



RAPORTUL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE AL ROMPETROL RAFINARE ASUPRA SITUAȚIILOR FINANCIARE CONSOLIDATE ÎNTOCMITE LA DATA DE 30 Iunie 2025

Cifrele pe 2025 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 prelucrează 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 contribuabili la dezvoltarea grupului. Compania este pe deplin angajată în responsabilitățile sale pentru dezvoltarea lor și pentru comunitățile în care își desfășoară activitatea.

În anul 2020 rafinăria Vega a aniversat 115 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 2025 a fost de 1.916.



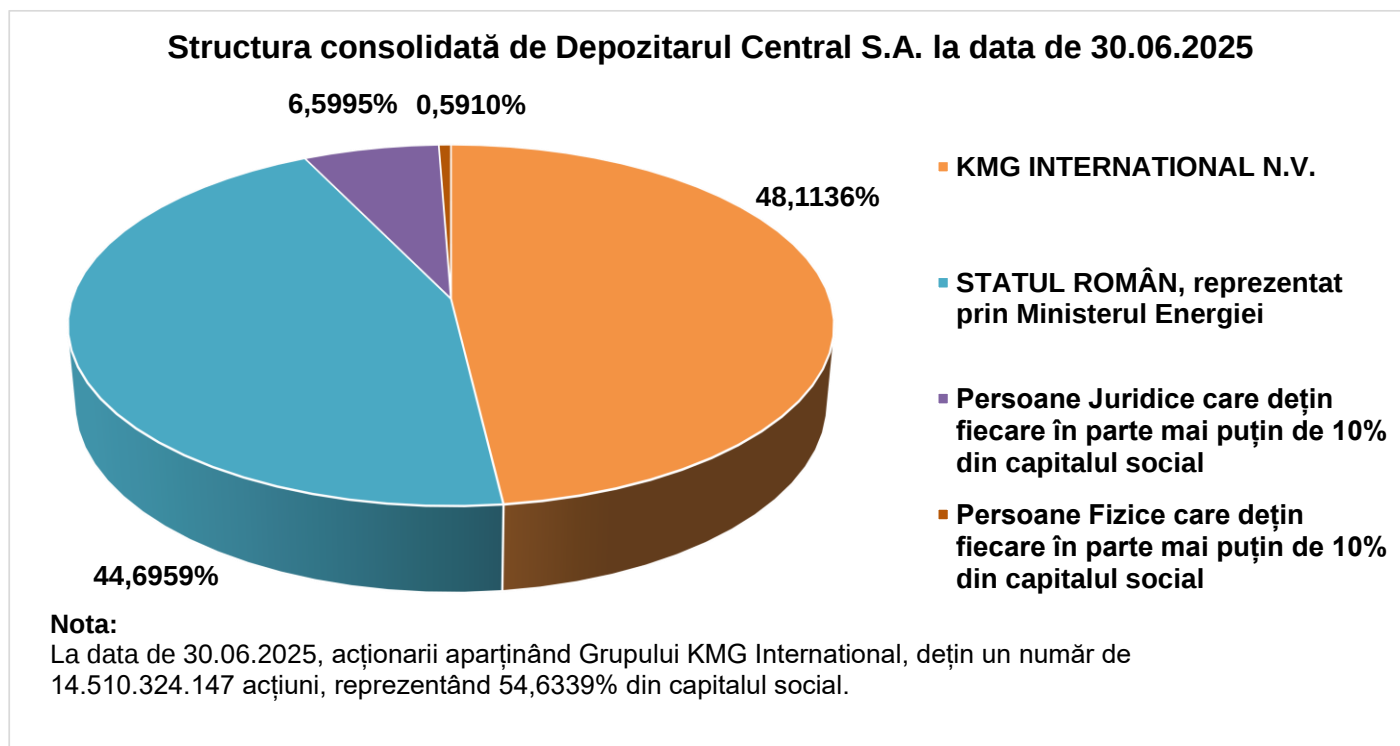
ACȚIUNILE COMPANIEI ȘI LISTAREA LA BURSĂ

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 30.06.2025, 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 2025, Rompetrol Rafinare a continuat procesul de implementare a bunelor practici de guvernanză 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. Componenta, 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, componenta Consiliului de Administrație era următoarea:

- **Yedil Utekov**, cetățean al statului Kazahstan, Președinte al Consiliului de Administrație;
- **Tamila Mikulich**, cetățean al statului Ucraina, membru al Consiliului de Administrație;
- **Erik Sagiyev**, cetățean al statului Kazahstan, membru al Consiliului de Administrație;
- **Constantin Saragea**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Nicolae Bogdan Codruț Stănescu**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Adrian Tohănean**, 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 2025	Sem I 2024	%	Sem I 2025	Sem I 2024	%
Financiar	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri brută	2.799.494.022	2.113.346.130	32%	12.129.927.648	9.156.917.447	32%
Cifra de afaceri netă	2.067.728.166	1.583.480.138	31%	8.959.259.370	6.861.061.090	31%
EBITDA	77.586.067	44.922.722	73%	336.172.670	194.645.662	73%
Marja EBITDA	3,8%	2,8%		3,8%	2,8%	
EBIT	24.753.831	(22.933.701)	N/A	107.255.873	(99.369.432)	N/A
Profit / (Pierdere) net(ă)	(53.189.115)	(75.171.660)	-29%	(230.463.117)	(325.711.285)	-29%
Marja profit / (pierdere) net(ă)	-2,6%	-4,7%		-2,6%	-4,7%	

Rompetrol Rafinare S.A. a atins, în semestrul I 2025, o cifră de afaceri consolidată brută de peste aproximativ 2,8 miliarde USD, fiind în creștere cu 32% față de perioada similară a anului trecut. Perioada de referință din 2024 a fost influențată de revizia generală programată de două luni a rafinării Petromidia.

Rezultatele au fost susținute de o creștere a volumului de materii prime prelucrate și a produselor petroliere vândute, precum și de creșterea marjei nete de rafinare (26,5 USD/t în semestrul I 2025 comparativ cu 19,7 USD/t în semestrul I 2024).

MEDIUL DE AFACERI GLOBAL*

		Sem I 2025	Sem I 2024	%
Țiței Brent Dated	USD/bbl	71,9	84,1	-15%
Țiței CPC Blend CIF	USD/bbl	68,3	80,4	-15%
Diferențial Brent-CPC	USD/bbl	3,6	3,7	-2%
Cotația benzinei fără plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	700	846	-17%
Cotația motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	663	793	-16%
Curs mediu RON/USD		4,58	4,60	0%
Curs de închidere RON/USD		4,33	4,65	-7%
Curs mediu RON/EURO		5,00	4,97	1%
Curs de închidere RON/EURO		5,08	4,98	2%
Paritatea USD/EURO		1,17	1,07	9%
Rata inflației în România**		3,08%	2,57%	20%

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

În semestrul I 2025 cotația medie a țițeiului de tip **Brent** s-a situat la un nivel de 71,9 \$/bbl., reflectând o scădere de 12,2 \$/bbl. (-15%) pentru primele 6 luni ale anului 2025 comparativ cu perioada similară a anului trecut.



În mod similar, cotația medie **CPC** a înregistrat un nivel de 68,3 \$/bbl. pentru semestrul I 2025, prezentând o descreștere 12,1 \$/bbl. (-15%) comparativ cu semestrul I 2024.

În luna ianuarie 2025, prețul țițeiului de tip Dated Brent a crescut de la 76 la 83\$/bbl. Aceasta creștere a avut loc pe fondul înăsprii sancțiunilor asupra petrolului rusesc și iranian, ceea ce a alimentat potențiale temeri privind posibile perturbări de aprovizionare. De asemenea, un val de frig în America de Nord a stimulat cererea și activitatea rafinăriilor împingând rata de funcționare a rafinăriilor la cel mai înalt nivel al ultimilor cinci ani.

Cu toate acestea, până la sfârșitul lunii februarie, majoritatea câștigurilor au fost anulate, iar țițeiului de tip Dated Brent a scăzut la 73\$/bbl. Scăderea a fost influențată de întreruperi în aprovizionare din cauza vremii reci din America de Nord și a întreruperilor de producție din Nigeria și Libia. În plus, noile tarife vamale în SUA au afectat sentimentul economic global, iar stocurile de țiței au scăzut semnificativ, în special în China.

În luna martie, prețul țițeiului de tip Dated Brent a continuat să scadă spre 70\$/bbl., un minim al ultimilor trei ani. Această scădere a fost determinată de înrăutățirea condițiilor macroeconomice și de creșterea tensiunilor comerciale care au afectat așteptările asupra cererii. În același timp, OPEC+ a semnalat intenția de a elimina treptat reducerea voluntară de producție începând cu luna aprilie, ceea ce a amplificat așteptările privind îmbunătățirea ofertei. În ciuda creșterii producției OPEC+, producția rafinăriilor a scăzut, iar stocurile de produse s-au redresat.

În trimestrul II 2025, prețul țițeiului de tip Brent a continuat să scadă până la aproximativ 60 USD/bbl. la începutul lunii mai, atingând un minim al ultimilor patru ani. Scăderea a fost cauzată de o combinație de factori precum accelerarea producției OPEC+, reînnoirea tensiunilor comerciale globale și proiecțiile mai slabe ale cererii.

Începând cu mijlocul lunii iunie, piața a înregistrat o revenire parțială, țițeiul de tip Brent urcând cu aproape 33% până la circa 80\$/bbl., pe fondul intensificării tensiunilor în Orientul Mijlociu, scăderii stocurilor de țiței din SUA, creșterii cererii americane și optimismului legat de discuțiile comerciale SUA - China.

În ciuda acestei redresări, perspectivele generale rămân prudente. Previziunile Morgan Stanley și Barclays indică o posibilă revenire la supraofertă, o cerere temperată și stabilizarea prețurilor țițeiului de tip Brent în jurul valorii de 60 \$/bbl. până la începutul anului viitor.

Marja de rafinare europeană a scăzut cu 23,2 \$/MT (-25,9%) în semestrul I 2025 față de aceeași perioadă a anului 2024, stabilindu-se la un nivel mediu de 66,6 \$/MT.

Marjele de rafinare europene au avut o evoluție volatilă în prima jumătate a anului 2025. La începutul anului, marjele au crescut constant până la jumătatea lunii februarie, susținute de marje puternice la motorină și benzină, cererea sezonieră din timpul iernii și o ofertă mai redusă de produse din cauza lucrărilor de mentenanță. O a doua fază ascendentă s-a produs între începutul lunii aprilie și mijlocul lunii mai, determinată de marje puternice la benzină și prețuri scăzute la țiței. La mijlocul trimestrului al doilea, marjele au fost supuse presiunilor din cauza creșterii activității rafinăriilor, a cererii mai slabe de motorină și a concurenței tot mai mari din partea exporturilor de produse din Asia și Orientul Mijlociu. Până la sfârșitul lunii iunie, marjele au început să se redreseze, influențate de o cerere mai mare pentru benzină și combustibil de aviație (jet), combinată cu o ofertă mai restrânsă de produse în întreaga regiune.

Marjele de benzină au fost printre cele mai rezistente elemente pe tot parcursul semestrului I. Au început trimestrul I relativ stabile spre ușor pozitive, susținute de nivelurile scăzute ale stocurilor și de pregătirea pentru cererea sezonieră de export. Spre finalul trimestrului, marjele la benzină au fluctuat, dar au rămas moderat puternice, sprijinite de exporturile transatlantice robuste către SUA și Canada și de îmbunătățirea consumului intern european. În trimestrul II, marjele s-au menținut solide la început de perioadă datorită cererii sezoniere și externe. Cu toate acestea, la mijlocul trimestrului s-a înregistrat o scădere pe fondul acumulării de stocuri și al reducerii oportunităților de arbitraj. Până în luna iunie marjele apoi s-au stabilizat din nou, susținute de creșterea consumului din sezonul de vârf.



Marjele de motorină au fost puternice la începutul trimestrului I, datorită nivelurilor scăzute ale stocurilor și cererii stabile pentru încălzire pe timp de iarnă în Europa. Totuși, spre finalul trimestrului, marjele s-au atenuat ușor pe fondul deteriorării perspectivei economice, odată cu revizuirea în scădere a prognozelor de creștere a PIB de către mai multe instituții majore. Cererea de motorină a rămas stabilă pe termen scurt, dar presiunea din partea ofertei a crescut odată cu reluarea exporturilor din Arabia Saudită și Rusia, după întreruperile anterioare. Combinarea temerilor macroeconomice cu revenirea ofertei a limitat forța marjelor la diesel până în martie. Marjele de motorină au rămas slabe pe tot parcursul trimestrului II, afectate de importuri ridicate, cerere industrială modestă și incertitudini macroeconomice. Un sprijin minor a apărut la sfârșitul lunii iunie, odată cu creșterea cererii interne și scăderea livrărilor, dar nivelurile au rămas scăzute.

Marjele de jet s-au menținut ferme în prima jumătate a trimestrului I, sprijinite de nivelurile scăzute ale stocurilor, cererea relativ stabilă de călătorii în Europa și importurile limitate din Asia. În a doua parte a trimestrului, marjele de jet au devenit mai mixte, deși cererea europeană de combustibil pentru aviație a crescut (adăugând aproximativ 120 mii barili pe zi în proiecțiile pentru aprilie), surplusurile de jet din Orientul Mijlociu și India au pus presiune asupra fluxurilor globale. Cu toate acestea, creșterea sezonieră a cererii a ajutat la menținerea jet-ului pozitiv în Europa, în termeni de dolari pe baril, până la finalul lunii martie. Marjele de jet au fost stabile la începutul trimestrului II, susținute de cererea de sezon. S-au slăbit la mijlocul trimestrului II din cauza supraproducției globale, dar și-au revenit ușor până la sfârșitul lunii iunie, odată cu creșterea traficului aerian estival și scăderea surplusului de ofertă.

Privind în perspectivă, marjele de rafinare europene rămân sub presiune în semestrul II 2025, pe fondul slăbiciunii motorinei, al supraproducției globale și al incertitudinilor economice. Cererea pentru benzină și jet ar putea oferi un sprijin sezonier, dar volatilitatea va rămâne ridicată, cu un potențial de creștere limitat, în lipsa unei reduceri semnificative a ofertei sau a unei îmbunătățiri a contextului macroeconomic.

În acest context, pe plan intern, cursul de schimb RON/EUR a înregistrat fluctuații pe pilonul superior în trimestrul I 2025, înregistrând o medie de 4,9764. La începutul lunii mai 2025, cursul de schimb RON/EUR a depășit pragul de 5 RON/EUR și a atins o medie în trimestrul II 2025 de 5,0317, reflectând incertitudinile foarte ridicate declanșate la nivel mondial și pe piața financiară internațională.

Cursul de schimb RON/USD a fost marcat în trimestrul I 2025 de o volatilitate crescută și fluctuații pronunțate. Nivelul mediu al cursului de schimb RON/USD a fost 4,7264 RON/USD pentru trimestrul I 2025, cu vârfuri notabile survenite în prima jumătate a lunii ianuarie (4,8734 pe 13 ianuarie 2025). Pentru trimestrul II 2025, cursul de schimb RON/USD a cunoscut o tendință inversă și s-a consolidat semnificativ, cu o medie de 4,4385 și un minim pentru primele 6 luni de 4,3254, atins la sfârșitul trimestrului II, pe 26 iunie 2025.

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



SEGMENTUL DE RAFINARE

		Sem I 2025	Sem I 2024	%	Sem I 2025	Sem I 2024	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri brută	USD/RON	2.381.507.455	1.733.855.652	37%	10.318.833.652	7.512.623.155	37%
Cifra de afaceri netă	USD/RON	1.775.290.301	1.312.442.302	35%	7.692.155.345	5.686.681.251	35%
EBITDA	USD/RON	61.239.054	33.890.150	81%	265.342.697	146.842.631	81%
Marja EBITDA	%	3,4%	2,6%		3,4%	2,6%	
EBIT	USD/RON	24.325.058	(2.600.434)	N/A	105.398.044	(11.267.420)	N/A
Rezultat net	USD/RON	(48.907.832)	(47.326.517)	3%	(211.912.745)	(205.061.065)	3%
Marja rezultatului net	%	-2,8%	-3,6%		-2,8%	-3,6%	
Marja brută de rafinare/tonă (Petromidia)	USD/(RON)/t	69,4	79,4	-13%	300,9	344,1	-13%
Marja brută de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/(RON)/bbl	9,6	10,9	-13%	41,4	47,4	-13%
Marja netă de rafinare/tonă (Petromidia)	USD/(RON)/t	26,5	19,7	34%	114,6	85,4	34%
Marja netă de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/(RON)/bbl	3,6	2,7	34%	15,8	11,8	34%
Operațional							
Materii prime procesate în rafinaria Petromidia	Kt	2.789	1.731	61%			
Materii prime procesate în rafinaria Vega	Kt	181	117	54%			
Producție benzină	Kt	845	421	101%			
Producție combustibil diesel & jet	Kt	1.443	966	49%			
Vânzări carburanți-intern	Kt	1.210	973	24%			
Vânzări carburanți-export	Kt	963	361	167%			
Export - carburanți	%	44%	27%				
Intern - carburanți	%	56%	73%				

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 neta de rafinare este profitul operațional (EBITDA) împărțit la volumul vânzărilor.

Rafinăria Petromidia este una dintre cele mai moderne din regiunea Mării Negre și reprezintă aproximativ 40% din capacitatea de rafinare de pe teritoriul României. Unitatea din Năvodari dispune de un flux stabil de materie primă, în principal datorită achizițiilor de țiței kazah realizate cu sprijinul KazMunayGas, compania națională de petrol și gaze din Kazahstan.



Cifra de afaceri brută a segmentului de rafinare a atins peste 2,3 miliarde USD în semestrul I 2025, fiind în creștere cu 37% comparativ cu perioada similară a anului trecut, ca rezultat al unei creșteri a nivelurilor volumelor de vânzări.

În semestrul I 2025, supusul total de materie primă al rafinării Petromidia a fost de 2,79 milioane tone, în creștere cu 61% față de semestrul I 2024, pe baza disponibilității țițeiului dar și a unei continue și constante funcționări a instalațiilor din rafinărie. Această creștere semnificativă reflectă impactul reviziei generale programate, efectuate în primul semestru al anului 2024, care a dus la aproximativ două luni de oprire a operațiunilor.

În semestrul I 2025 gradul de utilizare a capacității de rafinare din rafinăria Petromidia a fost de 95,52%, reflectând o bună disponibilitate a țițeiului, funcționarea continuă a instalațiilor la o capacitate ridicată și o cerere ridicată pe piață.

Rafinăria Petromidia a obținut o performanță operațională foarte bună în semestrul I 2025, pentru principalii parametri tehnologici și operaționali, cum ar fi:

- **Randamentul produselor albe** obținute 87,7%wt, cu 0,7 puncte procentuale peste nivelul înregistrat în anul precedent. Acest rezultat a fost influențat de procesarea unui țiței mai ușor și de utilizarea stocurilor de produse semifabricate acumulate la începutul anului;
- **Producția de combustibil pentru aviație (Jet Fuel)** a atins un record de producție de aproximativ 277 mii tone în semestrul I 2025, reprezentând 10,5% din totalul țițeiului procesat – o creștere de 153 mii tone față de aceeași perioadă a anului anterior. În luna mai 2025, rafinăria a înregistrat un record lunar, cu o producție de 50,6 mii tone de combustibil pentru aviație. Această performanță a fost determinată de creșterea cererii pentru Jet Fuel și de ajustările strategice adoptate pentru a maximiza producția;
- **Pierdere tehnologică** de 0,85%, reflectând o operare stabilă și un control eficient al proceselor;
- **Indicele de intensitate energetică (EII)** a înregistrat un nou minim istoric de 92,6 puncte, reprezentând o îmbunătățire de 15 puncte față de aceeași perioadă a anului precedent. Acest rezultat evidențiază angajamentul continuu al rafinării pentru eficiență energetică și optimizarea proceselor.

În ceea ce privește rafinăria Vega (singurul producător intern de bitum și hexan), procesarea totală de materie primă în rafinăria Vega a fost de 180.575 tone în semestrul I 2025, în creștere cu 53,77% față de perioada similară a anului trecut, când au fost procesate 117.434 în primele 6 luni ale anului 2024.

În primele 6 luni ale anului 2025 gradul de utilizare a capacității de rafinare a fost în creștere cu 59,57% comparativ cu perioada similară a anului trecut.

Rafinăria Vega a înregistrat de asemenea rezultate operaționale bune în semestrul I 2025, pentru principalii parametri tehnologici și operaționali, cum ar fi:

- **Pierdere tehnologică** de 0,69%;
- **Consum energetic** de 2,65 GJ/t.

Rezultatul financiar al segmentului de Rafinare a fost susținut de o creștere a volumului de materii prime prelucrate și a produselor petroliere vândute, precum și de creșterea marjei nete de rafinare (26,5 USD/t în semestrul I 2025 comparativ cu 19,7 USD/t în semestrul I 2024).

Rompetrol Rafinare a continuat să fie un contribuabil important la bugetul de stat al României, plătind peste 771 milioane USD în semestrul I 2025.



SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

		Sem I 2025	Sem I 2024	%	Sem I 2025	Sem I 2024	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri brută	USD/RON	45.848.485	34.119.299	34%	198.656.901	147.835.511	34%
EBITDA	USD/RON	(29.701.250)	(23.932.396)	24%	(128.692.546)	(103.696.679)	24%
EBIT	USD/RON	(27.473.616)	(29.436.708)	-7%	(119.040.430)	(127.546.312)	-7%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	(14.106.523)	(29.021.895)	-51%	(61.122.152)	(125.748.968)	-51%
Operațional							
Propilenă procesată	Kt	40	33	18%			
Etilenă procesată	Kt	13	-	N/A			
Producție totală polimeri	Kt	40	24	63%			
Vânzări din producție proprie	Kt	41	31	35%			
Vânzări trading	Kt	-	0.0	N/A			
Total vânzări	Kt	41	31	35%			
Export	%	42%	44%				
Intern	%	58%	56%				

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.

În semestrul I 2025 producția totală de polimeri în Petrochimie a fost de 40 mii tone, o creștere semnificativă față de perioada similară a anului trecut când s-au produs 24 mii tone în semestrul I 2024.

Creșterea pentru producția totală de polimeri aferentă segmentului de petrochimie este datorată, în principal, funcționării continue a instalațiilor de polipropilenă (PP) și de polietilenă de joasă densitate (LDPE). Instalația LDPE a fost repornită cu succes începând cu data de 30 aprilie 2025, contribuind la îmbunătățirea producției în trimestrul II.

Segmentul de petrochimie este unicul producător de polipropilenă și polietilene din România, cu capacitatea de a-și recăpăta poziția competitivă pe piața internă și regională, o dată cu stabilizarea pieței de profil.



SEGMENTUL DE DISTRIBUȚIE

		Sem I 2025	Sem I 2024	%	Sem I 2025	Sem I 2024	%
Financiar		USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri brută	USD/RON	1.649.734.876	1.545.228.268	7%	7.148.136.244	6.695.319.562	7%
EBITDA	USD/RON	46.422.888	39.634.743	17%	201.145.731	171.733.378	17%
EBIT	USD/RON	29.819.761	15.275.797	95%	129.206.042	66.188.501	95%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	12.988.951	7.381.853	76%	56.279.826	31.984.830	76%
Operațional							
Cantități carburanți vândute retail	Kt	553	578	-4%			
Cantități carburanți vândute en-gros	Kt	349	263	33%			
Cantități GPL vândute	Kt	133	94	41%			

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

În semestrul I 2025 cifra de afaceri brută consolidată pentru segmentul de distribuție a înregistrat 1,65 miliarde USD în creștere cu 7% comparativ cu perioada similară a anului trecut, pe fondul creșterii cantităților vândute. Se poate observa o creștere semnificativă a vânzărilor en-gros, cu 33% în semestrul I 2025 comparativ cu semestrul I 2024 și o ușoară scădere a vânzărilor retail, de doar -4% în semestrul I 2025, comparativ cu perioada similară a anului trecut.

Scăderea volumelor de vânzare în retail se datorează, parțial, unei scăderi generale a cererii de carburant. Între timp, creșterea substanțială de volume vândute pe canalele de vânzare en-gros, evidențiază efortul strategic al Rompetrol de a-și consolida poziția pe piață.

În ceea ce privește indicatorul financiar EBITDA, acesta a crescut cu 17% la nivelul semestrului I 2025 față de perioada similară a anului trecut. Această creștere semnificativă a EBITDA comparativ cu creșterea cifrei de afaceri (+7%) sugerează o eficiență operațională sporită și o mai bună gestionare a costurilor directe și indirecte. Printre cei mai importanți factori care au contribuit la variația pozitivă la nivelul EBITDA se numără creșterea vânzărilor și profitabilității aferente produselor non-petroliere vândute în cadrul stațiilor de distribuție carburanți, creșterea volumelor vândute prin canalele en-gros și creșterea profitabilității volumelor vândute prin intermediul canalelor de vânzare retail.

Per total, segmentul de distribuție a înregistrat o performanță pozitivă în prima jumătate a anului 2025, cu îmbunătățiri semnificative ale profitabilității, în ciuda unei creșteri moderate a cifrei de afaceri.

La sfârșitul lunii iunie 2025, segmentul de distribuție al Rompetrol Downstream cuprindea 1.202 puncte de comercializare în funcțiune, incluzând aici rețeaua de stații proprii, stații partener, stații mobile: expres, CUVE și RBI.



ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT 30 Iunie 2025, NEAUDITAT

	Sem I 2025	Sem I 2024	%	Sem I 2025	Sem I 2024	%
	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri brută	2.799.494.022	2.113.346.130	32%	12.129.927.648	9.156.917.447	32%
Taxe aferente vânzărilor	(731.765.856)	(529.865.992)	38%	(3.170.668.278)	(2.295.856.357)	38%
Cifra de afaceri netă	2.067.728.166	1.583.480.138	31%	8.959.259.370	6.861.061.090	31%
Costul vânzărilor	(1.897.725.474)	(1.428.146.472)	33%	(8.222.654.706)	(6.188.015.849)	33%
Marja brută	170.002.692	155.333.666	9%	736.604.664	673.045.241	9%
Cheltuieli de desfacere, generale și administrative	(148.530.932)	(176.595.800)	-16%	(643.569.675)	(765.171.941)	-16%
Alte venituri operaționale	32.665.156	17.360.477	88%	141.534.854	75.221.211	88%
Alte cheltuieli operaționale	(29.383.085)	(19.032.044)	54%	(127.313.970)	(82.463.943)	54%
Profit operațional afectat de amortizare (EBIT)	24.753.831	(22.933.701)	N/A	107.255.873	(99.369.432)	N/A
Rezultat financiar	(39.293.740)	(49.943.877)	-21%	(170.255.846)	(216.401.825)	-21%
Forex nerealizat	(48.282.680)	4.025.912	N/A	(209.204.023)	17.443.874	N/A
Forex realizat	14.475.006	(283.040)	N/A	62.718.753	(1.226.384)	N/A
Profit/ (Pierdere) înainte de impozitul pe profit	(48.347.583)	(69.134.706)	-30%	(209.485.243)	(299.553.767)	-30%
Impozitul pe profit	(4.841.532)	(6.036.954)	-20%	(20.977.874)	(26.157.518)	-20%
Profit / (pierdere) net(ă)	(53.189.115)	(75.171.660)	-29%	(230.463.117)	(325.711.285)	-29%
EBITDA	77.586.067	44.922.722	73%	336.172.670	194.645.662	73%


ANEXA 2 – BILANȚ CONSOLIDAT LA DATA DE 30 Iunie 2025, NEAUDITAT

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024	%	30 iunie 2025	31 decembrie 2024	%
	USD	USD		RON	RON	
Active						
Active imobilizate						
Imobilizări necorporale	17.726.823	17.333.185	2%	76.808.551	75.102.957	2%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%	359.074.815	359.074.815	0%
Imobilizări corporale	848.939.629	891.996.177	-5%	3.678.370.518	3.864.930.235	-5%
Dreptul de utilizare a activelor	272.932.580	276.551.758	-1%	1.182.589.576	1.198.271.112	-1%
Imobilizări financiare și alte imobilizări	16.201.890	7.838.702	107%	70.201.169	33.964.312	107%
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	21.306.903	21.306.903	0%	92.320.680	92.320.680	0%
Total active imobilizate	1.259.979.531	1.297.898.431	-3%	5.459.365.309	5.623.664.111	-3%
Active circulante						
Stocuri	287.728.501	428.898.189	-33%	1.246.698.822	1.858.372.963	-33%
Creanțe comerciale și alte creanțe	726.743.112	518.697.141	40%	3.148.905.230	2.247.462.842	40%
Instrumente financiare derivate	3.076.059	-	N/A	13.328.256	-	N/A
Casa și conturi la bănci	211.671.619	94.030.970	125%	917.151.958	407.426.790	125%
Total active circulante	1.229.219.291	1.041.626.300	18%	5.326.084.266	4.513.262.595	18%
Total active	2.489.198.822	2.339.524.731	6%	10.785.449.575	10.136.926.706	6%
Capitaluri și datorii						
Total capitaluri proprii	158.110.861	216.929.247	-27%	685.078.549	939.932.735	-27%
Datorii pe termen lung						
Împrumuturi de la bănci pe termen lung	-	275.900.000	N/A	-	1.195.447.110	N/A
Provizioane	114.506.094	110.055.666	4%	496.143.454	476.860.195	4%
Obligații pentru contracte de leasing	294.694.045	268.112.687	10%	1.276.879.828	1.161.705.462	10%
Alte datorii pe termen lung	21.171.612	16.329.235	30%	91.734.477	70.752.942	30%
Total datorii pe termen lung	430.371.751	670.397.588	-36%	1.864.757.759	2.904.765.709	-36%
Datorii curente						
Datorii comerciale și alte datorii	1.502.937.202	1.326.932.258	13%	6.512.076.604	5.749.464.780	13%
Datorii contractuale	55.843.732	62.467.369	-11%	241.965.306	270.664.863	-11%
Instrumente financiare derivate	9.523.904	4.519.724	111%	41.266.124	19.583.512	111%
Obligații pentru contracte de leasing	11.244.744	9.797.590	15%	48.722.351	42.451.978	15%
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	317.848.415	45.838.959	593%	1.377.205.397	198.615.625	593%
Impozit pe profit de plată	3.318.213	2.641.996	26%	14.377.485	11.447.504	26%
Total datorii curente	1.900.716.210	1.452.197.896	31%	8.235.613.267	6.292.228.262	31%
Total capitaluri și datorii	2.489.198.822	2.339.524.731	6%	10.785.449.575	10.136.926.706	6%



MANAGEMENTUL RISCULUI

Activitățile Grupului îl expun unei varietăți de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea prețurilor la țiței și produse petroliere, modificarea ratelor de schimb între valute și a ratelor la dobânzi. Obiectivul principal al managementului de risc la nivelul întregului Grup este de a minimiza potențialele influențe negative asupra performanțelor financiare ale societăților Grupului și de a dezvolta o cultură a conștientizării riscurilor în care toate părțile interesate contribuie în mod pro activ la protejarea rezultatelor financiare ale Grupului de volatilitatea pieței, la minimizarea pierderilor viitoare și la optimizarea randamentelor pentru a maximiza valoarea acționarilor.

Scenarii de criză au fost dezvoltate și implementate la toate nivelurile și a fost efectuată o monitorizare atentă a situațiilor. Obiectivul principal a fost asigurarea sănătății și siguranței tuturor angajaților, dar, de asemenea, au fost luate mai multe măsuri pentru a asigura continuitatea afacerii: optimizarea costurilor, adaptarea producției și vânzărilor la noul mediu, gestionarea corectă a numerarului și a soldului creanțelor și datoriilor pentru a asigura corectitudinea lichidității și funcționarea afacerii.

RIScul DETERMINAT DE RATA 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 lichidități determinat de rata dobânzii este riscul ca și costurile cu dobânzile să fluctueze în timp. 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.

RIScul VARIAȚIILOR DE CURS VALUTAR

Moneda funcțională a Grupului este USD, iar importurile de țiței și o parte semnificativă a produselor 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 re-convertite la cursul de schimb de la data raportării. Diferențele care rezultă 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.

RIScul DE LICHIDITATE ȘI CASH-FLOW

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

Cunoașterea efectelor acestor riscuri constituie una din preocupările conducerii societății Rompetrol Rafinare SA în desfășurarea fără sincope a activității economico-financiare. Rompetrol Rafinare este parte din facilitatea cash pooling din cadrul grupului KMG International și prin urmare poate acoperi ieșiri neprevăzute de numerar prin trageri din facilitate.

Lichiditatea s-a confruntat cu provocări, în 2025, ca urmare a presiunilor fiscale sporite și a schimbărilor în reglementările fiscale, dar au fost implementate măsuri adecvate de gestionare a numerarului atât în domeniul operațional, cât și în cel financiar.

Riscul este gestionat prin procese financiare, proiecții ale fluxurilor de numerar și teste de stres, menținând o rezervă de numerar suficientă, revizuirii periodice ale condițiilor pieței și proceselor de planificare și investiții.



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.

- *Creanțe Comerciale*

Grupul 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.

- *Instrumente financiare și depozite la bănci*

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

RISCUL DE PREȚ AL MATERILOR PRIME ȘI AL PRODUSELOR PETROLIERE

Grupul este expus riscului modificării prețului țițeiului, a produselor petroliere și a marjelor de rafinare. Activitățile operaționale ale Grupului necesită achiziția continuă de țiței pentru utilizarea acestuia în producție precum și pentru livrările către clienții săi. Datorită creșterii semnificative a volatilității prețului petrolului, managementul a dezvoltat o politică privind managementul riscului care a fost prezentată Consiliului de Administrație al Grupului și care a fost aprobată în aspectele sale esențiale în 2010, iar la un nivel mai detaliat în februarie 2011. Începând cu ianuarie 2011, Grupul a implementat politica de acoperire a riscurilor în cadrul Rompetrol Rafinare iar în anul 2014 un program de acoperire a riscurilor a fost implementat în Rompetrol Downstream.

În conformitate cu politica de acoperire a riscurilor, pe partea de materii prime și produse petroliere, riscul de preț pentru aceste stocuri care depășesc un anumit prag (numit stoc tehnologic pentru Rompetrol Rafinare și stoc optim pentru Rompetrol Downstream) este acoperit folosind contracte futures tranzacționate pe piața bursieră ICE Exchange, împreună cu un număr de instrumente extra bursiere pentru a acoperi riscurile secundare. Stocul tehnologic este echivalentul stocurilor ce sunt deținute în orice moment în cadrul Grupului, prin urmare, fluctuațiile de preț nu vor afecta fluxul de numerar.

Activitățile de risc management sunt separate în tranzacții fizice efective (achiziționarea de materii prime și vânzările de produse petroliere către terțe părți sau companii din grup) și tranzacții financiare (având ca scop acoperirea riscului). Fiecare tranzacție fizică efectivă este acoperită printr-o poziție futures în funcție de parametri de expunere stabiliți de management (pe baza cantităților fizice vândute sau cumpărate). Grupul vinde sau cumpără un număr echivalent de contracte futures în funcție de poziția actuală de la momentul respectiv. Această tranzacție financiară se face numai pentru a acoperi riscul de preț și nu pentru a obține profit speculativ prin tranzacționarea acestor instrumente.

Activitatea de rafinare a Grupului este expusă creșterii prețurilor certificatelor EUA. Emisiile de CO₂ ale rafinării Rompetrol sunt compensate cu certificate EUA. Pentru anul în curs Societatea a acoperit necesarul de certificate. Ca măsură de atenuare, Departamentul de Management al Riscului Financiar monitorizează piața certificatelor EUA pentru a acoperi deficitul EUA al rafinării și pentru anii rămași din faza IV (2024-2025) precum și pentru următorii ani. Când prețul de piață se va încadra în nivelul țintă al Grupului, se vor efectua operațiuni de acoperirea împotriva riscurilor.

RISCUL OPERAȚIONAL

Riscul operațional derivă din posibilitatea producerii de accidente, erori, funcționări deficitare, precum și din influențele mediului asupra rezultatelor operaționale și financiare. Rompetrol Rafinare S.A. a continuat un proces amplu de modernizare a tehnologiei rafinării, având ca obiectiv creșterea volumului producției, diminuarea pierderilor tehnologice, precum și eliminarea întreruperilor accidentale în procesul de prelucrare. De asemenea, firma a



implementat un sistem integrat de management calitate-mediu-securitate cu rezultate asupra îmbunătățirii imaginii organizației, prin satisfacerea cerințelor referitoare la calitate, protecția mediului și securitatea muncii, îmbunătățirea relațiilor cu autoritățile publice, comunitatea socio-economică în ansamblu, limitarea răspunderii civile și penale, prin satisfacerea reglementarilor legale referitoare la calitate-mediu-securitate.

Sistemul de management stabilește reguli și principii clare care guvernează activitățile cheie de gestionare a riscurilor, cum ar fi inspecțiile, întreținerea, testarea și instruirea, continuitatea activității și planificarea răspunsului la criză. Riscurile de securitate care afectează oamenii și operațiunile sunt, de asemenea, ținute sub o monitorizare atentă de către departamente specializate. Compania a luat măsuri semnificative pentru a consolida controalele de securitate și siguranță existente la toate nivelele.

Riscurile de mediu sunt strict monitorizate, iar un accent deosebit se acordă activităților de protecție a mediului. Grupul se angajează să respecte toate legile și reglementările de mediu. Asigurarea respectării obligațiilor de mediu pune o presiune mare în profilul de risc al Grupului. Pentru a atenua acest risc, Grupul a făcut o serie de investiții pentru a asigura integritatea echipamentelor tehnice și respectarea limitelor de mediu și a derulat proiecte complexe.

În 2025, nu au fost raportate incidente majore în aceste zone. Cu toate acestea, având în vedere caracterul inerent de risc ridicat al operațiunilor Grupului, gestionarea acestor riscuri rămâne o prioritate de vârf.

MANAGEMENTUL RISCULUI ȘI CONTROL INTERN

Angajamentul Grupului față de integritate, responsabilitate și conduita etică este deosebit de important în domeniul mitei și prevenirii și detectării corupției.

Grupul se angajează să își desfășoare afacerile în mod corect, onorabil, cu integritate și onestitate și în conformitate cu toate legile aplicabile. Grupul adoptă o abordare de toleranță zero față de mită și corupție în toate relațiile sale de afaceri, oriunde își desfășoară activitatea. Grupul are standarde și linii directoare interne cu privire la investigare obligatorie cu terții, conflicte de interese, cadouri și ospitalitate, care se concentrează pe atenuarea riscurilor potențiale de corupție.

Codul de Etică și Conduită al Rompetrol se aplică tuturor directorilor, managerilor și angajaților, indiferent de natura relației lor contractuale cu Grupul. Codul creează un cadru de referință pentru înțelegerea și punerea în practică a așteptărilor Grupului cu privire la comportamentul fiecărei persoane, în lumina principiilor de acțiune ale Grupului. Angajații Rompetrol urmează cursuri profesionale regulate, instruiți privind standardele etice și conduită anticorupție.

Incidentele de denunțare sunt luate foarte în serios de către Grup și directorii săi. Orice plângeri sau acuzații primite sunt investigate în mod corespunzător de către departamentele desemnate. Grupul a stabilit și menținut un canal deschis pentru a gestiona și discuta rapoartele interne referitoare la finanțe, control intern și fraudă pentru a se asigura că toate rapoartele vor primi suficientă atenție. În conformitate cu Politica de raportare a neregulilor, investigațiile interne efectuate în cursul anului 2025 și până la data avizării situațiilor financiare nu au evidențiat niciun caz de abatere etică și nerespectare a legilor și reglementarilor aplicabile. Rezultatele tuturor investigațiilor interne au fost discutate cu organele statutare ale Societății, care au concluzionat ca avertismentele nu au fost confirmate.

RISCURILE DE RĂZBOI ȘI CONFLICT

În contextul conflictului militar dintre Rusia și Ucraina, început la 24 februarie 2022, UE, SUA, Marea Britanie, Elveția și alte țări au impus diverse sancțiuni împotriva Rusiei, inclusiv restricții de finanțare asupra anumitor bănci și companii de stat rusești, sancțiuni sectoriale, restricții de import/export, precum și sancțiuni personale împotriva unui număr de indivizi.



Având în vedere tensiunile geopolitice, din februarie 2022, s-a înregistrat o creștere a volatilității piețelor financiare și a presiunii de depreciere a cursului de schimb.

Războiul din Ucraina și consecințele sale pe termen scurt generează riscuri geopolitice tot mai mari și sunt de așteptat noi provocări pentru lanțurile globale de aprovizionare, care vor avea un impact asupra economiei globale. Anticipăm faptul că aceste condiții provocatoare globale vor persista în următoarele luni.

Societatea monitorizează foarte îndeaproape situația actuală și evoluția sancțiunilor și restricțiilor aferente aplicate mediului rus de către părțile interesate internaționale relevante și efectuăm în mod regulat o evaluare a riscurilor pe această bază. Societatea este în dialog constant cu clienții și furnizorii din regiune, și rămâne în legătură cu autoritățile competente pentru a identifica orice impact al sancțiunilor asupra afacerii și lanțurilor de aprovizionare și să acționeze în consecință.

Grupul nu are expuneri directe față de părți afiliate și/sau clienți sau furnizori cheie din acele țări. Sursele de țitei ale Grupului nu sunt din Rusia, iar Grupul nu are operațiuni în Rusia sau Ucraina.

RISCUL CIBERNETIC

Progresul înregistrat în direcția digitalizării aduce cu siguranță mari beneficii, însă pe măsură ce utilizarea noilor tehnologii și capacitățile acestora cresc, la fel cresc și riscurile derivate din expunerea lor în spațiul cibernetic, dependența de sistemele implementate și de informațiile generate de Grup. Riscurile nu sunt doar tehnice, ci și de afaceri și pot duce la întreruperi operaționale, fraudă sau furtul de informații sensibile.

Grupul este puternic dependent de sistemele de tehnologie a informației, inclusiv de infrastructura de rețea pentru funcționarea sigură și eficientă a afacerii. Grupul se bazează pe astfel de sisteme pentru a procesa, transmite și stoca informații electronice, inclusiv înregistrări financiare și informații de identificare personală și pentru a gestiona sau susține o varietate de procese de afaceri, inclusiv lanțul de aprovizionare, operațiuni de conducte, operațiuni de colectare și procesare, vânzări cu amănuntul, tranzacții financiare, tranzacții bancare și numeroase alte procese și tranzacții. Orice întrerupere sau defecțiune a oricărui sistem de tehnologie a informației, inclusiv o întrerupere sau eșec din cauza unei încălcări a securității cibernetice, ar putea avea un efect negativ asupra afacerii, situației financiare, rezultatelor operaționale și fluxurilor de numerar.

Sistemele și infrastructura sunt supuse unor potențiale daune sau întreruperi din mai multe surse potențiale, inclusiv întreruperi de curent și atacuri cibernetice și alte evenimente, iar protecțiile noastre de securitate cibernetică, tehnologiile de protecție a infrastructurii, planurile de recuperare în caz de dezastru și instruirea angajaților ar putea să nu fie suficiente pentru a ne apăra împotriva tuturor încercărilor neautorizate de a accesa informațiile noastre.

În consecință, eforturile de consolidare a capacităților de securitate cibernetică ale Grupului au continuat pe tot parcursul anului 2025. Aceasta a implicat implementarea unor sisteme adecvate, o creștere a alocării resurselor umane dedicate monitorizării amenințărilor la adresa securității cibernetice, îmbunătățiri ale cadrelor procedurale și controalelor și instruire și comunicare suplimentară pentru angajați. Inițiativele noastre de securitate cibernetică sunt supravegheate îndeaproape pentru a asigura confidențialitatea, integritatea și disponibilitatea datelor. În plus, Grupul își menține angajamentul de a educa în permanență angajații și partenerii cu privire la riscurile de securitate cibernetică și de a oferi sprijin pentru promovarea unui comportament cibernetic responsabil.

RISURI LEGATE DE LANȚUL DE APROVIZIONARE ȘI LOGISTICĂ

Operațiunile de afaceri ale Grupului depind de achiziții eficiente pe lanțul de aprovizionare, producție simplificată și distribuția la timp a produselor. Fluctuațiile macroeconomice și creșterea costurilor au afectat semnificativ cheltuielile de aprovizionare, făcând din acesta un factor de risc important, unii furnizori cheie crescând costurile pentru produsele și serviciile lor, în timp ce prețurile la utilități s-au stabilizat într-o anumită măsură.



Pentru a atenua aceste riscuri, compania a implementat strategii pentru a asigura surse alternative de aprovizionare cu impact financiar minim, îmbunătățind flexibilitatea proceselor de producție și consolidând relațiile cu partenerii cheie în logistică. Un buget rulant de investiții a fost alocat pentru a consolida infrastructura lanțului de aprovizionare, inclusiv facilitățile de depozitare, măsurare și transport.

Tensiunile geopolitice din Ucraina și regiunea Mării Negre continuă să exercite presiuni asupra costurilor de logistică și asigurări, precum și asupra disponibilității rezervelor de țiței. Cu toate acestea, compania a reușit cu succes să-și aprovizioneze tipuri alternative de țiței pentru a susține operațiunile de rafinare, atenuând impactul negativ asupra marjelor.

RISC STRATEGIC

➤ Mediul macroeconomic și riscuri geopolitice

Grupul este expus unei game de incertitudini economice și politice care îi pot afecta deciziile strategice și stabilitatea operațională. Factori precum conflictele geopolitice, inflația, ratele ridicate ale dobânzilor, schimbările de reglementare și progresele tehnologice influențează cererea pieței, fluxurile comerciale și oportunitățile de investiții. Compania monitorizează îndeaproape evoluțiile interne și externe pentru a anticipa și a atenua potențialele perturbări.

Războiul aflat în desfășurare în Ucraina și consecințele sale socioeconomice mai largi, evoluțiile politice, combinate cu o încetinire a creșterii economice globale din cauza inflației, politicilor monetare stricte și condițiile mai stricte de creditare, prezintă provocări semnificative. Inflația persistentă și riscurile crescute de nerambursare complică și mai mult stabilitatea financiară. În plus, instabilitatea fiscală a României și schimbarea cadrului de reglementare creează incertitudini care pot afecta direct sănătatea financiară și planificarea strategică a companiei. Politicile fiscale imprevizibile și sarcinile fiscale excesive cresc riscurile operaționale, necesitând o reevaluare a strategiilor financiare și de investiții, riscul fiscal fiind un factor important de luat în considerare.

Instabilitatea geopolitică continuă să afecteze comerțul global și lanțurile de aprovizionare, potențial declanșând recesiuni economice, creșterea inflației, rate mai mari ale dobânzilor, reducerea cheltuielilor consumatorilor și acces restricționat la credit. Există, de asemenea, riscul de crize energetice, creșterea costurilor cu utilitățile și tulburări sociale, toate acestea putând perturba activitățile de afaceri. Impunerea de sancțiuni internaționale și embargouri comerciale complică și mai mult managementul lanțului de aprovizionare și continuitatea operațională.

Pentru a gestiona aceste riscuri, Grupul evaluează în mod regulat riscurile specifice țării atunci când ia în considerare gestionarea creanțelor sau parteneriate cu părțile cheie interesate. Având în vedere dependența companiei de diverși furnizori de servicii, se menține o supraveghere strictă asupra colaborărilor strategice. Strategiile de diversificare sunt explorate în mod activ pentru a reduce expunerea la piețele unice sau la furnizori. În plus, previziunile de afaceri și previziunile fluxului de numerar sunt actualizate frecvent, permițând ajustări flexibile la prioritățile de investiții ca răspuns la evoluțiile economice și geopolitice.

➤ Schimbările climatice și decarbonizarea

Tranziția către o economie cu emisii scăzute de carbon prezintă atât riscuri, cât și oportunități pentru industria petrolului și gazelor. Presiunile de reglementare tot mai mari, evoluția preferințelor consumatorilor și inițiativele globale de sustenabilitate necesită o schimbare strategică a operațiunilor de afaceri. Grupul recunoaște importanța integrării managementului riscului climatic în cadrul său mai larg de risc pentru a asigura reziliența pe fondul acestor schimbări.



Un mediu de reglementare dinamic, atât la nivel global, cât și la nivel local, necesită un management pro activ al riscului. Compania a implementat cadre de risc ESG pentru a identifica riscurile semnificative legate de climă și a inițiat planuri de acțiune pentru a aborda lacunele abordării sale actuale. Modificările de reglementare, în special cele care vizează reducerea emisiilor de carbon, sunt de așteptat să aibă un impact semnificativ asupra operațiunilor comerciale. Pe măsură ce cererea de combustibili fosili scade din cauza schimbării comportamentului consumatorilor și a stimulentei politice pentru surse de energie mai curate, potențialele reduceri ale veniturilor și riscurile de investiții trebuie gestionate cu atenție.

Dincolo de riscurile de tranziție, impactul fizic al schimbărilor climatice ridică și provocări operaționale. Evaluările inițiale indică efecte moderate asupra continuității afacerii, necesitând strategii de atenuare. Grupul a dezvoltat o strategie cuprinzătoare de decarbonizare care conturează căi viabile din punct de vedere economic pentru reducerea emisiilor, menținând în același timp creșterea afacerii. Această strategie este parte integrantă a planificării pe termen lung a companiei, deoarece navighează în complexitatea unui peisaj energetic în evoluție.

Prin monitorizarea îndeaproape a riscurilor economice, geopolitice și de mediu, Grupul își menține angajamentul de a-și adapta strategiile pentru a proteja continuitatea activității și pentru a stimula creșterea durabilă într-un mediu global din ce în ce mai incert.

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 26 iulie 2026.

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 26 iulie 2026.

Facilitate de Credit A în valoare de 275,9 milioane USD, acordat de un consorțiu de bănci, și anume Banca Comercială Română S.A. (BCR), ING Bank N.V. Amsterdam – Sucursala București, Raiffeisen Bank S.A., UniCredit Bank S.A., Alpha Bank România S.A., Garanti Bank S.A., Banca Transilvania S.A. (preluare de la OTP Bank România S.A.) și Intesa Sanpaolo Group prin filialele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S., a fost prelungit până la 13 aprilie 2027.

La data de 29 iulie 2025, Societatea a primit de la Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF-DGAMC) Decizia de modificare a deciziei de amânare la plată a obligațiilor fiscale, prin care Rompetrol Rafinare a primit amânarea la plată a obligațiilor fiscale în valoare totală de 505,6 milioane RON pentru o perioadă de 58 de luni. Decizia modifică Decizia inițială de amânare la plată a obligațiilor fiscale în valoare de 26 de milioane RON primită de Societate în luna mai 2025. Acordul de amânare la plată este garantat cu scrisori de garanție bancară în valoare totală de 507,3 milioane RON, valabile până la 31 decembrie 2030, emise de următoarele bănci: Alpha Bank România S.A., ING Bank N.V. Amsterdam – Sucursala București, Raiffeisen Bank S.A. și Garanti Bank S.A.



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

Notă:

Raportul Consiliului de Administrație a fost redactat în baza situațiilor financiare consolidate 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 = 4,3329 valabil pe 30 iunie 2025.

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE:

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

YEDIL UTEKOV

DocuSigned by:

Yedil Utekov
2D8DB454E0ED4A0...

Director General

Sorin Graure

DocuSigned by:

Graure
8BC2A22C09794B9...

Director Economic

Alexandru Stavarache

Signed by:

Stavarache
FF7CED4BEEE047B...

ROMPETROL RAFINARE SA

SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE NEAUDITATE

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDELE INTERNȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ
AȘA CUM AU FOST ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ (UE)**

30 Iunie 2025

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE NEAUDITATE ÎNTOCMITE ÎN
CONFORMITATE CU STANDARDELE INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ
AȘA CUM AU FOST ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ (UE)
LA 30 Iunie 2025

CUPRINS	PAGINA
Situația consolidată a poziției financiare	3
Contul de profit și pierdere consolidat	4
Contul de profit și pierdere global consolidat	5
Situația fluxurilor de trezorerie consolidată	6
Situația modificărilor capitalurilor proprii consolidată	7 – 8
Note explicative la situațiile financiare consolidate	9 - 87

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 30 Iunie 2025

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

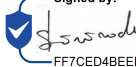
	Note	30 iunie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	30 iunie 2025 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	31 decembrie 2024 RON
Imobilizări necorporale	3	17.726.823	17.333.185	76.808.551	75.102.957
Fond comercial	4	82.871.706	82.871.706	359.074.815	359.074.815
Imobilizări corporale	5	848.939.629	891.996.177	3.678.370.518	3.864.930.235
Dreptul de utilizare a activelor	7	272.932.580	276.551.758	1.182.589.576	1.198.271.112
Creanțe imobilizate		16.201.890	7.838.702	70.201.169	33.964.312
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	15	21.306.903	21.306.903	92.320.680	92.320.680
Total active imobilizate		1.259.979.531	1.297.898.431	5.459.365.309	5.623.664.111
Stocuri, net	9	287.728.501	428.898.189	1.246.698.822	1.858.372.963
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	726.743.112	518.697.141	3.148.905.230	2.247.462.842
Instrumente financiare derivate	32.5	3.076.059	-	13.328.256	-
Casa și conturi la bănci	11	211.671.619	94.030.970	917.151.958	407.426.790
Total active circulante		1.229.219.291	1.041.626.300	5.326.084.266	4.513.262.595
TOTAL ACTIVE		2.489.198.822	2.339.524.731	10.785.449.575	10.136.926.706
Capital social	12	881.102.250	881.102.250	3.817.727.939	3.817.727.939
Prime de capital	12	74.050.518	74.050.518	320.853.489	320.853.489
Rezerve din reevaluare, net	12	178.928.234	178.928.234	775.278.145	775.278.145
Alte rezerve	12	(15.886.686)	(10.257.415)	(68.835.422)	(44.444.353)
Alte rezerve - împrumut hibrid	12	1.059.285.995	1.059.285.995	4.589.780.288	4.589.780.288
Efectul transferurilor cu acționarii	12	(596.832.659)	(596.832.659)	(2.586.016.228)	(2.586.016.228)
Rezultatul reportat		(1.389.134.768)	(1.320.145.740)	(6.018.982.036)	(5.720.059.477)
Rezultatul exercițiului curent		(55.175.409)	(68.989.028)	(239.069.530)	(298.922.559)
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor		136.337.475	197.142.155	590.736.645	854.197.244
Societății-mamă					
Interese care nu controlează		21.773.386	19.787.092	94.341.904	85.735.491
Total capitaluri proprii		158.110.861	216.929.247	685.078.549	939.932.735
Împrumuturi de la bănci pe termen lung	13	-	275.900.000	-	1.195.447.110
Obligații pentru contracte de leasing	14	294.694.045	268.112.687	1.276.879.828	1.161.705.462
Impozit pe profit amânat	15	16.176.318	16.176.318	70.090.368	70.090.368
Provizioane	19	114.506.094	110.055.666	496.143.454	476.860.195
Alte datorii pe termen lung		4.995.294	152.917	21.644.109	662.574
Total datorii pe termen lung		430.371.751	670.397.588	1.864.757.759	2.904.765.709
Datorii comerciale și alte datorii	16	1.502.937.202	1.326.932.258	6.512.076.604	5.749.464.780
Datorii contractuale	17	55.843.732	62.467.369	241.965.306	270.664.863
Instrumente financiare derivate	32.5	9.523.904	4.519.724	41.266.124	19.583.512
Obligații pentru contracte de leasing	14	11.244.744	9.797.590	48.722.351	42.451.978
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	18	317.848.415	45.838.959	1.377.205.397	198.615.625
Impozit pe profit de plată		3.318.213	2.641.996	14.377.485	11.447.504
Total datorii curente		1.900.716.210	1.452.197.896	8.235.613.267	6.292.228.262
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII		2.489.198.822	2.339.524.731	10.785.449.575	10.136.926.706

SORIN GRAURE
Director General

DocuSigned by:

8BC2A22C09794B9...

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

Signed by:

FF7CED48EEE047B...

ROMPETROL RAFINARE SA
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE INTERIMAR CONSOLIDAT
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

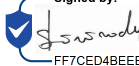
	Note	30 iunie 2025 USD	30 iunie 2024 USD	30 iunie 2025 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	30 iunie 2024 RON
Cifra de afaceri din contractele cu clienții	20	2.067.728.166	1.583.480.138	8.959.259.370	6.861.061.090
Costul vânzării	21	(1.897.725.474)	(1.428.146.472)	(8.222.654.706)	(6.188.015.849)
Profit brut		<u>170.002.692</u>	<u>155.333.666</u>	<u>736.604.664</u>	<u>673.045.241</u>
Cheltuieli de desfacere și general-administrative, inclusiv cheltuielile de logistică	22	(148.530.932)	(176.595.800)	(643.569.675)	(765.171.941)
Alte venituri operaționale	23	32.665.156	17.360.477	141.534.854	75.221.211
Alte cheltuieli operaționale	23	(29.383.085)	(19.032.044)	(127.313.970)	(82.463.943)
(Pierdere) / Profitul operațional(ă) afectată de amortizare		<u>24.753.831</u>	<u>(22.933.701)</u>	<u>107.255.873</u>	<u>(99.369.432)</u>
Cheltuieli financiare	24	(64.162.685)	(73.283.117)	(278.010.498)	(317.528.418)
Venituri financiare	24	24.868.945	23.339.240	107.754.652	101.126.593
(Pierderi) / Câștiguri din diferențele de curs valutar, net	24	(33.807.674)	3.742.872	(146.485.270)	16.217.490
Profitul / (Pierdere) brut(ă)		<u>(48.347.583)</u>	<u>(69.134.706)</u>	<u>(209.485.243)</u>	<u>(299.553.767)</u>
Impozitul pe profit venit /(cheltuială)	25	(4.841.532)	(6.036.954)	(20.977.874)	(26.157.518)
Profitul / (Pierdere) net(ă) în perioadă		<u>(53.189.115)</u>	<u>(75.171.660)</u>	<u>(230.463.117)</u>	<u>(325.711.285)</u>
din care:					
Interese majoritare		(55.175.409)	(75.327.240)	(239.069.530)	(326.385.398)
Interese care nu controlează		1.986.294	155.580	8.606.413	674.113
Rezultatul pe acțiune (US cenți (bani)/acțiune)					
De bază	28	(0,208)	(0,284)	(0,901)	(1,231)

SORIN GRAURE
Director General

DocuSigned by:

8BC2A22C09794B9...

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

Signed by:

FF7CED4BEEE047B...

ROMPETROL RAFINARE SA
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE GLOBAL INTERIMAR CONSOLIDAT
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

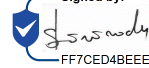
	Note	30 iunie 2025 USD	30 iunie 2024 USD	30 iunie 2025 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	30 iunie 2024 RON
(Pierdere)/Profit în perioadă		<u>(53.189.115)</u>	<u>(75.171.660)</u>	<u>(230.463.117)</u>	<u>(325.711.285)</u>
Alte elemente ale rezultatului global					
<i>Alte elemente ale 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	32.5	(5.629.271)	11.359.490	(24.391.068)	49.219.534
Total alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclassificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite)		<u>(5.629.271)</u>	<u>11.359.490</u>	<u>(24.391.068)</u>	<u>49.219.534</u>
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>(5.629.271)</u>	<u>11.359.490</u>	<u>(24.391.068)</u>	<u>49.219.534</u>
Total rezultat global, net de impozite, în perioadă		<u>(58.818.386)</u>	<u>(63.812.170)</u>	<u>(254.854.185)</u>	<u>(276.491.751)</u>
<i>din care:</i>					
Interese majoritare		(60.804.680)	(63.967.750)	(263.460.598)	(277.165.864)
Interese care nu controlează		1.986.294	155.580	8.606.413	674.113
Total rezultat global, în perioadă		<u>(58.818.386)</u>	<u>(63.812.170)</u>	<u>(254.854.185)</u>	<u>(276.491.751)</u>

SORIN GRAURE
Director General

DocuSigned by:

8BC2A22C09794B9...

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

Signed by:

FF7CED4BEE047B...

