



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 contribuiitori 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.



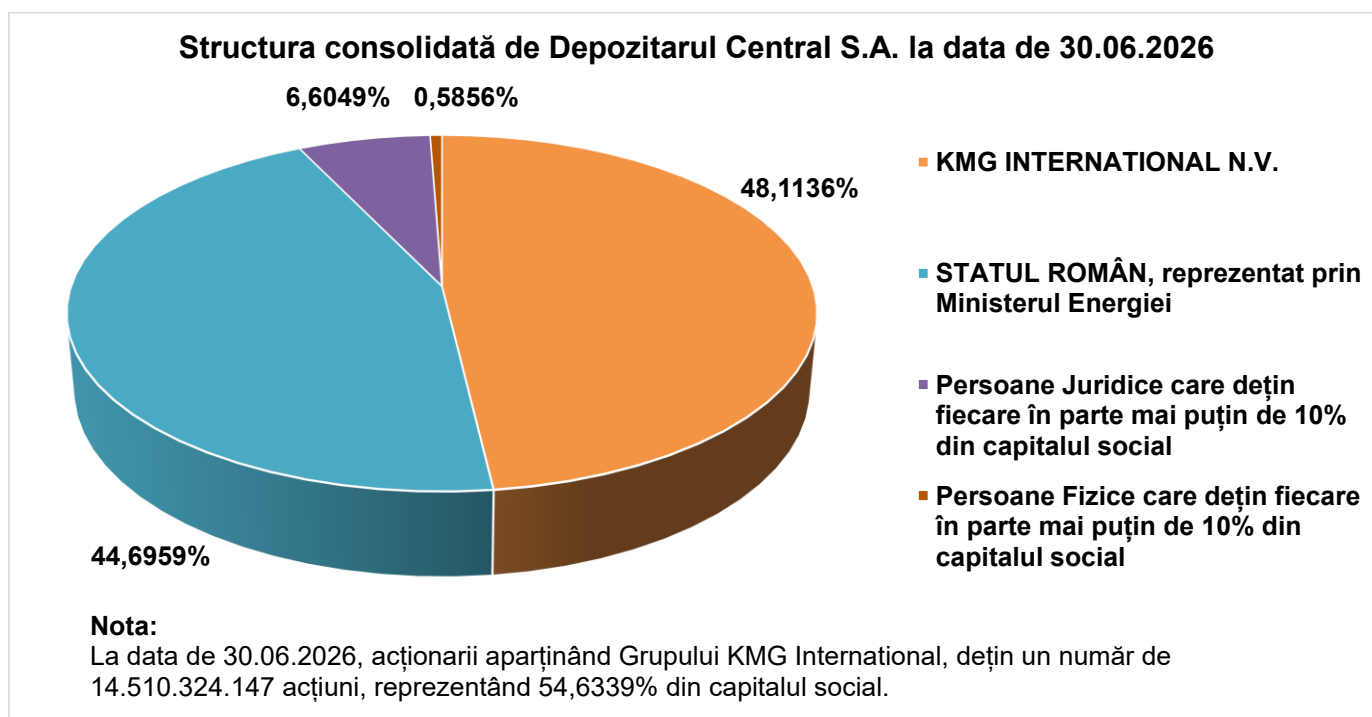
ACȚIUNILE COMPANIEI ȘI LISTAREA LA BURSĂ

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/Guvernanta Corporativă, subsecțiunea Documente de Guvernanta 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 – Guvernanta Corporativă – Documente de Guvernanta 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 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 **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 rafinării 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
Creanțe imobilizate	8	106.781.180	126.447.176	491.300.209	581,783,457
Creanțe 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
Creanțe comerciale și alte creanțe	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 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 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	<u>396.506.294</u>	<u>1.685.467.780</u>	<u>2.226.385.058</u>	<u>139.750.981</u>	<u>443.846.296</u>	<u>4.891.956.409</u>
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	<u>396.506.294</u>	<u>1.916.523.107</u>	<u>2.174.520.244</u>	<u>157.054.717</u>	<u>481.276.811</u>	<u>5.125.881.173</u>
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	<u>396.506.294</u>	<u>1.929.312.815</u>	<u>2.202.317.241</u>	<u>199.369.038</u>	<u>679.836.021</u>	<u>5.407.341.409</u>
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere						
La 1 ianuarie 2025	<u>(4.560.097)</u>	<u>(193.971.723)</u>	<u>(364.538.463)</u>	<u>(64.466.746)</u>	<u>(160.344.970)</u>	<u>(787.881.999)</u>
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	<u>(8.813.758)</u>	<u>(367.753.222)</u>	<u>(636.262.168)</u>	<u>(88.851.798)</u>	<u>(164.299.069)</u>	<u>(1.265.980.015)</u>
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	<u>(8.612.731)</u>	<u>(443.392.333)</u>	<u>(767.070.604)</u>	<u>(103.337.343)</u>	<u>(164.299.069)</u>	<u>(1.486.712.080)</u>
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	<u>387.692.536</u>	<u>1.548.769.885</u>	<u>1.538.258.076</u>	<u>68.202.919</u>	<u>316.977.742</u>	<u>3.859.901.158</u>
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2026	<u>387.893.563</u>	<u>1.485.920.482</u>	<u>1.435.246.637</u>	<u>96.031.695</u>	<u>515.536.952</u>	<u>3.920.629.329</u>

