



RAPORTUL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE AL ROMPETROL RAFINARE ASUPRA SITUAȚIILOR FINANCIARE CONSOLIDATE ÎNTOCMITE LA DATA DE 30 IUNIE 2026

Cifrele pe 2026 includ rezultatele financiare consolidate elaborate de companie în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”). Situațiile financiare consolidate ale Grupului Rompetrol Rafinare (Grupul) includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. și cele ale filialelor Rompetrol Petrochemicals S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Quality Control S.R.L. și Rompetrol Logistics S.R.L. (împreună cu filiala Rompetrol Gas S.R.L.).

ISTORIC

Rompetrol Rafinare S.A., companie membră a grupului KMG International, operează rafinăria Petromidia, fiind localizată în Navodari, județul Constanța. Începând cu 1 decembrie 2007 compania operează și rafinăria Vega situată în Ploiești, județul Prahova. Începând cu data de 1 ianuarie 2014, Rompetrol Rafinare S.A. a preluat instalațiile operaționale (de producție polimeri și utilități) ale Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

Rafinăria Petromidia prelucreează o largă varietate de țițeiuri cu diferite conținuturi de sulf. Aprovizionarea cu țiței se realizează în cea mai mare parte prin terminalul marin construit de Grupul KMG International în Marea Neagră, în apropierea rafinăriei Petromidia, iar diferența prin facilitățile Oil Terminal din portul Constanța. În ceea ce privește produsele obținute, ele pot fi livrate pe calea ferată, auto și via mare. Rafinăria Vega este o rafinărie de nișă specializată în producția de solvenți, hexan și bitum (fiind singurul producător român). Prin divizia sa de petrochimie, compania este singurul producător de polipropilenă și polietilenă din România.

La finele anului 2008 compania a încheiat și lucrările de extindere cu 350% a capacității de tranzit a produselor finite prin portul Midia, prin construirea a două noi dane de încărcare–descărcare produse petroliere, Dana 9B și Dana 9C. În 2012 Rompetrol Rafinare SA a finalizat amplul proces de modernizare ceea ce a permis extinderea capacității de rafinare până la 5 milioane tone țiței/an și eficientizarea și concentrarea producției pe produsele petroliere cerute de piață.

Rafinăria Petromidia a continuat programele de optimizare a proceselor de producție (creșterea capacității de procesare împreună cu creșterea productivității de produse valoroase; reducerea pierderilor tehnologice, optimizare rețetelor de materii prime; aprovizionarea constantă cu țiței, materii prime alternative și alte materii prime; optimizarea funcțiunilor unităților de distribuție; atenuarea evenimentelor de capacitate redusă / oprire planificată / evenimente neplanificate) și eficientizare a costurilor de operare (eficiență energetică și reducerea costurilor de procesare), programe continuate cu succes până în prezent.

Compania folosește cele mai bune practici pentru atragerea, păstrarea și motivarea angajaților săi, care sunt principalii contributory la dezvoltarea grupului. Compania este pe deplin angajată în responsabilitățile sale pentru dezvoltarea lor și pentru comunitățile în care își desfășoară activitatea.

În anul 2025 rafinăria Vega a aniversat 120 ani de activitate, reprezentând un reper important în sectorul energetic românesc. În anul 2024, Rafinăria Petromidia a aniversat 45 de ani de activitate, perioadă în care a crescut, devenind cea mai mare unitate de profil din România și una dintre cele mai moderne din regiunea Mării Negre.

Numărul de angajați ai Rompetrol Rafinare S.A., împreună cu cel al filialelor sale, la sfârșitul lunii iunie 2026 a fost de 1.887.



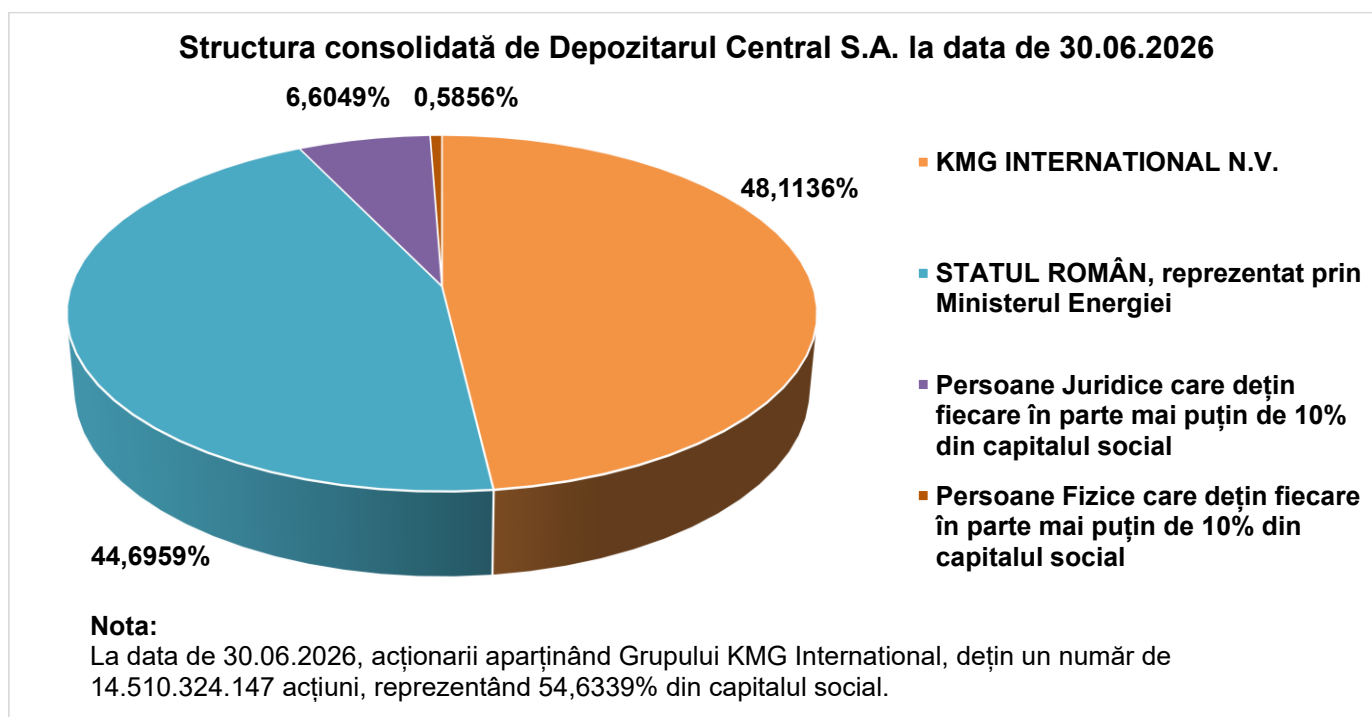
ACȚIUNILE COMPANIEI ȘI LISTAREA LA BURSĂ

Începând cu data de 07 aprilie 2004, acțiunile Societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București S.A. ("BVB") sub simbolul emitent - "RRC" și cod ISIN ROPTRMACNOR5.

Acțiunile Rompetrol Rafinare sunt tranzacționate în totalitate la categoria Standard a Bursei de Valori București. La data de 30 iunie 2026, numărul total de acțiuni emise de Rompetrol Rafinare este de 26.559.205.726, reprezentând o valoare totală a capitalului social de 2.655.920.572,60 lei. Acțiunile Societății sunt comune, nominative, emise în formă dematerializată, a căror evidență este ținută de DEPOZITARUL CENTRAL S.A. București, în calitate de registru independent, autorizată de Autoritatea de Supraveghere Financiară.

ACȚIONARIATUL ROMPETROL RAFINARE

Structura acționarilor semnificativi ai Societății este prezentată în graficul de mai jos:



GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

În cursul anului 2026, Rompetrol Rafinare a continuat procesul de implementare a bunelor practici de guvernanță corporativă astfel încât practicile interne să corespundă din punct de vedere calitativ noilor cerințe aferente calității de societate admisă la tranzacționare la BVB.



PREZENTAREA ADMINISTRATORILOR SOCIETĂȚII

Consiliul de Administrație este responsabil pentru îndeplinirea tuturor măsurilor necesare desfășurării activității Societății, cât și pentru supravegherea activității. Componența, organizarea, atribuțiile și responsabilitățile acestuia sunt stabilite de Actul Constitutiv al Societății, disponibil pe website-ul nostru (<https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>), secțiunea Relația cu Investitorii/Guvernanță Corporativă, subsecțiunea Documente de Guvernanță Corporativă).

La data întocmirii prezentului raport, componența Consiliului de Administrație era următoarea:

- **Yedil Utekov**, cetățean al statului Kazahstan, Președinte al Consiliului de Administrație;
- **Nazar Mukhametkali**, cetățean al statului Kazahstan, membru al Consiliului de Administrație;
- **Botagoz Sakhariyeva**, cetățean al statului Kazahstan, membru al Consiliului de Administrație;
- **Adrian Tohănean**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Alexandru Cordoș**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Mihail-Silviu Pocora**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație.

COMITETE CONSULTATIVE

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de două comitete consultative și anume: Comitetul de Audit și Comitetul de Strategie, fiind însărcinate cu desfășurarea de analize și cu elaborarea de recomandări pentru Consiliul de Administrație, în domeniile specifice, având obligația de a înainta periodic rapoarte de activitate membrilor Consiliului de Administrație.

Comitetul Consultativ de Audit

Comitetul a fost constituit în baza Deciziei nr. 1 a Consiliului de Administrație din 13 aprilie 2018.

Comitetul Consultativ de Strategie

Comitetul a fost constituit în baza Deciziei nr. 4 a Consiliului de Administrație din 20 martie 2019.

Prezentarea detaliată a atribuțiilor și responsabilităților Comitetelor Consultative se regăsește în Regulamentele de organizare și funcționare aprobate de Consiliul de Administrație, reglementări publicate pe pagina de internet a Societății <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>, secțiunea Relația cu investitorii – Guvernanță Corporativă – Documente de Guvernanță Corporativă.

CONTACT PENTRU RELAȚIA CU INVESTITORII

Rapoartele anuale, semestriale și trimestriale se pun la dispoziția acționarilor, la solicitarea acestora. Solicitățile se pot efectua și în format electronic, prin e-mail la adresa:

Investor.Relations.RRC@rompetrol.com.



PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT

	Sem I 2026	Sem I 2025	%	Sem I 2026	Sem I 2025	%
Financiar	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri brută	3.502.148.726	2.799.494.022	25%	16.113.386.289	12.880.471.994	25%
Cifra de afaceri netă	2.513.619.194	2.067.728.166	22%	11.565.161.912	9.513.617.292	22%
EBITDA	128.130.465	77.586.067	65%	589.528.269	356.973.494	65%
Marja EBITDA	5,1%	3,8%		5,1%	3,8%	
EBIT	62.128.160	24.753.831	151%	285.851.663	113.892.378	151%
Profit / (Pierdere) net(ă)	40.418.595	(53.189.115)	N/A	185.965.955	(244.723.118)	N/A
Marja profit / (pierdere) net(ă)	1,6%	-2,6%		1,6%	-2,6%	

Rompetrol Rafinare S.A. a atins, în **semestrul I 2026**, o **cifră de afaceri brută consolidată de peste 3,5 miliarde USD**, fiind în creștere față de perioada similară a anului precedent cu **25%**.

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***

		Sem I 2026	Sem I 2025	%
Țiței Brent Dated	USD/bbl	92,3	71,9	28%
Țiței CPC Blend CIF	USD/bbl	87,1	68,3	28%
Diferențial Brent-CPC	USD/bbl	5,2	3,6	44%
Cotația benzinei fără plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	904	700	29%
Cotația motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	998	663	51%
Curs mediu RON/USD		4,41	4,58	-4%
Curs de închidere RON/USD		4,60	4,33	6%
Curs mediu RON/EURO		5,14	5,00	3%
Curs de închidere RON/EURO		5,24	5,08	3%
Paritatea USD/EURO		1,14	1,17	-3%
Rata inflației în România**		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

		Sem I 2026	Sem I 2025	%	Sem I 2026	Sem I 2025	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri brută	USD/RON	3.047.575.645	2.381.507.455	28%	14.021.895.543	10.957.315.800	28%
Cifra de afaceri netă	USD/RON	2.185.367.408	1.775.290.301	23%	10.054.875.444	8.168.110.675	23%
EBITDA	USD/RON	90.169.087	61.239.054	47%	414.867.969	281.760.887	47%
Marja EBITDA	%	4,1%	3,4%		4,1%	3,4%	
EBIT	USD/RON	55.788.713	24.325.058	129%	256.683.868	111.919.592	129%
Rezultat net	USD/RON	56.376.645	(48.907.832)	N/A	259.388.943	(225.024.935)	N/A
Marja rezultatului net	%	2,6%	-2,8%		2,6%	-2,8%	
Marja brută de rafinare/tonă (Petromidia)	USD/(RON)/t	89,4	69,4	29%	411,2	319,5	29%
Marja brută de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/(RON)/bbl	12,3	9,6	29%	56,6	44,0	29%
Marja netă de rafinare/tonă (Petromidia)	USD/(RON)/t	32,5	26,5	23%	149,6	121,7	23%
Marja netă de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/(RON)/bbl	4,5	3,6	23%	20,6	16,8	23%
Operațional							
Materii prime procesate în rafinăria Petromidia	Kt	2.599	2.789	-7%			
Materii prime procesate în rafinăria Vega	Kt	164	181	-9%			
Producție benzină	Kt	718	845	-15%			
Producție combustibil diesel & jet	Kt	1.382	1.443	-4%			
Vânzări carburanți - intern	Kt	1.377	1.210	14%			
Vânzări carburanți - export	Kt	605	963	-37%			
Export - carburanți	%	31%	44%				
Intern - carburanți	%	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 **3 miliarde USD** în **semestrul I 2026**, în creștere cu **28%**, comparativ cu perioada similară a anului precedent, susținute de condițiile favorabile de piață. EBITDA a crescut la **90,2 milioane USD** în **semestrul I 2026**, iar marja EBITDA s-a îmbunătățit la **4,1%**.



Rafinăria Petromidia

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 **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 **163.550 tone** în **semestrul I 2026**, în scădere cu **9%** comparativ cu perioada similară a 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 **10,3%** în **semestrul I 2026**, comparativ cu perioada similară a 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 **1,3 miliarde USD** în **semestrul I 2026**.



SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

		Sem I 2026	Sem I 2025	%	Sem I 2026	Sem I 2025	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri	USD/RON	62.892.402	45.848.485	37%	289.367.942	210.948.879	37%
EBITDA	USD/RON	(8.067.834)	(29.701.250)	-73%	(37.120.104)	(136.655.451)	-73%
EBIT	USD/RON	(20.698.490)	(27.473.616)	-25%	(95.233.753)	(126.406.108)	-25%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	(22.613.313)	(14.106.523)	60%	(104.043.854)	(64.904.113)	60%
Operațional							
Propilenă procesată	Kt	41	40	4%			
Etilenă procesată	Kt	21	13	57%			
Producție totală polimeri	Kt	44	40	12%			
Vânzări din producție proprie	Kt	44	41	5%			
Export	%	35%	42%				
Intern	%	65%	58%				

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

Instalația de polipropilenă (PP) funcționează cu materie primă produsă și livrată intern de către rafinăria Petromidia, iar instalația de polietilenă de joasă densitate (LDPE) are ca materie primă etilena cu sursă din import.

Veniturile brute ale segmentului de petrochimie au atins **62,9 milioane USD** în **semestrul I 2026**, în creștere cu **37%** comparativ cu perioada corespunzătoare a anului precedent. Pierdere EBITDA s-a redus la **8,1 milioane USD** în **semestrul I 2026**.

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

		Sem I 2026	Sem I 2025	%	Sem I 2026	Sem I 2025	%
		USD	USD		RON	RON	
Financiar							
Cifra de afaceri brută	USD/RON	2.102.059.827	1.649.734.876	27%	9.671.577.264	7.590.430.164	27%
EBITDA	USD/RON	41.298.605	46.422.888	-11%	190.014.882	213.591.708	-11%
EBIT	USD/RON	23.835.545	29.819.761	-20%	109.667.343	137.200.720	-20%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	27.543.129	12.988.951	112%	126.725.937	59.762.162	112%
Operațional							
Cantități carburanți vândute retail	Kt	571	553	3%			
Cantități carburanți vândute en-gros	Kt	372	349	7%			
Cantități GPL vândute	Kt	123	133	-8%			

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

Veniturile brute au atins **2,1 miliarde USD** în **semestrul I 2026**, în creștere cu **27%**, comparativ cu perioada corespunzătoare a anului precedent. EBITDA s-a situat la **41,3 milioane USD** în **semestrul I 2026**, iar EBIT a ajuns la **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.

**rompetrol**KazMunayGas
International
Group Member**ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT 30 Iunie 2026, NEAUDITAT**

	Sem I 2026	Sem I 2025	%	Sem I 2026	Sem I 2025	%
	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri brută	3.502.148.726	2.799.494.022	25%	16.113.386.289	12.880.471.994	25%
Taxe aferente vânzărilor	(988.529.532)	(731.765.856)	35%	(4.548.224.377)	(3.366.854.702)	35%
Cifra de afaceri netă	2.513.619.194	2.067.728.166	22%	11.565.161.912	9.513.617.292	22%
Costul vânzărilor	(2.262.886.075)	(1.897.725.474)	19%	(10.411.538.831)	(8.731.434.906)	19%
Marja brută	250.733.119	170.002.692	47%	1.153.623.081	782.182.386	47%
Cheltuieli de desfacere, generale și administrative	(161.487.641)	(148.530.932)	9%	(743.004.638)	(683.390.817)	9%
Alte venituri operaționale	17.036.356	32.665.156	-48%	78.384.274	150.292.383	-48%
Alte cheltuieli operaționale	(44.153.674)	(29.383.085)	50%	(203.151.054)	(135.191.574)	50%
Profit operațional afectat de amortizare (EBIT)	62.128.160	24.753.831	151%	285.851.663	113.892.378	151%
Rezultat financiar	(34.952.114)	(39.293.740)	-11%	(160.814.676)	(180.790.498)	-11%
Forex nerealizat	10.141.695	(48.282.680)	N/A	46.661.939	(222.148.612)	N/A
Forex realizat	9.190.799	14.475.006	-37%	42.286.866	66.599.503	-37%
Profit/ (Pierdere) înainte de impozitul pe profit (EBT)	46.508.540	(48.347.583)	N/A	213.985.792	(222.447.229)	N/A
Impozitul pe profit	(6.089.945)	(4.841.532)	26%	(28.019.837)	(22.275.889)	26%
Profit / (pierdere) net(ă)	40.418.595	(53.189.115)	N/A	185.965.955	(244.723.118)	N/A
Profit operațional (EBITDA)	128.130.465	77.586.067	65%	589.528.269	356.973.494	65%



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

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025	%	30 iunie 2026	31 decembrie 2025	%
Active						
Active imobilizate						
Imobilizări necorporale	20.964.660	23.843.667	-12%	96.458.401	109.704.712	-12%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%	381.292.719	381.292.719	0%
Imobilizări corporale	852.125.479	838.926.572	2%	3.920.629.329	3.859.901.158	2%
Dreptul de utilizare a activelor	269.650.236	266.825.660	1%	1.240.660.736	1.227.664.862	1%
Imobilizări financiare și alte imobilizări	106.781.180	126.447.176	-16%	491.300.209	581.783.457	-16%
Creațe privind impozitul pe profit amănat	29.142.371	29.142.371	0%	134.084.049	134.084.049	0%
Total active imobilizate	1.361.535.632	1.368.057.152	0%	6.264.425.443	6.294.430.957	0%
Active circulante						
Stocuri	358.033.764	379.318.460	-6%	1.647.313.348	1.745.244.234	-6%
Creațe comerciale și alte creațe	866.156.849	829.223.437	4%	3.985.187.662	3.815.257.034	4%
Instrumente financiare derivate	1.487.871	15.390.695	-90%	6.845.694	70.812.588	-90%
Casa și conturi la bănci	93.871.706	57.284.561	64%	431.903.719	263.566.265	64%
Total active circulante	1.319.550.190	1.281.217.153	3%	6.071.250.423	5.894.880.121	3%
Total active	2.681.085.822	2.649.274.305	1%	12.335.675.866	12.189.311.078	1%
Capitaluri și datorii						
Total capitaluri proprii	188.018.232	263.024.166	-29%	865.071.887	1.210.174.188	-29%
Datorii pe termen lung						
Împrumuturi de la bănci pe termen lung	277.033.152	274.592.685	1%	1.274.629.532	1.263.400.944	1%
Provizioane	123.860.591	124.246.704	0%	569.882.579	571.659.085	0%
Obligații pentru contracte de leasing	281.725.502	291.871.760	-3%	1.296.219.035	1.342.901.968	-3%
Alte datorii pe termen lung	73.747.827	88.191.163	-16%	339.313.752	405.767.541	-16%
Total datorii pe termen lung	756.367.072	778.902.312	-3%	3.480.044.898	3.583.729.538	-3%
Datorii curente						
Datorii comerciale și alte datorii	1.502.008.656	1.439.631.312	4%	6.910.741.824	6.623.743.666	4%
Datorii contractuale	80.553.131	103.424.116	-22%	370.624.956	475.854.358	-22%
Instrumente financiare derivate	88.158.622	-	N/A	405.617.820	-	N/A
Obligații pentru contracte de leasing	11.962.666	11.625.403	3%	55.040.226	53.488.479	3%
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	50.292.824	47.417.710	6%	231.397.283	218.168.884	6%
Impozit pe profit de plată	3.724.619	5.249.286	-29%	17.136.972	24.151.965	-29%
Total datorii curente	1.736.700.518	1.607.347.827	8%	7.990.559.081	7.395.407.352	8%
Total capitaluri și datorii	2.681.085.822	2.649.274.305	1%	12.335.675.866	12.189.311.078	1%



MANAGEMENTUL RISCULUI

Activitățile Grupului îl expun la riscuri de piață, financiare, operaționale, strategice și de conformitate. Obiectivul cadrului de gestionare a riscurilor al Grupului este de a identifica, evalua, monitoriza și atenua aceste riscuri, în scopul limitării impactului lor potențial asupra performanței financiare și valorii pentru acționari.

Grupul KMG International aplică un cadru integrat de gestionare a riscurilor, susținut de mecanisme de guvernare, supraveghere și responsabilitate la nivelul întregii organizații, inclusiv pentru riscurile legate de ESG (mediu, social și guvernare).

Responsabilitățile privind gestionarea riscurilor sunt alocate la toate nivelurile organizaționale și sprijină adoptarea promptă a deciziilor, transparența și reziliența activității.

RIScul DETERMINAT DE RATA DOBÂNZII

Grupul este expus riscului de rată a dobânzii prin împrumuturile sale pe termen scurt și pe termen lung, purtătoare atât de dobânzi fixe, cât și variabile. Împrumuturile cu dobândă fixă generează risc de rată a dobânzii aferent valorii juste, în timp ce împrumuturile cu dobândă variabilă expun Grupul la risc de fluxuri de numerar, întrucât costurile financiare viitoare pot fluctua în funcție de evoluția ratelor dobânzii de pe piață.

Având în vedere structura actuală de finanțare, conducerea consideră că expunerea Grupului la riscul ratei dobânzii este limitată.

RIScul VARIAȚIILOR DE CURS VALUTAR

Conducerea consideră că dolarul american (USD) este moneda care reflectă cel mai bine substanța economică a principalelor operațiuni ale Grupului.

O parte semnificativă din venituri și majoritatea achizițiilor de țite și materii prime sunt corelate cu repere internaționale exprimate în USD. Alinierea dintre moneda veniturilor și moneda principalelor costuri operaționale reduce expunerea valutară în activitățile de bază ale Grupului.

Riscul valutar decurge în principal din activele și datoriile exprimate în alte monede decât moneda funcțională relevantă. Diferențele de curs valutar rezultate sunt recunoscute în profit sau pierdere. Trezoreria Grupului este responsabilă de gestionarea expunerilor valutare.

RIScul DE LICHIDITATE ȘI CASH-FLOW

Riscul de lichiditate reprezintă riscul ca Grupul să nu își poată îndeplini obligațiile financiare la scadență.

Grupul gestionează lichiditatea prin prognozarea fluxurilor de trezorerie, monitorizarea periodică a indicatorilor de lichiditate, menținerea unor rezerve adecvate de numerar și accesul la facilități de finanțare disponibile.

Rompetrol Rafinare beneficiază, de asemenea, de participarea la mecanismul de cash pooling al KMG International, care oferă o flexibilitate suplimentară în gestionarea cerințelor de lichiditate pe termen scurt.

În cursul anului 2026, gestionarea lichidității a fost influențată de modificările mediului fiscal și de creșterea necesarului de finanțare. Conducerea a implementat măsuri adecvate de gestionare a numerarului și continuă să monitorizeze cu atenție lichiditatea.



RISCUL DE CREDIT

Riscul de credit reprezintă riscul ca o terță parte să nu își îndeplinească obligațiile asumate în cadrul unui instrument financiar sau al unui contract cu un client, generând astfel o pierdere financiară pentru Grup. Grupul este expus riscului de credit atât din activitățile sale operaționale, în principal în legătură cu creanțele comerciale, cât și din activitățile sale de finanțare, inclusiv depozite bancare, tranzacții valutare și alte instrumente financiare.

- *Creanțe comerciale*

Creanțele comerciale sunt monitorizate în mod continuu, iar deprecierea este evaluată periodic, atât la nivel individual, cât și colectiv, inclusiv prin raportare la analiza vechimii soldurilor.

- *Instrumente financiare și depozite bancare*

Riscul de credit aferent depozitelor bancare și instituțiilor financiare este gestionat de Trezoreria Grupului în conformitate cu politicile interne privind riscul de contrapartidă.

RISCUL DE PREȚ AL MATERIILOR PRIME ȘI AL PRODUSELOR PETROLIERE

Grupul este expus la fluctuațiile prețurilor țițeiului, ale produselor petroliere și ale marjelor de rafinare.

Pentru a gestiona această expunere, Grupul aplică o politică de acoperire a riscurilor (hedging) aprobată de Consiliul de Administrație, în baza căreia anumite expuneri la prețurile mărfurilor și la marje sunt acoperite prin utilizarea de instrumente tranzacționate la bursă și instrumente extrabursiare (OTC).

Activitățile de acoperire a riscurilor (hedging) sunt întreprinse exclusiv în scopuri de gestionare a riscurilor, având ca obiectiv reducerea impactului volatilității prețurilor mărfurilor asupra performanței financiare.

Grupul este, de asemenea, expus la costul certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră (EU Emissions Allowances) necesare pentru a compensa emisiile de CO₂. Această expunere este monitorizată ca parte a cadrului general de gestionare a riscurilor.

RISCUL OPERAȚIONAL

Riscul operațional decurge din accidente, erori umane, defecțiuni ale echipamentelor, întreruperi ale proceselor și evenimente externe care pot afecta performanța operațională sau financiară.

Grupul continuă să investească în modernizarea rafinăriei, integritatea activelor, programe de mentenanță și sisteme de management al sănătății, securității și mediului, în scopul îmbunătățirii fiabilității, eficienței și conformității.

Riscurile operaționale sunt gestionate prin proceduri stabilite care acoperă inspecțiile, mentenanța preventivă, planificarea continuității activității, răspunsul la situații de urgență, instruirea angajaților și controalele de securitate.

Protecția mediului rămâne o prioritate, iar conducerea continuă să implementeze măsuri menite să mențină conformitatea cu cerințele de mediu aplicabile.

Nu au fost raportate incidente operaționale majore în cursul anului 2026.

**RISCURI DE RĂZBOI ȘI CONFLICT**

Evoluțiile geopolitice, inclusiv conflictul în desfășurare dintre Rusia și Ucraina și tensiunile din Orientul Mijlociu, continuă să contribuie la incertitudinea de pe piețele energetice și financiare globale.

Aceste evoluții pot afecta prețurile țițeiului, logistica, lanțurile de aprovizionare, piețele de navlosire și fluxurile comerciale internaționale.

Grupul continuă să monitorizeze regimurile de sancțiuni și evoluțiile geopolitice și evaluează impactul potențial al acestora asupra operațiunilor și lanțurilor de aprovizionare.

Grupul nu are operațiuni directe în Rusia, Ucraina sau în regiunile afectate de recente tensiuni din Orientul Mijlociu. Aprovizionarea cu țiței continuă să fie asigurată în principal din Kazahstan.

Pe baza informațiilor disponibile la data raportării, conducerea nu a identificat niciun impact direct semnificativ asupra operațiunilor sau poziției financiare a Grupului.

RISCUL CIBERNETIC

Grupul se bazează în mod extins pe sisteme de tehnologia informației pentru a sprijini procesele operaționale, comerciale și financiare.

Incidentele de securitate cibernetică, defecțiunile de sistem sau accesul neautorizat pot duce la întreruperi operaționale, încălcări ale securității datelor sau pierderi financiare.

Pentru a atenua aceste riscuri, Grupul continuă să își consolideze cadrul de securitate cibernetică prin modernizări tehnologice, capacități de monitorizare, programe de conștientizare a angajaților și controale interne îmbunătățite.

Securitatea cibernetică rămâne o zonă cheie de interes ca parte a cadrului general de gestionare a riscurilor al Grupului.

RISCURI LEGATE DE LANȚUL DE APROVIZIONARE ȘI LOGISTICĂ

Operațiunile Grupului depind de aprovizionarea sigură cu țiței și alte materii prime, de procese de producție eficiente și de distribuția la timp a produselor finite. Modificările condițiilor de piață, evoluțiile geopolitice și întreruperile logistice pot afecta costurile de transport, disponibilitatea capacităților de navlosire, eficiența lanțului de aprovizionare și costurile operaționale generale.

Pentru a atenua aceste riscuri, Grupul continuă să își diversifice acordurile de aprovizionare, să crească flexibilitatea operațională și să consolideze cooperarea cu partenerii logistici strategici. Investițiile în infrastructura logistică, capacitatea de depozitare și activele de transport sprijină, de asemenea, reziliența lanțului de aprovizionare.

Evoluțiile geopolitice din regiunea Mării Negre și din Orientul Mijlociu continuă să influențeze piețele logistice regionale și globale. În timp ce aprovizionarea cu țiței a Grupului rămâne asigurată în principal din Kazahstan, conducerea continuă să monitorizeze impactul potențial asupra condițiilor de navlosire, rutelor de aprovizionare și costurilor logistice.

Pe baza informațiilor disponibile la data raportării, nu a fost identificată nicio întrerupere semnificativă a operațiunilor.



RISC STRATEGIC

➤ Mediul macroeconomic și riscuri geopolitice

Grupul își desfășoară activitatea într-un mediu influențat de evoluții economice, fiscale, de reglementare și geopolitice care pot afecta deciziile de investiții, performanța financiară și continuitatea operațională. Presiunile inflaționiste, evoluția ratelor dobânzii, măsurile fiscale și de reglementare, regimurile de sancțiuni și modificările condițiilor comerciale internaționale continuă să modeleze mediul de afaceri.

Grupul evaluează periodic aceste evoluții prin intermediul proceselor sale de gestionare a riscurilor și continuă să își consolideze cadrele de guvernare, conformitate și continuitate a activității. O atenție deosebită este acordată conformității cu regimurile de sancțiuni, riscului de contrapartidă, rezilienței logistice și impactului potențial al modificărilor fiscale și de reglementare asupra operațiunilor viitoare.

➤ Schimbările climatice și decarbonizarea

Tranziția către o economie cu emisii reduse de carbon continuă să influențeze mediul operațional al sectorului energetic prin reglementări în continuă evoluție, dezvoltări tehnologice și modificarea așteptărilor pieței. Grupul integrează aspectele legate de climă în procesele sale de gestionare a riscurilor și de planificare strategică.

Evoluțiile de reglementare și de piață legate de decarbonizare pot influența deciziile viitoare de investiții și operaționale. Ca răspuns, Grupul continuă să își implementeze strategia de decarbonizare, concepută pentru a sprijini reducerea emisiilor, reziliența operațională și creșterea durabilă pe termen lung.

Riscurile și oportunitățile legate de climă sunt monitorizate prin intermediul cadrului de guvernare privind sustenabilitatea al Grupului, care sprijină conformitatea cu cerințele de raportare și de reglementare aplicabile.

EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 30 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 24 iulie 2027.

Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 27,96 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 24 iulie 2027.

Împrumutul acordat de Rompetrol Gas S.R.L. către Rompetrol Rafinare S.A., în valoare de 12 milioane RON pentru a asigura disponibilitatea la timp a fondurilor necesare plății impozitului pe cifra de afaceri pentru trimestrul II al anului 2024 a fost prelungită până la data de 25 iulie 2027.

Ulterior datei de 30 iunie 2026, Rompetrol Rafinare S.A. a încheiat cu Ministerul Energiei un contract de finanțare parțială nerambursabilă pentru implementarea unui proiect de construire a unei centrale electrice fotovoltaice cu instalație de stocare a energiei și infrastructura aferentă în Județul Prahova, Municipiul Ploiești. Valoarea proiectului se ridică la 26,9 milioane RON cu TVA inclus din care valoarea maximă asigurată de Ministerul Energiei prin Fondul de modernizare este de 6,9 milioane RON.



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

Notă:

Raportul Consiliului de Administrație a fost redactat în baza situațiilor financiare interimare consolidate simplificate neauditate.

Moneda funcțională care a stat la baza întocmirii situațiilor financiare este USD. Moneda RON este folosită ca monedă de prezentare a informațiilor în USD, conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară. Toate informațiile în RON au fost obținute înmulțind valorile în USD cu cursul de schimb USD/RON = 4,601 valabil pe 30 iunie 2026.

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE:

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

YEDIL UTEKOV

Director General

Sorin Graure

Director Economic

Alexandru Cornel Anton

ROMPETROL RAFINARE SA

**SITUAȚII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDELE DE CONTABILITATE IFRS
ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ (UE)
30 Iunie 2026**

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE NEAUDITATE ÎNTOCMITE ÎN
CONFORMITATE CU STANDARDELE DE CONTABILITATE IFRS
ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ (UE)
LA 30 Iunie 2026

CUPRINS	PAGINA
Situația consolidată a poziției financiare	3
Contul de profit și pierdere consolidat	4
Situația consolidată a altor elemente ale rezultatului global	5
Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie	6
Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii	7 – 8
Note explicative la situațiile financiare consolidate	9 - 49

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	Note	30 iunie 2026 USD	31 decembrie 2025 USD	30 iunie 2026 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2e))	31 decembrie 2025 RON
Imobilizări necorporale	3	20.964.660	23.843.667	96.458.401	109,704,712
Fond comercial	4	82.871.706	82.871.706	381.292.719	381,292,719
Imobilizări corporale	5	852.125.479	838.926.572	3.920.629.329	3,859,901,158
Dreptul de utilizare a activelor	7	269.650.236	266.825.660	1.240.660.736	1,227,664,862
Creațe imobilizate	8	106.781.180	126.447.176	491.300.209	581,783,457
Creațe privind impozitul pe profit amânat	16	29.142.371	29.142.371	134.084.049	134,084,049
Total active imobilizate		1.361.535.632	1.368.057.152	6.264.425.443	6,294,430,957
Stocuri	10	358.033.764	379.318.460	1.647.313.348	1,745,244,234
Creațe comerciale și alte creațe	11	866.156.849	829.223.437	3.985.187.662	3,815,257,034
Instrumente financiare derivate	34.5	1.487.871	15.390.695	6.845.694	70,812,588
Casa și conturi la bănci	12	93.871.706	57.284.561	431.903.719	263,566,265
Total active circulante		1.319.550.190	1.281.217.153	6.071.250.423	5,894,880,121
TOTAL ACTIVE		2.681.085.822	2.649.274.305	12.335.675.866	12,189,311,078
Capital social	13	881.102.250	881.102.250	4.053.951.452	4,053,951,452
Prime de capital	13	74.050.518	74.050.518	340.706.433	340,706,433
Rezerve din reevaluare, net	13	157.337.934	157.337.934	723.911.835	723,911,835
Alte rezerve	13	(96.338.455)	4.623.886	(443.253.231)	21,274,499
Alte rezerve - împrumut hibrid	13	1.059.285.995	1.059.285.995	4.873.774.863	4,873,774,863
Efectul transferurilor cu acționarii	13	(596.832.659)	(596.832.659)	(2.746.027.064)	(2,746,027,064)
Rezultatul reportat		(1.351.184.166)	(1.367.544.468)	(6.216.798.347)	(6,292,072,097)
Rezultatul exercițiului curent		36.530.616	16.360.302	168.077.364	75,273,750
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor Societății-mamă		163.952.033	228.383.758	754.343.305	1,050,793,671
Interese care nu controlează		24.066.199	34.640.408	110.728.582	159,380,517
Total capitaluri proprii		188.018.232	263.024.166	865.071.887	1,210,174,188
Împrumuturi de la bănci pe termen lung	14	277.033.152	274.592.685	1.274.629.532	1,263,400,944
Obligații pentru contracte de leasing	15	281.725.502	291.871.760	1.296.219.035	1,342,901,968
Impozit pe profit amânat	16	15.286.600	15.286.600	70.333.647	70,333,647
Provizioane	20	123.860.591	124.246.704	569.882.579	571,659,085
Alte datorii pe termen lung	21	58.461.227	72.904.563	268.980.105	335,433,894
Total datorii pe termen lung		756.367.072	778.902.312	3,480.044.898	3,583,729,538
Datorii comerciale și alte datorii	17	1.502.008.656	1.439.631.312	6.910.741.824	6,623,743,666
Datorii contractuale	18	80.553.131	103.424.116	370.624.956	475,854,358
Instrumente financiare derivate	34.5	88.158.622	-	405.617.820	-
Obligații pentru contracte de leasing	15	11.962.666	11.625.403	55.040.226	53,488,479
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	19	50.292.824	47.417.710	231.397.283	218,168,884
Impozit pe profit de plată		3.724.619	5.249.286	17.136.972	24,151,965
Total datorii curente		1.736.700.518	1.607.347.827	7.990.559.081	7,395,407,352
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII		2.681.085.822	2.649.274.305	12.335.675.866	12,189,311,078

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

Întocmit de, CRISTINA ANA DICA
Manager Raportare

ROMPETROL RAFINARE SA
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE INTERIMAR CONSOLIDAT SIMPLIFICAT NEAUDITAT
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	Note	30 iunie 2026 USD	30 iunie 2025 USD	30 iunie 2026 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	30 iunie 2025 RON
Cifra de afaceri din contractele cu clienții	22	2.513.619.194	2.067.728.166	11.565.161.912	9.513.617.292
Costul vânzării	23	(2.262.886.075)	(1.897.725.474)	(10.411.538.831)	(8.731.434.906)
Profit brut		<u>250.733.119</u>	<u>170.002.692</u>	<u>1.153.623.081</u>	<u>782.182.386</u>
Cheltuieli de desfacere și general-administrative, inclusiv cheltuielile de logistică	24	(161.487.641)	(148.530.932)	(743.004.638)	(683.390.817)
Alte venituri operaționale	25	17.036.356	32.665.156	78.384.274	150.292.383
Alte cheltuieli operaționale	25	(44.153.674)	(29.383.085)	(203.151.054)	(135.191.574)
Profitul operațional afectat de amortizare		<u>62.128.160</u>	<u>24.753.831</u>	<u>285.851.663</u>	<u>113.892.378</u>
Cheltuieli financiare	26	(73.842.293)	(64.162.685)	(339.748.390)	(295.212.514)
Venituri financiare	26	38.890.179	24.868.945	178.933.714	114.422.016
Câștiguri / (Pierderi) din diferențele de curs valutar, net	26	19.332.494	(33.807.674)	88.948.805	(155.549.109)
Profitul / (Pierdere) brut(ă)		<u>46.508.540</u>	<u>(48.347.583)</u>	<u>213.985.792</u>	<u>(222.447.229)</u>
Impozitul pe profit venit /(cheltuială)	27	(6.089.945)	(4.841.532)	(28.019.837)	(22.275.889)
Profitul / (Pierdere) net(ă) în perioadă		<u>40.418.595</u>	<u>(53.189.115)</u>	<u>185.965.955</u>	<u>(244.723.118)</u>
din care:					
Interese majoritare		36.530.616	(55.175.409)	168.077.364	(253.862.057)
Interese care nu controlează		3.887.979	1.986.294	17.888.591	9.138.939
Rezultatul pe acțiune (USD/RON/ 100 acțiuni)					
De bază	30	0,1375	(0,2077)	0,6328	(0,9558)
Diluat	30	0,0477	(0,0721)	0,2197	(0,3318)

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

Întocmit de, CRISTINA ANA DICA
Manager Raportare

ROMPETROL RAFINARE SA**SITUAȚIA INTERIMARĂ CONSOLIDATĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A ALTOR ELEMENTE ALE REZULTATULUI GLOBAL PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026**

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	Note	30 iunie 2026 USD	30 iunie 2025 USD	30 iunie 2026 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	30 iunie 2025 RON
Profitul / (Pierdere) net(ă) în perioadă		<u>40.418.595</u>	<u>(53.189.115)</u>	<u>185.965.955</u>	<u>(244.723.118)</u>
Alte elemente ale rezultatului global					
<i>Alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclassificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>					
Câștig/(pierdere) net(ă) din acoperirea fluxurilor de numerar	34.5	(100.962.341)	(5.629.271)	(464.527.731)	(25.900.276)
Total alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclassificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite)		<u>(100.962.341)</u>	<u>(5.629.271)</u>	<u>(464.527.731)</u>	<u>(25.900.276)</u>
<i>Alte elemente ale rezultatului global care nu pot fi reclassificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>					
Total alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi reclassificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite)		<u>=</u>	<u>=</u>	<u>=</u>	<u>=</u>
Total alte elemente ale rezultatului global, net de impozite, în perioadă		<u>(100.962.341)</u>	<u>(5.629.271)</u>	<u>(464.527.731)</u>	<u>(25.900.276)</u>
Total rezultat global, net de impozite, în perioadă		<u>(60.543.746)</u>	<u>(58.818.386)</u>	<u>(278.561.776)</u>	<u>(270.623.394)</u>
<i>din care:</i>					
Interese majoritare		(64.431.725)	(60.804.680)	(296.450.367)	(279.762.333)
Interese care nu controlează		3.887.979	1.986.294	17.888.591	9.138.939
Total rezultat global, în perioadă		<u>(60.543.746)</u>	<u>(58.818.386)</u>	<u>(278.561.776)</u>	<u>(270.623.394)</u>

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

Întocmit de, **CRISTINA ANA DICA**
Manager Raportare

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ CONSOLIDATĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A FLUXURILOR DE
TREZORERIE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	Note	30 iunie 2026 USD	30 iunie 2025 USD	30 iunie 2026 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	30 iunie 2025 RON
Profitul / (Pierdere) brut(ă)		<u>46.508.540</u>	<u>(48.347.583)</u>	<u>213.985.792</u>	<u>(222.447.229)</u>
<i>Ajustări pentru:</i>					
Deprecierea și amortizarea imobilizărilor corporale și imobilizărilor necorporale	3,5	48.678.918	56.985.829	223.971.702	262.191.799
Depreciere pentru drepturile de utilizare a activelor	7	9.750.204	8.769.033	44.860.689	40.346.321
Cheltuieli/(reluări) din ajustări pentru deprecierea creanțelor și stocurilor	25	11.049.103	(8.080.563)	50.836.923	(37.178.670)
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale	25	3.536	(4.450.854)	16.269	(20.478.379)
Provizion pentru mediu și alte obligații	20	(386.113)	69.718	(1.776.506)	320.773
Dobânzi de întârziere	26	1.863.205	(439.762)	8.572.606	(2.023.345)
Alte venituri financiare	26	(205.182)	(953.731)	(944.042)	(4.388.116)
Cheltuieli cu dobânzi pentru leasing	26	11.610.152	10.436.256	53.418.309	48.017.214
Venituri din dobânzi	26	(38.684.997)	(23.915.214)	(177.989.671)	(110.033.900)
Cheltuieli cu dobânzi și comisioane bancare		55.652.024	50.447.863	256.054.962	232.110.618
Ajustări pentru pierderea / câștigul din cedările de imobilizări corporale	25	(414.319)	(662.659)	(1.906.282)	(3.048.894)
Diferențe de curs nerealizate (Câștig)/Pierdere	26	(10.141.695)	48.282.680	(46.661.939)	222.148.611
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		<u>135.283.376</u>	<u>88.141.013</u>	<u>622.438.812</u>	<u>405.536.803</u>
<i>Modificări nete în capitalul circulant:</i>					
Creanțe și cheltuieli în avans		21.027.252	(64.944.596)	96.746.386	(298.810.086)
Stocuri		10.911.493	150.034.724	50.203.779	690.309.765
Datorii comerciale și alte datorii și datorii contractuale		(52.353.863)	27.267.442	(240.880.123)	125.457.497
Modificări nete în capitalul circulant		<u>(20.415.118)</u>	<u>112.357.570</u>	<u>(93.929.958)</u>	<u>516.957.176</u>
Impozitul pe profit plătit		<u>(7.701.289)</u>	<u>(4.011.742)</u>	<u>(35.433.631)</u>	<u>(18.458.025)</u>
Intrări nete de numerar din activități de exploatare		<u>107.166.969</u>	<u>196.486.841</u>	<u>493.075.223</u>	<u>904.035.954</u>
Flux de numerar utilizat în activitatea de investiții					
Achiziții de imobilizări corporale	5	(57.472.819)	(10.507.187)	(264.432.440)	(48.343.568)
Achiziții de imobilizări necorporale	3	(1.534.159)	(1.003.534)	(7.058.665)	(4.617.259)
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale		411.750	2.263.577	1.894.462	10.414.718
Dobânzi încasate	26	48.990.235	20.471.773	225.404.071	94.190.628
Fluxuri de numerar utilizate în/generate de creanțe din activitatea de cash pooling	11,17	(49.989.036)	(151.579.051)	(229.999.555)	(697.415.214)
Intrări (ieșiri) nete de numerar din activitatea de investiții		<u>(59.594.029)</u>	<u>(140.354.422)</u>	<u>(274.192.127)</u>	<u>(645.770.695)</u>
Flux de numerar utilizat în activitatea de finanțare					
Fluxuri de numerar utilizate în/generate de datorii din activitatea de cash pooling	11, 17	72.814.271	132.398.377	335.018.461	609.164.933
Împrumuturi pe termen lung primite de la bănci	19	24.439.338	-	112.445.394	-
Împrumuturi pe termen lung rambursate la bănci	19	(9.900.682)	(275.900.000)	(45.553.038)	(1.269.415.900)
Împrumuturi pe termen scurt primite de la/ (rambursate la) parti afiliate, net	-	-	-	-	-
Împrumuturi pe termen scurt primite de la bănci	19	26.200.940	336.748.709	120.550.525	1.549.380.810
Împrumuturi pe termen scurt rambursate la bănci	19	(35.427.843)	(64.666.796)	(163.003.505)	(297.531.928)
Rambursări de leasing (principal și dobândă)	15	(19.001.435)	(16.551.740)	(87.425.602)	(76.154.556)
Dobânzi și comisioane bancare plătite		(55.648.196)	(50.520.320)	(256.037.350)	(232.443.992)
Dividende plătite intereselor minoritare		(7.173.909)	-	(33.007.155)	-
Reducere de capital social restituită acționarilor minoritari		(7.288.279)	-	(33.533.372)	-
Intrări (ieșiri) nete de numerar din activități de finanțare		<u>(10.985.795)</u>	<u>61.508.230</u>	<u>(50.545.642)</u>	<u>282.999.367</u>
Creștere / (Descrășterea) netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		<u>36.587.145</u>	<u>117.640.649</u>	<u>168.337.454</u>	<u>541.264.626</u>
Numerar la începutul anului		<u>57.284.561</u>	<u>94.030.970</u>	<u>263.566.265</u>	<u>432.636.493</u>
Numerar la sfârșitul perioadei		<u>93.871.706</u>	<u>211.671.619</u>	<u>431.903.719</u>	<u>973.901.119</u>

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

Întocmit de, CRISTINA ANA DICA
Manager Raportare

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ CONSOLIDATĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

Sume exprimate în USD

	<u>Capital subscris</u>	<u>Prime de capital</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Rezerve din reevaluare nete de impozitul pe profit amânat aferent reevaluării, recunoscute în capitaluri proprii</u>	<u>Efectul transferurilor cu acționarii</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă</u>	<u>Interese care nu controlează</u>	<u>Total capitaluri</u>
31 decembrie 2024	<u>881.102.250</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.389.134.768)</u>	<u>178.928.234</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>1.049.028.580</u>	<u>197.142.155</u>	<u>19.787.092</u>	<u>216.929.247</u>
Pierdere pentru anul 2025	-	-	(55.175.409)	-	-	-	(55.175.409)	1.986.294	(53.189.115)
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	(5.629.271)	(5.629.271)	-	(5.629.271)
Total alte elemente ale rezultatului global	=	=	=	=	=	<u>(5.629.271)</u>	<u>(5.629.271)</u>	=	<u>(5.629.271)</u>
Total rezultat global	=	=	<u>(55.175.409)</u>	=	=	<u>(5.629.271)</u>	<u>(60.804.680)</u>	<u>1.986.294</u>	<u>(58.818.386)</u>
30 iunie 2025	<u>881.102.250</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.444.310.177)</u>	<u>178.928.234</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>1.043.399.309</u>	<u>136.337.475</u>	<u>21.773.386</u>	<u>158.110.861</u>
31 decembrie 2025	<u>881.102.250</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.351.184.166)</u>	<u>157.337.934</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>1.063.909.881</u>	<u>228.383.758</u>	<u>34.640.408</u>	<u>263.024.166</u>
Profitul pentru anul 2026	-	-	36.530.616	-	-	-	36.530.616	3.887.979	40.418.595
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	(100.962.341)	(100.962.341)	-	(100.962.341)
Total alte elemente ale rezultatului global	=	=	=	=	=	<u>(100.962.341)</u>	<u>(100.962.341)</u>	=	<u>(100.962.341)</u>
Total rezultat global	=	=	<u>36.530.616</u>	=	=	<u>(100.962.341)</u>	<u>(64.431.725)</u>	<u>3.887.979</u>	<u>(60.543.746)</u>
Dividende plătite intereselor minoritare	-	-	-	-	-	-	-	(7.173.909)	(7.173.909)
Reducere de capital social restituită acționarilor minoritari	-	-	-	-	-	-	-	(7.288.279)	(7.288.279)
30 iunie 2026	<u>881.102.250</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.314.653.550)</u>	<u>157.337.934</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>962.947.540</u>	<u>163.952.033</u>	<u>24.066.199</u>	<u>188.018.232</u>

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

Întocmit de, **CRISTINA ANA DICA**
Manager Raportare

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ CONSOLIDATĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A MODIFICĂRIILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 IUNIE 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

Sume exprimate în RON (Informații suplimentare – a se vedea Nota 2 e))

	<u>Capital subscris</u>	<u>Prime de capital</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Rezerve din reevaluare nete de impozitul pe profit amânat aferent reevaluării, recunoscute în capitaluri proprii</u>	<u>Efectul transferurilor cu acționarii</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă</u>	<u>Interese care nu controlează</u>	<u>Total capitaluri</u>
31 decembrie 2024	<u>4.053.951.452</u>	<u>340.706.433</u>	<u>(6.391.409.068)</u>	<u>823.248.805</u>	<u>(2.746.027.064)</u>	<u>4.826.580.497</u>	<u>907.051.054</u>	<u>91.040.410</u>	<u>998.091.464</u>
Pierdere pentru anul 2025	-	-	(253.862.057)	-	-	-	(253.862.057)	9.138.939	(244.723.118)
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	(25.900.276)	(25.900.276)	-	(25.900.276)
Total alte elemente ale rezultatului global	=	=	=	=	=	<u>(25.900.276)</u>	<u>(25.900.276)</u>	=	<u>(25.900.276)</u>
Total rezultat global	=	=	<u>(253.862.057)</u>	=	=	<u>(25.900.276)</u>	<u>(279.762.333)</u>	<u>9.138.939</u>	<u>(270.623.394)</u>
30 iunie 2025	<u>4.053.951.452</u>	<u>340.706.433</u>	<u>(6.645.271.125)</u>	<u>823.248.805</u>	<u>(2.746.027.064)</u>	<u>4.800.680.221</u>	<u>627.288.722</u>	<u>100.179.354</u>	<u>727.468.076</u>
31 decembrie 2025	<u>4.053.951.452</u>	<u>340.706.433</u>	<u>(6.216.798.347)</u>	<u>723.911.835</u>	<u>(2.746.027.064)</u>	<u>4.895.049.362</u>	<u>1.050.793.671</u>	<u>159.380.517</u>	<u>1.210.174.188</u>
Profitul pentru anul 2026	-	-	168.077.364	-	-	-	168.077.364	17.888.591	185.965.955
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	(464.527.731)	(464.527.731)	-	(464.527.731)
Total alte elemente ale rezultatului global	=	=	=	=	=	<u>(464.527.731)</u>	<u>(464.527.731)</u>	=	<u>(464.527.731)</u>
Total rezultat global	=	=	<u>168.077.364</u>	=	=	<u>(464.527.731)</u>	<u>(296.450.367)</u>	<u>17.888.591</u>	<u>(278.561.776)</u>
Dividende plătite intereselor minoritare	-	-	-	-	-	-	-	(33.007.155)	(33.007.155)
Reducere de capital social restituită acționarilor minoritari	-	-	-	-	-	-	-	(33.533.372)	(33.533.372)
30 iunie 2026	<u>4.053.951.452</u>	<u>340.706.433</u>	<u>(6.048.720.983)</u>	<u>723.911.835</u>	<u>(2.746.027.064)</u>	<u>4.430.521.632</u>	<u>754.343.305</u>	<u>110.728.582</u>	<u>865.071.887</u>

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

Întocmit de, **CRISTINA ANA DICA**
Manager Raportare

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

1. GENERAL

Romp petrol Rafinare SA (denumită în continuare “Societatea mamă” sau “Societatea” sau “RRC” sau “Compania”) este o societate înființată în conformitate cu legile din România. “Societatea mamă” operează rafinăriile Petromidia și Vega. Rafinăria Petromidia, situată pe coasta Mării Negre, prelucrează țiței provenit din import și produce carburanți auto care satisfac standardele Uniunii Europene, alte produse petroliere și unele produse petrochimice. Rafinăria Petromidia a fost proiectată și construită în perioada 1975 - 1977, fiind ulterior modernizată la începutul anilor '90 și în perioada 2005 - 2012. Rafinăria Vega se afla în Ploiești și este una dintre cele mai vechi rafinării din România. Rafinăria Vega este o rafinărie de nișă specializată în producția de solvenți, hexan și bitum (fiind singurul producător român).

