



Rompetrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astăzi rezultatele financiare și operaționale neauditare aferente trimestrului II și semestrului I 2026. Cifrele includ rezultatele financiare consolidate neauditare pentru această perioadă, elaborate de companie în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”).

Situațiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. și cele ale filialelor 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. și Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

Acest document este postat pe pagina noastră web în secțiunea Relații cu Investitorii:

<https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>

PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT

		Trim II 2026	Trim II 2025	%	Sem I 2026	Sem I 2025	%
Financiar							
Cifra de afaceri brută	USD	2.068.684.775	1.476.939.627	40%	3.502.148.726	2.799.494.022	25%
Cifra de afaceri netă	USD	1.540.590.487	1.072.200.107	44%	2.513.619.194	2.067.728.166	22%
EBITDA	USD	100.619.816	54.764.702	84%	128.130.465	77.586.067	65%
Marja EBITDA	%	6,5%	5,1%		5,1%	3,8%	
EBIT	USD	52.031.718	32.607.959	60%	62.128.160	24.753.831	151%
Rezultat net	USD	39.851.559	(15.862.822)	N/A	40.418.595	(53.189.115)	N/A
Marja rezultatului net	%	2,6%	-1,5%		1,6%	-2,6%	

Rompetrol Rafinare S.A. a atins, în **trimestrul II 2026, o cifră de afaceri brută consolidată de peste 2 miliarde USD**, iar la nivelul **semestrului I 2026** acest indicator s-a situat la nivelul de **3,5 miliarde USD**, fiind în creștere față de perioadele similare ale anului precedent cu **40%** la nivelul trimestrului II, respectiv **25%** la nivelul primelor 6 luni.

Din perspectiva profitabilității, Grupul a înregistrat o îmbunătățire solidă a rezultatelor operaționale comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, cu **EBITDA în creștere cu 65%** la nivelul primelor 6 luni, iar **rezultatul net** apropiindu-se de pragul de **40,5 milioane USD**.

Rezultatele Grupului în prima jumătate a anului 2026 au fost susținute de evoluția mediului de piață și de creșterea consumului de produse petroliere. Totodată, performanța financiară a fost influențată de factori independenți de activitatea companiei, cel mai semnificativ fiind plafonarea temporară a marjei comerciale, introdusă prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 19/2026 și aplicabilă în perioada aprilie–iunie 2026, care a avut un impact asupra segmentelor de Rafinare și Distribuție.

Pe parcursul perioadei de raportare, Grupul a **oprit temporar activitatea operațională la rafinăriile Petromidia Năvodari și Vega Ploiești**, pentru realizarea unei **oprii tehnologice planificate**, desfășurată la începutul lunii martie, pe o durată de aproximativ **trei săptămâni**.

Un obiectiv important atins în această perioadă a fost **recertificarea și extinderea autorizațiilor de funcționare** din partea autorităților competente, inclusiv **ISCIR și CNCIR**, asigurând conformitatea continuă cu cerințele de reglementare și siguranță.



MEDIUL DE AFACERI GLOBAL *

		Trim II 2026	Trim II 2025	%	Sem I 2026	Sem I 2025	%
Țiței Brent Dated	USD/bbl	103,8	67,9	53%	92,3	71,9	28%
Țiței CPC Blend CIF	USD/bbl	97,4	64,5	51%	87,1	68,3	28%
Diferențial Brent-CPC	USD/bbl	6,4	3,3	92%	5,2	3,6	44%
Cotația benzinei fără plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	1.041	683	52%	904	700	29%
Cotația motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	1.139	633	80%	998	663	51%
Curs mediu RON/USD		4,47	4,44	1%	4,41	4,58	-4%
Curs de închidere RON/USD		4,60	4,33	6%	4,60	4,33	6%
Curs mediu RON/EURO		5,19	5,03	3%	5,14	5,00	3%
Curs de închidere RON/EURO		5,24	5,08	3%	5,24	5,08	3%
Paritatea USD/EURO		1,14	1,17	-3%	1,14	1,17	-3%
Rata inflației în România		1,48%	0,97%	52%	3,77%	3,08%	22%

Sursa: Platts, INSSE (Rata de inflație în România este calculată pe baza IPC – Indicele Prețurilor de Consum)

Prețurile țițeiului s-au menținut peste nivelurile din perioada similară a anului precedent în primul semestru al anului 2026. Cotația Dated Brent a înregistrat o medie de **92,3 USD/baril**, în creștere cu **28%** față de semestrul I 2025, în timp ce CPC a avut o medie de **87,1 USD/baril**, cu **28%** peste nivelul din anul anterior.

