lunii iulie si in august datorita lucrarilor importante de mentenanță desfasurate in Marea Nordului. In ceea ce priveste calitatea, titeiul Brent s-a confruntat cu o crestere a continutului de sulf prin includerea titeiului de tip Forties cu o calitate inferioara, ceea ce a favorizat scaderea differentialului titeiului Urals fata de Brent sub \$2/bbl. Aceasta situatie foarte avantajoasa pentru Urals s-a schimbat odata cu extragerea si oferta la licitatie a titeiului irakian cu continut mediu de sulf incepand cu sfarsitul lunii august. In prezent, situatia s-a complicat suplimentar prin miscarea de backwardation a cotatiilor, care pe de o parte incurajeaza producatorii sa vanda cat mai mult, iar pe de alta parte pe rafinorii sa mentina nivelul stocurilor la minim pentru a tine pierderile sub control.

Pentru lunile urmatoare, nivelul mai scazut al preturilor oficiale de vanzare (OSP) din Oriental Mijlociu catre Europa va exercita o presiune crescuta asupra cotatiilor titeiului de tip Urals, ca si fluxul constant de titei irakian de tip Kirkuk spre zona mediteraneana. In zona de nord vest a Europei este de asteptat sa avem o miscare in directia opusa datorita reducerii activitatii de mentenanță a rafinariilor.



ROMPETROL RAFINARE
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU
TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2007

Desi se observa o tendinta clara de descrestere a nivelului diferentelor fata de titei, acestea sunt inca in jur de \$150/mt media trimestriala pentru benzina, dar cu o tendinta de scadere in continuare tinand cont de cererea mai mica in sezonul de iarna. Totusi aceasta scadere datorata sezonalitatii va fi amortizata de nivelul scazut al stocurilor din Statele Unite. Distilatele raman cele care vor mentine marjele de rafinare in urmatoarele luni la valori bune, dintre care pacura va ajunge in centrul atentiei. Temperaturile scazute vor avea cel mai mare impact asupra cererii de motorina/pacura si desi piata este echilibrata in prezent, instalarea unor temperaturi extreme poate depredia aceasta situatie. Miscarea de backwardation cu care ne confruntam in prezent pe piata motorinei incurajeaza diminuarea stocurilor - o tendinta neobisnuita in acest sezon - ca rezultat direct al cresterii cererii. In ceea ce priveste modificarea de specificatie in Europa (scaderea continutului de sulf de la 0,2 la 0,1% pentru motorina), analistii sunt unaniimi de parere ca aceasta nu va impinge preturile in sus decat cel mult pe termen scurt deoarece industria este pregatita sa faca fata cererii.

Anul 2007 s-a dovedit - cel putin pana acum - a fi un an bun pentru rafinori, marjele de cracare atingand o medie de \$5.8 in Europa de Nord-Vest si \$6.9 in zona mediteraneana datorita cererii mari de combustibili auto si nafta in conditiile unui nivel mai scazut al titeiului procesat in Statele Unite. Perspectiva pentru trimestrul IV ramane pozitiva, dar marjele vor scadea putin.



ROMPETROL RAFINARE
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU
TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2007