Romp petrol Rafinare SA și filialele sale prezentate la nota 9 (denumite în continuare “Grupul”) își desfășoară activitatea în sectoarele de rafinare, de producție de produse petrochimice și activități de distribuție. Toate instalațiile de producție sunt localizate în România (vezi Nota 9). Numărul de angajați al Grupului la sfârșitul lunii iunie 2026 și la sfârșitul lunii decembrie 2025 era de 1.887 și respectiv 1.902.

Sediul societății Romp petrol Rafinare SA este Bd Năvodari nr 215, Năvodari, Constanța, România. Romp petrol Rafinare SA și filialele sale sunt parte a grupului KMG International N.V., adresa societății fiind World Trade Centre, Strawinskylaan 807, Tower A, etajul 8, 1077 XX Amsterdam, Olanda.

Părintele ultim al Grupului este compania “National Welfare Fund Samruk Kazyna” JSC, cu sediul în Kazakhstan, companie deținută de Republica Kazakhstan.

Romp petrol Rafinare SA este o societate pe acțiuni listată la Bursa de Valori București.

2. BAZELE DE ÎNTOCMIRE ȘI POLITICILE CONTABILE

a) Reguli de întocmire și declarație de conformitate

Aceste situații financiare interimare consolidate simplificate la data de 30 iunie 2026 au fost întocmite în conformitate cu Standardele de contabilitate IFRS, așa cum sunt adoptate de Uniunea Europeană.

Situațiile financiare interimare consolidate simplificate au fost întocmite în conformitate cu IAS 34 „Raportarea financiară interimară”, nu includ toate informațiile și prezentările necesare pentru situațiile financiare consolidate anuale și trebuie citite împreună cu situațiile financiare consolidate anuale ale Grupului aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2025.

Situațiile financiare consolidate interimare aferente primelor șase luni ale anului 2026 sunt neauditate și nu au fost supuse unei revizui externe.

Situațiile financiare consolidate furnizează informații comparative în ceea ce privește perioada anterioară.

b) Principiul continuității

Aceste situații financiare interimare consolidate simplificate au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

Conducerea a evaluat capacitatea Grupului de a-și continua activitatea și a concluzionat că sunt disponibile resurse adecvate pentru a-și susține operațiunile și pentru a-și îndeplini obligațiile pe măsură ce acestea devin scadente. Prin urmare, aceste situații financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

2. BAZELE DE ÎNTOCMIRE ȘI POLITICILE CONTABILE (continuare)**c) Schimbarea politicilor contabile**

Politicile contabile adoptate sunt în concordanță cu cele ale exercițiului financiar precedent. Modificările cu data de aplicare începând cu 1 ianuarie 2026 nu au avut un impact material asupra situațiilor financiare interimare consolidate.

d) Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare și care nu au fost adoptate înainte de termen

Grupul nu a adoptat înainte de termen standarde/interpretări care nu sunt încă în vigoare, indiferent dacă au fost aprobate de Uniunea Europeană sau nu. Conducerea este în proces de evaluare a impactului la nivel Grupului.

e) Transformări în monedă străină

Situațiile financiare consolidate ale Grupului sunt prezentate în dolari americani (**USD**), care reprezintă, de asemenea, moneda funcțională a societății-mamă. Fiecare entitate din cadrul Grupului își stabilește moneda funcțională pe baza monedei mediului economic principal în care își desfășoară activitatea.

Tranzacțiile în valută sunt înregistrate inițial la cursul de schimb existent la data tranzacției. Activele și datoriile monetare exprimate în valută sunt convertite la cursul de schimb de închidere de la data raportării. Diferențele de curs valutar care apar la decontarea sau conversia elementelor monetare sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada în care apar.

Activele și datoriile nemonetare sunt convertite la cursurile de schimb istorice sau la cursurile de schimb existente la data evaluării, după caz.

Elementele de venituri și cheltuieli sunt convertite la cursurile de schimb existente la datele tranzacțiilor.

Alte aspecte

Transpunerea în RON în scopuri informative

Sumele prezentate în RON sunt furnizate exclusiv cu titlu informativ și au fost transpuse utilizând cursul de schimb de închidere valabil la 30 iunie 2026 publicat de Banca Națională a României, de 4,601 RON pentru 1 USD. Conversia este efectuată pentru toate situațiile financiare primare utilizând cursul de schimb de închidere.

f) Raționamente profesionale semnificative, estimări și ipoteze

Întocmirea situațiilor financiare interimare consolidate simplificate impune conducerii utilizarea de raționamente, estimări și ipoteze care afectează valorile raportate ale activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor.

La data de 30 iunie 2026, nu au fost identificate modificări semnificative în raționamentele, estimările sau ipotezele utilizate, comparativ cu 31 decembrie 2025.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

3. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

Sume exprimate în USD

	<u>Programe informative</u>	<u>Certificate CO₂ și alte intangibile</u>	<u>Imobilizări necorporale în curs</u>	<u>Total</u>
Cost				
La 1 ianuarie 2025	<u>42.595.504</u>	<u>59.020.958</u>	<u>1.380.577</u>	<u>102.997.039</u>
Creșteri	19.271	42.727	7.425.677	7.487.675
Transferuri din imobilizări în curs	93.721	159.721	(253.442)	-
leșiri	51	(961)	-	(910)
Transferuri și reclasificări*	4.944	(94.085)	50.856	(38.285)
La 31 decembrie 2025	<u>42.713.491</u>	<u>59.128.360</u>	<u>8.603.668</u>	<u>110.445.519</u>
Creșteri	-	21.464	1.512.695	1.534.159
Transferuri din imobilizări în curs	121.571	2.824.368	(2.945.939)	-
Transferuri și reclasificări*	-	-	(3.781.602)	(3.781.602)
La 30 iunie 2026	<u>42.835.062</u>	<u>61.974.192</u>	<u>3.388.822</u>	<u>108.198.076</u>
Amortizare cumulată				
La 1 ianuarie 2025	<u>(42.127.911)</u>	<u>(43.012.563)</u>	<u>(523.380)</u>	<u>(85.663.854)</u>
Amortizare înregistrată în cursul anului	(296.017)	(641.981)	-	(937.998)
La 31 decembrie 2025	<u>(42.423.928)</u>	<u>(43.654.544)</u>	<u>(523.380)</u>	<u>(86.601.852)</u>
Amortizare înregistrată în cursul anului	(97.772)	(533.792)	-	(631.564)
La 30 iunie 2026	<u>(42.521.700)</u>	<u>(44.188.336)</u>	<u>(523.380)</u>	<u>(87.233.416)</u>
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	<u>289.563</u>	<u>15.473.816</u>	<u>8.080.288</u>	<u>23.843.667</u>
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2026	<u>313.362</u>	<u>17.785.856</u>	<u>2.865.442</u>	<u>20.964.660</u>

Sume exprimate în RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2(e))

	<u>Programe informative</u>	<u>Certificate CO₂ și alte intangibile</u>	<u>Imobilizări necorporale în curs</u>	<u>Total</u>
Cost				
La 1 ianuarie 2025	<u>195.981.914</u>	<u>271.555.428</u>	<u>6.352.035</u>	<u>473.889.377</u>
Creșteri	88.666	196.587	34.165.540	34.450.793
Transferuri din imobilizări în curs	431.210	734.876	(1.166.086)	-
leșiri	235	(4.422)	-	(4.187)
Transferuri și reclasificări*	22.747	(432.885)	233.988	(176.150)
La 31 decembrie 2025	<u>196.524.772</u>	<u>272.049.584</u>	<u>39.585.477</u>	<u>508.159.833</u>
Creșteri	-	98.756	6.959.910	7.058.666
Transferuri din imobilizări în curs	559.348	12.994.917	(13.554.265)	-
Transferuri și reclasificări*	-	-	(17.399.151)	(17.399.151)
La 30 iunie 2026	<u>197.084.120</u>	<u>285.143.257</u>	<u>15.591.971</u>	<u>497.819.348</u>
Amortizare cumulată				
La 1 ianuarie 2025	<u>(193.830.519)</u>	<u>(197.900.802)</u>	<u>(2.408.071)</u>	<u>(394.139.392)</u>
Amortizare înregistrată în cursul anului	(1.361.974)	(2.953.755)	-	(4.315.729)
La 31 decembrie 2025	<u>(195.192.493)</u>	<u>(200.854.557)</u>	<u>(2.408.071)</u>	<u>(398.455.121)</u>
Amortizare înregistrată în cursul anului	(449.849)	(2.455.977)	-	(2.905.826)
La 30 iunie 2026	<u>(195.642.342)</u>	<u>(203.310.534)</u>	<u>(2.408.071)</u>	<u>(401.360.947)</u>
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	<u>1.332.279</u>	<u>71.195.027</u>	<u>37.177.406</u>	<u>109.704.712</u>
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2026	<u>1.441.778</u>	<u>81.832.723</u>	<u>13.183.900</u>	<u>96.458.401</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

4. FOND COMERCIAL

Valoarea contabilă a fondului comercial la data de 30 iunie 2026 și la 31 decembrie 2025 a fost de 82.871.706 USD (381.292.719 RON).

Întreaga valoare contabilă a fondului comercial a fost alocată pentru Unitatea Generatoare de Numerar Downstream România. Celelalte două unități generatoare de numerar ale Grupului sunt: Rafinăriile și Petrochimia.

Unitatea generatoare de numerar Downstream România cuprinde activitățile de retail și en gros ale Rompetrol Downstream SRL și activitatea en gros susținută de depozitele de stocare deținute de Rom Oil SA.

Test de depreciere

Grupul a efectuat un test de depreciere în ceea ce privește valoarea fondului comercial la 31 decembrie 2025 pentru unitatea generatoare de numerar Downstream România. Nu a fost identificată nici o depreciere a valorii fondului comercial. Pentru detalii suplimentare consultați Nota 6.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE
Sume exprimate în USD

	<u>Terenuri</u>	<u>Clădiri</u>	<u>Instalații și echipamente</u>	<u>Autovehicule și altele</u>	<u>Imobilizări corporale în curs</u>	<u>Total</u>
Cost						
La 1 ianuarie 2025	86.178.286	366.326.403	483.891.558	30.374.045	96.467.354	1.063.237.646
Achiziții	-	-	722.796	797.765	53.088.135	54.608.696
Transferuri din imobilizări în curs	-	11.713.258	28.096.167	3.804.194	(43.613.619)	-
leșiri	-	(466.963)	(869.538)	(1.438.719)	(1.143.922)	(3.919.142)
Transferuri și reclasificări*	-	38.972.207	(39.221.934)	597.624	(195.294)	152.603
La 31 decembrie 2025	86.178.286	416.544.905	472.619.049	34.134.909	104.602.654	1.114.079.803
Achiziții	-	-	2.468.474	1.526.462	53.477.883	57.472.819
Transferuri din imobilizări în curs	-	2.795.092	3.603.970	7.696.600	(14.095.662)	-
leșiri	-	(15.325)	(30.932)	(153.031)	(966)	(200.254)
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	126.735	3.774.409	3.901.144
La 30 iunie 2026	86.178.286	419.324.672	478.660.561	43.331.675	147.758.318	1.175.253.512
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere						
La 1 ianuarie 2025	(991.110)	(42.158.601)	(79.230.268)	(14.011.464)	(34.850.026)	(171.241.469)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(673.870)	(29.397.538)	(72.569.967)	(5.582.634)	-	(108.224.009)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	52.527	584.148	741.217	-	1.377.892
Ajustări de depreciere	(250.638)	3.189.347	1.262.435	(47.670)	(859.400)	3.294.074
Transferuri și reclasificări*	-	(11.614.712)	11.665.852	(410.859)	-	(359.719)
La 31 decembrie 2025	(1.915.618)	(79.928.977)	(138.287.800)	(19.311.410)	(35.709.426)	(275.153.231)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	43.692	(16.455.036)	(28.461.368)	(3.174.642)	-	(48.047.354)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	15.325	30.932	153.030	-	199.287
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	(126.735)	-	(126.735)
La 30 iunie 2026	(1.871.926)	(96.368.688)	(166.718.236)	(22.459.757)	(35.709.426)	(323.128.033)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	84.262.668	336.615.928	334.331.249	14.823.499	68.893.228	838.926.572
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2026	84.306.360	322.955.984	311.942.325	20.871.918	112.048.892	852.125.479

*) Include transferul la / de la imobilizări corporale la / de la stocuri, dreptul de utilizare a activelor și imobilizări necorporale și alte ajustări în valoare de 3,9 milioane USD (2025: 0,15 milioane USD).

**) Transferurile și reclasificările din 2025 se referă în principal la alocarea activelor capitalizate în legătură cu revizia generală a rafinăriei. După finalizarea procesului de capitalizare, activele au fost reclasificate în categoriile corespunzătoare de imobilizări corporale. Reclasificarea nu a avut niciun impact asupra valorii contabile totale a imobilizărilor corporale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Sume exprimate în RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2(e))

	<u>Terenuri</u>	<u>Clădiri</u>	<u>Instalații și echipamente</u>	<u>Autovehicule și altele</u>	<u>Imobilizări corporale în curs</u>	<u>Total</u>
Cost						
La 1 ianuarie 2025	396.506.294	1.685.467.780	2.226.385.058	139.750.981	443.846.296	4.891.956.409
Achiziții	-	-	3.325.584	3.670.517	244.258.509	251.254.610
Transferuri din imobilizări în curs	-	53.892.700	129.270.464	17.503.097	(200.666.261)	-
leșiri	-	(2.148.497)	(4.000.744)	(6.619.546)	(5.263.185)	(18.031.972)
Transferuri și reclasificări*	-	179.311.124	(180.460.118)	2.749.668	(898.548)	702.126
La 31 decembrie 2025	396.506.294	1.916.523.107	2.174.520.244	157.054.717	481.276.811	5.125.881.173
Achiziții	-	-	11.357.449	7.023.252	246.051.740	264.432.441
Transferuri din imobilizări în curs	-	12.860.218	16.581.866	35.412.057	(64.854.141)	-
leșiri	-	(70.510)	(142.318)	(704.096)	(4.445)	(921.369)
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	583.108	17.366.056	17.949.164
La 30 iunie 2026	396.506.294	1.929.312.815	2.202.317.241	199.369.038	679.836.021	5.407.341.409
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere						
La 1 ianuarie 2025	(4.560.097)	(193.971.723)	(364.538.463)	(64.466.746)	(160.344.970)	(787.881.999)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(3.100.476)	(135.258.072)	(333.894.418)	(25.685.699)	-	(497.938.665)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	241.677	2.687.665	3.410.339	-	6.339.681
Ajustări de depreciere	(1.153.185)	14.674.186	5.808.463	(219.330)	(3.954.099)	15.156.035
Transferuri și reclasificări*	-	(53.439.290)	53.674.585	(1.890.362)	-	(1.655.067)
La 31 decembrie 2025	(8.813.758)	(367.753.222)	(636.262.168)	(88.851.798)	(164.299.069)	(1.265.980.015)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	201.027	(75.709.621)	(130.950.754)	(14.606.528)	-	(221.065.876)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	70.510	142.318	704.091	-	916.919
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	(583.108)	-	(583.108)
La 30 iunie 2026	(8.612.731)	(443.392.333)	(767.070.604)	(103.337.343)	(164.299.069)	(1.486.712.080)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	387.692.536	1.548.769.885	1.538.258.076	68.202.919	316.977.742	3.859.901.158
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2026	387.893.563	1.485.920.482	1.435.246.637	96.031.695	515.536.952	3.920.629.329

*) Include transferul la / de la imobilizări corporale la / de la stocuri, dreptul de utilizare a activelor și imobilizări necorporale și alte ajustări în valoare de 17,9 milioane RON (2025: 0,7 milioane RON).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

- *Imobilizări în curs*

Tabelele de mai jos detaliază principalele achiziții semnificative pentru imobilizări în curs și principalele proiecte rămase în imobilizări în curs la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025:

Imobilizări în curs la 30 iunie 2026

Sume în USD

Rompetro Rafinare SA, din care:

BU Refining Shutdown 2026
 Reînnoiri autorizări ISCIR
 Reabilitare rezervoare
 Restaurarea de urgență a capacității de stocare a țițeiului 100
 Înlocuirea catalizatori pachetul 2026 (SD 2026)
 LDPE – K102 reabilitare hiper compresor
 Reparații Capitale Urgente în Rompetro Rafinare
 Pachetul de stingere a incendiilor_T065,T069,T072,T79,77;61
 Modernizarea punctelor de prelevare din unitățile de rafinare
 BU Refining Revizie Generală 2024
 Înlocuire echipamente strategice (rotori)
 Înlocuire echipamente statice - Rafinare si Petrochimie
 Montarea echipamentelor electrice
 Înlocuire echipamente statice - Rafinare
 Alte proiecte

Proiecte Vega, din care:

2026 VEGA Shut Down: DV, Bitumen
 Reînnoiri autorizări ISCIR
 Alte proiecte

Rompetro Downstream SRL, din care:

Construcția de noi stații RBI, Cuves, Doex, STB, achiziția de dispozitive Fill & GO, mentenanță capitală, achiziția de echipamente noi
 Noul sistem de retail
 Alte proiecte

Romoi SA, din care:

Modernizarea spațiilor de depozitare

Rompetro Gas SRL

Adiții în cursul anului 2026	Sold la 30 iunie 2026
52.461.666	91.932.859
24.870.426	26.329.286
8.581.364	16.886.462
4.692.885	7.362.132
2.495.741	3.518.600
267.304	3.935.952
33.205	2.856.541
2.709.527	2.709.527
1.177.828	2.450.460
698.108	1.662.805
-	1.654.164
-	1.352.455
673.627	1.163.617
720.751	949.883
44.345	653.547
1.349.356	12.809.151
4.147.201	5.638.277
2.157.858	2.522.329
1.787.627	1.996.514
201.716	1.119.434
436.891	9.009.773
276.300	7.254.619
-	1.295.011
160.591	460.143
612.027	6.062.838
612.027	6.062.838
138.205	876.076

Imobilizări în curs la 31 decembrie 2025

Sume în USD

Rompetro Rafinare SA, din care:

Reînnoiri autorizări ISCIR
 PEM Opex - CAPEX 2025
 Reabilitare rezervoare
 Înlocuirea catalizatori pachetul 2026 (SD 2026)
 LDPE – K102 reabilitare hiper compresor
 Montarea echipamentelor electrice
 BU Refining Revizie Generală 2024
 BU Refining Shutdown 2026
 Noul HPE Synergy PEM 2025
 Înlocuire echipamente strategice (rotori)
 Pachetul de stingere a incendiilor_T065,T069,T072,T79,77;61
 Restaurarea de urgență a capacității de stocare a țițeiului 100
 Modernizarea punctelor de prelevare din unitățile de rafinare
 Înlocuirea catalizatori în rafinare
 Expertiza liniilor pentru țevi în DGRS - DEA și MEA
 Implementarea sistemului de alarmă conform standardului din 2022
 Înlocuire echipamente statice platforma rafinării
 Înlocuire echipamente statice - Rafinare si Petrochimie
 CAPEX MHC 2025 Cazan abur
 Slow Down 2025 – instalațiile HB, FG, RC și CX
 Alte proiecte

Proiecte Vega

Rompetro Downstream SRL, din care:

Construcția de noi stații RBI, Cuves, Doex, STB, achiziția de dispozitive Fill & GO, mentenanță capitală, achiziția de echipamente noi
 Noul sistem de retail
 Alte proiecte

Romoi SA, din care:

Modernizarea spațiilor de depozitare

Adiții în cursul anului 2025	Sold la 31 decembrie 2025
37.647.977	45.138.702
6.266.615	8.305.098
3.367.640	-
4.238.484	2.969.919
2.915.133	2.915.133
2.823.336	2.823.336
1.336.577	1.691.058
(90.353)	1.654.164
1.458.860	1.458.860
1.449.431	1.449.431
-	1.352.455
302.758	1.272.632
1.013.949	1.022.859
249.210	964.697
(18)	960.952
792.249	792.249
45.242	657.423
609.202	609.202
489.707	489.990
466.607	466.607
1.589.633	156.838
6.749.370	10.860.318
1.574.346	2.265.479
10.635.450	11.198.608
6.943.960	7.478.877
3.445.221	3.445.221
246.269	274.510
2.773.980	6.850.748
2.773.980	6.850.748

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026**

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

- *Ieșiri*

Nu au existat ieșiri semnificative de imobilizări corporale în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026.

- *Mijloace fixe gajate*

La 30 iunie 2026, Grupul a gajat imobilizări corporale cu o valoare contabilă de 292 milioane USD (31 decembrie 2025: 303,4 milioane USD) pentru asigurarea facilităților de credit acordate entităților din Grup.

6. TESTUL DE DEPRECIERE

Grupul efectuează testarea pentru deprecierea fondului comercial și a activelor nemonetare anual, la data de 31 decembrie, sau atunci când există indicatori de depreciere.

Conducerea a evaluat performanța unităților generatoare de numerar Rafinăriile Rompetrol, Petrochimie și Downstream România, precum și condițiile de piață relevante în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026 și a concluzionat că nu există indicatori de depreciere.

În consecință, nu a fost efectuat niciun test de depreciere în cursul perioadei.

7. DREPTUL DE UTILIZARE A ACTIVELOR

Sume exprimate în USD

	Clădiri și construcții (inclusiv terenuri)	Instalații și echipamente	Autovehicule și altele	TOTAL
Cost:				
1 ianuarie 2025	328.686.971	802.491	2.414.844	331.904.306
Adiții	3.296.093	-	1.634.837	4.930.930
Ieșiri	-	-	(444.807)	(444.807)
Recalculație	2.973.997	23.231	-	2.997.228
31 decembrie 2025	334.957.061	825.722	3.604.874	339.387.657
Adiții	2.359.741	-	1.741.611	4.101.352
Ieșiri	-	-	(182.172)	(182.172)
Recalculație	8.330.474	203.902	(60.948)	8.473.428
30 iunie 2026	345.647.276	1.029.624	5.103.365	351.780.265
Amortizarea cumulată și ajustări de depreciere:				
1 ianuarie 2025	(52.626.670)	(675.621)	(2.050.257)	(55.352.548)
Depreciere	(17.034.568)	(105.215)	(496.869)	(17.636.652)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	427.203	427.203
31 decembrie 2025	(69.661.238)	(780.836)	(2.119.923)	(72.561.997)
Depreciere	(9.264.550)	(53.989)	(431.665)	(9.750.204)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	182.172	182.172
30 iunie 2026	(78.925.788)	(834.825)	(2.369.416)	(82.130.029)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	265.295.823	44.886	1.484.951	266.825.660
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2026	266.721.488	194.799	2.733.949	269.650.236

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026**

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

7. DREPTUL DE UTILIZARE A ACTIVELOR (continuare)

Sume exprimate în RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2(e))

	Clădiri și construcții (inclusiv terenuri)	Instalații și echipamente	Autovehicule și altele	TOTAL
Cost:				
1 ianuarie 2025	1.512.288.754	3.692.261	11.110.697	1.527.091.712
Adiții	15.165.323	-	7.521.885	22.687.208
Leșiri	-	-	(2.046.557)	(2.046.557)
Recalculație	13.683.360	106.886	-	13.790.246
31 decembrie 2025	1.541.137.437	3.799.147	16.586.025	1.561.522.609
Adiții	10.857.169	-	8.013.152	18.870.321
Leșiri	-	-	(838.173)	(838.173)
Recalculație	38.328.511	938.153	(280.422)	38.986.242
30 iunie 2026	1.590.323.117	4.737.300	23.480.582	1.618.540.999
Amortizarea cumulată și ajustări de depreciere:				
1 ianuarie 2025	(242.135.309)	(3.108.532)	(9.433.232)	(254.677.073)
Depreciere	(78.376.047)	(484.094)	(2.286.094)	(81.146.235)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	1.965.561	1.965.561
31 decembrie 2025	(320.511.356)	(3.592.626)	(9.753.765)	(333.857.747)
Depreciere	(42.626.195)	(248.403)	(1.986.091)	(44.860.689)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	838.173	838.173
30 iunie 2026	(363.137.551)	(3.841.029)	(10.901.683)	(377.880.263)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	1.220.626.081	206.521	6.832.260	1.227.664.862
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2026	1.227.185.566	896.271	12.578.899	1.240.660.736

La 30 iunie 2026, Grupul a recunoscut adiții pentru drepturi de utilizare în valoare de 4,1 milioane USD din care 1,8 milioane USD în Rompetrol Rafinare S.A. pentru autospeciale pentru stingerea incendiilor și 1,5 milioane USD în Rompetrol Downstream S.R.L. în legătură cu benzinăria Virtuții precum și modernizări la stațiile de pe autostrada A1 în valoare de 0,8 milioane USD.

În anul 2025 Grupul a recunoscut adiții pentru drepturi de utilizare în valoare de 4,9 milioane USD, din care 4,83 milioane USD în Rompetrol Downstream pentru noua benzinărie de la Hârșova, județul Constanța și, de asemenea, pentru vehicule noi.

Grupul a recunoscut dreptul de utilizare a activelor pentru următoarele categorii principale de leasing.

Terenurile, clădirile și construcțiile speciale includ în principal:

- Contracte de închiriere pentru benzinării – în Rompetrol Downstream, în această categorie sunt incluse contractele pentru clădirile, terenurile (pe care se afla benzinăriile) sau chirie pentru utilizarea drumurilor (pentru acces la benzinărie);
- Închiriere de clădiri administrative;
- Chirie pentru utilizarea portului maritim – danele portului Midia utilizate de Rompetrol Rafinare;
- Chirie depozite – utilizate pentru depozitarea produselor petroliere.

USD	Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2026	Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025
Benzinării	254.227.481	252.235.725
Clădiri administrative	304.263	591.712
Utilizarea portului maritim	12.173.421	12.451.385
Chirie depozite	16.323	17.001
Total	266.721.488	265.295.823

Categoria de **instalații și echipamente** include în principal contracte pentru închirierea de echipamente pentru stații industriale de pompare a apei.

Vehicule și alte categorii includ în principal contractele privind închirierea autovehiculelor din parcul auto.

Drepturile de utilizare a activelor sunt evaluate pentru depreciere în cadrul unităților generatoare de numerar din care fac parte. Pentru detalii suplimentare, vă rugăm să consultați Nota 6.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

8. CREANȚE IMOBILIZATE

Detaliile creanțelor imobilizate consolidate pe termen lung ale Grupului la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 sunt următoarele:

	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie 2025</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2e))	
Cash colateral – creanțe pe termen lung	106.398.179	125.522.592	489.538.021	577.529.446
Plăți anticipate pe termen lung	93.567	477.710	430.502	2.197.944
Altele	289.434	446.874	1.331.686	2.056.067
Total	106.781.180	126.447.176	491.300.209	581.783.457

Cash colateral - creanțe pe termen lung reprezintă în principal garanții în numerar constituite pentru scrisori de garanție bancară emise în favoarea Agenției Naționale de Administrare Fiscală (ANAF), în legătură cu eșalonarea la plată a obligațiilor fiscale acordată Rompetrol Rafinare S.A.

Scăderea înregistrată în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 reflectă în principal rambursarea parțială a obligațiilor fiscale amânate și reducerea aferentă a garanțiilor bancare, aprobate de ANAF.

Soldul include, de asemenea, alte depozite colaterale constituite la bănci pentru a garanta obligații față de terți.

9. IMOBILIZĂRI FINANCIARE

Investiții în filialele consolidate

Detalii privind filialele consolidate la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 sunt după cum urmează:

Societate	Țara de înregistrare	Domeniu de activitate	Participare efectivă la 30 iunie 2026	Control la 30 iunie 2026	Participare efectivă la 31 decembrie 2025	Control la 31 decembrie 2025
			%	%	%	%
Rompetrol Downstream SRL	România	Vânzări de carburanți en detail	100	100	100	100
Rom Oil SA	România	Vânzări de carburanți en gros; depozitare carburanți	100	100	100	100
Rompetrol Logistics SRL	România	Operațiuni logistice	66,19	100	66,19	100
Rompetrol Petrochemicals SRL	România	Fabricarea produselor petrochimice	100	100	100	100
Rompetrol Quality Control SRL	România	Controlul calității produselor petroliere	100	100	100	100
Rompetrol Gas SRL	România	Vânzări de gaze petroliere lichefiate	66,19	100	66,19	100

În cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026, Rompetrol Logistics SRL a efectuat o reducere a capitalului social și a distribuit dividende acționarilor săi. Aceste tranzacții nu au avut ca rezultat nicio modificare a participațiilor efective deținute de Grup, a controlului asupra filialei sau a perimetrului de consolidare. Informații suplimentare privind impactul acestor tranzacții asupra capitalurilor proprii sunt prezentate în Nota 13.

- *leșiri aferente vânzării de filiale și lichidări*

În semestrul I 2026 nu au avut loc vânzări de filiale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

10. STOCURI

Situația stocurilor în anul 2026 și 2025 este prezentată mai jos:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2e))</i>	
Țiței și alte materii prime	95.359.322	171.269.660	438.748.241	788.011.706
Produse finite	186.202.364	150.200.047	856.717.077	691.070.416
Producție în curs de execuție	43.310.255	23.120.052	199.270.483	106.375.359
Piese de schimb	4.236.115	4.292.805	19.490.365	19.751.196
Alte materiale consumabile	6.313.782	5.799.439	29.049.711	26.683.219
Mărfuri	20.595.563	22.867.339	94.760.185	105.212.627
Alte stocuri	<u>2.016.363</u>	<u>1.769.118</u>	<u>9.277.286</u>	<u>8.139.711</u>
	<u>358.033.764</u>	<u>379.318.460</u>	<u>1.647.313.348</u>	<u>1.745.244.234</u>

Stocurile, inclusiv producția în curs de execuție sunt înregistrate la cea mai mică valoarea dintre cost și valoarea realizabilă netă.

Soldul stocurilor reflectă efectul combinat al factorilor operaționali și de piață. Ca urmare a reviziei generale planificate a rafinăriei din martie 2026, stocurile de țiței au scăzut pe măsură ce rezervele acumulate înainte de oprire au fost consumate, în timp ce producția în curs de execuție și stocurile de anumite produse au crescut după repornirea operațiunilor rafinăriei. Valorile stocurilor au fost, de asemenea, susținute de prețurile mai mari la țiței și produse petroliere comparativ cu perioada corespunzătoare a anului precedent.

Variația ajustărilor pentru deprecierea stocurilor:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2e))</i>	
Soldul la 1 ianuarie	(31.773.137)	(37.776.994)	(146.188.203)	(173.811.949)
Ajustarea valorii stocurilor	(22.761.590)	(19.607.298)	(104.726.076)	(90.213.178)
Anularea ajustării pentru deprecierea stocurilor	14.519.663	25.611.155	66.804.969	117.836.924
Soldul la 30 iunie / 31 decembrie	<u>(40.015.064)</u>	<u>(31.773.137)</u>	<u>(184.109.310)</u>	<u>(146.188.203)</u>

Ajustarea pentru deprecierea stocurilor a crescut în cursul perioadei ca urmare a efectului net al depreciilor de stocuri și al reluărilor la venituri recunoscute pe baza evaluării valorii realizabile nete efectuate la data raportării.

În scopul de garantare a facilităților bancare Grupul a gajat stocuri în valoare de 352,9 milioane USD (2025: 368,6 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

11. CREAŢE COMERCIALE ŞI ALTE CREAŢE

După cum se menţionează în Nota 1, Societatea mamă şi filialele ei fac parte din KMG International Group. Soldurile cu părţile afiliate sunt prezentate în Nota 29.

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Active financiare:				
Creanțe comerciale	272.473.414	249.284.367	1.253.650.178	1.146.957.373
Debitori diverși	69.556.075	90.764.172	320.027.501	417.605.955
Creanțe cash pooling	498.058.981	448.069.945	2.291.569.372	2.061.569.817
Alte creanțe	55.272.271	69.873.552	254.307.718	321.488.213
Minus: Ajustări pentru pierderi de credit așteptate	(35.944.024)	(37.527.929)	(165.378.454)	(172.666.001)
Sub-total – Active financiare	<u>859.416.717</u>	<u>820.464.107</u>	<u>3.954.176.315</u>	<u>3.774.955.357</u>
Active nefinanciare:				
Avansuri plătite furnizorilor	6.259.859	8.507.751	28.801.611	39.144.162
TVA de recuperat	480.273	251.579	2.209.736	1.157.515
Sub-total – Active nefinanciare	<u>6.740.132</u>	<u>8.759.330</u>	<u>31.011.347</u>	<u>40.301.677</u>
Total creanțe comerciale și alte creanțe	<u>866.156.849</u>	<u>829.223.437</u>	<u>3.985.187.662</u>	<u>3.815.257.034</u>

Mișcarea ajustărilor pentru pierderi de credit așteptate menționate mai sus este prezentată mai jos și în Nota 25.

Debitori diverși

Categoria de debitori diverși include suma de 65,1 milioane USD (2025: 79,3 milioane USD) de încasat de la KMG International N.V., sumă rezultată din cesiunea creanțelor deținute de Rompetrol Petrochemicals S.R.L. asupra Rompetrol Rafinare S.A. Scăderea înregistrată în perioada de șase luni reflectă în principal încasarea de dobânzi în valoare de 13,5 milioane USD.

Avansuri plătite furnizorilor

În anul 2026 din suma totală de 6,3 milioane USD (2025: 8,5 milioane USD) reprezentând avansuri plătite furnizorilor, 2 milioane USD (2025: 5,6 milioane USD) se referă la achiziția de servicii în Rompetrol Rafinare și 3,5 milioane USD (2025: 3,1 milioane USD) pentru proiecte de investiții legate de construcția de noi stații, procesul de rebranding, avansuri pentru utilități și produse petroliere în Rompetrol Downstream, precum și 0,8 milioane USD în Rompetrol Gas.

Creanțe cash pooling

Creanțele cash pooling se referă la: Rompetrol Downstream 387,7 milioane USD (2025: 340,6 milioane USD), Rompetrol Rafinare 24,5 milioane USD (2025: 35,9 milioane USD), Rompetrol Gas 38,9 milioane USD (2025: 24,1 milioane USD), Rompetrol Quality Control 3,7 milioane USD (2025: 4,2 milioane USD), Rompetrol Logistics 6,5 milioane USD (2025: 18,8 milioane USD) și Rompetrol Petrochemicals 37 milioane USD (2025: 24,6 milioane USD).

Alte creanțe

În categoria altor creanțe este inclusă suma de 18,5 milioane USD (2025: 37,6 milioane USD) reprezentând accize plătite în avans de către Rompetrol Rafinare, sumă care se decontează la scurt timp după încheierea exercițiului financiar, pe măsură ce produsele petroliere aferente sunt vândute.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

11. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (continuare)

Ajustări pentru pierderi de credit așteptate

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Creanțe comerciale				
Valoarea contabilă brută	272.473.414	249.284.367	1.253.650.178	1.146.957.373
Ajustări pentru pierderi de credit așteptate	(33.652.741)	(35.176.061)	(154.836.261)	(161.845.056)
Creanțe comerciale nete	<u>238.820.673</u>	<u>214.108.306</u>	<u>1.098.813.917</u>	<u>985.112.317</u>
Debitori diverși și alte creanțe				
Debitori diverși	69.556.075	90.764.172	320.027.501	417.605.955
Alte creanțe	55.272.271	69.873.552	254.307.719	321.488.213
Ajustări pentru pierderi de credit așteptate aferente debitorilor diverși și altor creanțe	(2.291.283)	(2.351.868)	(10.542.193)	(10.820.945)
	<u>122.537.063</u>	<u>158.285.856</u>	<u>563.793.027</u>	<u>728.273.223</u>
Total ajustări pentru pierderi de credit așteptate	<u>(35.944.024)</u>	<u>(37.527.929)</u>	<u>(165.378.454)</u>	<u>(172.666.001)</u>

Nu a fost considerat niciun provizion referitor la creanțele Rompetrol Petrochemicals SRL, față de KMG International, urmare a cesiunii de creanțe efectuată de Rompetrol Petrochemicals către KMG International începând cu luna noiembrie 2017 pentru sume de încasat de la Rompetrol Rafinare SA.

Mișcarea ajustărilor pentru pierderi de credit așteptate aferente creanțelor comerciale și a ajustărilor pentru debitori diverși și alte creanțe este după cum urmează:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Soldul la 1 ianuarie	(37.527.929)	(40.101.069)	(172.666.001)	(184.505.018)
Creșterea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	(1.290.321)	(5.017.465)	(5.936.767)	(23.085.356)
Diminuarea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	455.793	10.396.998	2.097.104	47.836.588
Creanțe scoase din evidență (anulate)	323.783	1.099.253	1.489.726	5.057.663
Diferențe de curs valutar	2.094.650	(3.905.646)	9.637.484	(17.969.878)
Soldul la 30 iunie / 31 decembrie	(35.944.024)	(37.527.929)	(165.378.454)	(172.666.001)

Creanțe comerciale gajate

Creanțe comerciale în valoare de 195,6 milioane USD la 30 iunie 2026, respectiv în valoare de 153,9 milioane USD la 31 decembrie 2025, sunt gajate drept garanție pentru a asigura facilitățile de credit ale Grupului. Detalii suplimentare privind acordurile de împrumut aferente și pachetele de garanții sunt prezentate în Notele 14 și 19.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

12. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI

	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u>	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Conturi la bănci	90.292.421	54.726.646	415.435.429	251.797.298
Casa	3.217.624	2.466.903	14.804.288	11.350.221
Alte valori și avansuri de trezorerie	<u>361.661</u>	<u>91.012</u>	<u>1.664.002</u>	<u>418.746</u>
	<u>93.871.706</u>	<u>57.284.561</u>	<u>431.903.719</u>	<u>263.566.265</u>

Alte valori de trezorerie reprezintă în cea mai mare parte cecuri și bilete la ordin în curs de decontare, cu o maturitate reziduală scurtă (sub 90 de zile), care prezintă un risc nesemnificativ de modificare a valorii ca urmare a fluctuațiilor ratelor dobânzii sau a riscului de credit.

13. CAPITAL SOCIAL

Structura acționariatului la 30 iunie 2026 și la 31 decembrie 2025:

Acționari	Procent deținut (%)	Sume statutare în [RON]	Sume conform IFRS [USD]	Informații suplimentare prezentate în RON
KMG International N.V.	48,11%	1.277.857.773	423.929.605	1.950.500.112
Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei	44,70%	1.187.087.758	393.816.632	1.811.950.322
Rompotrol Financial Group S.R.L.	6,47%	171.851.155	57.011.660	262.310.647
Rompotrol Well Services S.A.	0,05%	1.323.486	439.067	2.020.146
Alții (nici Statul, nici grupul KMG International)	0,67%	17.800.400	5.905.287	27.170.225
Total	100%	<u>2.655.920.573</u>	<u>881.102.250</u>	<u>4.053.951.452</u>

Împrumut Hibrid

Grupul deține un împrumut hibrid subordonat de la acționarul său majoritar, KMG International N.V., cu scadență pe termen lung.

Nu au fost înregistrate alte modificări semnificative în componentele capitalurilor proprii în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026.

Componente ale capitalurilor proprii

În cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026, Rompetrol Logistics SRL a efectuat o reducere a capitalului social și a distribuit dividende acționarilor săi. Tranzacțiile au fost efectuate proporțional pentru toți acționarii și nu au avut ca rezultat nicio modificare a participațiilor efective deținute de Grup, a controlului asupra filialei sau a perimetrului de consolidare.

Tranzacțiile nu au avut niciun impact asupra controlului Grupului asupra filialei și au fost reflectate în capitalurile proprii. Partea atribuibilă acționarilor din afara Grupului a fost recunoscută în cadrul intereselor care nu controlează în situațiile financiare consolidate.