Piața țițeiului a fost caracterizată de o volatilitate ridicată pe parcursul perioadei. Prețurile au crescut pe parcursul primului trimestru, atingând un vârf la începutul lunii aprilie pe fondul tensiunilor geopolitice și al preocupărilor privind disponibilitatea aprovizionării. În trimestrul al doilea, îmbunătățirea condițiilor de ofertă, majorarea producției OPEC+ și reducerea primelor de risc geopolitic au contribuit la o scădere graduală a prețurilor, țițeiul de tip Brent încheind luna iunie la **71,5 USD/baril**.

Marjele europene de rafinare s-au situat semnificativ peste nivelurile din anul precedent, cu o medie de **152,5 USD/tonă** în semestrul I 2026, comparativ cu **63,2 USD/tonă** în semestrul I 2025. Mediul de rafinare a beneficiat de marje solide pentru distilate medii, susținute de niveluri relativ reduse ale stocurilor, cerere rezilientă și constrângeri persistente de aprovizionare pe principalele piețe. Motorina și combustibilul de aviație au rămas principalii factori de susținere ai profitabilității rafinărilor, în timp ce marjele benzinei s-au îmbunătățit în trimestrul al doilea, pe fondul cererii sezoniere.

În perspectivă, estimările pieței indică un preț mediu al țițeiului de tip Dated Brent de aproximativ **73 USD/baril** în următoarele 12 luni, pe fondul unei disponibilități mai ridicate a ofertei și al unei creșteri mai temperate a cererii la nivel global. Totodată, marjele europene de rafinare sunt așteptate să se mențină peste mediile istorice, susținute în principal de piața distilatelor medii.

Pe piața valutară, leul românesc s-a depreciat gradual atât față de euro, cât și față de dolarul american în primul semestru al anului 2026. Cursul RON/EUR a depășit nivelul de **5,10** în trimestrul al doilea, în timp ce cursul RON/USD a crescut de la **4,24** la începutul anului la **4,62** la sfârșitul lunii iunie, pe fondul dezechilibrelor macroeconomice persistente și al presiunilor generate de deficitul bugetar.

**Informațiile au fost oferite de analiștii de la JBC Energy GmbH, OPEC și Banca Națională a României*



SEGMENTUL DE RAFINARE

		Trim II 2026	Trim II 2025	%	Sem I 2026	Sem I 2025	%
Financiar							
Cifra de afaceri brută	USD	1.856.097.266	1.276.670.817	45%	3.047.575.645	2.381.507.455	28%
Cifra de afaceri netă	USD	1.388.675.989	929.875.323	49%	2.185.367.408	1.775.290.301	23%
EBITDA	USD	76.291.686	44.083.924	73%	90.169.087	61.239.054	47%
Marja EBITDA	%	5,5%	4,7%		4,1%	3,4%	
EBIT	USD	54.069.319	31.383.795	72%	55.788.713	24.325.058	129%
Rezultat net	USD	60.087.789	(14.369.987)	N/A	56.376.645	(48.907.832)	N/A
Marja rezultatului net	%	4,3%	-1,5%		2,6%	-2,8%	
Marja brută de rafinare/tonă (Petromidia)	USD/t	109,6	74,0	48%	89,4	69,4	29%
Marja brută de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/bbl	15,1	10,2	48%	12,3	9,6	29%
Marja netă de rafinare/tonă (Petromidia)	USD/t	51,4	33,9	52%	32,5	26,5	23%
Marja netă de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/bbl	7,1	4,7	52%	4,5	3,6	23%
Operațional							
Materii prime procesate în rafinăria Petromidia	Kt	1.411	1.451	-3%	2.599	2.789	-7%
Materii prime procesate în rafinăria Vega	Kt	100	105	-5%	164	181	-9%
Producție Benzină	Kt	388	432	-10%	718	845	-15%
Producție combustibil diesel & jet	Kt	768	780	-2%	1.382	1.443	-4%
Vânzări carburanți - intern	Kt	783	686	14%	1.377	1.210	14%
Vânzări carburanți - export	Kt	301	476	-37%	605	963	-37%
Export - carburanți	%	28%	41%		31%	44%	
Intern - carburanți	%	72%	59%		69%	56%	

Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele societății Rompetrol Rafinare referitoare la rafinăriile Petromidia și Vega. Rompetrol Rafinare calculează marja brută de rafinare după cum urmează - (Vânzări de produse petroliere – Costul materiei prime) /Volumul vânzărilor. Marja netă de rafinare este profitul operațional (EBITDA) împărțit la volumul vânzărilor.