SEGMENTUL DE RAFINARE

		Q3 2007	Q3 2006	%	9M 2007	9M 2006	%
Financiar							
Venituri Brute	USD	838,626,497	712,551,654	18%	2,059,713,025	1,800,643,296	14%
Venituri Nete	USD	649,304,646	549,777,084	18%	1,565,241,469	1,421,184,416	10%
EBITDA	USD	16,971,924	28,245,126	-40%	74,192,000	61,066,511	21%
Marja EBITDA	%	2.6%	5.1%	-49%	4.7%	4.3%	10%
EBIT	USD	7,710,768	16,019,279	-52%	54,532,560	33,425,102	63%
Profit net	USD	(26,798,617)	(2,093,117)		32,529	1,392,833	-98%
Marja Profitului net	%	-4.1%	-0.4%	984%	0.0%	0.1%	-98%
Marja bruta la rafinare/tona	USD/t	49.55	59.97	-17%	63.00	60.60	4%
Marja bruta la rafinare /bbl	USD/b	6.82	8.26	-17%	8.67	8.34	4%
Marja neta la rafinare/tona	USD/t	15.76	29.38	-46%	25.99	23.94	9%
Marja neta la rafinare /bbl	USD/b	2.16	4.02	-46%	3.56	3.28	9%
Taxe platite la Bugetul de Stat	USD	314,979,958	276,270,490	14%	762,210,659	586,436,532	30%
Operational							
Materii prime procesate	Kt	1,055	1,001	5%	2,848	2,698	6%
Productie Benzina	Kt	355	324	10%	966	858	12%
Productie combustibil diesel & jet	Kt	423	386	10%	1,122	1,065	5%
Vanzari carburanti- intern	Kt	402	386	4%	1,084	908	19%
Vanzari carburanti- export	Kt	407	319	28%	1,006	994	1%
Export	%	50%	45%		48%	52%	-8%
Intern	%	50%	55%		52%	48%	9%



ROMPETROL RAFINARE
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU
TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2007

Activitatea de rafinare cuprinde numai rezultatele rafinariei (compania mama a Grupului Rompetrol Rafinare).

Rompetrol Rafinare calculeaza marja bruta de rafinare dupa cum urmeaza – (Vanzari de produse petroliere – Costul materiei prime) / Cantitate de materie prima aferenta vanzarilor. Marja neta de rafinare este profitul operational (EBITDA) impartit la cantitatea de materie prima aferenta vanzarilor.

Veniturile brute in primele 9 luni ale anului 2007 au atins valoarea de 2,0 mld USD, cu 14% mai mult decat anul trecut, fapt sustinut de cresterea preturilor la produsele petroliere si de vanzarea unor cantitati mai mari de produse.

Rafinaria a inregistrat rezultate operationale foarte bune in primele 9 luni ale anului 2007 comparativ cu aceeasi perioada a anului 2006, EBITDA atingand 74 mil USD, cu 21% mai mult.

Primele noua luni au fost caracterizate de o foarte buna utilizare a capacitatii de rafinare, prin urmare, ducand la obtinerea unei cantitati mari de produse albe.

Rezultatele negative ale trimestrului al treilea au fost influentate de o serie de factori independenti de activitatea de rafinare, astfel:

Mai intai, unul dintre avantajele noastre competitive, capacitatea de a exploata la maximum diferentialul Ural a scazut drastic, atingand un minim de 1.49 USD/bbl, comparativ cu o medie de 3.80 USD/bbl in trimestrul III al anului 2006.

In al doilea rand, marja bruta de rafinare a scazut semnificativ in trimestrul III, atingand 6,82 USD/bbl fata de 8,26 USD/bbl (2006), ca o consecinta a cresterii preturilor la materii prime, in special la titei, cotatiile la titeiul de tip Brent ajungand la cifra record de 81.10 USD/bbl, la sfarsitul lunii septembrie 2007.

Rezultatul net din primele 9 luni a fost influentat negativ de diferențele de curs valutar nerealizate in valoare de 22.4 mil USD.

Rompetrol Rafinare a continuat sa fie un contribuabil important la bugetul de stat al Romaniei, platind 762 milioane USD in primele 9 luni ale anului 2007.