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026***(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))***14. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG DE LA BĂNCI**

	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie</u>	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie</u>
	USD	<u>2025</u>	RON	<u>2025</u>
		USD		RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
BCR, ING Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Garanti Bank, Banca Transilvania S.A. (preluare de la OTP Bank România S.A.), Grupul Intesa Sanpaolo prin filialele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S. și Exim Banca Românească	277.033.152	274.592.685	1.274.629.532	1.263.400.944
Rompetrol Rafinare: Facilitate de 575,8 milioane USD pentru scop general și capital de lucru cu posibilitatea de majorare până la 600 milioane USD având în vedere o clauză acordeon de 24,2 milioane USD. Facilitatea constă în 2 părți: (I) linie angajată de 287,9 milioane USD având scadența la 13 aprilie 2028 și (II) 287,9 milioane USD linie neangajată pentru o perioadă de 1 an cu posibilitate de prelungire anuală. Facilitatea este garantată de stocuri, creanțe, depozite, stații și conturi curente				
Total	<u>277.033.152</u>	<u>274.592.685</u>	<u>1.274.629.532</u>	<u>1.263.400.944</u>

Creditele purtătoare de garanții sunt garantate cu gajuri asupra imobilizărilor corporale în valoare de 292 milioane USD (2025: 303,4 milioane USD), stocurilor în valoare de 352,9 milioane USD (2025: 368,6 milioane USD) și creanțelor comerciale în valoare de 195,6 milioane USD (2025: 153,9 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026**

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

15. OBLIGAȚII PENTRU CONTRACTE DE LEASING

	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie 2025</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
La 1 ianuarie	303.497.163	277.910.277	1.396.390.447	1.278.665.184
Adiții	3.921.919	4.928.635	18.044.749	22.676.650
Remăsurare	8.473.431	2.978.197	38.986.256	13.702.684
Plăți	(18.822.004)	(32.109.247)	(86.600.040)	(147.734.645)
Cheltuieli cu dobânzile acumulate	11.610.152	21.150.507	53.418.309	97.313.483
Impact din diferențe de curs	(14.992.493)	28.638.794	(68.980.460)	131.767.091
La 30 iunie / 31 decembrie	<u>293.688.168</u>	<u>303.497.163</u>	<u>1.351.259.261</u>	<u>1.396.390.447</u>
Pe termen lung	281.725.502	291.871.760	1.296.219.035	1.342.901.968
Pe termen scurt	11.962.666	11.625.403	55.040.226	53.488.479

La 30 iunie 2026, Grupul a recunoscut adiții de leasing în valoare de 3,9 milioane USD din care 1,6 milioane USD în Rompetrol Rafinare S.A. pentru autospeciale pentru stingerea incendiilor și 1,5 milioane USD în Rompetrol Downstream S.R.L. în legătură cu benzinăria Virtuții precum și modernizări la stațiile de pe autostrada A1 în valoare de 0,8 milioane USD.

La 31 decembrie 2025, Grupul a recunoscut adiții de leasing în valoare de 4,93 milioane USD, din care 4,83 milioane USD în Rompetrol Downstream în legătură cu noua benzinărie de la Hârșova, județul Constanța și, de asemenea, pentru vehicule noi.

Următoarele valori au fost recunoscute în contul de profit și pierdere:

Recunoscut în profit sau pierdere	<u>30 iunie 2026</u>	<u>30 iunie 2025</u>	<u>30 iunie 2026</u>	<u>30 iunie 2025</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Cheltuieli cu amortizarea privind dreptul de utilizare a activelor	9.750.204	8.769.033	44.860.689	40.346.321
Cheltuieli cu dobânzile aferente datoriilor de leasing	11.610.152	10.436.258	53.418.309	48.017.223
Plăți variabile de leasing (incluse în cheltuieli de desfacere)	<u>4.660.094</u>	<u>4.437.264</u>	<u>21.441.092</u>	<u>20.415.852</u>
Suma totală inclusă în profit sau pierdere	<u>26.020.450</u>	<u>23.642.555</u>	<u>119.720.090</u>	<u>108.779.396</u>

Grupul are contracte de închiriere pentru benzinării care conțin o plată fixă, plus o plată variabilă pe baza cantităților de petrol vândute:

	<u>30 iunie 2026</u>		<u>30 iunie 2025</u>	
	<u>Plăți fixe</u>	<u>Plăți variabile</u>	<u>Plăți fixe</u>	<u>Plăți variabile</u>
Chirie fixă	18.822.004	-	16.551.740	-
Chirie variabilă cu plată minimă	-	4.660.094	-	4.437.264
Total	<u>18.822.004</u>	<u>4.660.094</u>	<u>16.551.740</u>	<u>4.437.264</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

16. CREANȚE ȘI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT

Impozitul amânat, soldurile nete, sunt prezentate în situația poziției financiare, după cum urmează:

	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u>	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Creanțe privind impozit pe profit amânat	(29.142.371)	(29.142.371)	(134.084.049)	(134.084.049)
Datorii privind impozit pe profit amânat	<u>15.286.600</u>	<u>15.286.600</u>	<u>70.333.647</u>	<u>70.333.647</u>
(Creanțe)/Datorii privind impozitul pe profit amânat, net	<u>(13.855.771)</u>	<u>(13.855.771)</u>	<u>(63.750.402)</u>	<u>(63.750.402)</u>

Nu a fost recunoscută nicio mișcare privind impozitul amânat în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026.

Poziția impozitului amânat rămâne consecventă cu cea raportată la data de 31 decembrie 2025.

17. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u>	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Datorii financiare:				
Datorii comerciale	750.392.418	763.727.271	3.452.555.515	3.513.909.174
Datorii cu cash pooling (intra-grup)	620.817.515	548.003.244	2.856.381.387	2.521.362.926
Alte datorii	7.957.237	5.555.864	36.611.246	25.562.529
Sub-total – Datorii financiare	<u>1.379.167.170</u>	<u>1.317.286.379</u>	<u>6.345.548.148</u>	<u>6.060.834.629</u>
Datorii nefinanciare:				
Fond special pentru produse petroliere	5.990.027	6.347.765	27.560.114	29.206.067
TVA de plată	95.342.618	91.504.074	438.671.385	421.010.244
Taxe de plată	12.404.122	9.949.061	57.071.365	45.775.630
Datorii cu personalul și asigurări sociale	9.104.719	14.544.033	41.890.812	66.917.096
Sub-total – Datorii nefinanciare:	<u>122.841.486</u>	<u>122.344.933</u>	<u>565.193.676</u>	<u>562.909.037</u>
Total	<u>1.502.008.656</u>	<u>1.439.631.312</u>	<u>6.910.741.824</u>	<u>6.623.743.666</u>

Datorii privind cash pooling-ul

Grupul derulează un contract Cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casă, unde KMG Rompetrol SRL este "Societate coordonatoare" și companiile din Grup societăți participante. Sumele în sold la 30 iunie 2026 sunt pentru următoarele companii: Rompetrol Rafinare 534,5 milioane USD (2025: 517,2 milioane USD), Romoil 12,7 milioane USD (2025: 13,8 milioane USD), Rompetrol Downstream 55,9 milioane USD (2025: 16,3 milioane USD) și Rompetrol Gas 17,7 milioane USD (2025: 0,6 milioane USD). Pozițiile de creanțe brute corespundente ale Grupului în cadrul aceluiași acord de cash pooling sunt prezentate în Nota 11 – Creanțe comerciale și alte creanțe.

Alte datorii

De asemenea, în categoria alte datorii sunt incluse și garanțiile pe termen scurt în Rompetrol Downstream SRL, în suma de 7,03 milioane USD (2025: 5,5 milioane USD).

Datorii comerciale

Linia de datorii comerciale include datorii în legătură cu KazMunayGas Trading AG în valoare de 536,3 milioane USD la 30 iunie 2026 (2025: 579,7 milioane USD), pentru achiziția de țiței. Acest sold constituie componenta cea mai semnificativă a soldului datoriilor comerciale, reprezentând aproximativ 71% din totalul datoriilor comerciale la data raportării (2025: aproximativ 76%).

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 IUNIE 2026**

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

18. DATORII CONTRACTUALE

	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie</u>	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie</u>
	USD	<u>2025</u>	RON	<u>2025</u>
		USD		RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Avansuri pe termen scurt de la clienți en-gros	17.460.239	21.301.135	80.334.560	98.006.522
Avansuri pe termen scurt de la alți clienți	54.685.092	70.450.562	251.606.108	324.143.036
Venituri amânate	<u>8.407.800</u>	<u>11.672.419</u>	<u>38.684.288</u>	<u>53.704.800</u>
Total avansuri pe termen scurt	<u>80.553.131</u>	<u>103.424.116</u>	<u>370.624.956</u>	<u>475.854.358</u>

Datoriile contractuale se refera la plăți încasate în avans în baza obligațiilor contractuale. Datoriile contractuale sunt recunoscute în venituri pe măsură ce (atunci când) Grupul își execută obligațiile contractuale.

Avansurile pe termen scurt de la alți clienți reprezintă, în principal, plăți în avans primite de la clienți terți pentru produse petroliere și accizele aferente, înainte de livrare.

În cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026, scăderea datoriilor din contracte a fost determinată în principal de recunoașterea veniturilor ca urmare a livrării produselor pentru care au fost primite plăți în avans la sfârșitul anului 2025.

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026***(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))***19. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT DE LA BĂNCI****Împrumuturi de la bănci:**

	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie 2025</u>
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Banca Transilvania	31.984.436	39.390.468	147.160.390	181.235.544
Rompetrol Rafinare S.A.: Două facilități pe termen scurt de tip revolving, una în valoare de până la 30 mil EUR și a doua în valoare de până la 27,96 mil EUR pentru utilizare generală, scadența la 24 iulie 2027. Trageri în USD/EUR/RON.				
BCR, ING Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Garanti Bank, Banca Transilvania S.A. (preluare de la OTP Bank România S.A.), Grupul Intesa Sanpaolo prin filialele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S. și Exim Banca Românească	6.176.235	7.997.105	28.416.857	36.794.680
Rompetrol Rafinare: Facilitate de 575,8 milioane USD pentru scop general și capital de lucru cu posibilitatea de majorare până la 600 milioane USD având în vedere o clauză acordeon de 24,2 milioane USD. Facilitatea constă în 2 părți: (I) linie angajată de 287,9 milioane USD având scadența la 13 aprilie 2028 și (II) 287,9 milioane USD linie neangajată pentru o perioadă de 1 an cu posibilitate de prelungire anuală. Facilitatea este garantată de stocuri, creanțe, depozite, stații și conturi curente				
Suma plătită într-un an aferentă creditelor pe termen lung - dobânzi de plată	33.965	30.137	156.273	138.660
Suma plătită într-un an aferentă creditelor pe termen lung - principal de plată	12.098.188	-	55.663.763	-
	50.292.824	47.417.710	231.397.283	218.168.884

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

19. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT DE LA BĂNCI (continuare)

Mișcarea împrumuturilor este prezentată mai jos:

USD	<u>La 1 ianuarie 2026</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursări</u>	<u>Dobânzi constituite</u>	<u>Reclasificări între termen scurt și termen lung</u>	<u>Impact din diferențe de curs valutar</u>	<u>30 iunie 2026</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 14)	274.592.685	24.439.338	(298.294)	-	(12.098.189)	(9.602.388)	277.033.152
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	47.387.573	26.200.940	(30.986.367)	-	12.098.189	(4.441.476)	50.258.859
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 14)	-	-	(5.597.706)	5.597.706	-	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	30.137	-	(934.444)	938.272	-	-	33.965
Total	322.010.395	50.640.278	(37.816.811)	6.535.978	-	(14.043.864)	327.325.976
RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>La 1 ianuarie 2026</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursări</u>	<u>Dobânzi constituite</u>	<u>Reclasificări între termen scurt și termen lung</u>	<u>Impact din diferențe de curs valutar</u>	<u>30 iunie 2026</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 14)	1.263.400.945	112.445.394	(1.372.451)	-	(55.663.768)	(44.180.588)	1.274.629.532
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	218.030.223	120.550.525	(142.568.275)	-	55.663.768	(20.435.231)	231.241.010
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 14)	-	-	(25.755.045)	25.755.045	-	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	138.660	-	(4.299.377)	4.316.990	-	-	156.273
Total	1.481.569.828	232.995.919	(173.995.148)	30.072.035	-	(64.615.819)	1.506.026.815
USD	<u>La 1 ianuarie 2025</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursări</u>	<u>Dobânzi constituite</u>	<u>Reclasificări între termen scurt și termen lung</u>	<u>Impact din diferențe de curs valutar</u>	<u>La 31 decembrie 2025</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 14)	275.900.000	280.976.666	(283.692.517)	-	-	1.408.536	274.592.685
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	45.730.319	347.551.929	(357.429.865)	-	-	11.535.190	47.387.573
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 14)	-	-	(14.482.939)	14.482.939	-	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	108.640	-	(3.398.928)	3.320.425	-	-	30.137
Total	321.738.959	628.528.595	(659.004.249)	17.803.364	-	12.943.726	322.010.395
RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>La 1 ianuarie 2025</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursări</u>	<u>Dobânzi constituite</u>	<u>Reclasificări între termen scurt și termen lung</u>	<u>Impact din diferențe de curs valutar</u>	<u>La 31 decembrie 2025</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 14)	1.269.415.900	1.292.773.640	(1.305.269.271)	-	-	6.480.676	1.263.400.945
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	210.405.198	1.599.086.425	(1.644.534.809)	-	-	53.073.409	218.030.223
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 14)	-	-	(66.636.002)	66.636.002	-	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	499.853	-	(15.638.468)	15.277.275	-	-	138.660
Total	1.480.320.951	2.891.860.065	(3.032.078.550)	81.913.277	-	59.554.085	1.481.569.828

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026**

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

20. PROVIZIOANE

Provizioanele cuprind următoarele:

	<u>30 iunie</u> <u>2026</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> USD	<u>30 iunie</u> <u>2026</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Provizioane partea pe termen lung, din care:	123.860.591	124.246.704	569.882.579	571.659.085
Provizion pentru beneficiu la pensionare	17.022.517	17.022.517	78.320.601	78.320.601
Provizion pentru mediu	97.636.207	97.636.207	449.224.187	449.224.187
Alte provizioane	9.201.867	9.587.980	42.337.791	44.114.297
Total provizioane	<u>123.860.591</u>	<u>124.246.704</u>	<u>569.882.579</u>	<u>571.659.085</u>

Nu au existat mișcări semnificative ale provizioanelor în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026.

La data de 30 iunie 2026, conducerea a reevaluat provizionul pentru protecția mediului și a concluzionat că provizionul recunoscut la 31 decembrie 2025 rămâne corespunzător.

21. ALTE DATORII PE TERMEN LUNG

La data de 30 iunie 2026, alte datorii pe termen lung ale Rompetrol Rafinare S.A., în valoare de 58,5 milioane USD (31 decembrie 2025: 72,9 milioane USD), se referă în principal la Decizia de modificare a amânării la plată a obligațiilor fiscale, primită de la Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF-DGAMC) la data de 29 iulie 2025.

Prin această decizie, Rompetrol Rafinare a beneficiat de o amânare la plată a obligațiilor fiscale în valoare totală de 505,6 milioane RON, pentru o perioadă de 58 de luni.

Scăderea înregistrată în cursul perioadei reflectă, în principal, reclasificarea sumelor pe baza scadenței lor contractuale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

22. VENITURI DIN CONTRACTELE CU CLIEȚII

Veniturile Grupului din contractele cu clienții provin din trei segmente operaționale principale: **Rafinare, Petrochimie și Marketing** (segment de distribuție).

ianuarie - iunie 2026

USD

Produse petroliere:

	<u>Rafinărie</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Marketing</u>	<u>Ajustări de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	3.031.135.468	-	1.972.985.055	(1.703.744.743)	3.300.375.780
Minus: Accize aferente producției de produse petroliere	(862.208.237)	-	(736.870.653)	716.446.195	(882.632.695)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	=	=	(107.647.217)	1.750.380	(105.896.837)
Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	<u>2.168.927.231</u>	=	<u>1.128.467.185</u>	<u>(985.548.168)</u>	<u>2.311.846.248</u>

Produse petrochimice:

Venituri din producția petrochimică	-	62.892.402	-	-	62.892.402
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	8.973.430	-	114.368.308	(5.471)	123.336.267
Venituri din vânzarea de utilități	5.081.007	-	-	(96.521)	4.984.486
Venituri din transport	-	-	1.505.809	-	1.505.809
Venituri din alte servicii	<u>2.385.740</u>	-	<u>13.200.655</u>	<u>(6.532.413)</u>	<u>9.053.982</u>
Cifra de afaceri netă	<u>2.185.367.408</u>	<u>62.892.402</u>	<u>1.257.541.957</u>	<u>(992.182.573)</u>	<u>2.513.619.194</u>

ianuarie - iunie 2026

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))

Produse petroliere:

	<u>Rafinărie</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Marketing</u>	<u>Ajustări de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	13.946.254.288	-	9.077.704.238	(7.838.929.562)	15.185.028.964
Minus: Accize aferente producției de produse petroliere	(3.967.020.098)	-	(3.390.341.874)	3.296.368.944	(4.060.993.028)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	=	=	(495.284.845)	8.053.498	(487.231.347)
Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	<u>9.979.234.190</u>	=	<u>5.192.077.519</u>	<u>(4.534.507.120)</u>	<u>10.636.804.589</u>

Produse petrochimice:

Venituri din producția petrochimică	-	289.367.942	-	-	289.367.942
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	41.286.751	-	526.208.585	(25.172)	567.470.164
Venituri din vânzarea de utilități	23.377.713	-	-	(444.093)	22.933.620
Venituri din transport	-	-	6.928.227	-	6.928.227
Venituri din alte servicii	<u>10.976.790</u>	-	<u>60.736.213</u>	<u>(30.055.633)</u>	<u>41.657.370</u>
Cifra de afaceri netă	<u>10.054.875.444</u>	<u>289.367.942</u>	<u>5.785.950.544</u>	<u>(4.565.032.018)</u>	<u>11.565.161.912</u>

Nu exista o diferență semnificativă de timp între plata și transferul controlului asupra bunurilor sau serviciilor.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

22. VENITURI DIN CONTRACTELE CU CLIEȚII (continuare)
ianuarie - iunie 2025
USD
Produse petroliere:

Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)

Minus: Accize aferente producției de produse petroliere

Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri

Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)
Produse petrochimice:

Venituri din producția petrochimică

Venituri din vânzarea de alte mărfuri

Venituri din vânzarea de utilități

Venituri din transport

Venituri din alte servicii

Cifra de afaceri netă
Rafinărie
Petrochimie
Marketing
Ajustări de consolidare
Consolidat

2.376.616.999

-

1.541.542.762

(1.271.169.361)

2.646.990.400

(606.217.154)

-

(577.619.395)

556.105.025

(627.731.524)

-

-

(105.470.295)

1.435.964

(104.034.331)

1.770.399.845

=

858.453.072
(713.628.372)
1.915.224.545

-

45.848.485

-

-

45.848.485

412.088

-

94.804.831

(4.439)

95.212.480

2.485.641

-

-

(90.794)

2.394.847

-

-

1.483.808

-

1.483.808

1.992.727

-

11.903.475

(6.332.201)

7.564.001

1.775.290.301
45.848.485
966.645.186
(720.055.806)
2.067.728.166
ianuarie - iunie 2025
RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))
Produse petroliere:

Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)

Minus: Accize aferente producției de produse petroliere

Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri

Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)
Produse petrochimice:

Venituri din producția petrochimică

Venituri din vânzarea de alte mărfuri

Venituri din vânzarea de utilități

Venituri din transport

Venituri din alte servicii

Cifra de afaceri netă
Rafinărie
Petrochimie
Marketing
Ajustări de consolidare
Consolidat

10.934.814.812

-

7.092.638.248

(5.848.650.230)

12.178.802.830

(2.789.205.126)

-

(2.657.626.836)

2.558.639.220

(2.888.192.742)

-

-

(485.268.827)

6.606.870

(478.661.957)

8.145.609.686

=

3.949.742.585
(3.283.404.140)
8.811.948.131

-

210.948.879

-

-

210.948.879

1.896.017

-

436.197.027

(20.424)

438.072.620

11.436.434

-

-

(417.743)

11.018.691

-

-

6.827.001

-

6.827.001

9.168.538

-

54.767.888

(29.134.456)

34.801.970

8.168.110.675
210.948.879
4.447.534.501
(3.312.976.763)
9.513.617.292

Nu există o diferență semnificativă de timp între plata și transferul controlului asupra bunurilor sau serviciilor.

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026**

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

23. COSTUL VÂNZĂRII

	30 iunie 2026	30 iunie 2025	30 iunie 2026	30 iunie 2025
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Țiței și alte materii prime	1.900.324.526	1.552.179.153	8.743.393.145	7.141.576.283
Consumabile și alte materiale	5.811.608	5.425.631	26.739.208	24.963.328
Utilități	93.582.879	81.214.990	430.574.826	373.670.169
Cheltuieli cu personalul	28.000.001	27.394.111	128.828.005	126.040.305
Transport	133.696	118.607	615.135	545.711
Mentenanță și reparații	18.705.226	20.075.265	86.062.745	92.366.294
Asigurări	2.095.268	2.597.704	9.640.328	11.952.036
Mediu	4.455.909	7.437.669	20.501.637	34.220.715
Altele	6.281.853	5.747.014	28.902.806	26.442.011
Total	2.059.390.966	1.702.190.144	9.475.257.835	7.831.776.852
Amortizare	31.941.481	42.970.912	146.962.754	197.709.166
Total	2.091.332.447	1.745.161.056	9.622.220.589	8.029.486.018
Plus: variația stocurilor	(78.077.967)	53.937.649	(359.236.726)	248.167.123
Minus: Producția proprie de imobilizări	(1.603.314)	(388.255)	(7.376.848)	(1.786.361)
Costul mărfurilor petroliere revândute	24.044.871	19.551.790	110.630.451	89.957.786
Costul altor mărfuri vândute	98.359.930	71.471.005	452.554.038	328.838.094
Costul utilităților revândute	3.266.010	1.656.609	15.026.912	7.622.058
(Câștiguri)/pierderi din derivative	125.564.098	6.335.620	577.720.415	29.150.188
Total	2.262.886.075	1.897.725.474	10.411.538.831	8.731.434.906

Costul vânzărilor în semestrul I 2026 a fost afectat de revizia generală planificată a rafinăriei, efectuată în martie 2026, care a avut un impact asupra nivelurilor de producție, mișcărilor de stocuri și absorbției costurilor.

În plus, costul vânzărilor a fost influențat de evoluția prețurilor țițeiului și de condițiile de piață, precum și de impactul instrumentelor financiare derivate.

În semestrul I 2026, rezultatul realizat din instrumente financiare derivate a fost o pierdere de 125,6 milioane USD, comparativ cu o pierdere de 6,3 milioane USD în semestrul I 2025. Pierdere înregistrată în semestrul I 2026 reflectă în principal:

- o pierdere de aproximativ 94,4 milioane USD generată de Rompetrol Rafinare S.A., din care o pierdere de 52,4 milioane USD aferentă activităților de acoperire a riscurilor (hedging) pentru stocurile rafinăriei și o pierdere de 42 milioane USD aferentă programului de swap-uri OTC utilizat pentru acoperirea marjelor de rafinare; și
- o pierdere de aproximativ 32,1 milioane USD generată de Rompetrol Downstream S.R.L., în principal din operațiuni de acoperire a riscului pentru stocuri.

Pierderile mai mari comparativ cu semestrul I 2025 reflectă impactul variațiilor semnificative ale prețurilor de piață asupra operațiunilor de acoperire a riscului ale Grupului.

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026**

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

24. CHELTUIELI DE DESFACERE, GENERALE ȘI ADMINISTRATIVE, INCLUSIV CHELTUIELILE DE LOGISTICĂ

	30 iunie 2026	30 iunie 2025	30 iunie 2026	30 iunie 2025
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Cheltuieli cu personalul	18.506.191	16.116.991	85.146.985	74.154.276
Utilități	10.787.963	5.352.795	49.635.418	24.628.210
Transport și cheltuieli de logistică	45.958.927	43.370.456	211.457.025	199.547.466
Consultanță	19.875.075	19.917.172	91.445.220	91.638.908
Chirii	1.520.481	4.834.639	6.995.733	22.244.174
Consumabile	659.605	174.555	3.034.843	803.128
Marketing	662.226	1.573.254	3.046.902	7.238.542
Taxe	1.951.397	1.673.408	8.978.378	7.699.350
Poșta și telecomunicații	390.319	417.206	1.795.858	1.919.565
Asigurări	1.301.011	1.170.832	5.985.952	5.386.998
Cheltuieli servicii IT	4.720.353	5.079.458	21.718.344	23.370.586
Cheltuieli de mediu	87.999	149.973	404.883	690.026
Reparații și mentenanță	9.945.273	7.530.095	45.758.201	34.645.967
Alte cheltuieli	18.633.180	18.386.148	85.731.260	84.594.667
Cheltuieli înainte de amortizare	135.000.000	125.746.982	621.135.002	578.561.863
Cheltuieli cu amortizarea	26.487.641	22.783.950	121.869.636	104.828.954
Total	<u>161.487.641</u>	<u>148.530.932</u>	<u>743.004.638</u>	<u>683.390.817</u>

Cheltuielile de desfacere, generale și administrative pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 au crescut comparativ cu perioada corespunzătoare a anului 2025.

Creșterea este determinată în principal de revizia programată a rafinării din martie 2026 la Rompetrol Rafinare S.A., care a generat o sub-absorbție a costurilor fixe de producție, conducând la recunoașterea acestora în cheltuielile de desfacere, generale și administrative.

25. ALTE VENITURI / (CHELTUIELI) OPERAȚIONALE, NET

	30 iunie 2026	30 iunie 2025	30 iunie 2026	30 iunie 2025
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Câștiguri din cedarea activelor	416.637	2.267.316	1.916.947	10.431.923
Provizioane pentru deprecierea imobilizărilor corporale	-	6.104.524	-	28.086.915
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	790.771	2.423.257	3.638.337	11.149.405
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	14.519.665	15.418.300	66.804.980	70.939.598
Scoaterea din evidență a imobilizărilor corporale și necorporale	-	49.440	-	227.473
Alte provizioane	417.698	17.094	1.921.827	78.649
Alte venituri	891.585	6.385.225	4.102.183	29.378.420
Alte venituri operaționale	<u>17.036.356</u>	<u>32.665.156</u>	<u>78.384.274</u>	<u>150.292.383</u>
Pierderi din cedarea activelor	(2.318)	(1.604.657)	(10.665)	(7.383.029)
Provizioane pentru deprecierea imobilizărilor corporale	-	(1.652.742)	-	(7.604.266)
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	(1.459.478)	(3.169.991)	(6.715.057)	(14.585.128)
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	(24.900.061)	(6.591.003)	(114.565.183)	(30.325.204)
Scoaterea din evidență a imobilizărilor corporale și necorporale	(3.536)	(50.368)	(16.269)	(231.743)
Alte provizioane	(159.738)	(1.036.232)	(734.953)	(4.767.703)
Taxa aferenta cifrei de afaceri	(17.593.660)	(15.127.796)	(80.948.430)	(69.602.989)
Alte cheltuieli	(34.883)	(150.296)	(160.497)	(691.512)
Alte cheltuieli operaționale	<u>(44.153.674)</u>	<u>(29.383.085)</u>	<u>(203.151.054)</u>	<u>(135.191.574)</u>
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale	<u>(27.117.318)</u>	<u>3.282.071</u>	<u>(124.766.780)</u>	<u>15.100.809</u>

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026**

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

26. CHELTUIELI FINANCIARE, VENITURI FINANCIARE ȘI DIFERENȚE DE CURS VALUTAR

	<u>30 iunie 2026</u> USD	<u>30 iunie 2025</u> USD	<u>30 iunie 2026</u> RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>30 iunie 2025</u> RON
Cheltuieli financiare				
Cheltuieli privind penalitățile (obligații fiscale)	(1.863.205)	439.762	(8.572.606)	2.023.345
Cheltuieli privind dobânzile	(42.572.333)	(32.782.572)	(195.875.304)	(150.832.615)
Cheltuieli cu dobânda privind datoriile de leasing	(11.610.152)	(10.436.258)	(53.418.309)	(48.017.223)
Dobânzi de întârziere pentru datorii comerciale	(11.617.767)	(16.564.924)	(53.453.346)	(76.215.215)
Alte cheltuieli financiare	(6.178.836)	(4.818.693)	(28.428.825)	(22.170.806)
Total	<u>(73.842.293)</u>	<u>(64.162.685)</u>	<u>(339.748.390)</u>	<u>(295.212.514)</u>
Venituri financiare				
Venituri din dobânzi	38.684.997	23.915.214	177.989.672	110.033.900
Alte venituri financiare	205.182	953.731	944.042	4.388.116
Total	<u>38.890.179</u>	<u>24.868.945</u>	<u>178.933.714</u>	<u>114.422.016</u>
Rezultat financiar, net	<u>(34.952.114)</u>	<u>(39.293.740)</u>	<u>(160.814.676)</u>	<u>(180.790.498)</u>
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutar-nerealizate	10.141.695	(48.282.680)	46.661.939	(222.148.612)
Câștig din diferențe de curs valutar-realizate	9.190.799	14.475.006	42.286.866	66.599.503
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutar, net(ă)	<u>19.332.494</u>	<u>(33.807.674)</u>	<u>88.948.805</u>	<u>(155.549.109)</u>
Total	<u>(15.619.620)</u>	<u>(73.101.414)</u>	<u>(71.865.871)</u>	<u>(336.339.607)</u>

27. IMPOZITUL PE PROFIT

a) Rata impozitului pe profit a fost de 16% în 2026 la fel ca în 2025.

	<u>30 iunie 2026</u> USD	<u>30 iunie 2025</u> USD	<u>30 iunie 2026</u> RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>30 iunie 2025</u> RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde:				
Cheltuiala curentă privind impozitul pe profit	(6.089.945)	(4.841.532)	(28.019.837)	(22.275.889)
Total venit / (cheltuială) impozit pe profit	<u>(6.089.945)</u>	<u>(4.841.532)</u>	<u>(28.019.837)</u>	<u>(22.275.889)</u>

b) Detaliile despre creanțele și datoriile cu privire la impozitul pe profitul amânat sunt prezentate în Nota 16.

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE**a) Segmente operaționale**

În scopuri de management, Grupul este organizat în prezent în 3 segmente – rafinare, petrochimie și marketing (distribuție). Rafinarea cuprinde Rafinăria Petromidia și Rafinăria Vega, petrochimia cuprinde divizia de petrochimie din Rompetrol Rafinare SA și Rompetrol Petrochemicals SRL, iar marketing cuprinde Rompetrol Downstream, Rom Oil, Rompetrol Logistics, Rompetrol Gas și Rompetrol Quality Control SRL.

Contul de profit și pierdere este analizat separat de management pe cele 3 segmente: rafinărie, petrochimie și marketing. Bilanțul contabil este analizat de către management la nivel cumulativ pentru segmentele de rafinărie și petrochimie. Ca urmare, informațiile privind bilanțul pentru segmentele de rafinărie și petrochimie sunt prezentate împreună.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)
Contul de profit și pierdere pentru perioada ianuarie – iunie 2026

USD	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	1.199.494.291	62.892.402	-	1.251.232.501	-	2.513.619.194
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	985.873.117	-	-	6.309.456	(992.182.573)	-
Costul vânzării	(2.074.918.327)	(66.187.179)	-	(1.141.458.949)	1.019.678.380	(2.262.886.075)
Profit brut	110.449.081	(3.294.777)	=	116.083.008	27.495.807	250.733.119
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(41.710.960)	(9.114.630)	-	(86.337.052)	(24.324.999)	(161.487.641)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	(12.949.408)	(8.289.083)	-	(5.910.411)	31.584	(27.117.318)
Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)	55.788.713	(20.698.490)	=	23.835.545	3.202.392	62.128.160
Cheltuieli financiare, net	-	-	(18.099.713)	(1.987.306)	(14.865.095)	(34.952.114)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	17.870.625	10.687.032	(9.225.163)	19.332.494
Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit	55.788.713	(20.698.490)	(229.088)	32.535.271	(20.887.866)	46.508.540
Impozitul pe profit	-	-	(1.097.803)	(4.992.142)	-	(6.089.945)
Profit/(Pierdere) netă	55.788.713	(20.698.490)	(1.326.891)	27.543.129	(20.887.866)	40.418.595
Amortizare	34.371.114	4.654.452	-	17.843.758	1.559.798	58.429.122
RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	5.518.873.233	289.367.942	-	5.756.920.737	-	11.565.161.912
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	4.536.002.211	-	-	29.029.807	(4.565.032.018)	-
Costul vânzării	(9.546.699.223)	(304.527.211)	-	(5.251.852.624)	4.691.540.227	(10.411.538.831)
Profit brut	508.176.221	(15.159.269)	=	534.097.920	126.508.209	1.153.623.081
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(191.912.127)	(41.936.413)	-	(397.236.776)	(111.919.322)	(743.004.638)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	(59.580.226)	(38.138.071)	-	(27.193.801)	145.318	(124.766.780)
Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)	256.683.868	(95.233.753)	=	109.667.343	14.734.205	285.851.663
Cheltuieli financiare, net	-	-	(83.276.780)	(9.143.595)	(68.394.301)	(160.814.676)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	82.222.745	49.171.035	(42.444.975)	88.948.805
Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit	256.683.868	(95.233.753)	(1.054.035)	149.694.783	(96.105.071)	213.985.792
Impozitul pe profit	-	-	(5.050.991)	(22.968.846)	-	(28.019.837)
Profit/(Pierdere) netă	256.683.868	(95.233.753)	(6.105.026)	126.725.937	(96.105.071)	185.965.955
Amortizare	158.141.496	21.415.134	-	82.099.131	7.176.630	268.832.391

Pentru informații suplimentare privind segmentele operaționale și fluxurile de activități a se vedea și Nota 22 Venituri din contractele cu clienții.

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026**

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)**Informații privind situația poziției financiare la 30 iunie 2026**

USD	Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Ajustări de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	1.457.960.527	509.374.042	(605.798.937)	1.361.535.632
Active circulante	810.318.965	761.389.057	(252.157.832)	1.319.550.190
TOTAL ACTIVE	<u>2.268.279.492</u>	<u>1.270.763.099</u>	<u>(857.956.769)</u>	<u>2.681.085.822</u>
Capitaluri proprii	270.299.812	521.739.033	(604.020.613)	188.018.232
Datorii pe termen lung	461.779.649	294.590.674	(3.251)	756.367.072
Datorii pe termen scurt	1.536.200.031	454.433.392	(253.932.905)	1.736.700.518
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	<u>2.268.279.492</u>	<u>1.270.763.099</u>	<u>(857.956.769)</u>	<u>2.681.085.822</u>
Investiții în imobilizări	57.965.967	13.615.791	-	71.581.758

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Ajustări de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	6.708.076.385	2.343.629.967	(2.787.280.909)	6.264.425.443
Active circulante	3.728.277.558	3.503.151.052	(1.160.178.187)	6.071.250.423
TOTAL ACTIVE	<u>10.436.353.943</u>	<u>5.846.781.019</u>	<u>(3.947.459.096)</u>	<u>12.335.675.866</u>
Capitaluri proprii	1.243.649.435	2.400.521.291	(2.779.098.839)	865.071.887
Datorii pe termen lung	2.124.648.165	1.355.411.691	(14.958)	3.480.044.898
Datorii pe termen scurt	7.068.056.343	2.090.848.037	(1.168.345.299)	7.990.559.081
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	<u>10.436.353.943</u>	<u>5.846.781.019</u>	<u>(3.947.459.096)</u>	<u>12.335.675.866</u>
Investiții în imobilizări	266.701.414	62.646.256	-	329.347.670

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)
Contul de profit și pierdere pentru perioada ianuarie – iunie 2025

USD	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	1.061.320.103	45.848.485	-	960.559.578	-	2.067.728.166
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	713.970.198	-	-	6.085.608	(720.055.806)	-
Costul vânzării	(1.717.647.330)	(75.456.254)	-	(845.298.552)	740.676.662	(1.897.725.474)
Profit brut	57.642.971	(29.607.769)	=	121.346.634	20.620.856	170.002.692
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(35.757.925)	(5.251.920)	-	(84.965.764)	(22.555.323)	(148.530.932)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	2.440.012	7.386.073	-	(6.561.109)	17.095	3.282.071
Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)	24.325.058	(27.473.616)	=	29.819.761	(1.917.372)	24.753.831
Cheltuieli financiare, net	-	-	(36.891.476)	(1.155.925)	(1.246.339)	(39.293.740)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	(20.878.289)	(12.929.385)	-	(33.807.674)
Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit	24.325.058	(27.473.616)	(57.769.765)	15.734.451	(3.163.711)	(48.347.583)
Impozitul pe profit	-	-	(2.096.032)	(2.745.500)	-	(4.841.532)
Profit/(Pierdere) netă	24.325.058	(27.473.616)	(59.865.797)	12.988.951	(3.163.711)	(53.189.115)
Amortizare	41.711.059	5.405.337	-	17.078.668	1.559.798	65.754.862

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	4.883.133.794	210.948.879	-	4.419.534.619	-	9.513.617.292
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	3.284.976.881	-	-	27.999.882	(3.312.976.763)	-
Costul vânzării	(7.902.895.365)	(347.174.225)	-	(3.889.218.638)	3.407.853.322	(8.731.434.906)
Profit brut	265.215.310	(136.225.346)	=	558.315.863	94.876.559	782.182.386
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(164.522.213)	(24.164.084)	-	(390.927.480)	(103.777.040)	(683.390.817)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	11.226.495	33.983.322	-	(30.187.663)	78.655	15.100.809
Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)	111.919.592	(126.406.108)	=	137.200.720	(8.821.826)	113.892.378
Cheltuieli financiare, net	-	-	(169.737.681)	(5.318.411)	(5.734.406)	(180.790.498)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	(96.061.008)	(59.488.101)	-	(155.549.109)
Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit	111.919.592	(126.406.108)	(265.798.689)	72.394.208	(14.556.232)	(222.447.229)
Impozitul pe profit	-	-	(9.643.843)	(12.632.046)	-	(22.275.889)
Profit/(Pierdere) netă	111.919.592	(126.406.108)	(275.442.532)	59.762.162	(14.556.232)	(244.723.118)
Amortizare	191.912.582	24.869.956	-	78.578.951	7.176.632	302.538.121

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026**

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

Informații privind situația poziției financiare la 31 decembrie 2025

USD	Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distribuție	Ajustări de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	1.463.668.000	513.660.069	(609.270.917)	1.368.057.152
Active circulante	829.212.724	711.285.868	(259.281.439)	1.281.217.153
TOTAL ACTIVE	<u>2.292.880.724</u>	<u>1.224.945.937</u>	<u>(868.552.356)</u>	<u>2.649.274.305</u>
Capitaluri proprii	337.468.081	537.781.363	(612.225.278)	263.024.166
Datorii pe termen lung	473.268.579	305.635.748	(2.015)	778.902.312
Datorii pe termen scurt	1.482.144.064	381.528.826	(256.325.063)	1.607.347.827
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	<u>2.292.880.724</u>	<u>1.224.945.937</u>	<u>(868.552.356)</u>	<u>2.649.274.305</u>
Investiții în imobilizări	41.952.239	28.065.553	6.737	70.024.529
RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distribuție	Ajustări de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	6.734.336.468	2.363.349.977	(2.803.255.488)	6.294.430.957
Active circulante	3.815.207.743	3.272.626.279	(1.192.953.901)	5.894.880.121
TOTAL ACTIVE	<u>10.549.544.211</u>	<u>5.635.976.256</u>	<u>(3.996.209.389)</u>	<u>12.189.311.078</u>
Capitaluri proprii	1.552.690.641	2.474.332.051	(2.816.848.504)	1.210.174.188
Datorii pe termen lung	2.177.508.732	1.406.230.077	(9.271)	3.583.729.538
Datorii pe termen scurt	6.819.344.838	1.755.414.128	(1.179.351.614)	7.395.407.352
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	<u>10.549.544.211</u>	<u>5.635.976.256</u>	<u>(3.996.209.389)</u>	<u>12.189.311.078</u>
Investiții în imobilizări	193.022.252	129.129.609	30.996	322.182.857

- Veniturile dintre segmente sunt eliminate la consolidare;
- Prețurile de transfer dintre segmentele operaționale sunt stabilite pe baza regulilor de piață convenite între segmente. Aceste prețuri de transfer țin cont de cele mai recente prețuri de piață ale produselor din țitei/rafinare, ajustate cu diverse marje / discount-uri, ținând cont de cantitate, calitate, condiții de plată, costuri de transport etc.

b) Piețe geografice

Toate facilitățile de producție ale Grupului sunt amplasate în România. Tabelul următor furnizează o analiză a cifrei de afaceri nete a Grupului în funcție de piața geografică (în funcție de locația clientului):

	30 iunie 2026 USD	30 iunie 2025 USD	30 iunie 2026 RON	30 iunie 2025 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Romania	1.815.128.105	1.266.814.455	8.351.404.411	5.828.613.307
Export	<u>698.491.089</u>	<u>800.913.711</u>	<u>3.213.757.501</u>	<u>3.685.003.985</u>
<i>din care</i>				
Europa	618.522.791	762.407.251	2.845.823.362	3.507.835.762
Asia	79.963.458	38.501.620	367.911.870	177.145.954
America	4.840	4.840	22.269	22.269
Total	<u>2.513.619.194</u>	<u>2.067.728.166</u>	<u>11.565.161.912</u>	<u>9.513.617.292</u>

ROMPETROL RAFINARE SA**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026**

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

	30 iunie 2026 USD	30 iunie 2025 USD	30 iunie 2026 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2e))	30 iunie 2025 RON
România	1.815.128.105	1.266.814.455	8.351.404.411	5.828.613.307
Europa	618.522.791	762.407.251	2.845.823.362	3.507.835.762
Elveția	220.164.580	512.157.881	1.012.977.233	2.356.438.410
Moldova	333.290.394	191.154.349	1.533.469.102	879.501.161
Bulgaria	18.482.572	18.028.832	85.038.314	82.950.656
Regatul Unit al Marii Britanii	4.837.194	378.016	22.255.930	1.739.252
Germania	11.929.777	9.688.743	54.888.904	44.577.907
Malta	4.719.452	9.563.903	21.714.199	44.003.518
Estonia	435.790	168.240	2.005.070	774.072
Ungaria	4.646.984	3.455.530	21.380.773	15.898.894
Italia	3.752.241	2.712.657	17.264.061	12.480.935
Cipru	4.426.617	3.969.832	20.366.865	18.265.197
Altele	11.837.190	11.129.268	54.462.911	51.205.760
Asia	79.963.458	38.501.620	367.911.870	177.145.954
Emiratele Arabe Unite	79.825.928	27.680.664	367.279.095	127.358.735
Turcia	137.530	10.820.956	632.776	49.787.219
Statele Unite ale Americii	4.840	4.840	22.269	22.269
Total	2.513.619.194	2.067.728.166	11.565.161.912	9.513.617.292

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

29. PĂRȚI AFILIATE

Părintele ultim al Grupului este societatea „National Welfare Fund Samruk Kazyna” JSC, o societate cu sediul în Kazakhstan, deținută integral de Statul Kazakhstan.

Conform IAS 24 „Prezentarea informațiilor privind părțile afiliate”, Grupul aplică scutirea parțială de la cerințele de prezentare a informațiilor pentru entitățile legate de guvern. În consecință, Grupul nu prezintă detalii despre tranzacțiile și soldurile individuale cu Guvernul Republicii Kazakhstan și Guvernul României, și nici cu entitățile controlate, controlate în comun sau influențate semnificativ de aceste guverne.

Părțile afiliate și natura relației sunt prezentate mai jos:

Denumirea părții afiliate	Natura relației
KMG International N.V.	Acționar majoritar
Statul Român și Autoritățile Române	Acționar semnificativ
Byron Shipping Ltd.	Companie deținută de Grupul KMG International
Byron Shipping S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Fondul de Investiții în Energie Kazah - Român S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Global Security Sistem S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Global Security Systems Fire Services S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
KazMunayGas Engineering B.V.	Companie deținută de Grupul KMG International - Fuzionată în KMG International N.V.
KazMunayGas Trading AG	Companie deținută de Grupul KMG International
KMG Rompetrol S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Midia Marine Terminal S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rominerv S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Bulgaria	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Energy S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Financial Group S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Georgia	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Moldova S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Well Services S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	Companie deținută de Grupul KMG International
Midia Green Energy S.A. fosta Uzină Termoelectrică	Asociat al Grupului KMG International
Midia S.A.	

Vânzările și cumpărările către și de la părțile afiliate reprezintă parte a activității curente și sunt efectuate pe o bază care consideră ca termenii și condițiile de piață predominante ar fi aplicabile la natura bunurilor și serviciilor furnizate sau primite.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Denumirea părții afiliate	Creante si alte active			
	30 iunie 2026	31 decembrie	30 iunie 2026	31 decembrie
	USD	2025 USD	RON	2025 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
KazMunayGas Trading AG	4.632.166	6.163.338	21.312.596	28.357.518
Rominserv S.R.L.	739.465	371.196	3.402.278	1.707.873
KMG International N.V.	65.145.173	85.188.033	299.732.941	391.950.140
KMG Rompetrol S.R.L.	714.519	(284.725)	3.287.502	(1.310.020)
KMG Rompetrol S.R.L. - cash pooling	498.058.981	448.069.945	2.291.569.372	2.061.569.817
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	641.773	789.023	2.952.798	3.630.295
Rompetrol Well Services S.A.	256.198	1.466.815	1.178.767	6.748.816
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	11.556	10.725	53.169	49.346
Rompetrol Bulgaria	1.087.002	1.285.876	5.001.296	5.916.315
Rompetrol Moldova S.A.	16.562.653	21.088.227	76.204.766	97.026.932
Rompetrol Financial Group S.R.L.	2.551	2.615	11.737	12.032
Rompetrol Energy S.A.	12.738.214	24.155.806	58.608.523	111.140.863
Byron Shipping S.R.L.	1.555	1.740	7.155	8.006
Midia Marine Terminal S.R.L.	306.223	495.767	1.408.932	2.281.024
Rompetrol Georgia	698	1.450	3.211	6.671
Midia Green Energy S.A. fosta Uzină Termoelectrică				
Midia S.A.	59.765	63.335	274.979	291.404
KMG Rompetrol Development S.R.L.	331.655	409.476	1.525.945	1.883.999
Global Security Sistem S.A.	149.759	324.163	689.041	1.491.474
Total	601.439.906	589.602.805	2.767.225.008	2.712.762.505

Denumirea părții afiliate	Datorii, împrumuturi și alte datorii			
	30 iunie 2026	31 decembrie	30 iunie 2026	31 decembrie
	USD	2025 USD	RON	2025 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
KazMunayGas Trading AG	573.853.730	588.836.767	2.640.301.012	2.709.237.965
Rominserv S.R.L.	51.238.695	27.989.989	235.749.236	128.781.939
KMG International N.V.	462.732	(411.260)	2.129.030	(1.892.207)
KMG Rompetrol S.R.L.	4.610.533	513.319	21.213.062	2.361.781
KMG Rompetrol S.R.L. - cash pooling	620.817.515	548.003.244	2.856.381.387	2.521.362.926
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	268.437	622.526	1.235.079	2.864.242
Rompetrol Well Services S.A.	8.038	8.802	36.983	40.498
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	995.030	1.299.917	4.578.133	5.980.918
Rompetrol Bulgaria	390.344	264.936	1.795.973	1.218.971
Rompetrol Moldova S.A.	17.450.622	26.745.326	80.290.312	123.055.245
Byron Shipping Ltd.	2.209	2.276	10.164	10.472
Rompetrol Energy S.A.	19.521.226	18.337.969	89.817.161	84.372.995
Midia Marine Terminal S.R.L.	2.144.620	2.906.917	9.867.397	13.374.725
KMG Rompetrol Development S.R.L.	3.863.229	5.792.825	17.774.717	26.652.788
Global Security Sistem S.A.	769.779	825.749	3.541.753	3.799.271
Global Security Sistems - Fire Services S.R.L.	404.223	428.318	1.859.830	1.970.691
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	2.538	2.538	11.677	11.677
Total	1.296.805.744	1.222.170.158	5.966.603.231	5.623.204.897

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În perioada încheiată la 30 iunie 2026 respectiv 30 iunie 2025, Grupul Rompetrol Rafinare a realizat următoarele tranzacții cu părțile afiliate:

Denumirea părții afiliate	Natura tranzacției	30 iunie 2026 USD	Vânzări și alte venituri		
			30 iunie 2025 USD	30 iunie 2026 RON	30 iunie 2025 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))		
KazMunayGas Trading AG	Combustibil	207.702.767	475.073.155	955.640.431	2.185.811.586
Rominerv S.R.L.	Combustibil, utilități și alte servicii	714.756	412.154	3.288.592	1.896.321
KMG International N.V.	Dobândă	3.220.760	3.443.441	14.818.717	15.843.272
KMG Rompetrol S.R.L.	Combustibil și alte servicii	29.362.257	16.530.847	135.095.744	76.058.427
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Combustibil	4.817	1.497	22.163	6.888
Rompetrol Well Services S.A.	Combustibil și alte servicii	338.288	328.205	1.556.463	1.510.071
Rompetrol Bulgaria	Combustibil	4.156.982	7.064.008	19.126.274	32.501.501
Rompetrol Moldova S.A.	Combustibil	288.913.500	167.539.099	1.329.291.014	770.847.394
Rompetrol Georgia	Combustibil	2.687	1.987	12.363	9.142
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	Chirii și alte servicii	63.383	66.327	291.625	305.171
Midia Marine Terminal S.R.L.	Combustibil, chirii și alte servicii	233.532	296.039	1.074.481	1.362.075
Byron Shipping S.R.L.	Combustibil și alte servicii	7.275	8.653	33.472	39.812
Rompetrol Energy S.A.	Alte servicii	12.301.268	18.407.563	56.598.134	84.693.197
Global Security Sistem S.A.	Combustibil	35.602	40.603	163.805	186.814
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Mijloace fixe și alte servicii	151.625	2.033.596	697.627	9.356.575
Total		547.209.499	691.247.174	2.517.710.905	3.180.428.246

Denumirea părții afiliate	Natura tranzacției	30 iunie 2026 USD	Achiziții și alte costuri		
			30 iunie 2025 USD	30 iunie 2026 RON	30 iunie 2025 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))		
KazMunayGas Trading AG	Achiziție de țiței și alte materii prime	1.782.917.398	1.398.741.722	8.203.202.948	6.435.610.663
Rominerv S.R.L.	Achiziție și mentenanță a mijloacelor fixe	78.881.585	35.837.054	362.934.173	164.886.285
KMG International N.V.	Servicii de management	1.407.599	2.175.341	6.476.363	10.008.744
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management	59.747.086	44.964.273	274.896.343	206.880.620
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Servicii de management	55.234	45.218	254.132	208.048
Rompetrol Well Services S.A.	Alte servicii	41.646	33.193	191.613	152.721
Rompetrol Bulgaria	Servicii intermediere vânzări	33	278	152	1.279
Rompetrol Moldova SA	Servicii intermediere vânzări	237.709	236.844	1.093.699	1.089.719
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	Servicii suport	4.886.399	4.606.054	22.482.322	21.192.454
Midia Marine Terminal S.R.L.	Servicii portuare/Tranzit	11.566.647	11.053.644	53.218.143	50.857.816
Rompetrol Energy S.A.	Achiziție de utilități	79.330.803	31.944.393	365.001.025	146.976.152
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Retail	10.225.881	11.925.404	47.049.278	54.868.784
Global Security Sistem S.A.	Servicii de pază și protecție	2.345.271	2.273.330	10.790.592	10.459.591
Global Security Sistems - Fire Services S.R.L.	Servicii PSI	1.255.049	1.211.524	5.774.480	5.574.222
Total		2.032.898.340	1.545.048.272	9.353.365.263	7.108.767.098

Natura tranzacțiilor de vânzări constă în vânzări de produse petroliere. Vânzările către părțile afiliate includ și taxele aferente vânzării.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Ministerul Finanțelor Publice din România ("MFPR") a deținut 44,6959% din acțiunile Rompetrol Rafinare SA din septembrie 2010 și până în iulie 2012. Începând cu iulie 2012, printr-o Ordonanță de Guvern, acționarul a devenit Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri ("MECMA") până în mai 2013, când, ca urmare a reorganizării MECMA, noul acționar a devenit Ministerul Economie ("ME"). Ulterior a fost redenumit în Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de afaceri. La 31 decembrie 2019 s-a numit Ministerul Energiei iar în anul 2020 a devenit Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri. În prezent se numește Ministerul Energiei conform OUG 212/2020.