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

	Note	30 iunie 2025 USD	30 iunie 2024 USD	30 iunie 2025 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	30 iunie 2024 RON
(Pierdere)/Profit înainte de impozitul pe profit		<u>(48.347.583)</u>	<u>(69.134.706)</u>	<u>(209.485.243)</u>	<u>(299.553.767)</u>
<i>Ajustări pentru:</i>					
Deprecierea și amortizarea imobilizărilor corporale și imobilizărilor necorporale	3, 5	56.985.829	58.835.652	246.913.898	254.928.997
Depreciere pentru drepturile de utilizare a activelor	7	8.769.033	9.403.163	37.995.343	40.742.965
Cheltuieli/(reluări) din ajustări pentru deprecierea creanțelor și stocurilor	23	(8.080.563)	1.926.280	(35.012.271)	8.346.379
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale	23	(4.450.854)	(1.028)	(19.285.105)	(4.454)
Provizion pentru mediu și alte obligații	19	69.718	-	302.081	-
Dobânzi de întârziere	24	(439.762)	889.825	(1.905.445)	3.855.523
Alte venituri financiare	24	(953.731)	(248.441)	(4.132.421)	(1.076.470)
Rata de actualizare pentru leasing	24	10.436.256	11.898.763	45.219.254	51.556.150
Venituri din dobânzi	24	(23.915.214)	(23.090.799)	(103.622.231)	(100.050.123)
Cheltuieli cu dobânzi și comisioane bancare		50.447.863	57.320.740	218.585.546	248.365.034
Ajustări pentru pierderea / câștigul din cedările de imobilizări corporale	23	(662.659)	(172.757)	(2.871.235)	(748.539)
Diferențe de curs nerealizate (Câștig)/Pierdere	24	<u>48.282.680</u>	<u>(4.025.912)</u>	<u>209.204.024</u>	<u>(17.443.874)</u>
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		<u>88.141.013</u>	<u>43.600.780</u>	<u>381.906.195</u>	<u>188.917.821</u>
<i>Modificări nete în capitalul circulant:</i>					
Creanțe și cheltuieli în avans		(68.388.037)	17.212.810	(296.318.526)	74.581.384
Stocuri		150.034.724	(9.035.387)	650.085.456	(39.149.428)
Datorii comerciale și alte datorii și datorii contractuale		<u>27.267.442</u>	<u>(101.950.869)</u>	<u>118.147.100</u>	<u>(441.742.923)</u>
Modificări nete în capitalul circulant		<u>108.914.129</u>	<u>(93.773.446)</u>	<u>471.914.030</u>	<u>(406.310.967)</u>
Impozitul pe profit plătit		<u>(4.011.742)</u>	<u>(32.605.222)</u>	<u>(17.382.477)</u>	<u>(141.275.166)</u>
Intrări nete de numerar din activități de exploatare		<u>193.043.400</u>	<u>(82.777.888)</u>	<u>836.437.748</u>	<u>(358.668.312)</u>
Flux de numerar utilizat în activitatea de investiții					
Achiziții de imobilizări corporale	5	(10.507.187)	(125.324.127)	(45.526.592)	(543.016.910)
Achiziții de imobilizări necorporale	3	(1.003.534)	(58.643)	(4.348.212)	(254.094)
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale		<u>2.263.577</u>	<u>(422.455)</u>	<u>9.807.853</u>	<u>(1.830.455)</u>
(Ieșiri) nete de numerar din activitatea de investiții		<u>(9.247.144)</u>	<u>(125.805.225)</u>	<u>(40.066.951)</u>	<u>(545.101.459)</u>
Flux de numerar utilizat în activitatea de finanțare					
Fluxuri de numerar din (utilizate în) cash pooling, clasificate ca activități de finanțare	10,16	(19.180.674)	163.060.213	(83.107.942)	706.523.597
Împrumuturi pe termen lung primite de la bănci	18	-	10.000.000	-	43.329.000
Împrumuturi pe termen lung rambursate la bănci	18	(275.900.000)	-	(1.195.447.110)	-
Împrumuturi pe termen scurt primite de la bănci	18	336.748.709	57.969.317	1.459.098.481	251.175.254
Împrumuturi pe termen scurt rambursate la bănci	18	(64.666.796)	(29.287.045)	(280.194.760)	(126.897.837)
Rambursări de leasing	14	(16.551.740)	(18.037.510)	(71.717.034)	(78.154.727)
Dobânzi și comisioane bancare plătite, net		<u>(26.605.106)</u>	<u>(34.605.709)</u>	<u>(115.277.264)</u>	<u>(149.943.077)</u>
Intrări (ieșiri) nete de numerar din activități de finanțare		<u>(66.155.607)</u>	<u>149.099.266</u>	<u>(286.645.629)</u>	<u>646.032.210</u>
Creștere / (Descreștere) netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		<u>117.640.649</u>	<u>(59.483.847)</u>	<u>509.725.168</u>	<u>(257.737.561)</u>
Numerar la începutul anului		<u>94.030.970</u>	<u>155.955.200</u>	<u>407.426.790</u>	<u>675.738.286</u>
Numerar la sfârșitul perioadei		<u>211.671.619</u>	<u>96.471.353</u>	<u>917.151.958</u>	<u>418.000.725</u>

SORIN GRAURE
Director General

DocuSigned by:

8BC2A22C09794B9...

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

Signed by:

FF7CED4BEE047B...

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 IUNIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda funcțională și 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</u>	<u>Impozit pe profit amânat afereant reevaluării, recunoscut 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 2023	<u>881.102.250</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.366.853.176)</u>	<u>269.089.071</u>	<u>(43.453.402)</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>1.049.687.710</u>	<u>266.790.312</u>	<u>19.547.754</u>	<u>286.338.066</u>
Pierdere pentru 2024	-	-	(75.327.240)	-	-	-	-	(75.327.240)	155.580	(75.171.660)
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	-	11.359.490	11.359.490	-	11.359.490
Total alte elemente ale rezultatului global	=	=	=	=	=	=	<u>11.359.490</u>	<u>11.359.490</u>	=	<u>11.359.490</u>
Total rezultat global	=	=	<u>(75.327.240)</u>	=	=	=	<u>11.359.490</u>	<u>(63.967.750)</u>	<u>155.580</u>	<u>(63.812.170)</u>
30 iunie 2024	<u>881.102.250</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.442.180.416)</u>	<u>269.089.071</u>	<u>(43.453.402)</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>1.061.047.200</u>	<u>202.822.562</u>	<u>19.703.334</u>	<u>222.525.896</u>
31 decembrie 2024	<u>881.102.250</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.389.134.768)</u>	<u>213.595.179</u>	<u>(34.666.945)</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 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>213.595.179</u>	<u>(34.666.945)</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>

SORIN GRAURE
Director General

DocuSigned by:

8BC2A22C09794B9...

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

Signed by:

FF7CED4BEEE047B...

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 IUNIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda funcțională și 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</u>	<u>Impozit pe profit amănat aferent reevaluării, recunoscut 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 2023	<u>3.817.727.939</u>	<u>320.853.489</u>	<u>(5.922.438.126)</u>	<u>1.165.936.036</u>	<u>(188.279.246)</u>	<u>(2.586.016.228)</u>	<u>4.548.191.879</u>	<u>1.155.975.743</u>	<u>84.698.463</u>	<u>1.240.674.206</u>
Pierdere pentru 2024	-	-	(326.385.398)	-	-	-	-	(326.385.398)	674.113	(325.711.285)
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	-	49.219.534	49.219.534	-	49.219.534
Total alte elemente ale rezultatului global	=	=	=	=	=	=	<u>49.219.534</u>	<u>49.219.534</u>	=	<u>49.219.534</u>
Total rezultat global	=	=	<u>(326.385.398)</u>	=	=	=	<u>49.219.534</u>	<u>(277.165.864)</u>	<u>674.113</u>	<u>(276.491.751)</u>
30 iunie 2024	<u>3.817.727.939</u>	<u>320.853.489</u>	<u>(6.248.823.524)</u>	<u>1.165.936.036</u>	<u>(188.279.246)</u>	<u>(2.586.016.228)</u>	<u>4.597.411.413</u>	<u>878.809.879</u>	<u>85.372.576</u>	<u>964.182.455</u>
31 decembrie 2024	<u>3.817.727.939</u>	<u>320.853.489</u>	<u>(6.018.982.036)</u>	<u>925.486.551</u>	<u>(150.208.406)</u>	<u>(2.586.016.228)</u>	<u>4.545.335.935</u>	<u>854.197.244</u>	<u>85.735.491</u>	<u>939.932.735</u>
Pierdere pentru 2025	-	-	(239.069.530)	-	-	-	-	(239.069.530)	8.606.413	(230.463.117)
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	-	(24.391.068)	(24.391.068)	-	(24.391.068)
Total alte elemente ale rezultatului global	=	=	=	=	=	=	<u>(24.391.068)</u>	<u>(24.391.068)</u>	=	<u>(24.391.068)</u>
Total rezultat global	=	=	<u>(239.069.530)</u>	=	=	=	<u>(24.391.068)</u>	<u>(263.460.598)</u>	<u>8.606.413</u>	<u>(254.854.185)</u>
30 iunie 2025	<u>3.817.727.939</u>	<u>320.853.489</u>	<u>(6.258.051.566)</u>	<u>925.486.551</u>	<u>(150.208.406)</u>	<u>(2.586.016.228)</u>	<u>4.520.944.866</u>	<u>590.736.645</u>	<u>94.341.904</u>	<u>685.078.549</u>

SORIN GRAURE
Director General

DocuSigned by:

8BC2A22C09794B9...

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

Signed by:

FF7CED4BEE047B...

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda funcțională și 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 (denumite în continuare “Grupul”) desfășoară activități de rafinare, de producție petrochimică, comercializare, transport și au amplasate toate instalațiile de producție în România (vezi Nota 8). Numărul de angajați al Grupului la sfârșitul lunii iunie 2025 și la sfârșitul lunii decembrie 2024 era de 1.916 și respectiv 1.917.

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. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE

a) Reguli de întocmire și declarație de conformitate

Aceste situații financiare consolidate la data de 30 iunie 2025 au fost întocmite în conformitate cu Standardele de contabilitate IFRS, așa cum sunt emise de Consiliul pentru Standardele Internaționale de Contabilitate (IASB).

Situațiile financiare consolidate ale Grupului sunt întocmite având la baza metoda costului istoric, excepție făcând instrumentele financiare derivate și imobilizările corporale, care sunt evaluate la valoarea lor justă.

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

b) Principiul continuității

Situațiile financiare ale Grupului au fost întocmite în baza principiului continuității activității. La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024, activul net al Grupului, inclusiv interesele care nu controlează, a avut valoarea de 158,1 milioane USD și respectiv 216,9 milioane USD. Pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025, Grupul a raportat pierderi de 55,2 milioane USD (30 iunie 2024: pierderi de 75,3 milioane USD) și datorii curente nete în valoare de 671,5 milioane USD (2024: datorii curente nete în valoare de 410,6 milioane USD). Rezultatele înregistrate în cursul anului 2025 au fost alcătuite din profit operațional în valoare de 24,8 milioane USD (30 iunie 2024: pierdere operațională de 22,9 milioane USD) și pierderi financiare de 73,1 milioane USD (30 iunie 2024: pierderi financiare de 46,2 milioane USD).

Managementul a analizat bugetele aprobate pentru anii următori, inclusiv proiecțiile de flux de numerar asociate care iau în considerare împrumuturile bancare contractate și facilitățile de credit neutilizate, și a ajuns la concluzia că Grupul va avea resurse disponibile pentru a acoperi datoriile pe măsură ce vor deveni scadente.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Pentru aspecte legate de schimbările climatice și impact asupra situațiilor financiare ale Grupului, vă rugăm să consultați Nota 31.

Având în vedere bugetul Grupului pentru anii următori, strategia sa de dezvoltare pe termen mediu, care presupune că Grupul își va continua activitatea în viitorul previzibil prin creșterea marjelor de rafinare și a profiturilor operaționale și își va plăti toate obligațiile în cursul normal al activității, managementul Grupului consideră că pregătirea situațiilor financiare pe baza principiului continuității activității este adecvată.

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 2025 nu au un impact material asupra situațiilor financiare interimare.

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 SUA („USD”), care este și moneda funcțională a companiei-mamă. Pentru fiecare entitate, Grupul determină moneda funcțională și elementele incluse în situațiile financiare ale fiecărei entități sunt măsurate folosind acea monedă funcțională.

Moneda funcțională a entităților Grupului, a fost determinată a fi USD pe baza analizei mediului economic primar în care își desfășoară activitatea.

Tranzacțiile în valută străină sunt înregistrate inițial la cursul monedei funcționale în vigoare la data tranzacției.

Fiecare entitate din cadrul Grupului își convertește tranzacțiile și soldurile în valuta străină în moneda sa funcțională, aplicând la valoarea în valută cursul de schimb dintre moneda funcțională și moneda străină la data tranzacției. Diferențele de curs valutar apărute la decontarea activelor și datoriilor monetare sau la raportarea acestora la cursuri diferite de cele la care au fost înregistrate inițial în cursul perioadei sau raportate în situațiile financiare anterioare, sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care apar.

Active și datorii monetare

Numerarul și echivalentele de numerar, creanțele, datoriile și împrumuturile pe termen scurt și lung au fost transformate în USD la cursul de schimb de la sfârșitul anului. Pierderea sau câștigul rezultat din transformarea acestor creanțe și datorii este înregistrat în contul de profit și pierdere.

Active și datorii nemonetare

Activele și datoriile nemonetare sunt transformate, plecând de la costul lor istoric sau valoarea lor reevaluată, prin aplicarea cursului de schimb USD / RON din data achiziției, reevaluării sau aportului lor în situația poziției financiare.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Contul de profit și pierdere consolidat

Elementele contului de profit și pierdere consolidat au fost transformate folosind cursul de schimb USD / RON din luna în care elementele au fost înregistrate inițial în contul de profit și pierdere consolidat.

Câștigul și / sau pierderea din diferențe de schimb valutar aferente reevaluării elementelor care nu sunt denominate în USD sunt reflectate în contul de profit și pierdere consolidat al anului.

Alte aspecte

Transpunerea în RON în scopuri informative

Sumele în RON pentru 2025 și 2024 sunt prezentate numai în scop informativ și sunt translate înmulțind sumele în USD cu cursul de închidere publicat de Banca Națională a României de 4,3329 RON pentru 1 USD, valabil la 30 iunie 2025. Translatarea se efectuează pentru toate situațiile primare utilizând cursul de schimb de închidere.

f) Raționamente profesionale semnificative, estimări și ipoteze

Întocmirea situațiilor financiare consolidate ale Grupului presupune ca managementul să facă raționamente profesionale, estimări și ipoteze, care influențează valorile raportate ale veniturilor și cheltuielilor, ale activelor și datoriilor, și prezentarea datoriilor contingente la data raportării. Estimările și ipotezele asociate acestora se bazează pe experiența anterioară și pe alți factori considerați a fi relevanți. Cu toate acestea, incertitudinile privind aceste previziuni și estimări ar putea avea ca rezultat ajustarea valorii contabile a activelor și datoriilor în perioadele viitoare.

Estimările și ipotezele care stau la baza judecăților contabile sunt revizuite constant. Modificările estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care este revizuită estimarea dacă revizuirea afectează acea perioada sau în perioada revizuirii și în perioadele următoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Aspectele prezentate mai jos sunt considerate a fi cele mai importante în înțelegerea raționamentelor profesionale care influențează întocmirea acestor situații financiare precum și incertitudinile care ar putea influența rezultatul operațiunilor, poziția financiară și fluxurile de trezorerie.

Principalele ipoteze privind viitorul și alte surse de estimare a incertitudinilor la data de raportare, care pot conduce la ajustări materiale asupra activelor și datoriilor în următorul exercițiu financiar, sunt descrise mai jos. Grupul a bazat ipotezele și estimările făcute pe parametri disponibili la momentul pregătirii situațiilor financiare consolidate. Totuși, circumstanțele existente și ipotezele despre dezvoltările viitoare se pot modifica ca urmare a schimbărilor din piață sau circumstanțelor care apar și sunt dincolo de controlul Grupului. Astfel de modificări sunt reflectate în ipoteze atunci când apar.

- Reevaluarea imobilizărilor corporale

Grupul contabilizează imobilizările corporale la valoarea justă, reflectând modificările din această reevaluare în situațiile financiare întocmite pentru anul respectiv. Valoarea justă este determinată pe baza reevaluărilor efectuate de obicei de profesioniști calificați în evaluare, membri ai unor organisme profesionale recunoscute la nivel național și internațional în domeniul expertizei în evaluare. Reevaluările presupun un test de depreciere economică a activelor reevaluate, care se coroborează cu testul de depreciere efectuat la nivelul unităților generatoare de numerar cărora le sunt alocate activele respective.

Grupul a angajat un specialist independent în evaluarea valorii juste la data de 31 decembrie 2023 pentru imobilizările corporale.

În determinarea măsurătorii valorii juste, s-a luat în considerare impactul posibilelor aspecte legate de climă, inclusiv legislația, care ar putea afecta măsurarea valorii juste a activelor și datoriilor din situațiile financiare, având în vedere progresul strategiei de decarbonizare stabilit la nivelul Grupului KMG1.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Asumările cheie utilizate pentru determinarea valorii juste sunt prezentate în Nota 2 j), Nota 5 și Nota 6.

- Deprecierea fondului comercial rezultat la achiziție

Grupul realizează testul de depreciere al fondului comercial la valoarea justă mai puțin costul vânzării care utilizează modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar pentru Unitatea Generatoare de Numerar căreia i-a fost alocat fondul comercial. Fluxurile de numerar rezultă din bugetul aferent următorilor 5 ani și exclud fluxurile de trezorerie rezultate din restructurări viitoare la care Grupul încă nu s-a angajat.

Impactul decarbonizării este reflectat în testul de depreciere prin analiza sensibilității la nivelul scenariului cel mai pesimist (impact potențial mai mare datorat decarbonizării), în care se ia în considerare o creștere/scădere mai mare a principalilor factori care influențează valoarea justă minus costul cedării prin creșterea costului de capital și scăderea volumelor, a marjei de rafinare și a ratei de creștere în perpetuitate.

Valoarea recuperabilă este influențată semnificativ de rata de actualizare utilizată în modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar, precum și de intrările de numerar viitoare, de rata de creștere utilizată în scopuri de extrapolare și la fluxurile de numerar potențiale generate de noile taxe aplicabile începând cu anul 2023 (Nota 6).

- Deprecierea activelor nemonetare

Grupul face o evaluare la fiecare sfârșit de perioadă pentru a stabili dacă este un indiciu ca un activ să fie provizionat. Dacă există un astfel de indiciu sau când se impune testarea anuală pentru provizionarea unui activ, valorile contabile ramase ale principalelor imobilizări corporale, incluzând dreptul de utilizare a activelor, sunt testate pentru depreciere. Dacă se constată că activele sunt depreciate, valorile contabile ale acestora se ajustează până la nivelul valorii recuperabile, calculată ca maximum dintre valoarea justă minus costurile de vânzare și valoarea sa de utilizare, determinată ca fiind valoarea fluxurilor viitoare de trezorerie actualizate. Deprecierile, mai puțin cele aferente fondului comercial, sunt reversate în cazul în care evenimentele sau circumstanțele care au determinat înregistrarea inițială a deprecierei s-au schimbat.

Grupul își bazează calculul deprecierei pe bugetele și previziunile detaliate, care sunt pregătite separat pentru fiecare dintre unitățile generatoare de numerar ale grupului. Bugetele și previziunile utilizate pentru calcularea deprecierei acoperă în general perioada de cinci ani. De asemenea, bugetele și previziunile se bazează pe estimări de gestionare ale prețurilor viitoare ale mărfurilor, cererii și ofertei pieței și marjelor de produs.

Evaluările deprecierei necesită utilizarea unor estimări și ipoteze precum prețurile petrolului pe termen lung (luând în considerare prețurile curente și istorice, tendințele prețurilor și factorii asociați), ratele de actualizare, costurile de exploatare și cheltuielile de capital viitoare. Aceste estimări și ipoteze sunt supuse riscului și incertitudinii. Prin urmare, există posibilitatea ca modificările circumstanțelor să aibă impact asupra acestor proiecții, care ar putea avea un impact asupra valorii recuperabile a unităților generatoare de numerar.

Este posibil ca tranziția energetică să afecteze cererea viitoare pentru anumite produse rafinate, prețurile petrolului și nivelul marjelor, ceea ce poate afecta valoarea recuperabilă a imobilizărilor și echipamentelor.

Grupul monitorizează în mod constant cele mai recente reglementări în legătură cu problemele legate de climă, precum și evoluțiile din sector în ceea ce privește tranziția energetică. Estimările contabile semnificative făcute de conducere încorporează efectele viitoare ale propriilor decizii strategice și angajamentele Grupului privind respectarea portofoliului său de obiective de tranziție energetică, impactul pe termen mediu și lung al aspectelor legate de climă și tranziția energetică către surse de energie cu emisii reduse de carbon. Grupul va ajusta ipotezele cheie utilizate în calculele valorii juste minus costul cedării pentru a considera sensibilitatea la modificările ipotezelor.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Ipozezele cheie folosite pentru determinarea valorii recuperabile pentru fiecare unitatea generatoare de numerar, inclusiv analiza de senzitivitate, sunt prezentate și explicate în Nota 6.

- Provizion pentru obligațiile de mediu

Grupul este implicat în activități de rafinare și petrochimie, vânzări en-gros și retail, precum și alte servicii asimilate. Efectele negative asupra mediului cauzate de aceste activități obligă Grupul să suporte costuri de restaurare în vederea conformării cu prevederile relevante în vigoare și în vederea stingerii obligațiilor legale sau implicite. Grupul efectuează analize și estimări împreună cu consultanți tehnici și juridici pentru a determina probabilitatea, exigibilitatea și cuantumul ieșirilor probabile de numerar aferente acestor obligații. Costurile estimate de restaurare, pentru care este probabil să existe ieșiri de numerar, sunt recunoscute ca provizion în situațiile financiare ale Grupului. Când valoarea finală a acestor obligații diferă de provizioanele recunoscute, diferența este înregistrată în contul de profit și pierdere al Grupului.

Schimbările climatice și tranziția energetică pot genera costuri suplimentare de mediu pentru activele industriei de petrol și gaze, crescând astfel valoarea actuală a provizioanelor de mediu asociate, totuși, având în vedere procesul în curs de analiză a impactului potențial al schimbărilor climatice, conducerea nu se așteaptă ca nicio schimbare rezonabilă în intervalul de timp preconizat să aibă un efect material asupra provizioanelor de mediu.

Principalele asumări folosite pentru calculul obligațiilor de mediu sunt următoarele: cronologia estimată pentru finalizarea lucrărilor de reabilitare legate de bătălele Vega, tarifele utilizate pentru calcul provizionului ținând cont de informațiile recente de pe piață pentru toate componentele serviciilor ce urmează a fi efectuate, cantitățile de sol contaminat ce urmează a fi tratate, luând în considerare că volumele după aplicarea tratamentelor pot diferi de cantitățile menționate în permisul de mediu valabil, și rata de actualizare.

Detalii suplimentare privind provizioanele aferente obligațiilor de mediu sunt prezentate în Nota 19.

- Creanțele cu impozitul pe profit amânat

Creanțele cu impozitul pe profit amânat, ce rezultă din pierderile fiscale neutilizate, sunt recunoscute numai în măsură în care este probabil să existe profituri impozabile pentru care să poată fi utilizate pierderile precum și pentru provizionul de mediu. Stabilirea valorii creanțelor privind impozitul pe profit este influențată de judecăți de valoare ale managementului cu privire la momentele realizării de profituri impozabile în viitor, precum și de nivelul acestora, considerând totodată strategiile viitoare de planificare fiscală.

Valoarea contabilă a activelor privind impozitul amânat este revizuită la sfârșitul fiecărei perioade de raportare și redusă în măsură în care nu mai este probabil să existe un profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea totală sau parțială a impozitului amânat. Activele privind impozitul amânat nerecunoscut sunt reevaluate la sfârșitul fiecărei perioade de raportare și sunt recunoscute în măsură în care a devenit probabil ca profitul impozabil viitor să fie disponibil pentru a permite recuperarea creanței privind impozitul amânat.

Pentru a evalua recuperabilitatea creanțelor privind impozitul amânat, Grupul se bazează pe aceleași ipoteze de previziune utilizate în altă parte în situațiile financiare și în alte rapoarte ale managementului, care, printre altele, reflectă impactul potențial al dezvoltării climatice asupra afacerii.

Detalii suplimentare privind impozitul amânat și pentru acele pierderi reportate pentru care nu a fost recunoscută o creanță privind impozitul amânat sunt prezentate în Notele 15 și 25.

- Valoarea contabilă a creanțelor și a altor creanțe comerciale

Grupul a determinat o matrice de depreciere bazată pe datele istorice privind creanțele neîncasate, ajustată cu factori specifici aferenți debitorilor și mediului economic. Grupul consideră că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când plățile contractuale sunt restante cu 90 de zile, cu

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

toate acestea, pentru creanțe comerciale și alte creanțe de la părți afiliate, pierderea de credit așteptată este calculată luând în considerare probabilitatea de nerambursare a Grupului KMGI. În anumite cazuri, Grupul poate considera că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când informațiile interne sau externe indică faptul că este puțin probabil ca Grupul să primească integral sumele contractuale restante înainte de a lua în considerare orice îmbunătățiri ale condițiilor de creditare deținute de Grup. Un activ financiar este anulat atunci când nu există o așteptare rezonabilă de recuperare a fluxurilor de numerar contractuale.

Cu toate acestea, în anumite cazuri, Grupul poate considera o creanță comercială ca fiind nerecuperabilă atunci când informațiile interne sau externe indică faptul că este puțin probabil ca Grupul să primească integral sumele contractuale restante înainte de a lua în considerare orice instrumente de garantare deținute de Grup.

- Provizioane pentru litigii

Grupul analizează în mod regulat expunerea sa juridică pentru a stabili necesitatea înregistrării de provizioane. La determinarea valorii provizionului, ipotezele și estimările sunt efectuate în legătură cu probabilitatea de a pierde dosarul, considerând de asemenea opinia avocaților externi, despăgubirea ce trebuie plătită și perioada de timp estimată până la efectuarea plății. Modificările în aceste asumări pot avea un impact semnificativ în valoarea provizionată.

Detalii suplimentare privind provizioanele pentru litigii sunt prezentate în Notele 19, 23, 30.

g) Bazele consolidării

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale Societății mamă și ale filialelor sale la 30 iunie 2025.

Controlul este obținut când Grupul este expus, sau are drepturi, la randamentele variabile prin implicarea sa în entitatea în care a investit și are capacitatea să afecteze aceste randamente prin puterea sa în entitatea în care a investit. Grupul controlează o entitate în care a investit dacă, și numai dacă, grupul are:

- Putere asupra entității în care a investit (i.e., drepturile existente care îi conferă posibilitatea curentă de a direcționa activitățile relevante ale entității);
- Expunere sau drepturi la randamentele variabile prin implicarea sa în entitatea în care a investit;
- Capacitatea de a utiliza puterea sa asupra entității în care a investit pentru a afecta valoarea acestor randamente.

În general, există prezumția că o majoritate a drepturilor de vot determină controlul. Pentru a sprijini această prezumție și atunci când Grupul are mai puțin de majoritatea drepturilor de vot sau drepturi similare, Grupul consideră toate faptele și circumstanțele relevante în a evalua dacă acesta are putere asupra entității în care a investit, inclusiv:

- Angajamentul contractual cu alți deținători de voturi în entitate;
- Drepturile care decurg din alte acorduri contractuale;
- Drepturile de vot ale Grupului și drepturi de vot potențiale.

Grupul reevaluează dacă deține controlul sau nu asupra entității în care a investit dacă faptele și circumstanțele indică faptul că există modificări asupra unuia sau mai multor elemente din cele trei elemente de control.

O filială este consolidată începând cu momentul în care Grupul obține control asupra filialei și încetează să fie consolidată când Grupul pierde controlul asupra filialei. Activele, datoriile, veniturile și cheltuielile unei filiale achiziționate sau eliminate în cursul anului sunt incluse în situațiile financiare consolidate de la data la care Grupul obține controlul până la data la care acest control încetează.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Profitul sau pierderea și fiecare element al rezultatului global sunt atribuite deținătorilor de capitaluri proprii ale societății mamă a Grupului și Intereselor care nu controlează, chiar dacă conduc la un sold negativ al Intereselor care nu controlează. Dacă este necesar, sunt făcute ajustări asupra situațiilor financiare ale filialelor pentru a aduce politicile contabile a acestora în conformitate cu politicile contabile ale Grupului.

Activele și datoriile intra-grup, capitalurile proprii, veniturile, cheltuielile, fluxurile de numerar aferente operațiunilor efectuate între membrii Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

O modificare a dreptului de proprietate asupra unei filiale, fără o pierdere a controlului, se contabilizează ca o tranzacție de capitaluri proprii.

În cazul în care Grupul pierde controlul asupra unei filiale, derecunoaște activele aferente (inclusiv fondul comercial), datoriile, interesele care nu controlează și alte componente ale capitalurilor proprii în timp ce orice câștig sau pierdere rezultată este recunoscută în profit sau pierdere. Orice investiție păstrată este recunoscută la valoarea justă.

h) Combinări de întreprinderi și fond comercial

Combinările de întreprinderi sunt înregistrare folosind metoda achiziției. Costul unei achiziții este măsurat ca fiind totalul contraprestației transferate, măsurată la valoarea justă la data achiziției și suma aferentă oricărui interes care nu controlează în societatea achiziționată. Pentru fiecare combinație de întreprinderi, cumpărătorul măsoară interesele care nu controlează în societatea achiziționată fie la valoarea justă fie la partea proporțională în activele nete identificabile ale societății achiziționate. Costurile de achiziție suportate sunt considerate cheltuieli și incluse în cheltuieli administrative.

În cazul în care Grupul a achiziționat o societate, acesta evaluează activele financiare și datoriile asumate pentru o clasificare corespunzătoare și o desemnare, în conformitate cu termenii contractuali, condițiile economice și condițiile pertinente la data achiziției.

În cazul în care o combinație de întreprinderi se realizează în etape, orice interes de capitaluri proprii deținut anterior este reevaluat la data de achiziție la valoare justă și orice câștig sau pierdere este recunoscut în profit sau pierdere.

Fondul comercial este evaluat inițial la cost, reprezentând surplusul dintre costul aferent combinării de întreprinderi și cota parte a Grupului din valoarea justă netă a activelor, datoriilor și datoriilor contingente ale filialei achiziționate. Dacă costul de achiziție este mai mic decât valoarea justă a activelor nete ale societății achiziționate, Grupul analizează dacă au fost identificate corect toate activele achiziționate și toate datoriile asumate și sunt revizuite procedurile folosite pentru a determina sumele care să fie recunoscute la data achiziției. Dacă după reevaluare, valoarea justă a activelor nete este în continuare mai mare decât costul de achiziție, diferența este recunoscută în contul de profit și pierdere.

După recunoașterea inițială, fondul comercial este evaluat la cost minus pierderile cumulate din depreciere. Cu scopul de testare a deprecierii, fondul comercial dobândit într-o combinație de întreprinderi este, de la data achiziției, alocat fiecărei Unități generatoare de numerar care se așteaptă să beneficieze de combinație, indiferent dacă alte active sau pasive ale societății achiziționate sunt atribuite acelor unități.

În cazul în care fondul comercial a fost alocat unei unități generatoare de numerar și o parte a operațiunii din respectiva unitate este eliminată, fondul comercial asociat cu operațiunea eliminată este inclus în valoarea contabilă a operațiunii atunci când se determină câștigul sau pierderea din cedare. Fondul comercial eliminat în aceste circumstanțe este măsurat pe baza valorilor relative a activității eliminate și a porțiunii din unitatea generatoare de numerar reținută.

i) Instrumente financiare

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Un instrument financiar este orice contract care dă naștere unui activ financiar pentru o entitate și o datorie financiară sau instrument de capital pentru o altă entitate.

i. Active financiare

Recunoaștere inițială și evaluare

Activele financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca fiind evaluate ulterior la costul amortizat, valoarea justă prin rezultatul global, și valoarea justă prin contul de profit sau pierdere.

Clasificarea activelor financiare la recunoașterea inițială depinde de caracteristicile fluxului de numerar contractual al activului financiar și de modelul de afaceri al Grupului pentru gestionarea acestora. Cu excepția creanțelor comerciale care nu conțin o componentă semnificativă de finanțare sau pentru care Grupul a aplicat metoda avantajoasă pentru facilitarea aplicării, Grupul măsoară inițial un activ financiar la valoarea sa justă plus, în cazul unui activ financiar care nu este evaluat la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, costuri de tranzacție. Creanțele comerciale care nu dețin o componentă semnificativă de finanțare sau pentru care Grupul a aplicat metoda avantajoasă pentru facilitarea aplicării, sunt evaluate la prețul tranzacției determinat în conformitate cu IFRS 15. A se vedea politicile contabile din secțiunea (r) Venituri din contracte cu clienții.

Pentru ca un activ financiar să fie clasificat și evaluat la cost amortizat sau la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global, acesta trebuie să genereze fluxuri de trezorerie care sunt „exclusiv plăți ale principalului și ale dobânzii” (SPPI – „solely payments of principal and interest”) din suma principalului restant. Această evaluare este denumită și testul SPPI și este efectuată la nivel de instrument. Grupul măsoară activele financiare la cost amortizat, cu excepția instrumentelor financiare derivate pentru marja de rafinare și stocul tehnologic, care sunt evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere.

Modelul de afaceri al Grupului pentru gestionarea activelor financiare se referă la modul în care Grupul își administrează activele financiare pentru a genera fluxuri de numerar. Modelul de afaceri determină dacă fluxurile de trezorerie vor rezulta din colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, vânzarea activelor financiare sau ambele.

Achizițiile sau vânzările de active financiare, care necesită livrarea de active într-un interval de timp stabilit prin regulament sau convenție de piață, sunt recunoscute la data tranzacției, adică data la care Grupul se angajează să cumpere sau să vândă activul.

Evaluare ulterioară

Pentru scopul evaluării ulterioare, activele financiare sunt clasificate în trei categorii:

- active financiare la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global cu reciclarea câștigurilor și pierderilor cumulate (instrumente de datorie);
- active financiare la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global fără reciclarea câștigurilor și pierderilor cumulate la derecunoaștere (instrumente de capitaluri proprii);
- active financiare la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere;
- active financiare la cost amortizat.

Active financiare la valoarea justă în contul de profit sau pierdere

Activele financiare la valoare justă în contul de profit sau pierdere includ active financiare deținute pentru tranzacționare și active financiare desemnate la recunoașterea inițială la valoarea justă în contul de profit sau pierdere sau active financiare pentru care este obligatoriu să fie evaluate la valoarea justă. Activele financiare sunt clasificate ca fiind ținute pentru tranzacționare în scopul în care sunt achiziționate în scopul vânzării și răscumpărării pe termen scurt. Instrumentele financiare derivate, inclusiv instrumentele derivate încorporate separat, sunt de asemenea clasificate ca fiind deținute în vederea tranzacționării, cu excepția cazului în care sunt desemnate ca instrumente efective de acoperire. Activele financiare cu fluxuri de numerar care nu sunt exclusiv plăți ale principalului și ale dobânzii sunt clasificate și evaluate la valoarea justă în contul de profit sau pierdere, indiferent de modelul de afaceri.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Această categorie include instrumente derivate pentru care Grupul nu aplică contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor. Dividendele din investițiile în acțiuni listate sunt, de asemenea, recunoscute ca alte venituri în situația profitului sau pierderii atunci când dreptul de plată a fost stabilit.

Active financiare evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global

La recunoașterea inițială, Grupul poate alege să își clasifice irevocabil investițiile sale în capitaluri ca instrumente de capital designate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global atunci când acestea îndeplinesc definiția de capital conform IAS 32 Instrumente financiare: Prezentare și nu sunt deținute în scopuri de tranzacționare. Clasificarea este determinată pe baza fiecărui instrument în parte.

Câștigurile și pierderile pe aceste active financiare nu sunt niciodată retransmise în profit sau pierdere. Instrumentele de capital designate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global nu sunt supuse deprecierii.

Active financiare la cost amortizat

Grupul măsoară activele financiare la cost amortizat dacă sunt îndeplinite ambele condiții:

- Activul financiar este deținut în cadrul unui model de afaceri cu obiectivul de a deține active financiare în vederea colectării fluxurilor de numerar contractuale; și
- Condițiile contractuale ale activului financiar dau naștere, la date specificate, la fluxuri de numerar care sunt doar plăți de principal și dobândă pentru suma principală restantă.

Activele financiare la cost amortizat sunt evaluate ulterior folosind metoda dobânzii efective și sunt supuse deprecierii. Câștigurile și pierderile sunt recunoscute în profit sau pierdere atunci când activul este derecunoscut, modificat sau depreciat. Activele financiare ale Grupului sunt reprezentate de creanțe comerciale și alte creanțe și numerar și echivalente de numerar.

Derecunoaștere

Un activ financiar (sau, unde este cazul, o parte din activul financiar sau o parte a unui grup de active financiare similare) este derecunoscut (adică, eliminat din situația consolidată a poziției financiare) când:

- drepturile de a primi fluxuri de numerar din activ au expirat;

Sau

- Grupul a transferat dreptul de a primi fluxuri de numerar din activ sau a asumat obligația de a plăti numerarul primit în totalitate, fără întârzieri semnificative, către o terță parte în cadrul unui acord 'pass-through'; și fie (a) Grupul a transferat substanțial toate riscurile și beneficiile asociate activului, sau (b) Grupul nici nu a transferat nici nu a reținut toate riscurile și beneficiile asociate activului, dar a transferat controlul asupra activului.

Activul transferat și datoria asociată sunt evaluate pe baza care reflectă drepturile și obligațiile pe care Grupul le-a reținut.

Deprecierea activelor financiare

Grupul recunoaște un provizion pentru pierderile de credit așteptate (ECLs – expected credit losses) pentru toate instrumentele de datorie care nu sunt deținute la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere. Pierderile de credit așteptate se bazează pe diferența dintre fluxurile de trezorerie contractuale datorate în conformitate cu contractul și toate fluxurile de trezorerie pe care Grupul se așteaptă să le primească, actualizate la o aproximare a ratei efective inițiale a dobânzii. Fluxurile de numerar preconizate vor include fluxurile de trezorerie provenite din vânzarea garanțiilor deținute sau alte îmbunătățiri de credit care fac parte integrantă din clauzele contractuale.

Pierderile de credit așteptate sunt recunoscute în trei etape. Pentru expunerile de credit pentru care nu s-a înregistrat o creștere semnificativă a riscului de credit de la recunoașterea inițială, pierderile de credit așteptate sunt furnizate pentru pierderile de credit care rezulta din evenimentele de neîndeplinire care sunt posibile în următoarele 12 luni (pierderi de credit așteptate pe 12 luni). Pentru acele expuneri de

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

credit pentru care s-a înregistrat o creștere semnificativă a riscului de credit de la recunoașterea inițială, se impune o provizionare a pierderilor de credit așteptate pentru perioada de viață rămasă a expunerii, indiferent de momentul neîndeplinirii (o durată de viață pe termen lung).

Pentru creanțele comerciale și activele contractuale, Grupul aplică o abordare simplificată în calcularea indicatorului pierderi de credit așteptate. Prin urmare, Grupul nu urmărește modificările riscului de credit, ci recunoaște, în schimb, un provizion pe baza duratei de viață a pierderilor de credit așteptate, la fiecare data de raportare. Grupul a stabilit o matrice de provizioane pe baza experienței istorice în privința pierderilor de credite, ajustată pentru factorii de perspectivă specifici debitorilor și mediului economic.

Grupul a stabilit o matrice de provizioane care se bazează pe experiența sa istorică privind pierderile de credit, ajustată pentru factorii de perspectivă specifici debitorilor și mediului economic. Grupul consideră că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când plățile contractuale sunt restante cu 90 de zile, cu toate acestea, pentru creanțe comerciale și alte creanțe de la părți afiliate, pierderea de credit așteptată este calculată luând în considerare probabilitatea de nerambursare a Grupului KMG1. În anumite cazuri, Grupul poate considera că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când informațiile interne sau externe indică faptul că este puțin probabil ca Grupul să primească integral sumele contractuale restante înainte de a lua în considerare orice îmbunătățiri de credit deținute de Grup. Un activ financiar este anulat atunci când nu există o așteptare rezonabilă de recuperare a fluxurilor de numerar contractuale.

ii. Datorii financiare

Recunoaștere inițială și evaluare

Datoriile financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca datorii financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, împrumuturi și credite, datorii comerciale și alte datorii, și instrumente financiare derivate.

Toate datoriile financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă și, în cazul împrumuturilor, creditelor și datoriilor, compensate cu costurile de tranzacționare atribuibile direct.

Datoriile financiare ale grupului cuprind datorii comerciale și alte datorii, împrumuturi bancare și linii de credit, contracte de garanție financiară și instrumente financiare derivate.

Evaluare ulterioară

Evaluarea datoriilor financiare depinde de clasificarea acestora, descrisă mai jos:

- datorii financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere
- împrumuturi și credite

Derecunoaștere

O datorie financiară este derecunoscută atunci când obligația este descărcată sau anulată sau expiră. Atunci când o datorie financiară existentă se înlocuiește cu altă datorie către același creditor în condiții substanțial diferite, sau termenii actualei datorii sunt modificați în mod substanțial, un asemenea schimb sau modificare este tratat ca derecunoaștere a datoriei inițiale și recunoașterea unei noi datorii. Diferența în valorile contabile respective este recunoscută în contul de profit sau pierdere.

iii. Compensarea instrumentelor financiare

Activele financiare și datoriile financiare sunt compensate iar suma netă este raportată în situația consolidată a poziției financiare în cazul în care există un drept legal executoriu pentru a compensa sumele recunoscute și există intenția de a deconta pe bază netă, de a realiza activele și a deconta datoriile simultan.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

j) Imobilizări corporale

După recunoașterea inițială, imobilizările corporale, mai puțin imobilizările corporale în curs, sunt evaluate la valoarea justă la data reevaluării minus orice amortizare acumulată ulterioară și pierderile din depreciere cumulate ulterioare. Evaluările sunt efectuate cu o frecvență suficientă pentru a se asigura că valoarea contabilă a unui activ reevaluat nu diferă semnificativ de valoarea sa justă.

Surplusul din reevaluare al imobilizărilor corporale pentru diferența dintre amortizarea bazată pe valoarea contabilă reevaluată a activului și amortizarea bazată pe costul inițial al activului va fi transferat în rezultatul reportat în timp ce activele sunt utilizate de către Grup.

După derecunoașterea imobilizărilor corporale, orice surplus din reevaluare aferent activului respectiv este transferat în rezultatul reportat, în măsura în care un astfel de transfer nu a fost deja efectuat pe măsură ce activul reevaluat a fost utilizat.

Costul inițial al imobilizărilor corporale este format din prețul său de cumpărare, inclusiv taxele vamale și taxele de cumpărare nerambursabile și orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locația și starea necesară pentru ca acesta să poată funcționa. Cheltuielile ocazionate după punerea în funcțiune a activului, cum ar fi cheltuielile cu reparațiile și întreținerea, sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în perioada în care costurile au avut loc. În situațiile în care se poate demonstra că cheltuielile ocazionate au dus la creșterea beneficiilor economice viitoare obținute din utilizarea unei element din imobilizări corporale în afară de evaluarea standard a performanței acesteia, cheltuielile sunt capitalizate ca și costuri suplimentare ale imobilizării corporale.

Excedentul de reevaluare este înregistrat în Alte elemente ale rezultatului global și este creditat la excedentul din reevaluarea activului în capitalurile proprii. În orice caz, în măsura în care reversează un deficit de reevaluare al aceluiași activ recunoscut anterior în profit sau pierdere, majorarea este recunoscută în profit și pierdere. Un deficit de reevaluare este recunoscut în situația profitului sau a pierderii, cu excepția cazului în care compensează un excedent existent al aceluiași activ recunoscut în surplusul de reevaluare al activului. Nu poate fi constituită o rezervă din reevaluare negativă.

Un transfer anual de la excedentul de reevaluare a activelor la rezultatul reportat se face pentru diferența dintre amortizarea bazată pe valoarea contabilă reevaluată a activului și amortizarea pe baza costului inițial al activului. În plus, amortizarea acumulată la data reevaluării este eliminată în raport cu valoarea contabilă brută a activului, iar suma netă este retransmisă la valoarea reevaluată a activului. La eliminare, orice surplus din reevaluare aferent activului respectiv care este vândut este transferat în rezultatul reportat.

Imobilizările în curs reprezintă instalații și clădiri în faza de construcție și sunt prezentate la cost, mai puțin orice pierdere din depreciere. Acesta include costul construcției și alte costuri directe. Amortizarea acestor active, ca și a celorlalte, se înregistrează începând cu data când ele sunt gata de a fi utilizate pentru activitatea pentru care sunt destinate.

Amortizarea imobilizărilor corporale mai puțin terenurile și imobilizările în curs este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată:

	<u>Ani</u>
Clădiri și alte construcții (inclusiv stațiile de alimentare cu carburant și rezervoarele cu o durată de viață maximă de 50 de ani)	5 - 50
Rezervoare	5 - 40
Cisterne auto	5 - 30
Utilaje și alte echipamente	1 - 30
Pompe de gaz	5 - 20
Autovehicule	1 - 5
Mobilier și echipamente de birou	1 - 20
Calculatoare	1 - 10

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Ca urmare a schimbării de politică contabilă, privind imobilizările corporale, de la modelul costului istoric la valoarea justă, de asemenea duratele economice de viață rămase ale imobilizărilor corporale au fost revizuite la 31 decembrie 2021. Amortizarea imobilizărilor corporale pe baza duratelor de viață rămase reevaluate se aplică începând cu 1 ianuarie 2022. Durata de viață rămasă a proprietăților, instalațiilor și echipamentelor, așa cum a fost actualizată la 31 decembrie 2023, este încă aplicabilă și la 31 martie 2025. Schimbarea de la cost la reevaluare oferă o imagine transparentă și actualizată a valorii activelor Grupului.

Grupul revizuieste cu o anumită regularitate valorile reziduale estimate și durata de viață utilă estimată a activelor. În special, Grupul ia în considerare impactul legislației în materie de sănătate, siguranță și mediu în evaluarea duratelor de viață utilă și a valorilor reziduale estimate.

Activele achiziționate în leasing financiar sunt înregistrate în situația poziției financiare și amortizate de-a lungul duratei de viață estimate, pe aceleași baze ca și activele proprii, sau pe durata contractului de leasing dacă este mai scurtă.

k) Imobilizări necorporale

Activele necorporale sunt reflectate inițial la cost. Imobilizările necorporale sunt recunoscute dacă este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizării să revină entității și dacă costul imobilizării poate fi evaluat în mod fiabil. După recunoașterea inițială, imobilizările necorporale sunt prezentate la cost mai puțin amortizarea cumulată și orice pierderi din depreciere cumulate. Amortizarea imobilizărilor necorporale este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată.

Activele necorporale cuprind în principal software și licențe și sunt amortizate liniar, pe o perioadă de 3 – 5 ani.

Costurile de dezvoltare aferente proiectelor specifice care se așteaptă a fi recuperate din activitatea comercială la fel ca și achiziția de software și licențe sunt capitalizate și amortizate folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată, în general 3 ani. Valoarea contabilă a fiecărui activ necorporal este revizuită anual și supusă ajustărilor de depreciere dacă este necesar. Costurile externe și interne asociate specific cu întreținerea programelor software deja existente sunt înregistrate în momentul efectuării lor.

Emisiile de CO2 contabilizate ca active intangibile sunt puțin probabil să fie amortizate, deoarece valoarea lor depreciabilă este de obicei zero. Valoarea lor reziduală estimată la început va fi egală cu valoarea lor justă. Beneficiile economice sunt realizate prin cedarea drepturilor de soluționare a obligațiilor în cadrul schemei pentru emisiile efectuate sau prin vânzarea drepturilor către o altă parte. Acestea sunt testate pentru depreciere conform IAS 36 ori de câte ori există indicii de depreciere.

l) Deprecierea activelor nefinanciare

La fiecare dată de raportare anuală, Grupul analizează valorile contabile nete ale imobilizărilor corporale, imobilizărilor necorporale și drepturilor de utilizare a activelor, pentru a determina dacă există indicii că aceste active au suferit pierderi datorate deprecierei. Dacă există astfel de indicii, este estimată valoarea recuperabilă a activului respectiv, pentru a determina mărimea pierderii din depreciere (dacă există). În cazul în care nu este posibil să se determine valoarea recuperabilă a unui activ individual, Grupul estimează valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar de care aparține activul respectiv.

Valoarea recuperabilă este maximul dintre valoarea justă minus costurile de vânzare, și valoarea de utilizare. Pentru estimarea valorii de utilizare, sunt actualizate la valoarea prezentă fluxurile de trezorerie viitoare estimate, utilizând o rată de actualizare, care reflectă evaluările de piață curente ale valorii timp a banilor și riscurile specifice asociate activului pentru care estimările de fluxuri de numerar viitoare nu au fost deja ajustate.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Dacă valoarea recuperabilă a unui activ (sau a unității generatoare de numerar) este estimată ca fiind mai mică decât valoarea contabilă, valoarea contabilă a activului (sau a unității generatoare de numerar) este redusă la valoarea sa recuperabilă. Ajustările pentru depreciere sunt recunoscute ca și cheltuială imediată, cu excepția cazului în care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluată, caz în care ajustarea prin depreciere este tratată ca o reducere de reevaluare.

Când o pierdere din depreciere este reversată, valoarea contabilă a activului (a unității generatoare de numerar) este mărită până la valoarea recuperabilă estimată revizuită, ținând cont totuși ca valoarea contabilă rămasă majorată să nu depășească valoarea rămasă care ar fi fost determinată dacă nu ar fi avut loc o ajustare de depreciere a activului (a unității generatoare de numerar) în anii anteriori. O reversare a ajustării de valoare prin depreciere este recunoscută ca un venit imediat, cu excepția cazului în care activul respectiv este evidențiat la valoarea reevaluată, caz în care anularea ajustării pentru depreciere este tratată ca o creștere a rezervei din reevaluare.

Fond comercial

Fondul comercial este testat pentru depreciere anual (la 31 decembrie) și când există indicii că valoarea sa ar putea fi depreciată.

Deprecierea fondului comercial este stabilită în baza valorii recuperabile a fiecărei unități generatoare de numerar (sau grup de unități generatoare de numerar) aferente fondului comercial. Dacă valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar este mai mică decât valoarea sa contabilă, se înregistrează o pierdere din depreciere. Pierderile din depreciere aferente fondului comercial nu pot fi reversate în perioadele viitoare.

m) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute atunci când Grupul are o obligație prezentă (legală sau implicită) ca urmare a unui eveniment trecut, este probabil ca o ieșire de resurse care să afecteze beneficiile economice să fie necesară pentru a onora obligația respectivă, și poate fi realizată o estimare credibilă a valorii obligației. În cazul în care Grupul așteaptă rambursarea parțială sau integrală a cheltuielilor aferente decontării unui provizion, suma rambursată va fi recunoscută ca un activ separat, dar numai când rambursarea este certă. Cheltuiala cu provizionul va fi prezentată în contul de profit și pierdere la valoarea netă, deducând orice rambursare. Dacă efectul valorii-timp a banilor este semnificativ, provizioanele sunt actualizate utilizând o rată de actualizare, înainte de impozitare, care să reflecte riscurile specifice obligației. În cazul în care se utilizează actualizarea, creșterea provizionului din cauza trecerii timpului este recunoscută ca o cheltuială cu dobânda.

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile operaționale viitoare.

Provizioanele sunt măsurate la valoarea prezentă a estimărilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligației prezente la data raportării.

Comentarii suplimentare cu privire la următoarele obligații:

- *Provizioane de mediu*

Grupul are o politică de mediu în conformitate cu legislația existentă și cu orice obligații rezultând din autorizațiile de mediu sau de funcționare. Pentru a asigura conformitatea cu toate regulile și prevederile, Grupul a pus bazele unui sistem de monitorizare în conformitate cu cerințele autorităților din domeniu. În plus, planurile de investiții sunt ajustate pentru a reflecta orice cerințe de mediu viitoare cunoscute.

Valoarea obligației de mediu este estimată pe baza studiilor relevante de mediu.

Datoriile cu privire la costurile de remediere a mediului sunt recunoscute atunci când există un eveniment petrecut, cum ar fi deteriorarea mediului, pentru care este probabilă o ieșire de resurse și se poate face o estimare. În general, exigibilitatea acestor provizioane coincide cu angajamentul asumat printr-un plan formal de acțiuni, sau, dacă are loc mai devreme, cu dezinvestirea sau închiderea locațiilor inactive.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

n) Leasing

Grupul evaluează la data de începere a contractului dacă un contract este sau conține un leasing. Adică, în cazul în care contractul transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioadă de timp în schimbul unei contraprestații.

Grupul aplică o abordare unică de recunoaștere și evaluare pentru toate leasing-urile, cu excepția leasing-urilor pe termen scurt și a leasing-urilor de active cu valoare scăzută. Grupul recunoaște datoriile de leasing pentru efectuarea plăților de leasing și dreptul de utilizare a activelor care reprezintă dreptul de utilizare a activelor suport.

i. Dreptul de utilizare a activelor

Grupul recunoaște dreptul de utilizare a activelor la data începerii contractului de leasing (adică la data la care activul este disponibil pentru utilizare). Dreptul de utilizare a activelor este măsurat la cost, mai puțin orice amortizare cumulată și pierderi din depreciere, și ajustat pentru orice remăsurare a datoriilor de leasing. Costul dreptului de utilizare a activelor include suma datoriei de leasing recunoscută, costurile inițiale directe, și plățile de leasing efectuate la sau înainte de data începerii, mai puțin stimulentele de leasing primite. Dreptul de utilizare a activelor este amortizat în linie dreaptă pe durata mai scurtă dintre termenul de închiriere și durata de viață utilă estimată a activelor. Cea mai semnificativă categorie din dreptul de utilizare a activelor se referă la clădirile și echipamentele benzinărilor, terenuri (pe care se află benzinăriile) sau chirie pentru utilizarea drumurilor (pentru acces la benzinărie), pentru care perioada de depreciere este termenul contractului de leasing, de la 25 până la 30 de ani.

Dacă dreptul de proprietate asupra activului închiriat se transferă Grupului la sfârșitul termenului de închiriere sau costul reflectă exercitarea unei opțiuni de cumpărare, amortizarea este calculată folosind durata de viață estimată a activului.

Dreptul de utilizare a activului este, de asemenea, supus deprecierii. A se consulta politicile contabile secțiunea I) Deprecierea activelor nefinanciare.

ii. Datoria de leasing

La data începerii contractului de leasing, Grupul recunoaște datoria de leasing măsurată la valoarea actuală a plăților de leasing care trebuie efectuate pe durata contractului de leasing. Plățile de leasing includ plăți fixe (incluzând pe fond plăți fixe) mai puțin orice stimulente de leasing primite, plăți variabile care depind de un indice sau o rată, și sume preconizate a fi plătite drept garanții de valoare reziduală. Plățile de leasing includ, de asemenea, prețul de exercitare al unei opțiuni de cumpărare, în mod rezonabil sigur de a fi exercitat de Grup și plățile de penalități pentru încetarea contractului de leasing, dacă termenul de închiriere reflectă opțiunea de reziliere exercitată de Grup.

Plățile de leasing variabile care nu depind de un indice sau o rată sunt recunoscute drept cheltuieli în perioada în care are loc evenimentul sau condiția care declanșează plata.

La calcularea valorii actuale a plăților de leasing, Grupul își folosește rata de împrumut incrementală la data începerii contractului de leasing, deoarece rata dobânzii implicite în contractul de leasing nu este ușor de determinat. După data începerii, valoarea datoriei de leasing este crescută pentru a reflecta acumularea dobânzilor și redusă cu plățile de leasing efectuate. În plus, valoarea contabilă a datoriilor de leasing este remăsurată dacă există o modificare, o schimbare a termenului de închiriere (de exemplu, modificări la plățile viitoare rezultate dintr-o modificare a unui indice sau a unei rate utilizate pentru a determina astfel plățile de leasing) sau o modificare a evaluării unei opțiuni de cumpărare a activului de bază.

Locatarul va stabili termenul de leasing ca fiind perioada care nu poate fi anulată, precum și ambele:

- Perioadele acoperite de o opțiune de prelungire a contractului de închiriere în cazul în care locatarul este în mod rezonabil sigur să exercite acea opțiune; și

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

- Perioada acoperită de o opțiune de reziliere a contractului de închiriere dacă locatarul este sigur în mod rezonabil că nu va exercita acea opțiune.

Datoriile de leasing ale Grupului sunt incluse în nota de Leasing (a se vedea Nota 14).

iii. Leasing pe termen scurt și leasing cu active cu valoare scăzută

Grupul aplică scutirea în legătură cu recunoașterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt (adică acele contracte care au termen de închiriere de 12 luni sau mai puțin de la data începerii contractului și nu au o opțiune de cumpărare). De asemenea, aplică scutirea în legătură cu recunoașterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing de active cu valoare scăzută, pentru valori mai mici de 5.000 USD. Plățile de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt și pentru contractele de leasing cu active cu valoare scăzută sunt recunoscute drept cheltuieli liniare pe durata contractului de leasing.

o) Stocuri

Stocurile de materii prime și produse petroliere, incluzând semifabricatele sunt evaluate la valoarea minimă dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea netă realizabilă este prețul de vânzare estimat a fi obținut, în mod obișnuit, minus costurile de finalizare, de comercializare și distribuție. Costul stocurilor cuprinde costul de achiziție și alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locația și starea prezentă. Metoda de cost utilizată de Grup este CMP (cost mediu ponderat).

p) Creanțe

O creanță reprezintă dreptul Grupului la o sumă de contraprestație necondiționată. A se consulta politicile contabile ale activelor financiare în secțiunea i) i) Instrumente financiare – recunoaștere inițială și evaluare ulterioară (active financiare).

O analiză a deprecierei este efectuată la fiecare dată de raportare utilizând o matrice pentru a măsura pierderile de credit așteptate. Ratele de provizionare se bazează pe zilele ulterioare scadenței pentru grupările diferitelor segmente de clienți cu modele similare de pierderi (adică pe regiuni geografice, tip de produs, tip de client și rating, și acoperire prin acreditive sau alte forme de asigurare a creditelor). Calculul reflectă rezultatul ponderat cu probabilitate, valoarea în timp a banilor și informațiile rezonabile și suportabile disponibile la data raportării cu privire la evenimente trecute, condițiile actuale și previziunile privind condițiile economice viitoare.

q) Numerar și echivalente de numerar

Numerarul include disponibilitățile din casă, disponibilul din bănci și cecurile în curs de încasare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investiții lichide cu grad ridicat de convertibilitate în sume cunoscute de numerar, având termen original scadent de trei luni sau mai puțin de la data achiziției, și care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

r) Veniturile din contractele cu clienții

Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute la un moment dat atunci când controlul bunurilor sau al serviciilor este transferat clientului la o sumă care reflectă valoarea pe care Grupul se așteaptă să fie îndreptățit în schimbul acestor bunuri sau servicii. Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute atunci când livrarea are loc luând în considerare anumite condiții Incoterms din contractele cu clienții. Termenul normal de credit este de 30 până la 90 de zile de la livrare.

În recunoașterea veniturilor, Grupul aplică modelul de cinci pași în conformitate cu prevederile IFRS 15:

- a) identificarea contractului cu clientul;
- b) identificarea obligațiilor de performanță în cadrul contractului;
- c) determinarea prețului tranzacției;
- d) alocarea prețului tranzacției la obligațiile de performanță;

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

e) recunoașterea veniturilor la (sau în timpul) executării obligație.

(i) Considerații variabile

În cazul în care contravaloarea unui contract include o sumă variabilă, Grupul estimează valoarea contraprestației la care va avea dreptul în schimbul transferului bunurilor către client. Considerația variabilă este estimată la începutul contractului și limitată până când este foarte probabil ca o reversare semnificativă a venitului în valoarea cumulată a venitului recunoscut să nu apară atunci când incertitudinea asociată cu considerația variabilă este rezolvată ulterior. Unele contracte pentru vânzarea de produse petroliere oferă clienților reduceri de volum. Reducerea bazată pe volum dă naștere la o considerație variabilă.

(ii) Rabaturi bazate pe volum

Grupul oferă reduceri de volum retrospectiv anumitor clienți, odată ce cantitatea de produse achiziționate, în timpul perioadei, depășește un prag specificat în contract. Reducerile sunt compensate cu sumele plătibile de către client. Pentru a estima considerația variabilă a rabaturilor viitoare preconizate, Grupul aplică metoda sumei celei mai probabile pentru contractele cu prag unic de volum și metoda valorii estimate pentru contractele cu mai mult de un prag de volum. Metoda selectată care prezice cel mai bine valoarea considerației variabile este determinată în primul rând de numărul pragurilor de volum din contract. Grupul aplică apoi cerințele privind restrângerea estimărilor de considerație variabilă și recunoaște o datorie de rambursare pentru rabaturile viitoare considerate.

(iii) Componenta de finanțare semnificativă

În general, Grupul primește avansuri pe termen scurt de la clienții săi. Folosind metoda excepției practice pentru facilitarea aplicării din IFRS 15, Grupul nu ajustează valoarea compensației promise pentru efectele unei componente semnificative de finanțare, dacă se așteaptă, la începutul contractului, ca perioada între transferul bunului sau serviciului promis către client și atunci când clientul plătește bunul sau serviciul respectiv, să fie mai mică de un an.

Balanțe contractuale

Activele contractuale

Un activ al contractului este dreptul la contraprestație în schimbul bunurilor sau serviciilor transferate clientului când acel drept este condiționat de altceva decât de trecerea timpului. În cazul în care Grupul efectuează transferul de bunuri sau servicii către un client înainte ca respectivul client să plătească o contraprestație sau înainte ca plata să ajungă la scadență, un activ contractual este recunoscut pentru contrapartida câștigată care este condiționată.