ROMPETROL RAFINARE
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU
TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2007

SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

		Q3 2007	Q3 2006	%	9M 2007	9M 2006	%
Financiar							
Venituri brute	USD	505,519,731	425,877,425	19%	1,279,981,526	967,539,084	32%
EBITDA	USD	22,572,470	14,004,498	61%	48,481,507	28,461,684	70%
EBIT	USD	17,545,628	8,688,555	102%	31,386,994	16,589,066	89%
Profit net / (pierderi)	USD	9,175,439	2,936,974	212%	7,797,719	(2,258,783)	N/A
Operational							
Cantitati vandute retail	Kt	120	87	38%	315	207	52%
Cantitati vandute en-gros si catre statiile partener	Kt	215	234	-8%	584	540	8%
Marja bruta retail	USD/t	144	128	12%	143	131	9%
Marja bruta en-gros si parteneri	USD/t	59	45	32%	49	36	35%

Nota. Segmentul de distributie cuprinde rezultatele subsidiarelor Rom Oil, Rompetrol Downstream, Rompetrol Logistics, Rompetrol Gas

Cresterea principalilor indicatori financiari pe primele 9 luni din anul 2007, comparativ cu aceeasi perioada din anul 2006 se datoreaza urmatorilor factori:

1. Cresterea veniturilor brute ca rezultat direct al cresterii numarului de statii COCO ¹ de la 100 la 111.
2. Cresterea numarului de statii DODO ² de la 158 statii in franciza in septembrie 2006 la 182 la sfarsitul lunii septembrie 2007.
3. Deschiderea a 57 de noi statii de carburanti Expres 3.
4. Deschiderea a 26 de baze interne.

Rompetrol Downstream este prima companie din Romania care a lansat Fill&Go Vehicle Control – o soluție integrată de monitorizare a parcului auto al companiilor prin tehnologia GPS (Global Positioning System, care permite administratorilor de flote din cadrul companiilor să afle, în timp real, poziția mașinilor, traseele și distanțele parcurse de acestea, precum și vitezele de deplasare și istoricul rutelor.

¹ Statii proprii, detinute si operate de companie (Company owned, company operated stations).

² Statii detinute si operate de dealeri (Dealer owned, Dealer operated stations).

³ Statii proprii mobile (Company owned mobile stations)



**ROMPETROL RAFINARE
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU
TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2007**

Rompétrol Downstream își propune pana la sfârșitul acestui an să dezvolte mai multe proiecte de loializare a clientilor și să dezvolte rețeaua de stații și în zonele mai puțin accesibile, cu scopul de a majora cota de piata directă.

Suntem convinsi ca tendinta ascendenta a numarului de autoturisme pe piata din Romania va continua si trimestrul IV al anului 2007. Anul 2007 este punctul de plecare al unei strategii pe trei ani, pe de o parte intensiva si extensiva in acelasi timp, axata in special pe nevoile consumatorilor, obiectivul fiind cucerirea unei cote mai mari pe piata de distributie. Vanzarile directe catre consumatorii finali (industriali sau persoane fizice) ofera garantia unei marje ridicata si a loializarii clientilor in viitor.



ROMPETROL RAFINARE
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU
TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2007

SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

		Q3 2007	Q3 2006	%	9M 2007	9M 2006	%
Financiar							
Venituri	USD	67,622,584	43,486,247	56%	186,036,467	112,199,239	66%
EBITDA	USD	2,039,046	2,475,141	-18%	2,539,758	6,249,472	-59%
EBIT	USD	379,933	1,686,833	-77%	(1,979,848)	3,641,972	N/A
Profit net / (pierderi)	USD	(4,864,581)	251,252		(12,443,794)	(691,599)	
Operational							
Propilena procesata	kt	30	27	11%	80	75	6%
Etilena procesata	kt	18		N/A	43		N/A
Vanzari din productie proprie	kt	44	26	69%	120	71	69%
Vanzari din comert	kt	2	8	-71%	11	23	-54%
Total vanzari		46	34	36%	130	94	39%
Export	%	57%	54%		57%	49%	
Intern	%	43%	46%		43%	51%	

Nota: Activitatea de petrochimie include rezultatele subsidiarei Rompetrol Petrochemicals

Cifra de afaceri a segmentului de petrochimie a crescut cu aproximativ 56% in trimestrul III al anului 2007 comparativ cu aceeasi perioada a anului trecut. Aceasta crestere se datoreaza in special vanzarilor de produse proprii (polipropilena si polietilena de joasa densitate). Vanzarile din trading au scazut datorita lipsei de propilena la vanzare si repornirii propriei instalatii de LDPE (instalatia de polietilena de joasa densitate) a Rompetrol Petrochemicals.