Rafinăria Petromidia, una dintre cele mai moderne unități din regiunea Mării Negre, reprezintă aproximativ **40% din capacitatea totală de rafinare a României**. Situată în Năvodari, rafinăria beneficiază de aprovizionare cu țiței prin eforturile susținute ale KazMunayGas și ale diviziei de trading a Grupului KMG International, care asigură fluxurile necesare de materie primă și livrări de produse petroliere.

Veniturile brute ale segmentului de rafinare au depășit **1,8 miliarde USD** în **trimestrul II 2026** și **3 miliarde USD** în **semestrul I 2026**, în creștere cu **45%**, respectiv **28%**, comparativ cu perioadele similare ale anului precedent, susținute de condițiile favorabile de piață. EBITDA a crescut la **76,3 milioane USD** în **trimestrul II 2026** și **90,2 milioane USD** în **semestrul I 2026**, iar marja EBITDA s-a îmbunătățit la **5,5%**, respectiv **4,1%**.



Rafinăria Petromidia

În **trimestrul II 2026**, rafinăria Petromidia a procesat **1,41 milioane tone** de materie primă, un nivel comparabil cu cel înregistrat în aceeași perioadă a anului precedent. Activitatea operațională s-a desfășurat în condiții de funcționare continuă a instalațiilor și de aprovizionare stabilă cu țiței, structura materiilor prime procesate fiind formată din **59% țiței KEBCO** și **41% țiței dulce**. Debitul mediu de procesare a fost de **15,51 mii tone/zi**. În luna mai, disponibilitatea redusă a țițeiului, influențată de contextul geopolitic regional, a determinat o diminuare temporară a debitului de procesare.

În **semestrul I 2026**, cantitatea totală de materie primă procesată a fost de **2,6 milioane tone**, în scădere cu **7%** față de aceeași perioadă a anului precedent. Această evoluție a fost determinată de oprirea planificată a rafinăriei din luna martie, desfășurată pe o perioadă de aproximativ trei săptămâni pentru revizii tehnologice, lucrări mecanice și activități de autorizare ISCIR, precum și de constrângerile privind disponibilitatea țițeiului, în special în luna mai. În acest context, debitul mediu de procesare a fost de **16,4 mii tone/zi**, susținut de disponibilitatea materiilor prime, în principal țiței greu cu conținut ridicat de sulf (**63,6%**) și amestecuri de țiței ușor (**31,1%**), precum și de importurile de componente pentru producția de motorină și combustibil de aviație.

Gradul de utilizare a capacității rafinăriei Petromidia a fost de **96,61%** în **trimestrul II 2026** și de **98,11%** în **semestrul I 2026**.

În **semestrul I 2026**, Petromidia a continuat să înregistreze rezultate operaționale solide, dintre care se remarcă:

- Randamentul produselor albe de **86,54%**;
- Producția de combustibil de aviație de aproximativ **225 mii tone**, susținută de creșterea cererii și de optimizarea procesului de producție;
- Menținerea pierderilor tehnologice la un nivel redus, de **0,91%**;
- Îmbunătățirea Indicatorului de Intensitate Energetică (EII) la un nou minim istoric de **92 puncte**, cu **0,4 puncte** mai bun față de aceeași perioadă a anului precedent.

Rafinăria Vega

Rafinăria Vega, singurul producător intern de bitum și hexan, a procesat **99.772 tone** în **trimestrul II 2026** și **163.550 tone** în **semestrul I 2026**, în scădere cu **5%**, respectiv **9%**, comparativ cu perioadele similare ale anului precedent.

Reducerea volumelor procesate reflectă strategia de diminuare a transferurilor de produse de la Petromidia către Vega, în vederea comercializării directe a produselor din rafinăria Petromidia și a îmbunătățirii profitabilității. În același timp, cantitatea de păcură procesată a fost cu aproximativ **15 mii tone** mai mare comparativ cu anul precedent, pe fondul creșterii cererii de bitum.

În consecință, gradul de utilizare a capacității rafinăriei Vega s-a redus cu **6,9%** în **trimestrul II 2026** și cu **10,3%** în **semestrul I 2026**, comparativ cu perioadele similare ale anului precedent.

În **semestrul I 2026**, rafinăria Vega a înregistrat rezultate operaționale bune, dintre care se evidențiază:

- Pierderi tehnologice de **0,7%**;
- Consum specific de energie de **2,61 GJ/t**;
- Producția de bitum a atins un nivel record pentru un prim semestru, de **48.715 tone**, cu **40,5%** peste nivelul înregistrat în aceeași perioadă a anului precedent, în linie cu cererea din piață.