Creanțe comerciale

O creanță reprezintă dreptul Grupului la o sumă de contraprestație care este necondiționată (adică este necesar doar trecerea timpului înainte de plata datoriei). A se vedea politicile contabile ale activelor financiare din secțiunea i) Instrumente financiare – recunoaștere inițială și măsurarea ulterioară și secțiunea p) Creanțe.

Datorii contractuale

O datorie contractuală este obligația de a transfera bunuri sau servicii către un client pentru care Grupul a primit contraprestație (sau o sumă datorată) de la client. În cazul în care un client plătește o contraprestație înainte ca Grupul să transfere bunuri sau servicii clientului, o datorie contractuală este recunoscută atunci când plata este făcută sau plata este scadentă (oricare dintre acestea este mai devreme). Datoriile contractuale sunt recunoscute ca venituri atunci când Grupul își desfășoară activitatea în baza contractului.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

s) Împrumuturi purtătoare de dobânzi

Toate împrumuturile sunt inițial recunoscute la valoarea lor justă reprezentând valoarea primită mai puțin costurile de tranzacționare direct atribuibile. După recunoașterea inițială împrumuturile purtătoare de dobânzi sunt evaluate la costul amortizat utilizând metoda dobânzii efective.

Câștigurile sau pierderile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere când datoriile sunt derecunoscute și prin procesul de amortizare.

t) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ care necesită o perioadă semnificativă de pregătire pentru a fi pus în funcțiune sau vânzare sunt capitalizate ca parte componenta a costului activelor respective. Toate celelalte costuri sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în momentul realizării.

Costurile îndatorării cuprind dobânda și alte costuri pe care entitatea le suportă în legătură cu fondurile împrumutate.

u) Costuri privind beneficiile de pensionare

Plățile efectuate către planurile de pensii administrate de stat sunt considerate plăți către planuri de contribuții determinate în care Grupul plătește contribuții fixe către fondul gestionat de stat și nu are nici o obligație legală sau implicită de a plăti contribuții suplimentare dacă fondul nu deține suficiente active pentru a plăti toate beneficiile angajaților aferente serviciilor prestate de angajați în perioada curentă și trecută. Contribuțiile se înregistrează ca o cheltuială în aceeași perioadă în care serviciul prestat de angajat a fost efectuat.

În conformitate cu prevederile contractelor colective de muncă în anumite entități din Grup, angajații au dreptul la anumite beneficii la pensionare, plătibile în momentul pensionării, dacă sunt angajați în cadrul acestor entități la data pensionării. Aceste sume sunt estimate la data raportării pe baza următoarelor informații: beneficiilor aplicabile furnizate de contract, numărului de angajați în entitățile Grupului și estimărilor actuariale ale datoriilor viitoare. La data raportării aceste obligații privind beneficiul determinat cuprind valoarea justă a beneficiului determinat și costul serviciilor aferent înregistrat în contul de profit și pierdere. Toate câștigurile și pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate. Costul aferent serviciilor și dobânzii se înregistrează în perioadă în contul de profit și pierdere, în timp ce toate câștigurile și pierderile actuariale sunt recunoscute pe deplin în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care au loc.

Grupul nu are alte obligații cu privire la pensii viitoare, planuri de sănătate sau alte costuri aferente angajaților săi.

v) Impozite și taxe

- *Impozitul pe profit curent*

Creanțele și datoriile privind impozitul curent pentru perioada curentă și pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se așteaptă a fi recuperată sau plătită autorităților fiscale. Ratele de impozitare și legile fiscale utilizate în calculul valorilor sunt acelea care au fost adoptate până la finalul perioadei de raportare, în țările în care Grupul operează și generează venit impozabil.

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct în capitaluri proprii este recunoscut în capitaluri proprii și nu în contul de profit și pierdere. Managementul evaluează periodic declarațiile de impunere în legătură cu situațiile când normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretări și stabilește provizioane când este necesar.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

- Impozitul pe profitul amânat

Impozitul pe profitul amânat este măsurat folosind metoda datoriei bilanțiere cu privire la diferențele temporare dintre baza impozabilă a activelor și datoriilor din situațiile financiare și valoarea contabilă netă a acestora.

Datoriile cu impozitul pe profitul amânat sunt recunoscute pentru toate diferențele temporare cu următoarele excepții:

- Când datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a fondului comercial sau recunoașterea creanțelor sau a datoriilor, rezultând din tranzacții altele decât combinări de întreprinderi, iar, la momentul tranzacției nu afectează nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- Diferențele temporare rezultate din investițiile în filiale și părți afiliate și interese în asocierile în participație când anularea diferențelor temporare poate fi controlată și este probabil ca diferențele temporare să nu fie reluate în viitorul previzibil.

Creanțele privind impozitul pe profit amânat sunt recunoscute pentru toate diferențele temporare, pentru reportarea pierderilor și a creditelor fiscale neutilizate în limita probabilității că va exista profit impozabil în viitor față de care pot fi utilizate pierderile și creditele fiscale neutilizate cu următoarele excepții:

- Când creanța privind impozitul pe profit amânat aferentă diferențelor temporare deductibile rezultă din recunoașterea inițială a creanțelor sau a datoriilor rezultând din tranzacții altele decât combinări de întreprinderi, iar la momentul tranzacției nu afectează nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- În cazul diferențelor temporare rezultate din investițiile în filiale și părți afiliate și interese în asocierile în participație, creanțele privind impozitul pe profit amânat sunt recunoscute doar când exista posibilitatea ca diferențele temporare să fie reluate într-un viitor previzibil și să existe profit impozabil față de care pot fi utilizate diferențele temporare.

Valoarea contabilă a creanțelor privind impozitul pe profit amânat este revizuită la data fiecărui bilanț și diminuată corespunzător în cazul în care nu mai există posibilitatea ca să fie disponibile profituri impozabile care să permită utilizarea unei părți sau a întregii creanțe privind impozitul pe profit amânat. Creanțele privind impozitul pe profit amânat nerecunoscute sunt reanalizate la data fiecărui bilanț și sunt recunoscute în măsura în care există posibilitatea unor profituri impozabile care să permită stingerea creanței privind impozitul pe profit amânat.

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicabile pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (și a legilor fiscale) care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate până la finalul perioadei de raportare.

Impozitul pe profit amânat aferent elementelor recunoscute în afara contului de profit sau pierdere este recunoscut în afara contului de profit sau pierdere. Elementele de impozit pe profit amânat sunt recunoscute, în funcție de natura tranzacției ce stă la bază, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt compensate dacă există un drept legal de a compensa creanțele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent și dacă impozitul este aferent aceleiași entități impozabile și este perceput de aceeași autoritate fiscală.

Datoriile privind impozitul amânat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile rezultate cu privire la investițiile în filiale, cu excepția cazului în care Grupul este în măsură să controleze reluarea diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu fie reluată în viitorul apropiat.

Grupul aplică excepția temporară obligatorie la contabilizarea impozitelor amânate care decurg din implementarea regulilor modelului pilonului doi. (Nota 25 e)).

- Taxe aferente vânzării și achiziției

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Veniturile, cheltuielile și activele sunt recunoscute la valoarea netă de taxe, cu excepția următoarelor:

- Atunci când o taxă ocazională de achiziția unor active sau servicii nu este recuperabilă de la autoritatea fiscală, caz în care taxa este recunoscută în costul de achiziție al activului sau ca parte a cheltuielii, după caz;
- Creanțele și datoriile care au taxele incluse în valoare.

Valoarea netă a taxei de recuperat sau de plătit către autoritatea fiscală este inclusă în valoarea creanțelor sau a datoriilor din situația poziției financiare.

w) Dividende

Dividendele sunt înregistrate în anul în care au fost aprobate de acționari.

x) Tranzacții în monedă străină

Grupul își translatează tranzacțiile și soldurile în moneda străină, în moneda funcțională prin aplicarea cursului de schimb dintre moneda funcțională și moneda străină la data tranzacției. Diferențele de curs valutar rezultate din convertirea activelor și pasivelor monetare sau raportarea acestora la cursuri diferite de cele la care au fost inițial înregistrate în cursul perioadei, sau raportate în situațiile financiare anterioare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere consolidat în perioada în care apar.

y) Instrumente Financiare Derivate

Grupul achiziționează prin contracte țigări și produse petroliere și le vinde la o dată de livrare ulterioară. Aceste contracte expun Grupul, în primul rând la riscul modificării valorii de piață a țigărilor și a produselor petroliere și volatilității preturilor pentru certificatele EUA. De asemenea Grupul utilizează instrumente financiare (în principal opțiuni, contracte swap și futures), pentru acoperirea împotriva riscurilor asociate modificărilor valorii juste legate de anumite angajamente ferme și tranzacții prognozate.

Folosirea instrumentelor financiare derivate este reglementată de politicile Grupului aprobate de Consiliul de Administrație, care reglementează principiile folosirii instrumentelor financiare derivate.

Instrumentele financiare derivate sunt evaluate inițial la valoarea justă de la data contractului și sunt reevaluate la valoarea justă de la datele de raportare ulterioare.

Derivatele sunt înregistrate ca active financiare atunci când valoarea justă este pozitivă și ca datorii financiare când valoarea justă este negativă.

O relație de acoperire se califică pentru contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor dacă și numai dacă sunt îndeplinite toate condițiile următoare:

- relația de acoperire constă numai din instrumente de acoperire eligibile și elemente de acoperire eligibile;
- la începutul relației de acoperire, există o desemnare formală și o documentare a relației de acoperire, precum și obiectivul și strategia Grupului de management al riscului pentru realizarea acoperirii. Documentația trebuie să includă identificarea instrumentului de acoperire, a elementului acoperit, a naturii riscului acoperit și a modului în care Grupul va evalua dacă relația de acoperire îndeplinește cerințele de eficacitate a acoperirii;
- relația de acoperire îndeplinește următoarele cerințe de eficacitate a acoperirii:
 - existența unei relații economice între elementul acoperit și instrumentul de acoperire;
 - efectul riscului de credit nu domină modificările de valoare care rezultă din acea relație economică;
 - rata de acoperire a relației de acoperire este aceeași cu cea care rezultă din cantitatea de element acoperit pe care Grupul îl acoperă efectiv și din cantitatea de instrument de acoperire pe care Grupul o folosește de fapt pentru a acoperi cantitatea de element acoperit.

În scopul contabilității de acoperire împotriva riscurilor, acoperirile sunt clasificate ca:

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

- Instrumente de acoperire a valorii juste pentru acoperirea expunerii la modificările valorii juste a unui activ sau pasiv recunoscut sau a unui angajament ferm nerecunoscut;
- Instrumente de acoperire a fluxurilor de trezorerie atunci când se acoperă expunerea la variabilitatea fluxurilor de trezorerie fie datorită unui risc particular asociat unui activ sau unei datorii recunoscute, fie unei tranzacții prognozate foarte probabile sau riscului valutar într-un angajament ferm nerecunoscut.

Documentația include identificarea instrumentului de acoperire împotriva riscurilor, a elementului acoperit, tipul riscului acoperit și modul în care Grupul va evalua dacă relația de acoperire atinge cerințele privind eficiența hedging-ului (inclusiv analiza surselor de ineficiență a acoperirilor și modul de determinare a raportului de acoperire).

La începutul unei relații de acoperire împotriva riscurilor, Grupul desemnează și documentează în mod formal relația de acoperire pentru care dorește să aplice contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor și obiectivul și strategia de gestionare a riscului pentru realizarea acoperirii.

Eficiența acoperirii este gradul în care modificările valorii juste sau ale fluxurilor de numerar ale elementului acoperit, atribuibile riscului acoperit, sunt compensate de modificările valorii juste sau ale fluxurilor de numerar ale instrumentului de acoperire.

Eficiența ar trebui recunoscută în măsură valorii teoretice a instrumentului de acoperire împotriva riscurilor, după luarea în considerare a efectelor fiscale.

Eficiența acoperirii este evaluată pe baza:

- testării prospective efectuate în momentul în care tranzacțiile sunt executate, pe baza metodei derivatelor ipotetice;
- testării retroactive la data bilanțului.

Elementele de acoperire împotriva riscurilor care îndeplinesc toate criteriile de eligibilitate pentru contabilitatea de acoperire a riscurilor sunt contabilizate, după cum este descris mai jos:

Instrumentul de acoperire a fluxului de numerar

O acoperire a fluxurilor de numerar este o acoperire a expunerii la variabilitatea fluxurilor de numerar care:

- este atribuită unui anumit risc asociat cu un activ sau cu o datorie recunoscută sau cu o tranzacție prognozată foarte probabilă;

și

- ar putea afecta profitul sau pierderea.

Grupul cumpără țiței de pe piață, îl rafinează și mai târziu vinde produsele finite (de exemplu: benzină, motorină, carburant, etc.). Pe parcursul unei perioade date, volatilitatea asociată cu piața petrolului, atât la materie primă cât și la produse finite, este transmisă marjei de rafinare a Grupului (diferența între prețul de achiziție al țițeiului și prețul de vânzare al produselor finite). Pentru a reduce aceste volatilități, Grupul acoperă marja de rafinare cu o tranzacție swap pe un coș de acoperire relevant pentru acea perioadă și se aplică instrumentul de acoperire a fluxului de numerar.

Acoperirea fluxurilor de numerar este contabilizată după cum urmează:

- porțiunea din câștigul sau pierderea din instrumentul de acoperire împotriva riscului care este determinată a fi o acoperire efectivă este recunoscută în capitalurile proprii;
- ca alte venituri globale;
- orice parte ineficientă este recunoscută imediat în contul de profit sau pierdere.

Sumele recunoscute ca alte elemente ale rezultatului global sunt transferate în contul de profit sau pierdere atunci când tranzacția acoperită afectează profitul sau pierderea (a se vedea Nota 32.5).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Modificarea valorii juste a instrumentelor derivate, ce nu sunt utilizate în contabilitatea de acoperire, sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada aferentă acestor tranzacții.

z) Drepturi de emisie

Operațiunilor de rafinare și petrochimie ale Grupului i-au fost alocate cote gratuite de emisii de CO₂ (alocări). Pentru perioada 2021 - 2025 cotele au fost validate de către Uniunea Europeană și sunt postate pe site-ul Ministerului Mediului din România. Grupul își contabilizează datoria aferentă acestor emisii folosind abordarea datoriei nete. Datoria este recunoscută numai în momentul în care emisiile actuale depășesc cota alocată pentru companiile respective și drepturile de cumpărare sunt, de asemenea, recunoscute inițial la cost.

Componenta de datorie este măsurată la valoarea la care entitatea se așteaptă să stingă obligația după ce a luat în considerare alocarea gratuită. Grupul măsoară datoria ca fiind costul așteptat al deficitului cotei de CO₂, adică cantitatea de emisii care depășește alocarea gratuită, la valoarea lor de piață la data raportării.

Venitul este recunoscut numai atunci când certificatele în exces sunt vândute pe piață, pe de altă parte, în cazul în care surplusul de certificate este păstrat pentru conformitatea operațiunilor din perioadele viitoare, drepturile de emisie dobândite în perioada de conformare a cotei sunt contabilizate ca imobilizări necorporale sau stocuri dacă surplusul este disponibil pentru vânzare, în timp ce drepturile de emisie reprezentând deficit sunt contabilizate ca pasive.

Drepturile de emisie clasificate ca imobilizări necorporale sunt puțin probabil să fie amortizate, deoarece valoarea lor amortizabilă este de obicei zero. Valoarea lor reziduală estimată la început va fi egală cu valoarea lor justă. Beneficiile economice sunt realizate prin renunțarea la drepturile de decontare a obligațiilor din schema de emisii realizate sau prin vânzarea drepturilor unei alte părți. Acestea sunt testate pentru depreciere conform IAS 36 ori de câte ori există un indiciu de depreciere.

aa) Evaluarea valorii juste

Grupul măsoară instrumente financiare, cum ar fi instrumente financiare derivate la valoarea justă, la fiecare dată a bilanțului.

Valoarea justă este prețul care ar fi primit pentru a vinde un activ sau prețul plătit pentru a transfera un pasiv într-o tranzacție ordonată între participanții la piață la data evaluării. Măsurarea valorii juste se bazează pe prezumția că tranzacția de vânzare a activului sau de transfer al pasivului are loc fie:

- Pe piața principală a activului sau pasivului;
- Sau
- În lipsa unei piețe principale, pe cea mai avantajoasă piață a activului sau pasivului.
- Piața principală sau cea mai avantajoasă trebuie să fie accesibilă de către Grup.

Valoarea justă a unui activ sau a unei datorii este măsurată pe baza ipotezelor pe care participanții pe piață le-ar folosi la stabilirea prețului activului sau pasivului, presupunând că participanții pe piață acționează în interesul lor economic.

Evaluarea la valoarea justă a unui activ nefinanciar ține seama de capacitatea participantului de a genera beneficii economice prin utilizarea activului în cea mai mare și cea mai bună utilizare a acestuia sau prin vânzarea acestuia unui alt participant la piață care ar folosi activul în cea mai mare și cea mai bună utilizare.

Grupul utilizează tehnici de evaluare care sunt adecvate în circumstanțe și pentru care sunt disponibile suficiente date pentru a măsura valoarea justă, pentru a maximiza utilizarea intrărilor observabile relevante și pentru a minimiza utilizarea intrărilor neobservabile.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Toate activele și pasivele pentru care valoarea justă este evaluată sau prezentată în situațiile financiare sunt clasificate în ierarhia valorii juste, descrisă după cum urmează, pe baza intrărilor de nivel inferior care sunt semnificative pentru măsurarea valorii juste în ansamblu:

- **Nivelul 1** - Prețurile de piață cotate (neajustate) pe piețele active pentru active sau pasive identice;
- **Nivelul 2** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scăzut care este semnificativ pentru măsurarea valorii juste poate fi observat direct sau indirect;
- **Nivelul 3** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scăzut, care este semnificativ pentru măsurarea valorii juste, este neobservat.

Pentru activele și pasivele recunoscute în situațiile financiare la valoarea justă pe o bază periodică, Grupul determină dacă transferurile au avut loc între nivelele din ierarhie prin re-evaluarea clasificării (pe baza celei mai scăzute intrări care este semnificativă pentru valoarea justă măsurată ca întreg) la sfârșitul fiecărei perioade de raportare.

În scopul prezentării informațiilor privind valoarea justă, Grupul a determinat clasele de active și pasive pe baza naturii, caracteristicilor și riscurilor activului sau pasivului și nivelului ierarhiei valorii juste, așa cum s-a explicat mai sus.

ab) Clasificarea curentă / non- curentă

Grupul prezintă activele și pasivele în situația poziției financiare pe baza clasificării curent / non-curent. Un activ este curent când acesta este:

- Așteptat să fie realizat sau destinat a fi vândut sau consumat în ciclul normal de funcționare;
- Deținut în principal în scopul tranzacționării;
- Se așteaptă să se realizeze în termen de douăsprezece luni după perioada de raportare;

Sau

- Numerarul sau echivalentul de numerar, cu excepția cazului în care este restricționat să fie schimbat sau utilizat pentru decontarea unui pasiv timp de cel puțin douăsprezece luni după perioada de raportare.

Toate celelalte active sunt clasificate drept active imobilizate (non-curente).

O datorie este actuală atunci când:

- Este de așteptat să fie decontată în ciclul normal de operare;
- Este deținută în principal în scopul tranzacționării;
- Se va deconta în termen de douăsprezece luni după perioada de raportare;

Sau

- Nu există dreptul necondiționat de a amâna decontarea datoriei timp de cel puțin douăsprezece luni după perioada de raportare.

Grupul clasifică toate celelalte datorii ca imobilizate.

Creanțele și pasivele privind impozitul amânat sunt clasificate ca active și pasive imobilizate (non-curente).

ac) Active și datorii contingente

Datoriile contingente nu sunt înregistrate în situațiile financiare consolidate. Acestea sunt prezentate, cu excepția cazului în care posibilitatea ieșirii de resurse ce implica beneficii economice este redusă. Activele contingente nu sunt înregistrate în situațiile financiare, dar sunt prezentate atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda funcțională și 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>Altele</u>	<u>Imobilizări necorporale în curs</u>	<u>Total</u>
Cost				
La 1 ianuarie 2024	<u>42.429.185</u>	<u>67.659.655</u>	<u>1.365.906</u>	<u>111.454.746</u>
Creșteri	-	323.559	223.197	546.756
Transferuri din imobilizări în curs	166.319	45.532	(211.851)	-
leșiri	-	(9.026.993)	-	(9.026.993)
Transferuri și reclasificări*	-	19.205	3.325	22.530
La 31 decembrie 2024	<u>42.595.504</u>	<u>59.020.958</u>	<u>1.380.577</u>	<u>102.997.039</u>
Creșteri	19.271	-	984.263	1.003.534
Transferuri din imobilizări în curs	66.945	60.126	(127.071)	-
Transferuri și reclasificări*	42.431	(105.286)	13.207	(49.648)
La 30 iunie 2025	<u>42.724.151</u>	<u>58.975.798</u>	<u>2.250.976</u>	<u>103.950.925</u>
Amortizare cumulată				
La 1 ianuarie 2024	<u>(41.504.023)</u>	<u>(42.012.119)</u>	<u>(523.380)</u>	<u>(84.039.522)</u>
Amortizare înregistrată în cursul anului	(623.888)	(1.000.444)	-	(1.624.332)
La 31 decembrie 2024	<u>(42.127.911)</u>	<u>(43.012.563)</u>	<u>(523.380)</u>	<u>(85.663.854)</u>
Amortizare înregistrată în cursul anului	(164.558)	(395.690)	-	(560.248)
La 30 iunie 2025	<u>(42.292.469)</u>	<u>(43.408.253)</u>	<u>(523.380)</u>	<u>(86.224.102)</u>
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	<u>467.593</u>	<u>16.008.395</u>	<u>857.197</u>	<u>17.333.185</u>
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2025	<u>431.682</u>	<u>15.567.545</u>	<u>1.727.596</u>	<u>17.726.823</u>

În septembrie 2024 Rompetrol Rafinare și-a îndeplinit obligația față de autoritatea română prin respectarea cotei de certificate CO2 pentru anul 2023, rezultând o ieșire de 9 milioane USD care au fost contabilizate ca datorii (Nota 16), în conformitate cu politica contabilă detaliată în Nota 2 z).

În anul 2024, emisiile au fost mai scăzute față de cota alocată gratuit din cauza reviziei generale care a început pe 8 martie și a durat două luni.

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

	<u>Programe informative</u>	<u>Altele</u>	<u>Imobilizări necorporale în curs</u>	<u>Total</u>
Cost				
La 1 ianuarie 2024	<u>183.841.416</u>	<u>293.162.519</u>	<u>5.918.334</u>	<u>482.922.269</u>
Creșteri	-	1.401.949	967.090	2.369.039
Transferuri din imobilizări în curs	720.644	197.286	(917.930)	-
leșiri	-	(39.113.058)	-	(39.113.058)
Transferuri și reclasificări*	-	83.212	14.407	97.619
La 31 decembrie 2024	<u>184.562.060</u>	<u>255.731.908</u>	<u>5.981.901</u>	<u>446.275.869</u>
Creșteri	83.499	-	4.264.713	4.348.212
Transferuri din imobilizări în curs	290.066	260.520	(550.586)	-
Transferuri și reclasificări*	183.849	(456.194)	57.225	(215.120)
La 30 iunie 2025	<u>185.119.474</u>	<u>255.536.234</u>	<u>9.753.253</u>	<u>450.408.961</u>
Amortizare cumulată				
La 1 ianuarie 2024	<u>(179.832.781)</u>	<u>(182.034.310)</u>	<u>(2.267.753)</u>	<u>(364.134.844)</u>
Amortizare înregistrată în cursul anului	(2.703.244)	(4.334.824)	-	(7.038.068)
La 31 decembrie 2024	<u>(182.536.025)</u>	<u>(186.369.134)</u>	<u>(2.267.753)</u>	<u>(371.172.912)</u>
Amortizare înregistrată în cursul anului	(713.013)	(1.714.485)	-	(2.427.498)
La 30 iunie 2025	<u>(183.249.038)</u>	<u>(188.083.619)</u>	<u>(2.267.753)</u>	<u>(373.600.410)</u>
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	<u>2.026.035</u>	<u>69.362.774</u>	<u>3.714.148</u>	<u>75.102.957</u>
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2025	<u>1.870.436</u>	<u>67.452.615</u>	<u>7.485.500</u>	<u>76.808.551</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda funcțională și 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 2025 și la 31 decembrie 2024 a fost de 82.871.706 USD (359.074.815 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 2024 pentru unitatea generatoare de numerar Downstream România. În baza acestui test, nu a fost identificată nici o depreciere a valorii fondului comercial. Pentru detalii suplimentare consultați Nota 6.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda funcțională și 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 2024	<u>86.178.286</u>	<u>358.811.195</u>	<u>327.176.245</u>	<u>26.451.081</u>	<u>113.773.369</u>	<u>912.390.176</u>
Achiziții	-	3.800	644.084	1.043.224	149.243.256	150.934.364
Transferuri din imobilizări în curs	-	7.544.444	156.175.293	3.369.904	(167.089.641)	-
Leșiri	-	(33.036)	(104.064)	(99.521)	621.918	385.297
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	(390.643)	(81.548)	(472.191)
La 31 decembrie 2024	<u>86.178.286</u>	<u>366.326.403</u>	<u>483.891.558</u>	<u>30.374.045</u>	<u>96.467.354</u>	<u>1.063.237.646</u>
Achiziții	-	-	128.344	59.461	10.319.382	10.507.187
Transferuri din imobilizări în curs	-	7.490.771	22.256.251	2.770.050	(32.517.072)	-
Leșiri	-	(413.102)	(740.839)	(493.937)	(701.016)	(2.348.894)
Transferuri și reclasificări*	-	(77.146)	-	77.146	11.909	11.909
La 30 iunie 2025	<u>86.178.286</u>	<u>373.326.926</u>	<u>505.535.314</u>	<u>32.786.765</u>	<u>73.580.557</u>	<u>1.071.407.848</u>
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere						
La 1 ianuarie 2024	-	-	-	-	<u>(34.850.026)</u>	<u>(34.850.026)</u>
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(991.110)	(38.984.461)	(78.037.105)	(14.442.398)	-	(132.455.074)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	15.207	69.272	59.496	-	143.975
Ajustări de depreciere	-	(3.189.347)	(1.262.435)	-	-	(4.451.782)
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	371.438	-	371.438
La 31 decembrie 2024	<u>(991.110)</u>	<u>(42.158.601)</u>	<u>(79.230.268)</u>	<u>(14.011.464)</u>	<u>(34.850.026)</u>	<u>(171.241.469)</u>
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(477.390)	(15.561.252)	(37.495.647)	(2.891.292)	-	(56.425.581)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	44.075	511.572	191.402	-	747.049
Ajustări de depreciere	-	3.189.347	1.262.435	-	-	4.451.782
La 30 iunie 2025	<u>(1.468.500)</u>	<u>(54.486.431)</u>	<u>(114.951.908)</u>	<u>(16.711.354)</u>	<u>(34.850.026)</u>	<u>(222.468.219)</u>
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	<u>85.187.176</u>	<u>324.167.802</u>	<u>404.661.290</u>	<u>16.362.581</u>	<u>61.617.328</u>	<u>891.996.177</u>
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2025	<u>84.709.786</u>	<u>318.840.495</u>	<u>390.583.406</u>	<u>16.075.411</u>	<u>38.730.531</u>	<u>848.939.629</u>

*) Include transferul de la imobilizări corporale la stocuri și imobilizări necorporale și alte ajustări în valoare de 0,01 milioane USD (2024: 0,47 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda funcțională și 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 2024	<u>373.401.895</u>	<u>1.554.693.027</u>	<u>1.417.621.952</u>	<u>114.609.889</u>	<u>492.968.631</u>	<u>3.953.295.394</u>
Achiziții	-	16.465	2.790.752	4.520.185	646.656.104	653.983.506
Transferuri din imobilizări în curs	-	32.689.321	676.691.927	14.601.457	(723.982.705)	-
leșiri	-	(143.142)	(450.899)	(431.215)	2.694.709	1.669.453
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	(1.692.617)	(353.338)	(2.045.955)
La 31 decembrie 2024	<u>373.401.895</u>	<u>1.587.255.671</u>	<u>2.096.653.732</u>	<u>131.607.699</u>	<u>417.983.401</u>	<u>4.606.902.398</u>
Achiziții	-	-	556.102	257.639	44.712.850	45.526.591
Transferuri din imobilizări în curs	-	32.456.762	96.434.110	12.002.350	(140.893.222)	-
leșiri	-	(1.789.930)	(3.209.981)	(2.140.180)	(3.037.432)	(10.177.523)
Transferuri și reclasificări*	-	(334.266)	-	334.267	51.600	51.601
La 30 iunie 2025	<u>373.401.895</u>	<u>1.617.588.237</u>	<u>2.190.433.963</u>	<u>142.061.775</u>	<u>318.817.197</u>	<u>4.642.303.067</u>
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere						
La 1 ianuarie 2024	-	-	-	-	<u>(151.001.678)</u>	<u>(151.001.678)</u>
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(4.294.381)	(168.915.772)	(338.126.972)	(62.577.466)	-	(573.914.591)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	65.890	300.149	257.790	-	623.829
Ajustări de depreciere	-	(13.819.122)	(5.470.005)	-	-	(19.289.127)
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	1.609.404	-	1.609.404
La 31 decembrie 2024	<u>(4.294.381)</u>	<u>(182.669.004)</u>	<u>(343.296.828)</u>	<u>(60.710.272)</u>	<u>(151.001.678)</u>	<u>(741.972.163)</u>
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(2.068.483)	(67.425.349)	(162.464.889)	(12.527.679)	-	(244.486.400)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	190.973	2.216.590	829.326	-	3.236.889
Ajustări de depreciere	-	13.819.120	5.470.005	-	-	19.289.125
La 30 iunie 2025	<u>(6.362.864)</u>	<u>(236.084.260)</u>	<u>(498.075.122)</u>	<u>(72.408.625)</u>	<u>(151.001.678)</u>	<u>(963.932.549)</u>
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	<u>369.107.514</u>	<u>1.404.586.667</u>	<u>1.753.356.904</u>	<u>70.897.427</u>	<u>266.981.723</u>	<u>3.864.930.235</u>
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2025	<u>367.039.031</u>	<u>1.381.503.977</u>	<u>1.692.358.841</u>	<u>69.653.150</u>	<u>167.815.519</u>	<u>3.678.370.518</u>

*) Include transferul de la imobilizări corporale la stocuri și imobilizări necorporale în valoare de 0,05 milioane RON (2024: 2 milioane RON).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda funcțională și 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 sfârșitul perioadei, la iunie 2025 cât și la decembrie 2024:

Imobilizări în curs la 30 iunie 2025

Sume în USD

Rompetrol Rafinare SA, din care:

	Adiții în cursul anului	Sold la 30 iunie
	8.629.708	23.051.857
Reabilitare rezervoare	2.383.014	3.609.451
Expirări autorizări ISCIR	-	2.961.454
Înlocuirea catalizatori în rafinărie	-	1.765.232
Slow Down 2025 – instalațiile HB, FG, RC și CX	1.539.246	1.539.246
Reînnoirea obligatorie a autorizației ISCIR pentru echipamente statice	1.388.995	1.388.995
Înlocuire echipamente strategice (rotori)	-	1.352.455
Reînnoirea ISCIR (PEM & PET 2025–2026)	1.271.097	1.271.097
Înlocuire sistem tăiere/găurire în instalația DCU	-	419.243
Înlocuire echipamente statice platforma rafinării	391.588	391.588
Expertiza liniilor pentru țevi în DGRS - DEA și MEA	258.593	258.593
Alte proiecte	1.397.176	8.094.504
Proiecte Vega	488.029	1.934.192

Rompetrol Downstream SRL, din care:

	761.667	3.721.555
Construcția de noi stații RBI, Cuves, Doex, STB, achiziția de dispozitive Fill & GO, mentenanță capitală, achiziția de echipamente noi	665.741	3.045.175
Alte proiecte	95.926	676.380

Romol SA, din care:

	261.159	4.994.954
Modernizare birouri administrative	261.159	4.994.954

Imobilizări în curs la 31 decembrie 2024

Sume în USD

Rompetrol Rafinare SA, din care:

	Adiții în cursul anului	Sold la 31 decembrie
	143.537.159	45.470.529
BU Refining Revizie Generală 2024	60.525.083	42.323
Expirări autorizări ISCIR	19.236.365	-
Înlocuire sistem tăiere/găurire în instalația DCU	11.281.169	12.409.189
Achiziție și instalare 2 noi reactoare -125-DHT	11.047.323	-
Înlocuirea catalizatori în rafinărie	7.748.849	1.765.250
Repornirea unității MHC din rafinărie - Incident iunie 2023	6.238.185	1.133.860
Înlocuire subansamblu încălzitor reformator 352-H201	4.926.525	23.795
Cazan CO Boiler transformare de la centrală cu circulație naturală	2.607.717	124.218
Pachet de măsuri de siguranță pentru rafinăria	2.577.147	20.501
Expert sistem de susținere a conductelor de gaze arse N-PG-138F-030	1.985.880	2.157.313
Înlocuire echipamente statice Rafinărie și Petrochimie	1.584.608	22.772
Macara nouă cu găleată 12,5 t	993.428	1.449.145
Reabilitare rezervoare	254.598	1.136.892
Înlocuire echipamente strategice (rotori)	-	4.499.611
Alte proiecte	6.628.314	13.703.376
Proiecte Vega	5.901.968	6.982.285

Rompetrol Downstream SRL din care:

	2.363.791	5.169.182
Construcția de noi stații RBI, Cuves, Doex, STB, achiziția de dispozitive Fill & GO, mentenanță capitală, achiziția de echipamente noi	2.180.932	4.412.238
Alte proiecte	182.859	756.944

Romol SA, din care:

	2.218.354	5.810.776
Modernizare birouri administrative	2.218.354	5.810.776

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

- *Ieșiri*

La 30 iunie 2025 ieșirile de mijloace fixe se referă în principal la vânzarea de rastele pentru butelii GPL în Rompetrol Gas, vânzări de mijloace fixe și proiecte de mentenanță pentru echipamente în Rompetrol Downstream și casare catalizatori în Rompetrol Rafinare care au fost înlocuiți în timpul reviziei generale din 2024.

- *Capitalizarea costurilor de îndatorare*

La 30 iunie 2025, proiectele de investiții (în principal revizia generală efectuată la fiecare 4 ani) sunt finanțate din fluxul de numerar operațional al Grupului, precum și din împrumuturile generale de la bănci, cu toate acestea, proiectele de investiții nu îndeplinesc definiția unui activ eligibil conform IAS 23, având în vedere că nu este o perioadă lungă de timp pentru a face „activul eligibil” gata de utilizare. Prin urmare, niciun cost al îndatorării nu a fost capitalizat conform IAS 23 la 30 iunie 2025 (31 decembrie 2024: zero).

- *Deprecierea specifică*

Pe parcursul anului 2024, nu a fost procesată etilenă, deoarece instalația LDPE a rămas nefuncțională din cauza condițiilor nefavorabile de pe piață petrochimică pentru produsele LDPE. În plus, în perioadele anterioare, nu a fost încheiat niciun contract pe termen lung de furnizare de etilenă în condiții avantajoase, ținând cont de volatilitatea pieței, pentru a acoperi costurile prin marje favorabile. Ca urmare, compania a evaluat recuperabilitatea imobilizărilor aferente și a recunoscut un provizion pentru depreciere în valoare de 4,5 milioane USD la 31 decembrie 2024, în conformitate cu standardele de contabilitate aplicabile.

La începutul lunii mai 2025, Rompetrol Rafinare SA a repornit instalația de Polietilenă de Joasă Densitate (LDPE). În cursul lunii aprilie 2025, instalația a fost supusă unei revizii generale, lucrările constând în verificarea echipamentelor și reautorizarea acestora, conform reglementărilor în vigoare. Toate testele funcționale și de siguranță, etape preliminare repornirii, au fost finalizate cu succes. La 30 iunie 2025, provizionul pentru depreciere înregistrat anterior a fost stornat, în urma reevaluării recuperabilității activelor.

Grupul efectuează o evaluare anuală pentru toate entitățile, în funcție de considerente specifice de active, pentru a identifica dacă valorile contabile pentru imobilizări corporale diferă semnificativ în comparație cu valoarea lor justă la data raportării, luând în considerare așteptările privind condițiile viitoare de piață. Deoarece erau anticipate diferențe, Grupul a efectuat o reevaluare a imobilizărilor corporale care a inclus și un test de depreciere economică, așa cum este detaliat mai jos în Nota 5. Ulterior, teste de depreciere au fost efectuate de către Grup pentru valoarea contabilă a fondului comercial, a imobilizărilor corporale și a drepturilor de utilizare a activelor la 31 decembrie 2024 pentru unitățile generatoare de numerar detaliate mai jos în Nota 6.

- *Reevaluarea imobilizărilor corporale*

Începând cu exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021, Grupul implementează schimbarea voluntară a politicii contabile privind evaluarea tuturor echipamentelor și terenurilor Grupului la valoarea justă deoarece noua metodă conduce la obținerea de informații mai relevante și fiabile. Construcțiile sunt evaluate folosind metoda valorii juste începând cu 31 decembrie 2017, ca urmare a schimbării voluntare a politicii contabile.

La 31 decembrie 2023, un nou proces de reevaluare a fost efectuat, valorile juste ale proprietăților bazându-se pe evaluările efectuate de PricewaterhouseCoopers Management Consultants S.R.L., un evaluator independent acreditat cu experiență în exerciții similare de evaluare. Valoarea justă a proprietăților a fost determinată folosind abordarea costului net de înlocuire pentru majoritatea activelor, dar și abordarea pieței a fost aplicată pentru un număr de active, cum ar fi terenuri și clădiri rezidențiale. Evaluările echipamentelor au fost efectuate de către evaluator pe baza metodei costului net de înlocuire și ulterior elementele au fost testate pentru depreciere economică. Un deficit net din reevaluarea imobilizărilor corporale de 17,88 milioane USD a fost recunoscut în alte elemente ale rezultatului global și o pierdere netă din reevaluare de 227 milioane USD a fost recunoscută în contul de profit și pierdere la 31 decembrie 2023.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Evaluarea la valoarea justă a imobilizărilor corporale este considerată la Nivelul 3, deoarece tehnicile de evaluare utilizează informații care au un efect semnificativ asupra valorii juste înregistrate care nu se bazează pe date observabile de piață. Detalii despre tehnicile de evaluare utilizate și informațiile cheie sunt detaliate mai jos.

Descrierea elementelor cheie folosite pentru evaluarea imobilizărilor corporale

Mijloc Fix	Tehnica de evaluare	Informații semnificativ neobservabile	Interval (medie ponderată)
Rafinăria Petromidia	Costul net de înlocuire	Capacitatea proiectată a rafinărie de procesare a țițeiului	5.320 mii tone/an (110 mii bbl/zi)
		Costul unitar al unei distilări atmosferice pentru o rafinărie de țiței greu, presupunând costuri „ISBL” – Inside Battery Limit și costuri „overnight” (excluzând costurile “off-site”, finanțarea sau alte costuri);	35,7 USD/tonă
Rafinăria Vega	Costul net de înlocuire	Capacitatea medie de procesare a țițeiului în rafinărie	500 mii tone/an (11 mii bbl/zi)
		Costul unitar al unei distilări atmosferice pentru o rafinărie de țiței greu, presupunând costuri „ISBL” – Inside Battery Limit și costuri „overnight” (excluzând costurile “off-site”, finanțarea sau alte costuri);	70 USD / tonă
		Factorul de complexitate Nelson	Instalație de distilare în vid 2,0 n-hexan 1,5 Rectificare 1,0
Rompetro Downstream	Costul net de înlocuire	Rezervor - metoda costului capacității	18.499 USD – 30.719 USD
		Construcția subterană aferentă rezervorului – metoda capacității de cost	15.808 USD – 35.638 USD
		Conducte și rețea tehnologică – cost de achiziție ajustat cu indicele CET / rata inflației	899 USD/m ² – 1.565 USD/m ²
Rompetro Gas	Costul net de înlocuire	GPL și rezervoare de apă – metoda capacității de cost	174 mii USD – 454 mii USD
RomOil	Costul net de înlocuire	Rezervor - metoda costului capacității	337 USD pentru rezervoare cu o capacitate de 1.000 mc – 952 USD pentru rezervoare cu o capacitate de 5.000 mc
		Construcție specială (adică platforme) – cost de înlocuire estimat pe baza catalogului IROVAL	126 USD/m ²

Descrierea tehnicilor de evaluare utilizate pentru evaluarea imobilizărilor corporale

Valoarea justă a terenului Grupului a fost estimată folosind abordarea bazată pe piață, metoda comparației directe. Pentru selectarea proprietăților comparabile utilizate în aplicarea metodei comparației directe, ofertele de proprietăți similare au fost analizate prin prisma diferențelor și asemănărilor față de terenurile care fac obiectul acestei evaluări, cum ar fi categoria de teren (adică industrial, agricol, etc), locație, dimensiune, suprafață.

Costul brut de înlocuire pentru clădirile și construcțiile speciale, pentru care erau disponibile informații tehnice, a fost estimat pe baza caracteristicilor tehnice, folosind cataloage pentru costurile de construcție și ajustări corespunzătoare.

Costul brut de înlocuire pentru căile ferate, rampele, turnurile de răcire și rezervoare au fost estimate pe baza costurilor unitare și a volumelor. Costul de înlocuire brut pentru active specializate de rafinărie a rezultat din actualizarea valorii de achiziție/valorii reevaluate cu indici specifici sau indicele prețurilor de consum. În cazul benzinărilor, costul brut de înlocuire pentru fiecare categorie de active a fost estimat pe baza declarațiilor recente de lucru ale Grupului, pentru fiecare tip de stație, exprimate în USD și a ofertelor curente ale furnizorilor specializați, pentru diferite elemente ale stațiilor.

Deprecierea fizică a fost estimată pe baza datei achiziției și a modernizărilor ulterioare, a mediului de utilizare și a timpilor normali/tehnici de funcționare pentru fiecare categorie de active. Deprecierea fizică a fost aplicată costului brut de înlocuire conducând la costul net de înlocuire.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

În cadrul procesului de reevaluare efectuat la 31 decembrie 2023, a fost efectuat un test de depreciere economică pentru imobilizările corporale reevaluate ale Grupului. Valoarea de utilizare a fost estimată pe baza Planului de afaceri aprobat pe 5 ani (2024-2028) întocmit de conducerea Grupului. Rezultatele testului de depreciere economică sunt încorporate în exercițiul de reevaluare.

Testul de depreciere economică care acoperă unitățile generatoare de numerar Rafinărie și Petrochimie a avut impact la nivelul Rompetrol Rafinare conducând la recunoașterea deficitului din reevaluare și a pierderii din reevaluare, în timp ce în cazul celorlalte entități din grup care reprezintă unitatea generatoare de numerar Downstream s-a ajuns la concluzia că valoarea justă estimată pe baza costului este sub valoarea recuperabilă determinată prin testul de depreciere economică.

Ca parte a procesului de testare a deprecierei la sfârșitul anului efectuat la 31 decembrie 2024, a fost efectuat un test de depreciere economică pentru imobilizări corporale reevaluate ale Grupului. Exercițiul de testare a deprecierei pentru cele două unități generatoare de numerar a indicat faptul că valoarea recuperabilă a fost mai mare decât valoarea contabilă și, prin urmare, nu a fost necesară nicio ajustare pentru depreciere.

- *Mijloace fixe gajate*

La 30 iunie 2025, Grupul a gajat imobilizări corporale cu o valoare contabilă de 293,9 milioane USD (31 decembrie 2024: 306,8 milioane USD) pentru asigurarea facilităților de credit acordate entităților din Grup.

În anul 2010, ANAF a impus un sechestrul asigurător asupra tuturor activelor imobilizate, investițiilor și capitalurilor proprii, precum și asupra acțiunilor Rompetrol Rafinare SA, în valoare totală de 1,59 miliarde RON, în favoarea statului român (reprezentat de ANAF) – a se vedea detalii la Nota 29 Datorii contingente - Active aflate sub sechestrul asigurător - Conversia obligațiunilor. O garanție de rangul doi a fost, de asemenea, stabilită în favoarea KMG International N.V. În ciuda Memorandumului de Înțelegere din 2014 care impunea eliminarea acestor măsuri, acțiunile legale ulterioare din 2016 au condus la noi confiscări asupra acestorași bunuri. De-a lungul timpului, hotărârile judecătorești au ridicat treptat aceste restricții, culminând cu hotărârea definitivă a Curții Supreme din 2025, confirmând că ANAF trebuie să anuleze titlul executoriu și să elibereze toate sechestrurile asigurătorii. ANAF a demarat deja formalitățile corespunzătoare pentru a ridica sechestrul asupra instalațiilor din rafinărie și în continuare Conducerea va evalua potențialele implicații derivate din aceasta, așa cum se precizează în Memorandumul de Înțelegere încheiat cu Statul Român. La data de 30 iunie 2025, ridicarea sechestrului asigurător este în curs de desfășurare. Majoritatea activelor (terenuri, construcții, bunuri mobile) sunt deja eliberate (Nota 30).

6. TESTUL DE DEPRECIERE

Grupul a efectuat testul de depreciere la 31 decembrie 2024. Conducerea a evaluat performanța financiară a unităților generatoare de numerar Rafinărie, Downstream și Petrochimie și condițiile viitoare de piață, inclusiv accelerarea ritmului de tranziție către o economie și un sistem energetic cu emisii reduse de carbon și a concluzionat că nu există indicatori de depreciere la 31 decembrie 2024.

Grupul a efectuat un test de depreciere în ceea ce privește valoarea fondului comercial și a valorii contabile a imobilizărilor corporale și a drepturilor de utilizare a activelor la 31 decembrie 2024 pentru unitățile generatoare de numerar Rafinăriile Rompetrol, Petrochimie și Downstream România. În baza acestui test efectuat, nu a fost identificată nicio valoare aferentă deprecierei de înregistrat în plus față de efectul reevaluării imobilizărilor corporale deja reflectat în valorile contabile, așa cum este detaliat la Nota 5.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

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 2024	294.505.006	615.358	2.049.417	297.169.781
Adiții	31.525.317	-	305.333	31.830.650
Leșiri	-	-	(54.659)	(54.659)
Recalculație	2.656.648	187.133	114.753	2.958.534
31 decembrie 2024	328.686.971	802.491	2.414.844	331.904.306
Adiții	3.296.093	-	867.318	4.163.411
Leșiri	-	-	(64.255)	(64.255)
Recalculație	980.818	23.231	-	1.004.049
30 iunie 2025	332.963.882	825.722	3.217.907	337.007.511
Amortizarea cumulată și ajustări de deprecieri:				
1 ianuarie 2024	(35.646.355)	(568.529)	(1.627.231)	(37.842.115)
Depreciere	(16.980.315)	(107.092)	(474.392)	(17.561.799)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	51.366	51.366
31 decembrie 2024	(52.626.670)	(675.621)	(2.050.257)	(55.352.548)
Depreciere	(8.491.284)	(52.623)	(225.126)	(8.769.033)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	46.650	46.650
30 iunie 2025	(61.117.954)	(728.244)	(2.228.733)	(64.074.931)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	276.060.301	126.870	364.587	276.551.758
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2025	271.845.928	97.478	989.174	272.932.580

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 2024	1.276.060.740	2.666.285	8.879.919	1.287.606.944
Adiții	136.596.046	-	1.322.977	137.919.023
Leșiri	-	-	(236.832)	(236.832)
Recalculație	11.510.990	810.829	497.213	12.819.032
31 decembrie 2024	1.424.167.776	3.477.114	10.463.277	1.438.108.167
Adiții	14.281.641	-	3.758.002	18.039.643
Leșiri	-	-	(278.411)	(278.411)
Recalculație	4.249.786	100.658	-	4.350.444
30 iunie 2025	1.442.699.203	3.577.772	13.942.868	1.460.219.843
Amortizarea cumulată și ajustări de deprecieri:				
1 ianuarie 2024	(154.452.092)	(2.463.379)	(7.050.629)	(163.966.100)
Depreciere	(73.574.007)	(464.019)	(2.055.493)	(76.093.519)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	222.564	222.564
31 decembrie 2024	(228.026.099)	(2.927.398)	(8.883.558)	(239.837.055)
Depreciere	(36.791.884)	(228.010)	(975.448)	(37.995.342)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	202.130	202.130
30 iunie 2025	(264.817.983)	(3.155.408)	(9.656.876)	(277.630.267)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	1.196.141.677	549.716	1.579.719	1.198.271.112
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2025	1.177.881.220	422.364	4.285.992	1.182.589.576

Rompotrol Downstream SRL a câștigat o licitație publică cu CNAIR, obținând o concesiune de servicii pentru construirea și exploatarea a 12 benzinării pe autostrada A1. Construcția a fost subcontractată către KMG Rompetrol Development, care închiriaza stațiile către Rompetrol Downstream pentru o perioadă de 18 ani. Până la începutul anului 2024, 12 stații erau operaționale ca parte a unui acord-cadru din 2019 de dezvoltare a 66 de stații pe parcursul a cinci ani.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

7. DREPTUL DE UTILIZARE A ACTIVELOR (continuare)

Stațiile de pe autostrada A1 urmează un nou concept de brand „Hei”, cu trei linii de servicii: Hei & Gourmet (restaurant), Hei & Go (magazin) și Hei & Coffee (cafenea). În cadrul unui nou contract de concesiune sunt planificate mai multe stații.

În august 2024, Rompetrol Downstream și-a asigurat o concesiune pe 20 de ani pentru patru stații de pe autostrada A2 București-Constanța, întărindu-și prezența pe această rută strategică. Investiția se concentrează pe infrastructura modernă, inclusiv benzinării, parări, comerț cu amănuntul și încărcare pentru vehicule electrice. Anterior, Rompetrol a exploatat aceste site-uri sub o concesiune diferită. Noile contracte, semnate în octombrie 2024, asigură continuarea operațiunilor și extinderea.

În anul 2025 Grupul a recunoscut adății pentru drepturi de utilizare în valoare de 4,2 milioane USD, din care 4,07 milioane USD în Rompetrol Downstream în legătură cu noua benzinărie de la Hârșova, județul Constanța.

Activitatea de exploatare din benzinării, precum și prețurile la produsele petroliere și articolele din magazin sunt stabilite de Grup în condiții de piață fără nicio implicare din partea CNAIR iar la sfârșitul perioadei de concesiune, benzinăriile și terenurile aferente sunt transferate către CNAIR, dobânda reziduală a încetării acordului nefiind semnificativă. Prin urmare, nu intră în domeniul de aplicare al IFRIC 12 Acorduri de concesiune de servicii.

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

Categoria **clădiri și construcții (inclusiv terenuri)** include 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 2025	Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024
Contracte de închiriere pentru benzinării	260.076.269	263.735.584
Contracte închiriere clădiri administrative	889.840	1.177.207
Chirie pentru utilizarea portului maritim	10.862.139	11.129.152
Chirie depozite	<u>17.680</u>	<u>18.358</u>
Total	271.845.928	276.060.301

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 fac obiectul testului de depreciere și sunt incluse în unitatea generatoare de venit din care fac parte, conform Notei 6.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

8. IMOBILIZĂRI FINANCIARE

Investiții în filialele consolidate

Detalii privind filialele consolidate la 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024 sunt după cum urmează:

Societate	Țara de înregistrare	Domeniu de activitate	Participare efectivă la 30 iunie 2025 %	Control la 30 iunie 2025 %	Participare efectivă la 31 decembrie 2024 %	Control la 31 decembrie 2024 %
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

Dreptul efectiv de proprietate al Grupului ia în considerare participarea indirectă ponderată cu gradul de deținere de către Grup a acționarului indirect și acest procent este folosit în consolidare, în timp ce controlul unei entități ia în considerare întregul interes controlat direct și indirect.

- *leșiri aferente vânzării de filiale și lichidări*

În 2025 și 2024 nu au avut loc vânzări de filiale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

9. STOCURI, NET

Situația stocurilor în anul 2025 și 2024 este prezentată mai jos:

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Țiței și alte materii prime (la valoarea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă)	78.042.098	150.133.605	338.148.606	650.513.897
Produse finite (la valoarea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă)	153.283.955	200.945.134	664.164.049	870.675.170
Producție în curs de execuție (la cost)	24.994.337	44.295.019	108.297.963	191.925.888
Piese de schimb (la cost minus deprecierea stocurilor)	4.788.945	4.805.610	20.750.020	20.822.228
Alte materiale consumabile (la cost minus deprecierea stocurilor)	5.826.419	4.949.218	25.245.291	21.444.467
Mărfuri (la cost minus deprecierea stocurilor)	19.049.724	21.731.629	82.540.549	94.160.975
Alte stocuri (la cost minus deprecierea stocurilor)	<u>1.743.023</u>	<u>2.037.974</u>	<u>7.552.344</u>	<u>8.830.338</u>
	<u>287.728.501</u>	<u>428.898.189</u>	<u>1.246.698.822</u>	<u>1.858.372.963</u>

Mișcarea provizionului stocurilor:

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Provizion la 1 ianuarie	(37.776.994)	(36.494.551)	(163.683.937)	(158.127.240)
Provizion de înregistrat	(6.590.045)	(28.200.277)	(28.554.006)	(122.188.980)
Reluarea provizionului	15.418.298	26.917.834	66.805.943	116.632.283
Provizion la 31 decembrie / 30 iunie	<u>(28.948.741)</u>	<u>(37.776.994)</u>	<u>(125.432.000)</u>	<u>(163.683.937)</u>

Provizioanele pentru stocuri reprezintă în principal provizioane pentru valoarea realizabilă netă aferentă stocurilor rafinăriilor și petrochimiei (precum produse petroliere și petrochimice produse și achiziționate, materii prime).

Stocurile, inclusiv lucrările în curs de execuție sunt înregistrate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă, pentru mai multe detalii vă rugăm să consultați Nota 2 o).

În scopul de garantare a facilităților bancare Grupul a gajat stocuri în valoare de 279,3 milioane USD (2024: 422 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

10. CREAŢE COMERCIALE ŞI ALTE CREAŢE

După cum se menţionează în Nota 1, Societatea mamă și filialele ei fac parte din KMG International Group. Soldurile cu părţile afiliate sunt prezentate în Nota 27.

	30 iunie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	30 iunie 2025 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	31 decembrie 2024 RON
Creanțe comerciale	235.035.698	201.085.725	1.018.386.175	871.284.337
Avansuri plătite furnizorilor	13.335.634	6.284.921	57.781.969	27.231.934
Debitori diverși	92.033.712	71.685.667	398.772.871	310.606.827
TVA de recuperat	240.510	213.846	1.042.106	926.573
Creanțe cash pooling	392.862.133	241.283.081	1.702.232.336	1.045.455.462
Subvenție carburant	17.551	15.739	76.047	68.196
Alte creanțe	37.658.783	38.229.231	163.171.741	165.643.435
Provizioane pentru pierderile așteptate în relație cu creanțele comerciale și provizioane pentru debitorii diverși și alte creanțe	<u>(44.440.909)</u>	<u>(40.101.069)</u>	<u>(192.558.015)</u>	<u>(173.753.922)</u>
	<u>726.743.112</u>	<u>518.697.141</u>	<u>3.148.905.230</u>	<u>2.247.462.842</u>

Mișcarea provizionului de mai sus este prezentată mai jos și în Nota 23.

La 30 iunie 2025 subvenția pentru combustibil în valoare de 0,25 RON/litru conform Ordonanței de Urgență a Guvernului OUG 106 care a fost aplicabilă în 2021, a fost compensată cu obligațiile fiscale Rompetrol Downstream, iar o valoare de 0,02 milioane USD rămâne a fi compensată.

În categoria debitori diverși la 30 iunie 2025 este inclusă suma de 5,8 milioane USD (2024: 5,3 milioane USD) reprezentând datorii și penalități plătite către ANAF după raportul general privind inspectia fiscală care acoperă perioada 2011 – 2015; suma este provizionată integral; și de asemenea în categoria debitori diverși este inclusă o sumă de 6 milioane USD (2024: zero USD) în ceea ce privește Omniasig Vienna Insurance Group pentru o cerere de despăgubire de asigurare legată de incidentul din 21 iunie 2023, produs la rafinaria Petromidia.

De asemenea, categoria de debitori diverși include suma de 75,9 milioane USD (2024: 65,5 milioane USD) care se referă la creanțele Rompetrol Petrochemicals SRL, în relație cu KMG International N.V., 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 (a se vedea și Nota 12). În urma acordului contractual în vigoare, Rompetrol Petrochemicals SRL percepe dobânzi de întârziere la plată de la KMG International. La 30 iunie 2025, dobânzile de încasat sunt în valoare de 9,4 milioane USD.

În anul 2025 din suma totală de 13,3 milioane USD (2024: 6,3 milioane USD) reprezentând avansuri plătite furnizorilor, 11,8 milioane USD (2024: 4,4 milioane USD) se referă la achiziția de servicii în Rompetrol Rafinare și 1,3 milioane USD (2024: 2,3 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 0,4 milioane USD în Romoil.

Creanțele cash pooling se referă la: Rompetrol Downstream 292,1 milioane USD (2024: 167,6 milioane USD), Rompetrol Rafinare 20 milioane USD (2024: 7,3 milioane USD) Rompetrol Gas 45,3 milioane USD (2024: 34,7 milioane USD), Rompetrol Quality Control 5,6 milioane USD (2024: 4,9 milioane USD), Rompetrol Logistics 5,8 milioane USD (2024: 5,3 milioane USD) și Rompetrol Petrochemicals 24 milioane USD (2024: 21,5 milioane USD).

De asemenea în alte creanțe intra și accize de primit pentru Rompetrol Rafinare în sumă de 14,1 milioane USD (2024: 14,9 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (continuare)

	<u>30 iunie</u> <u>2025</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>30 iunie</u> <u>2025</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Debitori diverși	92.033.712	71.685.667	398.772.871	310.606.827
Alte creanțe	37.658.783	38.229.231	163.171.741	165.643.435
Provizioane pentru pierderile așteptate în relație cu debitori diverși și alte creanțe	(8.118.418)	(7.615.048)	(35.176.293)	(32.995.241)

Din suma totală de pe liniile de alte creanțe și debitori diverși în valoare de 129,7 milioane USD (2024: 109,9 milioane USD), 8,1 milioane USD sunt provizionate (2024: 7,6 milioane USD).

Nu a fost considerat provizion suplimentar 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 privind provizioane pentru pierderile așteptate în relație cu creanțele comerciale și provizioane pentru debitori diverși și alte creanțe este după cum urmează:

	<u>30 iunie 2025</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>30 iunie 2025</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Sold la începutul anului	(40.101.069)	(44.911.098)	(173.753.922)	(194.595.297)
Ajustări de valoare pentru deprecierea creanțelor	(2.754.332)	(5.315.407)	(11.934.245)	(23.031.127)
Provizioane reversate	1.253.159	3.076.062	5.429.813	13.328.269
Sume neutilizate reversate	-	4.621.330	-	20.023.761
Pierderi din depreciere reluate	1.238.925	-	5.368.138	-
Diferențe de curs valutar	(4.077.592)	2.428.044	(17.667.799)	10.520.472
Sold la sfârșitul anului	(44.440.909)	(40.101.069)	(192.558.015)	(173.753.922)

Creanțe comerciale în valoare de 165,1 milioane USD la 30 iunie 2025, respectiv în valoare de 116 milioane USD la 31 decembrie 2024, sunt gajate în vederea obținerii de facilități de credit (vezi Notele 13 și 18).

11. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI

	<u>30 iunie 2025</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>30 iunie 2025</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Conturi la bănci	209.289.437	90.202.334	906.830.202	390.837.693
Casa	1.768.340	3.292.329	7.662.040	14.265.332
Alte valori și avansuri de trezorerie	<u>613.842</u>	<u>536.307</u>	<u>2.659.716</u>	<u>2.323.765</u>
	<u>211.671.619</u>	<u>94.030.970</u>	<u>917.151.958</u>	<u>407.426.790</u>

Alte valori de trezorerie reprezintă în cea mai mare parte cecuri și bilete la ordin în curs de decontare.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

12. CAPITAL SOCIAL

Structura acționariatului la 30 iunie 2025:

Acționari	Procent deținut (%)	Sume statutare în [RON]	Sume conform IFRS [USD]	Sume conform IFRS [RON]
KMG International N.V.	48,11%	1.277.857.773	423.929.605	1.836.844.585
Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei	44,70%	1.187.087.758	393.816.632	1.706.368.083
Rompetrol Financial Group S.R.L.	6,47%	171.851.155	57.011.660	247.025.821
Rompetrol Well Services S.A.	0,05%	1.323.486	439.067	1.902.432
Alții (nici Statul, nici grupul KMG International)	0,67%	17.800.400	5.905.287	25.587.018
Total	100%	2.655.920.573	881.102.250	3.817.727.939

Structura acționariatului la 31 decembrie 2024:

Acționari	Procent deținut (%)	Sume statutare în [RON]	Sume conform IFRS [USD]	Sume conform IFRS [RON]
KMG International N.V.	48,11%	1.277.857.773	423.929.605	1.836.844.585
Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei	44,70%	1.187.087.758	393.816.632	1.706.368.083
Rompetrol Financial Group S.R.L.	6,47%	171.851.155	57.011.660	247.025.821
Rompetrol Well Services S.A.	0,05%	1.323.486	439.067	1.902.432
Alții (nici Statul, nici grupul KMG International)	0,67%	17.800.400	5.905.287	25.587.018
Total	100%	2.655.920.573	881.102.250	3.817.727.939

Prime de capital și efectul transferurilor cu acționarii

Primele de capital și efectul transferurilor cu acționarii sunt rezultatul conversiei obligațiunilor în acțiuni ordinare la 30 septembrie 2010 în favoarea Statului Român, reprezentat de Ministerul de Finanțe, prin Ordonanța de Urgență ("OUG") 118/2003 ratificată prin Legea 89/2005.