Astfel, MFPR, MECMA, ME și alte autorități sunt considerate ca fiind părți afiliate Grupului. Nu există entități în cadrul Grupului care să fi avut tranzacții sau solduri la final de perioadă, altele decât cele care rezultă din cerințele fiscale și legislative din România, cu MFPR, MECMA, ME și alte autorități din România, în perioada în care MFPR, MECMA și ME au devenit părți afiliate.

Vânzările către și achizițiile de la părțile afiliate sunt efectuate în cursul normal al activității și sunt efectuate pe o bază care ia în considerare termenii și condițiile predominante de pe piață ca fiind aplicabile naturii bunurilor și serviciilor furnizate sau primite. Soldurile restante la sfârșitul anului sunt negarantate, fără dobânda și decontarea are loc în numerar. Nu au existat garanții oferite sau primite pentru creanțe sau datorii cu părțile afiliate. Pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, Grupul a înregistrat o depreciere a creanțelor în relație cu Oilfield Exploration Business Solutions S.A. în valoare de 4,3 milioane USD (2025: 4,4 milioane USD). Aceasta evaluare este efectuată în fiecare exercițiu financiar prin examinarea poziției financiare a părții afiliate și a pieței în care își desfășoară activitatea.

30. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Calculul rezultatului pe acțiune de bază aferent acționarilor majoritari ai societății mamă se bazează pe următoarele date:

	30 iunie 2026	30 iunie 2025	30 iunie 2026	30 iunie 2025
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Rezultate				
Profit/(pierdere) cuvenit(ă) acționarilor majoritari	36.530.616	(55.175.409)	168.077.364	(253.862.057)
Număr de acțiuni				
Număr mediu de acțiuni pentru calculul rezultatului pe acțiune de bază (vezi Nota 13)	26.559.205.726	26.559.205.726	26.559.205.726	26.559.205.726
Numărul mediu ponderat de acțiuni utilizat pentru calculul rezultatului diluat pe acțiune	76.514.848.244	76.514.848.244	76.514.848.244	76.514.848.244
Rezultat pe acțiune (USD/RON/100 acțiuni)				
De bază	0,1375	(0,2077)	0,6328	(0,9558)
Diluat	0,0477	(0,0721)	0,2197	(0,3318)

Rezultatul diluat pe acțiune este calculat presupunând conversia ipotetică a împrumutului hibrid în acțiuni ordinare, în conformitate cu IAS 33. Această ipoteză nu reflectă nicio modificare reală sau preconizată în structura acționariatului Grupului.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

31. DATORII CONTINGENTE

Rompotrol Rafinare SA – Active aflate sub sechestru asigurător - Conversia obligațiunilor

La data raportării, Rompotrol Rafinare S.A. nu are active mobile sau imobile supuse unor măsuri asigurătorii instituite de ANAF în legătură cu aspectele privind conversia obligațiunilor.

Ca urmare a încheierii Memorandumului de Înțelegere (MoU) între Statul Român și KMGI N.V. la data de 15 februarie 2013 (aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 35/2014), Ministerul Finanțelor și-a asumat obligația de a renunța la toate litigiile și de a anula toate măsurile de executare silită aferente conversiei obligațiunilor, astfel cum au fost reflectate anterior în situațiile financiare ale Rompotrol Rafinare S.A. Având în vedere acest angajament și faptul că Grupul KMGI și-a îndeplinit în mod corespunzător obligațiile asumate prin MoU, Rompotrol Rafinare S.A. a formulat o solicitare oficială către autoritățile române pentru anularea sechestrului asigurător instituit asupra activelor sale.

Întrucât inițial nu a fost primit un răspuns favorabil, Societatea a inițiat proceduri judiciare. Litigiul a fost soluționat definitiv de către Înalta Curte de Casație și Justiție, care, la data de 31 ianuarie 2025, a respins irevocabil toate recursurile formulate de ANAF și a menținut hotărârea pronunțată anterior prin care ANAF era obligată să emită o decizie de anulare a titlului executoriu și de ridicare a măsurilor asigurătorii instituite asupra activelor Societății. În consecință, la data de 3 martie 2025, ANAF a inițiat formalitățile necesare pentru ridicarea sechestrului asupra activelor Societății. La data aprobării acestor situații financiare consolidate, niciun activ al Societății, mobil sau imobil, nu mai este supus unor măsuri asigurătorii instituite de ANAF în legătură cu acest litigiu.

32. ASPECTE LEGALE

Grupul este implicat în diverse proceduri juridice apărute în cursul normal al activității.

Conducerea Grupului, împreună cu consultanții juridici, monitorizează permanent evoluția acestor litigii și constituie provizioane în situațiile în care este probabilă o ieșire de resurse economice și aceasta poate fi estimată în mod fiabil.

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026, nu au existat modificări semnificative în evaluarea de către Grup a expunerilor juridice, cu excepția aspectelor prezentate mai jos.

Litigii fiscale

Grupul continuă să fie implicat în litigii privind taxa de solidaritate (windfall tax) și impozitul pe cifra de afaceri. Aceste cazuri se află în diferite etape procedurale, inclusiv sesizări adresate Curții Constituționale a României și, după caz, Curții de Justiție a Uniunii Europene. Conducerea continuă să monitorizeze evoluția acestor litigii împreună cu consultanții juridici. Litigiile sunt în curs de soluționare și până la data aprobării acestor situații financiare interimare consolidate nu au fost pronunțate hotărâri definitive.

Incidente operaționale

Grupul rămâne implicat în anumite proceduri judiciare legate de incidente operaționale anterioare produse la rafinăria Petromidia. Pe baza stadiului actual al procedurilor și a consultanței juridice primite, conducerea consideră că provizioanele recunoscute sunt adecvate.

Aspecte juridice legate de mediu

Grupul continuă să monitorizeze procedurile judiciare referitoare la proiectul de ecologizare a lagunelor Vega și la serviciile de tratare a apelor uzate aferente rafinării Vega. Până la data aprobării acestor situații financiare interimare consolidate nu au fost identificate modificări semnificative.

Litigiu inițiat de un acționar

În februarie 2026, Rompotrol Rafinare S.A. a primit o cerere de chemare în judecată formulată de acționarul Ilias Kuldzhanov, prin care se solicită anularea Hotărârii AGEA nr. 6/2025 privind contractul de achiziție țigetei cu KMGT pentru perioada 2026–2030. Rompotrol Rafinare S.A. a depus întâmpinare, iar instanța a stabilit primul termen de judecată pentru data de 26 mai 2026. La termenul din 26 mai 2026, instanța a dispus amânarea cauzei pentru data de 27 octombrie 2026.

La data de 15 mai 2026, același acționar a inițiat o acțiune separată în instanță în fața Tribunalului Constanța (dosar nr. 2757/118/2026), solicitând anularea hotărârilor adoptate de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 29 aprilie 2026. Procedurile judiciare sunt în curs de desfășurare.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

33. ANGAJAMENTE

Riscuri și obligații de mediu

Activitățile Grupului sunt supuse reglementărilor de mediu locale, naționale și europene. Grupul a recunoscut provizioane pentru obligațiile de mediu cunoscute, care sunt probabile și pot fi estimate în mod rezonabil, conform prezentării din Nota 20.

La data de 30 iunie 2026, conducerea a evaluat obligațiile de mediu și a concluzionat că provizionul de mediu recunoscut la 31 decembrie 2025 rămâne corespunzător.

Schimbările climatice și tranziția energetică

Grupul continuă să monitorizeze impactul aspectelor legate de schimbările climatice, al evoluțiilor privind tranziția energetică și al cerințelor de reglementare aferente asupra operațiunilor sale, a poziției financiare și a planurilor de investiții viitoare.

În cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026, nu au fost identificate modificări semnificative în evaluarea de către Grup a riscurilor legate de schimbările climatice, comparativ cu 31 decembrie 2025.

Riscuri de război și conflict

Grupul continuă să monitorizeze evoluțiile geopolitice, inclusiv conflictul în desfășurare dintre Rusia și Ucraina și tensiunile din Orientul Mijlociu, precum și impactul potențial al acestora asupra piețelor de energie, a lanțurilor de aprovizionare și a fluxurilor comerciale.

Pe baza informațiilor disponibile la data de 30 iunie 2026, conducerea nu a identificat niciun impact direct semnificativ al acestor evenimente asupra operațiunilor sau poziției financiare a Grupului.

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI

34.1. RISCUL DE CAPITAL

Grupul gestionează capitalul astfel încât să se asigure că entitățile din cadrul Grupului vor putea să-și continue activitatea și în același timp să maximizeze câștigul acționarilor prin optimizarea împrumuturilor și a capitalurilor. Structura capitalului în cadrul Grupului este formată din datorii (vezi Nota 14 și 19), obligații pentru contracte de leasing (Nota 15), numerar și echivalente de numerar (Nota 12) și capitaluri proprii atribuibile acționarilor Societății-Mamă, incluzând capitalul social, rezerve și rezultatul reportat așa cum sunt prezentate în "Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii".

34.2. INDICATORUL GRADULUI DE ÎNDATORARE

Indicatorul gradului de îndatorare la sfârșitul perioadei se prezintă astfel:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	USD	USD
Împrumuturi (împrumuturi de la bănci și obligații pentru contractele de leasing)	621.014.144	625.507.558
Casa și conturi la bănci	(93.871.706)	(57.284.561)
Împrumuturi, net	<u>527.142.438</u>	<u>568.222.997</u>
Capitaluri proprii (inclusiv împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	188.018.232	263.024.166
Indicatorul gradului de îndatorare	2,80	2,16

Grupul își gestionează structura de capital și face ajustări în funcție de modificările condițiilor economice și de cerințele convențiilor financiare.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

34.3. INSTRUMENTE FINANCIARE

	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie 2025</u>
Active financiare		
Creanțe comerciale și alte creanțe	859.416.717	820.464.107
Creanțe imobilizate	106.781.180	126.447.176
Instrumente financiare derivate	1.487.871	15.390.695
Casa și conturi la bănci	<u>93.871.706</u>	<u>57.284.561</u>
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	<u>1.061.557.474</u>	<u>1.019.586.539</u>
Datorii financiare		
Împrumuturi pe termen lung	277.033.152	274.592.685
Instrumente financiare derivate	88.158.622	-
Datorii comerciale și alte datorii	1.379.167.170	1.317.286.379
Împrumuturi pe termen scurt	<u>50.292.824</u>	<u>47.417.710</u>
TOTAL DATORII FINANCIARE	<u>1.794.651.768</u>	<u>1.639.296.774</u>

Creanțele comerciale și alte creanțe sunt prezentate la valoarea recuperabilă netă iar următoarele categorii nu sunt considerate active financiare:

- TVA de recuperat;
- Impozit pe profit de recuperat;
- Alte taxe de recuperat;
- Avansuri plătite furnizorilor.

Similar pentru datorii comerciale și alte datorii următoarele categorii nu sunt fost considerate datorii financiare:

- Accize;
- Fond special pentru produse petroliere;
- TVA de plată;
- Impozit pe profit de plată;
- Salariile și taxe salariale de plată;
- Alte taxe.

Valoarea justă a activelor și datoriilor financiare este inclusă la valoarea la care instrumentul poate fi schimbat într-o tranzacție curentă între părți, alta decât în cazul unei vânzări constrânse sau lichidări. Următoarele metode și ipoteze au fost folosite în vederea estimării valorii juste:

- Valoarea contabilă pentru numerar și depozite pe termen scurt, creanțe comerciale, datorii comerciale și alte datorii este aproximată în mare măsură prin scadențele pe termen scurt ale acestor instrumente financiare;
- Valoarea justă a instrumentelor de capitaluri proprii necotate desemnate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global este estimată folosind metode de evaluare corespunzătoare;
- Grupul efectuează operațiuni cu instrumente financiare derivate cu diverși parteneri. La 30 iunie 2026 valoarea marcată la piață a poziției deschise a derivatelor se referă la instrumentele financiare recunoscute la valoarea justă.

34.4. IERARHIA VALORII JUSTE

Grupul folosește următoarea ierarhie pentru determinarea și prezentarea valorii juste a instrumentelor financiare prin metoda evaluării:

- **Nivelul 1:** prețuri necotate (neajustate) pe o piață activă pentru active și datorii identice;
- **Nivelul 2:** alte metode pentru care toate intrările care au un efect important asupra valorii juste au la bază date din piață observabile fie direct, fie indirect;
- **Nivelul 3:** metode care utilizează intrările cu un efect important asupra valorii juste înregistrate, care nu au la baza date observabile de piață.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

	<u>30 iunie 2026</u>	<u>Nivelul 1</u>	<u>Nivelul 2</u>	<u>Nivelul 3</u>
Active financiare				
Creanțe comerciale și alte creanțe	859.416.717	-	859.416.717	-
Creanțe imobilizate	106.781.180	-	106.781.180	-
Instrumente financiare derivate	1.487.871	-	1.487.871	-
Casa și conturi la bănci	93.871.706	=	93.871.706	=
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	<u>1.061.557.474</u>	=	<u>1.061.557.474</u>	=
Datorii financiare				
Împrumuturi pe termen lung	277.033.152	-	277.033.152	-
Instrumente financiare derivate	88.158.622	-	88.158.622	-
Datorii comerciale și alte datorii	1.379.167.170	-	1.379.167.170	-
Împrumuturi pe termen scurt	50.292.824	=	50.292.824	=
TOTAL DATORII FINANCIARE	<u>1.794.651.768</u>	=	<u>1.794.651.768</u>	=
	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>Nivelul 1</u>	<u>Nivelul 2</u>	<u>Nivelul 3</u>
Active financiare				
Creanțe comerciale și alte creanțe	820.464.107	-	820.464.107	-
Creanțe imobilizate	126.447.176	-	126.447.176	-
Instrumente financiare derivate	15.390.695	-	15.390.695	-
Casa și conturi la bănci	57.284.561	=	57.284.561	=
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	<u>1.019.586.539</u>	=	<u>1.019.586.539</u>	=
Datorii financiare				
Împrumuturi pe termen lung	274.592.685	-	274.592.685	-
Datorii comerciale și alte datorii	1.317.286.379	-	1.317.286.379	-
Împrumuturi pe termen scurt	47.417.710	=	47.417.710	=
TOTAL DATORII FINANCIARE	<u>1.639.296.774</u>	=	<u>1.639.296.774</u>	=

La data de 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, nu au existat transferuri între nivelul 1 și nivelul 2 de evaluare a valorii juste, și nu s-au efectuat transferuri în și din nivelul 3 de evaluare a valorii juste.

34.5. INSTRUMENTE FINANCIARE DERIVATE

Grupul continuă să utilizeze instrumente financiare derivate ca parte a strategiei sale de gestionare a riscurilor.

Situația poziției financiare:

	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie 2025</u>
Active financiare derivate	1.487.871	15.390.695
Datorii financiare derivate	(88.158.622)	=
Poziția netă - activ/(datorie)	<u>(86.670.751)</u>	<u>15.390.695</u>

Contul de profit și pierdere:

	<u>30 iunie 2026</u>	<u>30 iunie 2025</u>
Pierderi/(câștiguri) realizate - net	125.564.098	6.335.620
Poziția totală - (câștig)/pierdere în Costul vânzării	<u>125.564.098</u>	<u>6.335.620</u>

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Mișcarea privind activele/(datoriile) derivate este prezentată mai jos:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Active/(datorii) derivate 2025	15.390.695	(4.519.724)
Variația valorii juste în cadrul unei operațiuni de acoperire a stocurilor	(1.099.105)	2.790.766
Rezerve	<u>(100.962.341)</u>	<u>17.119.653</u>
Active/(datorii) derivate 2026	<u>(86.670.751)</u>	<u>15.390.695</u>

Instrumentele financiare derivate sunt inițial evaluate la valoarea justă la data din contract, și reevaluate la valoarea justă la datele de raportare ulterioare. Schimbările valorii juste a instrumentelor financiare derivate pentru acoperirea valorii juste sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global.

Impactul instrumentelor derivate pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 este inclus în costul vânzărilor (a se vedea Nota 23).

34.6 RISCUL DE PIAȚĂ

Activitățile Grupului îl expun unei varietăți de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea cotațiilor internaționale la țiței și produse petroliere, modificarea ratelor de schimb valutare și a ratelor dobânzilor. Obiectivul general al Grupului în ceea ce privește managementul riscului este de a reduce la minim potențialele influențe negative asupra performanțelor financiare ale societăților Grupului.

34.7 GESTIONAREA RISCULUI VALUTAR

Moneda funcțională a Grupului este USD, iar importurile de țiței și o parte semnificativă a vânzărilor de produse petroliere sunt denominate în principal în dolari US, astfel nu există o expunere mare față de riscul de valută. În plus, anumite active și datorii sunt denominate în valute, și sunt apoi retranslate la cursul de schimb de la data raportării. Diferențele nerealizate sunt debitate sau creditate în contul de profit și pierdere consolidat, dar nu afectează fluxul de numerar. Trezoreria Grupului este responsabilă pentru realizarea tranzacțiilor Grupului în valută străină.

34.8. RISCUL DE RATĂ A DOBÂNZII

Riscul de valoare justă determinat de rata dobânzilor reprezintă riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze din cauza modificării ratei dobânzii de piață comparativ cu rata dobânzii care se aplică acelui instrument financiar. Riscul de lichiditate determinat de rata dobânzii este riscul ce presupune o fluctuație în timp a costurilor cu dobânzile. Grupul are datorii pe termen lung și scurt care generează dobânzi la rate fixe și variabile ale dobânzilor, și care expun Grupul atât riscului de flux de numerar cât și riscului de valoare justă.

34.9. RISCUL DE PREȚ AL MATERILOR PRIME ȘI PRODUSELOR PETROLIERE

Grupul este expus riscului modificării prețului țițeiului, a produselor petroliere și a marjelor de rafinare.

Grupul continuă să aplice politica sa de acoperire a riscurilor pentru a atenua aceste riscuri. Nu au fost identificate modificări semnificative în abordarea gestionării riscurilor în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026.

34.10. RISCUL DE CREDIT

Riscul de credit este riscul pentru care un client nu își va îndeplini obligațiile asumate prin instrumente financiare sau contracte de vânzare-cumpărare, ceea ce va duce la înregistrarea de pierderi financiare. Grupul este expus riscului de credit din activitățile operaționale mai ales din creanțe comerciale și din activități de finanțare, incluzând depozite bancare, tranzacții de schimb în valută străină și alte instrumente financiare.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2026

(Sumele exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Creanțe comerciale

Segmentul operațional de retail este expus riscului de credit. Soldurile clienților restanți sunt urmărite cu regularitate. Necesitatea înregistrării unor provizioane pentru clienți este analizată în mod obișnuit atât individual cât și colectiv în baza scadenței.

Cash pooling și depozite bancare

Riscul de credit aferent activităților bancare și instituțiilor financiare este gestionat de trezoreria Grupului în conformitate cu politicile Grupului.

35. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 30 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 24 iulie 2027.

Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 27,96 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 24 iulie 2027.

Împrumutul acordat de Rompetrol Gas S.R.L. către Rompetrol Rafinare S.A., în valoare de 12 milioane RON pentru a asigura disponibilitatea la timp a fondurilor necesare plății impozitului pe cifra de afaceri pentru trimestrul II al anului 2024 a fost prelungită până la data de 25 iulie 2027.

Ulterior datei de 30 iunie 2026, Rompetrol Rafinare S.A. a încheiat cu Ministerul Energiei un contract de finanțare parțială nerambursabilă pentru implementarea unui proiect de construire a unei centrale electrice fotovoltaice cu instalație de stocare a energiei și infrastructura aferentă în Județul Prahova, Municipiul Ploiești. Valoarea proiectului se ridică la 26,9 milioane RON cu TVA inclus din care valoarea maximă asigurată de Ministerul Energiei prin Fondul de modernizare este de 6,9 milioane RON.

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

Întocmit de, CRISTINA ANA DICA
Manager Raportare

www.rompetrol.com

549300QBL587DDXVXW29

ROMPETROL RAFINARE S.A.

SOCIETATE ADMINISTRATĂ ÎN SISTEM UNITAR

ROMÂNIA

B-DUL NĂVODARI NR. 215 PAVILION ADMINISTRATIV, NĂVODARI, JUD. CONSTANȚA

ROMÂNIA

Fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului - CAEN 1920

KMG INTERNATIONAL N.V.

JSC Fondul Suveran de investiții din Kazahstan - "Samruk-Kazyna" (67,42%), Ministerul Finanțelor din Republica Kazahstan (20%), Banca Națională a Republicii Kazahstan (9,58%) și alți acționari (3%)



RAPORT SEMESTRIAL INDIVIDUAL
AL
CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
ROMPETROL RAFINARE S.A.
(“RRC”)
PENTRU SEMESTRUL I 2026 (S1 2026)



RAPORT SEMESTRIAL ROMPETROL RAFINARE S.A.

**asupra situațiilor financiare individuale ale Companiei întocmite în
conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 astfel cum a fost completat și modificat,
și elaborat în conformitate cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de
instrumente financiare și operațiuni de piață și Anexa nr. 14 din
Regulamentul nr. 5/2018 emis de Autoritatea de Supraveghere Financiară
(ASF),
pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2026**

Raportul semestrial conform:

Art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, și Anexa nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018 pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 (Semestrul I al exercițiului financiar 2026)

Data:

12 august 2026

Denumirea societății comerciale:

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Sediul social: B-dul Năvodari nr. 215, Pavilion Administrativ, NĂVODARI, jud. Constanța

Număr de telefon:

0241/50 61 50

Număr de fax

0241/50 69 30

Codul unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului: RO1860712

Număr de ordine în Registrul Comerțului: J1991000534130

Capital social subscris și vărsat

2.655.920.572,60 lei

Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise: Bursa de Valori București

Simbol de piață al acțiunilor:

RRC



CUPRINS

1. DESCRIERE GENERALĂ ȘI OBIECTIVE5

- 1.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – iunie 2026 (S1 2026) 6
- 1.2. Obiectivele Programului de investiții Rompetrol Rafinare în primul semestru al anului 2026 10
- 1.3. Aspecte principale privind calitatea-sănătatea și securitatea în muncă-mediul (QHSE) în semestrul I 2026..... 17

2. ANALIZA SITUAȚIEI ECONOMICO - FINANCIARE.....20

- 2.1. Situația poziției financiare la 30 iunie 2026 21
- 2.2. Contul de profit și pierdere pe perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 22
- 2.3. Situația fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026.. 23

3. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL, ACTIVITĂȚILE OPERAȚIONALE ȘI ANALIZA ACTIVITĂȚII ROMPETROL RAFINARE25

- 3.1. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL 25
- 3.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE 26
 - 3.2.1. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) - în semestrul I 2026 26
 - 3.2.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Rafinăria Vega (situată în Ploiești) - în semestrul I 2026..... 28
 - 3.2.3. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Uzina Petrochimie - în semestrul I 2026..... 29
- 3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ 30
 - 3.3.1. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) în semestrul I 2026..... 30
 - 3.3.2. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Rafinăria Vega (din Ploiești) în semestrul I 2026 34
 - 3.3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de Uzina Petrochimie în semestrul I 2026 35



3.4. Elemente, evenimente sau factori de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea Societății.....	38
3.5. Cheltuielile de capital, curente – semestrul I 2026	39
3.6. Evenimente, tranzacții, care au afectat veniturile din activitatea de bază	41

4. SCHIMBĂRI CARE AFECTEAZĂ CAPITALUL SOCIAL ȘI ADMINISTRAREA SOCIETĂȚII42

4.1. Modificări intervenite în administrarea Societății	44
• Modificări ale componenței Consiliului de Administrație.....	44
• Comitetele înființate la nivelul Consiliului de Administrație	46
• Modificări cu privire la Conducerea Executivă	48
• Modificări cu privire la Auditorul Financiar al Societății	49

5. EVENIMENTE IMPORTANTE - SEMESTRUL I 202650

5.1. PĂRȚI AFILIATE	50
5.2. ASPECTE LEGALE.....	53
5.3. Alte Tranzacții semnificative.....	54
5.4. Evenimente ulterioare datei bilanțului	55
5.5. Modificarea Actului Constitutiv al Societății	55

6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.06.202656

7. ANEXE57

Anexa 1 – Situația poziției financiare la 30 iunie 2026	57
Anexa 2 – Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 ..	58
Anexa 3 – Cash flow	59



1. DESCRIERE GENERALĂ ȘI OBIECTIVE

Rompetrol Rafinare S.A. ocupă un loc central în industria energetică a României, fiind recunoscută pentru capacitatea sa de a menține performanțe operaționale ridicate într-un domeniu esențial pentru economia națională. În cei 47 de ani de activitate, compania a acumulat o expertiză solidă, consolidată prin investiții continue în tehnologii moderne și soluții sustenabile. Modernizarea proceselor, diversificarea portofoliului de produse și dezvoltarea unei infrastructuri integrate de operare și distribuție reflectă angajamentul său constant pentru calitate și inovație.

Prin rolul său strategic în lanțul energetic, Rompetrol Rafinare contribuie semnificativ la asigurarea stabilității economice și la consolidarea securității energetice atât în România, cât și în regiune, rămânând un reper al profesionalismului și al evoluției tehnologice în sectorul de rafinare.

Rompetrol Rafinare S.A. (în continuare „RRC” sau „Societatea”), companie membră a Grupului KMG International, este o societate pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având sediul în Năvodari, bulevardul Năvodari, nr. 215, Pavilion Administrativ, județul Constanța care operează rafinăriile Petromidia și Vega localizată în Năvodari, județul Constanța, și Vega din Ploiești, județul Prahova. Societatea este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J1991000534130 și are cod unic de înregistrare fiscală 1860712.

Începând cu data de 1 ianuarie 2014, Rompetrol Rafinare S.A. a preluat instalațiile operaționale (de producție polimeri și utilități) ale societății Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

În conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al societății Rompetrol Rafinare S.A., domeniul principal de activitate îl constituie „fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului” (cod CAEN 192), iar obiectul principal de activitate este reprezentat de „fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului” (1920 – conform Cod CAEN Rev 3). Alte obiecte de activitate secundare sunt detaliate în Actul Constitutiv al Societății.

Rompetrol Rafinare deține calitatea de antrepozitar autorizat, conform legislației fiscale aplicabile. Rafinăriile Petromidia și Vega sunt autorizate ca antrepozite fiscale de producție, fiind producătoare de produse energetice, respectând normele fiscale de reglementare a activității de producție produse energetice.

Rompetrol Rafinare este titulara Autorizațiilor Integrate de Mediu, emise de autoritățile de mediu competente în conformitate cu legislația de mediu, pentru funcționarea celor 2 rafinării aflate în patrimoniul său: Petromidia și Vega.



Acțiunile Rompetrol Rafinare sunt liber tranzacționate la categoria Standard a Bursei de Valori București, sub simbolul de piață RRC.

Rompetrol Rafinare este societatea-mamă pentru subsidiarele Rompetrol Quality Control S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Logistics S.R.L. (împreună cu subsidiara Rompetrol Gas S.R.L) și Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

1.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – iunie 2026 (S1 2026)

Evenimente care au avut loc în perioada ianuarie – iunie 2026

Prima jumătate a anului 2026 a fost marcată de **revizia tehnologică intermediară a rafinăriilor Petromidia și Vega**, la începutul lunii martie, pentru o perioadă de 20 de zile. Lucrările programate pentru această perioadă au vizat inspecții și reautorizări ale unităților de producție și ale fluxurilor operaționale, în acord cu legislația în vigoare.

De asemenea, **Petromidia marchează anul acesta 50 de ani de la turnarea primului pilon al rafinăriei**, moment care a deschis drumul construirii celui mai mare complex de rafinare din România, infrastructură ce contribuie astăzi în mod direct la stabilitatea energetică a țării.

Hotărâri adoptate de Adunarea Generală a Acționarilor

- I) În data de 30 ianuarie 2026, la sediul RRC, s-a desfășurat Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor (AGOA) în cadrul căreia acționarii au aprobat, în principal, următoarele:
- revocarea începând cu data ținerii acestei AGOA, a domnului Constantin Saragea din calitatea de membru în Consiliul de Administrație;
 - revocarea, începând cu data ținerii acestei AGOA, a domnului Nicolae Bogdan Codruț Stănescu din calitatea de membru în Consiliul de Administrație, ca urmare a demisiei acestuia comunicată în data de 08.12.2025 și efectivă începând cu data de 12.12.2025;
 - constatarea încetării mandatului de membru al Consiliului de Administrație al Societății a domnului Erik Sagiyeu ca urmare a cererii acestuia de renunțare la această calitate începând cu 25 noiembrie 2025 (ultima zi de mandat fiind 24 noiembrie 2025);



- constatarea încetării mandatului de administrator provizoriu al domnului Nazar Mukhametkali numit în această funcție ca urmare a demisiei domnului Erik Sagiyeu, începând cu 25 noiembrie 2025 (prima zi de mandat) și până la următoarea AGOA, conform Deciziei nr. 1 adoptată de Consiliul de Administrație în sesiunea din 25 noiembrie 2025, și astfel vacantarea unei poziții de administrator începând cu data ținerii acestei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor;
- alegerea a 3 (trei) noi membri în Consiliul de Administrație al Societății Rompetrol Rafinare S.A. având în vedere aprobările sus menționate, pentru un mandat începând cu data ținerii prezentei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor și care va expira la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație aleși), după cum urmează:
 - Domnul Alexandru Cordoș;
 - Domnul Nazar Mukhametkali;
 - Domnul Mihail-Silviu Pocora.
- aprobarea remunerației lunare brute și respectiv nete a membrilor Consiliului de Administrație aleși în prezenta AGOA, în cuantumul stabilit prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 3 din 29.04.2025.

II) În data de 29 aprilie 2026 la sediul RRC, s-a desfășurat Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor Societății, în cadrul căreia acționarii au aprobat, în principal, următoarele:

- Situațiile financiare anuale auditate pentru anul 2025 atât la nivel individual cât și la nivel consolidat, pe baza Rapoartelor anuale ale Consiliului de Administrație pentru anul 2025 și a Rapoartelor Auditorului Financiar Independent asupra Situațiilor Financiare Anuale individuale, respectiv consolidate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, inclusiv a Raportului privind durabilitatea pentru exercițiul financiar 2025;
- Aprobarea Raportului financiar anual pentru exercitiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025, întocmit în conformitate cu prevederile art. 65 din Legea nr. 24/2017, republicată, privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, care cuprinde de asemenea și rapoartele individuale si consolidate ale Consiliului de Administrație și cele ale Auditorului Financiar independent, inclusiv a Raportării consolidate privind durabilitatea la nivel de Grup RRC- 2025 și a Raportului Auditorului asupra Raportării consolidate privind durabilitatea la nivel de Grup RRC-2025;
- Aprobarea propunerii Consiliului de Administrație al Rompetrol Rafinare S.A. privind repartizarea profitului net al exercițiului financiar 2025, în sumă de 268.679.025 lei, astfel: alocarea sumei de 14.719.026 lei pentru rezerva legală și a



sumeii de 253.959.999 lei pentru acoperirea pierderilor reportate din anii anteriori, așa cum a fost prevăzut în nota care a fost prezentată acționarilor.

- Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2026 al RRC, programul de producție pentru anul 2026 și bugetul de investiții 2026 în suma de 114.189.670 USD;
- Descărcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administrație al RRC pentru exercițiul financiar 2025;
- Raportul de Remunerare a structurii de conducere a Societății, aferent exercițiului financiar 2025, raport supus votului consultativ al AGOA, având în vedere prevederile art. 107, paragraful (6) din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată;
- Remunerațiile lunare brute și respectiv nete datorate membrilor Consiliului de Administrație precum și membrilor Comitetului de Audit și a Comitetului de Strategie pentru exercițiul financiar 2026;
- Aprobarea remunerației lunare a Președintelui Comitetului de Audit;
- Alegerea celor 7 membri ce vor forma noul Consiliu de Administrație al Societății pentru un mandat de 4 ani începând cu data de 01.05.2026 ca urmare a expirării mandatelor la data de 30.04.2026 a actualilor membri ai Consiliului de Administrație, componența noului Consiliu de Administrație fiind următoarea:
 - Domnul Yedil Utekov;
 - Domnul Adrian Tohănean;
 - Domnul Nazar Mukhametkali;
 - Doamna Botagoz Sakhariyeva;
 - Domnul Mihail-Silviu Pocora;
 - Domnul Bogdan-Cătălin Steriopol;
 - Domnul Alexandru Cordoș.
- Aprobarea nunirii domnului Dan Alexandru Iancu, auditor financiar înscris la camera auditorilor Financiarilor din România, în calitate de membru independent în Comitetul de Audit, pentru un mandat egal cu cel al noilor membri ai Consiliului de Administrație menționați mai sus, respectiv din 1 mai 2026 până în 30 aprilie 2030.

Principalele decizii ale Consiliului de Administrație (CA) RRC:

În cursul primului semestru al anului 2026, Consiliul de Administrație s-a întrunit în cadrul a 10 ședințe.

Pe agenda ședințelor Consiliului de Administrație s-au aflat chestiuni care priveau activitatea curentă derulată de Societate, spre exemplu: aprobarea și organizarea adunării generale ordinare anuale de aprobare a rezultatelor financiare anuale 2025, avizarea Raportului Anual 2025 (individual și consolidat), a Bugetului de Venituri și cheltuieli 2026, a Planului de producție 2026,



Planului de investiții 2026 precum și a tuturor documentelor și materialelor informative spre a fi supuse aprobării în AGA.

Pe agenda ședințelor Consiliului de Administrație s-au aflat și aprobări privind: (i) numiri ale unor noi administratori în Comitetul de Audit și respectiv în Comitetul de Strategie; (ii) alegerea domnului Yedil Utekov în calitate de președinte al Consiliului de Administrație precum și numirea domnului Sorin Graure în calitate de Director General pentru un nou mandat de 4 ani, începând cu 1 mai 2026, și numirea domnului Alexandru Stavarache în calitate de Director Economic Interimar, în perioada 1 mai – 31 mai 2026 (ca urmare a expirării la data de 30 aprilie 2026 a mandatului de Director Economic); (iii) rapoartele și materialele aferente rezultatelor financiare preliminare anuale 2025 și ale trimestrului I 2026; (iv) aprobare noilor componente ale Comitetului de Audit și respectiv Comitetului de Strategie ca urmare a alegerii de către acționari a noului Consiliu de Administrație începând cu 1 mai 2026; (v) numirea domnului Alexandru-Cornel Anton în calitate de Director Economic pentru un mandat începând cu 1 iunie 2026 și până la 30 aprilie 2030; (vi) încheierea unor acte juridice semnificative pentru aprovizionarea cu materii prime, gaze naturale, etc. și respectiv vânzarea de produse petroliere, pentru desfășurarea în bune condiții a activității Societății.

Politici, Rapoarte și Regulamente – guvernanză corporativă

Urmare a aprobării de către AGOA din 29 aprilie 2026, Raportul de remunerare a structurii de conducere a Societății, aferent exercițiului financiar 2025, a fost publicat pe pagina de internet a companiei, raport care a fost supus votului consultativ al AGOA, având în vedere prevederile art. 107, paragraful (6) din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată.

Prevederile relevante ale art. 107, paragrafele (6) și (7) din Legea nr. 24/2017 sunt următoarele:

„(6)...Raportul de remunerare aferent celui mai recent exercițiu financiar este supus votului în cadrul adunării generale ordinare anuale a acționarilor prevăzute la art. 111 din Legea nr. 31/1990, opinia acționarilor din cadrul adunării generale privind raportul de remunerare, rezultată în urma votului, având un caracter consultativ. Emitentul explică în următorul raport de remunerare modul în care votul adunării generale a fost luat în considerare”;

„(7)... după adunarea generală ordinară a acționarilor, emitenții pun raportul de remunerare la dispoziția publicului pe website-urile lor, în mod gratuit, pentru o perioadă de 10 ani, și pot alege să îl păstreze disponibil pentru o perioadă mai lungă, cu condiția să nu mai conțină datele cu caracter personal ale conducătorilor...”



1.2. Obiectivele Programului de investiții Rompetrol Rafinare în primul semestru al anului 2026

Programul de investiții Rompetrol Rafinare realizat în primul semestru al anului 2026 a fost în suma de 55.932.600 USD.

Următoarele secțiuni prezintă principalele proiecte de investiții implementate în primul semestru al anului 2026. Programul de Revizie Generală 2026 a reprezentat cea mai amplă și importantă inițiativă de mentenanță și asigurare a integrității activelor desfășurată în perioada de raportare, fiind urmat de celelalte programe majore de investiții, care au contribuit la creșterea fiabilității, siguranței și performanței operaționale a rafinăriei.

- **Revizia Generală (Shutdown) 2026 – Rafinăria Petromidia, Petrochimie și Rafinăria Vega**

Programul de Revizie Generală (Shutdown) 2026 a reprezentat cea mai amplă activitate planificată de mentenanță și investiții desfășurată în perioada de raportare, având ca obiectiv menținerea integrității instalațiilor, creșterea fiabilității echipamentelor și asigurarea funcționării în condiții de siguranță și eficiență a Rafinăriei Petromidia, Petrochimiei și Rafinăriei Vega.

Programul face parte din strategia aprobată de Consiliul de Administrație al Rompetrol Rafinare privind planificarea reviziilor generale și a opririlor programate, având rolul de a susține disponibilitatea mecanică ridicată a instalațiilor, continuitatea operațională și exploatarea eficientă a activelor pe termen lung.

Principalele pachete de lucrări au inclus:

- înlocuirea, regenerarea și serviciile asociate catalizatorilor, necesare pentru menținerea performanței proceselor tehnologice și a calității produselor;
- lucrări operaționale destinate prevenirii degradării echipamentelor și optimizării funcționării instalațiilor;
- lucrări de mentenanță planificată pentru echipamente statice, dinamice și conducte, care pot fi executate exclusiv în perioada de oprire;



- lucrări de mentenanță capitală, constând în înlocuirea echipamentelor critice ajunse la sfârșitul duratei de viață;
- implementarea proiectelor de investiții (CAPEX) care necesită oprirea instalațiilor;
- executarea lucrărilor suplimentare identificate după deschiderea echipamentelor (found works), necesare pentru menținerea condițiilor de funcționare în siguranță.

Prin implementarea Programului Shutdown 2026 au fost obținute următoarele beneficii principale:

- menținerea capacității nominale de procesare a rafinării;
- creșterea fiabilității și disponibilității instalațiilor și echipamentelor;
- îmbunătățirea performanței operaționale și reducerea riscului de opriri neplanificate;
- menținerea unui nivel ridicat de siguranță în exploatare, fără incidente majore asupra personalului sau echipamentelor.

- **Programul de înlocuire a echipamentelor statice din Rafinărie – Pachetul 2025 și Pachetele 2026**

Programul de reabilitare a echipamentelor statice din Rafinărie a continuat în primul semestru al anului 2026, prin finalizarea cu succes a Pachetului 2025 și implementarea parțială a Pachetelor 2026. Programul are ca obiectiv asigurarea funcționării fiabile a rafinării la capacitatea maximă de procesare a șteiului, prin înlocuirea și reabilitarea echipamentelor statice critice, contribuind la îmbunătățirea eficienței proceselor tehnologice, creșterea fiabilității echipamentelor și menținerea calității produselor.

Pachetul 2025 (4 echipamente), inițiat în anul 2025, a fost finalizat în primul semestru al anului 2026 și a inclus următoarele activități:

- Repararea secțiunilor tubulare de rezervă pentru schimbătoarele de căldură 100A1/7 și 100A1/8 din instalația DAV. **Stadiu:** echipamentele au fost livrate și montate în timpul Reviziei Generale (Shutdown) din martie 2026.
- Înlocuirea pachetului tubular al schimbătorului de căldură 130S6 din instalația RC, inclusiv lucrările de montaj. **Stadiu:** echipamentul a fost livrat și instalat.
- Înlocuirea schimbătorului de căldură cu plăci 313V-S4 din instalația SWS, inclusiv lucrările de montaj. **Stadiu:** echipamentul a fost livrat și instalat în timpul Reviziei Generale (Shutdown).

Proiectul a fost finalizat în anul 2026.



Pachetele 2026 (9 echipamente), inițiate în anul 2025, includ următoarele investiții:

- Achiziția și instalarea a două secțiuni tubulare noi pentru schimbătoarele 125-A1/2 și 125-A1/4 din instalația HDV. **Stadiu:** echipamentele au fost livrate și montate în timpul Reviziei Generale din martie 2026.
- Achiziția și instalarea a două secțiuni tubulare pentru aerorăcitorul 352-A321 din instalația HPP. **Stadiu:** echipamentele au fost livrate și montate în timpul Reviziei Generale.
- Achiziția și instalarea a trei pachete tubulare noi pentru schimbătoarele 130-S5, 130-S9 și 130-S12 din instalația RC. **Stadiu:** echipamentele au fost livrate și instalate.
- Achiziția și instalarea unui pachet tubular nou pentru schimbătorul de căldură **138F-E4A** din instalația CC. **Stadiu:** echipamentul a fost livrat și instalat.
- Achiziția și instalarea schimbătoarelor de căldură 190S13A și 190S20 din instalația SRU. **Stadiu:** schimbătorul 190S13A a fost livrat și instalat, iar livrarea schimbătorului 190S20 este planificată pentru semestrul al II-lea al anului 2026.

Finalizarea Pachetelor 2026 este planificată până la sfârșitul anului 2026.

În cadrul Programului de reabilitare a echipamentelor statice din Rafinărie sunt implementate și următoarele inițiative:

- Înlocuirea schimbătorului de căldură 100S18 din instalația DAV – echipamentul a fost livrat și instalat.
- Înlocuirea pachetului tubular al schimbătorului 100S24A din instalația DAV – echipamentul a fost livrat și instalat.
- Achiziția unor pachete tubulare de rezervă pentru schimbătoarele 120S1D și 120S1H din instalația HB – contractele au fost atribuite, iar echipamentele se află în fabricație, cu livrare estimată în semestrul al II-lea al anului 2026.
- Achiziția unui schimbător de căldură nou 138F-E21C pentru instalația FCC – procedura de achiziție este în desfășurare, iar livrarea este estimată pentru anul 2027.
- Achiziția și înlocuirea pachetelor tubulare pentru schimbătoarele 100S5A și 100S12 – echipamentele au fost livrate și instalate.
- Repararea a două secțiuni tubulare existente pentru aerorăcitorul 100A1 din instalația DAV – lucrările sunt în desfășurare, iar secțiunile reparate vor fi păstrate ca piese de schimb.
- Achiziția unei secțiuni tubulare noi pentru aerorăcitorul 138GE22_4 din instalația FCC – procesul de contractare este în desfășurare, iar livrarea este estimată pentru semestrul al II-lea al anului 2026.



- **Programul de înlocuire a catalizatorilor din Rafinărie**

În cadrul Reviziei Generale (Shutdown) 2026 au fost realizate cu succes lucrările de înlocuire a catalizatorilor aferente următoarelor instalații:

- Unitatea RC – achiziția percloretilei și a materialelor auxiliare;
- Unitatea NHT – achiziția catalizatorilor pentru echipamentele 120V101 și 120R1;
- Unitatea DHT – achiziția catalizatorilor;
- Unitatea HPP – achiziția catalizatorului pentru reactorul 352R301;
- Unitatea KHT – achiziția catalizatorilor;
- Unitatea HPN – înlocuirea adsorbantului TEPSA;
- Unitatea MTBE – achiziția catalizatorului.

Toți catalizatorii au fost achiziționați și livrați conform programului Reviziei Generale, permițând finalizarea cu succes a campaniei de înlocuire a catalizatorilor în cadrul Reziei Generale 2026.

- **Programul ISCIR 2025–2026 pentru echipamente statice**

Proiectul a fost inițiat pentru asigurarea conformării cu cerințele legale privind autorizarea în exploatare a echipamentelor sub presiune, instalațiilor de conducte și echipamentelor de ridicat, contribuind la menținerea dreptului de operare al rafinăriei în condiții de siguranță și conformitate cu reglementările aplicabile.