Compania a reusit sa mareasca profitul operational in trimestrul III al anului 2007 comparativ cu restul anului in principal datorita asigurarii unui flux optim de etilena. In ciuda acestui fapt, compania a suferit pierderi, in principal datorita pierderilor din diferente de curs valutar datorita evolutiei ratei de schimb EUR/USD.

La sfarsitul trimestrului III 2007, Rompetrol Petrochemicals a repornit instalatia de HDPE (instalatia de polietilena de inalta densitate), conform planului ambitios de a creste capacitatea de productie si de a deveni un jucator important pe piata regionala de polimeri. Un alt obiectiv important il reprezinta inceperea lucrarilor de modernizarea a instalatiei de piroliza. Aceasta investitie importanta va asigura materia prima necesara pentru functionarea optima a celor trei instalatii de polimeri.



ROMPETROL RAFINARE
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU
TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2007

**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE CONSOLIDAT TRIM III SI 9 LUNI
2007, NEAUDITAT**

	Q3 2007	Q3 2006	%	9M 2007	9M 2006	%
Venituri brute	929,392,972	772,329,684	20%	2,314,134,974	1,930,884,623	20%
Taxe aferente vanzarilor si discounturi	(195,238,608)	(162,594,378)	20%	(491,507,940)	(383,881,232)	28%
Venituri nete	734,154,364	609,735,306	20%	1,822,627,034	1,547,003,391	18%
Costul vanzarilor	(652,514,661)	(547,161,786)	19%	(1,586,840,080)	(1,393,864,853)	14%
Marja bruta	81,639,703	62,573,520	30%	235,786,954	153,138,538	54%
Cheltuieli de desfacere, generale si administrative	(59,851,262)	(35,784,309)	67%	(160,265,078)	(101,427,175)	58%
Alte cheltuieli / venituri	796,465	(777,907)		6,543,830	(1,607,430)	
Profit operational afectat de amortizare (EBIT)	22,584,906	26,011,304	-13%	82,065,706	50,103,933	64%
Cheltuiala financiara, net	(27,682,295)	(24,408,936)	13%	(76,298,525)	(47,170,888)	62%
Diferente de curs valutar (pierderi)	(20,124,452)	(555,348)		(14,462,502)	(7,302,859)	98%
Profit operational afectat de amortizare si financiar (EBT)	(25,221,841)	1,047,020	N/A	(8,695,321)	(4,369,814)	99%
Impozitul pe profit	(10,152)	(510,494)	-98%	(3,341,079)	(1,555,312)	115%
Rezultat net dupa impozitare	(25,231,993)	536,526	N/A	(12,036,400)	(5,925,126)	103%
Profit operational (EBITDA)	40,052,513	45,313,960	-12%	125,910,391	95,301,433	32%



ROMPETROL RAFINARE
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU
TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2007