Aceste tranzacții au dus la înregistrarea unui impact asupra rezervei Efectul transferurilor cu acționarii în valoare de 596,83 milioane USD și a primei de capital în valoare de 74 milioane USD.

Împrumut Hibrid

În anul 2012, 800 milioane USD din soldul total al împrumutului acordat de KMG International NV a fost convertit într-un împrumut hibrid negarantat rambursabil peste 51 de ani. În cursul anului 2013 împrumutul hibrid a fost suplimentat cu 200 milioane USD (150 milioane USD pentru Rompetrol Rafinare și 50 milioane USD pentru Rompetrol Downstream) atingând valoarea de 1.000 milioane USD. Împrumutul este subordonat oricăror datorii prezente și viitoare ale companiilor. La scadența creditul poate fi rambursat în numerar sau convertit integral sau parțial în acțiuni, la opțiunea emitentului. Rata dobânzii pentru acest împrumut este 15% din valoarea totală a indicatorului EBIT (profitul operațional) și se calculează și devine plătită numai dacă se îndeplinesc cumulativ condițiile de mai jos:

- ✓ Societatea înregistrează în an profit net după impozitare;
- ✓ Societatea va fi în măsură să distribuie dividende în conformitate cu legislația română.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

12. CAPITAL SOCIAL (continuare)

În anul 2017, o suma adițională de 72,2 milioane USD aferentă Rompetrol Rafinare a fost transformată în împrumut hibrid rambursabil peste 51 de ani. La 31 decembrie 2017 valoarea totală a împrumutului hibrid se ridica la 1.072 milioane USD. Creditul suplimentar este subordonat oricărei datorii prezente și viitoare a companiei. La scadență, împrumutul poate fi rambursat în numerar sau transformat parțial sau total în acțiuni. Rata dobânzii pentru acest împrumut este de 2% din valoarea agregată a profitului operațional (EBIT) anual al companiei și se calculează și devine plătită numai dacă se îndeplinesc cumulativ condițiile de mai jos:

- ✓ Societatea înregistrează în an profit net după impozitare;
- ✓ Societatea va fi în măsură să distribuie dividende în conformitate cu legislația română.

De asemenea, în anul 2017, managementul a desfășurat o evaluare a unei dobânzi potențiale aferente împrumutului hibrid, și a înregistrat 14,6 milioane USD, pe baza rentabilității proiectate a activității în perioada următoare. Aceasta datorie a fost actualizată în 2018 la 17 milioane USD și nu a rezultat nicio modificare în evaluarea dobânzii pentru anul 2019. Anual se face o reevaluare a dobânzii viitoare, cu impact direct în rezultatul anului curent.

La 31 decembrie 2020, conducerea a efectuat o evaluare a potențialului datoriei dobânzii la împrumutul hibrid și a rezultat că nu trebuie înregistrate dobânzi de plătit pe baza rentabilității proiectate a afacerii până la sfârșitul perioadei contractuale, având în vedere pierderile contabile curente acumulate. Ca rezultat al evaluării efectuate, datoria potențială a dobânzii la împrumut hibrid a fost reversată prin rezultatul anului 2020.

În mai 2021, societatea-mamă a încheiat acte adiționale la contractele de împrumut hibrid prin care se precizează că dobânda va fi calculată și va deveni exigibilă atunci când:

- ✓ Societatea înregistrează în an profit net după impozitare;
- ✓ Societatea va distribui dividende conform prevederilor legii române.

Rezerve din reevaluare

La 31 decembrie 2023, soldul rezervelor din reevaluare este afectat de un deficit din reevaluare de 17,8 milioane USD datorat procesului de reevaluare efectuat asupra imobilizării corporale la sfârșitul anului 2023. Impactul de mai sus este parțial compensat de transferul în rezultatul reportat a diferenței dintre amortizarea bazată pe valoarea contabilă reevaluată și amortizarea bazată pe costul inițial al activelor din categoria clădirilor.

Excedentul de reevaluare inclus în rezervele din reevaluare este capitalizat prin transferul în rezultatul reportat ca urmare a utilizării sau cedării activului. Astfel, la 31 decembrie 2024, excedentul de reevaluare transferat în rezultatul reportat a fost de 55,5 milioane USD.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

13. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG DE LA BĂNCI

	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u>	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
BCR, ING Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, Banca Transilvania S.A. (preluare de la OTP Bank România S.A.) și Grupul Intesa Sanpaolo prin filialele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S.	-	275.900.000	-	1.195.447.110
Rompetrol Rafinare: Facilitate de 551,8 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 48,2 milioane USD. Facilitatea constă în 2 părți: (I) linie angajată de 275,9 milioane USD având scadența la 13 aprilie 2026 cu opțiunea de prelungire cu încă 2 ani până în 2028 și (II) 275,9 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>275.900.000</u>	=	<u>1.195.447.110</u>
	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u>	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Un an sau mai puțin - principal	-	108.640	-	470.726
Între 2 și 5 ani	=	<u>275.900.000</u>	=	<u>1.195.447.110</u>
Total	=	<u>276.008.640</u>	=	<u>1.195.917.836</u>

Creditele purtătoare de garanții sunt garantate cu gajuri asupra imobilizărilor corporale în valoare de 293,9 milioane USD (2024: 306,8 milioane USD), stocurilor în valoare de 279,3 milioane USD (2024: 422,9 milioane USD) și creanțelor comerciale în valoare de 165,1 milioane USD (2024: 116,1 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

14. OBLIGAȚII PENTRU CONTRACTE DE LEASING

	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
La 1 ianuarie	277.910.277	270.377.695	1.204.157.440	1.171.519.515
Adiții	4.163.015	31.830.651	18.037.928	137.919.028
Remăsurare	985.045	2.955.200	4.268.101	12.804.586
Plăți	(16.551.740)	(31.939.431)	(71.717.034)	(138.390.361)
Dobândă cumulată	10.436.258	21.467.077	45.219.262	93.014.698
Impact din diferențe de curs	28.995.934	(16.780.915)	125.636.482	(72.710.026)
La 31 decembrie / 30 iunie	305.938.789	277.910.277	1.325.602.179	1.204.157.440
Pe termen lung	294.694.045	268.112.687	1.276.879.828	1.161.705.462
Pe termen scurt	11.244.744	9.797.590	48.722.351	42.451.978

La 30 iunie 2025, Grupul a recunoscut adiții de leasing în valoare de 4,2 milioane USD, din care 4,07 milioane USD în Rompetrol Downstream în legătură cu noua benzinărie de la Hârșova, județul Constanța.

La 31 decembrie 2024, Grupul a recunoscut adiții de leasing în valoare de 31,8 milioane USD (2023: 144,6 milioane USD) dintre care cele mai semnificative se referă la Rompetrol Downstream în valoare de 25,87 milioane USD (2023: 92,9 milioane USD), care sunt în mare parte legate de contractele de concesiune servicii pentru construcția de noi benzinării, atribuite prin licitație publică de către CNAIR (Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere). Pentru detalii suplimentare legate de adițiile Rompetrol Downstream SRL consultați și Nota 7.

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

Recunoscut în profit sau pierdere	<u>30 iunie 2025</u>	<u>30 iunie 2024</u>	<u>30 iunie 2025</u>	<u>30 iunie 2024</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Cheltuieli cu amortizarea privind dreptul de utilizare a activelor	8.769.033	19.302.824	37.995.343	83.637.206
Cheltuieli cu dobânzile aferente datoriilor de leasing	10.436.258	11.898.763	45.219.262	51.556.150
Plăți variabile de leasing (incluse în cheltuieli de desfacere)	4.437.264	4.742.574	19.226.221	20.549.099
Suma totală inclusă în profit sau pierdere	23.642.555	35.944.161	102.440.826	155.742.455

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 2025</u>		<u>31 decembrie 2024</u>	
	<u>Plăți fixe</u>	<u>Plăți variabile</u>	<u>Plăți fixe</u>	<u>Plăți variabile</u>
Chirie fixă	16.551.740	-	31.939.431	-
Chirie variabilă cu plată minimă	-	4.437.264	-	8.445.245
Total	16.551.740	4.437.264	31.939.431	8.445.245

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

15. CREAŢE ŞI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT

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

	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u>	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Creanțe privind impozit pe profit amânat	(21.306.903)	(21.306.903)	(92.320.680)	(92.320.680)
Datorii privind impozit pe profit amânat	<u>16.176.318</u>	<u>16.176.318</u>	<u>70.090.368</u>	<u>70.090.368</u>
(Creanțe)/Datorii privind impozitul pe profit amânat, net	<u>(5.130.585)</u>	<u>(5.130.585)</u>	<u>(22.230.312)</u>	<u>(22.230.312)</u>

Creanțele / datoriile privind impozitul pe profit amânat. sunt formate din efectul fiscal al diferențelor temporare aferente:

USD

<u>2025</u>	<u>Sold inițial</u>	<u>Contul de</u> <u>profit/pierdere</u>	<u>Rezultatul</u> <u>reportat</u>	<u>Sold final</u>
Diferențe temporare				
Imobilizări necorporale	49.238	-	-	49.238
Imobilizări corporale	62.697.761	-	-	62.697.761
Stocuri	82.619	-	-	82.619
Provizioane	(94.895.106)	-	-	(94.895.106)
Altele	<u>(663)</u>	-	-	<u>(663)</u>
Total diferențe temporare (creanță)/datorii	<u>(32.066.151)</u>	=	=	<u>(32.066.151)</u>
Efectul impozitului amânat				
Imobilizări necorporale	7.878	-	-	7.878
Imobilizări corporale	10.031.642	-	-	10.031.642
Stocuri	13.219	-	-	13.219
Provizioane	(15.183.217)	-	-	(15.183.217)
Altele	<u>(106)</u>	-	-	<u>(106)</u>
Total datorii / (creanță) privind impozitul pe profit amânat	<u>(5.130.585)</u>	=	=	<u>(5.130.585)</u>

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

<u>2025</u>	<u>Sold inițial</u>	<u>Contul de</u> <u>profit/pierdere</u>	<u>Rezultatul</u> <u>reportat</u>	<u>Sold final</u>
Diferențe temporare				
Imobilizări necorporale	213.343	-	-	213.343
Imobilizări corporale	271.663.129	-	-	271.663.129
Stocuri	357.980	-	-	357.980
Provizioane	(411.171.005)	-	-	(411.171.005)
Altele	<u>(2.873)</u>	-	-	<u>(2.873)</u>
Total diferențe temporare (creanță)/datorii	<u>(138.939.426)</u>	=	=	<u>(138.939.426)</u>
Efectul impozitului amânat				
Imobilizări necorporale	34.135	-	-	34.135
Imobilizări corporale	43.466.097	-	-	43.466.097
Stocuri	57.277	-	-	57.277
Provizioane	(65.787.362)	-	-	(65.787.362)
Altele	<u>(459)</u>	-	-	<u>(459)</u>
Total datorii / (creanță) privind impozitul pe profit amânat	<u>(22.230.312)</u>	=	=	<u>(22.230.312)</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

15. CREAŢE ŞI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)

Detaliul privind total (creanță) / datorie recunoscută privind impozitul pe profit amânat la nivelul fiecărei entități este prezentat mai jos:

USD

Total datorie / (creanță) recunoscută privind impozitul pe profit amânat	Sold inițial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Rompetrol Rafinare S.A.	(21.306.902)	-	-	(21.306.902)
Rompetrol Downstream S.R.L.	8.680.135	-	-	8.680.135
Rom Oil S.A.	5.390.024	-	-	5.390.024
Rompetrol Gas S.R.L.	729.453	-	-	729.453
Rompetrol Logistics S.R.L.	1.327.287	-	-	1.327.287
Rompetrol Quality Control S.R.L.	49.418	-	-	49.418
Total datorie / (creanță) recunoscută privind impozitul pe profit amânat	<u>(5.130.585)</u>	=	=	<u>(5.130.585)</u>

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

Total datorie / (creanță) recunoscută privind impozitul pe profit amânat	Sold inițial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Rompetrol Rafinare S.A.	(92.320.676)	-	-	(92.320.676)
Rompetrol Downstream S.R.L.	37.610.157	-	-	37.610.157
Rom Oil S.A.	23.354.435	-	-	23.354.435
Rompetrol Gas S.R.L.	3.160.647	-	-	3.160.647
Rompetrol Logistics S.R.L.	5.751.002	-	-	5.751.002
Rompetrol Quality Control S.R.L.	214.123	-	-	214.123
Total datorie / (creanță) recunoscută privind impozitul pe profit amânat	<u>(22.230.312)</u>	=	=	<u>(22.230.312)</u>

USD

2024	Sold inițial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Diferențe temporare				
Imobilizări necorporale	49.238	-	-	49.238
Imobilizări corporale	140.104.874	(77.407.113)	-	62.697.761
Stocuri	82.619	-	-	82.619
Provizioane	(99.958.269)	5.063.163	-	(94.895.106)
Altele	(663)	-	-	(663)
Total diferențe temporare (creanță)/datorie	<u>40.277.800</u>	<u>(72.343.950)</u>	=	<u>(32.066.151)</u>
Efectul impozitului amânat				
Imobilizări necorporale	7.878	-	-	7.878
Imobilizări corporale	22.416.780	(12.385.138)	-	10.031.642
Stocuri	13.219	-	-	13.219
Provizioane	(15.993.323)	810.106	-	(15.183.217)
Altele	(106)	-	-	(106)
Total datorie / (creanță) privind impozitul pe profit amânat	<u>6.444.447</u>	<u>(11.575.032)</u>	=	<u>(5.130.585)</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

15. CREAŢE ŞI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)

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

2024	Sold inițial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
<i>Diferențe temporare</i>				
Imobilizări necorporale	213.343	-	-	213.343
Imobilizări corporale	607.060.409	(335.397.280)	-	271.663.129
Stocuri	357.980	-	-	357.980
Provizioane	(433.109.184)	21.938.179	-	(411.171.005)
Altele	(2.873)	-	-	(2.873)
Total diferențe temporare (creanță)/datorie	<u>174.519.675</u>	<u>(313.459.101)</u>	=	<u>(138.939.426)</u>
<i>Efectul impozitului amânat</i>				
Imobilizări necorporale	34.135	-	-	34.135
Imobilizări corporale	97.129.666	(53.663.569)	-	43.466.097
Stocuri	57.277	-	-	57.277
Provizioane	(69.297.470)	3.510.108	-	(65.787.362)
Altele	(459)	-	-	(459)
Total datorie / (creanță) privind impozitul pe profit amânat	<u>27.923.149</u>	<u>(50.153.461)</u>	=	<u>(22.230.312)</u>

Grupul a recunoscut creanță privind impozitul pe profit amânat pentru provizionul în legătură cu proiectele de mediu din rafinăria Vega, respectiv Vadu pentru care a revizuit provizionul în cursul anului 2024 (a se vedea Nota 19), ducând la o descreștere de 0,8 milioane USD (2023: creștere de 0,5 milioane USD) pentru creanța privind impozitul pe profit amânat.

Abilitatea Grupului în vederea recuperabilității creanței privind impozitul amânat depinde de capacitatea entităților care au înregistrat pierderi fiscale să genereze profituri impozabile suficiente pentru a acoperi pierderile fiscale înregistrate.

Pe baza evaluării efectuate la 31 decembrie 2024 asupra elementelor care pot genera diferențe temporare pentru care se pot recunoaște creanțe sau datorii privind impozitul amânat, conducerea Grupului a considerat că nu va fi recunoscut niciun impozit amânat în plus față de elementele deja prezentate.

A se vedea, de asemenea, Nota 25 pentru detalii privind rata impozitului pe profit și alte aspecte conexe.

Creațiile și datoriile privind impozitul pe profit amânat nu pot fi compensate între companii în România.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

16. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u>	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2e))	
Datorii comerciale	736.141.517	879.849.096	3.189.627.581	3.812.298.148
Accize	1.446	1.541	6.265	6.677
Fond special pentru produse petroliere	6.360.718	5.769.818	27.560.355	25.000.044
TVA de plată	149.175.839	34.808.808	646.363.993	150.823.084
Taxe de plată	13.578.775	9.840.949	58.835.474	42.639.848
Datorii cu personalul și asigurări sociale	8.319.929	7.919.698	36.049.420	34.315.259
Datorii cu cash pooling	514.408.372	382.009.994	2.228.880.035	1.655.211.103
Alte datorii	74.950.606	6.732.354	324.753.481	29.170.617
Total	<u>1.502.937.202</u>	<u>1.326.932.258</u>	<u>6.512.076.604</u>	<u>5.749.464.780</u>

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 2025 sunt pentru următoarele companii: Rompetrol Rafinare 500,7 milioane USD (2024: 368,4 milioane USD), și Romoil 13,7 milioane USD (2024: 13,6 milioane USD).

De asemenea, în categoria alte datorii sunt incluse și garanțiile pe termen scurt în Rompetrol Downstream SRL, în suma de 7,24 milioane USD (2024: 6,43 milioane USD).

Linia de datorii comerciale include datorii în legătură cu KazMunayGas Trading AG în valoare de 588,3 milioane USD la 30 iunie 2025 (2024: 745,7 milioane USD), care reprezintă datoria pentru achiziția de țiței. Pentru datoriile comerciale restante, dobânzi de întârziere sunt calculate și plătite de către Grup către KazMunayGas Trading AG (Nota 24).

Achizițiile de țiței sunt finanțate printr-o serie de facilități de credit obținute de la diferite instituții financiare de către KazMunayGas Trading AG.

În plus, conform acordului încheiat între Rompetrol Rafinare SA și KazMunayGas Trading AG, rata dobânzii este calculată diferit în funcție de instituția financiară de la care se obține finanțarea, precum și penalitățile în cazul în care plățile nu sunt efectuate de către Rompetrol Rafinare conform termenelor de plată convenite (Nota 24).

17. DATORII CONTRACTUALE

	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u>	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2e))	
Avansuri pe termen scurt de la clienți en-gros	16.515.209	18.136.962	71.558.749	78.585.643
Avansuri pe termen scurt de la alți clienți	30.169.999	35.586.608	130.723.588	154.193.213
Venituri amânate	<u>9.158.524</u>	<u>8.743.799</u>	<u>39.682.969</u>	<u>37.886.007</u>
Total avansuri pe termen scurt	<u>55.843.732</u>	<u>62.467.369</u>	<u>241.965.306</u>	<u>270.664.863</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.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

18. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT DE LA BĂNCI

Împrumuturi de la bănci:

	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Banca Transilvania	39.398.993	34.231.073	170.711.897	148.319.816
Rompetrol Rafinare S.A.: Două facilități pe termen scurt de tip revolving, una în valoare de până la 30 mil EUR și a doua în valoare de până la 27,96 mil EUR pentru utilizare generală, scadența la 27 iulie 2025. Trageri în USD/EUR/RON.				
BCR, ING Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, Banca Transilvania S.A. (preluare de la OTP Bank România S.A.) și Grupul Intesa Sanpaolo prin filialele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S.	278.413.239	11.499.246	1.206.336.723	49.825.083
Rompetrol Rafinare: Facilitate de 551,8 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 48,2 milioane USD. Facilitatea constă în 2 părți: (I) linie angajată de 275,9 milioane USD având scadența la 13 aprilie 2026 cu opțiunea de prelungire cu încă 2 ani până în 2028 și (II) 275,9 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 plătitibilă într-un an aferentă creditelor pe termen lung	-	108.640	-	470.726
	317.848.415	45.838.959	1.377.205.397	198.615.625

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

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

Creditele purtătoare de garanții sunt garantate cu gajuri asupra imobilizărilor corporale în valoare de 293,9 milioane USD (2024: 306,8 milioane USD), stocurilor în valoare de 279,3 milioane USD (2024: 422,9 milioane USD) și creanțelor comerciale în valoare de 165,1 milioane USD (2024: 116,1 milioane USD).

Mișcarea împrumuturilor este prezentată mai jos:

2025

USD	<u>La 1 ianuarie 2025</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursări</u>	<u>Dobânzi constituite</u>	<u>Impact din diferențe de curs valutar</u>	<u>30 iunie 2025</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	275.900.000	-	(275.900.000)	-	-	-
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	45.730.319	336.748.709	(76.889.199)	-	12.222.403	317.812.232
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	-	-	(108.640)	108.640	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	108.640	-	(11.374.378)	11.301.921	-	36.183
Total	<u>321.738.959</u>	<u>336.748.709</u>	<u>(364.272.217)</u>	<u>11.410.561</u>	<u>12.222.403</u>	<u>317.848.415</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>Impact din diferențe de curs valutar</u>	<u>30 iunie 2025</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	1.195.447.110	-	(1.195.447.110)	-	-	-
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	198.144.899	1.459.098.481	(333.153.210)	-	52.958.449	1.377.048.619
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	-	-	(470.726)	470.726	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	470.726	-	(49.284.042)	48.970.094	-	156.778
Total	<u>1.394.062.735</u>	<u>1.459.098.481</u>	<u>(1.578.355.088)</u>	<u>49.440.820</u>	<u>52.958.449</u>	<u>1.377.205.397</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

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

2024

USD	<u>La 1 ianuarie 2024</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursări</u>	<u>Dobânzi constituite</u>	<u>Impact din diferențe de curs valutar</u>	<u>La 31 decembrie 2024</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	265.900.000	10.000.000	-	-	-	275.900.000
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	42.557.229	101.395.809	(98.239.376)	-	16.657	45.730.319
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	-	-	(22.116.577)	22.116.577	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	299.357	-	(2.781.546)	2.590.829	-	108.640
Total	<u>308.756.586</u>	<u>111.395.809</u>	<u>(123.137.499)</u>	<u>24.707.406</u>	<u>16.657</u>	<u>321.738.959</u>
RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>La 1 ianuarie 2024</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursări</u>	<u>Dobânzi constituite</u>	<u>Impact din diferențe de curs valutar</u>	<u>La 31 decembrie 2024</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	1.152.118.110	43.329.000	-	-	-	1.195.447.110
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	184.396.218	439.337.901	(425.661.392)	-	72.172	198.144.899
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	-	-	(95.828.916)	95.828.916	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	1.297.084	-	(12.052.161)	11.225.803	-	470.726
Total	<u>1.337.811.412</u>	<u>482.666.901</u>	<u>(533.542.469)</u>	<u>107.054.719</u>	<u>72.172</u>	<u>1.394.062.735</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

19. PROVIZIOANE

Provizioanele cuprind următoarele:

	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>30 iunie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
	USD	USD	RON	RON
Provizioane partea pe termen lung	114.506.094	110.055.666	496.143.454	476.860.195
Total provizioane	<u>114.506.094</u>	<u>110.055.666</u>	<u>496.143.454</u>	<u>476.860.195</u>

(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))

Mișcarea provizioanelor este prezentată mai jos:

USD	<u>La 1 ianuarie 2025</u>	<u>Modificări în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Reclasificări între categorii de bilanț</u>	<u>La 30 iunie 2025</u>
Provizion pentru beneficiu la pensionare	14.179.588	-	-	-	14.179.588
Provizion pentru mediu	94.965.313	949.420	(949.420)	-	94.965.313
Alte provizioane	910.765	69.718	-	4.380.710	5.361.193
Total	<u>110.055.666</u>	<u>1.019.138</u>	<u>(949.420)</u>	<u>4.380.710</u>	<u>114.506.094</u>

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>La 1 ianuarie 2025</u>	<u>Modificări în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Reclasificări între categorii de bilanț</u>	<u>La 30 iunie 2025</u>
Provizion pentru beneficiu la pensionare	61.438.737	-	-	-	61.438.737
Provizion pentru mediu	411.475.204	4.113.742	(4.113.742)	-	411.475.204
Alte provizioane	3.946.254	302.081	-	18.981.178	23.229.513
Total	<u>476.860.195</u>	<u>4.415.823</u>	<u>(4.113.742)</u>	<u>18.981.178</u>	<u>496.143.454</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

19. PROVIZIOANE (continuare)

	<u>La 1 ianuarie 2024</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Modificări în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Rata de actualizare</u>	<u>La 31 decembrie 2024</u>
USD						
Provizion pentru beneficiu la pensionare	15.121.584	(1.361.824)	2.200.387	(1.780.559)	-	14.179.588
Provizion pentru mediu	100.028.475	-	(3.250.209)	(440.475)	(1.372.478)	94.965.313
Alte provizioane	910.765	-	-	-	-	910.765
Total	<u>116.060.824</u>	<u>(1.361.824)</u>	<u>(1.049.822)</u>	<u>(2.221.034)</u>	<u>(1.372.478)</u>	<u>110.055.666</u>

	<u>La 1 ianuarie 2024</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Modificări în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Rata de actualizare</u>	<u>La 31 decembrie 2024</u>
RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))						
Provizion pentru beneficiu la pensionare	65.520.311	(5.900.647)	9.534.057	(7.714.984)	-	61.438.737
Provizion pentru mediu	433.413.379	-	(14.082.831)	(1.908.534)	(5.946.810)	411.475.204
Alte provizioane	3.946.254	-	-	-	-	3.946.254
Total	<u>502.879.944</u>	<u>(5.900.647)</u>	<u>(4.548.774)</u>	<u>(9.623.518)</u>	<u>(5.946.810)</u>	<u>476.860.195</u>

Provizion pentru mediu
Batalele Vega

La 31 decembrie 2024, Grupul a recunoscut un provizion de mediu în valoare de 89,28 milioane USD (2023: 94,32 milioane USD) pe baza revizuirii provizionului pentru refacerea sitului. Revizuirea a fost efectuată luând în considerare următoarele modificări ale asumărilor, în comparație cu perioada anterioară:

- prețuri actualizate pentru lucrările de reabilitare aferente batalelor 16, 19 - 20, 7 - 12, 13 - 15, fiind formulate având în vedere contractele pentru batalele 19-20. Prețurile actualizate folosesc ca bază de referință suma forfetară conform contractului în vigoare care a fost alocată la nivel de activitate; În plus, tarifele sunt indexate anual cu o creștere determinată de un factor de piață, reprezentând rata estimată a inflației conform Institutului Național de Statistică din România pentru perioada 2025 - 2028 numai dacă creșterea ratei inflației este egală sau depășește 3% în conformitate cu contractul în vigoare;
- Cantitățile de gudroane acide și sol contaminat utilizate pentru estimarea costurilor sunt cantitățile conform Autorizației de Mediu emise la 14 ianuarie 2021, la care s-a luat în considerare o creștere de 30%, având în vedere că conform Autorizației de Mediu, volumele după tratament pot fi mai mari cu 30%;
- actualizarea procentului de costuri neprevăzute, având în vedere o creștere suplimentară a cantităților de sol contaminat la 40% cu excepția batalelor 19-20 (pentru care exista contract) și efectul procedurii de încălcare a dreptului comunitar împotriva României cu privire la nerespectarea obligațiilor europene de mediu pentru depozitarea de deșeuri;
- indicatori variabili actualizați pe durata proiectului (de exemplu, cursul de schimb, rata de actualizare, rata inflației) după cum urmează: cursul de schimb valutar de la 4,4958 RON/USD la 4,7768 RON/USD, creșterea ratei de actualizare folosită pentru calculul provizionului de la 6,19% de la 31 decembrie 2023 la 6,81% la 31 decembrie 2024 și actualizarea ratei inflației conform previziunilor Institutului Național de Statistică din România;
- extinderea termenului pentru reabilitare până la sfârșitul anului 2028.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

19. PROVIZIOANE (continuare)

Rezultatele revizuirii au condus la o descreștere netă a provizionului cu 5,04 milioane USD, fiind în principal influențate de calculul actualizat ca urmare a modificării ipotezelor și a efectului pozitiv de curs valutar de 5,58 milioane USD împreună cu efectul pozitiv al ratei de actualizare de 1,18 milioane USD.

La 30 iunie 2025, provizionul recunoscut la sfârșitul anului 2024 (după cum s-a menționat mai sus) este considerat ca fiind corespunzător.

Casetele Vadu

În perioada anterioară, Grupul a derulat proceduri de investigare obligatorii conform Legii 74/2019 pentru zona de depozitare a deșeurilor biologice rezultate din IAZ nr.1 ("casetele Vadu"), proces aflat în derulare în conformitate cu Agenția pentru Protecția Mediului Constanța. Proiectul tehnic a fost depus la autoritate, la termenul stabilit. De asemenea, procedura în vederea obținerii acordului de mediu este în derulare, iar Grupul a depus documentația necesară, dar informații/clarificări suplimentare au fost solicitate de către Agenția pentru Protecția Mediului Constanța, într-un nou termen stabilit. Conducerea a determinat o obligație implicită pentru reabilitarea casetelor societății-mamă, ceea ce a determinat o evaluare la 31 decembrie 2021, rezultând un calcul al provizionului.

La sfârșitul anului 2024, provizionul de mediu a fost revizuit pentru a reflecta ipotezele actualizate (rata de actualizare, cursul de schimb). Revizuirea a indicat un impact, deși impactul nu a fost semnificativ, cu un efect net pozitiv de 23 mii USD. La 30 iunie 2025, provizionul recunoscut la sfârșitul anului 2024 este considerat ca fiind corespunzător.

Provizion pentru beneficiu la pensionare

În conformitate cu contractele colective de muncă în vigoare în cadrul unora dintre societățile Grupului, angajații sunt îndreptățiți să primească anumite beneficii de pensionare, plătibile în momentul pensionării, cu condiția de a fi angajați ai entităților la data pensionării. Nivelul beneficiilor oferite depinde de vechimea în muncă a angajatului, angajații au dreptul la o sumă fixă pentru fiecare an de serviciu. A fost recunoscut un provizion pe baza: beneficiilor specifice prevăzute în Contractul Colectiv de Muncă actualizat și semnat în 2022; numărul de angajați care lucrează în cadrul entităților relevante ale Grupului; și ipoteze actuariale privind datoriile viitoare. Pentru calcul este utilizată o evaluare actuarială ce presupune diferite ipoteze, care pot fi diferite de evoluțiile reale în viitor. Datorită complexității implicate în evaluare și caracterul sau pe termen lung, o obligație privind beneficiile determinate este extrem de sensibilă la modificările acestor ipoteze. Toate ipotezele sunt revizuite la fiecare dată de raportare.

Alte provizioane

În anul 2025, pentru Rompetrol Downstream SRL, a fost recunoscut un provizion în valoare de 4,4 milioane USD în legătură cu impozitul pe cifra de afaceri, având în vedere incertitudinea actuală a legislației privind tratamentul accizelor. Deși cheltuiala cu impozitul a fost redusă corespunzător, nu a existat impact asupra contului de profit și pierdere, întrucât această scădere a fost compensată integral prin provizion. Această abordare a fost aplicată ca măsură de prudență, în așteptarea unor clarificări legale suplimentare.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

20. VENITURI DIN CONTRACTELE CU CLIENȚII

2025

USD	Rafinărie	Petrochimie	Marketing	Ajustări de consolidare	Consolidat
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere finite	2.376.616.999	-	-	248.328.172	2.624.945.171
Minus taxe aferente vânzării de produse petroliere finite	(606.217.154)	-	-	554.954.370	(51.262.784)
Venituri nete din vânzarea de produse petroliere finite	<u>1.770.399.845</u>	-	-	<u>803.282.542</u>	<u>2.573.682.387</u>
Venituri brute din vânzarea de mărfuri	-	-	1.541.542.762	(1.519.497.533)	22.045.229
Minus taxe aferente vânzării de mărfuri	-	-	(577.619.395)	1.150.655	(576.468.740)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	-	-	(105.470.295)	1.435.964	(104.034.331)
Venituri nete din vânzarea de mărfuri	-	-	<u>858.453.072</u>	<u>(1.516.910.914)</u>	<u>(658.457.842)</u>
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 chirii 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>

2025

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie	Petrochimie	Marketing	Ajustări de consolidare	Consolidat
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere finite	10.297.643.795	-	-	1.075.981.136	11.373.624.931
Minus taxe aferente vânzării de produse petroliere finite	(2.626.678.307)	-	-	2.404.561.790	(222.116.517)
Venituri nete din vânzarea de produse petroliere finite	<u>7.670.965.488</u>	-	-	<u>3.480.542.926</u>	<u>11.151.508.414</u>
Venituri brute din vânzarea de mărfuri	-	-	6.679.350.633	(6.583.830.861)	95.519.772
Minus taxe aferente vânzării de mărfuri	-	-	(2.502.767.077)	4.985.673	(2.497.781.404)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	-	-	(456.992.241)	6.221.888	(450.770.353)
Venituri nete din vânzarea de mărfuri	-	-	<u>3.719.591.315</u>	<u>(6.572.623.300)</u>	<u>(2.853.031.985)</u>
Venituri din producția petrochimică	-	198.656.901	-	-	198.656.901
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	1.785.536	-	410.779.852	(19.234)	412.546.154
Venituri din vânzarea de utilități	10.770.034	-	-	(393.401)	10.376.633
Venituri din transport	-	-	6.429.192	-	6.429.192
Venituri din chirii alte servicii	8.634.287	-	51.576.567	(27.436.793)	32.774.061
Cifra de afaceri netă	<u>7.692.155.345</u>	<u>198.656.901</u>	<u>4.188.376.926</u>	<u>(3.119.929.802)</u>	<u>8.959.259.370</u>

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

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

20. VENITURI DIN CONTRACTELE CU CLIEȚII (continuare)

2024

USD	Rafinărie	Petrochimie	Marketing	Ajustări de consolidare	Consolidat
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere finite	1.702.129.266	-	-	220.124.721	1.922.253.987
Minus taxe aferente vânzării de produse petroliere finite	(421.413.350)	-	-	413.338.463	(8.074.887)
Venituri nete din vânzarea de produse petroliere finite	1.280.715.916	-	-	633.463.184	1.914.179.100
Venituri brute din vânzarea de mărfuri	-	-	1.422.888.275	(1.413.654.763)	9.233.512
Minus taxe aferente vânzării de mărfuri	-	-	(427.726.316)	1.091.344	(426.634.972)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	-	-	(96.567.209)	1.411.076	(95.156.133)
Venituri nete din vânzarea de mărfuri	-	-	898.594.750	(1.411.152.343)	(512.557.593)
Venituri din producția petrochimică	-	34.114.239	-	-	34.114.239
Venituri din vânzarea de mărfuri petrochimice	-	5.060	-	-	5.060
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	17.238.086	-	109.433.712	-	126.671.798
Venituri din vânzarea de utilități	12.545.819	-	-	(79.810)	12.466.009
Venituri din transport	-	-	1.427.467	-	1.427.467
Venituri din chirii alte servicii	1.942.481	-	11.478.814	(6.247.237)	7.174.058
Cifra de afaceri netă	1.312.442.302	34.119.299	1.020.934.743	(784.016.206)	1.583.480.138

2024

RON (informatii suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie	Petrochimie	Marketing	Ajustări de consolidare	Consolidat
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere finite	7.375.155.897	-	-	953.778.404	8.328.934.301
Minus taxe aferente vânzării de produse petroliere finite	(1.825.941.904)	-	-	1.790.954.226	(34.987.678)
Venituri nete din vânzarea de produse petroliere finite	5.549.213.993	-	-	2.744.732.630	8.293.946.623
Venituri brute din vânzarea de mărfuri	-	-	6.165.232.607	(6.125.224.723)	40.007.884
Minus taxe aferente vânzării de mărfuri	-	-	(1.853.295.355)	4.728.684	(1.848.566.671)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	-	-	(418.416.060)	6.114.051	(412.302.009)
Venituri nete din vânzarea de mărfuri	-	-	3.893.521.192	(6.114.381.988)	(2.220.860.796)
Venituri din producția petrochimică	-	147.813.587	-	-	147.813.587
Venituri din vânzarea de mărfuri petrochimice	-	21.924	-	-	21.924
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	74.690.904	-	474.165.331	-	548.856.235
Venituri din vânzarea de utilități	54.359.779	-	-	(345.809)	54.013.970
Venituri din transport	-	-	6.185.072	-	6.185.072
Venituri din chirii alte servicii	8.416.575	-	49.736.553	(27.068.653)	31.084.475
Cifra de afaceri netă	5.686.681.251	147.835.511	4.423.608.148	(3.397.063.820)	6.861.061.090

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

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

21. COSTUL VÂNZĂRII

	30 iunie 2025	30 iunie 2024	30 iunie 2025	30 iunie 2024
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Țiței și alte materii prime	1.552.179.153	1.160.162.919	6.725.437.050	5.026.869.912
Consumabile și alte materiale	5.425.631	3.189.279	23.508.717	13.818.827
Utilități	81.214.990	63.801.599	351.896.430	276.445.948
Cheltuieli cu personalul	27.394.111	18.616.209	118.695.944	80.662.172
Transport	118.607	111.505	513.912	483.140
Mentenanță și reparații	20.075.265	11.769.189	86.984.116	50.994.719
Asigurări	2.597.704	1.805.878	11.255.592	7.824.689
Mediu	7.437.669	749.545	32.226.676	3.247.704
Altele	5.747.014	4.697.669	24.901.237	20.354.530
Total	1.702.190.144	1.264.903.792	7.375.419.674	5.480.701.641
Amortizare	42.970.912	24.763.103	186.188.665	107.296.049
Total	1.745.161.056	1.289.666.895	7.561.608.339	5.587.997.690
Plus: variația stocurilor	53.937.649	10.675.341	233.706.439	46.255.185
Minus: Producția proprie de imobilizări	(388.255)	(733.093)	(1.682.270)	(3.176.419)
Costul mărfurilor petroliere revândute	19.551.790	34.909.720	84.715.951	151.260.326
Costul mărfurilor petrochimice revândute	-	9.590	-	41.553
Costul altor mărfuri vândute	71.471.005	103.149.727	309.676.718	446.937.452
Costul utilităților revândute	1.656.609	1.337.627	7.177.921	5.795.804
(Câștiguri)/pierderi din derivative	6.335.620	(10.869.335)	27.451.608	(47.095.742)
Total	<u>1.897.725.474</u>	<u>1.428.146.472</u>	<u>8.222.654.706</u>	<u>6.188.015.849</u>

Primul semestru al anului 2024 a fost marcat de operațiuni atipice, cu o activitate limitată a rafinării din cauza repornirii întârziată a instalației de hidrocracare blândă (MHC) (activitate reluată pe 26 februarie 2024) și reviziei generale a rafinării Petromidia începând cu data de 8 martie 2024. Conform principiilor IFRS, o parte semnificativă a costurilor de producție suportate în timpul reviziei a fost reclasificată ca și costuri de subabsorbție în cadrul cheltuielilor generale, administrative și de vânzare (SG&A), ceea ce a dus la un cost de producție neobișnuit de scăzut în acea perioadă.

În schimb, primul semestru al anului 2025 a reflectat o revenire la capacitatea operațională completă (producția totală a rafinării Petromidia a fost de 2,79 milioane de tone, în creștere cu 61% față de prima jumătate a anului 2024), rezultând volume de producție mai mari și costuri semnificativ crescute față de anul precedent.

Alți factori specifici care au influențat costul vânzării în anul 2025 includ:

- Cheltuieli cu personalul: principala variație a fost determinată de o ajustare salarială de +7% implementată în întregul Grup începând cu luna ianuarie 2025.
- Costuri de mediu: Au crescut cu aproximativ 4,8 milioane USD, datorită atât cerințelor mai mari pentru certificatele de CO₂, cât și creșterii prețurilor certificatelor.
- Costuri de mentenanță: Semnificativ mai mari, în principal din cauza creșterii tarifelor pentru serviciile contractorilor și furnizorilor - afectate de creșterile salariului minim în România, începând cu 1 iulie 2024 și 1 ianuarie 2025. În plus, costurile de mentenanță au fost minime în primul semestru al anului 2024, datorită perioadei de revizie.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

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

	30 iunie 2025	30 iunie 2024	30 iunie 2025	30 iunie 2024
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Cheltuieli cu personalul	16.116.991	22.817.859	69.833.310	98.867.501
Utilități	5.352.795	4.276.457	23.193.125	18.529.461
Transport	43.370.456	40.197.687	187.919.848	174.172.555
Consultanță	19.917.172	14.893.242	86.299.115	64.530.928
Chirii	4.834.639	1.984.328	20.948.007	8.597.895
Consumabile	174.555	219.317	756.329	950.279
Marketing	1.573.254	770.221	6.816.752	3.337.291
Taxe	1.673.408	13.017.312	7.250.710	56.402.711
Poșta și telecomunicații	417.206	361.690	1.807.712	1.567.167
Asigurări	1.170.832	1.732.711	5.073.098	7.507.663
Cheltuieli servicii IT	5.079.458	5.576.325	22.008.784	24.161.659
Cheltuieli de mediu	149.973	62.817	649.818	272.180
Reparații și mentenanță	7.530.095	9.724.886	32.627.149	42.136.959
Alte cheltuieli	18.386.148	17.485.236	79.665.341	75.761.779
Cheltuieli înainte de amortizare	125.746.982	133.120.088	544.849.098	576.796.028
Cheltuieli cu amortizarea	22.783.950	43.475.712	98.720.577	188.375.913
Total	<u>148.530.932</u>	<u>176.595.800</u>	<u>643.569.675</u>	<u>765.171.941</u>

23. ALTE VENITURI / (CHELTUIELI) OPERAȚIONALE, NET

	30 iunie 2025	30 iunie 2024	30 iunie 2025	30 iunie 2024
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Câștiguri / (pierderi) nete din cedarea activelor (Constituire)/ reversare provizioane pentru deprecierea imobilizărilor corporale, net	662.659	172.757	2.871.235	748.539
Provizioane pentru deprecierea creanțelor și creanțe trecute pe cheltuială, net	4.451.782	-	19.289.126	-
Provizioane pentru deprecierea stocurilor, net	(746.734)	(2.070.510)	(3.235.524)	(8.971.313)
Cheltuieli de exploatare privind imobilizările corporale și necorporale depreciate	8.828.251	472.656	38.251.929	2.047.971
Cheltuieli de exploatare privind stocurile depreciate	(928)	1.028	(4.021)	4.454
Alte provizioane, net	(954)	(328.426)	(4.134)	(1.423.037)
Taxa aferenta cifrei de afaceri	(1.019.138)	(264.049)	(4.415.823)	(1.144.098)
Alte (cheltuieli) / venituri, net	(15.127.796)	-	(65.547.227)	-
Total	6.234.929	344.977	27.015.323	1.494.752
	<u>3.282.071</u>	<u>(1.671.567)</u>	<u>14.220.884</u>	<u>(7.242.732)</u>

În anul 2024, pe lângă impozitul pe profit a fost introdusă o taxă specifică pe cifra de afaceri pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele petrolului și gazelor naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent (Rompetrol Rafinare, Rompetrol Downstream, Rompetrol Gas). În anul 2025, impozitul pe cifra de afaceri recunoscut pentru primul semestru este în valoare de 15,1 milioane USD, în timp ce pentru aceeași perioadă a anului 2024 este în valoare de 11,6 milioane USD și a fost raportat ca o cheltuială cu taxele aferente cheltuielilor de desfacere (pentru detalii, a se vedea nota 22).

În primul semestru al anului 2025, o sumă de 6 milioane USD inclusă în categoria Alte (cheltuieli) / venituri, net se referă la veniturile din daunele de asigurare recunoscute de Rompetrol Rafinare pentru dosarul de daună aferent incidentului produs la rafinăria Petromidia pe 21 iunie 2023.

Mișcarea provizioanelor este prezentată în notele 5, 9 și 10.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

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

	<u>30 iunie 2025</u> USD	<u>30 iunie 2024</u> USD	<u>30 iunie 2025</u> RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>30 iunie 2024</u> RON
Cheltuieli financiare				
Cheltuieli privind penalitățile	439.762	(889.825)	1.905.445	(3.855.523)
Cheltuieli privind dobânzile	(32.782.572)	(33.842.355)	(142.043.607)	(146.635.540)
Rata de actualizare leasing	(10.436.258)	(11.898.763)	(45.219.262)	(51.556.150)
Alte cheltuieli financiare	(21.383.617)	(26.652.174)	(92.653.074)	(115.481.205)
Total	<u>(64.162.685)</u>	<u>(73.283.117)</u>	<u>(278.010.498)</u>	<u>(317.528.418)</u>
Venituri financiare				
Venituri din dobânzi	23.915.214	23.090.799	103.622.232	100.050.123
Alte venituri financiare	953.731	248.441	4.132.420	1.076.470
Total	<u>24.868.945</u>	<u>23.339.240</u>	<u>107.754.652</u>	<u>101.126.593</u>
Rezultat financiar, net	<u>(39.293.740)</u>	<u>(49.943.877)</u>	<u>(170.255.846)</u>	<u>(216.401.825)</u>
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutar-nerealizate	(48.282.680)	4.025.912	(209.204.023)	17.443.874
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutar-realizate	14.475.006	(283.040)	62.718.753	(1.226.384)
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutar, net(ă)	<u>(33.807.674)</u>	<u>3.742.872</u>	<u>(146.485.270)</u>	<u>16.217.490</u>
Total	<u>(73.101.414)</u>	<u>(46.201.005)</u>	<u>(316.741.116)</u>	<u>(200.184.335)</u>

În anul 2025 din totalul de 21,4 milioane USD (2024: 26,7 milioane USD) reprezentând alte cheltuieli financiare, o sumă de aproximativ 16,6 milioane USD (2024: 22,2 milioane USD) se referă la penalități de întârziere datorate KMG Trading pentru finanțare.

25. IMPOZITUL PE PROFIT

a) Rata impozitului pe profit a fost de 16% în 2025 la fel ca în 2024.

	<u>30 iunie 2025</u> USD	<u>30 iunie 2024</u> USD	<u>30 iunie 2025</u> RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>30 iunie 2024</u> RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde:				
Cheltuiala curentă privind impozitul pe profit	(4.841.532)	(5.291.606)	(20.977.874)	(22.928.000)
Taxa de solidaritate	-	(745.348)	-	(3.229.518)
Total venit / (cheltuială) impozit pe profit	<u>(4.841.532)</u>	<u>(6.036.954)</u>	<u>(20.977.874)</u>	<u>(26.157.518)</u>

b) Detaliile despre creanțele și datoriile cu privire la impozitul pe profitul amânat sunt prezentate în Nota 15.

26. 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 LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

Contul de profit și pierdere pentru perioada ianuarie – iunie 2025

USD	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	1.061.320.103	45.848.485	-	960.559.578	-	2.067.728.166
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	713.970.198	-	-	6.085.608	(720.055.806)	-
Costul vânzării	(1.717.647.330)	(75.456.254)	-	(845.298.552)	740.676.662	(1.897.725.474)
Profit brut	57.642.971	(29.607.769)	=	121.346.634	20.620.856	170.002.692
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(35.757.925)	(5.251.920)	-	(84.965.764)	(22.555.323)	(148.530.932)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	2.440.012	7.386.073	-	(6.561.109)	17.095	3.282.071
Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)	24.325.058	(27.473.616)	=	29.819.761	(1.917.372)	24.753.831
Cheltuieli financiare, net	-	-	(36.891.476)	(1.155.925)	(1.246.339)	(39.293.740)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	(20.878.289)	(12.929.385)	-	(33.807.674)
Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit	24.325.058	(27.473.616)	(57.769.765)	15.734.451	(3.163.711)	(48.347.583)
Impozitul pe profit	-	-	(2.096.032)	(2.745.500)	-	(4.841.532)
Profit/(Pierdere) netă	24.325.058	(27.473.616)	(59.865.797)	12.988.951	(3.163.711)	(53.189.115)
Amortizare	41.711.059	5.405.337	-	17.078.668	1.559.798	65.754.862
RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	4.598.593.874	198.656.901	-	4.162.008.595	-	8.959.259.370
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	3.093.561.471	-	-	26.368.331	(3.119.929.802)	-
Costul vânzării	(7.442.394.116)	(326.944.403)	-	(3.662.594.096)	3.209.277.909	(8.222.654.706)
Profit brut	249.761.229	(128.287.502)	=	525.782.830	89.348.107	736.604.664
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(154.935.513)	(22.756.044)	-	(368.148.159)	(97.729.959)	(643.569.675)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	10.572.328	32.003.116	-	(28.428.629)	74.069	14.220.884
Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)	105.398.044	(119.040.430)	=	129.206.042	(8.307.783)	107.255.873
Cheltuieli financiare, net	-	-	(159.847.076)	(5.008.507)	(5.400.263)	(170.255.846)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	(90.463.538)	(56.021.732)	-	(146.485.270)
Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit	105.398.044	(119.040.430)	(250.310.614)	68.175.803	(13.708.046)	(209.485.243)
Impozitul pe profit	-	-	(9.081.897)	(11.895.977)	-	(20.977.874)
Profit/(Pierdere) netă	105.398.044	(119.040.430)	(259.392.511)	56.279.826	(13.708.046)	(230.463.117)
Amortizare	180.729.848	23.420.785	-	74.000.161	6.758.446	284.909.240

Pentru informații suplimentare privind segmentele operaționale și fluxurile de activități a se vedea și Nota 20 Venituri din contractele cu clienții.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

Informații privind situația poziției financiare la 30 iunie 2025

<u>USD</u>	<u>Rafinărie și Petrochimie</u>	<u>Segmentul de distribuție</u>	<u>Ajustări de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Active imobilizate	1.356.148.168	518.690.619	(614.859.256)	1.259.979.531
Active circulante	806.101.011	631.197.751	(208.079.471)	1.229.219.291
TOTAL ACTIVE	<u>2.162.249.179</u>	<u>1.149.888.370</u>	<u>(822.938.727)</u>	<u>2.489.198.822</u>
Capitaluri proprii	260.226.472	509.712.496	(611.828.107)	158.110.861
Datorii pe termen lung	121.518.143	308.881.892	(28.284)	430.371.751
Datorii pe termen scurt	1.780.504.564	331.293.982	(211.082.336)	1.900.716.210
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	<u>2.162.249.179</u>	<u>1.149.888.370</u>	<u>(822.938.727)</u>	<u>2.489.198.822</u>
Investiții în imobilizări	9.364.623	7.315.450	(1.892)	16.678.181

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>Rafinărie și Petrochimie</u>	<u>Segmentul de distribuție</u>	<u>Ajustări de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Active imobilizate	5.876.054.397	2.247.434.583	(2.664.123.671)	5.459.365.309
Active circulante	3.492.755.070	2.734.916.735	(901.587.539)	5.326.084.266
TOTAL ACTIVE	<u>9.368.809.467</u>	<u>4.982.351.318</u>	<u>(3.565.711.210)</u>	<u>10.785.449.575</u>
Capitaluri proprii	1.127.535.281	2.208.533.273	(2.650.990.005)	685.078.549
Datorii pe termen lung	526.525.961	1.338.354.350	(122.552)	1.864.757.759
Datorii pe termen scurt	7.714.748.225	1.435.463.695	(914.598.653)	8.235.613.267
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	<u>9.368.809.467</u>	<u>4.982.351.318</u>	<u>(3.565.711.210)</u>	<u>10.785.449.575</u>
Investiții în imobilizări	40.575.975	31.697.113	(8.198)	72.264.890

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 IUNIE 2025

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

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

Contul de profit și pierdere pentru perioada ianuarie – iunie 2024

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"	534.427.377	34.119.299	-	1.014.933.462	-	1.583.480.138
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	778.014.925	-	-	6.001.281	(784.016.206)	-
Costul vânzării	(1.257.522.385)	(55.010.062)	-	(915.474.161)	799.860.136	(1.428.146.472)
Profit brut	54.919.917	(20.890.763)	=	105.460.582	15.843.930	155.333.666
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(56.299.762)	(8.420.935)	-	(89.954.219)	(21.920.884)	(176.595.800)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	(1.220.589)	(125.010)	-	(230.566)	(95.402)	(1.671.567)
Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)	(2.600.434)	(29.436.708)	=	15.275.797	(6.172.356)	(22.933.701)
Cheltuieli financiare, net	-	-	(43.599.195)	(6.311.937)	(32.745)	(49.943.877)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	328.447	3.414.425	-	3.742.872
Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit	(2.600.434)	(29.436.708)	(43.270.748)	12.378.285	(6.205.101)	(69.134.706)
Impozitul pe profit	-	-	(1.040.522)	(4.996.432)	-	(6.036.954)
Profit/(Pierdere) netă	(2.600.434)	(29.436.708)	(44.311.270)	7.381.853	(6.205.101)	(75.171.660)
Amortizare	36.677.026	5.504.313	-	24.537.594	1.519.882	68.238.815

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"	2.315.620.382	147.835.511	-	4.397.605.197	-	6.861.061.090
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	3.371.060.869	-	-	26.002.951	(3.397.063.820)	-
Costul vânzării	(5.448.718.742)	(238.353.098)	-	(3.966.657.992)	3.465.713.983	(6.188.015.849)
Profit brut	237.962.509	(90.517.587)	=	456.950.156	68.650.163	673.045.241
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(243.941.239)	(36.487.069)	-	(389.762.636)	(94.980.997)	(765.171.941)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	(5.288.690)	(541.656)	-	(999.019)	(413.367)	(7.242.732)
Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)	(11.267.420)	(127.546.312)	=	66.188.501	(26.744.201)	(99.369.432)
Cheltuieli financiare, net	-	-	(188.910.952)	(27.348.992)	(141.881)	(216.401.825)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	1.423.128	14.794.362	-	16.217.490
Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit	(11.267.420)	(127.546.312)	(187.487.824)	53.633.871	(26.886.082)	(299.553.767)
Impozitul pe profit	-	-	(4.508.477)	(21.649.041)	-	(26.157.518)
Profit/(Pierdere) netă	(11.267.420)	(127.546.312)	(191.996.301)	31.984.830	(26.886.082)	(325.711.285)
Amortizare	158.917.886	23.849.638	-	106.318.941	6.585.497	295.671.962

În total cifră de afaceri netă sunt incluși clienți care dețin mai mult de 10% din total vânzări (și anume KazMunayGas Trading AG) valoarea acestora fiind de 475,1 milioane USD în 2025 și 175,9 milioane în 2024, pentru perioada ianuarie-iunie.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

Informații privind situația poziției financiare la 31 decembrie 2024

USD	Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distribuție	Ajustări de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	1.381.024.107	529.534.599	(612.660.275)	1.297.898.431
Active circulante	688.559.504	496.897.550	(143.830.754)	1.041.626.300
TOTAL ACTIVE	<u>2.069.583.611</u>	<u>1.026.432.149</u>	<u>(756.491.029)</u>	<u>2.339.524.731</u>
Capitaluri proprii	328.884.849	497.951.869	(609.907.471)	216.929.247
Datorii pe termen lung	391.487.748	278.938.124	(28.284)	670.397.588
Datorii pe termen scurt	1.349.211.014	249.542.156	(146.555.274)	1.452.197.896
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	<u>2.069.583.611</u>	<u>1.026.432.149</u>	<u>(756.491.029)</u>	<u>2.339.524.731</u>
Investiții în imobilizări	145.388.184	40.883.372	(1.253)	186.270.303

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distribuție	Ajustări de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	5.983.839.353	2.294.420.464	(2.654.595.706)	5.623.664.111
Active circulante	2.983.459.475	2.153.007.394	(623.204.274)	4.513.262.595
TOTAL ACTIVE	<u>8.967.298.828</u>	<u>4.447.427.858</u>	<u>(3.277.799.980)</u>	<u>10.136.926.706</u>
Capitaluri proprii	1.425.025.162	2.157.575.653	(2.642.668.080)	939.932.735
Datorii pe termen lung	1.696.277.263	1.208.610.997	(122.551)	2.904.765.709
Datorii pe termen scurt	5.845.996.403	1.081.241.208	(635.009.349)	6.292.228.262
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	<u>8.967.298.828</u>	<u>4.447.427.858</u>	<u>(3.277.799.980)</u>	<u>10.136.926.706</u>
Investiții în imobilizări	629.952.462	177.143.563	(5.425)	807.090.600

- 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) Segmente 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 2025	30 iunie 2024	30 iunie 2025	30 iunie 2024
	USD	USD	RON	RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Romania	<u>1.266.935.579</u>	<u>1.211.317.331</u>	<u>5.489.505.170</u>	<u>5.248.516.863</u>
Export din care	<u>800.792.587</u>	<u>372.162.807</u>	<u>3.469.754.200</u>	<u>1.612.544.227</u>
Europa	762.220.435	361.466.939	3.302.624.923	1.566.200.101
Asia	38.567.312	10.691.028	167.108.306	46.323.155
America	4.840	4.840	20.971	20.971
Total	<u>2.067.728.166</u>	<u>1.583.480.138</u>	<u>8.959.259.370</u>	<u>6.861.061.090</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

27. 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. 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
Rominserv 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 LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Denumirea părții afiliate	Creante și alte active			
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
KazMunayGas Trading AG	6.584.597	3.249.868	28.530.400	14.081.353
Rominserv S.R.L.	638.928	4.844.515	2.768.411	20.990.799
KMG International N.V.	75.894.693	65.547.443	328.844.115	284.010.516
KMG Rompetrol S.R.L.	654.606	259.162	2.836.342	1.122.923
KMG Rompetrol S.R.L. - cash pooling	392.862.133	241.283.081	1.702.232.336	1.045.455.462
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	758.027	664.420	3.284.455	2.878.865
Rompetrol Well Services S.A.	107.233	83.313	464.630	360.987
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	11.729	12.005	50.821	52.016
Rompetrol Bulgaria	2.245.212	8.123.929	9.728.279	35.200.172
Rompetrol Moldova S.A.	8.805.963	12.958.932	38.155.357	56.149.756
Rompetrol Financial Group S.R.L.	2.610	2.370	11.309	10.269
Rompetrol Energy S.A.	18.964.775	14.516.407	82.172.474	62.898.140
Byron Shipping S.R.L.	1.754	2.014	7.600	8.726
Midia Marine Terminal S.R.L.	360.969	308.340	1.564.043	1.336.006
Rompetrol Georgia	1.347	2.878	5.836	12.470
Midia Green Energy S.A. fosta Uzină Termoelectrică	63.464	57.568	274.983	249.436
Midia S.A.				
KMG Rompetrol Development S.R.L.	2.319.223	237.465	10.048.961	1.028.912
Global Security Sistem S.A.	262.492	184.784	1.137.352	800.651
Total	510.539.755	352.338.494	2.212.117.704	1.526.647.459

Denumirea părții afiliate	Datorii, împrumuturi și alte datorii			
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
KazMunayGas Trading AG	673.289.757	754.510.444	2.917.297.188	3.269.218.303
Rominserv S.R.L.	24.209.779	43.306.909	104.898.551	187.644.506
KMG International N.V.	1.071.964	265.175	4.644.713	1.148.977
KMG Rompetrol S.R.L.	5.063.344	(453.388)	21.938.963	(1.964.485)
KMG Rompetrol S.R.L. - cash pooling	514.408.372	382.009.994	2.228.880.035	1.655.211.103
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	546.442	447.407	2.367.679	1.938.570
Rompetrol Well Services S.A.	6.867	6.845	29.754	29.659
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	969.685	425.691	4.201.548	1.844.477
Rompetrol Bulgaria	180.053	146.218	780.152	633.548
Rompetrol Moldova S.A.	17.977.100	26.990.379	77.892.977	116.946.613
Byron Shipping Ltd.	2.271	2.018	9.840	8.744
Rompetrol Energy S.A.	5.692.609	5.968.490	24.665.506	25.860.870
Midia Marine Terminal S.R.L.	2.333.465	1.213.065	10.110.670	5.256.089
KMG Rompetrol Development S.R.L.	5.121.533	4.863.185	22.191.090	21.071.694
Global Security Sistem S.A.	777.537	819.226	3.368.990	3.549.624
Global Security Sistems - Fire Services S.R.L.	429.263	389.177	1.859.954	1.686.265
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	2.538	2.538	10.997	10.997
Total	1.252.082.579	1.220.913.373	5.425.148.607	5.290.095.554

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În perioada încheiată la 30 iunie 2025 respectiv 30 iunie 2024, Grupul Rompetrol Rafinare a realizat următoarele tranzacții cu părțile afiliate:

Denumirea părții afiliate	Natura tranzacției	30 iunie 2025	Vânzări și alte venituri		
			30 iunie 2024	30 iunie 2025	30 iunie 2024
			USD	USD	RON
(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))					
KazMunayGas Trading AG	Combustibil	475.073.155	175.913.018	2.058.444.473	762.213.516
Rominerv S.R.L.	Combustibil, utilități și alte servicii	412.154	447.612	1.785.822	1.939.458
KMG International N.V.	Dobândă	3.443.441	3.035.170	14.920.086	13.151.088
KMG Rompetrol S.R.L.	Combustibil și alte servicii	16.530.847	16.916.671	71.626.507	73.298.244
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Combustibil	1.497	2.026	6.486	8.778
Rompetrol Well Services S.A.	Combustibil și alte servicii	328.205	367.839	1.422.079	1.593.810
Rompetrol Bulgaria	Combustibil	7.064.008	7.366.754	30.607.640	31.919.408
Rompetrol Moldova S.A.	Combustibil	167.539.099	125.344.337	725.930.162	543.104.478
Rompetrol Georgia	Combustibil	1.987	50	8.609	217
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	Chirii și alte servicii	66.327	66.726	287.388	289.117
Midia Marine Terminal S.R.L.	Combustibil, chirii și alte servicii	296.039	159.321	1.282.707	690.322
Byron Shipping S.R.L.	Combustibil și alte servicii	8.653	7.599	37.493	32.926
Rompetrol Energy S.A.	Alte servicii	18.407.563	15.900.250	79.758.130	68.894.193
Global Security Sistem S.A.	Combustibil	40.603	52.032	175.929	225.449
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Mijloace fixe și alte servicii	2.033.596	572.108	8.811.368	2.478.887
Total		691.247.174	346.151.513	2.995.104.879	1.499.839.891

Denumirea părții afiliate	Natura tranzacției	30 iunie 2025 USD	Achiziții și alte costuri		30 iunie 2024 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))
			30 iunie 2024 USD	30 iunie 2025 RON	
			30 iunie 2024 RON		
KazMunayGas Trading AG	Achiziție de țiței și alte materii prime	1.398.741.722	1.133.058.737	6.060.608.007	4.909.430.202
Rominerv S.R.L.	Achiziție și mentenanță a mijloacelor fixe	35.837.054	134.627.849	155.278.371	583.329.007
KMG International N.V.	Servicii de management	2.175.341	1.121.656	9.425.535	4.860.023
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management	44.964.273	40.210.879	194.825.698	174.229.718
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Servicii de management	45.218	30.616	195.925	132.656
Rompetrol Well Services S.A.	Alte servicii	33.193	27.071	143.822	117.296
Rompetrol Bulgaria	Servicii intermediere vânzări	278	66	1.205	286
Rompetrol Moldova SA	Servicii intermediere vânzări	236.844	46.237	1.026.221	200.340
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	Servicii suport	4.606.054	4.557.894	19.957.571	19.748.899
Midia Marine Terminal S.R.L.	Servicii portuare/Tranzit	11.053.644	9.444.977	47.894.334	40.924.141
Rompetrol Energy S.A.	Achiziție de utilități	31.944.393	31.420.029	138.411.860	136.139.844
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Retail	11.925.404	11.528.379	51.671.583	49.951.313
Global Security Sistem S.A.	Servicii de pază și protecție	2.273.330	1.751.043	9.850.112	7.587.094
Global Security Sistems - Fire Services S.R.L.	Servicii PSI	<u>1.211.524</u>	<u>1.010.384</u>	<u>5.249.412</u>	<u>4.377.893</u>
Total		<u>1.545.048.272</u>	<u>1.368.835.817</u>	<u>6.694.539.656</u>	<u>5.931.028.712</u>

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

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

27. 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 Economiei ("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 rezulta 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 2025 și 31 decembrie 2024, Grupul a înregistrat o depreciere a creanțelor în relație cu Oilfield Exploration Business Solutions S.A. în valoare de 4,4 milioane USD (2024: 3,9 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.