Programul, demarat în anul 2025, este implementat în paralel cu Revizia Generală (Shutdown) 2026. Până în prezent, activitățile planificate de inspecție, testare nedistructivă (NDT), evaluare tehnică și reparații au fost executate conform graficului aprobat, permițând reînnoirea autorizațiilor ISCIR pentru echipamentele finalizate și susținând repornirea în siguranță a instalațiilor.

Activitățile rămase se desfășoară conform planificării, iar finalizarea Programului ISCIR 2025–2026 este estimată pentru luna decembrie 2026.

- **Programul de reabilitare a rezervoarelor**

Programul aferent anului 2026 include reabilitarea următoarelor rezervoare:

- Rezervorul DV21 pentru distilat hidrofinat în vid, cu o capacitate de 5.000 m³. Activitățile de inspecție, proiectare tehnică detaliată, execuție, montaj și punere în funcțiune au fost



finalizate. În prezent sunt în curs de execuție lucrările de trasare electrică și izolație termică, finalizarea proiectului fiind planificată pentru **august 2026**.

- **Rezervoarele C99 și M95**, fiecare cu o capacitate de **12.000 m³**. Activitățile de proiectare au fost finalizate, iar achizițiile și contractarea principalelor lucrări au fost încheiate. În prezent sunt în desfășurare lucrările civile și mecanice. Finalizarea rezervorului **M95** este planificată pentru **decembrie 2026**, iar a rezervorului **C99** pentru **februarie 2027**.
- **Rezervorul B8** pentru semifabricate, cu o capacitate de **5.000 m³**, se află în curs de implementare. Activitățile de proiectare au fost finalizate, iar principalele contracte de achiziție și execuție au fost atribuite. În prezent sunt în desfășurare lucrările civile și montajul rezervorului. Finalizarea proiectului este planificată pentru **decembrie 2026**.
- Reabilitarea rezervorului de țiței **100T7** este în curs de implementare. Activitățile de curățare, inspecție și pregătire au fost finalizate, iar în prezent se execută lucrările de reparații mecanice, protecție anticorozivă interioară și lucrările civile. Finalizarea proiectului este planificată pentru **decembrie 2026**.

- **Pachetul de siguranță – Etapa II (Sisteme de prelevare probe) – Modernizarea punctelor de prelevare din unitățile Rafinăriei Petromidia**

Proiectul are ca obiectiv implementarea unor lucrări de mentenanță și modernizare a sistemelor de prelevare probe din cadrul mai multor instalații ale Rafinăriei Petromidia și este implementat în trei etape distincte:

- **Etapa I – Finalizată:** elaborarea Proiectului Tehnic Detaliat (DDE) pentru înlocuirea a 96 de puncte de prelevare cu sisteme noi.
- **Etapa II – Finalizată:** achiziția, execuția și montajul racordurilor necesare pentru integrarea noilor puncte de prelevare în sistemele de utilități și fluxurile tehnologice, conform documentației elaborate în Etapa I.
- **Etapa III – În curs:** achiziția materialelor și a echipamentelor este în desfășurare (49 din cele 97 de puncte de prelevare au fost livrate), iar lucrările de prefabricare a conductelor și montajul sistemului de prelevare de tip A sunt în curs de execuție, în conformitate cu documentația tehnică elaborată în Etapa I. Finalizarea proiectului este planificată pentru **aprilie 2027**.



- **Pachetul de siguranță – Etapa III**

Pachetul de Siguranță III reprezintă următoarea etapă a Programului de îmbunătățire a siguranței din cadrul Rafinării Petromidia, având ca obiectiv continuarea implementării măsurilor destinate consolidării siguranței personalului, integrității instalațiilor și fiabilității operaționale.

Scopul proiectului are la bază recomandările prioritizate rezultate în urma studiilor HAZOP realizate pentru instalațiile rafinării și include proiectarea, achiziția și implementarea unor măsuri suplimentare de siguranță menite să reducă riscurile operaționale și să consolideze barierele de protecție ale proceselor tehnologice.

Proiectul va fi implementat în două etape:

Etapa I – În curs

- Elaborarea Proiectului Tehnic Detaliat (DDE) pentru măsurile de siguranță identificate.
Stadiu: în curs de execuție. Finalizare estimată: **semestrul II 2026**.

Etapa II

- Achiziția echipamentelor, execuția lucrărilor, montajul, punerea în funcțiune și pornirea instalațiilor, în baza documentației tehnice elaborate în Etapa I.

- **Programul de înlocuire a rețelei principale de apă pentru stingerea incendiilor**

Programul de înlocuire a rețelei principale de apă pentru stingerea incendiilor este implementat prin două pachete de execuție, având ca obiectiv creșterea fiabilității și performanței rețelei de alimentare cu apă pentru intervenții PSI din cadrul rafinării.

- **Pachetul 1** include șase tronsoane de conductă (**T065, T069, T072, T079, T077 și T061**). Trei dintre acestea (**T069, T072 și T079**) au fost finalizate și predate către exploatare, iar lucrările la celelalte tronsoane sunt în desfășurare. Finalizarea întregului pachet este planificată pentru **octombrie 2026**.
- **Pachetul 2** include patru tronsoane de conductă (**T012, T064, T055 și T064**). Activitățile de contractare au fost finalizate, livrarea materialelor este aproape de finalizare, iar lucrările de execuție vor continua conform programului stabilit. Finalizarea pachetului este planificată pentru **februarie 2027**.



Implementarea programului va genera următoarele beneficii:

- creșterea nivelului de siguranță pentru personal și active;
- îmbunătățirea capacității de intervenție a sistemului de stingere a incendiilor prin asigurarea presiunii necesare de funcționare (12 barg în regim de așteptare și 16 barg în timpul intervențiilor).
- **Stația nouă de pompare apă brută – Carasu**

Proiectul are ca obiectiv realizarea noii stații de pompare Carasu, care include instalarea a trei pompe verticale, a unei platforme de mentenanță, racordarea la conducta existentă și montarea debitmetrelor pentru monitorizarea distribuției apei către Stația de Filtrare, Centrala Electrică și Petromar. Noua stație va fi integrată în sistemul de tratare a apei al rafinăriei, permițând operarea automată și monitorizarea de la distanță.

În prezent, proiectul se află în etapa de proiectare. Contractarea serviciilor de Proiectare Tehnică Detaliată (DDE) a fost finalizată, configurația și amplasamentul noii stații au fost aprobate, iar documentația tehnică este în curs de elaborare, în baza soluției tehnice agreate împreună cu CNACN.

Finalizarea proiectului este planificată pentru sfârșitul anului 2027.

- **Înlocuirea reactoarelor instalației 220 MHC**

Instalația **220 MHC (Mild Hydrocracking)** reprezintă una dintre instalațiile critice de conversie ale Rafinăriei Petromidia, având un rol esențial în menținerea capacității maxime de procesare a țițeiului, prelucrarea țițeiurilor cu conținut ridicat de sulf și producerea de carburanți conform standardului **Euro 5**.

Investiția constă în înlocuirea celor trei reactoare de hidrocracare (**220-R1, 220-R2 și 220-R3**) cu reactoare noi, având aceeași configurație tehnologică și aceleași dimensiuni constructive, dar realizate utilizând tehnologii moderne de fabricație și echipate cu componente interne noi, pentru asigurarea fiabilității, integrității și performanței operaționale pe termen lung.

Proiectul reprezintă una dintre cele mai importante investiții strategice din categoria Integritatea Activelor, fiind corelat integral cu Revizia Generală programată în anul 2028, când sunt prevăzute



activitățile de montaj și punere în funcțiune. Implementarea la termen este esențială pentru asigurarea exploatării sigure și fiabile a instalației MHC și pentru reducerea la minimum a impactului operațional în perioada Reviziei Generale.

Stadiu: procesul de achiziție a celor trei reactoare a fost finalizat, iar procedura de contractare este în desfășurare. Livrarea echipamentelor este estimată pentru începutul anului **2028**. În paralel, se desfășoară activitățile de Proiectare Tehnică Detaliată (DDE) necesare înlocuirii reactoarelor și integrării acestora în configurația existentă a instalației, în vederea asigurării tuturor condițiilor pentru implementarea proiectului în cadrul Reviziei Generale din 2028.

1.3. Aspecte principale privind calitatea-sănătatea și securitatea în muncă-mediu (QHSE) în semestrul I 2026

Din perspectiva QHSE, la nivel de Societate pe platformele Petromidia și Vega situația la nivelul semestrului 1 2026 se prezintă după cum urmează:

1. Toți angajații au fost instruiți în conformitate cu cerințele legale în domeniul QHSE și cu alte cerințe interne ale Societății.
2. În semestrul 1 nu s-au înregistrat cazuri de boli profesionale sau poluari accidentale dar au fost înregistrate 2 (două) accidente cu incapacitate temporară de muncă și 1 (un) accident de traseu.
3. Lucrările de revizie programată a instalațiilor s-au încheiat fără incidente ocupaționale.
4. Pentru identificarea celor mai noi și adecvate măsuri de îmbunătățire continuă a culturii safety dar și pentru motivarea și recompensarea celor mai sigure practici de muncă, a continuat și se află în derulare un proiect de îmbunătățire a culturii safety și un ambițios program de motivare și recunoaștere a celor mai bune comportamente de siguranță.
5. „Planul de Execuție QHSE”, document integrat în obiectivele Rompetrol Rafinare S.A pentru a crește conștientizarea angajaților proprii și ai contractorilor care își desfășoară activitatea pe platformele noastre industriale, a fost monitorizat lunar din punct de vedere al stadiului implementării acțiunilor prevăzute.



6. Noul sistem de permise de lucru implementat la Petromidia este funcțional, iar la Vega se află în curs de implementare conform etapelor stabilite.
7. Au fost realizate 55 exerciții pentru simularea situațiilor de urgență și verificarea capacității de răspuns, luând în considerare diferite scenarii din Planurile de Urgență Internă.
8. Monitorizarea implementării acțiunilor rezultate în urma efectuării a 961 de audituri interne /inspecții HSE s-a realizat de către departamentul QHSE, constatările fiind soluționate de către responsabilii de procese în proporție de aprox. 76%. Restul constatărilor se află în diverse stadii de implementare, în funcție de termenul de finalizare stabilit.
9. Au fost înregistrate 3 (trei) reclamații întemeiate vizând 3 (trei) loturi de granule de polimeri privind dificultăți întâmpinate în procesare. În urma analizelor tehnice s-au stabilit și implementat acțiuni corective adecvate iar loturile care nu au putut fi prelucrate au fost înlocuite.
10. Organismul de certificare a Sistemelor de Management QHSE (Calitate, Sănătate și Securitate în Muncă, Protecția Mediului), respectiv Management al Energiei a desfășurat două audituri de supraveghere a sistemelor implementate, Societatea menținându-și certificările ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001 și ISO 50001.
11. Au fost obținute noi Certificate&Licențe RAR pentru combustibilii auto, în conformitate cu standardele SR EN 590/2025 și SR EN 228/2025. De asemenea, ca urmare a modificării metodei de determinare a EMAG conform standardului de produs SR EN 14078/2026, au fost obținute noi Certificate și Licențe RAR pentru motorinele auto.
12. Societatea a menținut toate autorizațiile de mediu pe care le deține (Autorizații Integrate de Mediu cu vizare anuală, Autorizații de Gaze cu efect de seră respectiv Autorizații de gospodărire a apelor) și a preluat prin Decizie de Transfer emisă de ANMAP DJM Constanța și Autorizația de Mediu deținută anterior de Midia Marine Terminal S.R.L. pentru Dana 9. De asemenea, Societatea întreprinde toate acțiunile necesare conformării cu Regulamentul REACH în ceea ce privește managementul substanțelor și preparatelor chimice periculoase de pe amplasament.



- 13.** S-a asigurat trasabilitatea categoriilor de deșeuri rezultate din activitățile desfășurate și lucrările de revizie planificată, la nivelul semestrului I fiind obținută o rată de valorificare de 97% raportat la cantitatea generată (89% din cantitatea care a părăsit amplasamentul).
- 14.** Au fost efectuate toate raportările către Autoritățile competente, conform cerințelor legale și de reglementare.



2. ANALIZA SITUAȚIEI ECONOMICO - FINANCIARE

Informațiile și Situațiile Financiare Interimare Individuale Simplificate la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 prezentate în cuprinsul prezentului raport nu au fost revizuite de auditorul financiar al Rompetrol Rafinare S.A. și au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”), în baza Standardului Internațional de Contabilitate 34 – „Raportarea financiară interimară” adoptat de către Uniunea Europeană.

Indicatorii prezentați sunt în Lei (RON), dacă nu este precizat altfel.

În primul semestru al anului 2026 Societatea a înregistrat o pierdere netă de 171.524.853 lei, față de un profit net în sumă de 133.649.636 lei înregistrat de Rompetrol Rafinare S.A. în semestrul I al anului 2025.

Rezultatul net înregistrat de companie în S1 2026 se datorează în principal specificului activității de rafinare, caracterizată de o volatilitate semnificativă. În primul semestru al anului 2026 Societatea a înregistrat volume în scădere cu 6,8% de materii prime procesate față de S1 2025. Evoluția a fost determinată de oprirea planificată a rafinării 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. Cu toate acestea, în S1 2026 marjele brute de rafinare la nivelul pieței au avut o evoluție pozitivă, acesta înregistrând un nivel cu 29% mai mare în S1 2026 față de S1 2025 la nivelul rafinării Petromidia. Marja brută de rafinare a fost influențată semnificativ și de plafonarea temporară a marjei comerciale, introdusă prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 19/2026 și aplicabilă în perioada aprilie–iunie 2026, cu impact asupra segmentului de Rafinare, aspect care a influențat rezultatul net al Societății.

Un alt element notabil cu impact în rezultatul net înregistrat în Semestrul I 2026 de către Rompetrol Rafinare S.A. îl reprezintă recunoașterea unei cheltuieli cu taxa pe cifra de afaceri în valoare de 50,3 milioane RON aferente perioadei de raportare (taxă specifică pe cifra de afaceri introdusă în anul 2024 pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele de petrol și gaze naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent). De asemenea Societatea a înregistrat în S1 2026 o pierdere netă din diferențe de curs valutar de 227 milioane RON, ca urmare a deprecierei constante a monedei naționale (RON) față de dolarul american (USD) în această perioadă, aspect care a impactat major rezultatul net al Rompetrol Rafinare SA în primul semestru al anului 2026.



Rezultatul net al Societății din S1 2026 a fost influențat și de recunoașterea unei cheltuieli cu impozitul pe profit în valoare de 3,3 milioane RON, ca urmare a înregistrării unui profit fiscal în această perioadă.

2.1. Situația poziției financiare la 30 iunie 2026

Poziția financiară la 30 iunie 2026 este prezentată în **Anexa 1**.

Indicator (Mii RON)	30 iunie 2026	31 decembrie 2025 (auditat)	Variație
Active imobilizate	7.163.001	7.174.877	99,83%
Active circulante	3.362.675	3.294.286	102,08%
Total active	10.525.676	10.469.163	100,54%
Datorii pe termen lung	2.152.244	2.053.202	104,82%
Datorii curente	7.180.571	6.591.315	108,94%
Total datorii	9.332.815	8.644.517	107,96%
Capitaluri proprii	1.192.861	1.824.646	65,37%
Total capitaluri proprii și datorii	10.525.676	10.469.163	100,54%

Activele imobilizate ale Societății sunt, la finalul primului semestru al anului 2026, în valoare de 7.163.000.955 lei, înregistrează o valoare apropiată cu cea de la finele anului 2025.

Activele circulante ale Societății sunt la data de 30 iunie 2026 în valoare de 3.362.675.379 lei, înregistrând o ușoară creștere de 2% față de valoarea de la finalul anului 2025.

Datoriile ce trebuie plătite într-o perioadă de 1 an au înregistrat o creștere de la 6.591.314.510 lei valoare înregistrată la 31.12.2025, la 7.180.571.668 lei la data de 30.06.2026. Creșterea se datorează în principal creșterii datoriilor comerciale și a instrumentelor financiare derivate cu aproximativ 9%.

Datoriile pe termen lung au cunoscut o creștere de aproximativ 5% la 30.06.2026 (2.152.243.902 lei) față de 31.12.2025 (2.053.201.890 lei).



În ceea ce privește **provizioanele**, acestea înregistrează la 30.06.2026 o valoare apropiată cu cea de la finele anului 2025.

2.2. Contul de profit și pierdere pe perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

În primul semestru al anului 2026 compania a înregistrat o pierdere netă în sumă de 171.524.853 lei, față de un profit net în sumă de 133.649.636 lei înregistrat de Rompetrol Rafinare S.A. în semestrul I al anului 2025.

Cifra de afaceri înregistrată în semestrul I 2026 a fost de 9.932.659.315 lei față de 8.333.129.202 lei atinsă în semestrul I 2025, în creștere cu 19%, datorată în principal creșterilor de cotații la produsele petroliere vândute.

În semestrul I 2026 Societatea a înregistrat un profit operațional în valoare de 147.160.671 lei, față de primul semestru al anului 2025 când s-a înregistrat o pierdere operațională de 116.925.846 lei, Rezultatul operațional pozitiv înregistrat de Rompetrol Rafinare SA în S1 2026 față de cel negativ înregistrat în S1 2025 a fost influențat în principal de marjele de rafinărie brute mai mari înregistrate de societate în primul semestru 2026 în comparație cu primul semestru din 2025.

Un alt element notabil cu impact în rezultatul net înregistrat în Semestrul I 2026 de către Rompetrol Rafinare S.A. îl reprezintă recunoașterea unei cheltuieli cu taxa pe cifra de afaceri în valoare de 50,3 milioane RON aferente perioadei de raportare (taxă specifică pe cifra de afaceri introdusă în anul 2024 pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele de petrol și gaze naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent).

În cursul semestrului I 2026 cheltuielile financiare au devansat veniturile financiare, în final înregistrându-se o pierdere din activitatea financiară în sumă de 315.342.260 lei (Semestrul I 2025: profit 257.225.434 lei). Principala cauză a pierderii financiare în S1 2026 față de S1 2025 provine din rezultatul negativ aferent diferențelor de curs valutar înregistrate de Companie în primul semestru al anului 2026 în valoare de 226.730.294 lei față de câștigul din diferențe de curs valutar în valoare de 442.126.053 lei înregistrat în aceeași perioadă a anului 2025.

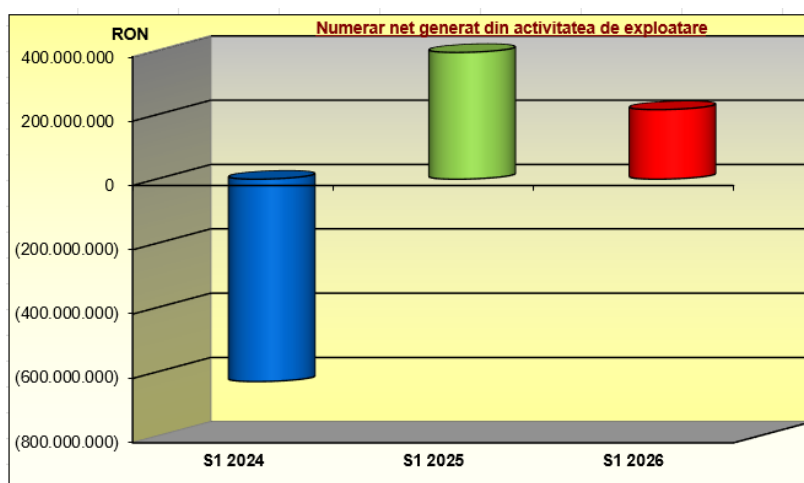
Indicatorii financiari înregistrați la 30.06.2026 cuprind rezultatele din activitatea Uzinelor Rafinărie și Petrochimie de pe platforma Năvodari, precum și a rafinăriei Vega Ploiești.



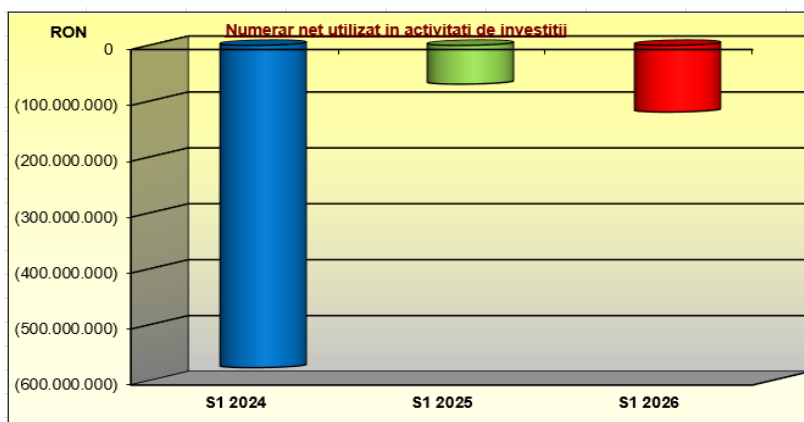
Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026 este prezentat în **Anexa 2**.

2.3. Situația fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

Fluxurile de numerar din activitatea de exploatare din primul semestru al anului 2026 au fost influențate în principal de activitățile de producție și vânzări, societatea înregistrând marje brute de rafinare de niveluri mai ridicate în primul semestru 2026 în comparație cu primul semestru din 2025.



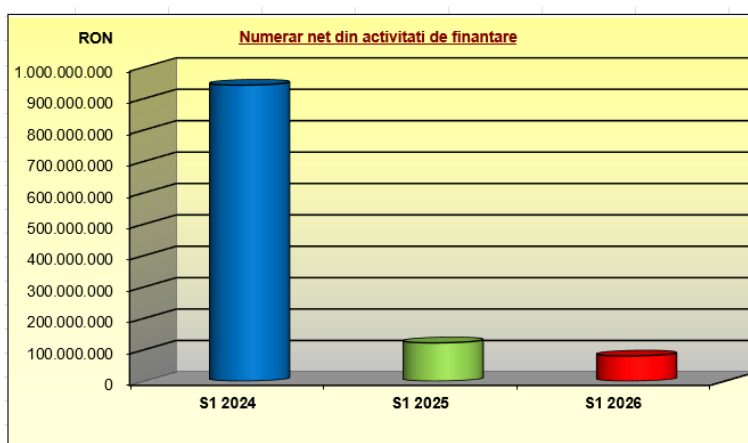
Proiectele majore de investiții din primul semestru al anului 2026 au vizat Revizia planificată, lucrările care privesc autorizarea/reautorizarea echipamentelor din punct de vedere ISCIR, proiectul de reabilitare rezervoare, reparații capitale urgente și alte proiecte specifice rafinăriei.





Fluxul de numerar din activitățile de finanțare din semestrul I 2026 a fost influențat de faptul că Societatea a beneficiat de un contract de Cash pooling – un sistem pentru optimizarea soldurilor de casă, în vederea susținerii atât a nevoilor generate de activitatea de investiții, cât și de dezvoltare a activității operaționale a rafinăriei, nivelul de utilizare al acestuia înregistrând o creștere de 12% la 30.06.2026 față de soldul înregistrat la 31.12.2025.

Numerarul din activitatea de finanțare a fost influențat în S1 2026 și de rambursările efectuate pe facilitățile de credite pe termen scurt, precum și de tragerile de credit nete din utilizarea facilităților de credite pe termen lung contractate de la bănci.





3. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL, ACTIVITĂȚILE OPERAȚIONALE ȘI ANALIZA ACTIVITĂȚII ROMPETROL RAFINARE

3.1. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL¹

		Sem I 2026	Sem I 2025	%
Țitei Brent Dated	USD/bbl	92,3	71,9	28%
Țitei CPC Blend CIF	USD/bbl	87,1	68,3	28%
Diferențial Brent-CPC	USD/bbl	5,2	3,6	44%
Cotația benzinei fără plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	904	700	29%
Cotația motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	998	663	51%
Curs mediu RON/USD		4,41	4,58	-4%
Curs de închidere RON/USD		4,60	4,33	6%
Curs mediu RON/EURO		5,14	5,00	3%
Curs de închidere RON/EURO		5,24	5,08	3%
Paritatea USD/EURO		1,14	1,17	-3%
Rata inflației în România*		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**.

¹ Informațiile au fost oferite de analiștii de la JBC Energy GmbH, OPEC și Banca Națională a României



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 rafinăriilor, 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.

3.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE

Cantitatea de materii prime prelucrată în prima jumătate a anului 2026 de Rompetrol Rafinare (rafinăriile Petromidia și Vega, precum și Uzina Petrochimie) a fost de cca. 2,607 milioane tone, din care cca. 2,316 milioane tone țiței.

Pentru întreg anul 2026, Rafinăria Petromidia și-a propus prelucrarea unei cantități de materie primă de aproximativ 5,387 milioane tone, din care 5,095 milioane tone țiței, Rafinăria Vega are planificată prelucrarea a aproximativ 448 mii tone, iar Uzina Petrochimie și-a propus producerea unei cantități de polimeri de aproximativ 119 mii tone.

3.2.1. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) - în semestrul I 2026

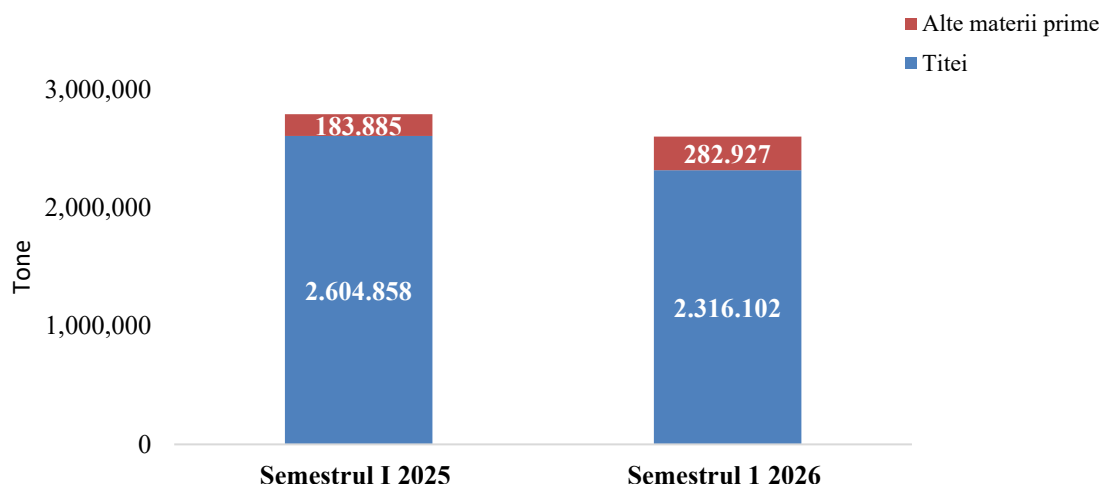
În semestrul I 2026, cantitatea de materii prime prelucrată de Rompetrol Rafinare a fost de 2,60 milioane tone, în scădere cu 6,8% față de perioada similară a anului precedent, când au fost procesate 2,79 milioane tone. Evoluția a fost determinată de oprirea planificată a rafinăriei din luna martie, 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.

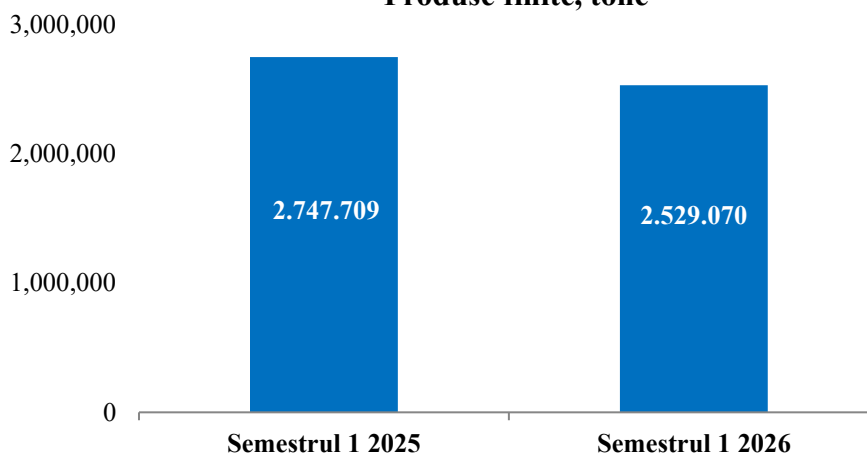
Rafinăria Petromidia a înregistrat un nivel bun al procesării medii, de 16.359 tone pe zi de funcționare, prin prelucrarea unui amestec de țiței — 63,63% țițeiuri sulfuroase, în principal KEBCO și 36,37% amestecuri de țițeiuri ușoare — precum și a altor materii prime, în special importuri de componenți pentru motorină și jet, biocomponenți și MTBE.

Materii prime procesate - tone



În semestrul I 2026, cantitatea de produse finite obținute de Rafinăria Petromidia a fost cu 7,96% mai mică față de perioada similară a anului precedent, evoluție corelată cu scăderea cantității de materii prime prelucrate.

Produse finite, tone





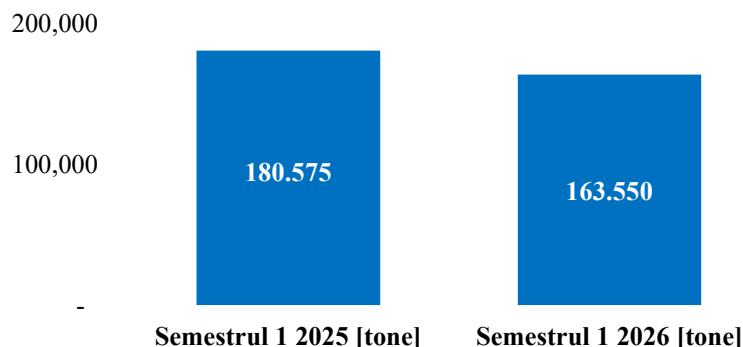
În semestrul I 2026, Rafinăria Petromidia a înregistrat o performanță operațională bună pentru principalii indicatori operaționali, după cum urmează:

- randamentul produselor albe a fost de 86,54%, situându-se cu 1,15 puncte procentuale sub nivelul înregistrat în anul anterior, ca urmare a strategiei privind semifabricatele;
- pierderea tehnologică a fost de 0,91%, nivel influențat în principal de funcționarea instalației de distilare a țițeiului, precum și a instalației de desulfurare gaze și recuperare a sulfurului, pe fondul dezechilibrului gazelor combustibile;
- indicele de intensitate energetică a fost de 91,97, reprezentând un nivel minim istoric al performanței energetice, cu 0,06 puncte sub valoarea înregistrată în anul anterior. Această valoare reflectă eforturile continue de optimizare și îmbunătățire a eficienței energetice.

3.2.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Rafinăria Vega (situată în Ploiești) - în semestrul I 2026

Cantitatea de materii prime prelucrate în Rafinăria Vega în semestrul I 2026 a fost de 163.550 tone, mai mică cu 9,43% decât perioada similară a anului 2025 ca urmare strategiei de reducere a transferurilor de la Rafinăria Petromidia către Rafinăria Vega, în vederea vânzării directe a rafinatului din Petromidia și a îmbunătățirii profitabilității generale.

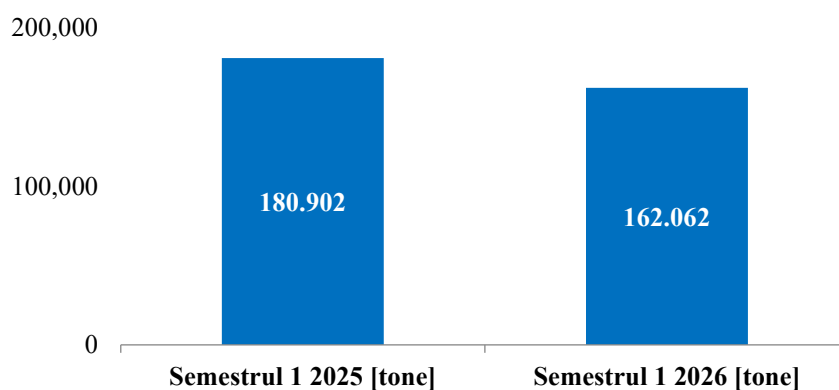
Materii Prime supuse, tone





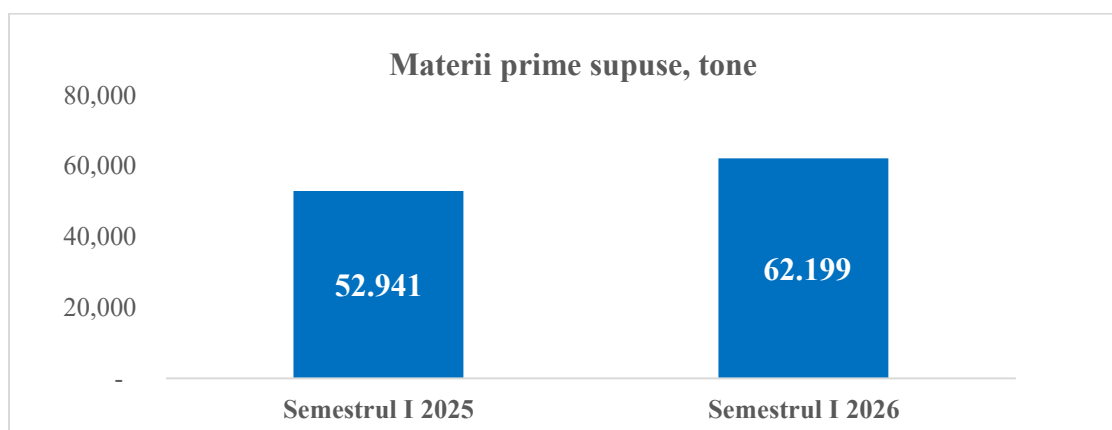
Cantitatea de produse finite obținute în Rafinăria Vega în semestrul I 2026 a fost mai mică cu 10,41% față de perioada similară a anului 2025 corelată cu cantitatea de materii prime procesate.

Produse finite, tone



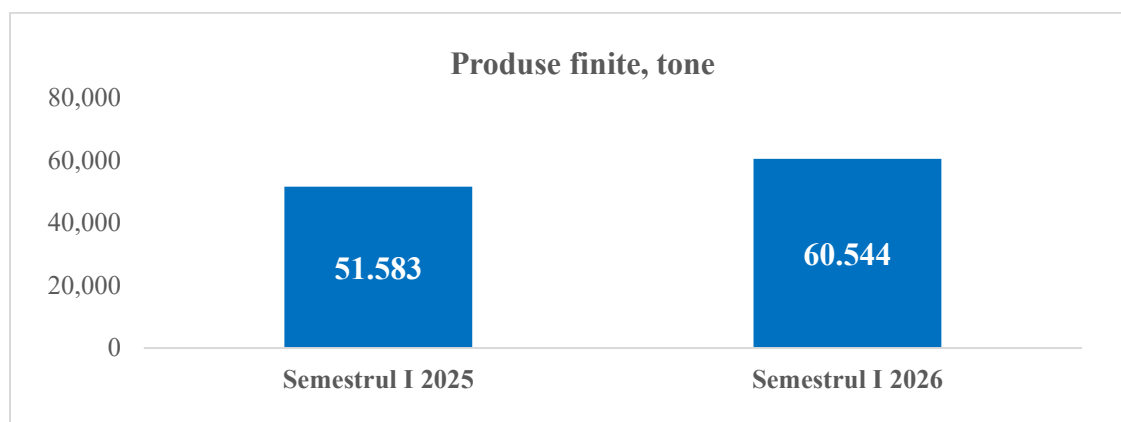
3.2.3. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Uzina Petrochimie - în semestrul I 2026

Cantitatea de materii prime prelucrate în Petrochimie, în semestrul I 2026 a fost mai mare cu 17,5% comparativ cu perioada similară a anului 2025 (datorită repornirii instalației LDPE în Februarie 2026).





Cantitatea de produse finite obținută în Petrochimie în semestrul I 2026 a fost mai mare cu 17,4% comparativ cu perioada similară a anului 2025 (datorită repornirii instalației LDPE în februarie 2026 și a disponibilității crescute a amestecului propan propilenă).



3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ

3.3.1. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) în semestrul I 2026

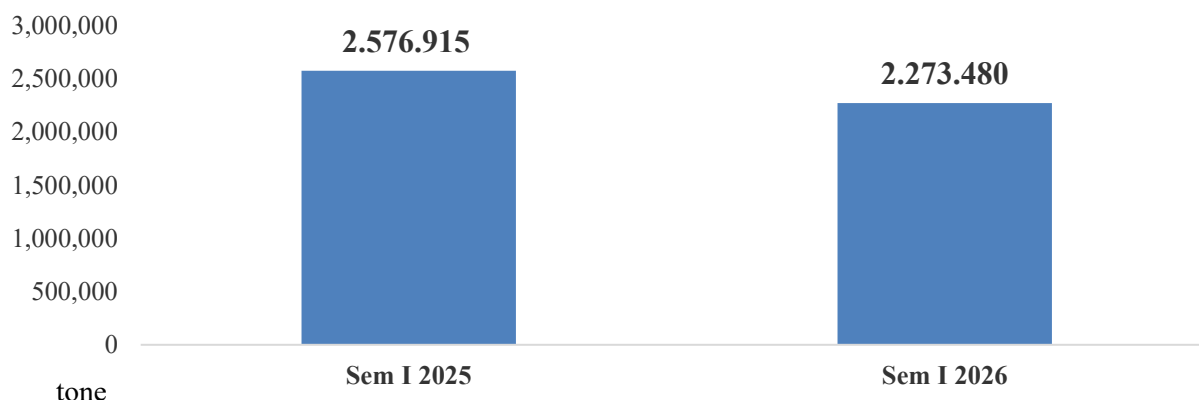
A. Activitatea de aprovizionare materii prime

În semestrul I 2026, Rompetrol Rafinare S.A. a derulat operațiuni de aprovizionare țiței și alte materii prime, atât din import cât și din țară, informațiile regăsindu-se sintetic prezentate în continuare:

Materii prime achiziționate	Cantitatea (tone)
Țiței	2.273.480
Alte materii prime	273.326
Total materii prime achiziționate	2.546.806
Total achiziții externe	2.508.731
Total achiziții interne	38.075



Țiței achiziționat în perioada ian-iun 2025 vs ian-iun 2026



În perioada ianuarie–iunie 2026, volumul de țiței achiziționat s-a situat la un nivel ușor inferior celui înregistrat în aceeași perioadă a anului precedent.

Principalul furnizor de materii prime din import a fost KazMunayGas Trading AG.

Pentru achizițiile din țară, principalii furnizorii de materii prime au fost:

- Bunge Biocombustibil
- Expur SA.
- Socar Petroleum
- IVICT Europe GmbH

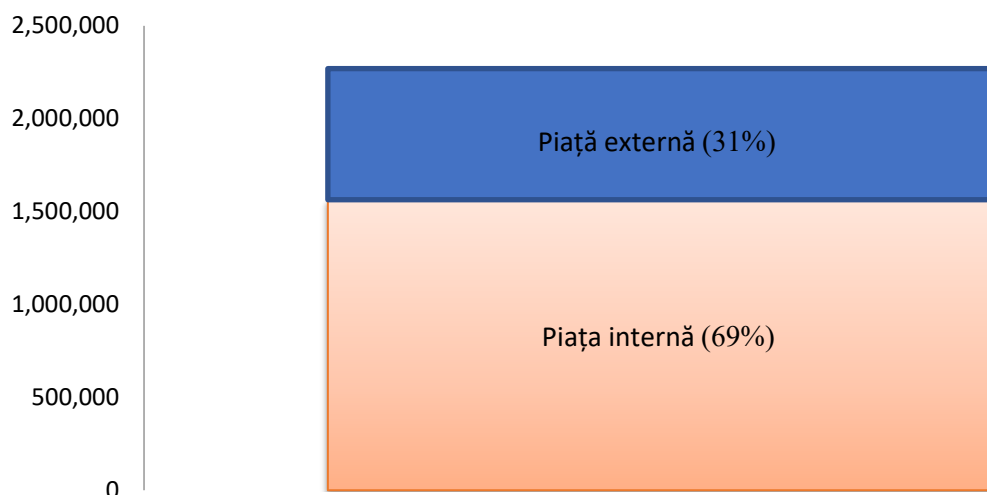
B. Activitatea de vânzări

Vânzările în prima jumătate a anului 2026 au totalizat o cantitate de 2.269.721 tone față de 2.488.705 tone realizate în aceeași perioadă din 2025. Valoarea netă a vânzărilor de produse finite a fost de 2.061.162.769 USD față de 1.671.426.847 USD în prima jumătate a anului 2025, echivalentul a 9.101.703.055 RON față de 7.654.876.345 RON.

Pe piețe de desfacere, vânzările pe piața internă au fost superioare celor de pe piața externă, respectiv 69%. Pe canalul de distribuție extern s-au vândut 705.858 tone iar valoarea netă a acestora a fost de 597.100.736 USD.

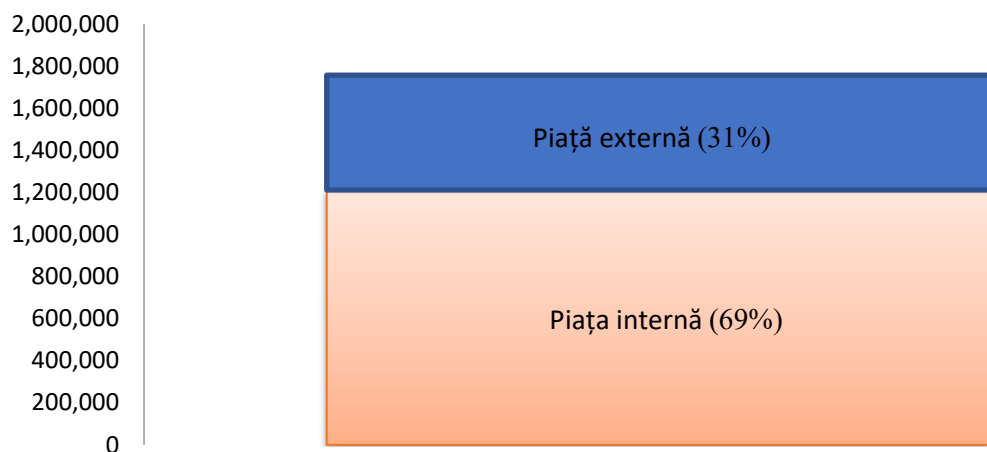


Structura vânzărilor totale pe canale de distribuție



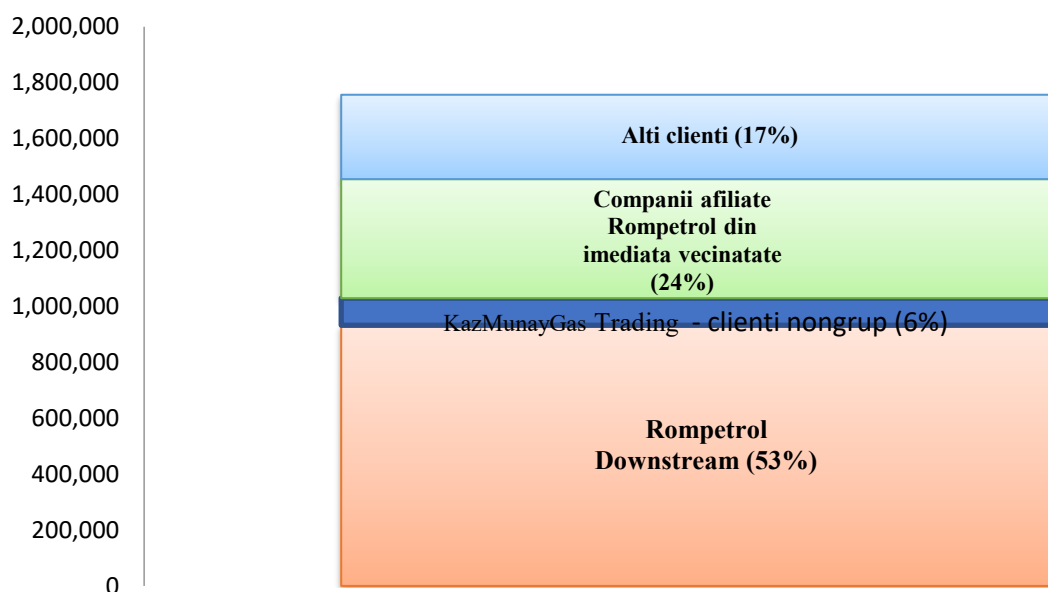
Din cantitatea totală de produse finite vândute, cca. 77% au reprezentat vânzările de benzine și motorine, respectiv 1.756.762 tone. În ceea ce privește canalele de distribuție a acestor produse, piața internă a avut o cotă superioară de 69%, pe piața externă fiind vândute 545.650 tone benzine și motorine, reprezentând 31%.

Structura vânzărilor de benzine/motorine pe canale de distribuție





În ceea ce privește partenerii, cel mai mare volum de benzine și motorine s-a vândut la Rompetrol Downstream (53%).



Benzine

Dintr-un total de 590.768 tone benzine vândute, cca 50% s-au vândut pe piața externă, diferența reprezentând vânzări pe piața internă. Cca 85% din cantitatea totală de benzine a reprezentat sortul de benzină europlus fără plumb.

Motorine

În perioada ianuarie - iunie 2026 s-au vândut 1.165.994 tone de motorine auto, ponderea vânzărilor pe piața internă fiind superioară (79%) celei de pe piața externă.

Gaze petroliere lichefiate

S-au vândut 91.802 tone de gaze petroliere lichefiate în totalitate către Rompetrol Gaz S.R.L., cât și către alți clienți.

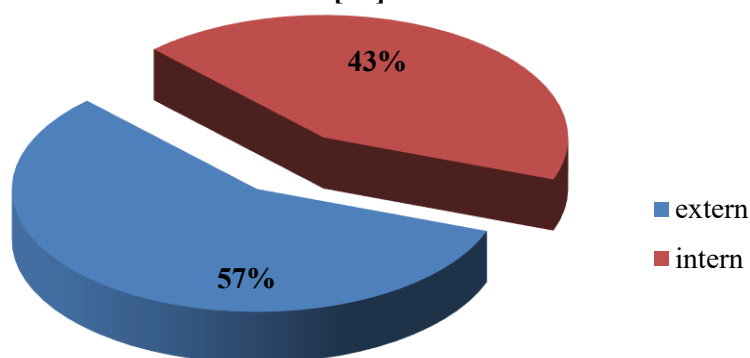
În cazul celorlalte grupe de produse, ponderea vânzărilor pe piața internă a fost superioară celor de pe piața externă pentru produsele jet și cocs și inferioară pentru produsele sulf și păcură.



3.3.2. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Rafinăria Vega (din Ploiești) în semestrul I 2026

Vânzările punctului de lucru Rafinăria Vega din Ploiești pe primul semestru al anului 2026 au totalizat o cantitate de 159,993 tone față de 175,845 tone în aceeași perioadă a anului 2025, ceea ce înseamnă o scădere cu 9% a volumelor comercializate. Pe piețe de desfacere, vânzările pe piața internă au fost inferioare (43%) celor de pe piața externă (57%). Pe canalul de distribuție extern s-au vândut 91.579 tone față de 126.795 tone vândute în prima parte a anului 2025 pe același canal.

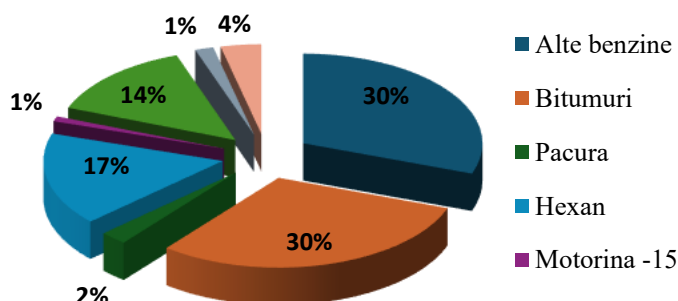
Structura vânzărilor de produse finite pe piețe de desfacere [%]



Vânzările de produse albe (benzine naphta, solvenți ecologici, n-hexan, white spirit) reprezintă aproximativ 63% din totalul vânzărilor pe Semestrul I 2026.