*) 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 și 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

Romol 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 și 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

Romol 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	<u>(35.944.024)</u>	<u>(37.527.929)</u>	<u>(165.378.454)</u>	<u>(172.666.001)</u>

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

	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>	
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>2025</u>	<u>30 iunie 2026</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u>
	USD	USD	RON	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
Rompétrol 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 2 e))

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
Rompétrol 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
Rompétrol 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 plătilă într-un an aferentă creditelor pe termen lung - dobânzi de plată	33.965	30.137	156.273	138.660
Suma plătilă 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	<u>322.010.395</u>	<u>50.640.278</u>	<u>(37.816.811)</u>	<u>6.535.978</u>	<u>-</u>	<u>(14.043.864)</u>	<u>327.325.976</u>
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	<u>1.481.569.828</u>	<u>232.995.919</u>	<u>(173.995.148)</u>	<u>30.072.035</u>	<u>-</u>	<u>(64.615.819)</u>	<u>1.506.026.815</u>
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	<u>321.738.959</u>	<u>628.528.595</u>	<u>(659.004.249)</u>	<u>17.803.364</u>	<u>-</u>	<u>12.943.726</u>	<u>322.010.395</u>
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	<u>1.480.320.951</u>	<u>2.891.860.065</u>	<u>(3.032.078.550)</u>	<u>81.913.277</u>	<u>-</u>	<u>59.554.085</u>	<u>1.481.569.828</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))

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:

	<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)	2.376.616.999	-	1.541.542.762	(1.271.169.361)	2.646.990.400
Minus: Accize aferente producției de produse petroliere	(606.217.154)	-	(577.619.395)	556.105.025	(627.731.524)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	-	-	(105.470.295)	1.435.964	(104.034.331)
Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	<u>1.770.399.845</u>	=	<u>858.453.072</u>	<u>(713.628.372)</u>	<u>1.915.224.545</u>

Produse petrochimice:

Venituri din producția petrochimică	-	45.848.485	-	-	45.848.485
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	412.088	-	94.804.831	(4.439)	95.212.480
Venituri din vânzarea de utilități	2.485.641	-	-	(90.794)	2.394.847
Venituri din transport	-	-	1.483.808	-	1.483.808
Venituri din alte servicii	1.992.727	-	11.903.475	(6.332.201)	7.564.001
Cifra de afaceri netă	<u>1.775.290.301</u>	<u>45.848.485</u>	<u>966.645.186</u>	<u>(720.055.806)</u>	<u>2.067.728.166</u>

ianuarie - iunie 2025
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)	10.934.814.812	-	7.092.638.248	(5.848.650.230)	12.178.802.830
Minus: Accize aferente producției de produse petroliere	(2.789.205.126)	-	(2.657.626.836)	2.558.639.220	(2.888.192.742)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	-	-	(485.268.827)	6.606.870	(478.661.957)
Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	<u>8.145.609.686</u>	=	<u>3.949.742.585</u>	<u>(3.283.404.140)</u>	<u>8.811.948.131</u>

Produse petrochimice:

Venituri din producția petrochimică	-	210.948.879	-	-	210.948.879
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	1.896.017	-	436.197.027	(20.424)	438.072.620
Venituri din vânzarea de utilități	11.436.434	-	-	(417.743)	11.018.691
Venituri din transport	-	-	6.827.001	-	6.827.001
Venituri din alte servicii	9.168.538	-	54.767.888	(29.134.456)	34.801.970
Cifra de afaceri netă	<u>8.168.110.675</u>	<u>210.948.879</u>	<u>4.447.534.501</u>	<u>(3.312.976.763)</u>	<u>9.513.617.292</u>

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

	30 iunie 2026 USD	30 iunie 2025 USD	30 iunie 2026 RON	30 iunie 2025 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
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	(73.842.293)	(64.162.685)	(339.748.390)	(295.212.514)
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	38.890.179	24.868.945	178.933.714	114.422.016
Rezultat financiar, net	(34.952.114)	(39.293.740)	(160.814.676)	(180.790.498)
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)	19.332.494	(33.807.674)	88.948.805	(155.549.109)
Total	(15.619.620)	(73.101.414)	(71.865.871)	(336.339.607)

27. IMPOZITUL PE PROFIT

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

	30 iunie 2026 USD	30 iunie 2025 USD	30 iunie 2026 RON	30 iunie 2025 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
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	(6.089.945)	(4.841.532)	(28.019.837)	(22.275.889)

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 distribuție	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 distribuție	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	30 iunie 2025 RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2e))</i>	
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 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
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 și 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	Vânzări și alte venituri		
			30 iunie 2025	30 iunie 2026	30 iunie 2025
		USD	USD	RON	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	Achiziții și alte costuri		
			30 iunie 2025	30 iunie 2026	30 iunie 2025
		USD	USD	RON	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 țitei cu KMG T 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%)



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 finaciar-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