28. REZULTATUL PE ACȚIUNE

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

	<u>30 iunie 2025</u> USD	<u>30 iunie 2024</u> USD	<u>30 iunie 2025</u> RON	<u>30 iunie 2024</u> RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Rezultate				
Profit/(pierdere) cuvenit(ă) acționarilor majoritari	(55.175.409)	(75.327.240)	(239.069.530)	(326.385.398)
Număr de acțiuni				
Număr mediu de acțiuni pentru calculul rezultatului pe acțiune de bază (vezi Nota 11)	26.559.205.726	26.559.205.726	26.559.205.726	26.559.205.726
Rezultat pe acțiune (US cenți (bani)/acțiune)				
De bază	(0,208)	(0,284)	(0,901)	(1,231)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

29. DATORII CONTINGENTE

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

Ordonanța de Urgență a Guvernului („OUG”) 118/2003 aprobată prin Legea 89/2005 și Convenția de Emisiune din 5 decembrie 2003 („Convenția de emisiune”), a reglementat conversia a 2.177,7 milioane RON reprezentând obligații la bugetul de stat, inclusiv penalități, în 22.812.098 obligațiuni pe termen lung exprimate în Euro, (cumulând o valoare totală de 570,3 milioane EUR la cursul RON / EUR din 30 septembrie 2003 de 3,8185 RON /EUR sau 719,4 milioane USD la aceeași dată), denumite în continuare “Instrumente Hybrid” sau “Obligațiuni”. Obligațiunile erau purtătoare de dobândă și puteau fi răscumpărate la sau până la scadență, întrucât OUG nr.118/2003 prevedea în mod specific că obligațiunile rămase nerăscumpărate până la data de 30.09.2010 vor fi convertibile, la rata de conversie fixă, în acțiuni ordinare ale Rompotrol Rafinare SA la opțiunea KMG International NV.

În consecință, Societatea a îndeplinit toate formalitățile și la 30 iunie 2010 a majorat capitalul social cu 100 milioane USD, a plătit statului 54 milioane EUR și a răscumpărat 2.160.000 de obligațiuni. În cele din urmă, la 30 septembrie 2010 obligațiunile rămase au fost convertite în acțiuni și statul a devenit astfel acționar al Societății cu 44,69%.

Ministerul Finanțelor Publice și-a exprimat în mod public dezacordul cu privire la această acțiune pe care a contestat-o prin diverse proceduri judiciare și la data de 10 septembrie 2010, ANAF a emis o decizie de înființare a sechestrului asigurător asupra tuturor participațiilor deținute de Rompotrol Rafinare SA în societățile sale afiliate, precum și asupra bunurilor mobile și imobile ale Rompotrol Rafinare S.A., cu excepția stocurilor.

În urma unei prime decizii judecătorești favorabile KMG International NV (Grupul KMGI) prin care conversia obligațiunilor în acțiuni, care a avut loc în septembrie 2010, a fost declarată legală, în data de 15 februarie 2013, Grupul și Statul Român prin Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie (“OPSPI”) au semnat un protocol de înțelegere prin care acestea au agreeat asupra soluționării pe cale amiabilă a litigiului. Ca urmare a protocolului de înțelegere, ANAF a renunțat la litigiile începute împotriva Rompotrol Rafinare SA.

Memorandumul de înțelegere include următoarele aspecte-cheie:

- OPSPI va vinde și Grupul va achiziționa acțiunile deținute de OPSPI, reprezentând 26,6959% din capitalul social al Rompotrol Rafinare S.A. contra sumei de 200 milioane USD;
- Grupul KMGI va investi pe parcursul unei perioade de 7 ani suma de 1 miliard USD în proiecte din domeniul energetic legate în mod direct de liniile sale principale de activitate;
- MFP va renunța la toate acțiunile în justiție inițiate împotriva hotărârilor AGA cu privire la conversia de obligațiuni și va anula titlul executoriu.

După încheierea Memorandumului de Înțelegere, Rompotrol Rafinare a depus la autoritățile române o cerere pentru anularea sechestrului. La 9 mai 2016, Rompotrol Rafinare SA a fost notificată că a fost inclusă ca parte civilă responsabilă într-un dosar aflat în investigație de către DIICOT (a se vedea Nota 30 - Litigii cu Statul având ca obiect acuzații penale - Dosarul 225) și, în acea dată, activele mobile și imobile ale Rompotrol Rafinare SA, precum și toate investițiile în filiale, au fost supuse unui sechestr.

Acordul acționarilor privind înființarea Fondului de Investiții Kazah-Român a fost semnat la 26 octombrie 2018 și la scurt timp acesta a fost înregistrat ca societate pe acțiuni. Toate organismele sale de conducere au fost organizate și sunt funcționale.

În continuare, Rompotrol Rafinare a prezentat autorităților române o cerință de anulare a sechestrului asigurător, dar nu s-a primit un răspuns pozitiv.

La 20 decembrie 2021, s-a emis o decizie în favoarea companiei prin ridicarea sechestrului. Decizia a fost contestată de ANAF la Curtea Supremă și la 22 iunie 2023, Curtea a anulat prima decizie și a trimis dosarul pentru a fi reexaminat de Curtea de Apel Constanța. Următoarea audiere a fost programată pe 5 februarie 2024, când Curtea a admis cererea și a ridicat sechestrul, după care ANAF a făcut o altă contestație în fața Înaltei Curți de Justiție iar cazul era pe rolul Curții Supreme. Prima ședință de apel a fost programată pentru 31 ianuarie 2025, când Curtea Supremă a respins contestațiile și a confirmat prima hotărâre judecătorească prin care ANAF ar trebui să emită o decizie de anulare a titlului executoriu și ridicarea sechestrului asigurător. La 3 martie 2025 ANAF a demarat deja formalitățile corespunzătoare

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

29. DATORII CONTINGENTE (continuare)

pentru a ridica sechestrul asupra instalațiilor din rafinărie și în continuare Conducerea va evalua potențialele implicații derivate din aceasta, așa cum se precizează în Memorandumul de Înțelegere încheiat cu Statul Român. La data de 30 iunie 2025, ridicarea sechestrului asigurător este în curs de desfășurare. Majoritatea activelor (terenuri, construcții, bunuri mobile) sunt deja eliberate.

Datorii contingente - Managementul riscului și control intern

Angajamentul Grupului față de integritate, responsabilitate și conduita etică este deosebit de important în domeniul mitei și prevenirii și detectării corupției.

Grupul se angajează să își desfășoare afacerile în mod corect, onorabil, cu integritate și onestitate și în conformitate cu toate legile aplicabile. Grupul adoptă o abordare de toleranță zero față de mită și corupție în toate relațiile și relațiile sale de afaceri, oriunde își desfășoară activitatea. Grupul are standarde și linii directoare interne cu privire la procedurile de investigare obligatorii cu terți, conflicte de interese, cadouri și ospitalitate, care se concentrează pe atenuarea riscurilor potențiale de corupție.

Codul de Etică și Conduită al Grupului este aprobat de Consiliul de Administrație și se aplică tuturor directorilor, managerilor și angajaților, indiferent de natura relației lor contractuale cu Grupul. Codul creează un cadru de referință pentru înțelegerea și punerea în practică a așteptărilor Grupului cu privire la comportamentul fiecărei persoane, în lumina principiilor de acțiune ale Grupului. Angajații Grupului urmează cursuri profesionale cu regularitate, instruiți privind standardele etice și conduită anticorupție. Codul de etică și conduită interzice în mod explicit implicarea în luare de mită sau corupție sub orice formă. Politicile și procedurile anti-mită și corupție existente la nivel de Grup includ măsuri și îndrumări pentru a evalua riscurile, a înțelege legile relevante și a raporta preocupările.

Incidentele de denunțare sunt luate foarte în serios de către Grup și directorii săi. Orice plângeri sau acuzații primite sunt investigate în mod corespunzător de către departamentele desemnate. Grupul a stabilit și menținut un canal deschis pentru a gestiona și discuta rapoartele interne referitoare la finanțe, controlul intern și fraudă pentru a se asigura că toate rapoartele vor primi suficientă atenție. În conformitate cu Politica de raportare a neregulilor, investigațiile interne efectuate în cursul anului 2025 și până la data aprobării situațiilor financiare nu au evidențiat niciun caz de abatere etică și nerespectare a legilor și reglementărilor aplicabile. Rezultatele tuturor investigațiilor interne au fost discutate cu organele statutare ale Societății, care au concluzionat că avertismentele nu au fost confirmate.

30. ASPECTE LEGALE

Litigiul cu Statul având ca obiect acuzații penale

I. Caz penal

Potrivit unui Ordin din 22 aprilie 2016, Parchetul României cu Sediul General al Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) a instrumentat dosarul a 26 de suspecti sub acuzația de crimă organizată (câțiva dintre ei fiind foști angajați/ manageri ai Societății) presupusă a fi fost săvârșită în perioada 1999 – 2010 – Dosarul 225.

În perioada 2016 – 2019 au fost emise și depuse alte ordonanțe ale procurorului, precum și declarații ale apărării, iar în final, la 5 decembrie 2019, Parchetul României a clasat dosarul penal, a respins toate acuzațiile și a ridicat sechestrul penal asupra bunurilor Rompetrol Rafinare, dar a păstrat sechestrul asigurător pentru 4 instalații (pentru o valoare de 106,5 milioane USD) în cazul în care vreo pretinsă parte civilă este prejudiciată prin ordonanța menționată.

În iulie 2020, Curtea Supremă a respins toate plângerile împotriva închiderii dosarului, iar la 14 octombrie 2022 sechestrul penal rămas a fost respins de Curte.

Compania a ridicat sechestrul asigurător penal din Cartea Funciară.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

II. Dosare civile

A. Odată închis dosarul penal, Faber (fost acționar minoritar al Societății) a depus o cerere civilă la instanța București atât împotriva companiilor din Grup, cât și împotriva foștilor inculpați penal. Curtea a impus ca Faber să plătească o taxă de timbru de 530.000 USD pentru ca cererea civilă să fie înregistrată în mod corespunzător pe dosarul instanței.

La 25 mai 2020, Tribunalul București a respins cererea Faber de decontare a taxei de timbru pe care Faber ar trebui să o plătească pentru revendicarea sa. Pe 8 iulie 2020, Tribunalul București a anulat cererea lui Faber ca netimbrată. O a doua cerere similară a lui Faber a fost respinsă din nou de Tribunalul București în ianuarie 2022 pentru neplata taxei de timbru.

Pe 10 februarie 2022, Societatea a fost informată de către instanța Constanța că Faber și-a depus pentru a treia oară cererea civilă împotriva companiilor și inculpaților Grupului pentru aceeași sumă de 55 milioane USD ca principal (118 milioane USD inclusiv penalități). Compania și-a transmis răspunsul, arătând că înainte de orice pas Faber ar trebui să plătească taxa de timbru conform legii și, pe lângă aceasta, și că există hotărâri anterioare pronunțate de Tribunalul București în aceeași chestiune. Următoarea audiere este programată pentru 26 noiembrie 2025.

B. Pe de alta parte, întrucât Dosarul 225 a fost în cele din urmă închis în 2019, Faber a reluat mai multe cauze civile care au fost suspendate încă din 2005-2007 din cauza dosarului 225 și prin care Faber a contestat actele corporative ale Rompetrol Rafinare aprobate în cadrul procesului de privatizare (2001 - 2006) în vederea îndeplinirii termenilor și condițiilor contractului de privatizare.

Până în acest moment, toate pretențiile lui Faber fie au fost retrase de către Faber, fie au fost respinse de Curte (pentru câteva dintre ele, fiind emisă o decizie definitivă și irevocabilă).

Litigiul referitor la Inspecția Fiscală pentru Rompetrol Rafinare SA în anul 2017

În decembrie 2017 ANAF – DGAMC a finalizat controlul fiscal general cu referire la perioada fiscală 2011 - 2015, taxele acoperite fiind: TVA grup fiscal (toate entitățile aparținând grupului fiscal au fost supuse controlului), impozitul pe profit, impozitele pe veniturile nerezidenților și accize.

Pe baza deciziei de impunere (primită în ianuarie 2018), au fost impuse următoarele taxe suplimentare: 26,1 milioane RON reprezentând TVA (din care 13,1 milioane RON aferente TVA Rompetrol Rafinare SA, restul aparținând societăților din grupul de TVA), 6,5 milioane RON reprezentând impozit pe veniturile nerezidenților și diminuarea pierderilor fiscale aferente Rompetrol Rafinare SA cu 144,4 milioane RON. Accesoriiile aferente taxelor stabilite suplimentar au fost în valoare la 16,3 milioane RON pentru toate societățile din grupul de TVA. Impozitele suplimentare și accesoriiile aferente au fost parțial plătite și parțial compensate cu impozitul de încasat iar restul, diferența fiind plătită în numerar.

Raportul de inspecție fiscală și decizia de impunere aferentă a fost contestată pe 26 februarie 2018. Contestația a primit un răspuns negativ parțial și Grupul a făcut recurs împotriva acesteia la Curtea de Apel Constanța în data de 25 iulie 2019.

În 28 aprilie 2021 Curtea de Apel Constanța a respins acțiunea Rompetrol Rafinare ca nefondată.

Compania a formulat recurs înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a stabilit primul termen de judecată pentru data de 25 mai 2023 când Curtea a anulat prima hotărâre și a trimis înapoi dosarul pentru a fi rezoluționat de Curtea de Apel Constanța având prima ședință în 7 decembrie 2023 iar la 22 februarie 2024, Curtea a admis parțial contestația Rompetrol. Instanța a anulat în principal decizia autorității fiscale privind suma de 6,47 milioane RON (1,41 milioane USD) referitoare la impozitul reținut la sursă pentru nerezidenți și penalități aferente și stabilește ca suma de 80,5 milioane RON (17,5 milioane USD) să fie inclusă în pierderi fiscale. Prima ședință la Înalta Curte a fost programată pentru 19 iunie 2025.

La 24 iunie 2025, Curtea Supremă a admis parțial ambele recursuri, recursul Companiei, precum și recursul ANAF, și a anulat decizia autorității fiscale privind 4,69 milioane RON reprezentând impozit

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

reținut la sursă pentru nerezidenți și penalități aferente, precum și 210.157 lei reprezentând TVA și penalități aferente. De asemenea, Curtea a decis că 82,2 milioane RON trebuie incluse în pierderea fiscală.

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare a recunoscut un provizion în valoarea de 5,4 milioane USD.

Proceduri în care este implicată Rompetrol Rafinare SA, Rominserv SRL, și angajați ai celor 2 companii, urmare a producerii incidentul tehnic din rafinăria Petromidia din data de 22 august 2016

La 22 august 2016, a avut loc un incident tehnic în instalația Distilare Atmosferică și în Vid. În urma evenimentului, doi angajați ai Rominserv SRL, societate membră a grupului KMG International, au suferit arsuri și alți doi angajați au decedat.

Urmare a finalizării urmăririi penale, Rompetrol Rafinare SA, Rominserv SRL și alți trei angajați au fost trimiși în judecată pentru: neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, vătămare corporală din culpă, ucidere din culpă, poluare accidentală.

Următoarea audiere este programată pentru 14 octombrie 2025.

Având în vedere acuzațiile, amenda penală ce poate fi stabilită în sarcina fiecărei companii este de aproximativ 0,8 milioane USD (3,6 milioane RON).

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare are înregistrat un provizion în valoarea de 0,8 milioane USD.

Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia din data de 2 iulie 2021

La 2 iulie 2021 a avut loc o explozie urmată de un incendiu la rafinăria Petromidia la instalația Hidrofinare Petrol Motorină denumită în continuare uzina HPM. În urma incidentului, au decedat 3 angajați ai companiei și un alt angajat a suferit o fractură de șold. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța, a fost finalizată și comunicată Societății expertiza tehnică de către INCD INSEMEX Petroșani, dispusă de organele de urmărire penală, document analizat atât de avocați penalști, de către expertul parte cât și specialiștii societății, fiind formulate și depuse la dosar obiecțiuni față de Raportul de expertiză întocmit de INSEMEX, punctul de vedere al expertului parte cât și solicitări de clarificări formulate de Societate și de procurorul de caz; în dosarul penal compania are calitatea de parte responsabilă civilmente; s-au efectuat audieri ale angajaților implicați în eveniment. Concomitent, accidentul colectiv de muncă a fost investigat de către Inspectoratul Teritorial de Muncă conform legislației privind incidentele, procesul verbal de cercetare al evenimentului fiind înaintat, pentru analiză, organelor de cercetare penală.

La 11 iulie 2022, Compania a soluționat definitiv ultima potențială cerere civilă cu moștenitorul unuia dintre salariații decedați în timpul incidentului menționat, soluționând toate pretențiile civile legate de incident.

Compania rămâne implicată în urmărirea penală ca parte responsabilă civil, iar mai mulți angajați implicați în eveniment au oferit declarații la poliția judiciară.

Dosar Penal Investigație DIICOT în legătura cu Proiectul ecologizare batale Vega

În cadrul investigației efectuată de Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism („DIICOT”), investigație ce face obiectul dosarului penal 279/D/P/2020, Societății i-au fost comunicate în cursul anului 2021 o serie de ordonanțe prin care s-a solicitat punerea la dispoziția organelor de urmărire penală a unor documente în legătură cu lucrările contractate pentru ecologizarea batalului 18 din rafinăria Vega. Societatea nu are nicio calitate în dosarul penal. Suspiciunile organelor de urmărire penală vizează presupusul caracter fictiv al unor servicii pentru care Societatea ar fi achitat nejustificat suma de aproximativ 10 mil RON. La data de 23.02.2022, DIICOT a comunicat Societății dacă

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

intenționează să se constituie parte civilă în procesul penal menționat mai sus, Societatea rezervându-și dreptul ca în raport de evoluția cauzei penale ce face obiectul dosarului penal 279/D/P/2020 să formuleze o astfel de cerere de constituire ca parte civilă, dacă va fi cazul.

Procesul a fost trimis instanței de judecată și este așteptat să fie stabilită o primă audiere. La 2 martie 2023, instanță a păstrat controlul judiciar asupra angajaților Grupului, dar ridicând interdicția de părăsire a țării. La 9 martie 2023, instanță a ridicat definitiv și controlul judiciar. Pe 12 septembrie 2024 a avut loc ultima audiere. La data de 16 octombrie 2024, instanța a respins plângerile împotriva rechizitoriului, dar împotriva acestei decizii a fost depusă în timp util contestație și o primă ședință de apel a fost programată pentru 20 martie 2025 și o decizie a fost amânată pentru luna iunie 2025.

La 11 iunie 2025, toate apelurile au fost respinse ca nefondate. Prin urmare, s-a dispus începerea procesului, prima dată de audiere urmând să fie stabilită în timp util.

Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia – instalație Polipropilena (PP) din data de 13 mai 2023

La data de 13 mai 2023 a avut loc un incident în instalația PP din rafinăria Petromidia, în urma căruia 2 angajați ai companiei au decedat. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța. În dosarul penal Compania nu are calitate, până la acest moment fiind efectuate o serie de audieri ale angajaților implicați în eveniment sau prezenți la locul de muncă în instalație. Concomitent, accidentul de muncă este în curs de investigare și de către Inspectoratul Teritorial de Muncă conform legislației privind incidentele de muncă. La data de 16 iulie 2025, Inspectoratul Teritorial de Muncă a emis Raportul privind incidentul. Conform concluziilor Raportului, persoanele responsabile sunt indicate ca fiind victimele accidentului – cauză principală fiind minimizarea riscurilor de vătămare corporală prin intrarea voluntară într-un spațiu închis.

Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia – instalație hidrocracare blândă (MHC) din data de 21 iunie 2023

La data de 21 iunie 2023 a avut loc un incendiu în rafinăria Petromidia, la instalația MHC, fără victime înregistrate. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Judecătoria Constanța. Compania, în calitate de parte vătămată a formulat și depus în cadrul dosarului plângere penală având ca obiect distrugere. De asemenea, la solicitarea atât a Companiei cât și a Parchetului de pe lângă Judecătoria Constanța, INCD INSEMEX Petroșani a efectuat și depus o expertiză tehnică judiciară în vederea stabilirii cauzelor producerii incidentului. Concomitent, incidentul, intrând în categoria incidentelor majore în conformitate cu legislația în vigoare, este în curs de investigare și de către Inspectoratul Teritorial de Muncă Constanța.

Litigiul privind taxa de solidaritate - 2022

În urma adoptării Ordonanței de Urgență nr. 186/2022 privind intervenția de urgență pentru abordarea prețurilor ridicate la energie, Rompetrol Rafinare S.A. a plătit în iunie 2023 suma de 128 milioane USD.

După îndeplinirea procedurii administrative obligatorii de contestare a acestei taxe, care a fost respinsă de către autoritățile fiscale, Rompetrol Rafinare S.A. a depus, la 8 martie 2024, contestația în fața instanței.

La 10 iulie 2024, Curtea a stabilit cadrul cauzei, confirmând că autoritățile fiscale ar fi pârâți. Alte pretenții procedurale au fost respinse spre examinare în această etapă, iar instanța a precizat că acestea vor fi abordate în hotărârea pe fond.

La 24 septembrie 2024, Curtea a respins înaintarea cauzei la Curtea Europeană de Justiție, dar a admis îndrumarea la Curtea Constituțională. Ca urmare, cauza este suspendată în așteptarea unei decizii a Curții Constituționale. Dosarul a fost înregistrat la Curtea Constituțională și așteaptă programarea ședinței.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

Litigiul privind taxa de solidaritate - 2023

În plus, Compania a depus o contestație administrativă cu privire la impozitul excepțional plătit în 2024 pentru anul fiscal 2023. Fiind respinsă de autoritatea fiscală, Compania a depus o cerere similară la 4 februarie 2025, pentru contestarea impozitului excepțional din 2023. Ședințele de judecată au avut loc pe 19 mai 2025 și, respectiv, pe 2 iunie 2025; iar pe 18 iunie 2025 se așteaptă o soluție privind sesizarea de la CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene) și a Curții Constituționale.

Pe 16 iunie 2025, Curtea a admis cererea de sesizare a Curții Constituționale a României și, pe 18 iunie 2025, a CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene) pentru toate cele 6 întrebări preliminare propuse de societate. Până la primirea hotărârii de la CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene), instanța a suspendat dosarul (decizia este supusă recursului).

Litigiul privind taxa pe cifra de afaceri

I. Rompetrol Rafinare

La 6 august 2024, Rompetrol Rafinare a depus o plângere administrativă preliminară prin care a contestat impunerea impozitului pe cifra de afaceri.

La data de 8 august 2024, Societatea a depus o cerere la instanța de suspendare a plății impozitului pe cifra de afaceri până la soluționarea cauzei principale. Această solicitare a avut drept scop atenuarea poverii financiare imediate în timp ce procedurile judiciare erau în desfășurare.

La 24 septembrie 2024, Curtea a respins cererea Rompetrol Rafinare de suspendare a plății impozitului pe cifra de afaceri. Pe 28 martie, Curtea Supremă a respins apelul împotriva refuzului suspendării.

Până în prezent, Rompetrol Rafinare a plătit un total de 11,3 milioane USD impozit pe cifra de afaceri pentru primele trei trimestre ale anului 2024.

Întrucât plângerea administrativă a fost respinsă, societatea a contestat-o în instanță. Prima ședință a fost stabilită pentru 13 februarie 2025 când instanța a suspendat cauza și a înaintat dosarul Curții Constituționale. Următoarea dată de audiere în fața Curții Constituționale nu a fost încă stabilită.

II. Rompetrol Downstream a depus cererea sa împotriva impozitului pe cifra de afaceri la 9 mai 2025, solicitând anularea impozitului menționat pentru anul 2024 în valoare de 9 milioane USD.

De asemenea, Rompetrol Downstream a depus la 23 mai 2025 o plângere administrativă împotriva impozitului pe cifra de afaceri pentru trimestrul I 2025 în valoare de 2,3 milioane USD. La 2 iulie 2025, plângerea administrativă depusă de Rompetrol Downstream pentru trimestrul I 2025 a fost respinsă de autoritatea fiscală. La 3 iulie 2025, plângerea administrativă depusă de Rompetrol Gas și Rompetrol Downstream împotriva HG nr. 1393/2024 (Norme metodologice pentru ICAS – calculul cifrei de afaceri inclusiv accizele datorate) a fost, de asemenea, respinsă.

La data de 28 iulie 2025, a fost depusă la instanța competentă cererea Rompetrol Downstream de chemare în judecată privind impozitul pe cifra de afaceri aferent trimestrului I 2025.

Rafinăria Vega (servicii de epurare a apelor uzate)

În data de 7 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a încetat unilateral să presteze servicii de epurare a apelor uzate pentru rafinăria Vega, care nu este racordată la sistemul central de canalizare al municipiului Ploiești și are nevoie de colectarea și tratarea apelor uzate la Stația de epurare Corlătești deținută de New Century Development. S.R.L.

Sistemul de conducte pentru colectarea apelor uzate este utilizat de gospodării și întreprinderi, autorități locale situate în imediata apropiere a rafinăriei Vega, care nu se pot conecta nici la rețeaua centrală de canalizare a Ploieștiului.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

Stația Corlătești a furnizat servicii de epurare a apelor uzate pentru rafinăria Vega chiar înainte ca privatizarea să aibă loc în 1999. Uzina a fost operată de Gentoil SRL până în decembrie 2023. Ulterior, stațiile de epurare au fost administrate de Ecorin SRL, care a prestat servicii rafinăriei Vega până în luna mai 2024. Prețul pentru serviciile de epurare a apelor uzate la acea vreme varia între 3 și 4,93 RON/m³ de apă uzată tratată.

În mai 2024, instalațiile de tratare au fost închiriate către Astra Ecoclean SRL, care a solicitat inițial o taxă de serviciu de 38-40 EUR/m³, ulterior reducând-o la 35 EUR/m³. În ședință din 31 mai 2024, Rompetrol Rafinare nu a acceptat această propunere.

Pe 6 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a trimis o scrisoare către Rompetrol Rafinare prin care se precizează că epurarea apelor uzate va fi limitată la 2.000 m³/lună, în timp ce deversarea planificată a Rafinăriei Vega este de 90.000 m³/lună. În data de 7 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a încetat complet tratarea apelor uzate de la Rafinăria Vega.

Pe 10 iunie 2024, Rompetrol Rafinare a trimis o scrisoare de reclamație către Astra Ecoclean SRL. Apoi, pe 13 iunie 2024, a depus cererea de ordonanță prin care să interzică Astra Ecoclean SRL să oprească epurarea apelor uzate. În ciuda argumentelor prezentate, instanța a respins cererea pe motiv că Astra Ecoclean SRL nu are autorizație de exploatare a instalațiilor de epurare. O cerere principală a fost depusă la 17 iunie 2024.

La 20 iunie 2024, Curtea a respins cererea de ordonanță, dar Compania a contestat decizia pe 26 iunie 2024, care a fost respinsă pe 9 august 2024.

Între timp, Compania a primit la data de 3 iulie 2024 o scrisoare preliminară de la Autoritatea Locală de Mediu prin care se anunța Compania că trebuie să realizeze unele măsuri atât în ceea ce privește evacuarea apelor industriale uzate, cât și remedierea batalelor Vega, în caz contrar Avizul de mediu poate fi suspendat ceea ce declanșează suspendarea activității Vega.

Pe 2 august 2024, Rompetrol Rafinare a depus o cerere de contestare a sesizării Autorității de Mediu și a solicitat suspendarea efectelor acesteia.

La data de 23 ianuarie 2025, a fost invocată excepția necompetenței materiale a Judecătoriei Ploiești, instanța amânând pronunțarea unei hotărâri cu 2 săptămâni. Prima instanță și-a declinat competența, dosarul urmând a fi trimis instanței superioare - Tribunalul Ploiești; de asemenea, Societatea a încheiat cu pârâtul un contract de prestări servicii privind apele uzate generate de rafinăria Vega, fiind depusă la instanță o cerere de renunțare la acțiune, cu privire la care Tribunalul Ploiești va decide. Dosarul este în curs de transmitere de la Judecătoria Ploiești la Tribunalul Ploiești, nefiind primită nicio citație până la această dată.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

31. ANGAJAMENTE

Riscuri și obligații de mediu

Activitățile de afaceri ale Grupului sunt supuse reglementarilor locale, naționale și europene în continuă schimbare referitoare la mediu și activitatea industrială, care presupun îndeplinirea unor cerințe din ce în ce mai complexe și restrictive. În acest sens, aceste activități pot implica o resursă financiară pentru a se conforma cu legislația și reglementările restrictive incidente referitoare la activitățile Grupului.

Deși Grupul a prevăzut obligații de mediu cunoscute care sunt probabile li estimabile în mod rezonabil, este posibil ca Grupul să continue să suporte datorii suplimentare.

La 31 decembrie 2024, Grupul a revizuit provizioanele de mediu luând în considerare modificări ale asumărilor în comparație cu perioada anterioară așa cum este menționat la nota 19.

Ca urmare a acestor riscuri, datoriile de mediu vor implica costuri suplimentare care pot afecta rezultatele operaționale și fluxul de numerar ale Grupului.

Situațiile financiare ale Grupului contabilizează provizioanele referitoare la costurile obligațiilor de mediu care pot fi estimate în mod rezonabil într-o manieră fiabilă.

Schimbările climatice și tranziția energetică

Industria petrolului și gazelor se confruntă cu noi provocări pe măsură ce lumea trece la o economie cu emisii scăzute de carbon. Lumea trece prin schimbări rapide pe măsură ce sustenabilitatea și, în primul rând, agenda climatică intră în vigoare. În acest context, schimbarea este de așteptat să aducă atât amenințări, cât și oportunități suplimentare, deoarece lumea trebuie să reducă emisiile cu efect de seră, continuând în același timp creșterea economică durabilă.

Grupul KMG I este conștient de importanța problemelor climatice și sprijină angajamentele europene pentru reducerea emisiilor stabilite în Acordul de la Paris și își propune să construiască o afacere durabilă, rezistentă pe termen lung și să reducă emisiile de CO₂. Estimarea cererii globale de energie spre 2050 este o misiune extrem de dificilă. Planurile de afaceri ale Grupului sunt construite pentru o perioadă de 5 ani și iau în considerare anumite acțiuni întreprinse pentru a-și atinge obiectivul de emisii nete zero până în 2050. Planurile noastre de afaceri reflectă mediul economic actual și așteptările rezonabile ale Grupului cu privire la modul în care vor progresa următorii 5 ani.

Grupul se concentrează pe creșterea rezilienței și a profitabilității prin diversificare și tranziție ulterioară de la un jucător diversificat din sectorul downstream la un furnizor de energie. Pentru a aborda aceste obiective, au fost definite proiecte, corespunzând unor orizonturi de timp diferite, cu cea mai mare prioritate pentru proiectele pe termen scurt și mediu implementate pe piețele existente cu capacitatea de producție și distribuție deja planificată.

Strategia Grupului, aprobată inițial în martie 2022, a subliniat trecerea de la o companie tradițională de petrol și gaze la un jucător diversificat în domeniul downstream. Această strategie, aleasă după o evaluare amănunțită a mai multor opțiuni, este concepută pentru a se alinia cu obiectivele strategice ale Grupului, obiectivele de decarbonizare și sustenabilitatea afacerii pe termen lung. Acesta sprijină diversificarea treptată, în special în biocombustibili, generarea de energie regenerabilă și extinderea rețelei de încărcare a vehiculelor electrice.

Ca răspuns la schimbările dinamice geopolitice, fiscale și de piață din 2025, accentul principal al Grupului în acest an s-a mutat către eficiența operațională, sporind integrarea verticală pentru o valoare mai bună de-a lungul lanțului valoric al Grupului și creșterea performanței afacerilor cheie, cu cea mai mare atenție și prioritate care trebuie acordată siguranței tuturor operațiunilor din cadrul Grupului. Aceste priorități sunt esențiale pentru a se asigura că Grupul își menține performanța financiară puternică și se adaptează la evoluția condițiilor pieței. Proiectele de decarbonizare, deși continuă să se dezvolte, vor rămâne o parte continuă a strategiei Grupului de sustenabilitate pe termen lung.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

31. ANGAJAMENTE (continuare)

În 2024, grupul KMG I a înregistrat progrese semnificative în implementarea proiectelor din lista aprobată de inițiative prioritare. Construcția în continuă desfășurare de stații de încărcare ultrarapidă la stațiile Rompetrol, proiect cofinanțat de Uniunea Europeană, va permite Rompetrol să intre pe piața operatorilor rețelei de încărcare a vehiculelor electrice, pentru a răspunde cererii tot mai mari de infrastructură de încărcare și cerințelor legislative. Studiu de soluție tehnică lansat pentru două proiecte, co-procesare de biodiesel avansat și SAF și instalația existentă a rafinării Petromidia care urmărește creșterea conținutului de biocarburanți de nouă generație. Pentru a îndeplini cerințele legislative, grupul KMG I continuă evaluarea proiectului de producție de hidrogen verde la platforma Petromidia. Până în 2030, se preconizează că această tranziție va reduce emisiile de CO₂, contribuind la obiectivele noastre de decarbonizare pe termen mai lung, sporind în același timp sustenabilitatea operațională.

În general, grupul KMG I se angajează să-și adapteze strategia la realitățile actuale ale pieței, concentrându-se pe excelența operațională, menținând în același timp un angajament pe termen lung față de sustenabilitate și decarbonizare prin proiecte în derulare.

Anul 2025 va marca finalizarea și lansarea marelui proiect de investiții al Grupului, centrala de cogenerare de pe platforma Petromidia. Centrala va asigura furnizarea stabilă de energie electrică și abur rafinării Petromidia, cu posibilitatea de a injecta surplusul de energie electrică în rețeaua națională. Noua centrala va respecta cele mai înalte standarde tehnologice de eficiență energetică. Este în curs de construire și va fi operată de Rompetrol Energy, deținută majoritar de Fondul de Investiții în Energie Kazah - Român S.A., alături de Rominserv și Centrala Termoelectrică Midia (deținută în prezent de Ministerul Energiei (56,58%) și KMG International (43,42%). Proiectul, în valoare de peste 164 milioane USD, este finanțat de Fondul de Investiții în Energie Kazah - Român S.A.

Proiectele majore de investiții ale Grupului KMG I în România vor fi implementate prin Fondul de Investiții Energetice Kazah-Român înființat în noiembrie 2018 împreună cu Statul Român, reprezentat de Societatea de Administrare a Participațiilor în Energie (S.A.P.E.), care deține 20% din capitalul propriu al Fondului, 80% aparținând KMG I.

Riscuri de război și conflict

În contextul conflictului militar dintre Rusia și Ucraina, început la 24 februarie 2022, UE, SUA, Marea Britanie, Elveția și alte țări au impus diverse sancțiuni împotriva Rusiei, inclusiv restricții de finanțare asupra anumitor bănci și companii de stat rusești, sancțiuni sectoriale, restricții de import/export, precum și sancțiuni personale împotriva unui număr de indivizi.

Având în vedere tensiunile geopolitice, din februarie 2022, s-a înregistrat o creștere a volatilității piețelor financiare și a presiunii de depreciere a cursului de schimb.

Războiul din Ucraina și consecințele sale pe termen scurt generează riscuri geopolitice tot mai mari și sunt de așteptat noi provocări pentru lanțurile globale de aprovizionare, care vor avea un impact asupra economiei globale. Anticipăm faptul că aceste condiții provocatoare globale vor persista în următoarele luni.

În prezent, Grupul monitorizează foarte îndeaproape situația actuală și evoluția sancțiunilor și restricțiilor aferente aplicate Rusiei de către comunitatea internațională și efectuează în mod regulat o evaluare a riscurilor pe această bază. Grupul este în dialog constant cu clienții și furnizorii din regiune, și este în legătură cu autoritățile competente pentru a identifica într-un stadiu incipient orice impact al noilor sancțiuni asupra afacerii și lanțurilor de aprovizionare și să acționeze în consecință.

Grupul nu are expuneri directe față de părți afiliate și/sau clienți sau furnizori cheie din acele țări. Sursele de țitei ale Grupului nu sunt din Rusia, iar Grupul nu are operațiuni în Rusia sau Ucraina.

Riscul cibernetic

Progresul înregistrat în direcția digitalizării aduce cu siguranță mari beneficii, însă pe măsură ce utilizarea noilor tehnologii și capacitățile acestora cresc, la fel cresc și riscurile derivate din expunerea lor în spațiul cibernetic, dependența de sistemele implementate și de informațiile generate de Grup. Riscurile nu sunt

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

31. ANGAJAMENTE (continuare)

doar tehnice, ci și de afaceri și pot duce la întreruperi operaționale, fraudă sau furtul de informații sensibile.

Grupul este puternic dependent de sistemele de tehnologie a informației, inclusiv de infrastructura noastră de rețea pentru funcționarea sigură și eficientă a afacerii. Grupul se bazează pe astfel de sisteme pentru a procesa, transmite și stoca informații electronice, inclusiv înregistrări financiare și informații de identificare personală și pentru a gestiona sau susține o varietate de procese de afaceri, inclusiv lanțul de aprovizionare, operațiuni de conducte, operațiuni de colectare și procesare, vânzări cu amănuntul, tranzacții financiare, tranzacții bancare și numeroase alte procese și tranzacții. Orice întrerupere sau defecțiune a oricărui sistem de tehnologie a informației, inclusiv o întrerupere sau eșec din cauza unei încălcări a securității cibernetice, ar putea avea un efect negativ asupra afacerii, situației financiare, rezultatelor operaționale și fluxurilor de numerar.

Sistemele și infrastructura sunt supuse unor potențiale daune sau întreruperi din mai multe surse potențiale, inclusiv întreruperi de curent și atacuri cibernetice și alte evenimente, iar protecțiile noastre de securitate cibernetică, tehnologiile de protecție a infrastructurii, planurile de recuperare în caz de dezastru și instruirea angajaților ar putea să nu fie suficiente pentru a ne apăra împotriva tuturor încercărilor neautorizate de a accesa informațiile noastre.

Grupul îmbunătățește în mod continuu capacitățile de securitate cibernetică și supraveghează activitatea de securitate cibernetică, asigurând protecția confidențialității, integrității și disponibilității datelor. De asemenea, Grupul își educă continuu angajații și partenerii cu privire la riscurile de securitate cibernetică și îi sprijină să acționeze într-un mod responsabil.

Siguranța muncii și siguranța operațiunilor

Protejarea angajaților este o prioritate a Grupului și Grupul se angajează la operațiuni sigure și responsabile pentru a proteja sănătatea și siguranța angajaților, contractorilor și comunităților noastre. Acest angajament se reflectă în proiectarea sistemului nostru de siguranță și în concentrarea noastră asupra învățării și dezvoltării continue realizate prin formare în domeniul drepturilor omului și siguranței muncii.

Deși Grupul are un set de masuri și politici în vigoare, accidentele de muncă pot apărea în continuare. Prioritățile principale ale Grupului rămân îmbunătățirea securității industriale, reducerea accidentărilor cauzate de muncă și funcționarea fără accidente a unităților de producție.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI

32.1. 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 13 și 18), numerar și echivalente de numerar 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".

32.2. INDICATORUL GRADULUI DE ÎNDATORARE

Indicatorul gradului de îndatorare la sfârșitul anului se prezintă astfel:

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	USD	USD
Împrumuturi (mai puțin împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	623.787.204	599.649.236
Casa și conturi la bănci	<u>(211.671.619)</u>	<u>(94.030.970)</u>
Împrumuturi, net	<u>412.115.585</u>	<u>505.618.266</u>
Capitaluri proprii (inclusiv împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	158.110.861	216.929.247
Indicatorul gradului de îndatorare	2,61	2,33

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

32.3 INSTRUMENTE FINANCIARE

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Active financiare		
Creanțe comerciale și alte creanțe	694.654.724	495.036.761
Creanțe imobilizate	16.201.890	7.838.702
Instrumente financiare derivate	3.076.059	-
Casa și conturi la bănci	<u>211.671.619</u>	<u>94.030.970</u>
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	<u>925.604.292</u>	<u>596.906.433</u>
Datorii financiare		
Împrumuturi pe termen lung	-	275.900.000
Instrumente financiare derivate	9.523.904	4.519.724
Alte datorii pe termen lung	4.995.294	152.917
Datorii comerciale și alte datorii	1.325.500.495	1.268.591.444
Împrumuturi pe termen scurt	<u>317.848.415</u>	<u>45.838.959</u>
TOTAL DATORII FINANCIARE	<u>1.657.868.108</u>	<u>1.595.003.044</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.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

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

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 activelor financiare disponibile necotate în vederea vânzării este estimată folosind metode de evaluare corespunzătoare;
- Grupul efectuează operațiuni cu instrumente financiare derivate cu diverși parteneri. La 30 iunie 2025 valoarea marcată la piață a poziției deschise a derivatelor se referă la instrumentele financiare recunoscute la valoarea justă.

32.4 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.

	<u>30 iunie 2025</u>	<u>Nivelul 1</u>	<u>Nivelul 2</u>	<u>Nivelul 3</u>
Active financiare				
Creanțe comerciale și alte creanțe	694.654.724	-	694.654.724	-
Creanțe imobilizate	16.201.890	-	16.201.890	-
Instrumente financiare derivate	3.076.059	-	3.076.059	-
Casa și conturi la bănci	<u>211.671.619</u>	<u>211.671.619</u>	-	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	<u>925.604.292</u>	<u>211.671.619</u>	<u>713.932.673</u>	<u>-</u>
Datorii financiare				
Împrumuturi pe termen lung	-	-	-	-
Instrumente financiare derivate	9.523.904	-	9.523.904	-
Alte datorii pe termen lung	4.995.294	-	4.995.294	-
Datorii comerciale și alte datorii	1.325.500.495	-	1.325.500.495	-
Împrumuturi pe termen scurt	<u>317.848.415</u>	-	<u>317.848.415</u>	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	<u>1.657.868.108</u>	<u>-</u>	<u>1.657.868.108</u>	<u>-</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

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

	31 decembrie 2024	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Creanțe comerciale și alte creanțe	495.036.761	-	495.036.761	-
Creanțe imobilizate	7.838.702	-	7.838.702	-
Casa și conturi la bănci	94.030.970	94.030.970	-	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	596.906.433	94.030.970	502.875.463	=
Datorii financiare				
Împrumuturi pe termen lung	275.900.000	-	275.900.000	-
Instrumente financiare derivate	4.519.724	-	4.519.724	-
Alte datorii pe termen lung	152.917	-	152.917	-
Datorii comerciale și alte datorii	1.268.591.444	-	1.268.591.444	-
Împrumuturi pe termen scurt	45.838.959	-	45.838.959	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	1.595.003.044	=	1.595.003.044	=

La data de 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024, 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.

32.5. INSTRUMENTE FINANCIARE DERIVATE

Grupul folosește diverse instrumente derivate pentru management-ul riscului pentru țigări și produsele aferente.

Situația poziției financiare:

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Active financiare derivate	3.076.059	-
Datorii financiare derivate	(9.523.904)	(4.519.724)
Poziția netă - activ/(datorie)	(6.447.845)	(4.519.724)

Contul de profit și pierdere:

	30 iunie 2025	30 iunie 2024
Pierderi/(câștiguri) realizate - net	6.335.620	(10.869.335)
Poziția totală - (câștig)/pierdere în Costul vânzării	6.335.620	(10.869.335)

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

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Active/(datorii) derivate 2024	(4.519.724)	(251.864)
Plăți	3.701.150	(2.246.906)
Rezerve	(5.629.271)	(2.020.954)
Active/(datorii) derivate 2025	(6.447.845)	(4.519.724)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

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

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 contul de profit și pierdere pe măsură ce apar.

Rezultatele din contul de profit și pierdere înregistrate în perioada ianuarie – iunie 2025 și 2024 sunt prezentate în Costul vânzărilor, detaliat în Nota 21.

Grupul are următoarele tranzacții de acoperire împotriva riscurilor care s-ar putea califica pentru acoperirea fluxului de numerar:

Tranzacția	Elementul de acoperire	Riscul acoperit	Instrumentul de acoperire
Cumpărarea/vânzarea mărfurilor la preț fix	Stoc tehnologic (Base operating stock - BOS) – adică țiței, materie primă, motorină, benzină și jet Stocurile operaționale prețuite din jurul zestreii	Riscul de preț al mărfurilor	Swap, Future, Purchase put / call option
Prețul prognozat al mărfurilor	Stoc tehnologic (Base operating stock - BOS) – adică țiței, materie primă, motorină, benzină și jet Stocurile operaționale prețuite din jurul zestreii	Riscul de preț al mărfurilor	Swap, Future, Purchase put / call option
Cumpărarea/vânzarea prognozată de mărfuri	Marja de rafinare estimată și diferențialul Urals-Dated Brent estimat	Riscul de preț al mărfurilor	Swap, Future, Purchased put / call option

Grupul are, de asemenea, instrumente derivate pentru cursul valutar și ratele dobânzii (swap și valută forward) care nu sunt desemnate într-o relație de acoperire. Deși instrumentele derivate nu au fost desemnate într-o relație de acoperire, ele acționează ca o acoperire economică.

32.6 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 valutar 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.

32.7 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.

32.8. 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.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

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

32.9. RISCUL DE PREȚ AL MATERILOR PRIME ȘI PRODUSELOR PETROLIERE

Grupul este expus riscului modificării prețului țițeiului, a produselor petroliere și a marjelor de rafinare. Activitățile operaționale ale Grupului necesită achiziția continuă de țiței pentru utilizarea acestuia în producție precum și pentru livrările către clienții săi. Datorită creșterii semnificative a volatilității prețului petrolului, managementul a dezvoltat o politică privind managementul riscului care a fost prezentată Consiliului de Administrație al Grupului și care a fost aprobată în aspectele sale esențiale în 2010, iar la un nivel mai detaliat în februarie 2011. Începând cu ianuarie 2011, Grupul a implementat politica de acoperire a riscurilor în cadrul Rompetrol Rafinare iar în anul 2014 un program de acoperire a riscurilor a fost implementat în Rompetrol Downstream.

În conformitate cu politica de acoperire a riscurilor, pe partea de mărfuri, riscul de preț pentru stocuri care depășesc un anumit prag (numit stoc tehnologic pentru Rompetrol Rafinare și stoc optim pentru Rompetrol Downstream) poate fi acoperit folosind contracte futures tranzacționate pe piața bursieră ICE Exchange, împreună cu un număr de instrumente extra bursiere pentru a acoperi riscurile secundare. Stocul tehnologic este echivalentul stocurilor ce sunt deținute în orice moment în cadrul Grupului, prin urmare, fluctuațiile de preț nu vor afecta fluxul de numerar.

Activitățile de risc management sunt separate în tranzacții fizice efective (achiziționarea de la terțe părți, și Grupul KazmunayGas, și vânzările către terțe părți și companii din grup) și tranzacții financiare (având ca scop acoperirea riscului). Fiecare tranzacție fizică efectivă este acoperită printr-o poziție futures în funcție de parametri de expunere stabiliți de management (pe baza cantităților fizice vândute sau cumpărate). Grupul poate vinde sau cumpăra un număr echivalent de contracte futures. Acesta tranzacție financiară se face numai pentru a acoperi riscul de preț și nu pentru a obține profit speculativ prin tranzacționarea acestor instrumente.

Activitatea de rafinare a Grupului este expusă creșterii prețurilor certificatelor EUA. Emisiile de CO₂ ale rafinării Rompetrol sunt compensate cu certificate EUA. Ca măsură de atenuare, Departamentul de Management al Riscului Financiar monitorizează piața certificatelor EUA pentru a acoperi deficitul EUA al rafinării și pentru anii rămași din faza IV (2024-2025) precum și pentru următorii ani. Când prețul de piață se va încadra în nivelul țintă al Grupului, se vor efectua operațiuni de acoperirea împotriva riscurilor.

32.10. 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.

Creanțe comerciale

Segmentul operațional de retail este expus riscului de credit. Soldurile clienților restanți sunt urmărite cu regularitate. Vânzările către KazMunayGas Trading AG reprezintă 23% din cifra de afaceri a Grupului.

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.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE NEAUDITATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 30 Iunie 2025

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

33. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 30 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 26 iulie 2026.

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 26 iulie 2026.

Facilitate de Credit A în valoare de 275,9 milioane USD, acordat de un consorțiu de bănci, și anume Banca Comercială Română S.A. (BCR), ING Bank N.V Amsterdam – Sucursala București, Raiffeisen Bank S.A., UniCredit Bank S.A., Alpha Bank România S.A., Garanti Bank S.A., Banca Transilvania S.A. (preluare de la OTP Bank România S.A.) și Intesa Sanpaolo Group prin filialele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S., a fost prelungit până la 13 aprilie 2027.

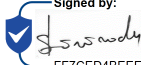
La data de 29 iulie 2025, Societatea a primit de la Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF-DGAMC) Decizia de modificare a deciziei de amânare la plată a obligațiilor fiscale, prin care Rompetrol Rafinare a primit amânarea la plată a obligațiilor fiscale în valoare totală de 505,6 milioane RON pentru o perioadă de 58 de luni. Decizia modifică Decizia inițială de amânare la plată a obligațiilor fiscale în valoare de 26 de milioane RON primită de Societate în luna mai 2025. Acordul de amânare la plată este garantat cu scrisori de garanție bancară în valoare totală de 507,3 milioane RON, valabile până la 31 decembrie 2030, emise de următoarele bănci: Alpha Bank România S.A, ING Bank N.V Amsterdam – Sucursala București, Raiffeisen Bank S.A. și Garanti Bank S.A.

SORIN GRAURE
Director General

DocuSigned by:

8BC2A22C09794B9...

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

Signed by:

FF7CED4BEEE047B...

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" (67,48%), Ministerul Finanțelor din Republica Kazahstan (20%), Banca Națională a Republicii Kazahstan (9,58%) și alți acționari (2,94%)



RAPORT SEMESTRIAL INDIVIDUAL

AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE ROMPETROL RAFINARE S.A.

(“RRC”)

PENTRU SEMESTRUL I 2025 (S1 2025)



RAPORT SEMESTRIAL ROMPETROL RAFINARE S.A.

**asupra situațiilor financiare individuale ale Companiei întocmite în
conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 astfel cum a fost completat și modificat,
și elaborat în conformitate cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de
instrumente financiare și operațiuni de piață și Anexa nr. 14 din
Regulamentul nr. 5/2018 emis de Autoritatea de Supraveghere Financiară
(ASF),
pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2025**

Raportul semestrial conform:

Art. 67 din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de
instrumente financiare și operațiuni de piață,
republicată, și Anexa nr. 14 la Regulamentul ASF
nr. 5/2018 pentru perioada de 6 luni încheiată la 30
iunie 2024 (Semestrul I al exercițiului financiar
2024)

Data:

13 august 2025

Denumirea societății comerciale:

ROMPETROL RAFINARE S.A.

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

Număr de telefon:

0241/50 61 50

Număr de fax

0241/50 69 30

Codul unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului: **RO1860712**

Număr de ordine în Registrul Comerțului: **J1991000534130**

Capital social subscris și vărsat

2.655.920.572,60 lei

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

Simbol de piață al acțiunilor:

RRC



CUPRINS

1. DESCRIERE GENERALĂ ȘI OBIECTIVE	5
1.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – iunie 2025 (S1 2025)	6
1.2. Obiectivele Programului de investiții Rompetrol Rafinare în primul semestru al anului 2025	9
1.3. Aspecte principale privind calitatea-sănătatea și securitatea în muncă-mediul (QHSE) în semestrul I 2025	12
2. ANALIZA SITUAȚIEI ECONOMICO - FINANCIARE.....	14
2.1. Situația poziției financiare la 30 iunie 2025	15
2.2. Contul de profit și pierdere pe perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025	16
2.3. Situația fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025..	17
3. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL, ACTIVITĂȚILE OPERAȚIONALE ȘI ANALIZA ACTIVITĂȚII ROMPETROL RAFINARE	19
3.1. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL	19
3.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE	22
3.2.1. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) - în semestrul I 2025	22
3.2.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Rafinăria Vega (situată în Ploiești) - în semestrul I 2025.....	24
3.2.3. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Uzina Petrochimie - în semestrul I 2025.....	25
3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ	26
3.3.1. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) în semestrul I 2025.....	26
3.3.2. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Rafinăria Vega (din Ploiești) în semestrul I 2025	30
3.3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de Uzina Petrochimie în semestrul I 2025	31



3.4. Elemente, evenimente sau factori de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea Societății.....	34
3.5. Cheltuielile de capital, curente – semestrul I 2025	35
3.6. Evenimente, tranzacții, care au afectat veniturile din activitatea de bază	36

4. SCHIMBĂRI CARE AFECTEAZĂ CAPITALUL SOCIAL ȘI ADMINISTRAREA SOCIETĂȚII38

4.1. Modificări intervenite în administrarea Societății	40
• Modificări ale componenței Consiliului de Administrație.....	40
• Comitetele înființate la nivelul Consiliului de Administrație	41
• Modificări cu privire la Conducerea Executivă	43
• Modificări cu privire la Auditorul Financiar al Societății	43

5. EVENIMENTE IMPORTANTE - SEMESTRUL I 202544

5.1. PĂRȚI AFILIATE	44
5.2. ASPECTE LEGALE.....	47
5.3. Alte Tranzacții semnificative.....	54
5.4. Evenimente ulterioare datei bilanțului	55
5.5. Modificarea Actului Constitutiv al Societății	56

6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.06.202557

7. ANEXE58

Anexa 1 – Situația poziției financiare la 30 iunie 2025	58
Anexa 2 – Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 ..	59
Anexa 3 – Cash flow	60



1. DESCRIERE GENERALĂ ȘI OBIECTIVE

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

Începând cu data de 01.01.2014, Rompetrol Rafinare S.A. a preluat instalațiile operaționale (de producție polimeri și utilități) ale Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

În conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al societății Rompetrol Rafinare S.A. domeniul principal de activitate îl constituie „fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului” (cod CAEN 1920), iar obiectul principal de activitate este reprezentat de „fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului” (cod CAEN 1920). Alte obiecte de activitate secundare sunt detaliate în Actul Constitutiv al Societății. Societatea își desfășoară activitatea fie direct, fie prin intermediul entităților afiliate din România, Elveția, Olanda, Bulgaria, Republica Moldova, Turcia, etc.

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

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

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

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



1.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – iunie 2025 (S1 2025)

Evenimente care au avut loc în perioada ianuarie – iunie 2025

Rafinaria Vega – 120 de ani de existență

Vega Ploiești, singurul producător român de bitum și hexan, atinge, în acest an, borna de 120 de ani de existență și activitate neîntreruptă în industria petrolieră. Înființată într-o perioadă în care prelucrarea petrolului era o noutate la nivel mondial, Vega este unul dintre exponenții industriei de rafinare din România.

Cu o capacitate anuală de producție de aproximativ 400.000 de tone, Vega Ploiești este rafinăria din România cu cel mai mic supus, dar care aduce valoare adăugată pe piață prin dezvoltarea produselor petroliere de nișă. Din 2004, Vega nu mai procesează țiței și nu mai produce carburanți auto, fiind în perfectă sinergie cu Petromidia - Năvodari, care îi furnizează materia primă necesară pentru fluxul operațional.

Hotărâri adoptate de Adunarea Generală a Acționarilor

- I) În data de 23 martie 2025, la sediul RRC, s-a desfășurat Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor (AGO) și Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor ("AGEA") Societății, în cadrul căreia acționarii au aprobat, în principal, următoarele:
- numirea societății Ernst & Young Assurance Services S.R.L., în calitate de auditor al Rompetrol Rafinare S.A. în scopul asigurării raportării privind durabilitatea (sustenabilitatea) precum și încheierii contractului pentru prestarea serviciului specific anului 2024;
 - ratificarea încheierii între Rompetrol Rafinare S.A. (în calitate de vânzător) și Rompetrol Downstream S.R.L. (în calitate de cumparator), a Contractului cadru de vânzare produse petroliere (*benzine, motorine, etc*) nr. RR 01/03.01.2025, pentru perioada 1 ianuarie 2025 – 31 decembrie 2029 – în condițiile documentației suport care a fost pusă la dispoziția acționarilor, conform legii.



II) În data de 29 aprilie 2025 la sediul RRC, s-a desfășurat Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor (AGOA) Societății, în cadrul căreia acționarii au aprobat, în principal, următoarele:

- Situațiile financiare anuale auditate pentru anul 2024 atât la nivel individual cât și la nivel consolidat, *pe baza Rapoartelor anuale ale Consiliului de Administrație pentru anul 2024 și a Rapoartelor Auditorului Financiar Independent asupra Situațiilor Financiare Anuale individuale, respectiv consolidate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, inclusiv a Raportului privind durabilitatea pentru exercițiul financiar 2024*
- Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2025 al RRC, programul de producție pentru anul 2025 și bugetul de investiții 2025;
- Descărcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administrație al RRC pentru exercițiul financiar 2024;
- Raportul de Remunerare a structurii de conducere a Societății, aferent exercițiului financiar 2024, raport supus votului consultativ al AGOA, având în vedere prevederile art. 107, paragraful (6) din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată;
- Remunerațiile lunare brute și respectiv nete datorate membrilor Consiliului de Administrație precum și membrilor Comitetului de Audit și a Comitetului de Strategie pentru exercițiul financiar 2025;
- Alegerea a 2 (doi) membrii permanenți în Consiliul de Administrație al Societății, și anume a domnilor Erik Sagiyeu și Yedil Utekov pentru un mandat începând cu de 29 aprilie 2025 (data Adunării Generale Ordinare a Acționarilor) și care va expira la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație); Pana la data de 29 aprilie 2025 domnii Erik Sagiyeu și Yedil Utekov au deținut funcțiile de administratori provizorii;
- numirea PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L., în calitate de auditor financiar al Rompetrol Rafinare S.A., pe o perioadă de 4 (patru) ani, respectiv pentru auditarea situațiilor financiare ale Societății pentru exercitiile financiare 2025 - 2028, atât pentru desfășurarea auditului statutar cât și în scopul asigurării raportării privind durabilitatea cu privire la perioada anterior menționată, începând cu data de 29 aprilie 2025 (data AGOA).