**ANEXA 2 – BILANT CONSOLIDAT LA DATA DE 30 SEPTEMBRIE 2007,
NEAUDITAT SI 31 DECEMBRIE 2006, AUDITAT**

	30.09.2007	31.12.2006	%
Active			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale	5,275,182	5,693,918	-7%
Fond comercial	100,355,787	100,355,787	0%
Imobilizari corporale	756,125,291	732,088,640	3%
Imobilizari financiare	3,362,351	3,435,681	-2%
Total active imobilizate	865,118,611	841,574,026	3%
Active circulante			
Stocuri	258,074,046	177,324,263	46%
Creante	769,095,327	589,769,968	30%
Casa, conturi la banci	21,196,699	22,790,038	-7%
Total active circulante	1,048,366,072	789,884,269	33%
Total active	1,913,484,683	1,631,458,295	17%
Capitaluri si datorii			
Capitaluri si rezerve			
Capital	734,959,472	750,393,041	-2%
Reserve si rezultat reportat			
Rezultatul perioadei	52,700,813	69,712,014	-24%
Interes minoritar	65,168,552	64,873,073	0%
Total capitaluri proprii	17,869,162	15,389,766	16%
	135,738,527	149,974,853	-9%
Datorii pe termen lung			
Instrument hibrid - portiune pe termen lung			
Datorii pe termen lung	676,760,708	441,720,288	53%
Altele datorii pe termen lung	22,345,451	24,374,152	-8%
Total datorii pe termen lung	343,680,525	264,995,961	30%
	1,042,786,684	731,090,401	43%
Datorii curente			
Datorii comerciale si datorii asimilate	1,913,484,683	1,631,458,295	17%



ROMPETROL RAFINARE
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU
TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2007

**ANEXA 3 – SITUATIA CONSOLIDATA A FLUXULUI DE NUMERAR IAN-SEP 2007,
NEAUDITATA**

	30.09.3007
Rezultatul net inaintea platii impozitului pe profit	(8,695,321)
<i>Ajustari pentru :</i>	
Depreciere si amortizare	50,653,811
Cheltuieli pentru deprecierea creantelor si stocurilor	(6,988,939)
Cheltuieli privind penalitati	15,378,012
Cheltuieli privind dobanda aferenta emisiunii de obligatiuni	23,507,888
Cheltuieli cu dobanzi si comisioane bancare, net	35,762,941
Profit/ Pierdere neta din active vandute sau casate	(516,050)
Diferente de curs nerealizate - (castig)/pierdere aferente imprumuturilor din obligatiuni si altor valori monetare	10,116,548
Numerar utilizat in/din activitatea de exploatare inainte de modificari ale capitalului circulant	119,218,890
Modificari nete in capitalul circulant	(64,162,361)
Numerar net generat din/(utilizat) in activitatea de exploatare	55,056,529
Flux de numerar utilizat in activitatea de investitii	
Achizitii de imobilizari corporale	(64,098,510)
Achizitii de imobilizari necorporale	(553,633)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	7,869,567
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(56,782,576)
Flux de numerar utilizat in activitatea de finantare	
Dividende platite actionarilor minoritari	(1,273,476)
Plata cupon	(50,990,386)
Modificari, net in facilitatile de imprumut	88,159,511
Dobanzi si comisioane bancare platite, net	(35,762,941)
Numerar net din activitatea de finantare	132,708
Crestere/(Descrestere) neta a disponibilitatilor	(1,593,339)
Numerar la inceputul perioadei	22,790,038
Numerar la sfarsitul perioadei	21,196,699



**ROMPETROL RAFINARE
REZULTATE FINANCIARE CONSOLIDATE NEAUDITATE IFRS PENTRU
TRIMESTRUL III SI 9 LUNI 2007**

DISCLAIMER

Prezentarea de fata nu este o oferta sau o invitatie de cumparare de actiuni. Acest document a fost distribuit doar spre informare si nu poate fi reprodus sau redistribuit catre terți.

In scopul de a oferi potentialilor investitori Rompetrol Rafinare ("compania") informatii despre companie, inclusiv evaluarile managementului companiei asupra planurilor viitoare si a operatiunilor, unele dintre elementele continute de aceasta prezentare sunt "previzuni" si reprezinta previziunile interne ale companiei, asteptarile sau convingerile referitoare, printre altele si la rezultatele operatiunilor viitoare si a diferitelor componente cat si a performantelor economice viitoare ale companiei.

Previziunile, estimarile si convingerile continute de prezentare implica anumite riscuri si elemente necunoscute care pot afecta performantele activitatii companiei cat si rezultatele financiare in perioada imediat urmatoare, determinand o abatere de la estimari si previziuni.

Datele financiare sunt extrase din raportul financlar elaborat conform standardelor IFRS.