Rompetrol Rafinare a continuat să fie un contribuitor important la bugetul de stat al României, cu contribuții totale de peste **730 milioane USD** în **trimestrul II 2026** și de peste **1,3 miliarde USD** în **semestrul I 2026**.



SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

		Trim II 2026	Trim II 2025	%	Sem I 2026	Sem I 2025	%
Financiar							
Cifra de afaceri	USD	32.998.405	23.203.194	42%	62.892.402	45.848.485	37%
EBITDA	USD	2.872.035	(12.726.176)	N/A	(8.067.834)	(29.701.250)	-73%
EBIT	USD	(14.622.256)	(12.988.666)	13%	(20.698.490)	(27.473.616)	-25%
Profit net / (pierdere)	USD	(15.936.347)	(4.932.387)	223%	(22.613.313)	(14.106.523)	60%
Operațional							
Propilenă procesată	kt	26	19	39%	41	40	4%
Etilenă procesată	kt	14	13	4%	21	13	57%
Producție totală polimeri	kt	28	24	16%	44	40	12%
Vânzări din producție proprie	kt	17	20	-14%	44	41	5%
Export	%	38%	33%		35%	42%	
Intern	%	62%	67%		65%	58%	

Segmentul de petrochimie cuprinde activitatea de petrochimie din societatea Rompetrol Rafinare și activitatea societății Rompetrol Petrochemicals SRL.

Instalația de polipropilenă (PP) operează utilizând materii prime produse și furnizate intern de rafinăria Petromidia, în timp ce instalația de polietilenă de joasă densitate (LDPE) se bazează pe etilenă importată.

Veniturile brute ale segmentului de petrochimie au atins **33,0 milioane USD** în **trimestrul II 2026** și **62,9 milioane USD** în **semestrul I 2026**, în creștere cu **42%**, respectiv **37%**, comparativ cu perioadele corespunzătoare ale anului precedent. EBITDA s-a îmbunătățit, ajungând la **2,9 milioane USD** în **trimestrul II 2026**, în timp ce pierderea EBITDA s-a redus la **8,1 milioane USD** în **semestrul I 2026**.

Producția totală de polimeri a atins **28 mii tone** în **trimestrul II 2026**, în creștere cu **16%** față de aceeași perioadă a anului precedent. În **semestrul I 2026**, producția totală de polimeri s-a ridicat la **44 mii tone**, reprezentând o creștere de **12%** comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent.

Creșterea producției a fost susținută în principal de repornirea instalației LDPE în luna februarie 2026, precum și de condițiile favorabile din piața polimerilor.

Segmentul de petrochimie rămâne singurul producător de polipropilenă și polietilenă din România, menținând o poziție solidă atât pe piața internă, cât și pe piețele regionale.



SEGMENTUL DE DISTRIBUȚIE

		Trim II 2026	Trim II 2025	%	Sem I 2026	Sem I 2025	%
Financiar							
Cifra de afaceri brută	USD	1.177.737.153	898.409.127	31%	2.102.059.827	1.649.734.876	27%
EBITDA	USD	16.727.758	26.540.064	-37%	41.298.605	46.422.888	-11%
EBIT	USD	8.616.138	18.117.191	-52%	23.835.545	29.819.761	-20%
Profit net / (pierdere)	USD	15.820.535	8.588.987	84%	27.543.129	12.988.951	112%
Operațional							
Cantități carburanți vândute retail	Kt	316	294	8%	571	553	3%
Cantități carburanți vândute en-gros	Kt	195	201	-3%	372	349	7%
Cantități GPL vândute	Kt	70	68	3%	123	133	-8%

Segmentul de distribuție cuprinde rezultatele subsidiarelor Rompetrol Downstream, Rom Oil, Rompetrol Quality Control, Rompetrol Logistics și Rompetrol Gas

Veniturile brute au atins **1,18 miliarde USD** în trimestrul II 2026 și **2,1 miliarde USD** în semestrul I 2026, în creștere cu **31%**, respectiv **27%**, comparativ cu perioadele corespunzătoare ale anului precedent. EBITDA s-a situat la **16,7 milioane USD** în trimestrul II 2026 și la **41,3 milioane USD** în semestrul I 2026, iar EBIT a ajuns la **8,6 milioane USD**, respectiv **23,8 milioane USD**.

În **semestrul I 2026**, volumele de carburanți comercializate prin canalul en-gros au crescut cu **7%** comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, în timp ce vânzările prin rețeaua de retail au înregistrat o creștere de **3%**. Evoluția veniturilor a fost susținută în principal de volumele mai mari comercializate prin canalul en-gros.