Principalele decizii ale Consiliului de Administrație (CA) RRC:

În cursul primului semestru al anului 2025, Consiliul de Administrație s-a întrunit în cadrul a 13 ședințe.

Pe agenda ședințelor Consiliului de Administrație s-au aflat chestiuni care priveau activitatea curentă derulată de Societate, spre exemplu: aprobarea și organizarea adunarilor generale ale acționarilor printre care și a adunării generale ordinare anuale de aprobare a rezultatelor financiare anuale, a Raportului Anual (individual și consolidat) precum și a tuturor documentelor și materialelor informative spre a fi supuse aprobării în AGA.

Pe agenda ședințelor Consiliului de Administrație s-au aflat și aprobări privind: (i) alegerea domnilor Yedil Utekov și Erik Sagiyeu în calitate de administratori provizorii începând cu 1 februarie 2025 și până la viitoarea adunare generală a acționarilor de alegere a noi administratori permanenți; (ii) alegerea domnului Yedil Utekov în calitate de președinte al Consiliului de Administrație precum și numirea domnilor Erik Sagiyeu și Yedil Utekov în calitate de membri ai Comitetului de Strategie; (iii) rapoartele și materialele aferente rezultatelor financiare preliminare anuale 2024 și ale trimestrului I 2025; (iv) încheierea unor acte juridice semnificative pentru aprovizionarea cu materii prime, energie electrică, etc. și respectiv vânzarea de produse petroliere, pentru desfășurarea în bune condiții a activității Societății.

Politici, Rapoarte și Regulamente – guvernanză corporativă

- Urmare a aprobării de către AGOA din 29 aprilie 2025, Raportul de remunerare a structurii de conducere a Societății, aferent exercițiului financiar 2024, a fost publicat pe pagina de internet a companiei, raport care a fost supus votului consultativ al AGOA, având în vedere prevederile art. 107, paragraful (6) din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată.

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

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

„(7)... după adunarea generală ordinară a acționarilor, emitenții pun raportul de remunerare la dispoziția publicului pe website-urile lor, în mod gratuit, pentru o perioadă de 10 ani, și pot alege



să îl păstreze disponibil pentru o perioadă mai lungă, cu condiția să nu mai conțină datele cu caracter personal ale conducătorilor...”

1.2. Obiectivele Programului de investiții Rompetrol Rafinare în primul semestru al anului 2025

Programul de investiții Rompetrol Rafinare realizat în primul semestru al anului 2025 a fost în suma de 9,3 milioane USD, după cum urmează:

- Din categoria **proiectelor de Mentenanță Capitală**, a fost demarat proiectul de „**Inlocuire echipamente statice Rafinarie-Pachet 2025**”. Programul „Reabilitatea echipamentelor statice din Rafinărie” are ca obiectiv crearea condițiilor de operare a rafinăriei la capacitatea maximă de țitei procesat, asigurând răcirea eficientă a fracțiilor gazoase transformate în benzină, o îmbunătățire a procesului tehnologic, eficiență mai mare și creșterea calității și a producției. Activitatea principală a programului este fabricarea și înlocuirea de echipamente statice pentru o funcționare adecvată a instalațiilor rafinăriei.

Înlocuirea echipamentelor statice - Pachetul 2025 (4 elemente) început în 2025 și care include următoarele:

- Repararea secțiunii tubulare de rezervă pentru 100A1/7 și 100A1/8, Unitatea DAV; secțiunile tubulare reparate au fost livrate în rafinărie și vor fi păstrate ca piese de schimb.
- Înlocuirea pachetului tubular pentru 130S6, Unitatea RC, estimat a fi livrat până la finalul anului 2025 și include activitățile de montaj, face parte din scopul proiectului.
- Înlocuirea schimbătorului de căldură pe plăci 313V-S4, Unitatea SWS, estimat a fi livrat până la finalul anului 2025 și include activitățile de montaj, face parte din scopul proiectului.

Proiectul este planificat să fie finalizat în 2026.

- **Schimbarea Catalizatorilor din Rafinărie**

Proiectul privind înlocuirea catalizatorilor în cadrul unităților tehnologice ale Rafinăriei Petromidia, planificat pentru Revizia Generală 2026, a fost lansat oficial, iar procesele aferente au fost demarate conform calendarului agreed.

Stadiu actual:

- Proiectul a fost startat, având bugetul aprobat și alocat conform planificării PEM.



- Procesele de achiziție aferente proiectului au fost demarate, aflate în prezent în etape avansate de selecție furnizori.
- În ceea ce privește componenta de achiziție a catalizatorilor, procedurile de licitație sunt finalizate în proporție de aproximativ 80%.
- Următoarea etapă este semnarea contractelor cu furnizorii selectați, urmată de livrarea catalizatorilor în rafinărie, în calendarul de pregătire pentru shutdown-ul planificat în 2026. Obiectivul proiectului: înlocuirea completă a catalizatorilor utilizați în instalațiile critice, pentru a asigura eficiența operațională, siguranța proceselor și conformitatea cu cerințele tehnologice aferente perioadei post-revizie și include:

- Achiziționarea Percloroetilenei și a materialelor anexă pentru Unitatea 130 RC.
- Achiziționarea catalizatorului pentru 120 V101 din Unitatea NHT
- Achiziționarea catalizatorului pentru 120 R1 în Unitatea NHT
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 122-DHT
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 352 R301 HPP
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 121-KHT
- Înlocuirea Adsorbantului TEPSA în Unitatea HPN
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 147-MTBE

○ **Programul de reabilitare a rezervoarelor**

Scopul planificat pentru anul 2025 include reabilitarea mai multor rezervoare de stocare. Lucrările de execuție au avansat deja pentru următoarele rezervoare:

- **Un rezervor de distilat hidrofinat în vid**, cu o capacitate de 5.000 metri cubi. Activitățile de inspecție și proiectare detaliată sunt finalizate, iar lucrările civile sunt finalizate în proporție de 99%. Elementele de beton rămase vor fi executate după reconstrucția rezervorului, din cauza restricțiilor de acces. Lucrările mecanice vor începe imediat după semnarea contractului, cu un termen de execuție de 8 luni. Achiziția materialelor mecanice și I&E este, de asemenea, în curs. Termen estimat de finalizare: iunie 2026 (**rezervor DV21**).
- **Un rezervor de motorină**, cu o capacitate de 10.000 metri cubi. Proiectarea este finalizată. Lucrările civile și mecanice sunt în curs. Fundul rezervorului și căptușeala au fost înlocuite, structura acoperișului și inelele de rigidizare au fost sudate, schela și izolația exterioară au fost demontate, protecțiile anticorozive au fost aplicate, iar încălzitoarele au fost montate. Lucrările de construcție sunt estimate a fi finalizate până la sfârșitul anului 2025 (**rezervor C101**).



- **Două rezervoare cu o capacitate de câte 10.000 metri cubi** sunt planificate pentru începerea **execuției (rezervoarele C99 și M95)**, având etapa de inginerie finalizată. Lansarea licitațiilor este în curs pentru ambele rezervoare.
 - **Două rezervoare de semifabricat**, cu o capacitate de câte 5.000 metri cubi, vor intra în etapa de activități de inginerie (**rezervoarele B8 și B9**). Pentru rezervorul B8, activitățile de inginerie au fost deja demarate, iar execuția lucrărilor de construcție este planificată pentru 2026.
 - **Rezervorul 100T7 (crude tank)** – aflat în etapă de achiziție. Există unele devieri față de planificarea inițială, întrucât procesul de achiziție pentru contractarea serviciilor de curățare și spălare a rezervorului este încă în desfășurare. Finalizarea acestei etape este necesară pentru a permite demararea fazelor următoare, conform planului de implementare al proiectului.
- **Slow Down 2025 – Oprirea Unității CX**
Proiectul a fost concentrat pe activități cheie de întreținere și modernizare în mai multe unități ale rafinăriei, incluzând:
- Unitatea de Reformare Catalitică (130 RC): Regenerarea catalizatorului și lucrări mecanice asociate.
 - Unitatea de Coker Delayed (180 CX): Decoking-ul cuptorului 180H1 și activitățile conexe.
 - Unitatea de Hidrotratament al Naftelor (120 HB): Înlocuirea catalizatorului reactorului 120R1.
 - Unitatea de Gaze Satureazăse (135 FG): Curățare mecanică și lucrări de întreținere.
- Lucrările de execuție au fost finalizate în martie 2025.
- **Pachet masuri sigurantă - faza II - Modernizarea puncte prelevare proba în instalațiile din Rafinaria Petromidia**
Pachetul de siguranță - faza II (sisteme de eșantionare) - Modernizarea punctelor de prelevare proba în instalațiile din Rafinaria Petromidia
Proiectul vizează realizarea unor activități critice de întreținere și modernizare în mai multe unități ale rafinăriei, fiind implementat în trei faze distincte:
- Faza I – Finalizată: Dezvoltarea pachetului de proiectare detaliată (DDE) pentru înlocuirea a 96 de puncte de eșantionare în unitățile PEM ale rafinăriei cu puncte de eșantionare noi, conform specificațiilor.



- Faza II – Finalizată: Achiziția, construcția și instalarea conexiunilor pentru integrarea celor 96 de puncte de eșantionare în utilități și fluxuri tehnologice, conform pachetului DDE din Faza I.
- Faza III – În desfășurare: Achiziția, construcția și instalarea celor 96 de puncte de eșantionare noi, incluzând achiziția materialelor pentru conductele de conexiune, execuția conductelor, instalarea punctelor de eșantionare și montajul, conform pachetului DDE dezvoltat în Faza I. Contractul aferent componentei „sample points” se află în prezent în așteptarea aprobării finale la nivelul Consiliului de Administrație Rominserv. Această deviere în fluxul decizional intern presupune o reconfigurare a graficului de implementare al proiectului.

1.3. Aspecte principale privind calitatea-sănătatea și securitatea în muncă-mediu (QHSE) în semestrul I 2025

Din perspectiva QHSE, la nivel de Societate pe platformele Petromidia și Vega situația la nivelul semestrului 1 2025 se prezintă după cum urmează:

1. Toți angajații au fost instruiți în conformitate cu cerințele legale în domeniul QHSE și cu alte cerințe interne ale Societății.
2. În semestrul 1 nu au fost înregistrate accidente de munca cu fatalitate, cazuri de boli profesionale sau poluari accidentale, dar s-a înregistrat 1 (un) caz de accidentare cu restricție temporară de muncă.
3. Pentru identificarea celor mai noi și adecvate măsuri de îmbunătățire continuă a culturii safety dar și pentru motivarea și recompensarea celor mai sigure practici de muncă, a fost lansat și se află în derulare un nou proiect de îmbunătățire a culturii safety și un ambicios program de motivare și recunoaștere a celor mai bune comportamente de siguranță.
4. „Planul de Execuție QHSE”, document integrat în obiectivele Rompetrol Rafinare S.A. pentru a crește conștientizarea angajaților proprii și ai contractorilor care își desfășoară activitatea pe platformele noastre industriale, a fost monitorizat lunar din punct de vedere al stadiului implementării acțiunilor prevăzute.
5. Au fost realizate 53 exerciții pentru simularea situațiilor de urgență și verificarea capacității de răspuns, luând în considerare diferite scenarii din Planurile de Urgență Internă.



6. Continua monitorizarea implementarii recomandărilor rezultate în urma efectuării analizelor de risc tip HAZOP pentru instalațiile tehnologice, în scopul îmbunătățirii siguranței proceselor.
7. Monitorizarea implementării acțiunilor rezultate în urma auditurilor interne/inspecțiilor HSE s-a realizat de către departamentul QHSE, constatările fiind soluționate de către responsabilii de procese în proporție de 80%. Restul constatărilor se află în diverse stadii de implementare, în funcție de termenul de finalizare stabilit.
8. A fost înregistrată 1 (o) reclamație intemeiată vizând 2 (doua) loturi de granule de polimeri privind dificultăți întâmpinate în procesare. În urma analizelor tehnice s-au stabilit și implementat acțiuni corective adecvate iar loturile care nu au putut fi prelucrate au fost înlocuite.
9. Organismul de certificare a Sistemelor de Management QHSE (Calitate, Sănătate și Securitate în Muncă, Protecția Mediului), respectiv Management al Energiei a desfășurat două audituri de supraveghere, respectiv de recertificare a sistemelor implementate, Societatea menținându-și certificările ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001 și ISO 50001.
10. Societatea a menținut toate autorizațiile de mediu pe care le deține (Autorizații Integrate de Mediu cu vizare anuală, Autorizații de Gaze cu efect de seră respectiv Autorizații de gospodărire a apelor). De asemenea, Societatea întreprinde toate acțiunile necesare conformării cu Regulamentul REACH în ceea ce privește managementul substanțelor și preparatelor chimice periculoase de pe amplasament.
11. S-a asigurat trasabilitatea categoriilor de deșeuri rezultate din activitățile desfășurate și lucrările de revizie planificată, la nivelul semestrului I fiind obținută o rată de valorificare de 94% raportat la cantitatea generată (85% din cantitatea care a parasit amplasamentul).
12. Au fost menținute inițiativele de reducere a consumului de utilități și implicit a amprente de carbon, dezvoltate și implementate în anul 2024. De asemenea în anul 2025 a fost implementată inițiativa de optimizare a severității în instalația de Cracare Catalitică cu impact pozitiv în reducerea amprente de carbon.
13. Raportul de sustenabilitate al Rompetrol Rafinare SA (și afiliați), pentru anul financiar 2024, a fost elaborat pe bază consolidată, conform cerințelor noilor standarde ESRS și publicat pe site-ul companiei:
(<https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/upload/files/ro-27-martie-rompetrol-rafinare-raport-sustenabilitate-3818.pdf>)



2. ANALIZA SITUAȚIEI ECONOMICO - FINANCIARE

Informațiile și Situațiile Financiare Interimare Individuale la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 prezentate în cuprinsul prezentului raport nu au fost revizuite de auditorul financiar al Rompetrol Rafinare S.A. și au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”), în baza Standardului Internațional de Contabilitate 34 – „Raportarea financiară interimară” adoptat de către Uniunea Europeană.

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

În primul semestru al anului 2025 Societatea a înregistrat un profit net de 133.649.636 lei, față de o pierdere netă în sumă de 501.964.934 lei înregistrată de Rompetrol Rafinare S.A. în semestrul I al anului 2024.

Rezultatul net înregistrat de companie în S1 2025 se datorează în principal specificului activității de rafinare, caracterizată de o volatilitate semnificativă. În primul semestru al anului 2025 Societatea a înregistrat volume majorate de materii prime procesate față de S1 2024 (creștere de 61% la rafinăria Petromidia, respectiv 54% la rafinăria Vega), înregistrând astfel niveluri semnificativ crescute ale producției și vânzărilor de produse petroliere în S1 2025 față de S1 2024. Aceste creșteri semnificative reflectă impactul reviziei generale programate, efectuate în primul semestru al anului 2024, care a dus la aproximativ două luni de oprire a operațiunilor de producție. Cu toate acestea, în S1 2025 marjele brute de rafinare s-au aflat sub presiune, acestea înregistrând un nivel cu 13% mai mic în S1 2025 față de S1 2024 la nivelul rafinăriei Petromidia, aspect care a influențat rezultatul net al Societății.

Un alt element notabil cu impact în rezultatul net înregistrat în Semestrul I 2025 de către Rompetrol Rafinare S.A. îl reprezintă recunoașterea unei cheltuieli cu taxa pe cifra de afaceri în valoare de 43,7 milioane RON aferente perioadei de raportare (taxă specifică pe cifra de afaceri introdusă în anul 2024 pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele de petrol și gaze naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent).

De asemenea Societatea a înregistrat în S1 2025 un câștig net din diferențe de curs valutar de 442 milioane RON, ca urmare a aprecierii constante a monedei naționale (RON) față de dolarul american (USD) în această perioadă, aspect care a impactat major rezultatul net al Rompetrol Rafinare SA în primul semestru al anului 2025.



Rezultatul net al Societății din S1 2025 a fost influențat și de recunoașterea unei cheltuieli cu impozitul pe profit în valoare de 6,7 milioane RON, ca urmare a înregistrării unui profit fiscal în această perioadă.

2.1. Situația poziției financiare la 30 iunie 2025

Poziția financiară la 30 iunie 2025 este prezentată în **Anexa 1**.

Indicator (Mii RON)	30 iunie 2025	31 decembrie 2024 (auditat)	Variație
Active imobilizate	6.805.329	6.933.361	98,15%
Active circulante	3.363.327	3.069.063	109,59%
Total active	10.168.656	10.002.424	101,66%
Datorii pe termen lung	1.779.721	1.869.939	95,18%
Datorii curente	6.794.901	6.648.619	102,20%
Total datorii	8.574.622	8.518.558	100,66%
Capitaluri proprii	1.594.034	1.483.866	107,42%
Total capitaluri proprii și datorii	10.168.656	10.002.424	101,66%

Activele imobilizate ale Societății sunt, la finalul primului semestru al anului 2025, în valoare de 6.805.328.998 lei, în scădere cu aproximativ 2% față de 31.12.2024.

Activele circulante ale Societății sunt la data de 30 iunie 2025 în valoare de 3.363.326.752 lei, înregistrând o scădere de aproximativ 10% față de valoarea de la finalul anului 2024.

Datoriile ce trebuie plătite într-o perioadă de 1 an au înregistrat o ușoară creștere de la 6.648.619.279 lei valoare înregistrată la 31.12.2024, la 6.794.900.871 lei la data de 30.06.2025. Creșterea se datorează în principal creșterii datoriilor comerciale și a altor datorii cu aproximativ 3%.

Datoriile pe termen lung au cunoscut o scădere de aproximativ 5% la 30.06.2025 (1.779.720.797 lei) față de 31.12.2024 (1.869.939.006 lei).

În ceea ce privește **provizioanele**, acestea înregistrează la 30.06.2025 aceeași valoare comparativ cu 31.12.2024.



2.2. Contul de profit și pierdere pe perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025

În primul semestru al anului 2025 compania a înregistrat un profit net în sumă de 133.649.636 lei, față de o pierdere netă în sumă de 501.964.934 lei înregistrată de Rompetrol Rafinare S.A. în semestrul I al anului 2024.

Cifra de afaceri înregistrată în semestrul I 2025 a fost de 8.333.129.202 lei față de 6.197.570.045 lei atinsă în semestrul I 2024, în creștere cu 34%, în principal ca urmare a faptului că activitatea operațională din primul semestru al anului 2024 a fost influențată de derularea Reviziei Generale planificate, care a dus la aproximativ două luni de oprire a operațiunilor de producție.

În semestrul I 2025 Societatea a înregistrat o pierdere operațională de 116.925.846 lei, față de primul semestru al anului 2024 când s-a înregistrat o pierdere operațională în valoare de 117.324.688 lei, pe fondul majorării volumelor de materii prime procesate și a producției de produse petroliere, implicit a volumelor crescute de produse petroliere vândute în S1 2025 față de S1 2024 și în condițiile în care rezultatele operaționale înregistrate în S1 2024 au fost impactate de derularea Reviziei Generale planificate. Rezultatul operațional înregistrat de Rompetrol Rafinare SA în S1 2025 se situează la un nivel similar cu cel înregistrat în S1 2024 în contextul marjelor de rafinare brute mai mici înregistrate de societate în primul semestru 2025 în comparație cu primul semestru din 2024 datorate de o scădere mai mare a cotațiilor la produsele petroliere în comparație cu evoluția negativă a cotațiilor de piață la țiței din această perioadă.

Un alt element notabil cu impact în rezultatul net înregistrat în Semestrul I 2025 de către Rompetrol Rafinare S.A. îl reprezintă recunoașterea unei cheltuieli cu taxa pe cifra de afaceri în valoare de 43,7 milioane RON aferente perioadei de raportare (taxă specifică pe cifra de afaceri introdusă în anul 2024 pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele de petrol și gaze naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent).

În cursul semestrului I 2025 veniturile financiare au devansat cheltuielile financiare, în final înregistrându-se un profit din activitatea financiară în sumă de 257.225.434 lei (Semestrul I 2024: pierdere 384.640.246 lei). Principala creștere a profitului financiar în S1 2025 față de S1 2024 provine din rezultatul pozitiv aferent diferențelor de curs valutar înregistrate de Companie în primul semestru al anului 2025 în valoare de 442.126.053 lei față de pierderea în valoare de 171.754.320 063 lei înregistrată în aceeași perioadă a anului 2024.

Indicatorii financiari înregistrați la 30.06.2025 cuprind rezultatele din activitatea Uzinelor Rafinării și Petrochimie de pe platforma Năvodari, precum și a rafinării Vega Ploiești.

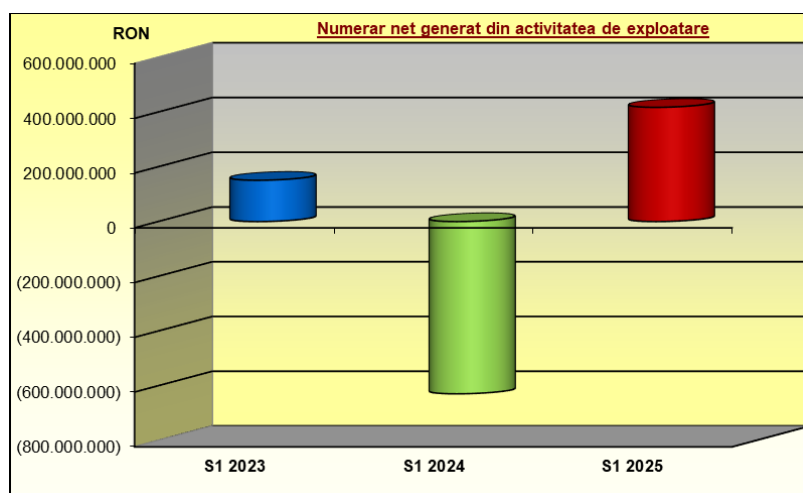


Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 este prezentat în Anexa 2.

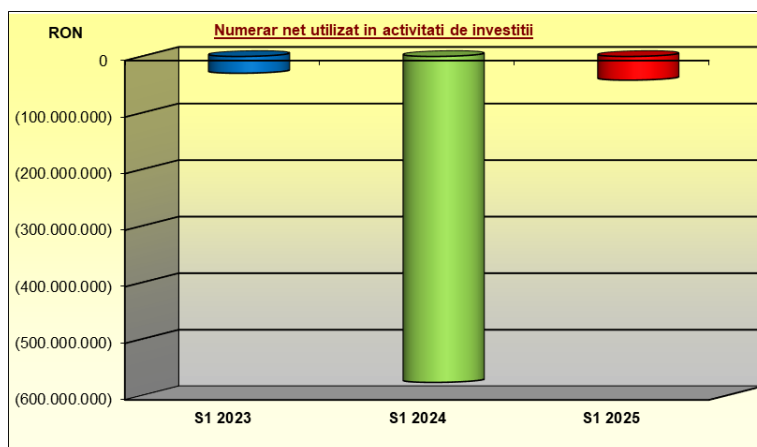
2.3. Situația fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025

Fluxurile de numerar din activitatea de exploatare din primul semestru al anului 2025 au fost influențate de activitățile de producție și vânzări, societatea înregistrând volume de materii prime procesate majorate, precum și volume de producție și vânzări de produse petroliere crescute semnificativ în comparație cu S1 2024, acesta perioadă din urmă fiind influențată de derularea Reviziei Generale planificate, care a dus la aproximativ două luni de oprire a operațiunilor de producție în S1 2024.

De asemenea, variația capitalului de lucru a influențat fluxurile de numerar generate din activitatea de exploatare, societatea înregistrând o scădere semnificativă a valorii stocurilor concomitent cu o creștere a valorii creanțelor dar într-un procent mai redus, față de soldurile înregistrate la 31.12.2024.

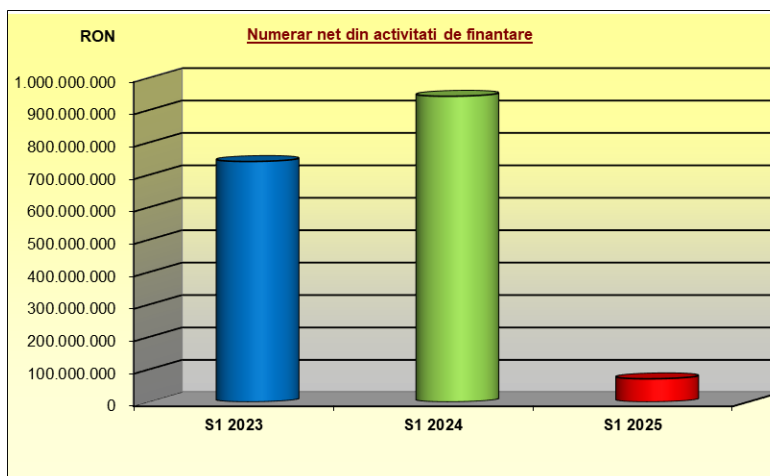


Proiectele majore de investiții din primul semestru al anului 2025 au vizat Revizia planificată, lucrările care privesc autorizarea/reautorizarea echipamentelor din punct de vedere ISCIR, proiectul de reabilitare rezervoare, proiectul de înlocuire sistem tăiere/găurire în instalația DCU și alte proiecte specifice rafinării.



Fluxul de numerar din activitățile de finanțare din semestrul I 2025 a fost influențat de faptul că Societatea a beneficiat de un contract de Cash pooling – un sistem pentru optimizarea soldurilor de casă, în vederea susținerii atât a nevoilor generate de activitatea de investiții, cât și de dezvoltare a activității operaționale a rafinării, nivelul de utilizare al acestuia înregistrând o creștere de 20% la 30.06.2025 față de soldul înregistrat la 31.12.2024.

Numerarul din activitatea de finanțare a fost influențat în S1 2025 și de rambursările efectuate pe facilitățile de credite pe termen scurt contractate de la bănci.





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

3.1. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL¹

		Sem I 2025	Sem I 2024	%
Țiței Brent Dated	USD/bbl	71,9	84,1	-15%
Țiței CPC Blend CIF	USD/bbl	68,3	80,4	-15%
Diferențial Brent-CPC	USD/bbl	3,6	3,7	-2%
Cotația benzinei fără plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	700	846	-17%
Cotația motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	663	793	-16%
Curs mediu RON/USD		4,58	4,60	0%
Curs de închidere RON/USD		4,33	4,65	-7%
Curs mediu RON/EURO		5,00	4,97	1%
Curs de închidere RON/EURO		5,08	4,98	2%
Paritatea USD/EURO		1,17	1,07	9%
Rata inflației în România*		3,08%	2,57%	20%

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

În semestrul I 2025 cotația medie a țițeiului de tip **Brent** s-a situat la un nivel de 71,9 \$/bbl., reflectând o scădere de 12,2 \$/bbl. (-15%) pentru primele 6 luni ale anului 2025 comparativ cu perioada similară a anului trecut.

În mod similar, cotația medie **CPC** a înregistrat un nivel de 68,3 \$/bbl. pentru semestrul I 2025, prezentând o descreștere 12,1 \$/bbl. (-15%) comparativ cu semestrul I 2024.

În luna ianuarie 2025, prețul țițeiului de tip Dated Brent a crescut de la 76 la 83\$/bbl. Aceasta creștere a avut loc pe fondul înăsprii sancțiunilor asupra petrolului rusesc și iranian, ceea ce a alimentat potențiale temeri privind posibile perturbări de aprovizionare. De asemenea, un val de frig în America de Nord a stimulat cererea și activitatea rafinăriilor împingând rata de funcționare a rafinăriilor la cel mai înalt nivel al ultimilor cinci ani.

Cu toate acestea, până la sfârșitul lunii februarie, majoritatea câștigurilor au fost anulate, iar țițeiului de tip Dated Brent a scăzut la 73\$/bbl. Scăderea a fost influențată de întreruperi în aprovizionare din cauza vremii reci din America de Nord și a întreruperilor de producție din

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



Nigeria și Libia. În plus, noile tarife vamale în SUA au afectat sentimentul economic global, iar stocurile de țiței au scăzut semnificativ, în special în China.

În luna martie, prețul țițeiului de tip Dated Brent a continuat să scadă spre 70\$/bbl., un minim al ultimilor trei ani. Această scădere a fost determinată de înrăutățirea condițiilor macroeconomice și de creșterea tensiunilor comerciale care au afectat așteptările asupra cererii. În același timp, OPEC+ a semnalat intenția de a elimina treptat reducerea voluntară de producție începând cu luna aprilie, ceea ce a amplificat așteptările privind îmbunătățirea ofertei. În ciuda creșterii producției OPEC+, producția rafinăriilor a scăzut, iar stocurile de produse s-au redresat.

În trimestrul II 2025, prețul țițeiului de tip Brent a continuat să scadă până la aproximativ 60 USD/bbl. la începutul lunii mai, atingând un minim al ultimilor patru ani. Scăderea a fost cauzată de o combinație de factori precum accelerarea producției OPEC+, reînnoirea tensiunilor comerciale globale și proiecțiile mai slabe ale cererii.

Începând cu mijlocul lunii iunie, piața a înregistrat o revenire parțială, țițeiul de tip Brent urcând cu aproape 33% până la circa 80\$/bbl., pe fondul intensificării tensiunilor în Orientul Mijlociu, scăderii stocurilor de țiței din SUA, creșterii cererii americane și optimismului legat de discuțiile comerciale SUA - China.

În ciuda acestei redresări, perspectivele generale rămân prudente. Previziunile Morgan Stanley și Barclays indică o posibilă revenire la supraofertă, o cerere temperată și stabilizarea prețurilor țițeiului de tip Brent în jurul valorii de 60 \$/bbl. până la începutul anului viitor.

Marja de rafinare europeană a scăzut cu 23,2 \$/MT (-25,9%) în semestrul I 2025 față de aceeași perioadă a anului 2024, stabilindu-se la un nivel mediu de 66,6 \$/MT.

Marjele de rafinare europene au avut o evoluție volatilă în prima jumătate a anului 2025. La începutul anului, marjele au crescut constant până la jumătatea lunii februarie, susținute de marje puternice la motorină și benzină, cererea sezonieră din timpul iernii și o ofertă mai redusă de produse din cauza lucrărilor de mentenanță. O a doua fază ascendentă s-a produs între începutul lunii aprilie și mijlocul lunii mai, determinată de marje puternice la benzină și prețuri scăzute la țiței. La mijlocul trimestrului al doilea, marjele au fost supuse presiunilor din cauza creșterii activității rafinăriilor, a cererii mai slabe de motorină și a concurenței tot mai mari din partea exporturilor de produse din Asia și Orientul Mijlociu. Până la sfârșitul lunii iunie, marjele au început să se redreseze, influențate de o cerere mai mare pentru benzină și combustibil de aviație (jet), combinată cu o ofertă mai restrânsă de produse în întreaga regiune.

Marjele de benzină au fost printre cele mai rezistente elemente pe tot parcursul semestrului I. Au început trimestrul I relativ stabile spre ușor pozitive, susținute de nivelurile scăzute ale stocurilor și de pregătirea pentru cererea sezonieră de export. Spre finalul trimestrului, marjele la benzină au fluctuat, dar au rămas moderat puternice, sprijinite de exporturile transatlantice robuste către SUA și Canada și de îmbunătățirea consumului intern european. În trimestrul II, marjele s-au menținut



solide la început de perioadă datorită cererii sezoniere și externe. Cu toate acestea, la mijlocul trimestrului s-a înregistrat o scădere pe fondul acumulării de stocuri și al reducerii oportunităților de arbitraj. Până în luna iunie marjele apoi s-au stabilizat din nou, susținute de creșterea consumului din sezonul de vârf.

Marjele de motorină au fost puternice la începutul trimestrului I, datorită nivelurilor scăzute ale stocurilor și cererii stabile pentru încălzire pe timp de iarnă în Europa. Totuși, spre finalul trimestrului, marjele s-au atenuat ușor pe fondul deteriorării perspectivei economice, odată cu revizuirea în scădere a prognozelor de creștere a PIB de către mai multe instituții majore. Cererea de motorină a rămas stabilă pe termen scurt, dar presiunea din partea ofertei a crescut odată cu reluarea exporturilor din Arabia Saudită și Rusia, după întreruperile anterioare. Combinarea temerilor macroeconomice cu revenirea ofertei a limitat forța marjelor la diesel până în martie. Marjele de motorină au rămas slabe pe tot parcursul trimestrului II, afectate de importuri ridicate, cerere industrială modestă și incertitudini macroeconomice. Un sprijin minor a apărut la sfârșitul lunii iunie, odată cu creșterea cererii interne și scăderea livrărilor, dar nivelurile au rămas scăzute.

Marjele de jet s-au menținut ferme în prima jumătate a trimestrului I, sprijinite de nivelurile scăzute ale stocurilor, cererea relativ stabilă de călătorii în Europa și importurile limitate din Asia. În a doua parte a trimestrului, marjele de jet au devenit mai mixte, deși cererea europeană de combustibil pentru aviație a crescut (adăugând aproximativ 120 mii barili pe zi în proiecțiile pentru aprilie), surplusurile de jet din Orientul Mijlociu și India au pus presiune asupra fluxurilor globale. Cu toate acestea, creșterea sezonieră a cererii a ajutat la menținerea jet-ului pozitiv în Europa, în termeni de dolari pe baril, până la finalul lunii martie. Marjele de jet au fost stabile la începutul trimestrului II, susținute de cererea de sezon. S-au slăbit la mijlocul trimestrului II din cauza supraproducției globale, dar și-au revenit ușor până la sfârșitul lunii iunie, odată cu creșterea traficului aerian estival și scăderea surplusului de ofertă.

Privind în perspectivă, marjele de rafinare europene rămân sub presiune în semestrul II 2025, pe fondul slăbiciunii motorinei, al supraproducției globale și al incertitudinilor economice. Cererea pentru benzină și jet ar putea oferi un sprijin sezonier, dar volatilitatea va rămâne ridicată, cu un potențial de creștere limitat, în lipsa unei reduceri semnificative a ofertei sau a unei îmbunătățiri a contextului macroeconomic.

În acest context, pe plan intern, cursul de schimb RON/EUR a înregistrat fluctuații pe pilonul superior în trimestrul I 2025, înregistrând o medie de 4,9764. La începutul lunii mai 2025, cursul de schimb RON/EUR a depășit pragul de 5 RON/EUR și a atins o medie în trimestrul II 2025 de 5,0317, reflectând incertitudinile foarte ridicate declanșate la nivel mondial și pe piața financiară internațională.

Cursul de schimb RON/USD a fost marcat în trimestrul I 2025 de o volatilitate crescută și fluctuații pronunțate. Nivelul mediu al cursului de schimb RON/USD a fost 4,7264 RON/USD pentru



trimestrul I 2025, cu vârfuri notabile survenite în prima jumătate a lunii ianuarie (4,8734 pe 13 ianuarie 2025). Pentru trimestrul II 2025, cursul de schimb RON/USD a cunoscut o tendință inversă și s-a consolidat semnificativ, cu o medie de 4,4385 și un minim pentru primele 6 luni de 4,3254, atins la sfârșitul trimestrului II, pe 26 iunie 2025.

3.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE

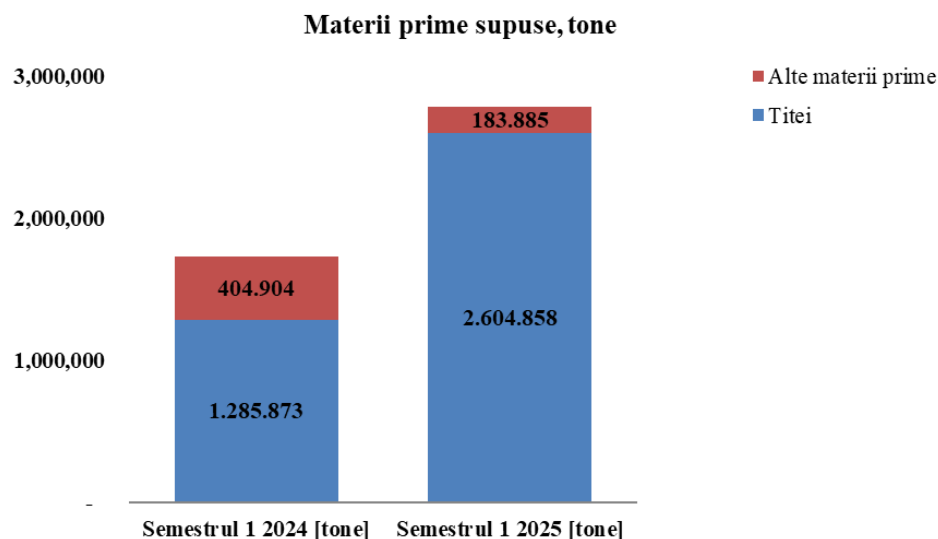
Cantitatea de materii prime prelucrată în prima jumătate a anului 2025 de Rompetrol Rafinare (rafinăriile Petromidia și Vega precum și Uzina Petrochimie) a fost de cca. 2.789 milioane tone, din care cca. 2,605 milioane tone titei.

Pentru întreg anul 2025 rafinăria Petromidia și-a propus prelucrarea unei cantități de materie primă de aproximativ 5,269 milioane tone, din care 4,956 milioane tone țiței, Rafinăria Vega aproximativ 404 mii tone iar Uzina Petrochimie și-a propus producerea unei cantități de polimeri de aproximativ 147 mii tone.

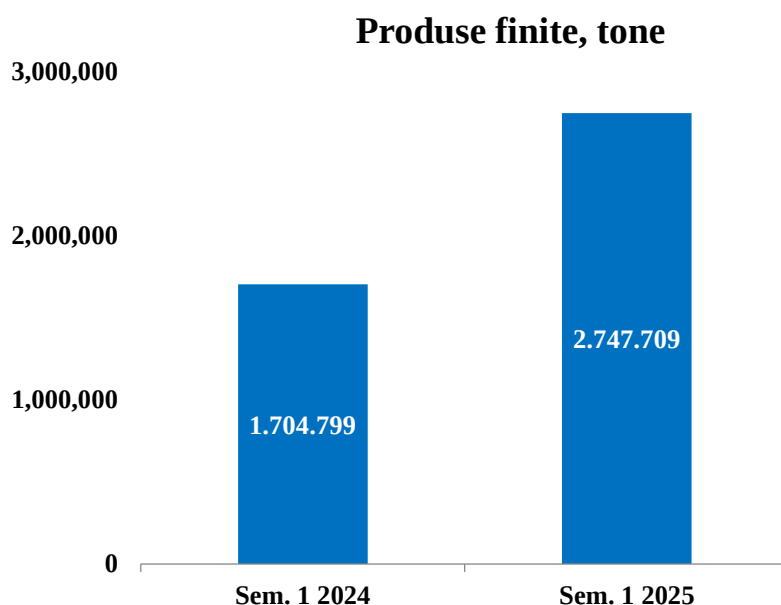
3.2.1. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) - în semestrul I 2025

În semestrul I 2025, cantitatea de materii prime prelucrată de Rompetrol Rafinare a fost de 2,79 milioane tone, mai mare cu 61% fata de perioada similara a anului trecut, cand au fost procesate 1,73 milioane de tone ca urmare a unei decizii strategice de a mentine rafinaria in regim de functionare redusa in locul opririi totale planificate. Astfel, s-a asigurat atat continuitatea activitatii operationale, cat si realizarea interventiilor planificate. De asemenea in prima jumătate a anului 2024 rafinaria Petromidia a fost oprita pentru o perioada de 65,3 zile pentru revizie generala programata.

Rafinaria Petromidia a realizat un nivel bun al procesarii medii de 15.419 tone pe zi de functionare, procesand un amestec de titei si SFRO (Pacura de prima distilare), bazandu-se pe titeiurile disponibile (53,7% KEBCO, 46,3% amestecuri de titeiuri usoare). In ciuda provocarilor aparute, cum ar fi opriri neplanificate, rafinaria a reusit in primul trimestru sa mentina un nivel ridicat de prelucrare. Pacura de prima distilare a fost introdusa in procesare incepand cu data de 03 iunie 2025.



Cantitatea de produse finite obtinute de rafinaria Petromidia in Semestrul 1 din anul 2025 a fost, mai mica cu 61,13% fata de perioada similara a anului trecut corelata cu cantitatea de materii prime prelucrate.



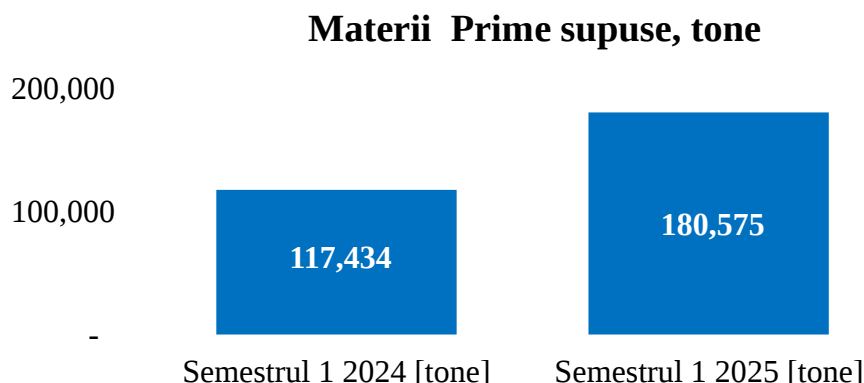


Rafinaria Petromidia a reușit să obțină o performanță operațională foarte bună în H I 2025, pentru principalii parametri operaționali, cum ar fi:

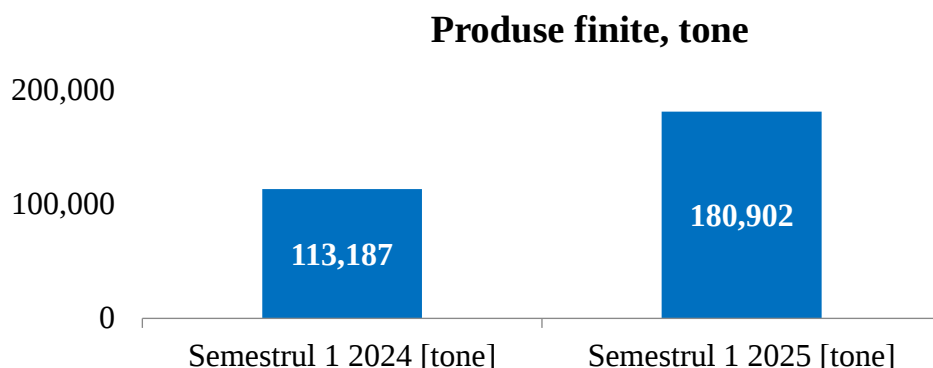
- randamentul produselor albe obținute de 87,70% mai mare cu 0,65% față de anul anterior corelat cu consumul de semifabricate din stocul de la începutul anului cât și cu cantitatea de mai mare de materii prime procesate.
- pierdere tehnologică de 0,85% ușor mai crescut decât cel planificat din cauza opririi neplanificate a instalațiilor GasCon și MHC
- indicii de intensitate energetică 92,7%, reprezintă un nivel minim istoric al performanței energetice mai mic față de anul trecut cu 15,5 puncte. Acesta valoare reflectă eforturile noastre continue în vederea optimizării și îmbunătățirii eficienței energetice.

3.2.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Rafinăria Vega (situată în Ploiești) - în semestrul I 2025

Cantitatea de materii prime prelucrate în Rafinaria Vega în semestrul I 2025 a fost mai mare cu 53,77 % decât perioada similară a anului 2024 în acord cu disponibilitatea de materii prime de la Rafinaria Petromidia.

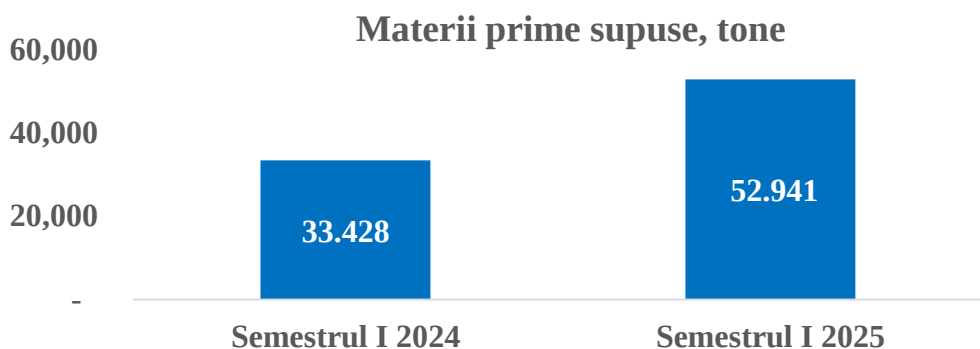


Cantitatea de produse finite obținute în Rafinaria Vega în semestrul I 2025 a fost mai mare cu 59,83% față de perioada similară a anului 2024 corelată cu cantitatea de materii prime procesate.



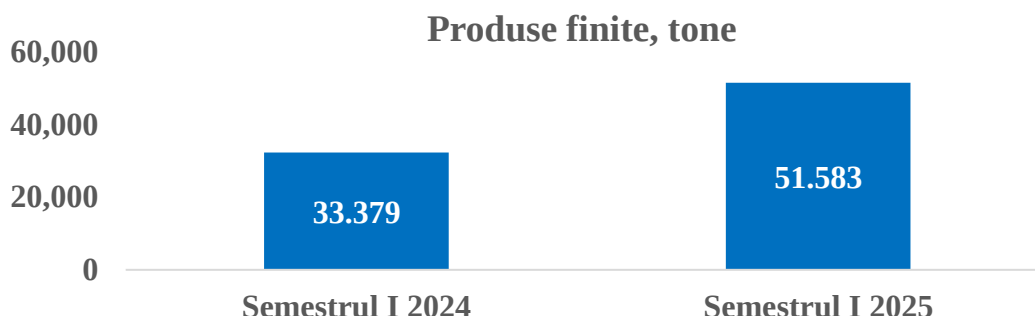
3.2.3. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Uzina Petrochimie - în semestrul I 2025

Cantitatea de materii prime prelucrate în Petrochimie, în semestrul 1 2025 a fost mai mare cu 58.4 % comparativ cu perioada similară a anului 2024 datorită repornirii instalației LDPE în data de 30 Aprilie 2025 și a Reviziei generale planificate de 55 zile începând cu 10 Martie în 2024.





Cantitatea de produse finite obtinuta in Petrochimie in semestrul 1 2025 a fost mai mare cu 59,3 % comparativ cu perioada similara a anului 2024 corelata cu materia prima procesata.



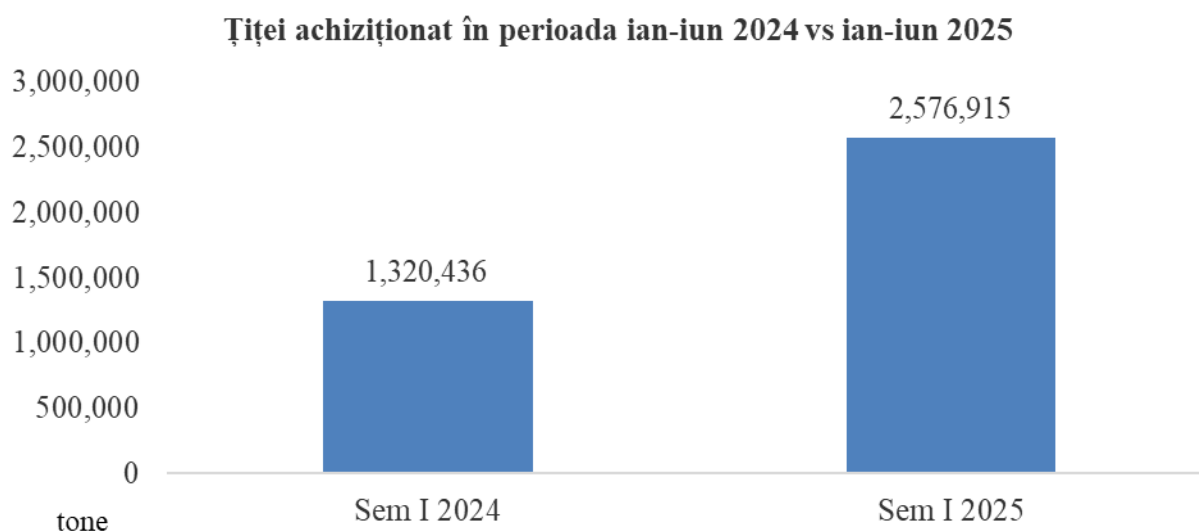
3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ

3.3.1. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) în semestrul I 2025

A. Activitatea de aprovizionare materii prime

În semestrul I 2025, Rompetrol Rafinare S.A. a derulat operațiuni de aprovizionare țiței și alte materii prime, atât din import cât și din țară, informațiile regăsimu-se sintetic prezentate în continuare:

Materii prime achiziționate	Cantitatea (tone)
Țiței	2.576.915
Alte materii prime	159.994
Total materii prime achiziționate	2.736.910
Total achiziții externe	2.698.701
Total achiziții interne	38.209



În perioada ianuarie - iunie 2025 volumul de țiței achiziționat a fost mai mare decât cel realizat în aceeași perioadă a anului trecut, când datorită reviziei tehnice efectuate în lunile martie-mai volumele achiziționate au fost mai mici în prima parte a anului 2024.

Furnizorul de materii prime din import a fost KazMunayGas Trading AG.

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

- Bunge Biocombustibil
- Expur SA.
- Socar Petroleum
- Lukoil Romania

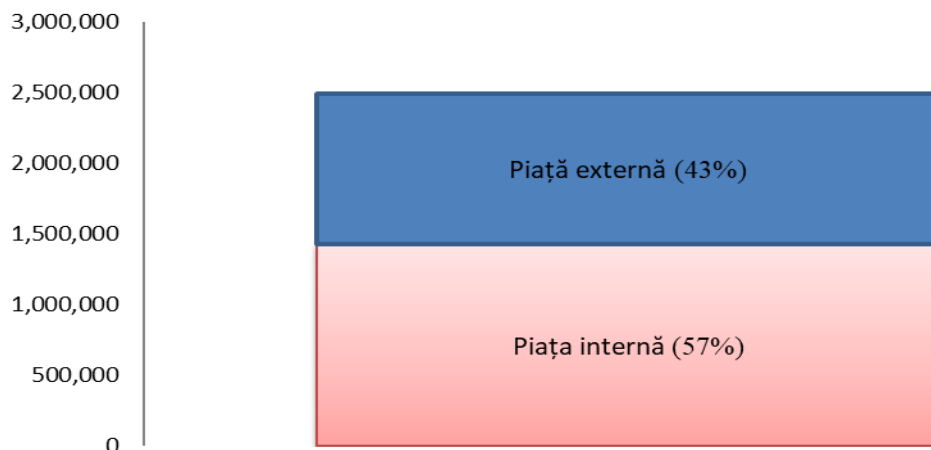
B. Activitatea de vânzări

Vânzările în prima jumătate a anului 2025 au totalizat o cantitate de 2.488.705 tone față de 1.504.808 tone realizate în aceeași perioadă din 2024. Valoarea netă a vânzărilor de produse finite a fost de 1.671.426.847 USD față de 1.230.892.426 USD în prima jumătate a anului 2024, echivalentul a 7.654.876.345 RON față de 5.666.220.798 RON.



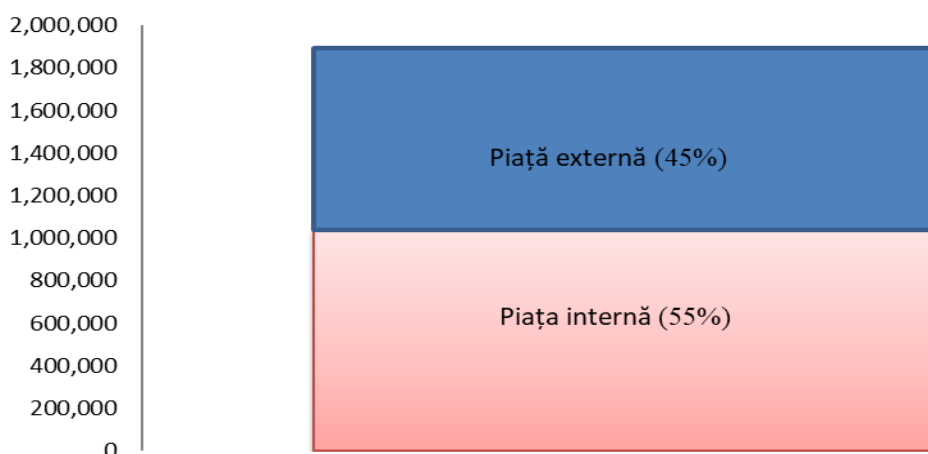
Pe piețe de desfacere, vânzările pe piața internă au fost superioare celor de pe piața externă, respectiv 57%. Pe canalul de distribuție extern s-au vândut 1.059.469 tone iar valoarea netă a acestora a fost de 683.862.352 USD.

Structura vânzărilor totale pe canale de distribuție



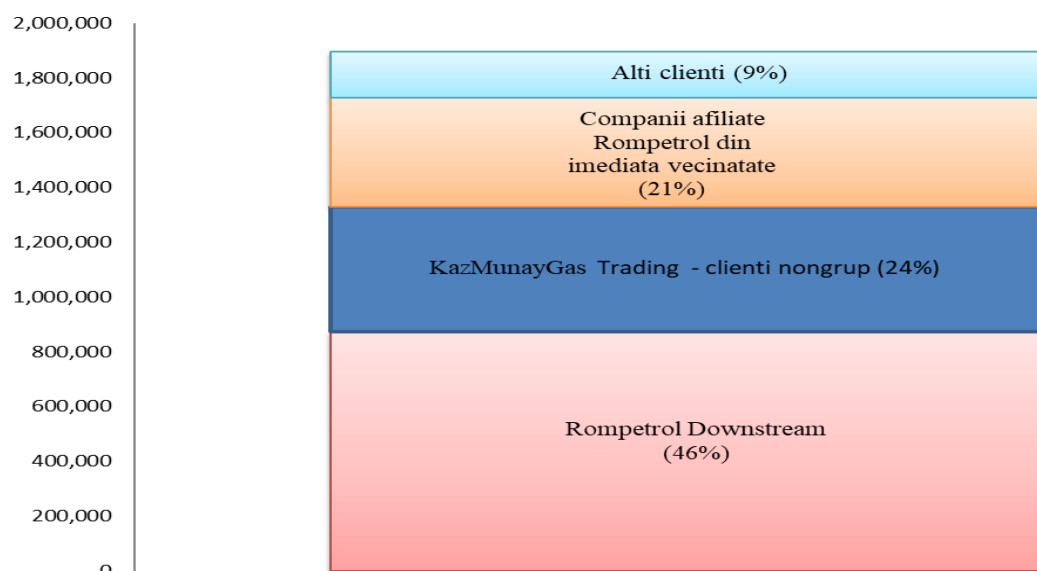
Din cantitatea totală de produse finite vândute, cca. 76% au reprezentat vânzările de benzine și motorine, respectiv 1.894.538 tone. În ceea ce privește canalele de distribuție a acestor produse, piața internă a avut o cotă superioară de 55%, pe piața externă fiind vândute 857.142 tone benzine și motorine, reprezentând 45%.

Structura vânzărilor de benzine/motorine pe canale de distribuție





În ceea ce privește partenerii, cel mai mare volum de benzine și motorine s-a vândut la Rompetrol Downstream (46%).



Benzine

Dintr-un total de 722.761 tone benzine vândute, cca 74% s-au vândut pe piața externă, diferența reprezentând vânzări pe piața internă. Cca 67% din cantitatea totală de benzine a reprezentat sortul de benzină europlus fără plumb.

Motorine

În perioada ianuarie-iunie 2025 s-au vândut 1.171.777 tone de motorine auto, ponderea vânzărilor pe piața internă fiind superioară (72%) celei de pe piața externă.

Gaze petroliere lichefiate

S-au vândut 113.459 tone de gaze petroliere lichefiate în totalitate către Rompetrol Gaz S.R.L.

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



3.3.2. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Rafinăria Vega (din Ploiești) în semestrul I 2025

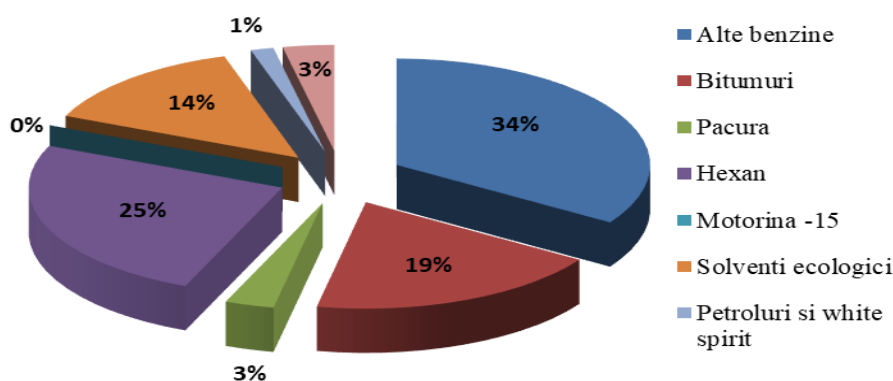
Vânzările punctului de lucru Rafinăria Vega din Ploiești pe primul semestru al anului 2025 au totalizat o cantitate de 175.845 tone față de 110.574 tone în aceeași perioadă a anului 2024, ceea ce înseamnă o creștere cu 37% a volumelor comercializate. Pe piețe de desfacere, vânzările pe piața internă au fost inferioare (28%) celor de pe piața externă (72%). Pe canalul de distribuție extern s-au vândut 126.795 tone față de 47.352 tone vândute în prima parte a anului 2024 pe același canal.

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



Vânzările de produse albe (benzine naphta, solvenți ecologici, n-hexan, white spirit) reprezintă aproximativ 75% din totalul vânzărilor pe Semestrul I 2025.

Structura vânzărilor pe grupe de produse [%]



Principalele piețe de desfacere la extern au fost: Ungaria, Turcia, Germania și India.



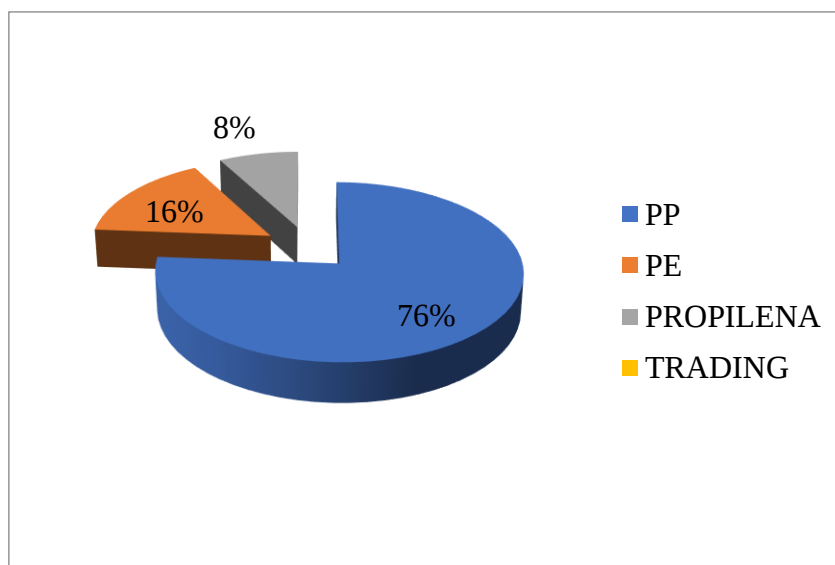
3.3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de Uzina Petrochimie în semestrul I 2025

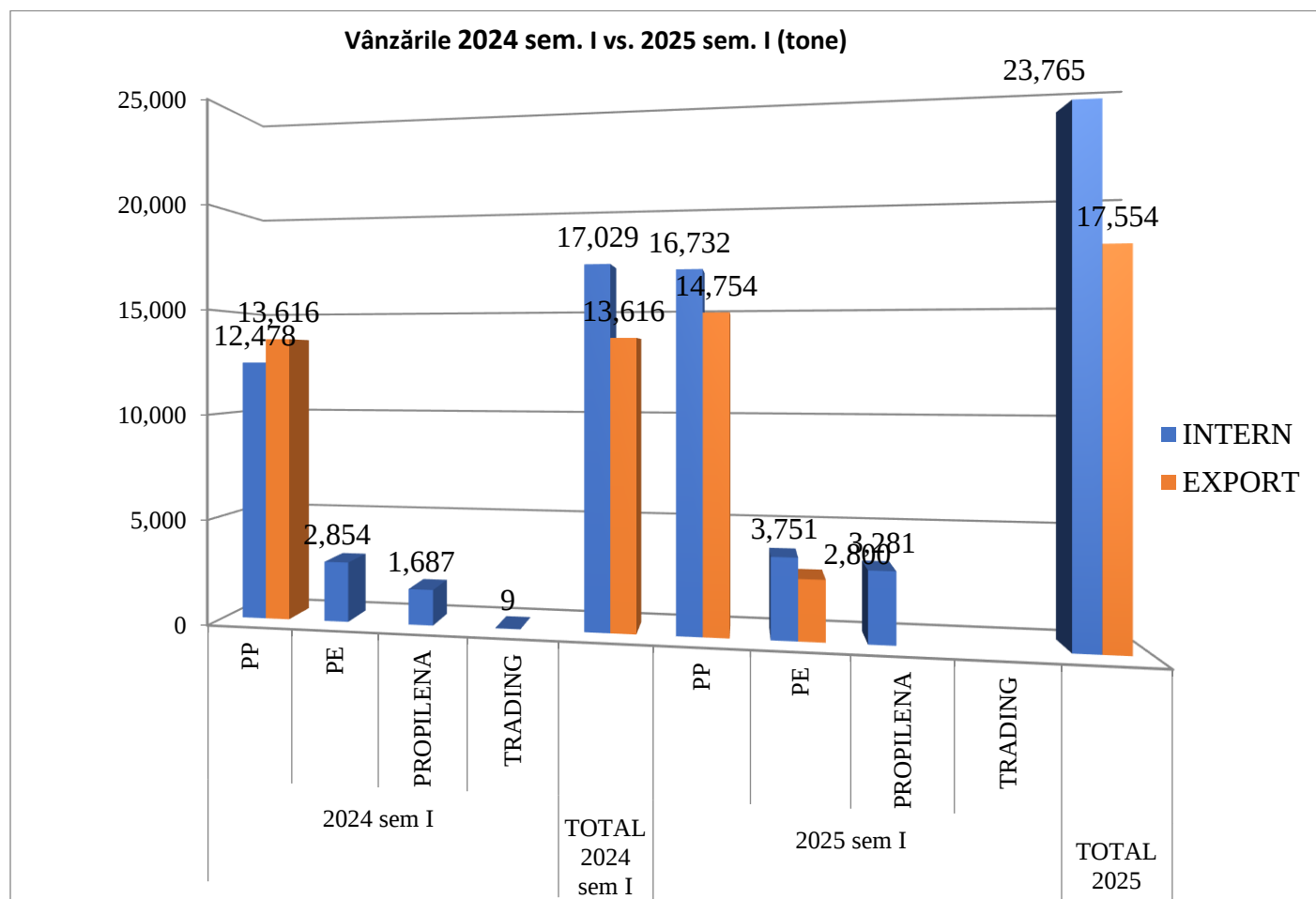
Rompetrol Rafinare – Uzina Petrochimie, este unicul producător de polipropilenă (PP) și polietilene (LDPE, HDPE) din România.