Structura vânzărilor pe grupe de produse [%]



Principalele piețe de desfacere la extern au fost: Cipru, Germania, Emiratele Arabe Unite și Turcia.

3.3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de Uzina Petrochimie în semestrul I 2026

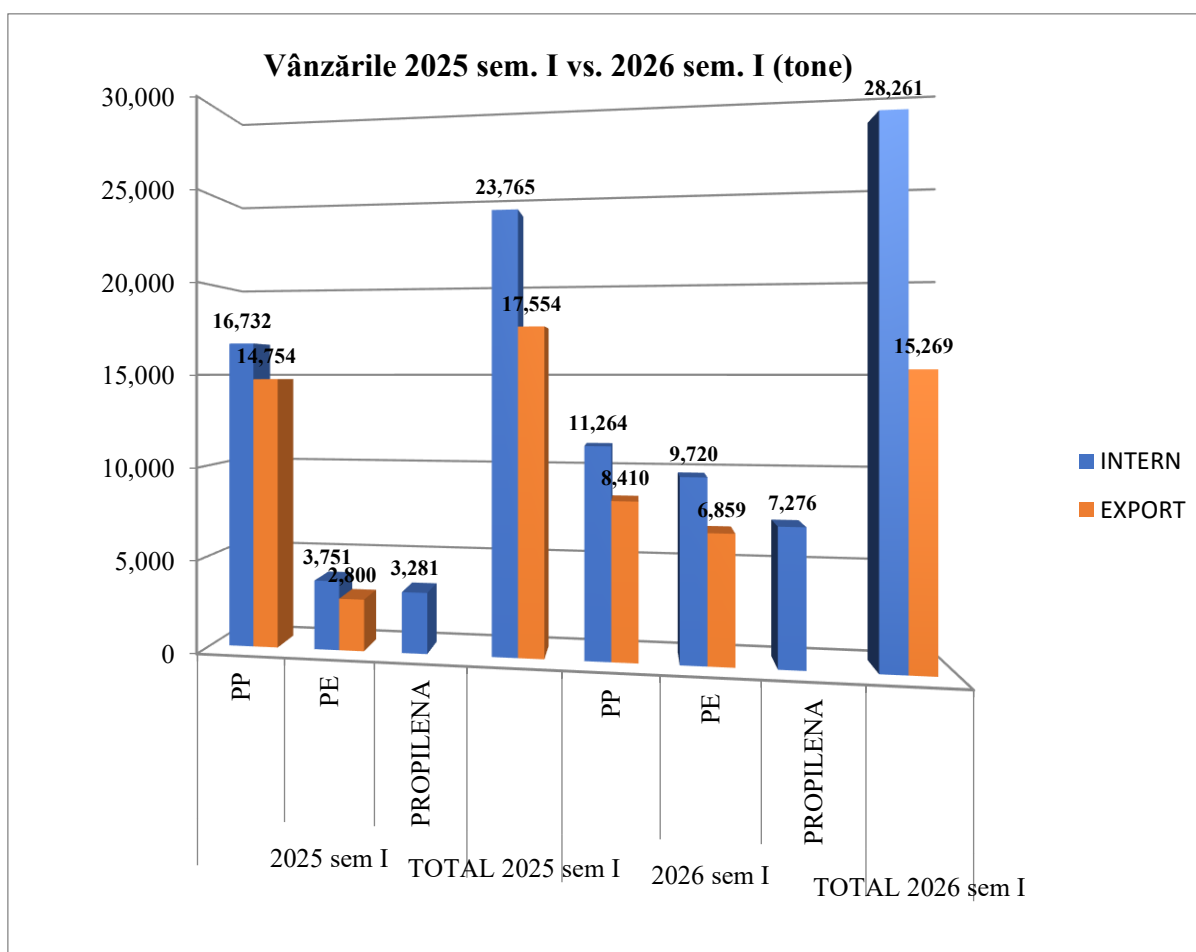
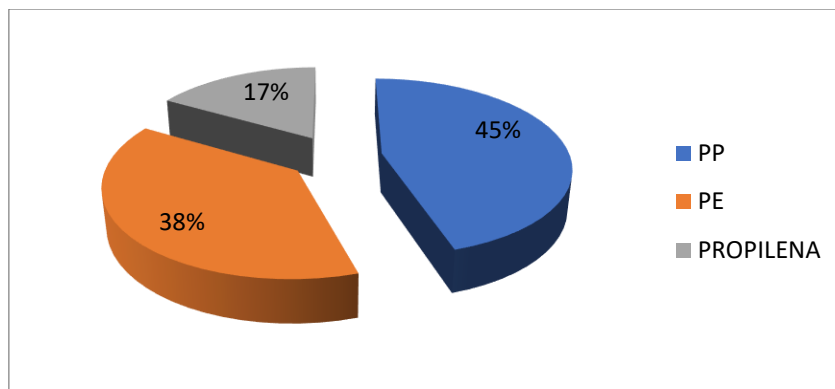
Rompetrol Rafinare – Uzina Petrochimie, este unicul producător de polipropilenă (PP) și polietilene (LDPE, HDPE) din România.

Pe lângă produsele proprii, compania derulează o activitate susținută de comercializare a unei game variate de produse petrochimice care nu sunt în momentul de față în portofoliul de producție în complexul Rompetrol Rafinare - Uzina Petrochimie, dar pentru care există cerere pe piața românească: sorturi de polietilenă de înaltă densitate (HDPE sorturi de țevă), polietilenă liniară de joasă densitate (LLDPE), PVC, PET și PP.

Vânzările Uzinei Petrochimie în prima jumătate a anului 2026 au totalizat o cantitate de 43.530 tone, în creștere cu 5% față de aceeași perioadă a anului trecut.

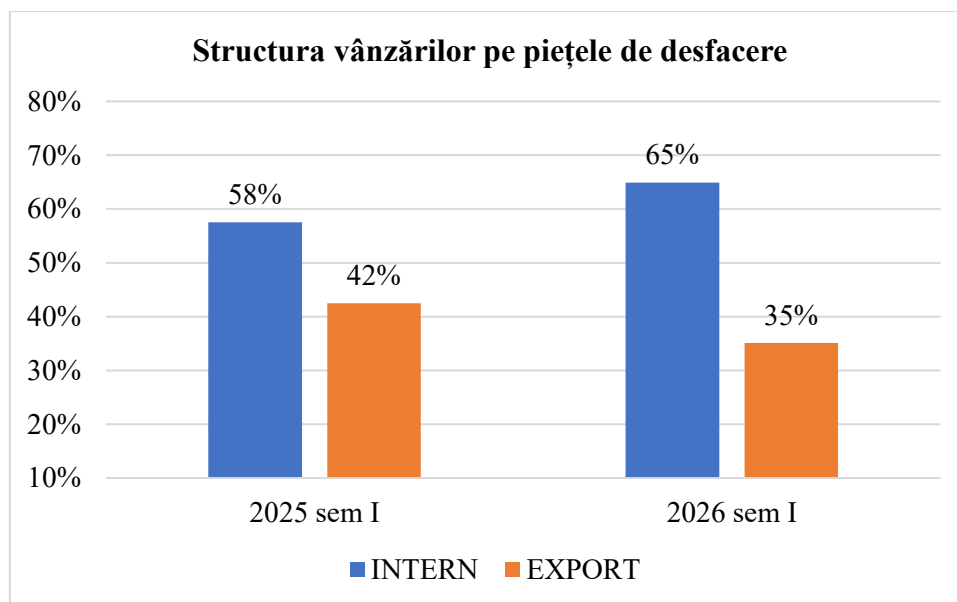


În prima jumătate a anului 2026, 45% din vânzările totale sunt reprezentate de polipropilenă (PP), 38% reprezintă polietilenă (LDPE) iar restul de 17% reprezintă vânzările de propilenă.





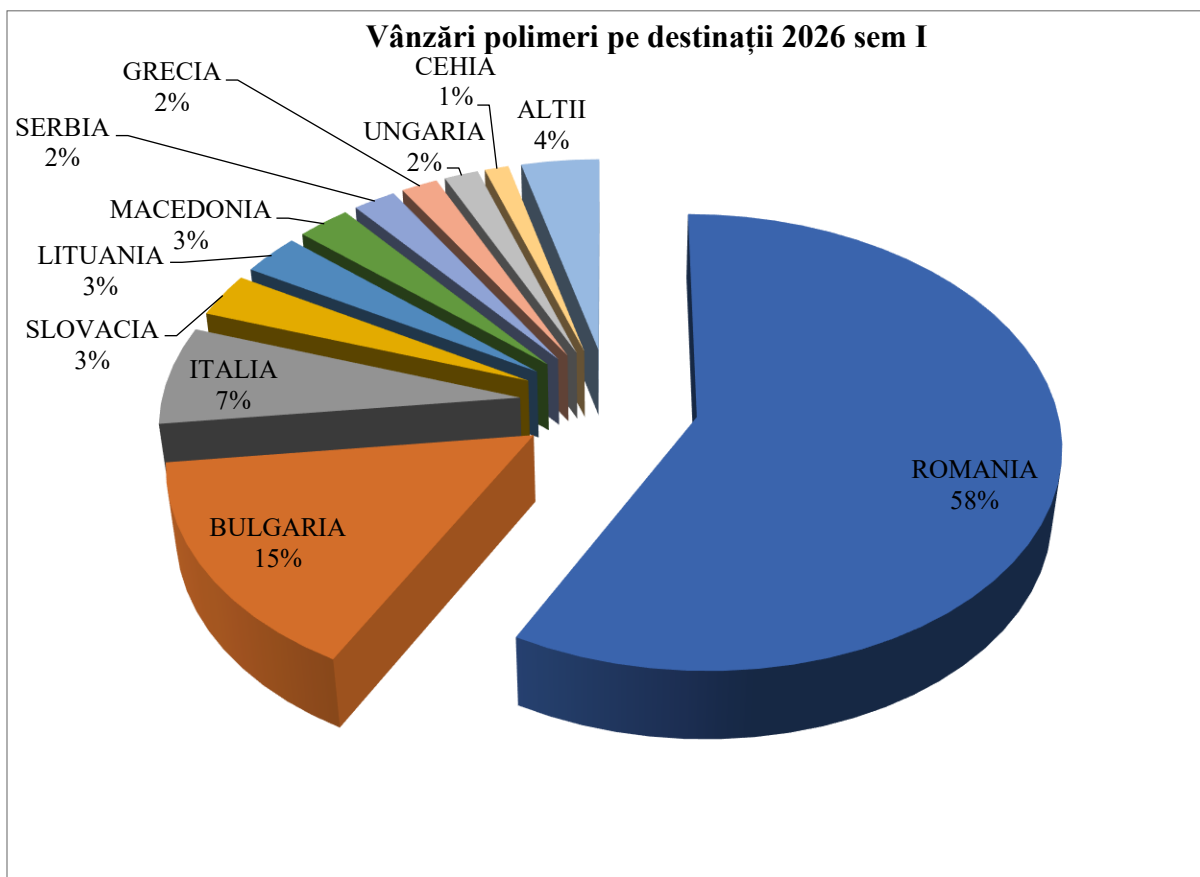
Din totalul vânzărilor, 65% reprezintă piața internă iar restul de 35% reprezintă exporturi.



Cele mai importante piețe de desfacere pentru polimeri (PP, LDPE) sunt reprezentate de: România - 58%, Bulgaria -15% și Italia -7%.

Vânzările de polimeri pe piața externă au avut ca destinație atât spațiul comunitar cât și cel non comunitar. Livrările intracomunitare au însemnat cca. 93% din totalul produselor finite vândute pe piața externă, diferența reprezentând vânzări la export pe piețele non UE.

Distribuirea produselor petrochimice vândute de Rompetrol Rafinare SA s-a făcut cu mijloace auto și pe cale ferată în cazul vânzărilor pe piața internă iar în cazul vânzărilor pe piața externă, distribuirea acestor produse s-a realizat atât prin mijloace auto cât și prin transport maritim prin porturile Agigea și Constanța.



3.4. Elemente, evenimente sau factori de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea Societății

Semestrul I al anului 2026 a fost influențat în principal de volatilitatea mediului de piață al petrolului și gazelor naturale, în contextul marjelor de rafinare brute mai mari înregistrate de societate în primul semestru 2026 în comparație cu primul semestru din 2025 datorate de o creștere mai mare a cotațiilor la produsele petroliere în comparație cu evoluția pozitivă a cotațiilor de piață la țiței din această perioadă. Marja brută de rafinare a fost influențată semnificativ și de plafonarea temporară a marjei comerciale, introdusă prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 19/2026 și aplicabilă în perioada aprilie – iunie 2026, cu impact asupra segmentului de Rafinare.

Rompetrol Rafinare SA a recunoscut în S1 2026 o cheltuieală cu taxa pe cifra de afaceri în valoare de 50,3 milioane RON aferentă perioadei de raportare (taxă specifică pe cifra de afaceri introdusă



în anul 2024 pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele de petrol și gaze naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent).

Societatea a făcut eforturi pentru menținerea capacității de acoperire a datoriilor curente din activele curente, indicatorul lichidității curente înregistrând o ușoară scădere comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, respectiv 0,47 în semestrul I 2026 versus 0,49 în semestrul I 2025.

Riscul de lichiditate derivă din posibilitatea ca sursele financiare să nu poată fi disponibile astfel încât să onoreze la timp obligațiile scadente ale Societății. Managementul firmei urmărește zilnic cu ajutorul cash-ului previzionat nivelul lichidității și asigurarea îndeplinirii obligațiilor față de furnizori, bugetul statului, bugetele locale, etc. conform exigibilității acestora. Coeficienții de lichiditate curentă și imediată sunt monitorizați permanent.

Printre factorii care pot influența lichiditatea Societății în viitor, se află:

- Volatilitatea pieței internaționale de petrol și gaze cu impact asupra marjelor de rafinărie;
- Potențialele modificări ale cadrului legislativ din România și/sau UE în domeniul reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră, al protecției mediului și al energiei;
- Fluctuațiile ratelor dobânzilor și ale cursurilor de schimb;
- Volumul investițiilor de mentenanță și dezvoltare;
- Ratele de impozitare, inclusiv introducerea de noi taxe;
- Intervenții ale Statului Român în piața de petrol și gaze, energie, prin măsuri de plafonare a prețurilor, marjelor de adaos comercial.

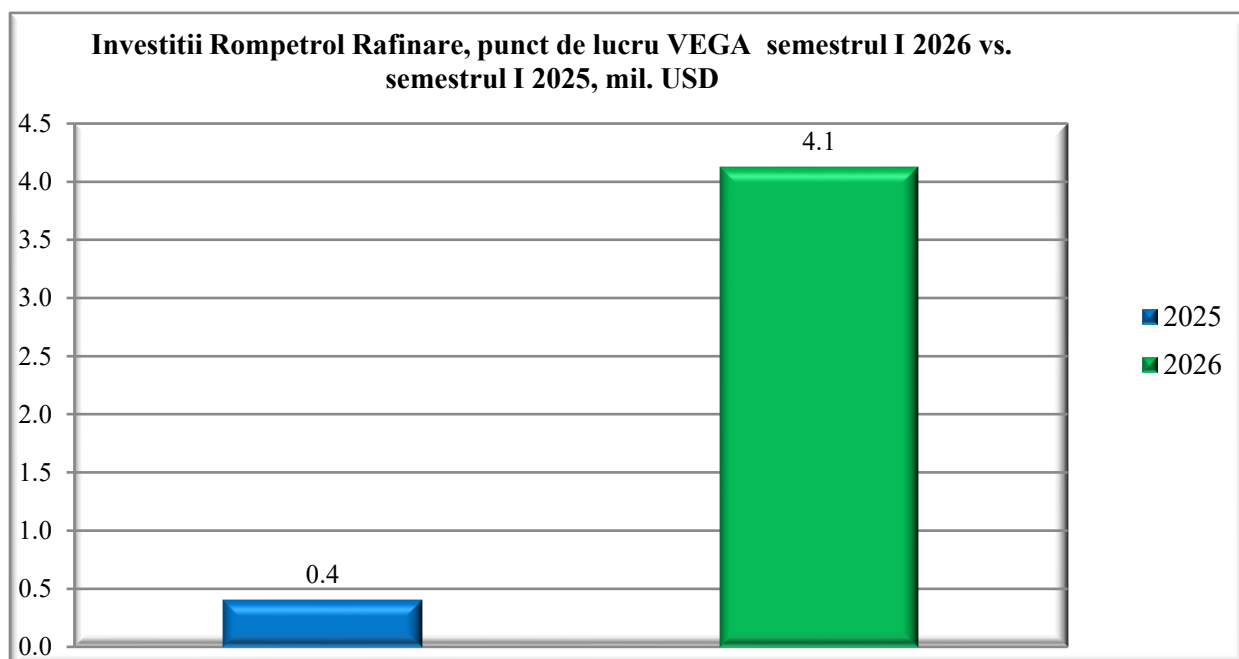
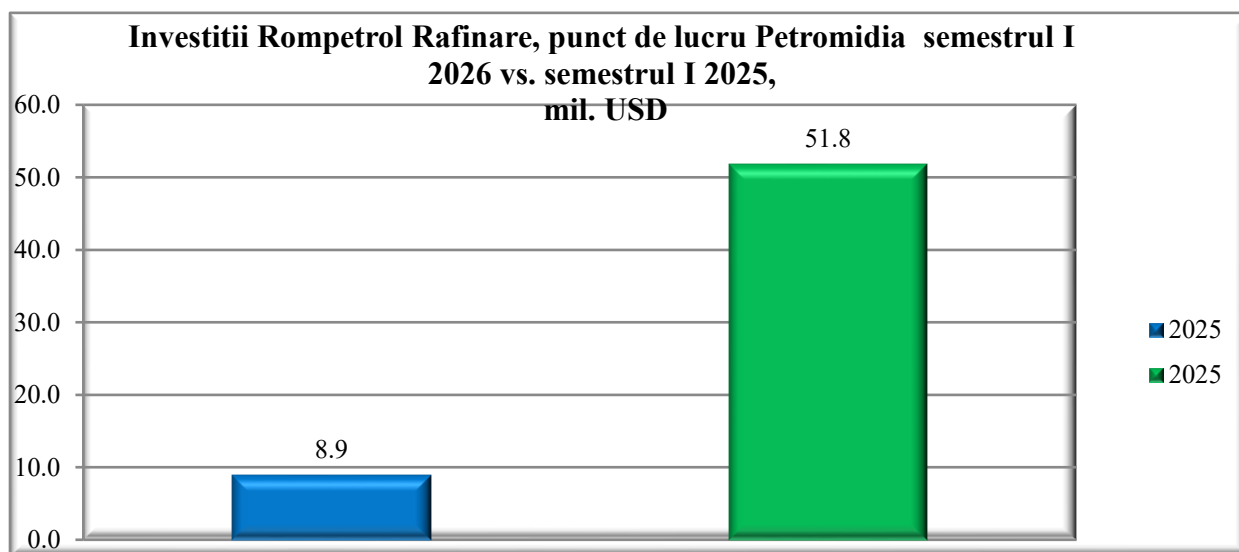
3.5. Cheltuielile de capital, curente – semestrul I 2026

În perioada ianuarie - iunie 2026, Societatea a înregistrat investiții în sumă totală de cca. **55.932.600 USD**.

Din valoarea totală a investițiilor realizate în perioada de raportare, **51,8 milioane USD** au fost alocate proiectelor implementate în cadrul Rafinăriei Petromidia, iar **4,1 milioane USD** proiectelor implementate în cadrul Rafinăriei Vega, prezentate în secțiunea „**Obiectivele Programului de Investiții**”.



O analiză comparativă a investițiilor realizate în primul semestru al anului 2026 față de primul semestru al anului 2025, atât pentru Rafinăria Petromidia, cât și pentru Rafinăria Vega, este prezentată în graficele de mai jos.





3.6. Evenimente, tranzacții, care au afectat veniturile din activitatea de bază

În primul semestru al anului 2026 cifra de afaceri netă a crescut cu 19% față de perioada similară a anului trecut, datorată în principal creșterilor de cotații la produsele petroliere vândute în S1 2026 față de S1 2025.

În semestrul I 2026, cantitatea de materii prime prelucrată de Rompetrol Rafinare a fost de 2,61 milioane tone, în scădere cu 6,8% față de perioada similară a anului precedent, când au fost procesate 2,79 milioane tone. Evoluția a fost determinată de oprirea planificată a rafinării 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.

Veniturile înregistrate de Societate în semestrul I 2026 au fost influențate semnificativ și de plafonarea temporară a marjei comerciale, introdusă prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 19/2026 și aplicabilă în perioada aprilie – iunie 2026, cu impact asupra segmentului de Rafinare.

4. SCHIMBĂRI CARE AFECTEAZĂ CAPITALUL SOCIAL ȘI ADMINISTRAREA SOCIETĂȚII

În perioada analizată, nu au existat cazuri în care societatea să fie în imposibilitatea de a-și fi respectat obligațiile.

În perioada analizată nu au intervenit modificări de natură să influențeze valoarea capitalul social al Societății.

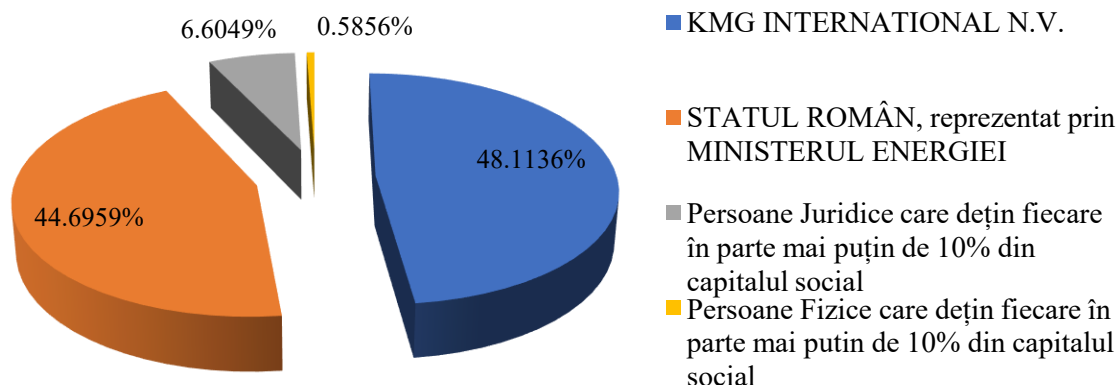
La data de 30.06.2026, capitalul social al Societății înregistrat la Depozitarul Central S.A. era reprezentat de 26.559.205.726 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,10 lei/acțiune, în sumă totală de 2.655.920.572,60 lei.

Structura sintetică consolidată a acționarilor ROMPETROL RAFINARE S.A., conform Registrului Acționarilor consolidat la 30.06.2026 emis de Depozitarul Central S.A. este următoarea:

ACȚIONAR (la data de 30.06.2026)	NUMĂR DE ACȚIUNI (la data de 30.06.2026)	PROCENTUL DE PARTICIPARE LA CAPITALUL SOCIAL (la data de 30.06.2026)
KMG INTERNATIONAL N.V.	12.778.577.732	48,1136%
STATUL ROMÂN reprezentat prin Ministerul Energiei	11.870.877.580	44,6959%
Acționari - Persoane juridice - care dețin fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social, deținând împreună:	1.754.220.039	6,6049%
Acționari - Persoane fizice - care dețin fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social, deținând împreună:	155.530.375	0,5856%
TOTAL	26.559.205.726	100%



Structura consolidată de Depozitarul Central S.A. la data de 30 iunie 2026



Nota

La data de 30.06.2026, acționarii aparținând Grupului KMG International, dețin un număr de 14.510.324.147 acțiuni, reprezentând 54,6339% din capitalul social

Menționam că Rompetrol Rafinare S.A. (parte a Grupului KMG International) operează Rafinăriile Petromidia și Vega și deține poziție de control în următoarele societăți:

în mod direct:

- **Rompetrol Downstream S.R.L.** (deținere de 99,994688898%)
- **ROM OIL S.A.** (deținere de 99,9998508%);
- **Rompetrol Quality Control S.R.L** (70,91%)
- **Rompetrol Logistics S.R.L** (deținere de 66,1911%)
- **Rompetrol Petrochemicals S.R.L.** (deținere de 100%)

în mod indirect:

- **Rompetrol Gas S.R.L.** (prin Rompetrol Logistics S.R.L.).
- **Global Security Sistem S.A.** (prin Rompetrol Logistics S.R.L);
- **GLOBAL SECURITY SYSTEM – FIRE SERVICES S.R.L.** (prin Global Security Sistem S.A. cu o deținere de 100% din capitalul social)

Drept urmare, deținerile acționarilor Rompetrol Rafinare S.A. se răsfrâng în mod automat și asupra societăților în care Rompetrol Rafinare deține poziție de control în mod direct și indirect.



Rompetrol Rafinare operează rafinăria Petromidia și rafinăria Vega, Rompetrol Downstream operează rețeaua de bezinărie Rompetrol, iar Rom Oil, rețeaua de depozite a Societății.

La finele semestrului I 2026, Societatea deține două puncte de lucru, și anume:

- i) Punct de lucru situat în Năvodari, Bulevardul Năvodari, nr. 1 - 283, județul Constanța, denumit "*Rompetrol Rafinare - Punctul de lucru Rafinăria Petromidia*;
- ii) Punctul de lucru situat în Ploiești, str. Văleni nr. 146, județul Prahova, care își desfășoară activitatea în spațiul aflat în proprietatea Societății, denumit "*Rompetrol Rafinare - Punctul de lucru Rafinăria Vega*".

4.1. Modificări intervenite în administrarea Societății

• Modificări ale componenței Consiliului de Administrație

Pe parcursul primului semestru al anului 2026 au avut loc următoarele modificări la nivelul Consiliului de Administrație, și anume:

- 30 ianuarie 2026: în temeiul Hotărârii nr. 1/2026 adoptată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, începând cu 30 ianuarie 2026, s-a aprobat alegerea, pe 3 poziții de administrator, a domnilor Alexandru Cordoș, Nazar Mukhametkali și Mihail-Silviu Pocora în calitate de noi membri în Consiliul de Administrație ca urmare a: (i) revocării domnului Constantin Saragea începând cu data acestei AGOA, (ii) revocării, începând cu data acestei AGOA, a domnului Nicolae Bogdan Codruț Stănescu din calitatea de membru în Consiliul de Administrație, ca urmare a demisiei acestuia comunicată în data de 08.12.2025 și efectivă începând cu data de 12.12.2025, (iii) constatării încetării mandatului de membru al Consiliului de Administrație al Societății a domnului Erik Sagiyeu ca urmare a cererii acestuia de renunțare la această calitate începând cu 25.11.2025 (ultima zi de mandat fiind 24.11.2025) și (iv) constatării încetării mandatului de administrator provizoriu al domnului Nazar Mukhametkali numit în această funcție ca urmare a demisiei domnului Erik Sagiyeu, începând cu 25.11.2025 (prima zi de mandat) și până la următoarea AGOA, conform Deciziei nr. 1 adoptată de Consiliul de Administrație în sesiunea din 25.11.2025. Cei 3 noi membri ai Consiliului de Administrație al Societății au fost aleși pentru un mandat până la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație);



- 29 aprilie 2026: în temeiul Hotărârii nr. 3/2026 adoptată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, începând cu 29 aprilie 2026, s-a aprobat alegerea celor 7 membri ce vor forma noul Consiliu de Administrație al Societății pentru un mandat de 4 ani începând cu data de 01.05.2026 ca urmare a expirării mandatelor la data de 30.04.2026 a actualilor membri ai Consiliului de Administrație. Astfel, începând cu 1 mai 2026, noua componență a Consiliului de Administrație este următoarea:

- Domnul **Yedil Utekov**;
- Domnul **Adrian Tohănean**;
- Domnul **Nazar Mukhametkali**;
- Doamna **Botagoz Sakhariyeva**;
- Domnul **Mihail-Silviu Pocora**;
- Domnul **Bogdan-Cătălin Steriopol**;
- Domnul **Alexandru Cordoș**.

- 1 mai 2026: în temeiul Deciziei nr. 1 adoptată de Consiliul de Administrație, începând cu 1 mai 2026, s-a aprobat numirea domnului Yedil Utekov în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație pe perioada deținerii calității de membru în Consiliul de Administrație, respectiv 01.05.2026 – 30.04.2030. Realegerea domnului Yedil Utekov în calitate de administrator al Societății a fost aprobată de către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 29 aprilie 2026. Și pe perioada 01.01.2026 – 30.04.2026, funcția de Președinte al Consiliului de Administrație a fost deținută tot de domnul Yedil Utekov.

Administratorii Societății aflați în funcție la data de 30 iunie 2026 sunt:

- **Yedil Utekov**, Președinte al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv;
- **Adrian Tohănean**, membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv;
- **Nazar Mukhametkali**², membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv;
- **Botagoz Sakhariyeva**, membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**³, membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv.

² Dl. **Nazar Mukhametkali** a fost administrator interimar al Consiliului de Administrație în perioada 25 noiembrie 2025 – 29 ianuarie 2026, apoi ales administrator permanent prin Hotărârea nr. 1/2026 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 30 ianuarie 2026, pentru un mandat care a expirat în 30 aprilie 2026. A fost reales la data de 29 aprilie 2026, pentru un nou mandat de 4 ani, respectiv din 1 mai 2026 până la 30 aprilie 2030

³ Propus în Consiliul de Administrație al Societății de acționarul semnificativ Statul Român prin Ministrului Energiei. Dl. **Bogdan Cătălin Steriopol** a fost administrator interimar al Consiliului de Administrație în perioada 4 iunie 2020 – 18 septembrie 2020, apoi ales administrator permanent prin Hotărârea nr. 6/2020 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 18 septembrie 2020, pentru un mandat care a expirat în 30 aprilie 2022. A fost reales la data de 28 aprilie 2022, pentru un nou mandat de 4 ani, respectiv din 1 mai 2022 până la 30 aprilie 2026 și reales la data de 29 aprilie 2026 pentru un nou mandat de 4 ani, începând cu 1 mai 2026



- **Mihail-Silviu Pocora⁴**, membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv
- **Alexandru Cordoș⁵**, membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv

La data întocmirii prezentului Raport semestrial, nu au intervenit modificări în componența Consiliului de Administrație față de 30 iunie 2026.

• **Comitetele înființate la nivelul Consiliului de Administrație**

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de două comitete consultative și anume: Comitetul de Audit și Comitetul de Strategie, fiind însărcinate cu desfășurarea de analize și cu elaborarea de recomandări pentru Consiliul de Administrație, în domeniile specifice, având obligația de a înainta periodic rapoarte de activitate membrilor Consiliului de Administrație.

➤ **Comitetul de Audit**

Pe parcursul primului semestru al anului 2026, structura Comitetului de Audit a suferit următoarele modificări:

Pentru perioada 1 ianuarie 2026 – 12 februarie 2026, structura Comitetului de Audit a fost următoarea:

- **Dan Alexandru Iancu - Președinte;**
- **Adrian Tohănean**, administrator neexecutiv, ales prin Decizia nr. 2 adoptată de Consiliul de Administrație în data de 3 mai 2023 - *Membru*;

Pentru perioada 13 februarie – 30 iunie 2026, structura Comitetului de Audit a fost următoarea:

- **Dan Alexandru Iancu – Președinte**
- **Adrian Tohănean⁶ - Membru;**
- **Mihail Silviu Pocora⁷ - Membru**

⁴ Propus în Consiliul de Administrație al Societății de acționarul semnificativ Statul Român prin Ministrului Energiei.

⁵ Propus în Consiliul de Administrație al Societății de acționarul semnificativ Statul Român prin Ministrului Energiei.

⁶ Ales prin Decizia nr. 2 adoptată de CA în 3 mai 2022. Reales prin Decizia Consiliului de Administrație din 22 mai 2026

⁷ Ales prin Decizia Consiliului de Administrație din 12 februarie 2026. Reales în funcția de membru al Comitetului de Audit prin Decizia CA din 22 mai 2026 pentru un nou mandat începând din 01.05.2026 și până la 30.04.2030



Astfel, structura Comitetului de Audit la 30 iunie 2026 este următoarea:

- **Dan Alexandru Iancu** - *Președinte*;
- **Adrian Tohănean**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Mihail Silviu Pocora**, administrator neexecutiv - *Membru*.

➤ **Comitetul de Strategie:**

Pe parcursul primului semestru al anului 2026, structura Comitetului de Strategie a suferit următoarele modificări:

Pentru perioada 1 ianuarie 2026 – 29 ianuarie 2026, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- **Yedil Utekov**, administrator neexecutiv - *Președinte*;
- **Tamila Mikulich**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Nazar Mukhametkali**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Constantin Saragea**, administrator neexecutiv – *Membru*;

Pentru perioada 30 ianuarie 2026 – 12 februarie 2026, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- **Yedil Utekov**, administrator neexecutiv - *Președinte*;
- **Tamila Mikulich**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Nazar Mukhametkali**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, administrator neexecutiv independent – *Membru*;

Pentru perioada 13 februarie 2026 – 30 aprilie 2026, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- **Yedil Utekov**, administrator neexecutiv - *Președinte*;
- **Tamila Mikulich**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Nazar Mukhametkali**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Alexandru Cordoș**, administrator neexecutiv – *Membru*;



Pentru perioada 1 mai 2026 – 30 iunie 2026, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- **Yedil Utekov**, administrator neexecutiv - *Președinte*;
- **Botagoz Sakhariyeva**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Nazar Mukhametkali**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Alexandru Cordoș**, administrator neexecutiv – *Membru*

• **Modificări cu privire la Conducerea Executivă**

În conformitate cu dispozițiile Actului Constitutiv al Societății, **singurele funcții cărora li se delegă conducerea societății în temeiul dispozițiilor art. 143 din Legea 31/1991 privind societățile sunt cele de Director General și Director Economic**. Orice altă funcție de director în cadrul societății (director resurse umane, director comercial, director administrativ, director IT, etc.), indiferent de denumirea acesteia, nu implică și conducerea societății.

Durata mandatului Directorilor Executivi nu poate depăși durata mandatului administratorilor care i-au împuternicit.

Directorul General

Pe parcursul semestrului I 2026, funcția de Director General al Rompetrol Rafinare S.A. a fost ocupată de Domnul **Sorin Graure**.

Începând cu **8 iulie 2025**, funcția de Director General al Rompetrol Rafinare S.A. este ocupată de Domnul **Sorin Graure**. **Începând cu 01.05.2026, domnul Sorin Graure a fost renumit Director General**, pentru un mandat de 4 ani, respectiv pentru perioada 01.05.2026 – 30.04.2030.

Conform Actului Constitutiv, Directorului General al Societății i se subordonează direct celelalte structuri organizatorice ale Societății și este la rândul său subordonat direct Consiliului de Administrație.



Directorul Economic

Pe parcursul semestrului I 2026, funcția de Director Economic al Rompetrol Rafinare S.A. a fost ocupată de următoarele persoane:

- Domnul **Alexandru Stavarache** – până la data de 31 mai 2026⁸;
- Domnul **Alexandru-Cornel Anton** – începând cu 1 iunie 2026 și până la 30 aprilie 2030

• Modificări cu privire la Auditorul Financiar al Societății

Pe parcursul semestrului I 2026 nu au fost adoptate Hotărâri cu privire la alegerea unui nou Auditor Financiar al Rompetrol Rafinare S.A.

Astfel, conform **Hotărârii nr. 5/2025** adoptată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din 29 aprilie 2025 s-a aprobat alegerea *PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L.*, cu sediul în București, sector 1, Bd. Poligrafiei nr. 1A, Ana Tower, etajul 24/3, EUID ROONRC.J40/17223/1993, C.I.F. RO4282940, în calitate de auditor financiar al Rompetrol Rafinare S.A., pe o perioadă de 4 (patru) ani, respectiv pentru auditarea situațiilor financiare ale Societății pentru exercițiile financiare 2025 - 2028, atât pentru desfășurarea auditului statutar cât și în scopul asigurării raportării privind durabilitatea cu privire la perioada anterior menționată, începând cu data acestei Adunări.

⁸ In perioada 1 mai – 31 mai 2026 a deținut funcția de Director Economic Interimar



5. EVENIMENTE IMPORTANTE - SEMESTRUL I 2026

5.1. PĂRȚI AFILIAȚE

Vânzările și cumpărările către și de la părțile afiliate reprezintă parte a activității curente și sunt efectuate pe o bază care consideră că termenii și condițiile de piață sunt aplicabile la natura bunurilor și serviciilor furnizate sau primite.

A. La 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, Societatea avea următoarele solduri cu părțile afiliate:

	Creante	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
KazMunayGas Trading AG	167.703.983	148.866.013
Rompetrol Downstream SRL	1.052.950.978	856.275.440
Rompetrol Petrochemicals SRL	481	481
KMG International NV	-	970.353
Rompetrol Gas SRL	36.831.961	44.432.097
Rompetrol Moldova ICS	74.143.037	91.181.758
Rompetrol Bulgaria JSC	150	223.999
Rominerv SRL	3.231.449	1.469.055
Rompetrol Quality Control SRL	185.605	180.230
Rompetrol Logistics SRL	2.655	2.650
Midia Marine Terminal SRL	1.348.891	2.116.505
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	274.985	274.985
KMG Rompetrol SRL	115.732.288	154.373.958
Global Security Systems SA	608.469	607.509
Rompetrol Energy SA	58.578.190	104.858.715
Byron Shipping SRL	2.126	2.535
Oilfield Exploration Business Solutions SA	3.237.807	3.063.285
Rompetrol Financial Group SRL	11.737	11.352
KMG Rompetrol Services Center SRL	46.597	43.857
KMG Rompetrol Development SRL	1.252.099	-
Total	1.516.143.486	1.408.954.778

ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORTUL SEMESTRIAL INDIVIDUAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
Pentru semestrul I 2026



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

	Datorii	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
KazMunayGas Trading AG	2.800.160.301	2.687.602.343
Rompetrol Downstream SRL	28.048.614	90.741.232
Rompetrol Petrochemicals SRL	6.981.531	6.981.531
KMG International NV	877.492	-
Rompetrol Gas SRL	32.370.860	35.346.942
Rompetrol Moldova ICS	80.158.974	115.727.810
Rominserv SRL	202.546.299	84.528.059
Rompetrol Quality Control SRL	4.953.966	10.067.538
Rompetrol Logistics SRL	2.709	63.305.788
Midia Marine Terminal SRL	9.840.271	12.611.416
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	415	415
KMG Rompetrol SRL- datorie cash pooling	2.443.357.835	2.229.864.862
KMG Rompetrol SRL - dobanda cash pooling	16.064.032	15.727.066
KMG Rompetrol SRL - datorii comerciale	7.073.638	25.521.769
Global Security Systems SA	1.348.557	1.348.557
Global Security Systems Fire Services SRL	1.859.020	1.859.020
KMG Rompetrol Development SRL	-	2.204.829
Rompetrol Energy SA	89.800.388	79.611.196
KMG Rompetrol Services Center SRL	1.472.929	2.753.633
Rompetrol Bulgaria JSC	5.713	209.394
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	10.346	10.346
Total	5.726.933.889	5.466.023.747

Societatea derulează un Contract Cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casă și bancă, unde KMG Rompetrol S.R.L. este "Societate coordonatoare" și Rompetrol Rafinare S.A. este Societate Participantă; maturitate 4 august 2027, cu prelungirea automată anuală a scadenței.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORTUL SEMESTRIAL INDIVIDUAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
Pentru semestrul I 2026



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

B. În primul semestru din 2026, respectiv primul semestru din 2025, Rompetrol Rafinare a realizat următoarele tranzacții cu părțile afiliate.

Denumirea partii afiliate	Natura tranzacției, vanzari / achizitii	Vanzari		Achizitii	
		ianuarie - iunie 2026	ianuarie - iunie 2025	ianuarie - iunie 2026	ianuarie - iunie 2025
KazMunayGas Trading AG	Materii prime / Produse petroliere	917.178.957	2.480.616.632	7.733.028.276	6.404.069.242
Rompetrol Downstream S.R.L.	Produse petroliere, chirie, utilitati si altele	4.092.725.721	3.003.027.786	1.357.170	1.232.680
KMG International N.V.	Servicii de management	-	-	4.100.820	6.870.607
Rompetrol Gas SRL	Operare rampe, propan, / Produse petroliere, chirie, donanda imprumut, altele	259.264.819	252.615.240	1.200.528	1.279.661
Rompetrol Moldova ICS	Produse petroliere	1.263.738.190	760.523.230	3.572	212
Rompetrol Bulgaria JSC	Produse petroliere	2.388.222	1.092.430	-	-
Rominserv S.R.L.	Mentenananta, achizitii imobilizari corporale / Chirie, utilitati, refacturari	1.581.881	1.573.068	319.621.827	139.574.549
Rompetrol Quality Control S.R.L.	Analize laborator/Chirie, utilitati, alte servicii	940.803	1.050.986	26.438.079	26.393.627
Rompetrol Logistics S.R.L.	Transport, chirii/Chirie, utilitati	8.712	14.106	97.839	82.162
Midia Marine Terminal S.R.L.	Prestatii portuare/ Chirie, utilitati, refacturari ,altele	814.322	1.179.637	51.077.965	50.220.903
Rompetrol Well Services S.A.	Altele	-	-	149	126
Rompetrol Energy S.A.	Utilitati/ Produse petroliere	52.778.676	82.259.925	355.595.173	144.097.974
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management , servicii IT, dobanda cash pooling	18.898.307	5.878.140	145.770.924	109.082.453
Global Security Systems S.A.	Paza, curierat, curatenie	793	822	6.360.340	6.366.496
Global Security Systems Fire Services SRL	PSI	-	-	5.526.104	5.534.514
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Altele	2.640	-	-	-
Byron Shipping S.R.L.	Altele	10.495	13.043	-	-
KMG Rompetrol Services Center SRL	Servicii suport	221.262	228.176	6.996.932	6.417.062
		6.610.553.799	6.590.073.221	8.657.175.698	6.901.222.268

Ministerul Finanțelor Publice din Romania (“MFPR”) a deținut 44,6959% din acțiunile Rompetrol Rafinare S.A. din septembrie 2010 și până în iulie 2012. Începând cu iulie 2012, printr-o Ordonanță de Guvern, acționarul a devenit Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri (“MECMA”) până în mai 2013, când, ca urmare a reorganizării MECMA, noul acționar a devenit Ministerul Economiei (“ME”). Ulterior a fost redenumit în Ministerul Energiei, Intreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri („MEIMMMA”) și mai apoi redenumit în Ministerul Energiei („ME”). Conform OUG 68/06.11.2019 a fost redenumit în Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri („MEEMA”) iar în prezent se numește Ministerul Energiei (“ME”).

Astfel, MFPR, MECMA, ME, MEIMMMA, MEEMA și alte autorități sunt considerate ca fiind parte afiliată Grupului. Nu exista tranzacții sau solduri la final de perioadă, altele decât cele care rezultă din cerințele fiscale și legislative din Romania, cu MFPR, MECMA, ME, MEIMMMA,



MEEMA și alte autorități din România, în perioada în care MFPR, MECMA, ME, MEIMMMA și MEEMA au fost părți afiliate.

În ceea ce privesc **achizițiile în relația cu părțile afiliate** în valoare de **8.657.175.698 lei înregistrate în primul semestrul I din 2026 față de 6.901.222.268 lei în semestrul I 2025**, au înregistrat o creștere de 25% care se datorează în principal tranzacțiilor derulate cu entitatea KazMunayGas Trading AG, principalul furnizor de țiței și a altor materii prime pentru Rompetrol Rafinare S.A. În contextul majorării cotațiilor de țiței achiziționat și procesat de Companie, în primul semestru al anului 2026 față de aceeași perioadă din 2025, valoarea tranzacțiilor cu KazMunayGas Trading AG a crescut cu aproape 21% în primele 6 luni din 2026 față de valoarea înregistrată în aceeași perioadă din 2025.

În ceea ce privesc **vânzările în relația cu părțile afiliate** în valoare de **6.610.553.799 lei înregistrate în primul semestru din 2026 față de 6.590.073.221 lei în semestrul I 2025**, caracterizate printr valori semnificativ apropiate, acestea se datorează în principal tranzacțiilor de vânzare de produse petroliere. Principalii clienți ai Rompetrol Rafinare S.A. sunt reprezentați de părțile afiliate KazMunayGas Trading AG, Rompetrol Downstream S.R.L, Rompetrol Gas S.R.L, Rompetrol Bulgaria și Rompetrol Moldova ICS. Menținerea valorii tranzacțiilor în relația cu părțile afiliate în primele 6 luni ale anului 2026 față de aceeași perioadă a anului 2025 a fost determinată în principal de consolidarea vânzarilor la intern pentru asigurarea necesarului de produse petroliere pe piața din România, concomitent cu diminuarea volumelor vândute la export.

5.2. ASPECTE LEGALE

Societatea este implicată în diverse proceduri juridice apărute în cursul normal al activității.

Conducerea, împreună cu consultanții juridici, monitorizează permanent evoluția acestor litigii și constituie provizioane în situațiile în care este probabilă o ieșire de resurse economice și aceasta poate fi estimată în mod fiabil.

În perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026, nu au existat modificări semnificative în evaluarea de către Societate a expunerilor juridice, cu excepția aspectelor prezentate mai jos.

Litigii fiscale

Societatea continuă să fie implicat în litigii privind taxa de solidaritate (windfall tax) și impozitul pe cifra de afaceri. Aceste cazuri se află în diferite etape procedurale, inclusiv sesizări adresate Curții Constituționale a României și, după caz, Curții de Justiție a Uniunii Europene. Conducerea continuă să monitorizeze evoluția acestor litigii împreună cu consultanții juridici. Litigiile sunt în



curs de soluționare și până la data aprobării acestor situații financiare interinare individuale nu au fost pronunțate hotărâri definitive.

Incidente operaționale

Societatea rămâne implicat în anumite proceduri judiciare legate de incidente operaționale anterioare produse la rafinăria Petromidia. Pe baza stadiului actual al procedurilor și a consultanței juridice primite, conducerea consideră că provizioanele recunoscute sunt adecvate.

Aspecte juridice legate de mediu

Societatea continuă să monitorizeze procedurile judiciare referitoare la proiectul de ecologizare a lagunelor Vega și la serviciile de tratare a apelor uzate aferente rafinării Vega. Până la data aprobării acestor situații financiare interimare individuale nu au fost identificate modificări semnificative.

Litigiu inițiat de un acționar

În februarie 2026, Rompetrol Rafinare S.A. a primit o cerere de chemare în judecată formulată de acționarul Ilias Kuldzhanov, prin care se solicită anularea Hotărârii AGEA nr. 6/2025 privind contractul de achiziție țiței cu KazMunayGas Trading AG (KMGT) pentru perioada 2026–2030. Societatea a depus întâmpinare, iar termenul de judecată este stabilit pentru data de 27 octombrie 2026.

La data de 15 mai 2026, același acționar a inițiat o acțiune separată în instanță în fața Tribunalului Constanța (dosar nr. 2757/118/2026), solicitând anularea hotărârilor adoptate de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 29 aprilie 2026. Procedurile judiciare sunt în curs de desfășurare.

5.3. Alte Tranzacții semnificative

În mod constant și regulat au loc tranzacții semnificative, având ca obiect achiziția de țiței și materii prime, vanzarea de produse petroliere, furnizarea de bunuri și servicii, cu companii din Grupul KMG International.