La sfârșitul lunii iunie 2026, Rompetrol Downstream opera o rețea de distribuție formată din **1.208 puncte de comercializare** în funcțiune, incluzând stații proprii, stații partenere, unități mobile (expres și cuve), precum și baze interne de aprovizionare.



ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT TRIMESTRUL II ȘI SEMESTRUL I 2026, NEAUDITAT

Sume exprimate în USD

	Trim II 2026	Trim II 2025	%	Sem I 2026	Sem I 2025	%
Cifra de afaceri brută	2.068.684.775	1.476.939.627	40%	3.502.148.726	2.799.494.022	25%
Taxe aferente vânzărilor	(528.094.288)	(404.739.520)	30%	(988.529.532)	(731.765.856)	35%
Cifra de afaceri netă	1.540.590.487	1.072.200.107	44%	2.513.619.194	2.067.728.166	22%
Costul vânzărilor	(1.379.361.204)	(971.702.138)	42%	(2.262.886.075)	(1.897.725.474)	19%
Marja brută	161.229.283	100.497.969	60%	250.733.119	170.002.692	47%
Cheltuieli de desfacere, generale și administrative	(76.569.064)	(77.858.838)	-2%	(161.487.641)	(148.530.932)	9%
Alte cheltuieli / venituri	(32.628.501)	9.968.828	N/A	(27.117.318)	3.282.071	N/A
Profit operațional afectat de amortizare (EBIT)	52.031.718	32.607.959	60%	62.128.160	24.753.831	151%
Cheltuieli financiare, net	(17.474.414)	(18.478.007)	-5%	(34.952.114)	(39.293.740)	-11%
Diferențe de curs valutar	8.803.601	(26.945.491)	N/A	19.332.494	(33.807.674)	N/A
Profit/ (Pierdere) înainte de impozitul pe profit (EBT)	43.360.905	(12.815.539)	N/A	46.508.540	(48.347.583)	N/A
Impozitul pe profit	(3.509.346)	(3.047.283)	15%	(6.089.945)	(4.841.532)	26%
Profit / (pierdere) net(ă)	39.851.559	(15.862.822)	N/A	40.418.595	(53.189.115)	N/A
Profit operațional (EBITDA)	100.619.816	54.764.702	84%	128.130.465	77.586.067	65%



ANEXA 2 – BILANȚ CONSOLIDAT LA DATA DE 30 Iunie 2026, NEAUDITAT

Sume exprimate în USD

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025	%
Active			
Active imobilizate			
Imobilizări necorporale	20.964.660	23.843.667	-12%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%
Imobilizări corporale	852.125.479	838.926.572	2%
Drept de utilizare a activelor	269.650.236	266.825.660	1%
Imobilizări financiare și alte imobilizări	106.781.180	126.447.176	-16%
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	29.142.371	29.142.371	0%
Total active imobilizate	1.361.535.632	1.368.057.152	0%
Active circulante			
Stocuri	358.033.764	379.318.460	-6%
Creanțe	866.156.849	829.223.437	4%
Instrumente financiare derivate	1.487.871	15.390.695	-90%
Casa, conturi la bănci	93.871.706	57.284.561	64%
Total active circulante	1.319.550.190	1.281.217.153	3%
Total active	2.681.085.822	2.649.274.305	1%
Capitaluri și datorii			
Capitaluri și rezerve	188.018.232	263.024.166	-29%
Datorii pe termen lung			
Împrumuturi pe termen lung	277.033.152	274.592.685	1%
Provizioane	123.860.591	124.246.704	0%
Obligații aferente angajamentelor de leasing	281.725.502	291.871.760	-3%
Alte datorii pe termen lung	73.747.827	88.191.163	-16%
Total datorii pe termen lung	756.367.072	778.902.312	-3%
Datorii curente			
Datorii comerciale și datorii asimilate	1.502.008.656	1.439.631.312	4%
Datorii contractuale	80.553.131	103.424.116	-22%
Instrumente financiare derivate	88.158.622	-	N/A
Obligații aferente angajamentelor de leasing	11.962.666	11.625.403	3%
Împrumuturi pe termen scurt	50.292.824	47.417.710	6%
Impozit pe profit de plată	3.724.619	5.249.286	-29%
Total datorii curente	1.736.700.518	1.607.347.827	8%
Total capitaluri și datorii	2.681.085.822	2.649.274.305	1%



Datele financiare sunt extrase din situațiile financiare interimare consolidate simplificate neauditate întocmite conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară la 30 iunie 2026.

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

Yedil Utekov

Director General

Sorin Graure

Director Economic

Alexandru Cornel Anton