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

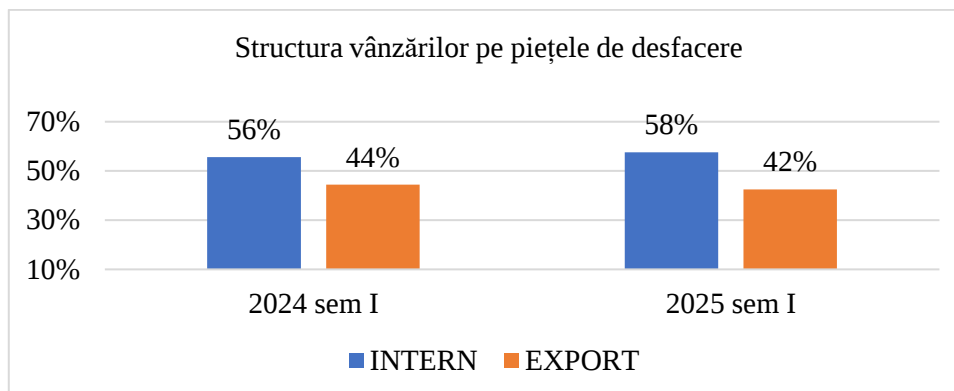
Vânzările Uzinei Petrochimie în prima jumătate a anului 2025 au totalizat o cantitate de 41,319 tone, în creștere cu 35% față de aceeași perioadă a anului trecut.

În prima jumătate a anului 2025, 76% din vânzările totale sunt reprezentate de polipropilenă (PP), 16% reprezintă polietilene (PE: LDPE și HDPE) iar restul de 8% reprezintă vânzările de propilena.





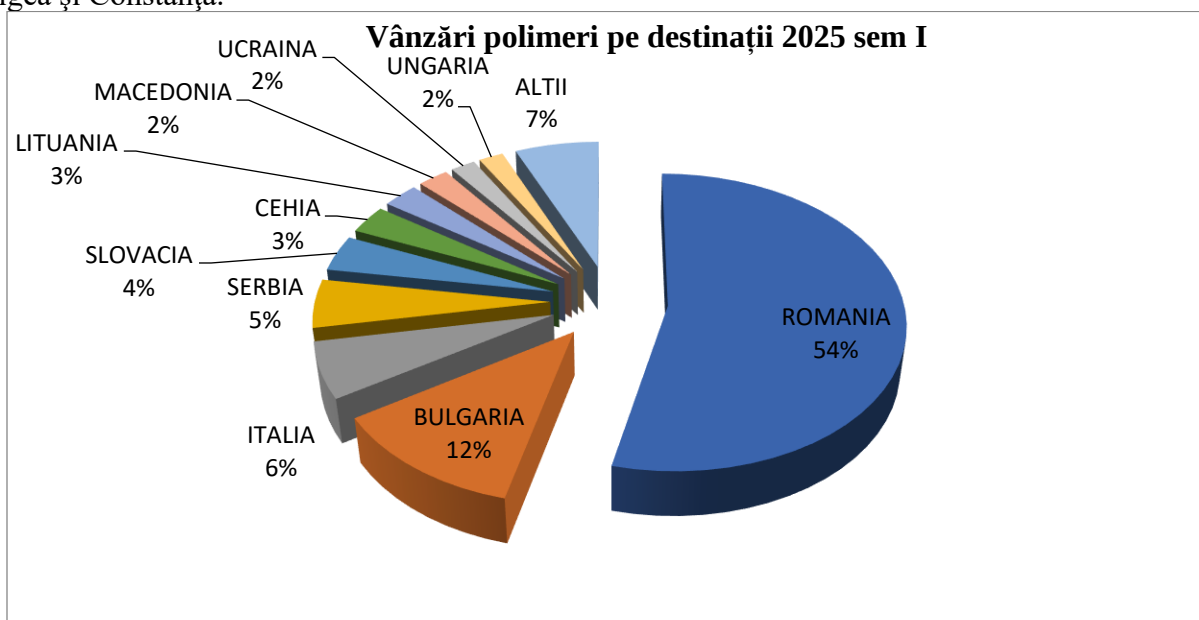
Din totalul vânzărilor, 58% reprezintă piața internă iar restul de 42% reprezintă exporturi.



Cele mai importante piețe de desfacere pentru polimeri (PP, LDPE și HDPE) sunt reprezentate de: Romania- 54%, Bulgaria-12% si Italia-6%.

Vânzările de polimeri pe piața externă au avut ca destinație atât spațiul comunitar cat si cel non comunitar. Livrările intracomunitare au însemnat cca. 90% din totalul produselor finite vândute pe piața externă, diferența reprezentând vânzări la export pe piețele non UE.

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





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

Semestrul I al anului 2025 a fost influențat în principal de volatilitatea mediului de piață al petrolului și gazelor naturale, în contextul marjelor de rafinărie brute mai mici înregistrate de societate în primul semestru 2025 în comparație cu primul semestru din 2024 datorate de o scădere mai mare a cotațiilor la produsele petroliere în comparație cu evoluția negativă a cotațiilor de piață la țiței din această perioadă.

Rompetrol Rafinare SA a recunoscut în S1 2025 o cheltuielă cu taxa pe cifra de afaceri în valoare de 43,7 milioane RON aferentă perioadei de raportare (taxă specifică pe cifra de afaceri introdusă în anul 2024 pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele de petrol și gaze naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent).

Societatea a făcut eforturi pentru menținerea capacității de acoperire a datoriilor curente din activele curente, indicatorul lichidității curente înregistrând o ușoară scădere comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, respectiv 0,49 în semestrul I 2025 versus 0,50 în semestrul I 2024.

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

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

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

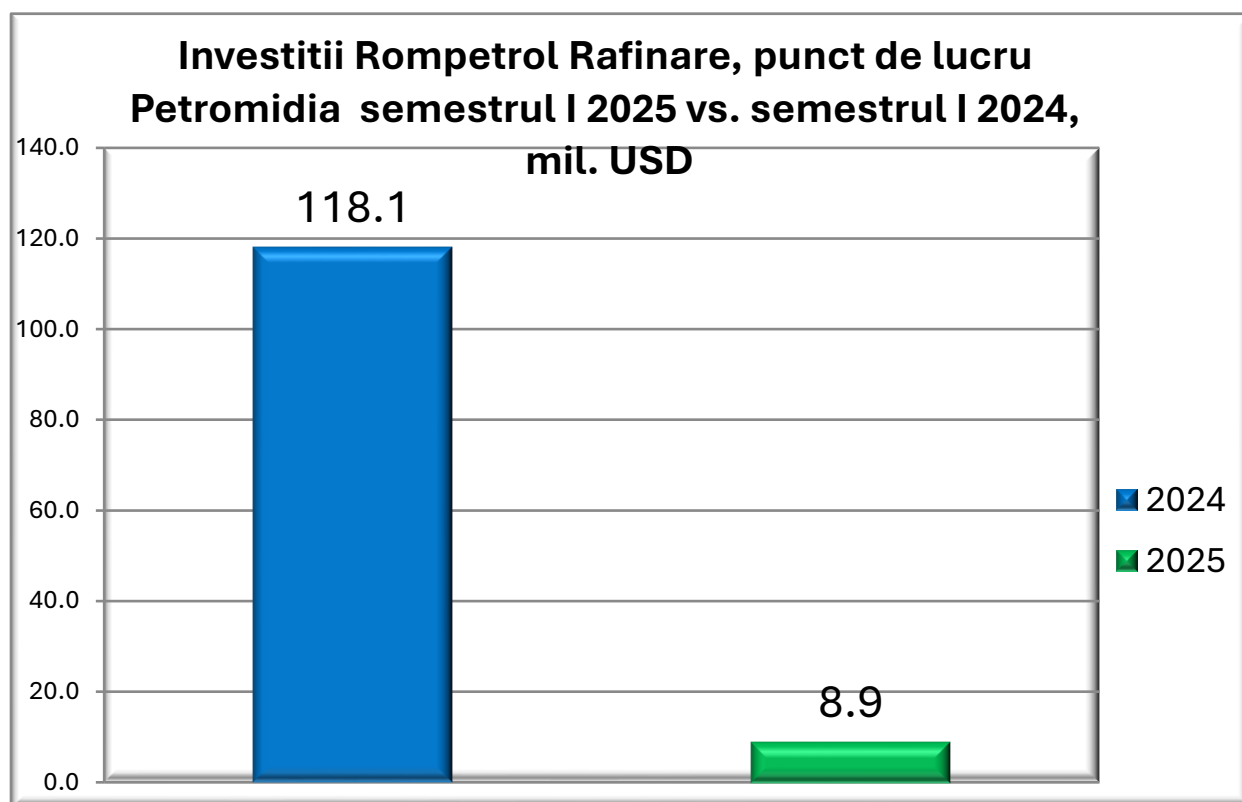


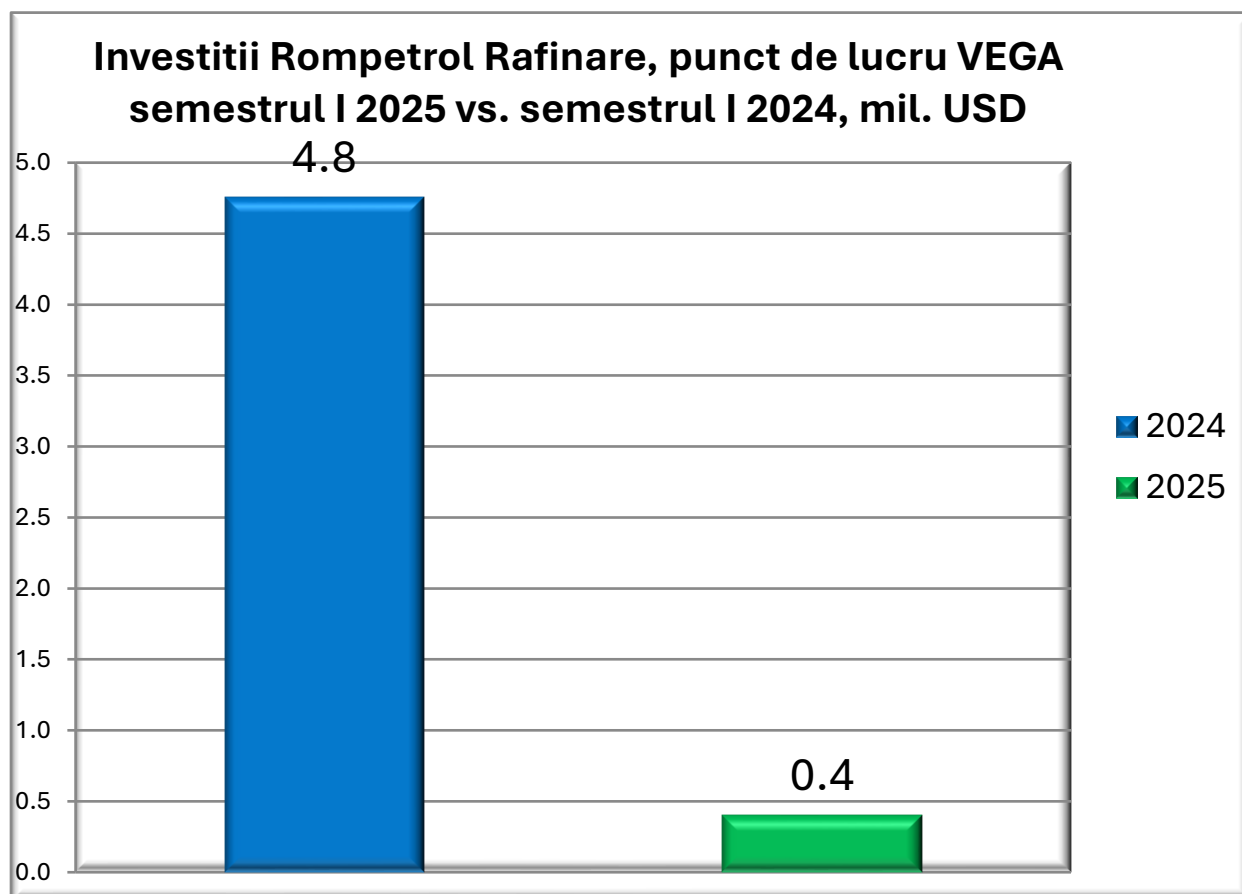
3.5. Cheltuielile de capital, curente – semestrul I 2025

În perioada ianuarie - iunie 2025, Societatea a înregistrat investiții în sumă totală de cca. **9.3 milioane USD**.

Din această sumă, **8.9 milioane USD** a fost utilizată de Rafinăria Petromidia în proiectele de investiții descrise în secțiunea "Obiectivele Programului de investiții".

Analiza comparativă a investițiilor din primul semestru al anului 2025 vs. primul semestru din 2024, atât pentru Rafinăria Petromidia, cât și pentru Rafinăria VEGA este prezentată în graficele de mai jos:





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

În primul semestru al anului 2025 cifra de afaceri netă a crescut cu 34% față de perioada similară a anului trecut, în principal ca urmare a faptului că activitatea operațională din primul semestru al anului 2024 a fost influențată de derularea Reviziei Generale planificate, care a dus la aproximativ două luni de oprire a operațiunilor de producție.



În semestrul I 2025, cantitatea de materii prime prelucrată de Rompetrol Rafinare în rafinăria Petromidia a fost de 2,79 milioane tone, mai mare cu cca. 61% față de perioada similară a anului trecut, când au fost procesate 1,73 milioane de tone, activitatea din S1 2024 fiind corelată cu lucrările aferente Reviziei Generale și cu supusul mai mic al rafinăriei de 10,67 mii tone/zi considerând funcționarea rafinăriei fără instalația de Hidrocracare Catalitică Blândă (MHC) cauzată de incidentului survenit pe 21 iunie 2023, instalația fiind repornită în 26 Februarie 2024. În acest context Societatea a înregistrat volume majorate de producție și vânzare de produse petroliere în S1 2025 față de S1 2024 aspecte care au generat o cifra de afaceri mai mare înregistrată de Rompetrol Rafinare în primul semestrul 2025 vs. Sem I 2024.



4. SCHIMBĂRI CARE AFECTEAZĂ CAPITALUL SOCIAL ȘI ADMINISTRAREA SOCIETĂȚII

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

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

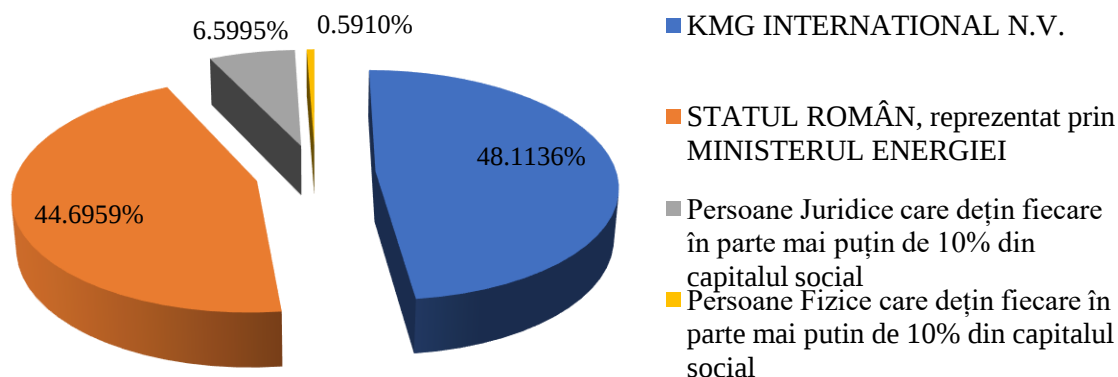
La data de 30.06.2025, capitalul social al Societății înregistrat la Depozitarul Central S.A. era reprezentat de 26.559.205.726 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,10 lei/acțiune, în sumă totală de 2.655.920.572,60 lei.

Structura sintetică consolidată a acționarilor ROMPETROL RAFINARE S.A., conform Registrului Acționarilor consolidat la 30.06.2025 emis de Depozitarul Central S.A. este următoarea:

ACȚIONAR (la data de 30.06.2025)	NUMĂR DE ACȚIUNI (la data de 30.06.2025)	PROCENTUL DE PARTICIPARE LA CAPITALUL SOCIAL (la data de 30.06.2025)
KMG INTERNATIONAL N.V.	12.778.577.732	48,1136%
STATUL ROMÂN reprezentat prin Ministerul Energiei	11.870.877.580	44,6959%
Acționari - Persoane juridice - care dețin fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social, deținând împreună:	1.752.780.875	6,5995%
Acționari - Persoane fizice - care dețin fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social, deținând împreună:	156.969.593	0,5910%
TOTAL	26.559.205.726	100%



Structura consolidată de Depozitarul Central S.A. la data de 30 iunie 2025



Nota

La data de 30.06.2025, acționarii aparținând Grupului KMG International, dețin un număr de 14.510.324.147 acțiuni, reprezentând 54,6339% din capitalul social

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

în mod direct:

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

în mod indirect:

- Global Security Sistem S.A. (prin Rompetrol Logistics S.R.L.);
- Rompetrol Gas S.R.L. (prin Rompetrol Logistics S.R.L.).

Drept urmare, deținerile acționarilor Rompetrol Rafinare S.A. se răsfrâng în mod automat și asupra societăților în care Rompetrol Rafinare deține poziție de control în mod direct și indirect. Rompetrol Rafinare operează rafinăria Petromidia și rafinăria Vega, Rompetrol Downstream operează rețeaua de bezină Rompetrol, iar Rom Oil, rețeaua de depozite a Societății.



La finele semestrului I 2025, Societatea deține două puncte de lucru, și anume:

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

4.1. Modificări intervenite în administrarea Societății

• Modificări ale componenței Consiliului de Administrație

Pe parcursul primului semestru al anului 2025 au avut loc următoarele modificări la nivelul Consiliului de Administrație, și anume:

- *31 ianuarie 2025 și 1 februarie 2025:* în temeiul Deciziilor Consiliului de Administrație s-a aprobat numirea domnului Yedil Utekov în calitate de administrator provizoriu al Societății și Președinte al Consiliului de Administrație, precum și a domnului Erik Sagiyeu în calitate de administrator provizoriu al Societății ca urmare a renunțării domnului Sergey Kheday la mandatul de administrator provizoriu și Președinte al Consiliului de Administrație și respectiv a domnului Pavel Romanenko la mandatul de administrator, începând cu 1 februarie 2025 (ultima zi a mandatelor fiind 31 ianuarie 2025).
- *29 aprilie 2025:* în temeiul Hotărârii nr. 4/2025 adoptată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, începând cu 29 aprilie 2025, pe 2 poziții de administratori, s-a aprobat alegerea Domnilor Erik Sagiyeu și Yedil Utekov în calitate de noi membri permanenți ai Consiliului de Administrație al Societății pentru un mandat **care va expira la data de 30 aprilie 2026** (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație).

Administratorii Societății aflați în funcție la data de 30 iunie 2025 sunt:

- **Yedil Utekov**, cetățean al Republicii Kazahstan, Președinte al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv;
- **Erik Sagiyeu**, cetățean al Republicii Kazahstan, membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv;
- **Adrian Tohănean**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv;



- **Tamila Mikulich**, cetățean al Statului Ucraina, membru al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv;
- **Nicolae Bogdan Codruț Stănescu²**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație, desemnat de Ministerul Energiei – administrator neexecutiv independent.
- **Bogdan-Cătălin Steriopol³**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație, desemnat de Ministerul Energiei - administrator neexecutiv independent.
- **Constantin Saragea⁴**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație, desemnat de Ministerul Energiei - administrator neexecutiv.

La data întocmirii prezentului Raport semestrial, nu au intervenit modificări în componența Consiliului de Administrație față de 30 iunie 2025.

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

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

² Propus în Consiliul de Administrație al Societății de acționarul semnificativ Statul Român prin Ministerul Energiei. A fost ales în calitate de membru al Consiliului de Administrație prin Hotărârea nr. 3/2018 adoptată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din data de 27 aprilie 2018 și reales prin Hotărârea nr. 3/2022 AGOA din 28 aprilie 2022, pentru un nou mandat de 4 ani, respectiv din 1 mai 2022 până la 30 aprilie 2026. A mai deținut calitatea de administrator al Societății în perioada 12.06.2015 – 27.04.2016.

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

⁴ Propus în Consiliul de Administrație al Societății de acționarul semnificativ Statul Român prin Ministerul Energiei. Dl. Constantin Saragea a fost administrator interimar al Consiliului de Administrație în perioada 1 august 2023 – 30 aprilie 2024, apoi ales administrator permanent prin Hotărârea nr. 2/2024 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 26 aprilie 2024, pentru un mandat din 1 mai 2024 până la 30 aprilie 2026.



➤ **Comitetul de Audit**

Pe parcursul primului semestru al anului 2025, structura Comitetului de Audit nu a suferit modificări față de 31 decembrie 2024:

Astfel, structura Comitetului de Audit la 30 iunie 2025 este următoarea:

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

➤ **Comitetul de Strategie:**

Pe parcursul primului semestru al anului 2025, structura Comitetului de Strategie a suferit următoarele modificări:

Pentru perioada 1 ianuarie 2025 – 31 ianuarie 2025, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- **Sergey Khegay**, administrator neexecutiv, ales prin Decizia nr. 2 adoptată de Consiliul de Administrație în data de 14 octombrie 2024- *Președinte*;
- **Tamila Mikulich**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Pavel Romanenko**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, administrator neexecutiv independent – *Membru*;
- **Constantin Saragea**, administrator neexecutiv – *Membru*;

Pentru perioada 29 aprilie 2025 – 30 iunie 2025, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- **Yedil Utekov**, administrator neexecutiv - *Președinte*;
- **Erik Sagiyeu**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Tamila Mikulich**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, administrator neexecutiv independent – *Membru*;
- **Constantin Saragea**, administrator neexecutiv – *Membru*;



- **Modificări cu privire la Conducerea Executivă**

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

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

Directorul General

Pe parcursul semestrului I 2025, funcția de Director General al Rompetrol Rafinare S.A. a fost ocupată de Domnul **Florian Daniel Pop**.

Începând cu **8 iulie 2025**, funcția de Director General al Rompetrol Rafinare S.A. este ocupată de Domnul **Sorin Graure**.

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

Directorul Economic

Pe parcursul semestrului I 2025, funcția de Director Economic al Rompetrol Rafinare S.A. a fost ocupată de Domnul **Alexandru Stavarache**.

- **Modificări cu privire la Auditorul Financiar al Societății**

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



5. EVENIMENTE IMPORTANTE - SEMESTRUL I 2025

5.1. PĂRȚI AFILIATE

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

A. La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024, Societatea avea următoarele solduri cu părțile afiliate:

	Creante	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
KazMunayGas Trading AG	283.787.439	191.393.723
Rompetrol Downstream SRL	791.880.084	595.113.264
Rompetrol Petrochemicals SRL	481	481
KMG International NV	21.473	672.666
Rompetrol Gas SRL	33.374.113	3.489.482
Rompetrol Moldova ICS	33.757.647	61.461.741
Rompetrol Bulgaria JSC	-	23.425.368
Rominerv SRL	2.641.102	23.178.020
Rompetrol Quality Control SRL	4.001.822	179.554
Rompetrol Logistics SRL	2.657	1.988
Midia Marine Terminal SRL	1.523.563	1.442.885
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	274.985	274.985
KMG Rompetrol SRL	89.585.265	36.327.732
Global Security Systems SA	606.718	610.005
Rompetrol Energy SA	82.158.066	69.322.732
Byron Shipping SRL	2.001	2.759
Oilfield Exploration Business Solutions SA	3.002.902	2.990.454
Rompetrol Financial Group SRL	11.310	11.321
KMG Rompetrol Services Center SRL	43.097	47.455
KMG Rompetrol Development SRL	-	485.655
Total	1.326.674.724	1.010.432.269



	Datorii	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
KazMunayGas Trading AG	2.880.724.513	3.789.357.013
Rompetrol Downstream SRL	33.282.781	50.200.971
Rompetrol Petrochemicals SRL	6.981.531	6.981.531
Rompetrol Gas SRL	32.853.831	35.864.103
Rompetrol Moldova ICS	78.414.759	128.591.613
Rominerv SRL	84.961.153	194.641.119
Rompetrol Quality Control SRL	5.004.685	1.086.136
Midia Marine Terminal SRL	10.105.727	5.779.277
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	415	415
KMG Rompetrol SRL- datorie cash pooling	2.156.763.890	1.746.434.350
KMG Rompetrol SRL - dobanda cash pooling	14.486.062	12.450.257
KMG Rompetrol SRL - datorii comerciale	5.645.657	8.735.344
Global Security Systems SA	1.361.656	1.348.557
Global Security Systems Fire Services SRL	1.859.020	1.859.020
KMG Rompetrol Development SRL	175.494	-
Rompetrol Energy SA	24.662.175	28.502.064
KMG Rompetrol Services Center SRL	1.308.765	1.007.948
Rompetrol Bulgaria JSC	3.028	-
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	10.346	10.346
Total	5.338.605.487	6.012.850.063

Societatea derulează un Contract Cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casă și bancă, unde KMG Rompetrol S.R.L. este "Societate coordonatoare" și Rompetrol Rafinare S.A. este Societate Participantă; maturitate 4 august 2026, cu prelungirea automată anuală a scadenței.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORTUL SEMESTRIAL INDIVIDUAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
Pentru semestrul I 2025



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

B. În primul semestru din 2025, respectiv primul semestru din 2024, Rompetrol Rafinare a realizat următoarele tranzacții cu părțile afiliate.

Denumirea partii afiliate	Natura tranzacției, vanzari / achizitii	Vanzari		Achizitii	
		ianuarie - iunie 2025	ianuarie - iunie 2024	ianuarie - iunie 2025	ianuarie - iunie 2024
KazMunayGas Trading AG	Materii prime / Produse petroliere	2.480.616.632	809.251.368	6.404.069.242	5.226.464.328
Rompetrol Downstream S.R.L.	Produse petroliere, chirie, utilitati si altele	3.003.027.786	3.455.999.769	1.232.680	1.311.506
KMG International N.V.	Servicii de management	-	-	6.870.607	3.455.972
Rompetrol Gas SRL	Operare rampe, propan, / Produse petroliere, chirie, donanda imprumut, altele	252.615.240	123.666.622	1.279.661	571.716
Rompetrol Moldova ICS	Produse petroliere	760.523.230	569.966.191	212	-
Rompetrol Bulgaria JSC	Produse petroliere	1.092.430	12.890.802	-	-
Rominerv S.R.L.	Mentenanța, achizitii imobilizari corporale / Chirie, utilitati, refacturari	1.573.068	1.667.557	139.574.549	604.359.220
Rompetrol Quality Control S.R.L.	Analize laborator/Chirie, utilitati, alte servicii	1.050.986	866.116	26.393.627	26.631.790
Rompetrol Logistics S.R.L.	Transport, chirii/Chirie, utilitati	14.106	50.471	82.162	82.162
Midia Marine Terminal S.R.L.	Prestatii portuare/ Chirie, utilitati, refacturari ,altele	1.179.637	560.713	50.220.903	43.672.022
Rompetrol Well Services S.A.	Altele	-	-	126	109
Rompetrol Energy S.A.	Utilitati/ Produse petroliere	82.259.925	71.312.689	144.097.974	117.662.465
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management , servicii IT, dobanda cash pooling	5.878.140	8.409.235	109.082.453	95.402.926
Global Security Systems S.A.	Paza, curierat, curatenie	822	830	6.366.496	4.937.915
Global Security Systems Fire Services SRL	PSI	-	-	5.534.514	4.639.095
Byron Shipping S.R.L.	Contrastalii/Chirie, refacturare alte servicii	13.043	12.852	-	-
Romil S.A.	Altele	-	96.905	-	10.245
KMG Rompetrol Services Center SRL	Servicii suport	228.176	231.228	6.417.062	6.797.961
		6.590.073.221	5.054.983.348	6.901.222.268	6.135.999.432

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

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



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

În ceea ce privesc **achizițiile în relația cu părțile afiliate** în valoare de **6.901.222.268 lei înregistrate în primul semestru I din 2025 față de 6.135.999.432 lei în semestrul I 2024**, au înregistrat o creștere de 12% care se datorează în principal tranzacțiilor derulate cu entitatea KazMunayGas Trading AG, principalul furnizor de țiței și a altor materii prime pentru Rompetrol Rafinare S.A. În contextul creșterii cantităților de țiței achiziționat și procesat de Companie, în primul semestru al anului 2025 față de aceeași perioadă din 2024, valoarea tranzacțiilor cu KazMunayGas Trading AG a crescut cu aproape 23% în primele 6 luni din 2025 față de valoarea înregistrată în aceeași perioadă din 2024.

În ceea ce privesc **vânzările în relația cu părțile afiliate** în valoare de **6.590.073.221 lei înregistrate în primul semestru din 2025 față de 5.054.983.348 lei în semestrul I 2024**, caracterizate printr-o creștere de 30%, acestea se datorează în principal tranzacțiilor de vânzare de produse petroliere. Principalii clienți ai Rompetrol Rafinare S.A. sunt reprezentați de părțile afiliate KazMunayGas Trading AG, Rompetrol Downstream S.R.L, Rompetrol Gas S.R.L, Rompetrol Bulgaria și Rompetrol Moldova ICS. Creșterea valorii tranzacțiilor în relația cu părțile afiliate în primele 6 luni ale anului 2025 față de aceeași perioadă a anului 2024 a fost determinat în principal de volumul crescut de produse petroliere vândute către acestea în S1 2025 față de S1 2024 ca urmare creșterii volumelor de materii prime procesate și a producției de produse petroliere, activitatea operațională din semestrul I al anului 2024 fiind marcată de derularea Reviziei Generale planificate.

5.2. ASPECTE LEGALE

Litigiul cu Statul Roman privind acuzațiile penale

I. Caz penal

Potrivit unui Ordin din 22 aprilie 2016, Parchetul României cu Sediul General al Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) a instrumentat dosarul a 26 de suspecți sub acuzația de crimă organizată (câțiva dintre ei fiind foști angajați/manageri ai Societății) presupusă a fi fost săvârșită în perioada 1999 – 2010 – Dosarul 225.

În perioada 2016 – 2019 au fost emise și depuse alte ordonanțe ale procurorului, precum și declarații ale apărării, iar în final, la 5 decembrie 2019, Parchetul României a clasat dosarul penal, a respins toate acuzațiile și a ridicat sechestrul penal asupra bunurilor Rompetrol Rafinare, dar a



păstrat sechestrul asigurator pentru 4 instalații (pentru o valoare de 106,5 milioane USD) în cazul în care vreo pretinsă parte civilă este prejudiciată prin ordonanța menționată.

În iulie 2020, Curtea Supremă a respins toate plângerile împotriva închiderii dosarului, iar la 14 octombrie 2022 sechestrul penal rămas a fost respins de Curte. Compania a ridicat sechestrul asigurator penal din Cartea Funciară.

II. Dosare civile

A. Odată închis dosarul penal, Faber (fost acționar minoritar al Societății) a depus o cerere civilă la instanța București atât împotriva companiilor din Grup, cât și împotriva foștilor inculpați penal. Curtea a impus ca Faber să plătească o taxă de timbru de 530.000 USD pentru ca cererea civilă să fie înregistrată în mod corespunzător pe dosarul instanței.

La 25 mai 2020, Tribunalul București a respins cererea Faber de decontare a taxei de timbru pe care Faber ar trebui să o plătească pentru revendicarea sa. Pe 8 iulie 2020, Tribunalul București a anulat cererea lui Faber ca netimbrată. O a doua cerere similară a lui Faber a fost respinsă din nou de Tribunalul București în ianuarie 2022 pentru neplata taxei de timbru.

Pe 10 februarie 2022, Societatea a fost informată de către instanța Constanța că Faber și-a depus pentru a treia oară cererea civilă împotriva companiilor și inculpaților Grupului pentru aceeași sumă de 55 milioane USD ca principal (118 milioane USD inclusiv penalități). Compania și-a transmis răspunsul, arătând că înainte de orice pas, Faber ar trebui să plătească taxa de timbru conform legii și, pe lângă aceasta, și că există hotărâri anterioare pronunțate de Tribunalul București în aceeași chestiune. Următoarea audiere este programată pentru 26 noiembrie 2025.

B. Pe de altă parte, întrucât Dosarul 225 a fost în cele din urmă închis, Faber a reluat mai multe cauze civile care au fost suspendate încă din 2005-2007 din cauza dosarului 225 și prin care Faber a contestat actele corporative ale Rompetrol Rafinare aprobate în cadrul procesului de privatizare (2001 - 2006) în vederea îndeplinirii termenilor și condițiilor contractului de privatizare.

Până să se cunoască toate pretențiile lui Faber fie au fost retrase de către Faber, fie au fost respinse de Curte (pentru câteva dintre ele, fiind emisă o decizie definitivă și irevocabilă).

Proceduri în care este implicată Rompetrol Rafinare S.A., Rominserv S.R.L. și angajați ai celor 2 companii, urmare a producerii incidentului tehnic din rafinăria Petromidia din data de 22 august 2016



La 22 august 2016, a avut loc un incident tehnic în instalația Distilare Atmosferică și în Vid. În urma evenimentului, doi angajați ai Rominserv S.R.L., societate membră a grupului KMG International, au suferit arsuri și alți doi angajați au decedat.

Urmare a finalizării urmăririi penale, Rompetrol Rafinare S.A., Rominserv S.R.L. și alți trei angajați au fost trimiși în judecată pentru: neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, vătămare corporală din culpă, ucidere din culpă, poluare accidentală.

Următoarea audiere este programată pentru 14 octombrie 2025.

Având în vedere acuzațiile, amenda penală ce poate fi stabilită în sarcina fiecărei companii este de aproximativ 3,6 milioane RON.

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare are înregistrat un provizion în valoare de 3,6 milioane RON.

Litigiul referitor la Inspekția Fiscală pentru Rompetrol Rafinare S.A. în anul 2017

În decembrie 2017 ANAF – DGAMC a finalizat controlul fiscal general cu referire la perioada fiscală 2011 - 2015, taxele acoperite fiind: TVA grup fiscal (toate entitățile aparținând grupului fiscal au fost supuse controlului), impozitul pe profit, impozitele pe veniturile nerezidenților și accize.

Pe baza deciziei de impunere (primită în ianuarie 2018), au fost impuse următoarele taxe suplimentare: 26,1 milioane RON reprezentând TVA (din care 13,1 milioane RON aferente TVA Rompetrol Rafinare S.A., restul aparținând societăților din grupul de TVA), 6,5 milioane RON reprezentând impozit pe veniturile nerezidenților și diminuarea pierderilor fiscale aferente Rompetrol Rafinare S.A. cu 144,4 milioane RON. Accesoriile aferente taxelor stabilite suplimentar au fost în valoare la 16,3 milioane RON pentru toate societățile din grupul de TVA. Impozitele suplimentare și accesoriile aferente au fost parțial plătite și parțial compensate cu impozitul de încasat.

Raportul de inspekție fiscală și decizia de impunere aferentă a fost contestată pe 26 februarie 2018. Contestația a primit un răspuns negativ parțial și societatea a făcut recurs împotriva acesteia la Curtea de Apel Constanța în data de 25 iulie 2019.

În 28 aprilie 2021 Curtea de Apel Constanța a respins acțiunea Rompetrol Rafinare ca nefondată. Compania a formulat recurs înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a stabilit primul termen de judecată pentru data de 25 mai 2023 când Curtea a anulat prima hotărâre și a trimis înapoi dosarul pentru a fi rezoluționat de Curtea de Apel Constanța având prima ședință în 7 decembrie 2023 iar la 22 februarie 2024, Curtea a admis parțial contestația Rompetrol. Instanța



a anulat în principal decizia autorității fiscale privind suma de 6,47 milioane RON referitoare la impozitul reținut la sursă pentru nerezidenți și penalități aferente și stabilește ca suma de 80,5 milioane RON să fie inclusă în pierderi fiscale. Prima ședință la Înalta Curte a fost programată pentru 19 iunie 2025.

La 24 iunie 2025, Curtea Supremă a admis parțial ambele recursuri, recursul Companiei, precum și recursul ANAF, și a anulat decizia autorității fiscale privind 4,69 milioane RON reprezentând impozit reținut la sursă pentru nerezidenți și penalități aferente, precum și 210.157 lei reprezentând TVA și penalități aferente. De asemenea, Curtea a decis că 82,2 milioane RON trebuie incluse în pierderea fiscală.

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare a recunoscut un provizion în valoarea de 25,1 milioane RON.

Dosar penal privind accidentul din rafinăria Petromidia din data de 2 iulie 2021

La 2 iulie 2021 a avut loc o explozie urmată de un incendiu la rafinăria Petromidia la instalația Hidrofinare Petrol Motorină denumită în continuare uzina HPM. În urma incidentului, au decedat 3 angajați ai companiei și un alt angajat a suferit o fractură de șold. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța, a fost finalizată și comunicată Societății expertiza tehnică de către INCD INSEMEX Petroșani, dispusă de organele de urmărire penală, document analizat atât de avocații penaliști, de către expertul parte cât și specialiștii societății, fiind formulate și depuse la dosar obiecțiuni față de Raportul de expertiză întocmit de INSEMEX, punctul de vedere al expertului parte cât și solicitări de clarificări formulate de Societate și de procurorul de caz; în dosarul penal compania are calitatea de parte responsabilă civilmente; s-au efectuat audieri ale angajaților implicați în eveniment. În acest moment, urmărirea penală este în desfășurare. Concomitent, accidentul colectiv de muncă a fost investigat de către Inspectoratul Teritorial de Muncă conform legislației privind incidentele, procesul verbal de cercetare al evenimentului fiind înaintat, pentru analiză, organelor de cercetare penală.

La 11 iulie 2022, Compania a soluționat definitiv ultima potențială cerere civilă cu moștenitorul unuia dintre salariații decedați în timpul incidentului menționat.

Compania rămâne implicată în urmărirea penală ca parte responsabilă civil, iar mai mulți angajați implicați în eveniment au oferit declarații la poliția judiciară.

Dosar Penal Investigație DIICOT în legatura cu Proiectul ecologizare batale Vega

În cadrul investigației efectuată de Direcția de Investigare a Infrațiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism („DIICOT”), investigație ce face obiectul dosarului penal 279/D/P/2020, Societății i-au fost comunicate în cursul anului 2021 o serie de ordonanțe prin care s-a solicitat

punerea la dispoziția organelor de urmărire penală a unor documente în legătură cu lucrările contractate pentru ecologizarea lagunei 18 din rafinăria Vega. La data întocmirii prezentului Raport semestrial, Societatea nu are nicio calitate în dosarul penal. Suspiciunile organelor de urmărire penală vizează presupusul caracter fictiv al unor servicii pentru care Societatea ar fi achitat nejustificat suma de aproximativ 10 mil RON. La data de 23 februarie 2022, DIICOT a comunicat Societății dacă intenționează să se constituie parte civilă în procesul penal menționat mai sus, Societatea rezervându-și dreptul ca în raport de evoluția cauzei penale ce face obiectul dosarului penal 279/D/P/2020 să formuleze o astfel de cerere de constituire ca parte civilă, dacă va fi cazul.

Procesul a fost trimis instanței de judecată și este așteptat să fie stabilită o primă audiere. La 2 martie 2023, instanța a păstrat controlul judiciar asupra angajaților societății, dar a ridicat interdicția de a părăsi țara. La 9 martie 2023, instanța a ridicat definitiv și controlul judiciar. Pe 12 septembrie 2024 a avut loc ultima audiere. La data de 16 octombrie 2024, instanța a respins plângerile împotriva rechizitoriului, dar împotriva acestei decizii a fost depusă în timp util contestație și o primă ședință de apel a fost programată pentru 20 martie 2025 și o decizie a fost amân timer pentru iunie 2025.

La 11 iunie 2025, toate apelurile au fost respinse ca nefondate. Prin urmare, s-a dispus începerea procesului, prima dată de audiere urmând să fie stabilită în timp util.

Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia – instalație Polipropilenă (PP) din data de 13 mai 2023

La data de 13 mai 2023 a avut loc un incident în instalația PP din rafinăria Petromidia, în urma căruia 2 angajați ai companiei au decedat. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța. În dosarul penal compania nu are calitate, până la acest moment fiind efectuate o serie de audieri ale angajaților implicați în eveniment sau prezenți la locul de muncă în instalație. Concomitent, accidentul de muncă este în curs de investigare și de către Inspectoratul Teritorial de Muncă conform legislației privind incidentele de muncă. Pe 16 iulie 2025, Inspectoratul Teritorial de Muncă a emis Raportul privind incidentul. Conform concluziilor Raportului, persoanele responsabile sunt indicate ca fiind victimele implicate în accident – cauza principală minimizarea riscurilor de accidentare prin intrarea voluntară într-un spațiu restrâns.

Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia – instalație hidrocracare blândă (MHC) din data de 21 iunie 2023

La data de 21 iunie 2023 a avut loc un incendiu în rafinăria Petromidia, la instalația MHC, fără victime înregistrate. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Judecătoria Constanța. Compania, în calitate de parte vătămată a formulat și depus în cadrul dosarului plângere



penală având ca obiect distrugere. De asemenea, la solicitarea atât a Companiei cât și a Parchetului de pe lângă Judecătoria Constanța a fost dispusă efectuarea unei expertize tehnice judiciare de către INCD INSEMEX Petroșani în vederea stabilirii cauzelor producerii incidentului. Raportul a fost emis de INSEMEX Petroșani la începutul lunii iulie. Compania are până la sfârșitul lunii august să depună punctul de vedere cu privire la raportul INSEMEX. Concomitent, incidentul, intrând în categoria incidentelor majore în conformitate cu legislația în vigoare, este în curs de investigare și de către Inspectoratul Teritorial de Muncă Constanța.

Litigiul privind taxa de solidaritate

Litigiul privind taxa de solidaritate - 2022

În urma adoptării Ordonanței de Urgență nr. 186/2022 privind intervenția de urgență pentru abordarea prețurilor ridicate la energie, Rompetrol Rafinare S.A. a plătit în iunie 2023 suma de 578 milioane RON.

După îndeplinirea procedurii administrative obligatorii de contestare a acestei taxe, care a fost respinsă de către autoritățile fiscale, Rompetrol Rafinare S.A. a depus, la 8 martie 2024, contestația în fața instanței.

La 10 iulie 2024, Curtea a stabilit cadrul cauzei, confirmând că autoritățile fiscale ar fi pârâții. Alte pretenții procedurale au fost respinse spre examinare în această etapă, iar instanța a precizat că acestea vor fi abordate în hotărârea pe fond.

La 24 septembrie 2024, Curtea a respins înaintarea cauzei la Curtea Europeană de Justiție, dar a admis îndrumarea la Curtea Constituțională. Ca urmare, cauza este suspendată în așteptarea unei decizii a Curții Constituționale. Dosarul a fost înregistrat la Curtea Constituțională și așteaptă programarea ședinței.

Litigiul privind taxa de solidaritate - 2023

În plus, Compania a depus o contestație administrativă cu privire la impozitul excepțional plătit în 2024 pentru anul fiscal 2023. Fiind respinsă de autoritatea fiscală, Compania a depus o cerere similară la 4 februarie 2025, pentru contestarea impozitului excepțional din 2023. Ședințele de judecată au avut loc pe 19 mai 2025 și, respectiv, pe 2 iunie 2025; iar pe 18 iunie 2025 se așteaptă o soluție privind sesizarea de la CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene) și a Curții Constituționale.

Pe 16 iunie 2025, Curtea a admis cererea de sesizare a Curții Constituționale a României și, pe 18 iunie 2025, a CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene) pentru toate cele 6 întrebări preliminare



propușe de societate. Până la primirea hotărârii de la CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene), instanța a suspendat dosarul (decizia este supusă recursului).

Litigiul privind taxa pe cifra de afaceri

La 6 august 2024, Rompetrol Rafinare a depus o plângere administrativă preliminară prin care a contestat impunerea impozitului pe cifra de afaceri.

La data de 8 august 2024, Societatea a depus o cerere la instanța de suspendare a plății impozitului pe cifra de afaceri până la soluționarea cauzei principale. Această solicitare a avut drept scop atenuarea poverii financiare imediate în timp ce procedurile judiciare erau în desfășurare.

La 24 septembrie 2024, Curtea a respins cererea Rompetrol Rafinare de suspendare a plății impozitului pe cifra de afaceri. Pe 28 martie, Curtea Supremă a respins apelul împotriva refuzului suspendării.

Până în prezent, Rompetrol Rafinare a plătit un total de 51,4 milioane RON impozit pe cifra de afaceri pentru primele trei trimestre ale anului 2024.

Întrucât plângerea administrativă a fost respinsă, societatea a contestat-o în instanță. Prima ședință a fost stabilită pentru 13 februarie 2025 când instanța a suspendat cauza și a înaintat dosarul Curții Constituționale.

Următoarea dată de audiere în fața Curții Constituționale nu a fost încă stabilită.

Rafinăria Vega (servicii de epurare a apelor uzate)

În data de 7 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a încetat unilateral să presteze servicii de epurare a apelor uzate pentru rafinăria Vega, care nu este racordată la sistemul central de canalizare al municipiului Ploiești și are nevoie de colectarea și tratarea apelor uzate la Stația de epurare Corlătești deținută de New Century Development. S.R.L.

Sistemul de conducte pentru colectarea apelor uzate este utilizat de gospodării și întreprinderi, autorități locale situate în imediata apropiere a rafinăriei Vega, care nu se pot conecta nici la rețeaua centrală de canalizare a Ploieștiului.

Stația Corlătești a furnizat servicii de epurare a apelor uzate pentru rafinăria Vega chiar înainte ca privatizarea să aibă loc în 1999. Uzina a fost operată de Gentoil SRL până în decembrie 2023. Ulterior, stațiile de epurare au fost administrate de Ecorin SRL, care a prestat servicii rafinăriei



Vega până în luna mai 2024. Prețul pentru serviciile de epurare a apelor uzate la acea vreme varia între 3 și 4,93 RON/m³ de apă uzată tratată.

În mai 2024, instalațiile de tratare au fost închiriate către Astra Ecoclean SRL, care a solicitat inițial o taxă de serviciu de 38-40 EUR/m³, ulterior reducând-o la 35 EUR/m³. În ședință din 31 mai 2024, Rompetrol Rafinare nu a acceptat această propunere.

Pe 6 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a trimis o scrisoare către Rompetrol Rafinare prin care se precizează că epurarea apelor uzate va fi limitată la 2.000 m³/lună, în timp ce deversarea planificată a Rafinăriei Vega este de 90.000 m³/lună. În data de 7 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a încetat complet tratarea apelor uzate de la Rafinăria Vega.

Pe 10 iunie 2024, Rompetrol Rafinare a trimis o scrisoare de reclamație către Astra Ecoclean SRL. Apoi, pe 13 iunie 2024, a depus cererea de ordonanță prin care să interzică Astra Ecoclean SRL să oprească epurarea apelor uzate. În ciuda argumentelor prezentate, instanța a respins cererea pe motiv că Astra Ecoclean SRL nu are autorizație de exploatare a instalațiilor de epurare. O cerere principală a fost depusă la 17 iunie 2024.

La 20 iunie 2024, Curtea a respins ordonanța prezidențială, dar Compania a contestat decizia pe 26 iunie 2024. Prima ședință de apel este programată pentru 9 august 2024.

La 3 iulie 2024, Rompetrol Rafinare a primit o scrisoare preliminară de la Autoritatea Locală de Mediu prin care se avertizează că în cazul în care nu se iau măsurile necesare pentru evacuarea apelor uzate și reabilitarea lagunei, autorizația de mediu pentru Rafinăria Vega ar putea fi suspendată, ducând la suspendarea activității rafinăriei.

La 2 august 2024, Rompetrol Rafinare a depus o cerere de contestare a sesizării Autorității de Mediu și a solicitat suspendarea efectelor acesteia.

La data de 23 ianuarie 2025, a fost invocată excepția necompetenței materiale a Judecătoriei Ploiești, instanța amânând pronunțarea unei hotărâri cu 2 săptămâni. Prima instanță și-a declinat competența, dosarul urmând a fi trimis instanței superioare - Tribunalul Ploiești; de asemenea, Societatea a încheiat cu părătul un contract de prestări servicii privind apele uzate generate de rafinăria Vega, fiind depusă la instanță o cerere de renunțare la acțiune, cu privire la care Tribunalul Ploiești va decide. Dosarul este în curs de transmitere de la Judecătoria Ploiești la Tribunalul Ploiești, nefiind primită nicio citație până la această dată.

5.3. Alte Tranzacții semnificative



În mod constant și regulat au loc tranzacții semnificative, având ca obiect furnizarea de bunuri și servicii, cu companii din Grupul KMG International.

Rompetrol Rafinare a raportat actele juridice încheiate în cursul semestrului I 2025 de către Societate în conformitate cu art. 108 din Legea nr. 24/2017, republicată și cu art. 144 lit. B din Regulamentul ASF nr. 5/2018, prin Rapoartele curente înregistrate la Societate cu nr. 3620 din data de 23 iunie 2025, nr. 3831 din data de 30 iunie 2025 și 4498 din 31 iulie 2025. Raportele au fost transmise operatorului de piață (respectiv Bursei de Valori București), postate pe site-ul societății în secțiunea Relația cu Investitorii <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/> subsecțiunea Rapoarte Curente precum și pe site-ul ASF (www.asfromania.ro) în secțiunea: Supraveghere/Piața de capital/Raportări electronice.

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

5.4. Evenimente ulterioare datei bilanțului

- ✓ Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de până la 30 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 26 iulie 2026.
- ✓ 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 26 iulie 2026.
- ✓ Facilitatea A în valoare de 275,9 milioane USD, acordată de un consorțiu de bănci, respectiv Banca Comercială Română S.A. (BCR), ING Bank N.V Amsterdam – Sucursala București, Raiffeisen Bank S.A., UniCredit Bank S.A., Alpha Bank România S.A., Garanti Bank S.A., Banca Transilvania S.A. (preluată de la OTP Bank România S.A.) și Grupul Intesa Sanpaolo prin subsidiarele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S. a fost extinsă până la 13 aprilie 2027.
- ✓ Pe 29 iulie 2025, Societatea a primit de la Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF-DGAMC) Decizia de modificare a deciziei de eșalonare la plată a obligațiilor fiscale, prin care



Rompetrol Rafinare a primit eşalonarea plății obligațiilor fiscale în valoare totală de 505,6 milioane RON pentru o perioadă de 58 de luni. Decizia modifică Decizia inițială de eşalonare la plată a obligațiilor fiscale în valoare de 26 milioane RON primită de Societate în luna mai 2025. Acordul de eşalonare la plată este garantat prin scrisori de garanție bancară în valoare totală de 507,3 milioane RON, valabile până pe 31 decembrie 2030, emise de următoarele bănci: Alpha Bank Romania S.A, ING Bank N.V Amsterdam – Sucursala București, Raiffeisen Bank S.A. și Garanti Bank S.A..

5.5. Modificarea Actului Constitutiv al Societății

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



6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI LA 30.06.2025

Denumire indicator	Mod de calcul	U.M	Valoare 30.06.2025*)
1. Indicatorul lichidității curente	Active circulante/ Datorii Curente	x	0,49
2. Indicatorul lichidității de îndatorare			
2.1. Indicatorul gradului de îndatorare (1)	Capital împrumutat/ Capital propriu x100	%	75,67%
2.2. Indicatorul gradului de îndatorare (2)	Capital împrumutat/ Capital angajat x100	%	43,08%
2.3. Indicatorul gradului de îndatorare (3)	Împrumuturi, net*** / Capitaluri proprii (inclusiv împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	%	32,52%
3. Viteza de rotație a debitelor - clienți	Sold mediu clienți/ Cifra de afaceri x 180	zile	28,72
4. Viteza de rotație a activelor**)	Cifra de afaceri/ Active imobilizate		2,45

*) În baza Situațiilor Financiare Interimare Individuale la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025;

**) Viteza de rotație a activelor este calculată prin anuallizarea cifrei de afaceri aferenta perioadei ianuarie-iunie 2025 (360 zile/180 zile).

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



7. ANEXE

Anexa 1 – Situația poziției financiare la 30 iunie 2025

	Lei	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Imobilizări necorporale	69.359.167	69.802.263
Fond comercial	152.720	152.720
Imobilizări corporale	2.823.881.319	2.982.313.211
Drepturi de utilizare a activelor	46.627.462	47.814.036
Investiții în filiale	3.741.084.832	3.741.084.832
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	64.440.282	64.440.282
Creanțe pe termen lung	59.783.216	27.754.000
Total active imobilizate	6.805.328.998	6.933.361.344
Stocuri, net	760.941.984	1.352.193.135
Creanțe și cheltuieli înregistrate în avans, net	1.740.266.290	1.315.421.500
Instrumente financiare derivate	13.307.909	-
Casa și conturi la bănci	848.810.569	401.448.104
Total active circulante	3.363.326.752	3.069.062.739
TOTAL ACTIVE	10.168.655.750	10.002.424.083
Capital social subscris	2.655.920.573	2.655.920.573
Prime de capital	232.637.107	232.637.107
Rezerve din reevaluare, net de impactul din impozitul pe profit amânat	508.991.799	508.991.799
Alte rezerve	3.442.991.733	3.466.473.085
Pierdere reportată	(5.380.156.767)	(4.909.342.958)
Rezultatul exercițiului financiar curent	133.649.636	(470.813.809)
Total capitaluri proprii	1.594.034.081	1.483.865.797
Împrumut de la bănci pe termen lung	1.206.250.330	1.317.919.120
Provizioane	501.826.097	501.826.097
Datorii leasing pe termen lung	50.267.935	50.193.790
Alte datorii	21.376.436	-
Total datorii pe termen lung	1.779.720.798	1.869.939.007
Datorii comerciale și alte datorii	6.383.260.440	6.168.801.187
Datorii contractuale	167.352.852	210.990.531
Datorii leasing pe termen scurt	2.824.861	2.855.664
Instrumente financiare derivate	34.576.202	16.188.271
Împrumut de la societati afiliate pe termen scurt	30.839.223	30.820.089
Împrumut de la bănci pe termen scurt	170.959.901	218.963.537
Impozitul pe profit de plată	5.087.392	-
Total datorii curente	6.794.900.871	6.648.619.279
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	10.168.655.750	10.002.424.083



Anexa 2 – Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025

Lei

	ianuarie-iunie 2025	ianuarie-iunie 2024
Cifra de afaceri netă din contracte cu clienții	8.333.129.202	6.197.570.045
Costul producție vândute	(8.283.855.952)	(5.999.129.901)
Profit brut	49.273.250	198.440.144
Cheltuieli de desfacere și general administrative	(197.121.516)	(340.902.418)
Alte cheltuieli operaționale	(103.866.847)	(69.596.223)
Alte venituri operaționale	134.789.267	94.733.809
Pierdere operațională	(116.925.846)	(117.324.688)
Cheltuieli financiare	(212.120.377)	(235.586.115)
Venituri financiare	27.219.758	22.700.189
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	442.126.053	(171.754.320)
Profit / (pierdere) brut/ă înainte de impozitare	140.299.588	(501.964.934)
Impozitul pe profit venit / (cheltuială)	(6.649.952)	-
Profit / (pierdere) net/ă a perioadei	133.649.636	(501.964.934)
Rezultatul pe acțiune (bani/acțiune)	0,50	(1,89)
De bază		



Anexa 3 – Cash flow

	Lei	
	30 iunie 2025	30 iunie 2024
Rezultatul net înainte de impozitare	140.299.588	(501.964.934)
<i>Ajustări pentru:</i>		
Depreciere și amortizare	222.024.784	197.057.622
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	(23.477.838)	(30.991.929)
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	(5.288.087)	5.197.590
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale, net	(19.738.358)	-
Cheltuieli privind penalități	2.186.826	3.371.346
Rata de actualizare leasing	863.836	886.617
Cheltuieli cu dobânzi	211.256.541	234.699.498
Venituri din dobânzi	(23.385.309)	(22.601.205)
Venituri din dividende	(3.834.449)	(98.984)
(Profit)/ Pierdere netă din active vândute sau casate	213.674	-
Diferențe de curs nerealizate (Câștig)/Pierdere	(289.226.298)	147.134.843
Numerar din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant	211.894.910	32.690.464
<i>Modificări nete în capitalul circulant:</i>		
Creanțe și cheltuieli în avans	(437.463.744)	(38.188.948)
Stocuri	614.728.989	(33.970.693)
Datorii comerciale și alte datorii și datorii contractuale	28.210.132	(449.043.092)
Modificări nete în capitalul circulant:	205.475.377	(521.202.733)
Impozitul pe profit (plătit) / recuperat	105.021	(140.799.458)
Intrări nete de numerar din activitatea de exploatare	417.475.308	(629.311.727)
Flux de numerar din activitatea de investiții		
Achiziții de imobilizări corporale	(41.629.559)	(576.262.609)
Achiziții de imobilizări necorporale	(260.341)	(5.048)
Ieșiri nete de numerar din activitatea de investiții	(41.889.900)	(576.267.657)
Flux de numerar din activitatea de finanțare		
Cash pooling	359.658.744	976.138.758
Împrumuturi pe termen scurt primite de la bănci	-	139.856.532
Împrumuturi pe termen scurt rambursate la bănci	(47.641.463)	-
Împrumuturi pe termen lung primite de la bănci	1.210.031.805	45.763.000
Împrumuturi pe termen lung rambursate la bănci	(1.236.626.923)	-
Împrumuturi pe termen scurt trase de la acționari și partile afiliate	-	18.600.000
Rambursări de leasing	(2.388.565)	(2.380.723)
Dobânzi și comisioane bancare plătite, net	(211.256.541)	(234.699.499)
Intrări nete de numerar din activitatea de finanțare	71.777.057	943.278.068
Creștere / (Descreștere) netă a disponibilităților	447.362.465	(262.301.316)
Numerar la începutul perioadei	401.448.104	613.521.713
Numerar la sfârșitul perioadei	848.810.569	351.220.397



Notă:

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

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

DocuSigned by:

2D8DB454E0ED4A0...

**Director General
Sorin GRAURE**

DocuSigned by:

8BC2A22C09794B9...

**Director Economic
Alexandru STAVARACHE**

Signed by:

FF7CED4BEEE047B...