De asemenea, alte tranzacții majore încheiate de Societate cu persoanele cu care acționează în mod concertat sau în care au fost implicate aceste persoane în perioada de timp raportată, au fost cele supuse aprobării Consiliului de Administrație conform prevederilor legale și ale dispozițiilor Actului Constitutiv, informații prezentate în secțiunea privind “*Principalele decizii ale Consiliului de Administrație (CA) RRC*”



5.4. Evenimente ulterioare datei bilanțului

- ✓ Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 30 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 24 iulie 2027.
- ✓ Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 27,96 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 24 iulie 2027.
- ✓ Împrumutul acordat de Rompetrol Gas S.R.L. către Rompetrol Rafinare S.A., în valoare de 12 milioane RON pentru a asigura disponibilitatea la timp a fondurilor necesare plății impozitului pe cifra de afaceri pentru trimestrul II al anului 2024 a fost prelungită până la data de 25 iulie 2027.
- ✓ Ulterior datei de 30 iunie 2026, Societatea a încheiat cu Ministerul Energiei un contract de finanțare parțială nerambursabilă pentru implementarea unui proiect de construire a unei centrale electrice fotovoltaice cu instalație de stocare a energiei și infrastructura aferentă în Județul Prahova, Municipiul Ploiești. Valoarea proiectului se ridică la 26,9 milioane RON cu TVA inclus din care valoarea maximă asigurată de Ministerul Energiei prin Fondul de modernizare este de 6,9 milioane RON.

5.5. Modificarea Actului Constitutiv al Societății

În perioada analizată nu a avut loc actualizarea Actului Constitutiv al Rompetrol Rafinare S.A.



6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.06.2026

Denumire indicator	Mod de calcul	U.M	Valoare 30.06.2026*)
1. Indicatorul lichidității curente	Active circulante/ Datorii Curente	x	0,47
2. Indicatorul lichidității de îndatorare			
2.1. Indicatorul gradului de îndatorare (1)	Capital împrumutat/ Capital propriu x100	%	111,52%
2.2. Indicatorul gradului de îndatorare (2)	Capital împrumutat/ Capital angajat x100	%	92,00%
2.3. Indicatorul gradului de îndatorare (3)	Împrumuturi, net*** / Capitaluri proprii (inclusiv împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	%	52,72%
3. Viteza de rotație a debitelor - clienți	Sold mediu clienți/ Cifra de afaceri x 180	zile	29,31
4. Viteza de rotație a activelor**)	Cifra de afaceri/ Active imobilizate		2,77

*) În baza Situațiilor Financiare Interimare Individuale la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026;

**) Viteza de rotație a activelor este calculată prin anuallizarea cifrei de afaceri aferenta perioadei ianuarie-iunie 2026 (360 zile/180 zile).

***) Diferența dintre Împrumuturi (mai puțin împrumuturile de la acționari și părțile afiliate) și Casa și conturi la bănci



7. ANEXE

Anexa 1 – Situația poziției financiare la 30 iunie 2026

	Lei	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Imobilizări necorporale	69.308.792	69.644.213
Fond comercial	152.720	152.720
Imobilizări corporale	2.838.911.296	2.763.838.341
Drepturi de utilizare a activelor	59.414.970	53.466.253
Investiții în filiale	3.615.958.524	3.651.530.174
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	92.218.012	92.218.012
Creanțe pe termen lung	487.036.641	544.026.880
Total active imobilizate	7.163.000.955	7.174.876.593
Stocuri, net	990.661.136	1.133.073.651
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.985.062.260	1.893.394.531
Instrumente financiare derivate	6.703.876	65.383.334
Casa și conturi la bănci	380.248.107	202.434.632
Total active circulante	3.362.675.379	3.294.286.148
TOTAL ACTIVE	10.525.676.334	10.469.162.741
Capital social subscris	2.655.920.573	2.655.920.573
Prime de capital	232.637.107	232.637.107
Rezerve din reevaluare, net de impactul din impozitul pe profit amânat	430.929.930	431.603.729
Alte rezerve	3.093.032.906	3.553.293.629
Pierdere reportată	(5.048.134.899)	(5.317.487.722)
Profit / (Pierdere) net(ă) în an	(171.524.853)	268.679.025
Total capitaluri proprii	1.192.860.764	1.824.646.341
Împrumut de la bănci pe termen lung	1.330.291.847	1.192.198.656
Provizioane	490.044.205	489.207.604
Datorii leasing	63.679.613	57.585.433
Alte datorii pe termen lung	268.228.237	314.210.197
Total datorii pe termen lung	2.152.243.902	2.053.201.890
Datorii comerciale și alte datorii	6.291.874.939	5.942.645.164
Datorii contractuale	277.957.683	397.421.662
Datorii leasing	4.086.494	2.764.852
Instrumente financiare derivate	396.483.469	-
Împrumut de la societati afiliate pe termen scurt	30.812.180	30.818.507
Împrumut de la bănci pe termen scurt	175.733.631	205.873.083
Impozitul pe profit de plată	3.623.272	11.791.242
Total datorii curente	7.180.571.668	6.591.314.510
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	10.525.676.334	10.469.162.741



Anexa 2 – Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2026

	Lei	
	ianuarie-iunie 2026	ianuarie-iunie 2025
Cifra de afaceri din contracte cu clienții	9.932.659.315	8.333.129.202
Costul producție vândute	(9.425.005.643)	(8.283.855.952)
Profit brut	507.653.672	49.273.250
Cheltuieli de desfacere și general administrative	(270.401.539)	(197.121.516)
Alte cheltuieli operaționale	(175.482.852)	(103.866.847)
Alte venituri operaționale	85.391.390	134.789.267
Profit / (pierdere) operațional/ă	147.160.671	(116.925.846)
Cheltuieli financiare	(199.869.770)	(212.120.377)
Venituri financiare	111.257.804	27.219.758
(Pierderi) / caștiguri din diferențele de curs valutar, net	(226.730.294)	442.126.053
Profit / (pierdere) brut/ă înainte de impozitare	(168.181.589)	140.299.588
Impozitul pe profit	(3.343.264)	(6.649.952)
Profit / (pierdere) net/ă a perioadei	(171.524.853)	133.649.636
Rezultatul pe acțiune (bani/acțiune)		
De bază	(0,65)	0,50
Diluat	(0,23)	0,18



Anexa 3 – Cash flow

	Lei	
	30 iunie 2026	30 iunie 2025
Rezultatul net înainte de impozitare	(168.181.589)	140.299.588
<i>Ajustări pentru:</i>		
Depreciere și amortizare	174.762.612	222.024.784
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	33.353.291	(23.692.277)
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	473.711	(5.288.087)
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale, net	-	(19.738.358)
Provizion pentru mediu și alte datorii	836.600	-
Cheltuieli privind penalități	7.106.967	2.186.826
Rata de actualizare leasing	1.184.423	863.836
Cheltuieli cu dobânzi și comisioane bancare	198.685.348	211.256.541
Venituri din dobânzi	(45.458.512)	(23.385.309)
Venituri din dividende	(65.799.292)	(3.834.449)
Pierdere / (câștig) din cedarea activelor	(10.975)	213.674
Cheltuieli de exploatare privind stocurile depreciate	5.636.180	214.439
Diferențe de curs nerealizate (Câștig)/Pierdere	137.668.345	(289.226.298)
Numerar din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant	280.257.108	211.894.910
<i>Modificări nete în capitalul circulant:</i>		
Creanțe și cheltuieli în avans	2.935.346	(460.849.052)
Stocuri	103.423.043	614.728.989
Datorii comerciale și alte datorii și datorii contractuale	(158.664.809)	28.210.132
Modificări nete în capitalul circulant:	(52.306.420)	182.090.069
Impozitul pe profit plătit / recuperat	(11.651.238)	105.021
Intrări nete de numerar din activitatea de exploatare	216.299.450	394.090.000
Flux de numerar din activitatea de investiții		
Achiziții de imobilizări corporale	(246.807.235)	(41.629.559)
Achiziții de imobilizări necorporale	(201.940)	(260.341)
Încasări din imobilizări financiare	35.571.650	-
Dividende primite	2.498.211	-
Dobânzi încasate	45.458.512	23.385.309
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	13.472	-
Flux de numerar utilizat/generat din creanțe cash pooling	44.295.976	(50.670.797)
Ieșiri nete de numerar din activitatea de investiții	(119.171.354)	(69.175.388)
Flux de numerar din activitatea de finanțare		
Flux de numerar utilizat/generat din datorii cash pooling	210.573.500	410.329.541
Împrumuturi pe termen scurt rambursate la bănci	(30.164.881)	(47.641.463)
Împrumuturi pe termen lung primite de la bănci	117.440.227	1.210.031.805
Împrumuturi pe termen lung rambursate la bănci	(15.184.282)	(1.236.626.923)
Rambursări de leasing	(3.293.836)	(2.388.565)
Dobânzi și comisioane bancare plătite	(198.685.348)	(211.256.541)
Intrări nete de numerar din activitatea de finanțare	80.685.380	122.447.854
Creștere netă a disponibilităților	177.813.475	447.362.465
Numerar la începutul perioadei	202.434.632	401.448.104
Numerar la sfârșitul perioadei	380.248.107	848.810.569



Notă:

I) Precizăm că situațiile financiare individuale au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”) și nu au fost auditate

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

**Director General
Sorin GRAURE**

**Director Economic
Alexandru – Cornel ANTON**

ROMPETROL RAFINARE SA

**SITUAȚII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE
NEAUDITATE**

**Întocmite în conformitate cu
Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016**

30 Iunie 2026

CUPRINS:	Pagina
Situația Individuală Poziției financiare	3
Situația Individuală a Contului de profit și pierdere	4
Situația Individuală a Altor elemente ale rezultatului global	5
Situația Individuală a Fluxurilor de trezorerie	6
Situația Individuală a Modificărilor capitalurilor proprii	7
Note explicative la Situațiile financiare individuale	8 - 41

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A POZITIEI FINANCIARE
la 30 iunie 2026

(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	Note	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Imobilizări necorporale	3	69.308.792	69.644.213
Fond comercial	4	152.720	152.720
Imobilizări corporale	5	2.838.911.296	2.763.838.341
Drepturi de utilizare a activelor	6	59.414.970	53.466.253
Investiții în filiale	8	3.615.958.524	3.651.530.174
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	25	92.218.012	92.218.012
Creanțe pe termen lung	7	487.036.641	544.026.880
Total active imobilizate		7.163.000.955	7.174.876.593
Stocuri, net	9	990.661.136	1.133.073.651
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	1.985.062.260	1.893.394.531
Instrumente financiare derivate	32	6.703.876	65.383.334
Casa și conturi la bănci	11	380.248.107	202.434.632
Total active circulante		3.362.675.379	3.294.286.148
TOTAL ACTIVE		10.525.676.334	10.469.162.741
Capital social subscris	12	2.655.920.573	2.655.920.573
Prime de capital	12	232.637.107	232.637.107
Rezerve din reevaluare, net de impactul din impozitul pe profit amânat	12	430.929.930	431.603.729
Alte rezerve	12	3.093.032.906	3.553.293.629
Pierdere reportată		(5.048.134.899)	(5.317.487.722)
Rezultatul exercițiului curent		(171.524.853)	268.679.025
Total capitaluri proprii		1.192.860.764	1.824.646.341
Împrumut de la bănci pe termen lung	16	1.330.291.847	1.192.198.656
Provizioane	18	490.044.205	489.207.604
Datorii leasing	17	63.679.613	57.585.433
Alte datorii pe termen lung	19	268.228.237	314.210.197
Total datorii pe termen lung		2.152.243.902	2.053.201.890
Datorii comerciale și alte datorii	13	6.291.874.939	5.942.645.164
Datorii contractuale	14	277.957.683	397.421.662
Datorii leasing	17	4.086.494	2.764.852
Instrumente financiare derivate	32	396.483.469	-
Împrumut de la societăți afiliate pe termen scurt	15	30.812.180	30.818.507
Împrumut de la bănci pe termen scurt	15	175.733.631	205.873.083
Impozitul pe profit de plată	25	3.623.272	11.791.242
Total datorii curente		7.180.571.668	6.591.314.510
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII		10.525.676.334	10.469.162.741

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Camelia Nebi

Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE

pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026

(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

	Note	ianuarie-iunie 2026	ianuarie-iunie 2025
Cifra de afaceri din contracte cu clienții	20	9.932.659.315	8.333.129.202
Costul producție vândute	21	(9.425.005.643)	(8.283.855.952)
Profit brut		507.653.672	49.273.250
Cheltuieli de desfacere și general administrative	22	(270.401.539)	(197.121.516)
Alte cheltuieli operaționale	23	(175.482.852)	(103.866.847)
Alte venituri operaționale	23	85.391.390	134.789.267
Profit / (pierdere) operațional/ă		147.160.671	(116.925.846)
Cheltuieli financiare	24	(199.869.770)	(212.120.377)
Venituri financiare	24	111.257.804	27.219.758
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	24	(226.730.294)	442.126.053
Profit / (pierdere) brut/ă înainte de impozitare		(168.181.589)	140.299.588
Impozitul pe profit	25	(3.343.264)	(6.649.952)
Profit / (pierdere) net/ă a perioadei		(171.524.853)	133.649.636
Rezultatul pe acțiune (bani/acțiune)			
De bază	28	(0,65)	0,50
Diluat	28	(0,23)	0,18

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Camelia Nebi

Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A ALTOR ELEMENTE ALE
REZULTATULUI GLOBAL

pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026

(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	ianuarie - iunie 2026	ianuarie - iunie 2025
Profit / (pierdere) net/ă	(171.524.853)	133.649.636
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
<i>Alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>		
Câștiguri/(pierderi) din acoperirea fluxului de numerar	(460.260.723)	(23.481.352)
Total alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):	(460.260.723)	(23.481.352)
<i>Alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>		
Total alte elemente ale rezultatului global al exercițiului, net de impozite	(460.260.723)	(23.481.352)
Total rezultat global al exercițiului, net de impozite	(631.785.576)	110.168.284

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Camelia Nebi

Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A FLUXURILOR DE
TREZORERIE

pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026

(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	Note	30 iunie 2026	30 iunie 2025
Rezultatul net înainte de impozitare		(168.181.589)	140.299.588
<i>Ajustări pentru:</i>			
Depreciere și amortizare	21, 22	174.762.612	222.024.784
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	23	33.353.291	(23.692.277)
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	23	473.711	(5.288.087)
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale, net		-	(19.738.358)
Provizion pentru mediu și alte datorii	18	836.600	-
Cheltuieli privind penalități		7.106.967	2.186.826
Rata de actualizare leasing	17	1.184.423	863.836
Cheltuieli cu dobânzi și comisioane bancare		198.685.348	211.256.541
Venituri din dobânzi		(45.458.512)	(23.385.309)
Venituri din dividende		(65.799.292)	(3.834.449)
Pierdere / (câștig) din cedarea activelor	23	(10.975)	213.674
Cheltuieli de exploatare privind stocurile depreciate	23	5.636.180	214.439
Diferențe de curs nerealizate (Câștig)/Pierdere	24	137.668.345	(289.226.298)
Numerar din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		280.257.108	211.894.910
<i>Modificări nete în capitalul circulant:</i>			
Creanțe și cheltuieli în avans		2.935.346	(460.849.052)
Stocuri		103.423.043	614.728.989
Datorii comerciale și alte datorii și datorii contractuale		(158.664.809)	28.210.132
Modificări nete în capitalul circulant:		(52.306.420)	182.090.069
Impozitul pe profit plătit / recuperat		(11.651.238)	105.021
Intrări nete de numerar din activitatea de exploatare		216.299.450	394.090.000
Flux de numerar din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale		(246.807.235)	(41.629.559)
Achiziții de imobilizări necorporale		(201.940)	(260.341)
Încasări din imobilizări financiare		35.571.650	-
Dividende primite		2.498.211	-
Dobânzi încasate		45.458.512	23.385.309
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale		13.472	-
Flux de numerar utilizat/generat din creanțe cash pooling		44.295.976	(50.670.797)
(Ieșiri) nete de numerar din activitatea de investiții		(119.171.354)	(69.175.388)
Flux de numerar din activitatea de finanțare			
Flux de numerar utilizat/generat din datorii cash pooling		210.573.500	410.329.541
Împrumuturi pe termen scurt rambursate la bănci		(30.164.881)	(47.641.463)
Împrumuturi pe termen lung primite de la bănci		117.440.227	1.210.031.805
Împrumuturi pe termen lung rambursate la bănci		(15.184.282)	(1.236.626.923)
Rambursări de leasing		(3.293.836)	(2.388.565)
Dobânzi și comisioane bancare plătite		(198.685.348)	(211.256.541)
Intrări nete de numerar din activitatea de finanțare		80.685.380	122.447.854
Creștere netă a disponibilităților		177.813.475	447.362.465
Numerar la începutul perioadei		202.434.632	401.448.104
Numerar la sfârșitul perioadei		380.248.107	848.810.569

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Camelia Nebi

Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ SIMPLIFICATĂ NEAUDITATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
la 30 iunie 2026 și 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	Capital subscris	Prima de capital	Pierdere reportata	Rezerve din reevaluare nete de impozitul pe profit amânat aferent reevaluării, recunoscute în capitaluri proprii	Alte rezerve	Total capitaluri
1 ianuarie 2025	2.655.920.573	232.637.107	(5.380.156.767)	508.991.799	3.466.473.085	1.483.865.797
Profit net pe sem I 2025	-	-	133.649.636	-	-	133.649.636
Câștiguri/(pierderi) din acoperirea fluxului de numerar	-	-	-	-	(23.481.352)	(23.481.352)
Total alte elemente ale rezultatului global sem I 2025	-	-	-	-	(23.481.352)	(23.481.352)
Total rezultat global al exercițiului sem I 2025	-	-	133.649.636	-	(23.481.352)	110.168.284
30 iunie 2025	2.655.920.573	232.637.107	(5.246.507.131)	508.991.799	3.442.991.733	1.594.034.081
1 ianuarie 2026	2.655.920.573	232.637.107	(5.048.808.697)	431.603.729	3.553.293.629	1.824.646.341
Pierdere netă pe sem I 2026	-	-	(171.524.853)	-	-	(171.524.853)
Câștiguri/(pierderi) din acoperirea fluxului de numerar	-	-	-	-	(460.260.723)	(460.260.723)
Total alte elemente ale rezultatului global sem I 2026	-	-	-	-	(460.260.723)	(460.260.723)
Total rezultat global al exercițiului sem I 2026	-	-	(171.524.853)	-	(460.260.723)	(631.785.576)
Transferul în rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizată, net de impozitul amânat, aferent rezervei de reevaluare realizată, transferat în rezultatul reportat	-	-	673.798	(673.798)	-	-
30 iunie 2026	2.655.920.573	232.637.107	(5.219.659.752)	430.929.931	3.093.032.906	1.192.860.765

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Camelia Nebi

Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026

(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

1. PREZENTARE GENERALA

Rompetrol Rafinare SA (denumită în continuare "Societatea") este o societate înființată în conformitate cu legile din România. "Societatea" operează două rafinării Petromidia și Vega cât și sectorul petrochimic. Rafinăria Petromidia este rafinăria cu cea mai mare capacitate (de 5 milioane tone țiței/an capacitate instalată) și singura pe litoralul românesc al Mării Neagre, care prelucrează, în exclusivitate, țiței provenit din import și produce carburanți auto care satisfac standardele Uniunii Europene, alte produse petroliere și unele produse petrochimice. Rafinăria Petromidia a fost proiectată și construită în perioada 1975 - 1977, fiind ulterior modernizată la începutul anilor '90 și în perioada 2005 - 2012. Rafinăria Vega se află în Ploiești și este una dintre cele mai vechi rafinării din România. Rafinăria Vega este o rafinărie de nișă specializată în producția de solvenți, hexan și bitum (fiind singurul producător român).

Rompetrol Rafinare SA are amplasate toate instalațiile de producție în România. Numărul de angajați al Societății la 30 iunie 2026 este de 1.181, respectiv 1.194 la 31 decembrie 2025.

Sediul societății Rompetrol Rafinare SA este Bd Năvodari nr 215, Năvodari, Constanța, România.

Rompetrol Rafinare SA este o societate pe acțiuni listată la Bursa de Valori București din anul 2004.

Societatea este parte a grupului KMG International. Situațiile financiare anuale consolidate sunt întocmite la nivelul societății mamă KMG International N.V. având sediul social la World Trade Center, Strawinskylaan 807, Tower A, etaj 8, 1077 XX, Amsterdam, Olanda.

Părintele ultim al KMG International N.V. este Societatea "National Welfare Fund Samruk Kazyna" JSC, cu sediul în Kazakhstan.

Rompetrol Rafinare SA este o societate pe acțiuni listată la Bursa de Valori București.

Societatea întocmește de asemenea situații financiare consolidate care au caracter public și sunt disponibile pe website-ul societății <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>, secțiunea Relația cu Investitorii.

2. BAZELE DE ÎNTOCMIRE ȘI POLITICILE CONTABILE

a) Reguli de întocmire și declarație de conformitate

Începând cu anul încheiat la 31 decembrie 2012, situațiile financiare individuale ale Societății sunt întocmite în conformitate cu prevederile Ordinului Ministerului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 modificat ulterior prin Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară aplicabile societăților ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată. Aceste prevederi sunt în concordanță cu cerințele Standardelor Internaționale de Raportare Financiară așa cum sunt aprobate de Uniunea Europeană, cu excepția dispozițiilor din IAS 21 *Efectele variației cursurilor de schimb valutar* în ceea ce privește moneda funcțională.

În scopul pregătirii acestor situații financiare, în conformitate cu cerințele legislative românești, moneda funcțională a Societății este considerat a fi leul românesc (RON).

Situațiile financiare interimare individuale simplificate au fost întocmite pe baza costului istoric, cu excepția instrumentelor financiare și a investițiilor în filiale care sunt clasificate și măsurate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere și, respectiv, al imobilizărilor corporale care sunt recunoscute la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global.

Situațiile financiare interimare individuale simplificate sunt prezentate în lei românești (RON) și toate sumele sunt rotunjite la cel mai apropiat quantum în RON, cu excepția cazului în care se precizează altfel.

2. BAZELE DE ÎNTOCMIRE ȘI POLITICILE CONTABILE (continuare)

Situațiile financiare interimare individuale simplificate au fost întocmite în conformitate cu IAS 34 „Raportarea financiară interimară”, nu includ toate informațiile și prezentările necesare pentru situațiile financiare individuale anuale și trebuie citite împreună cu situațiile financiare individuale anuale ale Societății aferente exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2025.

Situațiile financiare interimare individuale simplificate aferente primelor șase luni ale anului 2026 sunt neauditate și nu au fost supuse unei revizuii externe.

b) Principiul continuității

Aceste situații financiare interimare individuale simplificate au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

Conducerea a evaluat capacitatea Societății de a-și continua activitatea și a concluzionat că sunt disponibile resurse adecvate pentru a-și susține operațiunile și pentru a-și îndeplini obligațiile pe măsură ce acestea devin scadente. Prin urmare, aceste situații financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

c) Schimbarea politicilor contabile

Politicile contabile adoptate sunt în concordanță cu cele ale exercițiului financiar precedent. Modificările cu data de aplicare începând cu 1 ianuarie 2026 nu au avut un impact material asupra situațiilor financiare interimare individuale.

d) Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare și care nu au fost adoptate înainte de termen

Societatea nu a adoptat înainte de termen standarde/interpretări care nu sunt încă în vigoare, indiferent dacă au fost aprobate de Uniunea Europeană sau nu. Conducerea este în proces de evaluare a impactului la nivel Societății.

e) Raționamente profesionale semnificative, estimări și ipoteze

Întocmirea situațiilor financiare interimare individuale necesită conducerii utilizarea de raționamente, estimări și ipoteze care afectează valorile raportate ale activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor.

La data de 30 iunie 2026, nu au fost identificate modificări semnificative în raționamentele, estimările sau ipotezele utilizate, comparativ cu 31 decembrie 2025.

2. BAZELE DE ÎNTOCMIRE ȘI POLITICILE CONTABILE (continuare)

f) Tranzacții în moneda străină

În scopul pregătirii acestor situații financiare, în conformitate cu cerințele legislative românești, moneda funcțională a Societății este considerată a fi leul românesc (RON).

Cursurile de schimb RON / USD și RON / EUR sunt următoarele:

Valuta	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
RON / USD	4,6010	4,3417
RON / EUR	5,2438	5,0985

Societatea își translatează tranzacțiile și soldurile în moneda străină, în moneda funcțională prin aplicarea cursului de schimb dintre moneda funcțională și moneda străină la data tranzacției.

Diferențele de curs valutar rezultate din convertirea activelor și pasivelor monetare sau raportarea acestora la cursuri diferite de cele la care au fost inițial înregistrate în cursul perioadei, sau raportate în situațiile financiare anterioare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care apar.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

3. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Programe informatică/ licențe	Certificate CO2 și alte intangibile	Imobilizări necorporale în curs	Total
Cost				
Sold inițial la 1 ianuarie 2025	75.298.939	68.156.868	625.982	144.081.789
Creșteri	268.335	-	918.575	1.186.910
Sold final la 31 decembrie 2025	75.567.274	68.156.868	1.544.557	145.268.698
Creșteri	83.939	-	118.000	201.939
Sold final la 30 iunie 2026	75.651.213	68.156.868	1.662.557	145.470.638
Amortizare cumulată				
Sold inițial la 1 ianuarie 2025	(69.210.187)	(5.069.339)	-	(74.279.526)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(1.255.708)	(89.250)	-	(1.344.959)
Sold final la 31 decembrie 2025	(70.465.895)	(5.158.590)	-	(75.624.484)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(528.316)	(9.046)	-	(537.362)
Sold final la 30 iunie 2026	(70.994.211)	(5.167.636)	-	(76.161.846)
Valoare contabilă netă				
La data de 31 decembrie 2025	5.101.379	62.998.278	1.544.557	69.644.214
Sold final la 30 iunie 2026	4.657.002	62.989.232	1.662.557	69.308.791

4. FONDUL COMERCIAL

Fondul comercial în valoare de 152.720 RON reprezintă fracțiuni din fondurile de comerț ale societăților comerciale Oilfield Exploration Business Solutions SA (fosta Rompetrol SA), Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol Well Services SA în urma achiziționării acțiunilor de la aceste societăți în Rom Oil SA

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri	Construcții	Instalații și echipamente	Mobilier și altele	Imobilizări corporale în curs	Total
Cost sau evaluare						
La 1 ianuarie 2025	207.096.153	925.970.518	2.103.927.930	6.358.328	220.680.984	3.464.033.914
Achiziții	-	-	5.147.885	137.453	169.126.894	174.412.233
Transferuri din imobilizări în curs	-	48.921.685	122.664.314	638.470	(172.227.410)	(2.941)
leșiri	-	-	(37.036.282)	-	-	(37.036.282)
Transferuri și reclasificări*	-	181.210.824	(179.931.545)	74.066	-	1.353.345
La 31 decembrie 2025	207.096.153	1.156.103.026	2.014.772.302	7.208.318	217.580.468	3.602.760.268
Achiziții	-	-	15.442.567	6.528	231.362.496	246.811.591
Transferuri din imobilizări în curs	-	6.648.646	13.264.697	5.411.502	(25.329.199)	(4.354)
leșiri	-	(2.365)	(521.588)	(21.093)	-	(545.046)
Transferuri și reclasificări*	-	-	481.810	-	-	481.810
La 30 iunie 2026	207.096.153	1.162.749.308	2.043.439.787	12.605.255	423.613.766	3.849.504.269
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere						
La 1 ianuarie 2025	(6.107.665)	(140.018.006)	(320.045.500)	(978.773)	(14.570.759)	(481.720.703)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(4.123.019)	(154.437.350)	(249.524.143)	(745.668)	-	(408.830.179)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	36.822.608	-	-	36.822.608
Ajustări de depreciere	-	14.338.731	5.399.627	-	(3.578.667)	16.159.691
Anularea amortizării acumulate în raport cu valoarea contabilă brută a activelor reevaluate*	-	-	(1.353.345)	-	-	(1.353.345)
La 31 decembrie 2025	(10.230.684)	(280.116.625)	(528.700.752)	(1.724.441)	(18.149.426)	(838.921.927)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(219.132)	(55.769.800)	(115.249.852)	(506.472)	-	(171.745.256)
Amortizarea aferentă activelor cedate/ casate	-	2.365	535.862	17.795	-	556.021
Transferuri și reclasificări*	-	-	(481.810)	-	-	(481.810)
La 30 iunie 2026	(10.449.816)	(335.884.060)	(643.896.552)	(2.213.118)	(18.149.426)	(1.010.592.972)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	196.865.469	875.986.402	1.486.071.550	5.483.877	199.431.042	2.763.838.340
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2026	196.646.337	826.865.248	1.399.543.235	10.392.137	405.464.340	2.838.911.296

*) Include transferul la / de la instalații și echipamente la / de la dreptul de utilizare a activelor în valoare de 0,48 milioane RON (2025: 1,35 milioane RON).

**) Transferurile și reclasificările din 2025 se referă în principal la alocarea activelor capitalizate în legătură cu revizia generală a rafinăriei. După finalizarea procesului de capitalizare, activele au fost reclasificate în categoriile corespunzătoare de imobilizări corporale. Reclasificarea nu a avut niciun impact asupra valorii contabile totale a imobilizărilor corporale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

- Imobilizări în curs

Tabelele de mai jos detaliază principalele achiziții semnificative pentru imobilizări în curs și principalele proiecte rămase în imobilizări în curs la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025:

Imobilizări în curs la 30 iunie 2025

Sume în milioane RON

Din care:

BU Refining Shutdown 2026_PEM-LLI
 Expirări autorizări ISCIR
 Reabilitare rezervoare
 2026 Catalyst Replacement Package (SD 2026)
 LDPE – K102 hyper compressor rehabilitation
 Reparații Capitale Urgente în Rompetrol Rafinare
 Înlocuire echipamente statice platforma rafinării
 Înlocuire echipamente strategice (rotori)
 Montarea echipamentelor electrice
 Emergency CAPEX MHC shutdown 2025 CO Boiler
 Alte proiecte

Adiții în cursul anului	Sold la 30 iunie 2026
231,36	423,61
108,32	114,69
45,93	69,31
36,06	53,58
1,26	12,98
0,15	12,37
11,66	11,66
3,17	7,97
-	6,09
3,08	4,22
-	2,03
21,73	128,71

Imobilizări în curs la 31 decembrie 2025

Sume în milioane RON

Din care:

Expirări autorizări ISCIR
 Reabilitare rezervoare
 Înlocuirea catalizatori pachetul 2026 (SD 2026)
 LDPE – K102 reabilitare hiper compresor
 BU Refining Revizie Generală 2024
 Montarea echipamentelor electrice
 BU Refining Shutdown 2026_PEM-LLI
 Noul HPE Synergy PEM 2025
 Înlocuire echipamente strategice (rotori)
 Pachetul de stingere a incendiilor
 RQC Echipamente laboratoare
 Înlocuire echipamente statice platforma rafinării
 Înlocuirea catalizatori în rafinărie
 Restaurarea de urgență a capacității de stocare a țițeiului 100
 Modernizarea punctelor de prelevare din unitățile de rafinărie
 Expertiza liniilor pentru țevi în DGRS - DEA și MEA
 Swing HDPE to PP
 Implementarea sistemului de alarmă conform standardului din 2022
 CAPEX MHC 2025 Cazan CO2
 Co-polymer production in PP unit
 Slow Down 2025 – instalațiile HB, FG, RC și CX
 PEM Opex to CAPEX 2025-PEM
 Alte proiecte

Adiții în cursul anului	Sold la 31 decembrie 2025
169,13	217,58
29,02	24,39
22,63	17,88
13,64	12,63
12,22	12,22
(0,28)	11,74
0,03	7,89
6,37	6,37
6,27	6,27
0,00	6,09
1,31	5,72
5,28	5,14
4,80	4,80
0,00	4,58
4,45	4,50
1,11	4,41
3,44	3,44
0,00	3,18
0,23	3,03
2,03	2,03
1,77	1,77
7,18	0,69
14,65	0,00
32,96	68,81

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

leșiri

Nu au existat ieșiri semnificative de imobilizări corporale în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026.

- Mijloace fixe gajate

La 30 iunie 2026, Societatea a gajat imobilizări corporale în valoare netă contabilă de 579.888.372 RON (624.444.807 RON în 2025) pentru asigurarea facilităților de credit acordate Societății.

5.1 TESTUL DE DEPRECIERE

Societatea efectuează testarea pentru deprecierea fondului comercial și a activelor nemonetare anual, la data de 31 decembrie, sau atunci când există indicatori de depreciere.

Conducerea a evaluat performanța unităților generatoare de numerar Rafinării și Petrochimie, precum și condițiile de piață relevante în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026 și a concluzionat că nu există indicatori de depreciere.

În consecință, nu a fost efectuat niciun test de depreciere în cursul perioadei.

6. DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR

	Terenuri, clădiri și construcții speciale	Instalații și echipamente	Vehicule și alte	Total
Cost sau evaluare inițial				
la 01 ianuarie 2025	60.979.574	3.528.340	2.751.744	67.259.658
Adiții	445.545	-	434.819	880.364
Remăsurare și alte ajustări	8.065.306	106.873	-	8.172.179
leșiri	-	-	(1.513.573)	(1.513.573)
la 31 decembrie 2025	69.490.424	3.635.213	1.672.990	74.798.627
Adiții	226.570	-	7.561.702	7.788.272
Remăsurare și alte ajustări	6.360	896.470	(262.392)	640.438
leșiri	-	-	(742.459)	(742.459)
la 30 iunie 2026	69.723.353	4.531.683	8.229.842	82.484.878
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere				
la 01 ianuarie 2025	(14.220.886)	(2.936.616)	(2.288.120)	(19.445.622)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(2.433.249)	(487.208)	(479.869)	(3.400.326)
Amortizare aferentă drepturilor de utilizare încetate	-	-	1.513.573	1.513.573
la 31 decembrie 2025	(16.654.135)	(3.423.824)	(1.254.415)	(21.332.374)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(1.388.317)	(246.018)	(845.658)	(2.479.993)
Amortizare aferentă drepturilor de utilizare încetate	-	-	742.459	742.459
la 30 iunie 2026	(18.042.452)	(3.669.842)	(1.357.614)	(23.069.908)
				-
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	52.836.289	211.389	418.575	53.466.253
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2026	51.680.902	861.841	6.872.228	59.414.970

Aditiile din această perioadă reprezintă, în principal, contracte încheiate de Societate pentru închiriere vehicule. Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor pentru următoarele categorii principale de leasing operațional.

6. DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR (continuare)

Terenuri, clădiri și categorii speciale de construcții includ în principal:

- Chirie pentru utilizarea portului maritim - danele din Portul Midia

Categoria instalațiilor și echipamentelor include în principal echipamente pentru stații industriale de pompare a apei.

Vehiculele și alte categorii includ în principal acordurile privind închirierea parcului auto și autospeciale de stins incendii.

7. CREANȚE IMOBILIZATE

Detaliile creanțelor imobilizate pe termen lung la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 sunt următoarele:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Cash colateral – creanțe pe termen lung	486.817.678	542.389.751
Plăți anticipate pe termen lung	218.963	1.637.129
Total	487.036.641	544.026.880

Cash colateral - creanțe pe termen lung reprezintă în principal garanții în numerar constituite pentru scrisori de garanție bancară emise în favoarea Agenției Naționale de Administrare Fiscală (ANAF), în legătură cu eşalonarea la plată a obligațiilor fiscale acordată Rompetrol Rafinare S.A.

Scăderea înregistrată în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 reflectă în principal rambursarea parțială a obligațiilor fiscale amânate și reducerea aferentă a garanțiilor bancare, aprobate de ANAF.

Soldul include, de asemenea, alte depozite colaterale constituite la bănci pentru a garanta obligații față de terți.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

8. INVESTIȚII ÎN FILIALE

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Investiții în subsidiare	3.615.958.524	3.651.530.174
Total	3.615.958.524	3.651.530.174

Rompetrol Rafinare aplică IFRS 9, astfel investițiile în filiale sunt evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere (FVTPL).

Detalii privind filialele la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 sunt după cum urmează:

Domeniu de activitate		Participare la		Sold la	Sold la
		30 iunie 2026	31 decembrie 2025	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Rompetrol Downstream SRL	Vânzări de carburanți	99,99%	99,99%	2.777.473.786	2.777.473.786
Rompetrol Petrochemicals SRL	Fabricarea produselor petrochimice	100,00%	100,00%	479.676.404	479.676.404
Rom Oil SA	Servicii închiriere	99,99%	99,99%	58.990.106	58.990.106
Rompetrol Logistics SRL	Operațiuni logistice	66,19%	66,19%	266.354.467	301.926.117
Rompetrol Quality Control SRL	Controlul calității produselor petroliere	70,91%	70,91%	33.463.761	33.463.761
Total titluri de participare				3.615.958.524	3.651.530.174

**Notă: toate filialele sunt companii românești. Societatea deține o participație indirectă de 66,2% în Rompetrol Gas SRL prin intermediul Rompetrol Logistics SRL, care deține 100% din capitalul social al Rompetrol Gas SRL, precum și o participație indirectă la Global Security Sistem S.A. și Global Security Systems Fire Services S.R.L. prin intermediul Rompetrol Logistics SRL.*

La data efectuării analizei, la 31 decembrie 2025, valorile juste ale filialelor se bazează pe evaluările efectuate de Ernst & Young Service SRL, un evaluator independent acreditat care are experiență de evaluare pentru proprietăți similare. Valorile juste ale investițiilor de capital necotate au fost estimate utilizând un model DCF (Discounted Cash Flow – Fluxuri de numerar actualizate) pentru Rompetrol Downstream SRL, Rom Oil SA și Rompetrol Quality Control SRL, în timp ce pentru Rompetrol Petrochemicals SRL și Rompetrol Logistics SRL valorile juste au fost estimate folosind metoda activului net. De asemenea, participația indirectă deținută în Rompetrol Gas SRL a fost estimată utilizând un modelul DCF. Evaluarea folosind modelul DCF impune conducerii să facă anumite ipoteze cu privire la datele de intrare ale modelului, inclusiv fluxurile de trezorerie prognozate, rata de actualizare, riscul de credit și volatilitatea. Probabilitățile diferitelor estimări din cadrul intervalului pot fi evaluate în mod rezonabil și sunt utilizate în estimarea de către conducere a valorii juste pentru aceste investiții de capital necotate. Având în vedere că tehnicile utilizate pentru valoarea justă a investițiilor în filiale nu se bazează pe date observabile de piață, valorile juste sunt clasificate la Nivelul 3.

În cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026, Rompetrol Logistics SRL a efectuat o reducere a capitalului social în valoare de 35,6 milioane RON și a distribuit dividende acționarilor săi. Aceste tranzacții nu au avut ca rezultat nicio modificare a participațiilor efective deținute de Societate, respectiv a controlului asupra filialei.

- *leșiri aferente vânzării de filiale și lichidări*

În semestru I 2026 nu au avut loc vânzări de filiale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

9. STOCURI, NET

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Țiței și alte materii prime (la valoarea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă)	348.152.215	727.526.355
Produse finite (la valoarea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă)	410.413.722	255.662.795
Producție în curs de execuție (la cost)	183.836.146	104.172.401
Piese de schimb (la cost minus deprecierea stocurilor)	15.388.594	14.929.957
Alte materiale consumabile (la cost minus deprecierea stocurilor)	27.068.018	25.631.091
Mărfuri (la cost minus deprecierea stocurilor)	31.468	40.665
Alte stocuri (la cost minus deprecierea stocurilor)	5.770.973	5.110.387
Total	990.661.136	1.133.073.651

Stocurile, inclusiv producția în curs de execuție sunt înregistrate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă.

Soldul stocurilor reflectă efectul combinat al factorilor operaționali și de piață. Ca urmare a reviziei generale planificate a rafinăriei din martie 2026, stocurile de țiței au scăzut pe măsură ce rezervele acumulate înainte de oprire au fost consumate, în timp ce producția în curs de execuție și stocurile de anumite produse au crescut după repornirea operațiunilor rafinăriei. Valorile stocurilor au fost, de asemenea, susținute de prețurile mai mari la țiței și produse petroliere comparativ cu perioada corespunzătoare a anului precedent.

Variația ajustărilor pentru deprecierea stocurilor în perioada 2026 și 2025 este prezentată mai jos:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	(141.411.144)	(135.777.469)
Ajustări de depreciere înregistrate în cursul anului	(118.219.615)	(122.049.719)
Reluarea ajustărilor de depreciere în cursul anului	84.866.324	116.416.044
Sold la sfârșitul perioadei	(174.764.435)	(141.411.144)

Ajustarea pentru deprecierea stocurilor a crescut în cursul perioadei ca urmare a efectului net al depreciierilor de stocuri și al reluărilor la venituri recunoscute pe baza evaluării valorii realizabile nete efectuate la data raportării.

10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Active financiare:		
Creanțe comerciale	1.740.602.666	1.500.711.378
Debitori diverși	17.705.706	45.697.162
Alte creanțe	244.799.001	357.675.334
Minus: Ajustare pentru pierderi de credit așteptate	(46.104.967)	(45.584.826)
Subtotal – Active financiare	1.957.002.406	1.858.499.048
Active non-financiare:		
Avansuri plătite furnizorilor	8.388.919	24.074.680
TVA de recuperat	19.670.935	10.820.803
Subtotal – Active non-financiare	28.059.854	34.895.483
Total	1.985.062.260	1.893.394.531

10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (continuare)

Debitori diverși

În categoria debitori diverși este inclusă suma de 14,8 milioane RON (2025: 0 milioane RON) reprezentând datorii și penalități plătite către ANAF după raportul general privind inspecția fiscală care acoperă perioada 2017 – Octombrie 2022; suma este provizionată integral la 30 iunie 2026.

Suma de 43 milioane RON de la 31.12.2025 referitoare la Omniasig Vienna Insurance Group pentru cererea de despăgubire de asigurare legată de incidentul din 21 iunie 2023 care a avut loc la rafinăria Petromidia a fost încasată integral până la 30.06.2026.

Avansuri plătite furnizorilor

În anul 2026 din suma totală de 8,4 milioane RON (2025: 24,1 milioane RON) reprezentând avansuri plătite furnizorilor, 8,0 milioane RON (2025: 21,0 milioane RON) se referă la achiziția de materii prime, utilități, proiecte de investiții și altele.

Creanțe cash pooling

Din soldul pentru alte creanțe în sumă de 244,8 milioane RON (2025: 357,7 milioane RON), 112.6 milioane RON (2025: 155,4 milioane RON) fac referință la creanțe cash pooling. Creanțele din cash pooling reprezintă solduri generate de participarea Societății la acordul de cash pooling intra-grup în cadrul sistemului de trezorerie al KMG International Group. La data raportării, poziția globală a Societății în cadrul acordului de cash pooling reprezintă o poziție netă de plată, având în vedere că Societatea este un beneficiar net de fonduri din structura de cash pooling.

Alte creanțe

De asemenea, în categoria altor creanțe este inclusă suma de 86,8 milioane RON (2025: 165,8 milioane RON) reprezentând accize plătite în avans de către Rompetrol Rafinare, sumă care se decontează la scurt timp după încheierea exercițiului financiar al perioadei, pe măsură ce produsele petroliere aferente sunt vândute.

Ajustări pentru pierderi de credit așteptate

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Creanțe comerciale		
Valoare contabilă brută	1.740.602.666	1.500.711.378
Ajustare pentru pierderi de credit așteptate	(39.344.212)	(38.824.070)
Creanțe comerciale, net	1.701.258.454	1.461.887.308
Debitori diverși și alte creanțe		
Debitori diverși	17.705.706	45.697.162
Alte creanțe	244.799.001	357.675.334
Ajustări pentru debitori diverși și alte creanțe	(6.760.756)	(6.760.756)
Debitori diverși și alte creanțe, net	255.743.951	396.611.740
Total ajustări pentru pierderi de credit așteptate	(46.104.968)	(45.584.826)

Din valoarea totală a altor creanțe și debitori diverși în valoare de 262,5 milioane RON (2025: 403,4 milioane RON) suma de 6,8 milioane RON este provizionată (2025: 6,8 milioane RON).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (continuare)

Mișcarea ajustărilor pentru pierderi de credit așteptate aferente creanțelor comerciale și a ajustărilor pentru debitori diverși și alte creanțe este după cum urmează:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	(45.584.826)	(74.959.713)
Ajustări de valoare pentru deprecierea creanțelor	(517.640)	(1.552.381)
Provizioane reversate	43.929	30.853.119
Diferențe de curs	(46.430)	74.149
Sold la sfârșitul perioadei	(46.104.967)	(45.584.826)

11. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Conturi la bănci	377.448.059	202.169.523
Casa	12.097	1.445
Sume în tranzit	2.172.762	-
Alte valori de trezorerie	615.189	263.664
Total	380.248.107	202.434.632

Alte valori de trezorerie reprezintă în cea mai mare parte cecuri și bilete la ordin în curs de decontare, cu o maturitate reziduală scurtă (sub 90 de zile), care prezintă un risc nesemnificativ de modificare a valorii ca urmare a fluctuațiilor ratelor dobânzii sau a riscului de credit.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

12. CAPITALURI PROPRII

La data de 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 capitalul social este format din 26.559.205.726 acțiuni ordinare, autorizate, emise și în întregime vărsate, cu o valoare nominală de 0,1 RON per acțiune.

Structura acționariatului la 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 este următoarea:

Acționari	Procent deținut (%)	Sume statutare în [RON]
KMG International N.V. ("KMGI")	48,11	1.277.857.773
Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei	44,70	1.187.087.758
Rompetrol Financial Group SRL	6,47	171.851.155
Rompetrol Well Services SA	0,05	1.323.486
Rompetrol Rafinare SA	0,01	369.858
Alții (în afară de societăți din grupul KMGI și de Statul Român)	0,66	17.430.542
Total	100	2.655.920.573

Împrumut Hibrid

Societatea deține un împrumut hybrid subordonat de la acționarul său majoritar, KMG International N.V.; cu scadență pe termen lung.

Nu au fost înregistrate alte modificări semnificative în componentele capitalurilor proprii în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026, cu excepția celor prezentate în Situația modificărilor Capitalurilor proprii.

13. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Datorii financiare:		
Datorii comerciale	3.291.170.823	3.123.479.216
Datorii Cash pooling (intra-grup)	2.459.421.867	2.245.591.928
Alte datorii	11.037.371	71.265.024
Subtotal – Datorii financiare	5.761.630.061	5.440.336.168
Datorii non-financiare:		
TVA de plată	437.946.205	405.735.864
Fond special produse petroliere	27.560.632	27.560.632
Taxe de plată	39.819.487	30.299.721
Datorii cu personalul și asigurări sociale	24.918.554	38.712.779
Subtotal – Datorii non-financiare	530.244.878	502.308.996
Total Datorii comerciale și Alte datorii	6.291.874.939	5.942.645.164

Datorii privind cash pooling-ul

Societatea derulează un contract Cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casă, unde KMG Rompetrol SRL este "Societate coordonatoare" și companiile din Grup societăți participante. Soldul la 30 iunie 2026 este de 2.459,42 milioane RON (2025: 2.245,59 milioane RON). Poziția de creanță brută corespundă a Societății în cadrul aceluiași acord de cash pooling este prezentată în Nota 10 – Creanțe comerciale și alte creanțe.

Datorii comerciale

Linia de datorii comerciale include datorii în legătură cu KazMunayGas Trading AG în valoare de 2.628 milioane RON la 30 iunie 2026 (2025: 2.646 milioane RON), pentru achiziția de țiței. Acest sold constituie componenta cea mai semnificativă a soldului datoriilor comerciale, reprezentând aproximativ 80% din totalul datoriilor comerciale la data raportării (2025: aproximativ 85%).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

14. DATORII CONTRACTUALE

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Avansuri pe termen scurt de la alți clienți	277.957.682	397.421.662
Total avansuri pe termen scurt	277.957.682	397.421.662

Datoriile contractuale se refera la plăți încasate în avans în baza obligațiilor contractuale. Datoriile contractuale sunt recunoscute în venituri pe măsură ce (atunci când) Societatea își execută obligațiile contractuale.

Avansurile pe termen scurt de la alți clienți reprezintă, în principal, plăți în avans primite de la clienți terți pentru produse petroliere și accizele aferente, înainte de livrare.

15. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT

Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Rompetrol GAS SRL	30.614.462	30.614.462
Împrumuturile în valoare de 30,6 milioane RON în scopul acoperirii fondurilor necesare pentru plata impozitului pe cifra de afaceri aferent trimestrului I și trimestrul II 2024. Scadența împrumuturilor este pe o perioadă de 12 luni. Dobânda de plată	197.718	204.045
TOTAL	30.812.180	30.818.507

Împrumuturi bancare pe termen scurt

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Banca Transilvania	103.924.359	128.983.487
Facilitate pe termen scurt de tip revolving în valoare de 30 mil EUR pentru activitatea curentă, emisie de acreditive și scrisori de garanție, scadență la 26 iulie 2026; garanție asupra soldurilor creditoare ale tuturor conturilor curente; garanție corporativă necondiționată și irevocabilă emisă de KMG International NV; ipotecă asupra instalației cocsare întârziată; garanție reală mobilă asupra instalației și echipamente; ipotecă asupra imobil teren în suprafață de 30.380,96 m2; cesiune a drepturilor de despăgubire din asigurare		
Banca Transilvania	43.236.139	42.038.112
Facilitate de credit pe termen scurt de tip cash și non-cash în valoare de 27.961.890 EUR pentru activitatea curentă, emisie de acreditive și scrisori de garanție, scadență la 26 iulie 2026; garanție asupra soldurilor creditoare ale tuturor conturilor curente; garanție corporativă necondiționată și irevocabilă emisă de KMG International NV; cesiune a drepturilor de despăgubire din asigurare; ipoteca de rang I asupra instalațiilor: HDV = 9.300.000 eur; DAV = 14.300.000 eur; DGRS = 7.300.000 eur; AFPE = 16.080.000 eur; GA (G1+G3) = 5.200.000 eur; ON202 = 5.700.000 eur; garanție asupra teren și construcții - 181.000 eur; garanție asupra echipamentelor; garanție reală mobilă asupra bunurilor mobile de producție-10,9 mil EUR. Dobânda de plată	156.272	130.844
Total	147.316.771	171.152.443
Facilitate de credit – componenta auxiliară credit de tip overdraft acordată de Garanti Bank	14.625.371	21.708.107
Facilitate de credit – componenta auxiliară credit de tip overdraft acordată de Banca Comerciala Intessa Sanpaolo Romania	13.791.489	13.012.532
TOTAL	175.733.631	205.873.083

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

Împrumuturi bancare pe termen lung

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Facilitate de credit – prin BCR (Banca Comercială Română) în calitate de agent plătit.		
Facilitate de credit în valoare de 575,8 mil. USD cu posibilitate de majorare până la 600 mil. USD având în vedere o clauză acordeon de 24,2 milioane USD. Facilitate acordată de un consorțiu de bănci, și anume Banca Comercială Română S.A. (BCR), ING Bank N.V Amsterdam – Bucharest Branch, Raiffeisen Bank S.A., UniCredit Bank S.A., S.A., Garanti Bank S.A., Banca Transilvania și Grupul Intesa Sanpaolo prin subsidiarele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S. și Exim Banca Românească. Facilitatea cuprinde următoarele două componente: I) 287,9 milioane USD având scadența 13 aprilie 2028 și II) 287,9 milioane USD, încheiată pe o perioadă de 1 an cu posibilitate anuală de prelungire. Facilitatea este garantată de stocuri, creante, depozite, statii și conturi curente."		
	1.330.291.847	1.192.198.656
TOTAL	1.330.291.847	1.192.198.656

17. OBLIGAȚII PENTRU CONTRACTE DE LEASING

	2026	2025
La 1 ianuarie	60.350.284	53.049.454
Aditii	7.006.037	873.987
Remasurare	640.438	8.172.179
Plati	(3.293.836)	(4.713.811)
Dobanda cumulata	1.184.423	1.721.895
Impact din diferente de curs	1.878.761	1.246.580
La 30 iunie / 31 decembrie	67.766.107	60.350.284
 Pe termen lung	 63.679.613	 57.585.433
Curent	4.086.494	2.764.852

Suma aferentă aditiiilor de 7,01 milioane RON în semestrul I 2026 se referă la contracte pentru închiriere flotă auto și autospeciale de stins incendii.

18. PROVIZIOANE

Provizioanele au componența de mai jos:

	La 30 iunie 2026	La 31 decembrie 2025
Provizion litigii	3.600.000	3.600.000
Provizion pentru obligații la pensionare	47.995.539	47.995.539
Provizion fiscal	14.846.337	14.009.737
Provizion pentru mediu	423.602.329	423.602.329
Total	490.044.206	489.207.606

Nu au existat mișcări semnificative ale provizioanelor în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026.

La data de 30 iunie 2026, conducerea a reevaluat provizionul pentru protecția mediului și a concluzionat că provizionul recunoscut la 31 decembrie 2025 rămâne corespunzător.

19. ALTE DATORII PE TERMEN LUNG

La data de 30 iunie 2026, alte datorii pe termen lung ale Rompetrol Rafinare S.A., în valoare de 268,2 milioane RON (31 decembrie 2025: 314,2 milioane RON), se referă în principal la Decizia de modificare a amânării la plată a obligațiilor fiscale, primită de la Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF-DGAMC) la data de 29 iulie 2025.

Prin această decizie, Rompetrol Rafinare a beneficiat de o amânare la plată a obligațiilor fiscale în valoare totală de 505,6 milioane RON, pentru o perioadă de 58 de luni. Această decizie înlocuiește amânarea inițială acordată în mai 2025, care viza obligații fiscale de 26 milioane RON.

Scăderea înregistrată în cursul perioadei reflectă, în principal, reclasificarea sumelor pe baza scadenței lor contractuale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

20. CIFRA DE AFACERI NETĂ DIN CONTRACTE CU CLIEȚII

	ianuarie-iunie 2026		TOTAL 2026	ianuarie-iunie 2025		TOTAL 2025
	Rafinare	Petrochimie		Rafinare	Petrochimie	
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere finite	13.379.235.469	276.945.796	13.656.181.265	10.860.294.469	210.656.697	11.070.951.167
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	40.568.197	-	40.568.197	1.973.357	-	1.973.357
Venituri din vânzarea de utilități	20.030.217	2.235.937	22.266.153	11.406.780	-	11.406.780
Venituri din vânzarea altor produse	1.812.171	-	1.812.171	545.318	-	545.318
Venituri din alte servicii	10.538.383	-	10.538.383	9.071.246	-	9.071.246
Cifra de afaceri brută	13.452.184.436	279.181.733	13.731.366.169	10.883.291.171	210.656.697	11.093.947.868
Accize	(3.798.706.854)	-	(3.798.706.854)	(2.760.818.666)	-	(2.760.818.666)
Total Venituri, net de accize	9.653.477.582	279.181.733	9.932.659.315	8.122.472.505	210.656.697	8.333.129.202

Nu există o diferență semnificativă de timp între plată și transferul controlului asupra bunurilor sau serviciilor.

21. COSTUL PRODUCȚIEI VÂNDUTE

	ianuarie-iunie 2026	ianuarie-iunie 2025
Țiței și alte materii prime	8.352.891.118	7.126.168.597
Consumabile și alte materiale	29.087.809	27.915.489
Utilități	456.685.856	381.874.972
Cheltuieli cu personalul	107.973.161	107.190.945
Transport	212.274	124.913
Mentenanță	84.147.565	92.074.303
Asigurări	9.695.347	12.039.722
Mediu	23.963.145	38.242.425
Altele	41.404.889	40.896.049
Costul producției - cash	9.106.061.164	7.826.527.415
Cheltuieli cu amortizarea	144.088.466	203.128.256
Costul producției	9.250.149.630	8.029.655.671
Minus: variația stocurilor	(298.763.245)	230.708.589
Minus: Producția proprie de imobilizări	(7.022.592)	(1.786.301)
Costul altor mărfuri vândute	39.949.902	235.628
Costul utilităților revândute	19.429.695	12.126.696
(Câștiguri)/pierderi din derivative	421.262.254	12.915.670
Total	9.425.005.643	8.283.855.952

Costul vânzărilor în semestrul I 2026 a fost afectat de revizia generală planificată a rafinăriei, efectuată în martie 2026, care a avut un impact asupra nivelurilor de producție, mișcărilor de stocuri și absorbției costurilor.

În plus, costul vânzărilor a fost influențat de evoluția prețurilor țițeiului și de condițiile de piață, precum și de impactul instrumentelor financiare derivate.

În semestrul I 2026, rezultatul realizat din instrumente financiare derivate a fost o pierdere de 421,3 milioane RON, comparativ cu o pierdere de 12,9 milioane RON în semestrul I 2025. Pierdere înregistrată în semestrul I 2026 reflectă în principal:

- o pierdere de aproximativ 230,1 milioane RON în principal aferentă operațiunilor de acoperire a riscului pentru stocurile rafinăriei; Programul de swap-uri OTC utilizat pentru protecția marjelor de rafinare, a generat o pierdere realizată de aproximativ 191,2 milioane RON;

Pierderile mai mari din semestrul I 2026 comparativ cu pierdere înregistrată în semestrul I 2025 reflectă impactul variațiilor semnificative ale prețurilor de piață asupra operațiunilor de acoperire a riscului ale Societății.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

22. CHELTUIELI DE DESFACERE, GENERALE ȘI ADMINISTRATIVE, INCLUSIV CHELTUIELILE LOGISTICE

	ianuarie-iunie 2026	ianuarie-iunie 2025
Cheltuieli cu personalul	23.270.583	16.582.908
Utilități	41.247.042	11.108.979
Transport	40.278.181	41.031.257
Consultanță și management	31.387.000	29.008.422
Consumabile	1.585.186	1.020.378
Marketing	26.113	232.339
Taxe	3.103.432	2.865.559
Poștă și telecomunicații	-	18.988
Asigurări	3.318.014	2.062.661
Cheltuieli servicii IT	3.092.277	3.747.941
Cheltuieli de mediu	1.268.291	5.129.016
Mentenanță	15.501.755	12.177.778
Comisioane și penalități	35.084.093	10.692.593
Alte cheltuieli	40.565.430	42.546.171
Cheltuieli înainte de amortizare	239.727.395	178.224.989
Cheltuieli cu amortizarea	30.674.144	18.896.527
Total	270.401.539	197.121.516

Cheltuielile de desfacere, generale și administrative pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 au crescut comparativ cu perioada corespunzătoare a anului 2025.

Creșterea este determinată în principal de revizia programată a rafinăriei din martie 2026 la Rompetrol Rafinare S.A., care a generat o sub-absorbție a costurilor fixe de producție, conducând la recunoașterea acestora în cheltuielile de desfacere, generale și administrative.

23. ALTE VENITURI / (CHELTUIELI) OPERAȚIONALE, NET

	ianuarie-iunie 2026	ianuarie-iunie 2025
Câștig din deprecierea imobilizărilor corporale	-	19.738.358
Câștig din creanțe, inclusiv provizioane	43.929	5.494.640
Câștig din deprecierea stocurilor	84.866.325	83.250.577
Altele venituri operaționale	481.136	26.305.692
Alte venituri operaționale	85.391.390	134.789.267
Pierdere din creanțe, inclusiv provizioane	(517.640)	(206.553)
Pierdere din deprecierea stocurilor	(118.219.615)	(59.772.739)
Cheltuieli de exploatare privind stocurile depreciate	(5.636.180)	(214.439)
Pierdere din alte provizioane	(836.600)	-
Taxa aferenta cifrei de afaceri	(50.266.154)	(43.673.117)
Altele cheltuieli operaționale	(6.663)	-
Alte cheltuieli operaționale	(175.482.852)	(103.866.847)
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale, net	(90.091.462)	30.922.419

24. CHELTUIELI FINANCIARE, VENITURI FINANCIARE ȘI DIFERENȚE DE CURS VALUTAR

	ianuarie-iunie 2026	ianuarie-iunie 2025
Cheltuieli financiare		
Cheltuieli privind dobânzile	(29.159.358)	(45.131.046)
Cheltuieli privind dobânzile acționarilor și părților afiliate	(113.287.165)	(86.157.760)
Rata de actualizare leasing	(1.184.423)	(863.836)
Dobânzi de întârziere pentru datorii comerciale	(51.444.596)	(75.745.095)
Alte cheltuieli financiare	(4.794.228)	(4.222.640)
	(199.869.770)	(212.120.377)
Venituri financiare		
Venituri din dobânzi	44.505.340	22.065.490
Alte venituri financiare	66.752.464	5.154.268
	111.257.804	27.219.758
Rezultat financiar, net	(88.611.966)	(184.900.619)
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutare-nerealizate	(137.668.345)	289.226.298
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutare-realizate	(89.061.949)	152.899.755
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutare netă	(226.730.294)	442.126.053
Total	(315.342.260)	257.225.434

25. IMPOZITUL PE PROFIT

a) Rata impozitului pe profit a fost 16% în anul 2026, la fel ca în 2025.

	30 iunie 2026 RON	30 iunie 2025 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde:		
Cheltuiala curentă privind impozitul pe profit, din care	3.343.264	6.649.952
<i>Cheltuiala cu impozitul pe profit curent</i>	<i>3.343.264</i>	<i>6.649.952</i>
Cheltuiala / (venit) cu impozitul pe profit amânat	-	-
Total cheltuiala / (venit) cu impozitul pe profit	3.343.264	6.649.952

b) Impozitul amânat

Impozitul amânat, soldurile nete, sunt prezentate în situația poziției financiare, după cum urmează:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	92.218.012	92.218.012

Nu a fost recunoscută nicio mișcare privind impozitul amânat în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026.

Poziția impozitului amânat rămâne consecventă cu cea raportată la data de 31 decembrie 2025.

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE

a) Segmente de afaceri

În scopuri de management, societatea este organizată pe doua segmente-rafinare și petrochimie.

30 iunie 2026 Contul de profit si pierdere

	Rafinare	Petrochimie	Sume nealocate intre cele doua segmente	Total
Cifra de afaceri netă	9.653.477.582	279.181.733	-	9.932.659.315
Costul producției vândute	(9.135.310.103)	(289.695.540)	-	(9.425.005.643)
Profit / (pierdere) brut/ă	518.167.480	(10.513.808)	-	507.653.672
Cheltuieli de desfacere și general administrative	(226.055.362)	(44.346.177)	-	(270.401.539)
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale, net	(38.278.405)	(51.813.057)	-	(90.091.462)
Profit / (pierdere) operational/ă	253.833.713	(106.673.042)	-	147.160.671
Cheltuieli financiare	-	-	(199.869.770)	(199.869.770)
Venituri financiare	-	-	111.257.804	111.257.804
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	-	-	(226.730.294)	(226.730.294)
Profit / (pierdere) brut/ă	253.833.713	(106.673.042)	(315.342.260)	(168.181.589)
Impozitul pe profit	-	-	(3.343.264)	(3.343.264)
Profitul / (pierderea) exercițiului	253.833.713	(106.673.042)	(318.685.524)	(171.524.853)
Cheltuiala cu amortizarea	(159.261.810)	(15.500.800)	-	(174.762.610)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

30 iunie 2025 Contul de profit si pierdere

	Rafinare	Petrochimie	Sume nealocate intre cele doua segmente	Total
Cifra de afaceri netă	8.122.472.505	210.656.697	-	8.333.129.202
Costul producției vândute	(7.960.415.047)	(323.440.905)	-	(8.283.855.952)
Profit / (pierdere) brut/ă	162.057.458	(112.784.207)	-	49.273.250
Cheltuieli de desfacere și general administrative	(174.193.176)	(22.928.340)	-	(197.121.516)
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale, net	(3.336.454)	34.258.873	-	30.922.419
Pierdere operațională	(15.472.172)	(101.453.674)	-	(116.925.846)
Cheltuieli financiare	-	-	(206.306.321)	(206.306.321)
Venituri financiare	-	-	21.405.702	21.405.702
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	-	-	442.126.053	442.126.053
Profit / (pierdere) brut/ă	(15.472.172)	(101.453.674)	257.225.434	140.299.588
Impozitul pe profit	-	-	(6.649.952)	(6.649.952)
Profitul / (pierderea) exercițiului	(15.472.172)	(101.453.674)	250.575.482	133.649.636
Cheltuiala cu amortizarea	(198.171.860)	(23.852.923)	-	(222.024.783)

b) Segmente geografice

Toate facilitățile de producție ale Societății sunt amplasate în România. Tabelul următor furnizează o analiză a cifrei de afaceri nete a Societății în funcție de piața geografică (în funcție de sediul clientului):

	30 iunie 2026	30 iunie 2025
România	6.915.611.159	4.752.575.313
Europa	2.681.779.946	3.475.700.643
Asia	335.268.210	104.853.247
Total	9.932.659.315	8.333.129.202

27. PĂRȚI AFILIATE

Părinții ultimi ai Societății sunt următorii: Compania Națională „KazMunayGas” S.A., deținător 100% al KMG International N.V., este deținută de “Fondul Suveran de investiții din Kazahstan – Samruk-Kazyna” (67,42%), Ministerul de Finanțe al Republicii Kazahstan (20%) și Banca Națională a Republicii Kazahstan (9,58%), societăți cu sediul în Kazahstan, deținute integral de statul Kazahstan, restul de 3% (din capitalul social al Companiei Naționale „KazMunayGas”) fiind reprezentat prin acțiuni tranzacționate liber pe Bursa de Valori din Kazahstan.

Conform IAS 24 „Prezentarea informațiilor privind părțile afiliate”, Societatea aplică scutirea parțială de la cerințele de prezentare a informațiilor pentru entitățile legate de guvern. În consecință, Societatea nu prezintă detalii despre tranzacțiile și soldurile individuale cu Guvernul Republicii Kazahstan și Guvernul României, și nici cu entitățile controlate, controlate în comun sau influențate semnificativ de aceste guverne.

Părțile afiliate și natura relației sunt prezentate mai jos:

Denumirea părții afiliate	Natura relației
KMG International N.V.	Acționar majoritar
Oilfield Exploration Business Solutions SA	Societate a Grupului KMG International
Rominerv SRL	Societate a Grupului KMG International
KazMunayGas Trading AG	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Well Services SA	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Bulgaria JSC	Societate a Grupului KMG International
Întreprinderea Mixtă Rompetrol Moldova SA	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Georgia LTD	Societate a Grupului KMG International
Midia Marine Terminal SRL	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Financial Group SRL	Societate a Grupului KMG International
Dyneff SAS	Societate a grupului Rompetrol France. grup în care KMG International N.V. deține 49%
KMG Rompetrol SRL	Societate a Grupului KMG International
Byron Shipping Ltd	Societate a Grupului KMG International
Byron Shipping SRL	Societate a Grupului KMG International
Midia Green Energy SA (fosta Uzină Termoelectrica Midia SA)	Societate a grupului KMG International (deținere a grupului KMG International: 43,42%)
Global Security Sistem SA	Societate a grupului KMG International (deținere indirectă KMG International N.V.: 51%)
Global Security Systems Fire Services SRL	Societate a grupului KMG International (deținere indirectă KMG International N.V.: 51%)
Rompetrol Downstream SRL	Filială a Societății
Rompetrol Petrochemicals SRL	Filială a Societății
Rom Oil SA	Filială a Societății
Rompetrol Logistics SRL	Filială a Societății
Rompetrol Quality Control SRL	Filială a Societății
Rompetrol Gas SRL	Societate a grupului KMG International
Rompetrol France SAS	Societate a grupului Rompetrol France, grup în care KMG International N.V. deține 49%
TRG Petrol Ticaret AS	Societate a grupului KMG International (deținere directă KMG International N.V.: 51%)
Rompetrol Energy SA	Societate a Grupului KMG International (deținere a grupului KMG International: 99%)
KMG Rompetrol Services Center SRL	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Renewables SRL (fostă Rompetrol Drilling SRL)	Societate a Grupului KMG International
Benon Rompetrol LLC	Societate a Grupului KMG International (deținere indirectă KMG International N.V.: 40%)
Statul Român și Autoritățile Române	Acționar semnificativ
Fondul de Investiții în Energie Kazah-Roman SA	Societate a Grupului KMG International
KMG Rompetrol Development SRL	Societate a Grupului KMG International

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Vânzările către și achizițiile de la părțile afiliate sunt efectuate în cursul normal al activității și sunt efectuate pe o bază care ia în considerare termenii și condițiile predominante de pe piață ca fiind aplicabile naturii bunurilor și serviciilor furnizate sau primite.

A. La 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025 Societatea avea următoarele solduri cu părțile afiliate:

	Creante	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
KazMunayGas Trading AG	167.703.983	148.866.013
Rompetrol Downstream SRL	1.052.950.978	856.275.440
Rompetrol Petrochemicals SRL	481	481
KMG International NV	-	970.353
Rompetrol Gas SRL	36.831.961	44.432.097
Rompetrol Moldova ICS	74.143.037	91.181.758
Rompetrol Bulgaria JSC	150	223.999
Rominerv SRL	3.231.449	1.469.055
Rompetrol Quality Control SRL	185.605	180.230
Rompetrol Logistics SRL	2.655	2.650
Midia Marine Terminal SRL	1.348.891	2.116.505
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	274.985	274.985
KMG Rompetrol SRL	115.732.288	154.373.958
Global Security Systems SA	608.469	607.509
Rompetrol Energy SA	58.578.190	104.858.715
Byron Shipping SRL	2.126	2.535
Oilfield Exploration Business Solutions SA	3.237.807	3.063.285
Rompetrol Financial Group SRL	11.737	11.352
KMG Rompetrol Services Center SRL	46.597	43.857
KMG Rompetrol Development SRL	1.252.099	-
Total	1.516.143.486	1.408.954.778

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Datorii	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
KazMunayGas Trading AG	2.800.160.301	2.687.602.343
Rompetrol Downstream SRL	28.048.614	90.741.232
Rompetrol Petrochemicals SRL	6.981.531	6.981.531
KMG International NV	877.492	-
Rompetrol Gas SRL	32.370.860	35.346.942
Rompetrol Moldova ICS	80.158.974	115.727.810
Rominserv SRL	202.546.299	84.528.059
Rompetrol Quality Control SRL	4.953.966	10.067.538
Rompetrol Logistics SRL	2.709	63.305.788
Midia Marine Terminal SRL	9.840.271	12.611.416
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	415	415
KMG Rompetrol SRL- datorie cash pooling	2.443.357.835	2.229.864.862
KMG Rompetrol SRL - dobanda cash pooling	16.064.032	15.727.066
KMG Rompetrol SRL - datorii comerciale	7.073.638	25.521.769
Global Security Systems SA	1.348.557	1.348.557
Global Security Systems Fire Services SRL	1.859.020	1.859.020
KMG Rompetrol Development SRL	-	2.204.829
Rompetrol Energy SA	89.800.388	79.611.196
KMG Rompetrol Services Center SRL	1.472.929	2.753.633
Rompetrol Bulgaria JSC	5.713	209.394
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	10.346	10.346
Total	5.726.933.889	5.466.023.747

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE SIMPLIFICATE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

B. În perioada încheiată la 30 iunie 2026 respectiv 30 iunie 2025, Societatea Rompetrol Rafinare a realizat următoarele tranzacții cu părțile afiliate.

Denumirea partii afiliate	Natura tranzactiei, vanzari / achizitii	Vanzari		Achizitii	
		ianuarie - iunie 2026	ianuarie - iunie 2025	ianuarie - iunie 2026	ianuarie - iunie 2025
KazMunayGas Trading AG	Materii prime / Produse petroliere	917.178.957	2.480.616.632	7.733.028.276	6.404.069.242
Rompetrol Downstream S.R.L.	Produse petroliere,chirie,utilitati si altele	4.092.725.721	3.003.027.786	1.357.170	1.232.680
KMG International N.V.	Servicii de management	-	-	4.100.820	6.870.607
Rompetrol Gas SRL	Operare rampe,propan, / Produse petroliere, chirie, donanda imprumut, altele	259.264.819	252.615.240	1.200.528	1.279.661
Rompetrol Moldova ICS	Produse petroliere	1.263.738.190	760.523.230	3.572	212
Rompetrol Bulgaria JSC	Produse petroliere	2.388.222	1.092.430	-	-
Rominserv S.R.L.	Mentenanata,achizitii imobilizari corporale /Chirie, utilitati, refacturari	1.581.881	1.573.068	319.621.827	139.574.549
Rompetrol Quality Control S.R.L.	Analize laborator/Chirie, utilitati,alte servicii	940.803	1.050.986	26.438.079	26.393.627
Rompetrol Logistics S.R.L.	Transport,chirii/Chirie,utilitati	8.712	14.106	97.839	82.162
Midia Marine Terminal S.R.L.	Prestatii portuare/ Chirie,utilitati, refacturari ,altele	814.322	1.179.637	51.077.965	50.220.903
Rompetrol Well Services S.A.	Altele	-	-	149	126
Rompetrol Energy S.A.	Utilitati/ Produse petroliere	52.778.676	82.259.925	355.595.173	144.097.974
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management , servicii IT, dobanda cash pooling	18.898.307	5.878.140	145.770.924	109.082.453
Global Security Systems S.A.	Paza, curierat, curatenie	793	822	6.360.340	6.366.496
Global Security Systems Fire Services SRL	PSI	-	-	5.526.104	5.534.514
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Altele	2.640	-	-	-
Byron Shipping S.R.L.	Contrastalii/Chirie, refacturare alte servicii	10.495	13.043	-	-
KMG Rompetrol Services Center SRL	Servicii suport	221.262	228.176	6.996.932	6.417.062
		6.610.553.799	6.590.073.221	8.657.175.698	6.901.222.268

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Natura tranzacțiilor de vânzări constă în vânzări de produse petroliere. Vânzările către părțile afiliate includ și taxele aferente vânzării.

Ministerul Finanțelor Publice din România ("MFPR") a deținut 44,6959% din acțiunile Rompetrol Rafinare SA din septembrie 2010 și până în iulie 2012. Începând cu iulie 2012, printr-o Ordonanță de Guvern, acționarul a devenit Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri ("MECMA") până în mai 2013, când, ca urmare a reorganizării MECMA, noul acționar a devenit Ministerul Economie ("ME"). Ulterior a fost redenumit în Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de afaceri, apoi redenumit în Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri conform OUG 68/06.11.2019. În prezent se numește Ministerul Energiei conform OUG 212/2020.

Astfel, MFPR, MECMA, ME și alte autorități sunt considerate ca fiind parte afiliată Grupului. Nu există tranzacții sau solduri la final de perioadă, altele decât cele care rezultă din cerințele fiscale și legislative din România, cu MFPR, MECMA, ME și alte autorități din România, în perioada în care MFPR, MECMA și ME au fost părți afiliate.

Vânzările către și achizițiile de la părțile afiliate sunt efectuate în cursul normal al activității și sunt efectuate pe o bază care ia în considerare termenii și condițiile predominante de pe piață ca fiind aplicabile naturii bunurilor și serviciilor furnizate sau primite. Soldurile restante la sfârșitul anului sunt negarantate, fără dobânda și decontarea are loc în numerar. Nu au existat garanții oferite sau primite pentru creanțe sau datorii cu părțile afiliate.

28. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Calculul rezultatului pe acțiune de bază aferent acționarilor majoritari ai societății se bazează pe următoarele date:

	30 iunie 2026	30 iunie 2025
Pierdere cuvenită acționarilor majoritari	(171.524.853)	133.649.636
Număr de acțiuni		
Număr mediu de acțiuni pentru calculul rezultatului pe acțiune de bază	26.559.205.726	26.559.205.726
Numărul mediu ponderat de acțiuni utilizat pentru calculul rezultatului diluat pe acțiune	74.126.448.244	74.126.448.244
Rezultat pe acțiune ((bani)/acțiune)		
De bază	(0,65)	0,50
Diluat	(0,23)	0,18

Rezultatul diluat pe acțiune este calculat presupunând conversia ipotetică a împrumutului hibrid în acțiuni ordinare, în conformitate cu IAS 33. Această ipoteză nu reflectă nicio modificare reală sau preconizată în structura acționariatului Societății.

29. DATORII CONTINGENTE

Rompetrol Rafinare SA - Active aflate sub sechestru asigurator – Conversia obligațiunilor

La data raportării, Rompetrol Rafinare S.A. nu are active mobile sau imobile supuse unor măsuri asiguratorii instituite de ANAF în legătură cu aspectele privind conversia obligațiunilor.

Ca urmare a încheierii Memorandumului de Înțelegere (MoU) între Statul Român și KMGI N.V. la data de 15 februarie 2013 (aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 35/2014), Ministerul Finanțelor și-a asumat obligația de a renunța la toate litigiile și de a anula toate măsurile de executare silită aferente conversiei obligațiunilor, astfel cum au fost reflectate anterior în situațiile financiare ale Rompetrol Rafinare S.A. Având în vedere acest angajament și faptul că Grupul KMGI și-a îndeplinit în mod corespunzător obligațiile asumate prin MoU, Rompetrol Rafinare S.A. a formulat o solicitare oficială către autoritățile române pentru anularea sechestrului asigurator instituit asupra activelor sale.

Întrucât inițial nu a fost primit un răspuns favorabil, Societatea a inițiat proceduri judiciare. Litigiul a fost soluționat definitiv de către Înalta Curte de Casație și Justiție, care, la data de 31 ianuarie 2025, a respins irevocabil toate recursurile formulate de ANAF și a menținut hotărârea pronunțată anterior prin care ANAF era obligată să emită o decizie de anulare a titlului executoriu și de ridicare a măsurilor asiguratorii instituite asupra activelor Societății. În consecință, la data de 3 martie 2025, ANAF a inițiat formalitățile necesare pentru ridicarea sechestrului asupra activelor Societății. La data aprobării acestor situații financiare individuale, niciun activ al Societății, mobil sau imobil, nu mai este supus unor măsuri asiguratorii instituite de ANAF în legătură cu acest litigiu.

30. ASPECTE LEGALE

Societatea este implicată în diverse proceduri juridice apărute în cursul normal al activității.

Conducerea, împreună cu consultanții juridici, monitorizează permanent evoluția acestor litigii și constituie provizioane în situațiile în care este probabilă o ieșire de resurse economice și aceasta poate fi estimată în mod fiabil.

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026, nu au existat modificări semnificative în evaluarea de către Societate a expunerilor juridice, cu excepția aspectelor prezentate mai jos.

Litigii fiscale

Societatea continuă să fie implicat în litigii privind taxa de solidaritate (windfall tax) și impozitul pe cifra de afaceri. Aceste cazuri se află în diferite etape procedurale, inclusiv sesizări adresate Curții Constituționale a României și, după caz, Curții de Justiție a Uniunii Europene. Conducerea continuă să monitorizeze evoluția acestor litigii împreună cu consultanții juridici. Litigiile sunt în curs de soluționare și până la data aprobării acestor situații financiare interimare individuale nu au fost pronunțate hotărâri definitive.

Incidente operaționale

Societatea rămâne implicat în anumite proceduri judiciare legate de incidente operaționale anterioare produse la rafinăria Petromidia. Pe baza stadiului actual al procedurilor și a consultanței juridice primite, conducerea consideră că provizioanele recunoscute sunt adecvate.

Aspecte juridice legate de mediu

Societatea continuă să monitorizeze procedurile judiciare referitoare la proiectul de ecologizare a lagunelor Vega și la serviciile de tratare a apelor uzate aferente rafinării Vega. Până la data aprobării acestor situații financiare interimare individuale nu au fost identificate modificări semnificative.

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

Litigiu inițiat de un acționar

În februarie 2026, Rompetrol Rafinare S.A. a primit o cerere de chemare în judecată formulată de acționarul Ilias Kuldzhanov, prin care se solicită anularea Hotărârii AGEA nr. 6/2025 privind contractul de achiziție țiței cu KazMunayGas Trading AG (KMGT) pentru perioada 2026–2030. Societatea a depus întâmpinare, iar termenul de judecată este stabilit pentru data de 27 octombrie 2026.

La data de 15 mai 2026, același acționar a inițiat o acțiune separată în instanță în fața Tribunalului Constanța (dosar nr. 2757/118/2026), solicitând anularea hotărârilor adoptate de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 29 aprilie 2026. Procedurile judiciare sunt în curs de desfășurare.

31. ANGAJAMENTE

Riscuri și obligații de mediu

Activitățile Societății sunt supuse reglementărilor de mediu locale, naționale și europene. Societatea a recunoscut provizioane pentru obligațiile de mediu cunoscute, care sunt probabile și pot fi estimate în mod rezonabil, conform prezentării din Nota 18.

La data de 30 iunie 2026, conducerea a evaluat obligațiile de mediu și a concluzionat că provizionul de mediu recunoscut la 31 decembrie 2025 rămâne corespunzător.

Schimbările climatice și tranziția energetică

Societatea continuă să monitorizeze impactul aspectelor legate de schimbările climatice, al evoluțiilor privind tranziția energetică și al cerințelor de reglementare aferente asupra operațiunilor sale, a poziției financiare și a planurilor de investiții viitoare.

În cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026, nu au fost identificate modificări semnificative în evaluarea de către Societate a riscurilor legate de schimbările climatice, comparativ cu 31 decembrie 2025.

Riscuri de război și conflict

Societatea continuă să monitorizeze evoluțiile geopolitice, inclusiv conflictul în desfășurare dintre Rusia și Ucraina și tensiunile din Orientul Mijlociu, precum și impactul potențial al acestora asupra piețelor de energie, a lanțurilor de aprovizionare și a fluxurilor comerciale.

Pe baza informațiilor disponibile la data de 30 iunie 2026, conducerea nu a identificat niciun impact direct semnificativ al acestor evenimente asupra operațiunilor sau poziției financiare a Societății.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI

A) RISCUL DE CAPITAL

Societatea gestionează capitalul astfel încât să se asigure că va putea să-și continue activitatea și în același timp să maximizeze câștigul acționarilor prin optimizarea împrumuturilor și a capitalurilor. Structura capitalului în cadrul Societății este formată din datorii (vezi Notele 15 și 16), numerar și echivalente de numerar și capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății, incluzând capitalul social, rezerve și rezultatul reportat așa cum sunt prezentate în "Situația a modificărilor capitalurilor proprii".

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

B) INDICATORUL GRADULUI DE ÎNDATORARE

Indicatorul gradului de îndatorare la sfârșitul perioadei se prezintă astfel:

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Împrumuturi (mai puțin împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	1.506.025.478	1.398.071.739
Casa și conturi la bănci	(380.248.107)	(202.434.632)
Împrumuturi, net	1.125.777.371	1.195.637.107
Capitaluri proprii (inclusiv împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	1.223.672.944	1.855.464.848
Indicatorul gradului de îndatorare	92,0%	64,4%

Metoda de calcul conform anexei 13A din Regulamentul ASF nr.5/2018

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Împrumuturi peste un an	1.330.291.847	1.192.198.656
Capitaluri proprii	1.192.860.764	1.824.646.341
Indicatorul gradului de îndatorare	111,52%	65,34%

C) INSTRUMENTE FINANCIARE

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Active financiare		
Investiții în filiale	3.615.958.524	3.651.530.174
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.957.002.406	1.858.499.048
Creanțe pe termen lung	487.036.641	544.026.880
Instrumente financiare derivate	6.703.876	65.383.334
Casa și conturi la bănci	380.248.107	202.434.632
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	6.446.949.554	6.321.874.069
Datorii financiare	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
Împrumut de la societăți afiliate pe termen scurt	30.812.180	30.818.507
Instrumente financiare derivate	396.483.469	-
Datorii comerciale și alte datorii	5.761.630.061	5.440.336.168
Împrumuturi pe termen scurt	175.733.631	205.873.083
Împrumuturi pe termen lung	1.330.291.847	1.192.198.656
Datorii leasing	67.766.107	60.350.285
TOTAL DATORII FINANCIARE	7.762.717.295	6.929.576.699

Creanțele comerciale și alte creanțe sunt prezentate la valoarea recuperabilă netă iar următoarele categorii nu sunt considerate active financiare:

- TVA de recuperat;
- Impozit pe profit de recuperat;
- Alte taxe de recuperat.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Similar pentru datorii comerciale și alte datorii următoarele categorii nu sunt considerate datorii financiare:

- Accize;
- Fond special pentru produse petroliere;
- TVA de plată;
- Impozit pe profit de plată;
- Taxe salariale de plată;
- Alte taxe;

Valoarea contabilă a acestor instrumente este aproximativ egală cu valoarea lor justă.

Valoarea justă a activelor și datoriilor financiare este inclusă la valoarea la care instrumentul poate fi schimbat într-o tranzacție curentă între părți, alta decât în cazul unei vânzări constrânse sau lichidări.

Următoarele metode și ipoteze au fost folosite în vederea estimării valorii juste:

- Valoarea contabilă pentru numerar și depozite pe termen scurt, creanțe comerciale, datorii comerciale și alte datorii este aproximată în mare măsură prin scadențele pe termen scurt ale acestor instrumente financiare;
- Valoarea justă a activelor financiare disponibile necotate în vederea vânzării este estimată folosind metode de evaluare corespunzătoare.
- Societatea efectuează operațiuni cu instrumente financiare derivate cu diverși parteneri. La 30 iunie 2026 valoarea marcată la piață a poziției deschise a derivatelor se referă la instrumentele financiare recunoscute la valoarea justă.

Ierarhia valorii juste

Societatea folosește următoarea ierarhie pentru determinarea și prezentarea valorii juste a instrumentelor financiare prin metoda evaluării:

- **Nivelul 1:** prețuri necotate (neajustate) pe o piață activă pentru active și datorii identice;
- **Nivelul 2:** alte metode pentru care toate intrările care au un efect important asupra valorii juste au la bază date din piață observabile fie direct, fie indirect;
- **Nivelul 3:** metode care utilizează intrările cu un efect important asupra valorii juste înregistrate, care nu au la bază date observabile de piață.

	30 iunie 2026	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Investiții în filiale	3.615.958.524	-	-	3.615.958.524
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.957.002.406	-	1.957.002.406	-
Creanțe pe termen lung	487.036.641	-	487.036.641	-
Instrumente financiare derivate	6.703.876	-	6.703.876	-
Casa și conturi la bănci	380.248.107	-	380.248.107	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	6.446.949.554	-	2.830.991.030	3.615.958.524
Datorii financiare				
Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt	30.812.180	-	30.812.180	-
Instrumente financiare derivate	396.483.469	-	396.483.469	-
Datorii comerciale și alte datorii	5.761.630.061	-	5.761.630.061	-
Împrumuturi pe termen scurt	175.733.631	-	175.733.631	-
Împrumuturi pe termen lung	1.330.291.847	-	1.330.291.847	-
Datorii leasing	67.766.107	-	67.766.107	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	7.762.717.295	-	7.762.717.295	-

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

	31 decembrie 2025	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Investiții în filiale	3.651.530.174	-	-	3.651.530.174
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.858.499.048	-	1.858.499.048	-
Creanțe pe termen lung	544.026.880	-	544.026.880	-
Instrumente financiare derivate	65.383.334	-	65.383.334	-
Casa și conturi la bănci	202.434.632	-	202.434.632	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	6.321.874.069	-	2.670.343.894	3.651.530.174
Datorii financiare				
Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt	30.818.507	-	30.818.507	-
Datorii comerciale și alte datorii	5.440.336.168	-	5.440.336.168	-
Împrumuturi pe termen scurt	205.873.083	-	205.873.083	-
Împrumuturi pe termen lung	1.192.198.656	-	1.192.198.656	-
Datorii leasing	60.350.285	-	60.350.285	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	6.929.576.699	-	6.929.576.699	-

La data de 30 iunie 2026 și 31 decembrie 2025, nu au existat transferuri între nivelul 1 și nivelul 2 de evaluare a valorii juste, și nu s-au efectuat transferuri în și din nivelul 3 de evaluare a valorii juste.

D) INSTRUMENTE FINANCIARE DERIVATE

Societatea folosește diverse instrumente derivate pentru managementul riscului pentru țitei și produsele aferente.

Instrumentele financiare derivate sunt inițial evaluate la valoarea justă la data din contract, și reevaluate la valoarea justă la datele de raportare ulterioare. Schimbările valorii juste a instrumentelor financiare derivate pentru acoperirea valorii juste sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global.

Impactul instrumentelor derivate pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 este inclus în costul vânzărilor (a se vedea Nota 21).

E) RISCUL DE PIAȚĂ

Activitățile Societății o expun unei varietăți de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea cotațiilor internaționale la țitei și produse petroliere, modificarea ratelor de schimb valutare și a ratelor dobânzilor. Obiectivul general al Societății în ceea ce privește managementul riscului este de a reduce la minim potențialele influențe negative asupra performanțelor financiare ale Societății.

F) GESTIONAREA RISCULUI VALUTAR

În scopul pregătirii acestor situații financiare, în conformitate cu cerințele legislative românești, moneda funcțională a Societății este considerată a fi leul românesc (RON).

Importurile de țitei, împrumuturile și o parte semnificativă a vânzărilor de produse petroliere sunt denominate în valuta străină, în principal în dolari SUA. Prin urmare, pentru datorii în valută Societatea este expusă riscului de apreciere a monedei americane în detrimentul monedei locale în timp ce pentru creanțe în valută Societatea este expusă riscului de depreciere a monedei americane. În plus, anumite active și datorii sunt exprimate în valute, și sunt apoi retranslate la cursul de schimb de la data raportării. Diferențele care rezultă sunt debitate sau creditate în contul de profit și pierdere, dar nu afectează fluxul de numerar. Trezoreria Societății este responsabilă pentru realizarea tranzacțiilor Societății în valuta străină.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

G) ANALIZA DE SENZITIVITATE LA RISCUL VALUTAR

Societatea este expusă la riscul de fluctuație al monedelor USD și EUR.

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Societății la o creștere și scădere cu 5% în cursul de schimb al RON cu principalele monede străine. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele bilanțiere monetare denumite în valută și ajustează translatarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 5% a cursurilor de schimb. O sumă pozitivă în tabelul mai jos arată o creștere în profit și a celorlalte capitaluri proprii generată de o variație pozitivă a cursului de schimb RON/USD cu 5% și generată de o variație negativă a cursului de schimb RON/EUR cu 5%. Pentru o scădere cu 5% a cursului de schimb RON față de USD și o creștere a cursului de schimb RON față de EUR cu 5% rezultă un impact negativ în profit cu aceeași valoare.

	USD		EUR	
	30 iunie 2026	31 decembrie 2025	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
RON				
5%	(164.077.463)	(144.258.038)	(74.494.291)	(67.675.484)
(5%)	164.077.463	144.258.038	74.494.291	67.675.484

H) RISCUL DE RATĂ A DOBÂNZII

Riscul de valoare justă determinat de rata dobânzilor reprezintă riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze din cauza modificării ratei dobânzii de piață comparativ cu rata dobânzii care se aplică acelui instrument financiar. Riscul de fluxuri de numerar determinat de rata dobânzii este riscul ca și costurile cu dobânzile să fluctueze în timp. Societatea are datorii pe termen lung și scurt care generează dobânzi la rate fixe și variabile ale dobânzilor, și care expun Societatea atât riscului de flux de numerar cât și riscului de valoare justă.

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost întocmită pe baza instrumentelor financiare la data raportării. Pentru datoriile purtătoare de dobânzi variabile, analiza a fost întocmită pornind de la ipoteza că valoarea datoriei în sold la data de raportare a existat pe tot parcursul anului.

Dacă ratele dobânzilor ar fi variat cu + / - 50 de puncte și toate celelalte variabile ar fi rămas constante, rezultatul net al Societății la 30 iunie 2026 ar descrește/crește cu 29,5 milioane RON (2025: descreștere/creștere cu 26,8 milioane RON).

I) RISCUL DE PREȚ AL MATERILOR PRIME ȘI PRODUSELOR PETROLIERE

Societatea este expusă riscului modificării prețului țițeiului, a produselor petroliere și a marjelor de rafinare.

Societatea continuă să aplice politica sa de acoperire a riscurilor pentru a atenua aceste riscuri. Nu au fost identificate modificări semnificative în abordarea gestionării riscurilor în cursul perioadei de șase luni încheiate la 30 iunie 2026.

K) RISCUL DE CREDIT

Riscul de credit este riscul pentru care un client nu își va îndeplini obligațiile asumate prin instrumente financiare sau contracte de vânzare-cumpărare, ceea ce va duce la înregistrarea de pierderi financiare. Societatea este expusă riscului de credit din activitățile operaționale mai ales din creanțe comerciale și din activități de finanțare, incluzând depozite bancare, tranzacții de schimb în valută străină și alte instrumente financiare.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Creanțe comerciale

Soldurile clienților restanți sunt urmărite cu regularitate. Necesitatea înregistrării unor provizioane pentru clienți este analizată în mod obișnuit atât individual cât și colectiv în baza scadenței.

Cash pooling și depozite la bănci

Riscul de credit aferent activităților bancare și instituțiilor financiare este gestionat de trezoreria Societății în conformitate cu politicile Societății.

33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 30 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 24 iulie 2027.

Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 27,96 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 24 iulie 2027.

Împrumutul acordat de Rompetrol Gas S.R.L. către Rompetrol Rafinare S.A., în valoare de 12 milioane RON pentru a asigura disponibilitatea la timp a fondurilor necesare plății impozitului pe cifra de afaceri pentru trimestrul II al anului 2024 a fost prelungită până la data de 25 iulie 2027.

Ulterior datei de 30 iunie 2026, Societatea a încheiat cu Ministerul Energiei un contract de finanțare parțială nerambursabilă pentru implementarea unui proiect de construire a unei centrale electrice fotovoltaice cu instalație de stocare a energiei și infrastructura aferentă în Județul Prahova, Municipiul Ploiești. Valoarea proiectului se ridică la 26,9 milioane RON cu TVA inclus din care valoarea maximă asigurată de Ministerul Energiei prin Fondul de modernizare este de 6,9 milioane RON.

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU CORNEL ANTON

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Camelia Nebi

Contabil Șef



DECLARAȚIE

Subsemnatii, Yedil Utekov, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, Sorin Graure, în calitate de Director General și Alexandru-Cornel Anton, Director Economic al Rompetrol Rafinare S.A, având în vedere art. 67, alin (2) lit. c) din Legea nr 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiunile de piață, republicată,

Prin prezenta declarăm că, după cunoștințele noastre, situațiile financiar-contabile semestriale simplificate individuale și consolidate la data de 30.06.2026 neaudiate, întocmite în conformitate cu standardele contabile aplicabile oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Rompetrol Rafinare S.A. și respectiv ale subsidiarelor sale incluse în procesul de consolidare a situațiilor financiare, și Rapoartele Consiliului de Administrație (asupra situațiilor financiare individuale întocmite conform Ordinului Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conform cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") și asupra celor consolidate întocmite conform IFRS) prezintă în mod corect și complet informațiile despre activitatea Societății în semestrul I 2026.

Președinte al Consiliului de Administrație al
Rompetrol Rafinare S.A.

Yedil Utekov

Director General

Sorin Graure

Director Economic

Alexandru-Cornel Anton

Data: 12 august 2026



Rompetrol Rafinare S.A (simbol pe BVB: RRC, Reuters: ROMP.BX, Bloomberg: RRC RO) a prezentat astăzi rezultatele financiare și operaționale neauditate aferente trimestrului II și semestrului I 2026. Cifrele includ rezultatele financiare consolidate neauditate 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 rafinării 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 rafinării 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 rafinării 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