ROMPETROL RAFINARE SA

SITUAȚII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

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

30 Iunie 2025

CUPRINS:	Pagina
Situația Interimară Individuală Neauditată a Poziției financiare	3
Situația Interimară Neauditată a Contului de profit și pierdere individual	4
Situația Interimară Neauditată a Altor elemente ale rezultatului global individual	5
Situația Interimară Neauditată a Fluxurilor de trezorerie individuală	6
Situația Interimară Neauditată a Modificărilor capitalurilor proprii individuală	7
Note explicative la Situațiile financiare interimare individuale neauditate	8 - 74

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ NEAUTIDATĂ A POZITIEI FINANCIARE
la 30 iunie 2025

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

	Note	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Imobilizări necorporale	3	69.359.167	69.802.263
Fond comercial	4	152.720	152.720
Imobilizări corporale	5	2.823.881.319	2.982.313.211
Drepturi de utilizare a activelor	6	46.627.462	47.814.036
Investiții în filiale	7	3.741.084.832	3.741.084.832
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	23	64.440.282	64.440.282
Creanțe pe termen lung		59.783.216	27.754.000
Total active imobilizate		6.805.328.998	6.933.361.344
Stocuri, net	8	760.941.984	1.352.193.135
Creanțe și cheltuieli înregistrate în avans, net	9	1.740.266.290	1.315.421.500
Instrumente financiare derivate	30	13.307.909	-
Casa și conturi la bănci	10	848.810.569	401.448.104
Total active circulante		3.363.326.752	3.069.062.739
TOTAL ACTIVE		10.168.655.750	10.002.424.083
Capital social subscris	11	2.655.920.573	2.655.920.573
Prime de capital	11	232.637.107	232.637.107
Rezerve din reevaluare, net de impactul din impozitul pe profit amânat	11	508.991.799	508.991.799
Alte rezerve	11	3.442.991.733	3.466.473.085
Pierdere reportată		(5.380.156.767)	(4.909.342.958)
Rezultatul exercițiului financiar curent		133.649.636	(470.813.809)
Total capitaluri proprii		1.594.034.081	1.483.865.797
Împrumut de la bănci pe termen lung	15	1.206.250.330	1.317.919.120
Provizioane	17	501.826.097	501.826.097
Datorii leasing pe termen lung	16	50.267.935	50.193.790
Alte datorii		21.376.436	-
Total datorii pe termen lung		1.779.720.798	1.869.939.007
Datorii comerciale și alte datorii	12	6.383.260.440	6.168.801.187
Datorii contractuale	13	167.352.852	210.990.531
Datorii leasing pe termen scurt	16	2.824.861	2.855.664
Instrumente financiare derivate	30	34.576.202	16.188.271
Împrumut de la societăți afiliate pe termen scurt	14	30.839.223	30.820.089
Împrumut de la bănci pe termen scurt	14	170.959.901	218.963.537
Impozitul pe profit de plată	23	5.087.392	-
Total datorii curente		6.794.900.871	6.648.619.279
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII		10.168.655.750	10.002.424.083

SORIN GRAURE
Director General

DocuSigned by:

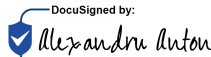
8BC2A22C09794B9...

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

Signed by:

FF7CED4BEE047B...

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton
Contabil Șef

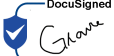
DocuSigned by:

BB329880337E4FA...

Notele explicative de la 1 la 31 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ NEAUDITATĂ A CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE INDIVIDUAL
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

	Note	ianuarie-iunie 2025	ianuarie-iunie 2024
Cifra de afaceri netă din contracte cu clienții	18	8.333.129.202	6.197.570.045
Costul producție vândute	19	(8.283.855.952)	(5.999.129.901)
Profit brut		49.273.250	198.440.144
Cheltuieli de desfacere și general administrative	20	(197.121.516)	(340.902.418)
Alte cheltuieli operaționale	21	(103.866.847)	(69.596.223)
Alte venituri operaționale	21	134.789.267	94.733.809
Pierdere operațională		(116.925.846)	(117.324.688)
Cheltuieli financiare	22	(212.120.377)	(235.586.115)
Venituri financiare	22	27.219.758	22.700.189
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	22	442.126.053	(171.754.320)
Profit / (pierdere) brut/ă înainte de impozitare		140.299.588	(501.964.934)
Impozitul pe profit venit / (cheltuială)	23	(6.649.952)	-
Profit / (pierdere) net/ă a perioadei		133.649.636	(501.964.934)
Rezultatul pe acțiune (bani/acțiune) De bază	26	0,50	-1,89

SORIN GRAURE
Director General

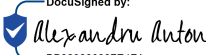
DocuSigned by:

8BC2A22C09794B9...

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

Signed by:

FF7CED4BEEE047B...

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton
Contabil Șef

DocuSigned by:

BB329880337E4FA...

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

pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025

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

	ianuarie - iunie 2025	ianuarie - iunie 2024
Profit/(pierdere) net/ă	133.649.636	(501.964.934)
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
<i>Alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>		
Câștiguri/(pierderi) din acoperirea fluxului de numerar	(23.481.352)	51.623.699
Total alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):	(23.481.352)	51.623.699
<i>Alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>		
Total alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global al exercițiului, net de impozite	(23.481.352)	51.623.699
Total rezultat global al exercițiului, net de impozite	110.168.284	(450.341.235)

SORIN GRAURE
 Director General

DocuSigned by:

 8BC2A22C09794B9...

ALEXANDRU STAVARACHE
 Director Economic

Signed by:

 FF7CED4BEEE047B...

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton
 Contabil Șef

DocuSigned by:

 BB329880337E4FA...

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ NEAUDITATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE INDIVIDUALĂ
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025

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

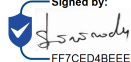
	Note	30 iunie 2025	30 iunie 2024
Rezultatul net înainte de impozitare		140.299.588	(501.964.934)
<i>Ajustări pentru:</i>			
Depreciere și amortizare	19, 20	222.024.784	197.057.622
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	21	(23.477.838)	(30.991.929)
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	21	(5.288.087)	5.197.590
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale, net		(19.738.358)	-
Cheltuieli privind penalități		2.186.826	3.371.346
Rata de actualizare leasing	16	863.836	886.617
Cheltuieli cu dobânzi		211.256.541	234.699.498
Venituri din dobânzi		(23.385.309)	(22.601.205)
Venituri din dividende		(3.834.449)	(98.984)
(Profit)/ Pierdere netă din active vândute sau casate		213.674	-
Diferențe de curs nerealizate (Câștig)/Pierdere	22	(289.226.298)	147.134.843
Numerar din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		211.894.910	32.690.464
<i>Modificări nete în capitalul circulant:</i>			
Creanțe și cheltuieli în avans		(437.463.744)	(38.188.948)
Stocuri		614.728.989	(33.970.693)
Datorii comerciale și alte datorii și datorii contractuale		28.210.132	(449.043.092)
Modificări nete în capitalul circulant:		205.475.377	(521.202.733)
Impozitul pe profit (plătit) / recuperat		105.021	(140.799.458)
Intrări / (ieșiri) nete de numerar din activitatea de exploatare		417.475.308	(629.311.727)
Flux de numerar din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale		(41.629.559)	(576.262.609)
Achiziții de imobilizări necorporale		(260.341)	(5.048)
Ieșiri nete de numerar din activitatea de investiții		(41.889.900)	(576.267.657)
Flux de numerar din activitatea de finanțare			
Cash pooling		359.658.744	976.138.758
Împrumuturi pe termen scurt primite de la bănci		-	139.856.532
Împrumuturi pe termen scurt rambursate la bănci		(47.641.463)	-
Împrumuturi pe termen lung primite de la bănci		1.210.031.805	45.763.000
Împrumuturi pe termen lung rambursate la bănci		(1.236.626.923)	-
Împrumuturi pe termen scurt trase de la acționari și părțile afiliate		-	18.600.000
Rambursări de leasing		(2.388.565)	(2.380.723)
Dobânzi și comisioane bancare plătite, net		(211.256.541)	(234.699.499)
Intrări nete de numerar din activitatea de finanțare		71.777.057	943.278.068
Creștere / (Descreștere) netă a disponibilităților		447.362.465	(262.301.316)
Numerar la începutul perioadei		401.448.104	613.521.713
Numerar la sfârșitul perioadei		848.810.569	351.220.397

SORIN GRAURE
 Director General

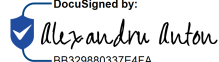
DocuSigned by:

 8BC2A22C09794B9...

ALEXANDRU STAVARACHE
 Director Economic

Signed by:

 FF7CED48EEE047B...

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton
 Contabil Șef

DocuSigned by:

 BB329880337E4FA...

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ NEAUDITATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII INDIVIDUALĂ
la 30 iunie 2025 și 30 iunie 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	Capital subscris	Prima de capital	Pierdere reportata	Rezerve din reevaluare	Impozit pe profit amanat aferent rezervei din reevaluare	Alte rezerve	Total capitaluri
1 ianuarie 2024	2.655.920.573	232.637.107	(5.048.861.112)	772.035.663	(123.525.710)	3.474.407.165	1.962.613.686
Pierdere netă pe sem I 2024	-	-	(501.964.934)	-	-	-	(501.964.934)
Câștiguri/(pierderi) din acoperirea fluxului de numerar	-	-	-	-	-	51.623.699	51.623.699
Total alte elemente ale rezultatului global sem I 2024	-	-	-	-	-	51.623.699	51.623.699
Total rezultat global al exercițiului sem I 2024	-	-	(501.964.934)	-	-	51.623.699	(450.341.235)
30 iunie 2024	2.655.920.573	232.637.107	(5.550.826.046)	772.035.663	(123.525.710)	3.526.030.864	1.512.272.451
1 ianuarie 2025	2.655.920.573	232.637.107	(5.380.156.767)	605.942.623	(96.950.824)	3.466.473.085	1.483.865.797
Profit net pe sem I 2025	-	-	133.649.636	-	-	-	133.649.636
Câștiguri/(pierderi) din acoperirea fluxului de numerar	-	-	-	-	-	(23.481.352)	(23.481.352)
Total alte elemente ale rezultatului global sem I 2025	-	-	-	-	-	(23.481.352)	(23.481.352)
Total rezultat global al exercițiului sem I 2025	-	-	133.649.636	-	-	(23.481.352)	110.168.284
30 iunie 2025	2.655.920.573	232.637.107	(5.246.507.131)	605.942.623	(96.950.824)	3.442.991.733	1.594.034.081

SORIN GRAURE
Director General

DocuSigned by:

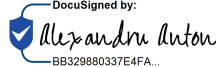
8BC2A22C09794B9...

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

Signed by:

FF7CED48EEE047B...

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton
Contabil Șef

DocuSigned by:

BB32980337E4FA...

1. PREZENTARE GENERALA

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

Rompetrol Rafinare SA are amplasate toate instalațiile de producție în România. Numărul de angajați al Societății la 30 iunie 2025 este de 1.165, respectiv 1.176 la 31 decembrie 2024.

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

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

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

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

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

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE

a) Reguli de întocmire și declarație de conformitate

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

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

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

Situațiile financiare individuale interimare sunt prezentate în RON și toate valorile sunt rotunjite la cel mai apropiat RON, cu excepția cazului în care se indică altfel.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

b) Principiul continuității

Situațiile financiare ale Societății au fost întocmite în baza principiului continuității activității. La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024, activul net al Societății a avut valoarea de 1.594 milioane RON, și respectiv 1.484 milioane RON. Pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025 Societatea a înregistrat un profit de 134 milioane RON (31 decembrie 2024: pierdere de 471 milioane RON). Profitul înregistrat în cursul anului 2025 a fost alcătuit din pierdere operațională în valoare de 117 milioane RON (31 decembrie 2024: profit operațional de 35 milioane RON) și profituri financiare de 257 milioane RON (31 decembrie 2024: pierderi 548 milioane RON).

Managementul a analizat bugetele aprobate pentru anii următori, inclusiv proiecțiile de flux de numerar asociate care iau în considerare împrumuturile bancare contractate și facilitățile de credit neutilizate, și a ajuns la concluzia că Societatea va avea resurse disponibile pentru a acoperi datoriile pe măsură ce vor deveni scadente.

Pentru aspecte legate de schimbările climatice și impact asupra situațiilor financiare ale Societății, vă rugăm să consultați Nota 29.

Având în vedere bugetul Societății pentru anii următori, strategia sa de dezvoltare pe termen mediu, care presupune că Societatea își va continua activitatea în viitorul previzibil prin creșterea marjelor de rafinare și a profiturilor operaționale și își va plăti toate obligațiile în cursul normal al activității, managementul Societății consideră că pregătirea situațiilor financiare pe baza principiului continuității activității este adecvată.

c) Schimbarea politicilor contabile

i) Modificarea voluntară a politicii contabile pentru imobilizările corporale

La 31 decembrie 2021, Societatea și-a reconsiderat contabilitatea imobilizărilor corporale în ceea ce privește evaluarea imobilizărilor corporale după recunoașterea inițială. Societatea a evaluat anterior toate imobilizările corporale, cu excepția clădirilor, utilizând modelul costului prin care, după recunoașterea inițială a activelor clasificate drept imobilizări corporale, activele au fost contabilizate la cost minus amortizarea cumulată și pierderile din depreciere cumulate. Categoria clădirilor este evaluată la valoarea justă minus amortizarea cumulată și pierderile din depreciere recunoscute după data reevaluării.

Începând cu exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021, Societatea a ales să schimbe metoda de contabilizare a imobilizărilor corporale și a aplicat prospectiv modelul de reevaluare, cu excepția construcțiilor în curs, care sunt evaluate la cost minus orice depreciere.

În ceea ce privește operațiunile Societății, motivele modificării voluntare a politicii contabile sunt următoarele:

- Tranziția de la cost la reevaluare va oferi o imagine mai transparentă și mai actualizată a valorii activelor companiei.
- Modelul de reevaluare oferă utilizatorilor informații despre valoarea reală a activelor companiei, deoarece valoarea justă reflectă valoarea de piață. În urma listării la bursă, societatea este deja expusă unor indicatori determinați pe baza valorii de piață (Raportul preț câștig (RPC = Preț / Rezultat pe acțiune), Preț / Vânzări (P/V), Preț / Valoare contabilă (P/Vc - preț la valoarea contabilă), Preț / Flux de numerar (P/FN- preț la flux de numerar = Preț / Flux de numerar).
- Societatea își va măsura activele pentru a reflecta orice creștere sau scădere a prețului pieței.
- Acționarii sunt interesați de performanța viitoare a Societății. Evaluarea valorii juste a imobilizărilor corporale reflectă în mod dinamic evoluția valorii acestora în strânsă corelație cu evoluția prețului petrolului, oferind investitorilor o perspectivă pe termen lung și mediu asupra performanței investițiilor.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

ii) Modificarea voluntară a politicii contabile pentru evaluarea investițiilor în filiale

La 31 decembrie 2021, Societatea a decis să aplice prevederile IFRS 9, astfel că investițiile în subsidiare sunt evaluate la valoare justă în contul de profit sau pierdere, ca urmare a schimbării de politică contabilă. Schimbarea de politică contabilă se va aplica retrospectiv, ca și cum ar fi fost utilizată dintotdeauna.

Astfel, Societatea a retratată informațiile comparative aferente perioadelor precedente încheiate la 31 decembrie 2020, precum și soldul inițial la 1 ianuarie 2020 cu efectele cumulative ale aplicării schimbării generat de perioadele precedente.

Societatea consideră că evaluarea acestor investiții la valoarea justă va oferi utilizatorilor situațiilor financiare independente informații mai relevante despre valoarea și performanța acestor entități.

Politicele contabile adoptate sunt în concordanță cu cele ale exercițiului financiar precedent. Modificările cu data de aplicare începând cu 1 ianuarie 2025 nu au un impact material asupra situațiilor financiare interimare.

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

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

e) Raționamente profesionale semnificative, estimări și ipoteze

Întocmirea situațiilor financiare presupune ca managementul să facă raționamente profesionale, estimări și ipoteze, care influențează valorile raportate ale veniturilor și cheltuielilor, ale activelor și datoriilor, și prezentarea datoriilor contingente la data raportării. Estimările și ipotezele asociate acestora se bazează pe experiența anterioară și pe alți factori considerați a fi relevanți. Cu toate acestea, incertitudinile privind aceste previziuni și estimări ar putea avea ca rezultat ajustarea valorii contabile a activelor și datoriilor în perioadele viitoare.

Estimările și ipotezele care stau la baza judecăților contabile sunt revizuite constant. Modificările estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care este revizuită estimarea dacă revizuirea afectează acea perioadă sau în perioada revizuirii și în perioadele următoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Aspectele prezentate mai jos sunt considerate a fi cele mai importante în înțelegerea raționamentelor profesionale care influențează întocmirea acestor situații financiare precum și incertitudinile care ar putea influența rezultatul operațiunilor, poziția financiară și fluxurile de trezorerie.

Principalele ipoteze privind viitorul și alte surse de estimare a incertitudinilor la data de raportare, care pot conduce la ajustări materiale asupra activelor și datoriilor în următorul exercițiu financiar, sunt descrise mai jos. Societatea a bazat ipotezele și estimările făcute pe parametri disponibili la momentul pregătirii situațiilor financiare consolidate. Totuși, circumstanțele existente și ipotezele despre dezvoltările viitoare se pot modifica ca urmare a schimbărilor din piață sau circumstanțelor care apar și sunt dincolo de controlul Societății. Astfel de modificări sunt reflectate în ipoteze atunci când apar.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

- Reevaluarea imobilizărilor corporale

Societatea contabilizează imobilizările corporale la valoarea justă, reflectând modificările din această reevaluare în situațiile financiare întocmite pentru anul respectiv. Valoarea justă este determinată pe baza reevaluărilor efectuate de obicei de profesioniști calificați în evaluare, membri ai unor organisme profesionale recunoscute la nivel național și internațional în domeniul expertizei în evaluare. Reevaluările presupun un test de depreciere economică a activelor reevaluate, care se coroborează cu testul de depreciere efectuat la nivelul unităților generatoare de numerar cărora le sunt alocate activele respective.

Societatea a angajat un specialist independent în evaluarea valorii juste la data de 31 decembrie 2023 pentru imobilizările corporale.

În determinarea măsurătorii valorii juste, s-a luat în considerare impactul posibilelor aspecte legate de climă, inclusiv legislația, care ar putea afecta măsurarea valorii juste a activelor și datoriilor din situațiile financiare, având în vedere progresul strategiei de decarbonizare stabilit la nivelul Grupului KMG1. Asumările cheie utilizate pentru determinarea valorii juste sunt prezentate în Nota 2 g), Nota 5.

- Deprecierea activelor nemonetare

Societatea face o evaluare la 31 decembrie pentru a stabili dacă este un indiciu ca un activ să fie provizionat. Dacă există un astfel de indiciu sau când se impune testarea anuală pentru provizionarea unui activ, valorile contabile ramase ale principalelor imobilizări corporale, incluzând dreptul de utilizare a activelor, sunt testate pentru depreciere.

Dacă se constată că activele sunt depreciate, valorile contabile ale acestora se ajustează până la nivelul valorii recuperabile, calculată ca maximum dintre valoarea justă minus costurile de vânzare și valoarea sa de utilizare, determinată ca fiind valoarea fluxurilor viitoare de trezorerie actualizate. Deprecierile, mai puțin cele aferente fondului comercial, sunt reversate în cazul în care evenimentele sau circumstanțele care au determinat înregistrarea inițială a deprecierei s-au schimbat.

Societatea își bazează calculul deprecierei pe bugetele și previziunile detaliate, care sunt pregătite separat pentru fiecare dintre unitățile generatoare de numerar ale Societății. Bugetele și previziunile utilizate pentru calcularea deprecierei acoperă în general perioada de cinci ani. De asemenea, bugetele și previziunile se bazează pe estimări de gestionare ale prețurilor viitoare ale mărfurilor, cererii și ofertei pieței și marjelor de produs.

Evaluările deprecierei necesită utilizarea unor estimări și ipoteze precum prețurile petrolului pe termen lung (luând în considerare prețurile curente și istorice, tendințele prețurilor și factorii asociați), ratele de actualizare, costurile de exploatare și cheltuielile de capital viitoare. Aceste estimări și ipoteze sunt supuse riscului și incertitudinii. Prin urmare, există posibilitatea ca modificările circumstanțelor să aibă impact asupra acestor proiecții, care ar putea avea un impact asupra valorii recuperabile a unităților generatoare de numerar.

Este posibil ca tranziția energetică să afecteze cererea viitoare pentru anumite produse rafinate, prețurile petrolului și nivelul marjelor, ceea ce poate afecta valoarea recuperabilă a imobilizărilor și echipamentelor.

Societatea monitorizează în mod constant cele mai recente reglementări în legătură cu problemele legate de climă, precum și evoluțiile din sector în ceea ce privește tranziția energetică. Estimările contabile materiale făcute de conducere încorporează efectele viitoare ale propriilor decizii strategice și angajamentele Societății privind respectarea portofoliului sau de obiective de tranziție energetică, impactul pe termen mediu și lung al aspectelor legate de clima și tranziția energetică către surse de energie cu emisii reduse de carbon. Societatea va ajusta ipotezele cheie utilizate în calculele valorii juste minus costul cedării pentru a reflecta sensibilitatea la modificările ipotezelor.

Ipotezele cheie folosite pentru determinarea valorii recuperabile pentru fiecare unitatea generatoare de numerar, inclusiv analiza de sensibilitate, sunt prezentate și explicate în Nota 5.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

- Evaluarea valorii juste a investițiilor în filiale

Societatea are investiții în filiale la 31 decembrie 2024, care sunt evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere. Societatea evaluează anual valoarea justă a filialelor prin evaluare externă.

Evaluarea acestora reprezintă ierarhia valorii juste de Nivelul 3, pentru care prețurile cotate pe o piață activă sunt indisponibile și a cărei valoare este determinată de tehnici interne de evaluare care utilizează în general date neobservabile.

Societatea își bazează calculul valorii juste pe bugete și previziuni detaliate, care sunt pregătite separat pentru fiecare filială. Bugetele și previziunile utilizate acoperă în general o perioadă de cinci ani. De asemenea, bugetele și previziunile se bazează pe estimările managementului privind prețurile viitoare ale mărfurilor, cererea și oferta de pe piață și marjele produselor. Atunci când determină măsurarea valorii juste, Societatea ia în considerare, de asemenea, potențiale aspecte legate de climă, inclusiv legislația. Mai multe detalii despre investițiile în filiale sunt dezvăluite și explicate în continuare în Nota 7.

Provizion pentru obligațiile de mediu

Societatea este implicat în activități de rafinare și petrochimie, vânzări en-gros și retail, precum și alte servicii asimilate. Efectele negative asupra mediului cauzate de aceste activități obligă Societatea să suporte costuri de restaurare în vederea conformării cu prevederile în vigoare. Societatea efectuează analize și estimări împreună cu consultanți tehnici și juridici pentru a determina probabilitatea, exigibilitatea și cuantumul ieșirilor probabile de numerar aferente acestor obligații. Costurile estimate de restaurare, pentru care este probabil să existe ieșiri de numerar, sunt recunoscute ca provizion în situațiile financiare ale Societății. Când valoarea finală a acestor obligații diferă de provizioanele recunoscute, diferența este înregistrată în contul de profit și pierdere al Societății.

Schimbările climatice și tranziția energetică pot genera costuri suplimentare de mediu pentru activele industriei de petrol și gaze, crescând astfel valoarea actuală a provizioanelor de mediu asociate, totuși, având în vedere procesul în curs de analiză a impactului potențial al schimbărilor climatice, conducerea nu se așteaptă ca nicio schimbare rezonabilă în intervalul de timp preconizat să aibă un efect material asupra provizioanelor de mediu.

Principalele asumări folosite pentru calculul obligațiilor de mediu sunt următoarele: cronologia estimată pentru finalizarea lucrărilor de reabilitare legate de batalele Vega, tarifele utilizate pentru calcul provizionului ținând cont de informațiile recente de pe piață pentru toate componentele serviciilor ce urmează a fi efectuate, cantitățile de sol contaminat ce urmează a fi tratate, luând în considerare că volumele după aplicarea tratamentelor pot diferi de cantitățile menționate în permisul de mediu valabil, și rata de actualizare.

Detalii suplimentare privind provizioanele aferente obligațiilor de mediu sunt prezentate în Nota 17.

- Creanțele cu impozitul pe profit amânat

Creanțele cu impozitul pe profit amânat, ce rezultă din pierderile fiscale neutilizate, sunt recunoscute numai în măsură în care este probabil să existe profituri impozabile pentru care să poată fi utilizate pierderile precum și pentru provizionul de mediu. Stabilirea valorii creanțelor privind impozitul pe profit este influențată de judecăți de valoare ale managementului cu privire la momentul realizării de profituri impozabile în viitor, precum și de nivelul acestora, considerând totodată strategiile viitoare de planificare fiscală și operațională.

Valoarea contabilă a activelor privind impozitul amânat este revizuită la sfârșitul fiecărei perioade de raportare și redusă în măsură în care nu mai este probabil să existe un profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea totală sau parțială a impozitului amânat. Activele privind impozitul amânat nerecunoscut sunt reevaluate la sfârșitul fiecărei perioade de raportare și sunt recunoscute în măsură în care a devenit probabil ca profitul impozabil viitor să fie disponibil pentru a permite recuperarea creanței privind impozitul amânat.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Pentru a evalua recuperabilitatea creanțelor privind impozitul amânat, Societatea se bazează pe aceleași ipoteze de previziune utilizate în altă parte în situațiile financiare și în alte rapoarte ale managementului, care, printre altele, reflectă impactul potențial al dezvoltării climatice asupra afacerii.

Detalii suplimentare privind impozitul amânat și pentru acele pierderi reportate pentru care nu a fost recunoscută o creanță privind impozitul amânat sunt prezentate în Nota 23.

- Valoarea contabilă a creanțelor comerciale

Societatea a determinat o matrice de depreciere bazată pe datele istorice privind creanțele neîncasate, ajustată cu factori specifici aferenți debitorilor și mediului economic. Mai mult decât atât, Societatea consideră creanțele comerciale și alte creanțe în stare de nerecuperare atunci când plățile contractuale sunt restante peste 360 de zile, sumele lor recuperabile fiind nule.

Cu toate acestea, în anumite cazuri, poate considera o creanță comercială ca fiind nerecuperabilă atunci când informațiile interne sau externe indică faptul că este puțin probabil ca Societatea să primească integral sumele contractuale restante înainte de a lua în considerare orice instrumente de garantare deținute de Societate.

- Provizioane pentru litigii

Societatea analizează în mod regulat expunerea sa juridică pentru a stabili necesitatea înregistrării de provizioane. La determinarea valorii provizionului, ipotezele și estimările sunt efectuate în legătură cu probabilitatea de a pierde dosarul, considerând de asemenea opinia avocaților externi, despăgubirea ce trebuie plătită și perioada de timp estimată până la efectuarea plății. Modificările în aceste asumări pot avea un impact semnificativ în valoarea provizionată.

Detalii suplimentare privind provizioanele pentru litigii sunt prezentate în Notele 17, 21, 28.

f) Instrumente financiare

Un instrument financiar este orice contract care dă naștere unui activ financiar pentru o entitate și o datorie financiară sau instrument de capital pentru o altă entitate.

a. Active financiare

Recunoaștere inițială și evaluare

Activele financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca fiind evaluate ulterior la costul amortizat, valoarea justă prin rezultatul global, și valoarea justă prin contul de profit sau pierdere.

Clasificarea activelor financiare la recunoașterea inițială depinde de caracteristicile fluxului de numerar contractual al activului financiar și de modelul de afaceri al Societății pentru gestionarea acestora. Cu excepția creanțelor comerciale care nu conțin o componentă semnificativă de finanțare sau pentru care Societatea a aplicat metoda avantajoasă pentru facilitarea aplicării, Societatea măsoară inițial un activ financiar la valoarea sa justă plus, în cazul unui activ financiar care nu este evaluat la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, costuri de tranzacție. Creanțele comerciale care nu dețin o componentă semnificativă de finanțare sau pentru care Societatea a aplicat metoda avantajoasă pentru facilitarea aplicării, sunt evaluate la prețul tranzacției determinat în conformitate cu IFRS 15. A se vedea politicile contabile din secțiunea (r) Venituri din contracte cu clienții.

Pentru ca un activ financiar să fie clasificat și evaluat la cost amortizat sau la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global, acesta trebuie să genereze fluxuri de trezorerie care sunt „exclusiv plăți ale principalului și ale dobânzii” (SPPI – „solely payments of principal and interest”) din suma principalului restant. Această evaluare este denumită și testul SPPI și este efectuată la nivel de instrument. Societatea măsoară activele financiare la cost amortizat, cu excepția instrumentelor financiare privind marja de rafinare și stocul tehnologic, care sunt evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Modelul de afaceri al Societății pentru gestionarea activelor financiare se referă la modul în care Societatea își administrează activele financiare pentru a genera fluxuri de numerar. Modelul de afaceri determină dacă fluxurile de trezorerie vor rezulta din colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, vânzarea activelor financiare sau ambele.

Achizițiile sau vânzările de active financiare, care necesită livrarea de active într-un interval de timp stabilit prin regulament sau convenție de piață, sunt recunoscute la data tranzacției, adică data la care Societatea se angajează să cumpere sau să vândă activul.

Evaluare ulterioară

Pentru scopul evaluării ulterioare, activele financiare sunt clasificate în trei categorii:

- active financiare la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global cu reciclarea câștigurilor și pierderilor cumulate (instrumente de datorie);
- active financiare la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global fără reciclarea câștigurilor și pierderilor cumulate la derecunoaștere (instrumente de capitaluri proprii);
- active financiare la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere;
- active financiare la cost amortizat.

Active financiare la valoarea justă în contul de profit sau pierdere

Activele financiare la valoare justă în contul de profit sau pierdere includ active financiare deținute pentru tranzacționare și active financiare desemnate la recunoașterea inițială la valoarea justă în contul de profit sau pierdere sau active financiare pentru care este obligatoriu să fie evaluate la valoarea justă. Activele financiare sunt clasificate ca fiind ținute pentru tranzacționare în scopul în care sunt achiziționate în scopul vânzării și răscumpărării pe termen scurt. Instrumentele financiare derivate, inclusiv instrumentele derivate încorporate separat, sunt de asemenea clasificate ca fiind deținute în vederea tranzacționării, cu excepția cazului în care sunt desemnate ca instrumente efective de acoperire. Activele financiare cu fluxuri de numerar care nu sunt exclusiv plăți ale principalului și ale dobânzii sunt clasificate și evaluate la valoarea justă în contul de profit sau pierdere, indiferent de modelul de afaceri.

Această categorie include instrumente derivate și investițiile în acțiuni listate, pe care Societatea nu a ales în mod irevocabil să le clasifice la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global. Dividendele din investițiile în acțiuni listate sunt, de asemenea, recunoscute ca alte venituri în situația profitului sau pierderii atunci când dreptul de plată a fost stabilit.

Active financiare evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global

La recunoașterea inițială, Societatea poate alege să își clasifice irevocabil investițiile sale de capital ca instrumente de capital recunoscute la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global atunci când acestea îndeplinesc definiția de capital conform IAS 32 Instrumente financiare: Prezentare și nu sunt deținute în scopuri de tranzacționare. Clasificarea este determinată pe baza fiecărui instrument în parte.

Câștigurile și pierderile pe aceste active financiare nu sunt niciodată retransmise în profit sau pierdere. Instrumentele de capital recunoscute la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global nu sunt supuse deprecierii.

Societatea a ales să își clasifice irevocabil instrumentele sale financiare utilizate pentru acoperirea riscului de preț legat de alocările de CO2 și stocurile de bază operaționale ("BOS") pentru țițeiul brut, alte materii prime, motorină, benzină și combustibil pentru aviație în această categorie.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Derecunoaștere

Un activ financiar (sau, unde este cazul, o parte din activul financiar sau o parte a unui grup de active financiare similare) este derecunoscut (adică, eliminat din situația consolidată a poziției financiare) când:

- drepturile de a primi fluxuri de numerar din activ au expirat;

Sau

- Societatea a transferat dreptul de a primi fluxuri de numerar din activ sau a asumat obligația de a plăti numerarul primit în totalitate, fără întârzieri semnificative, către o terță parte în cadrul unui acord 'pass-through' ; și fie (a) Societatea a transferat substanțial toate riscurile și beneficiile asociate activului, sau (b) Societatea nici nu a transferat nici nu a reținut toate riscurile și beneficiile asociate activului, dar a transferat controlul asupra activului.

Activul transferat și datoria asociată sunt evaluate pe baza care reflectă drepturile și obligațiile pe care Societatea le-a reținut.

Deprecierea activelor financiare

Societatea recunoaște un provizion pentru pierderile de credit așteptate (ECLs – expected credit losses) pentru toate instrumentele de datorie care nu sunt deținute la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere. Pierderile de credit așteptate se bazează pe diferența dintre fluxurile de trezorerie contractuale datorate în conformitate cu contractul și toate fluxurile de trezorerie pe care Societatea se așteaptă să le primească, actualizate la o aproximare a ratei efective inițiale a dobânzii. Fluxurile de numerar preconizate vor include fluxurile de trezorerie provenite din vânzarea garanțiilor deținute sau alte îmbunătățiri de credit care fac parte integrantă din clauzele contractuale.

Pierderile de credit așteptate sunt recunoscute în două etape. Pentru expunerile de credit pentru care nu s-a înregistrat o creștere semnificativă a riscului de credit de la recunoașterea inițială, pierderile de credit așteptate sunt furnizate pentru pierderile de credit care rezulta din evenimentele de neîndeplinire care sunt posibile în următoarele 12 luni (pierderi de credit așteptate pe 12 luni). Pentru acele expuneri de credit pentru care s-a înregistrat o creștere semnificativă a riscului de credit de la recunoașterea inițială, se impune o provizionare a pierderilor de credit așteptate pentru perioada de viață rămasă a expunerii, indiferent de momentul neîndeplinirii (o durată de viață pe termen lung).

Pentru creanțele comerciale și activele contractuale, Societatea aplică o abordare simplificată în calcularea indicatorului pierderi de credit așteptate. Prin urmare, Societatea nu urmărește modificările riscului de credit, ci recunoaște, în schimb, un provizion pe baza duratei de viață a pierderilor de credit așteptate, la fiecare data de raportare. Societatea a stabilit o matrice de provizioane pe baza experienței istorice în privința pierderilor de credite, ajustată pentru factorii de perspectivă specifici debitorilor și mediului economic.

Societatea consideră un activ în situație de neplată cu șanse nule de recuperare atunci când plățile contractuale sunt trecute de scadență cu 360 de zile. Cu toate acestea, în anumite cazuri, Societatea poate considera un activ financiar ca fiind în incapacitate de plată atunci când informațiile interne sau externe indică faptul că este puțin probabil ca Societatea să primească integral sumele contractuale restante înainte de a lua în considerare eventualele îmbunătățiri de credit deținute de Societate. Un activ financiar este anulat atunci când nu există o așteptare rezonabilă de recuperare a fluxurilor de numerar contractuale.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

b. Datorii financiare

Recunoaștere inițială și evaluare

Datoriile financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca datorii financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, împrumuturi și credite, datorii comerciale și alte datorii, și instrumente financiare derivate.

Toate datoriile financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă și, în cazul împrumuturilor, creditelor și datoriilor, compensate cu costurile de tranzacționare atribuibile direct.

Datoriile financiare ale Societății cuprind datorii comerciale și alte datorii, împrumuturi bancare și linii de credit, contracte de garanție financiară și instrumente financiare derivate.

Evaluare ulterioară

Evaluarea datoriilor financiare depinde de clasificarea acestora, descrisă mai jos:

- datorii financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere
- împrumuturi și credite

Derecunoaștere

O datorie financiară este derecunoscută atunci când obligația este descărcată sau anulată sau expiră. Atunci când o datorie financiară existentă se înlocuiește cu altă datorie către același creditor în condiții substanțial diferite, sau termenii actualei datorii sunt modificați în mod substanțial, un asemenea schimb sau modificare este tratat ca derecunoaștere a datoriei inițiale și recunoașterea unei noi datorii. Diferența în valorile contabile respective este recunoscută în contul de profit sau pierdere.

c. Compensarea instrumentelor financiare

Activele financiare și datoriile financiare sunt compensate iar suma netă este raportată în situația consolidată a poziției financiare în cazul în care există un drept legal executoriu pentru a compensa sumele recunoscute și există intenția de a deconta pe bază netă, de a realiza activele și a deconta datoriile simultan.

d. Deprecierea activelor financiare

În cazul în care Societatea a transferat drepturile sale de a primi fluxuri de numerar de la un activ sau a intrat într-un acord de trecere (pass-through), se evaluează dacă și în ce măsură Societatea a păstrat riscurile și beneficiile aferente dreptului de proprietate. Atunci când nu a transferat nici nu a reținut substanțial toate riscurile și beneficiile asociate activului, nici controlul asupra activului nu a fost transferat, Societatea continuă să recunoască activul transferat în măsura continuării implicării Societății. În acest caz, Societatea recunoaște, de asemenea o datorie asociată. Activul transferat și datoria asociată sunt evaluate pe baza care reflectă drepturile și obligațiile pe care Societatea le-a reținut.

Societatea va evalua la fiecare dată de raportare dacă există o dovadă obiectivă ca un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat. Un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat dacă, și numai dacă, există o dovadă obiectivă a deprecierei ca rezultat al unui sau mai multor evenimente care au apărut după recunoașterea inițială a activului și dacă acel eveniment care ocazionează pierderi are un impact asupra fluxurilor viitoare de numerar ale activului financiar sau ale grupului de active financiare și poate fi estimat credibil.

Dovezile deprecierei pot include informații privind faptul că debitorii sau un grup de debitori întâmpină dificultăți financiare semnificative, încălcarea contractului sau neefectuarea plăților de dobânzi sau principal, probabilitatea ca aceștia să falimenteze sau să fie supuși unei alte forme de reorganizare financiară și există informații disponibile care arată o scădere cuantificabilă a fluxurilor viitoare de numerar, cum ar fi schimbări privind întârzierea la plată sau privind condiții economice corelate cu neexecutarea obligațiilor.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

g) Imobilizări corporale

După recunoașterea inițială, imobilizările corporale sunt evaluate la valoarea justă la data reevaluării minus orice amortizare acumulată ulterioară și pierderile din depreciere cumulate ulterioare. Evaluările sunt efectuate cu o frecvență suficientă pentru a se asigura că valoarea contabilă a unui activ reevaluat nu diferă semnificativ de valoarea sa justă.

Surplusul din reevaluare al imobilizărilor corporale pentru diferența dintre amortizarea bazată pe valoarea contabilă reevaluată a activului și amortizarea bazată pe costul inițial al activului va fi transferat în rezultatul reportat în timp ce activele sunt utilizate de către Societate.

La derecunoașterea imobilizărilor corporale, orice surplus din reevaluare aferent activului respectiv este transferat în rezultatul reportat, în măsura în care un astfel de transfer nu a fost deja efectuat în timpul utilizării activului reevaluat.

Costul inițial al imobilizărilor corporale este format din prețul său de cumpărare, inclusiv taxele vamale și taxele de cumpărare nerambursabile și orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locația și starea necesară pentru ca acesta să poată funcționa. Cheltuielile ocazionate după punerea în funcțiune a activului, cum ar fi cheltuielile cu reparațiile și întreținerea, sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în perioada în care costurile au avut loc. În situațiile în care se poate demonstra că cheltuielile ocazionate au dus la creșterea beneficiilor economice viitoare obținute din utilizarea unei imobilizări corporale în afara de evaluarea standard a performanței acesteia, cheltuielile sunt capitalizate ca și costuri suplimentare ale imobilizării corporale.

Un surplus din reevaluare este creditat în alte elemente ale rezultatului global și acumulat în capitaluri proprii la rubrica de surplus din reevaluare. Excepția o reprezintă un câștig din reevaluare care reversează o scădere (depreciere) din reevaluare a aceluiași activ recunoscut anterior ca cheltuială. Câștigurile sunt mai întâi creditate în contul de profit și pierdere în măsura în care câștigul reversează o pierdere recunoscută anterior în contul de profit și pierdere.

O scădere din reevaluare ar trebui să fie decontată din orice surplus din reevaluare aferent, în măsura în care scăderea nu depășește suma deținută în surplusul din reevaluare (adică în rezerve) pentru același activ. Orice sold al scăderii ar trebui apoi recunoscut ca o cheltuială în profit și pierdere. Nu poate fi creată o rezervă de reevaluare negativă.

Surplusul din reevaluare inclus în capitalurile proprii poate fi transferat direct în rezultatul reportat atunci când surplusul este realizat, de obicei atunci când activul este derecunoscut. Transferul se face prin rezerve, nu prin contul de profit și pierdere. Surplusul din reevaluare poate fi, de asemenea, transferat pe măsură ce activul este utilizat de entitate. Suma transferată este diferența dintre amortizarea bazată pe valoarea contabilă reevaluată a activului și amortizarea bazată pe costul inițial al activului. Această sumă poate fi transferată din surplusul din reevaluare în rezultatul reportat în fiecare an, prin intermediul unui transfer de rezervă.

Când activele sunt vândute sau casate costurile și amortizarea cumulată aferentă lor sunt eliminate și orice venit sau pierdere rezultată în urma ieșirii lor este inclusă în contul de profit sau pierdere.

Imobilizările în curs reprezintă instalații și clădiri în faza de construcție și sunt prezentate la cost, mai puțin orice pierdere din depreciere. Acesta include costul construcției și alte costuri directe. Amortizarea acestor active, ca și a celorlalte, se înregistrează începând cu data când ele sunt gata de a fi utilizate pentru activitatea pentru care sunt destinate.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Amortizarea imobilizărilor corporale mai puțin terenurile și imobilizările în curs este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată:

	Ani
Clădiri și alte construcții	5 până la 30
Rezervoare	5 până la 30
Utilaje și alte echipamente tehnologice	1 până la 30
Autovehicule	1 până la 5
Mobilier și echipamente de birou	1 până la 15
Calculatoare	1 până la 10

Ca urmare a schimbării de politică contabilă, privind recunoșterea imobilizărilor corporale, de la modelul costului istoric la valoarea justă, de asemenea duratele economice de viață rămase ale imobilizărilor corporale au fost revizuite la 31 decembrie 2023, și acestea sunt încă aplicabile și la 30 iunie 2025. Amortizarea imobilizărilor corporale pe baza duratelor de viață rămase reevaluate se aplică începând cu 1 ianuarie 2024. Schimbarea de la cost la reevaluare oferă o imagine transparentă și actualizată a valorii activelor Societății.

Societatea revizuieste cu o anumită regularitate valorile reziduale estimate și durata de viață utilă estimată a activelor. În special, Societatea ia în considerare impactul legislației în materie de sănătate, siguranță și mediu în evaluarea duratelor de viață utilă și a valorilor reziduale estimate.

Activele achiziționate în leasing financiar sunt înregistrate în situația poziției financiare și amortizate de-a lungul duratei de viață estimate, pe aceleași baze ca și activele proprii, sau pe durata contractului de leasing dacă este mai scurtă.

h) Imobilizări necorporale

Activele necorporale sunt reflectate inițial la cost. Imobilizările necorporale sunt recunoscute dacă este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizării să revină entității și dacă costul imobilizării poate fi evaluat în mod fiabil. După recunoașterea inițială, imobilizările necorporale sunt prezentate la cost mai puțin amortizarea cumulată și orice pierderi din depreciere cumulate. Amortizarea imobilizărilor necorporale este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată.

Activele necorporale cuprind în principal software și licențe și sunt amortizate liniar, pe o perioadă de 3 - 5 ani.

Costurile de dezvoltare aferente proiectelor specifice care se așteaptă a fi recuperate din activitatea comercială la fel ca și software și licențe sunt capitalizate și amortizate folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată, în general 3 ani. Valoarea contabilă a fiecărui activ necorporal este revizuită anual și supusă ajustărilor de depreciere dacă este necesar.

Costurile externe și interne asociate specific cu întreținerea programelor software deja existente sunt înregistrate în momentul efectuării lor.

Emisiile de CO2 contabilizate ca active intangibile sunt puțin probabil să fie amortizate, deoarece valoarea lor depreciabilă este de obicei zero. Valoarea lor reziduală estimată la început va fi egală cu valoarea lor justă. Beneficiile economice sunt realizate prin cedarea drepturilor de soluționare a obligațiilor în cadrul schemei pentru emisiile efectuate sau prin vânzarea drepturilor către o altă parte. Acestea sunt testate pentru depreciere conform IAS 36 ori de câte ori există indicii de depreciere.

i) Investiții în subsidiare

Societatea a optat pentru evaluarea investițiilor în subsidiare în conformitate cu standardul internațional de raportare financiară IFRS 9.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

La finalul fiecărui an investițiile în subsidiare sunt reevaluate la valoarea justă, orice modificare în valoarea justă este recunoscută în contul de profit și pierdere.

În conformitate cu IFRS 9, dacă valoarea justă a investiției care anterior a fost recunoscută la valoarea justă în contul de profit și pierdere scade sub zero, acea investiție devine datorie financiară și va trebui reevaluată la valoare justă recunoscută în contul de profit și pierdere.

j) Deprecierea activelor nefinanciare,

La fiecare dată de raportare anuală, Societatea analizează valorile contabile nete ale imobilizărilor corporale, imobilizărilor necorporale și drepturilor de utilizare a activelor, pentru a determina dacă există indicii că aceste active au suferit pierderi datorate deprecierei. Dacă există astfel de indicii, este estimată valoarea recuperabilă a activului respectiv, pentru a determina mărimea pierderii din depreciere (dacă există). În cazul în care nu este posibil să se determine valoarea recuperabilă a unui activ individual, Societatea estimează valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar de care aparține activul respectiv.

Valoarea recuperabilă este maximul dintre valoarea justă minus costurile de vânzare, și valoarea de utilizare. Pentru estimarea valorii de utilizare, sunt actualizate la valoarea prezentă fluxurile de trezorerie viitoare estimate, utilizând o rată de actualizare, care reflectă evaluările de piață curente ale valorii timp a banilor și riscurile specifice asociate activului pentru care estimările de fluxuri de numerar viitoare nu au fost deja ajustate.

Dacă valoarea recuperabilă a unui activ (sau a unității generatoare de numerar) este estimată ca fiind mai mică decât valoarea contabilă, valoarea contabilă a activului (sau a unității generatoare de numerar) este redusă la valoarea sa recuperabilă. Ajustările pentru depreciere sunt recunoscute ca și cheltuială imediată, cu excepția cazului în care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluată, caz în care ajustarea prin depreciere este tratată ca o reducere de reevaluare.

Când o pierdere din depreciere este reversată, valoarea contabilă a activului (a unității generatoare de numerar) este mărită până la valoarea recuperabilă estimată revizuită, ținând cont totuși ca valoarea contabilă rămasă majorată să nu depășească valoarea rămasă care ar fi fost determinată dacă nu ar fi avut loc o ajustare de depreciere a activului (a unității generatoare de numerar) în anii anteriori. O reversare a ajustării de valoare prin depreciere este recunoscută ca un venit imediat, cu excepția cazului în care activul respectiv este evidențiat la valoarea reevaluată, caz în care anularea ajustării pentru depreciere este tratată ca o creștere a rezervei din reevaluare.

Societatea monitorizează în mod constant cele mai recente legislații guvernamentale în legătură cu aspectele climatice și evoluția din acest sector. Estimările contabile efectuate de Conducere încorporează efectele viitoare ale deciziilor strategice și obligațiilor Societății privind aderarea la țintele impuse de procesul de tranziție din domeniul energiei. Societatea va ajusta ipotezele cheie utilizate în calculele valorii juste minus costul cedării și sensibilitatea la modificările ipotezelor în cazul în care este necesară o modificare.

k) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute atunci când Societatea are o obligație prezentă (legală sau implicită) ca urmare a unui eveniment trecut, este probabil ca o ieșire de resurse care să afecteze beneficiile economice să fie necesară pentru a onora obligația respectivă, și poate fi realizată o estimare credibilă a valorii obligației. În cazul în care Societatea așteaptă rambursarea parțială sau integrală a cheltuielilor aferente decontării unui provizion, suma rambursată va fi recunoscută ca un activ separat, dar numai când rambursarea este certă. Cheltuiala cu provizionul va fi prezentată în contul de profit și pierdere la valoarea netă, deducând orice rambursare. Dacă efectul valorii-timp a banilor este semnificativ, provizioanele sunt actualizate utilizând o rată de actualizare, înainte de impozitare, care să reflecte riscurile specifice obligației. În cazul în care se utilizează actualizarea, creșterea provizionului din cauza trecerii timpului este recunoscută ca o cheltuială cu dobânda.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile operaționale viitoare.

Provizioanele sunt măsurate la valoarea prezentă a estimărilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligației prezente la data raportării.

Comentarii suplimentare cu privire la următoarele obligații:

Provizioane de mediu

Societatea are o politică de mediu în conformitate cu legislația existentă și cu orice obligații rezultând din autorizațiile de mediu sau de funcționare. Pentru a asigura conformitatea cu toate regulile și prevederile, Societatea a pus bazele unui sistem de monitorizare în conformitate cu cerințele autorităților din domeniu. În plus, planurile de investiții sunt ajustate pentru a reflecta orice cerințe de mediu viitoare cunoscute. Valoarea obligației de mediu este estimată pe baza studiilor relevante de mediu.

Datoriile cu privire la costurile de remediere a mediului sunt recunoscute atunci când există un eveniment petrecut, cum ar fi deteriorarea mediului, pentru care este probabilă o ieșire de resurse și se poate face o estimare. În general, exigibilitatea acestor provizioane coincide cu angajamentul asumat printr-un plan formal de acțiuni, sau, dacă are loc mai devreme, cu dezinvestirea sau închiderea locațiilor inactive.

l) Leasing

Societatea evaluează la data de începere a contractului dacă un contract este sau conține un leasing. Adică, în cazul în care contractul transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioadă de timp în schimbul unei contraprestații.

Societatea aplică o abordare unică de recunoaștere și evaluare pentru toate leasing-urile, cu excepția leasing-urilor pe termen scurt și a leasing-urilor de active cu valoare scăzută. Societatea recunoaște datoriile de leasing pentru efectuarea plăților de leasing și dreptul de utilizare a activelor care reprezintă dreptul de utilizare a activelor suport.

i. Dreptul de utilizare a activelor

Societatea recunoaște dreptul de utilizare a activelor la data începerii contractului de leasing (adică la data la care activul este disponibil pentru utilizare). Dreptul de utilizare a activelor este măsurat la cost, mai puțin orice amortizare cumulată și pierderi din depreciere, și ajustat pentru orice remăsurare a datoriilor de leasing. Costul dreptului de utilizare a activelor include suma datoriei de leasing recunoscută, costurile inițiale directe, și plățile de leasing efectuate la sau înainte de data începerii, mai puțin stimulentele de leasing primite. Dreptul de utilizare a activelor este amortizat în linie dreaptă pe durata mai scurtă dintre termenul de închiriere și durata de viață utilă estimată a activelor. Cea mai semnificativă categorie din dreptul de utilizare a activelor se referă la închirierea pentru utilizarea portului maritim - danele portului Midia, pentru care perioada de amortizare este durata contractului de închiriere, de până la 25 de ani.

Dacă dreptul de proprietate asupra activului închiriat se transferă Societății la sfârșitul termenului de închiriere sau costul reflectă exercitarea unei opțiuni de cumpărare, amortizarea este calculată folosind durata de viață estimată a activului. Dreptul de utilizare a activului este, de asemenea, supus deprecierei. A se consulta politicile contabile secțiunea j) Deprecierea activelor nefinanciare.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

ii. Datoria de leasing

La data începerii contractului de leasing, Societatea recunoaște datoria de leasing măsurată la valoarea actuală a plăților de leasing care trebuie efectuate pe durata contractului de leasing. Plățile de leasing includ plăți fixe (incluzând pe fond plăți fixe) mai puțin orice stimulente de leasing primite, plăți variabile care depind de un indice sau o rata, și sume preconizate a fi plătite drept garanții de valoare reziduală. Plățile de leasing includ, de asemenea, prețul de exercitare al unei opțiuni de cumpărare, în mod rezonabil sigur de a fi exercitat de Societatea și plățile de penalități pentru încetarea contractului de leasing, dacă termenul de închiriere reflecta opțiunea de reziliere exercitată de Societate.

Plățile de leasing variabile care nu depind de un indice sau o rată sunt recunoscute drept cheltuieli în perioada în care are loc evenimentul sau condiția care declanșează plata.

La calcularea valorii actuale a plăților de leasing, Societatea își folosește rata de împrumut incrementală la data începerii contractului de leasing, deoarece rata dobânzii implicite în contractul de leasing nu este ușor de determinat. După data începerii, valoarea datoriei de leasing este crescută pentru a reflecta acumularea dobânzilor și redusă cu plățile de leasing efectuate. În plus, valoarea contabilă a datoriei de leasing este remăsurată dacă există o modificare, o schimbare a termenului de închiriere (de exemplu, modificări la plățile viitoare rezultate dintr-o modificare a unui indice sau a unei rate utilizate pentru a determina astfel plățile de leasing) sau o modificare a evaluării unei opțiuni de cumpărare a activului de bază.

Locatarul va stabili termenul de leasing ca fiind perioada care nu poate fi anulată, precum și ambele:

- Perioadele acoperite de o opțiune de prelungire a contractului de închiriere în cazul în care locatarul este în mod rezonabil sigur să exercite acea opțiune; și
- Perioada acoperită de o opțiune de reziliere a contractului de închiriere dacă locatarul este sigur în mod rezonabil că nu va exercita acea opțiune

Datoriile de leasing ale Societății sunt incluse în nota de Leasing (a se vedea Nota 16).

iii. Leasing pe termen scurt și leasing cu active cu valoare scăzută

Societatea aplică scutirea în legătură cu recunoașterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt (adică acele contracte care au termen de închiriere de 12 luni sau mai puțin de la data începerii contractului și nu au o opțiune de cumpărare). De asemenea, aplică scutirea în legătură cu recunoașterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing de active cu valoare scăzută, pentru valori mai mici de 5.000 USD. Plățile de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt și pentru contractele de leasing cu active cu valoare scăzută sunt recunoscute drept cheltuieli liniare pe durata contractului de leasing.

m) Stocuri

Stocurile de materii prime, produse finite, inclusiv semifabricate sunt evaluate la valoarea minimă dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea netă realizabilă este prețul de vânzare estimat a fi obținut, în mod obișnuit, mai puțin costurile de finalizare, de comercializare și distribuție.

Costul stocurilor cuprinde costul de achiziție și alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locația și starea prezentă. Metoda costului utilizată de Societate este metoda costului mediu ponderat.

n) Creanțe

O creanță reprezintă dreptul Societății la o sumă de contraprestație necondiționată. A se consulta politicile contabile ale activelor financiare în secțiunea i) i) Instrumente financiare – recunoaștere inițială și evaluare ulterioară (active financiare).

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

O analiză a deprecierei este efectuată la fiecare dată de raportare utilizând o matrice pentru a măsura pierderile de credit așteptate. Ratele de provizionare se bazează pe zilele ulterioare scadenței pentru grupările diferitelor segmente de clienți cu modele similare de pierderi (adică pe regiuni geografice, tip de produs, tip de client și rating, și acoperire prin acreditive sau alte forme de asigurare a creditelor). Calculul reflectă rezultatul ponderat cu probabilitate, valoarea în timp a banilor și informațiile rezonabile și suportabile disponibile la data raportării cu privire la evenimente trecute, condițiile actuale și previziunile privind condițiile economice viitoare.

o) Numerar și echivalente de numerar

Numerarul include disponibilitățile din casă, disponibilul din bănci și cecurile în curs de decontare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investiții lichide cu grad ridicat de convertibilitate în sume cunoscute de numerar, având termen scadent de trei luni sau mai puțin de la data achiziției, și care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

p) Veniturile din contractele cu clienții

Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute la un anumit moment în timp atunci când controlul bunurilor sau al serviciilor este transferat clientului la o sumă care reflectă valoarea pe care Societatea se așteaptă să fie îndreptățită în schimbul acestor bunuri sau servicii. Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute atunci când livrarea are loc luând în considerare termenii Incoterms specifici din contractele cu clienții. Termenul normal de credit este de 30 până la 90 de zile de la livrare.

În recunoașterea veniturilor, Societatea aplică modelul de cinci pași în conformitate cu prevederile IFRS 15:

- a) identificarea contractului cu clientul;
- b) identificarea obligațiilor de performanță în cadrul contractului;
- c) determinarea prețului tranzacției;
- d) alocarea prețului tranzacției la obligațiile de performanță;
- e) recunoașterea veniturilor la (sau în timpul) executării obligației.

(i) Considerații variabile

În cazul în care contravaloarea unui contract include o sumă variabilă, Societatea estimează valoarea contraprestației la care va avea dreptul în schimbul transferului bunurilor către client. Considerația variabilă este estimată la începutul contractului și limitată până când este foarte probabil ca o reversare semnificativă a venitului în valoarea cumulată a venitului recunoscut să nu apară atunci când incertitudinea asociată cu considerația variabilă este rezolvată ulterior. Unele contracte pentru vânzarea de produse petroliere oferă clienților reduceri de volum. Reducerea bazată pe volum dă naștere la o considerație variabilă.

(ii) Rabaturi bazate pe volum

Societatea oferă reduceri de volum retrospectiv anumitor clienți, odată ce cantitatea de produse achiziționate, în timpul perioadei, depășește un prag specificat în contract. Reducerile sunt compensate cu sumele plătibile de către client. Pentru a estima considerația variabilă a rabaturilor viitoare preconizate, Societatea aplică metoda sumei celei mai probabile pentru contractele cu prag unic de volum și metoda valorii estimate pentru contractele cu mai mult de un prag de volum. Metoda selectată care prezice cel mai bine valoarea considerației variabile este determinată în primul rând de numărul pragurilor de volum din contract. Societatea aplică apoi cerințele privind restrângerea estimărilor de considerație variabilă și recunoaște o datorie de rambursare pentru rabaturile viitoare considerate.

(iii) Componenta de finanțare semnificativă

În general, Societatea primește avansuri pe termen scurt de la clienții săi. Folosind metoda excepției practice pentru facilitarea aplicării din IFRS 15, Societatea nu ajustează valoarea compensației promise pentru efectele unei componente semnificative de finanțare, dacă se așteaptă, la începutul contractului, ca perioada între transferul bunului sau serviciului promis către client și atunci când clientul plătește bunul sau serviciul respectiv, să fie mai mică de un an.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Balanțe contractuale

Activele contractuale

Un activ al contractului este dreptul la contraprestație în schimbul bunurilor sau serviciilor transferate clientului când acel drept este condiționat de altceva decât de trecerea timpului. În cazul în care Societatea efectuează transferul de bunuri sau servicii către un client înainte ca respectivul client să plătească o contraprestație sau înainte ca plata să ajungă la scadență, un activ contractual este recunoscut pentru contrapartida câștigată care este condiționată.

Creanțe comerciale

O creanță reprezintă dreptul Societății la o sumă de contraprestație care este necondiționată (adică este necesară doar trecerea timpului înainte de plata datoriei). A se vedea politicile contabile ale activelor financiare din secțiunea i) Instrumente financiare – recunoaștere inițială și măsurarea ulterioară și secțiunea n) Creanțe.

Datorii contractuale

O datorie contractuală este obligația de a transfera bunuri sau servicii către un client pentru care Societatea a primit contraprestație (sau o sumă datorată) de la client. În cazul în care un client plătește o contraprestație înainte ca Societatea să transfere bunuri sau servicii clientului, o datorie contractuală este recunoscută atunci când plata este făcută sau plata este scadentă (oricare dintre acestea este mai devreme). Datoriile contractuale sunt recunoscute ca venituri atunci când Societatea își desfășoară activitatea în baza contractului.

q) Împrumuturi purtătoare de dobânzi

Toate împrumuturile sunt inițial recunoscute la valoarea lor justă reprezentând valoarea primită mai puțin costurile de tranzacționare direct atribuibile. După recunoașterea inițială împrumuturile purtătoare de dobânzi sunt evaluate la costul amortizat utilizând metoda dobânzii efective.

Câștigurile sau pierderile sunt recunoscute în contul de profit și pierdere când datoriile sunt derecunoscute și prin procesul de amortizare.

r) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ care necesită o perioadă semnificativă de pregătire pentru a fi pus în funcțiune sau vânzare sunt capitalizate ca parte componenta a costului activelor respective. Toate celelalte costuri sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în momentul realizării.

Costurile îndatorării cuprind dobânda și alte costuri pe care entitatea le suportă în legătură cu fondurile împrumutate.

s) Costuri privind beneficiile de pensionare

Plățile efectuate către planurile de pensii administrate de stat sunt considerate plăți către planuri de contribuții determinate în care Societatea plătește contribuții fixe către fondul gestionat de stat și nu are nici o obligație legală sau implicită de a plăti contribuții suplimentare dacă fondul nu deține suficiente active pentru a plăti toate beneficiile angajaților aferente serviciilor prestate de angajați în perioada curentă și trecută. Contribuțiile se înregistrează ca o cheltuială în aceeași perioadă în care serviciul prestat de angajat a fost efectuat.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

În conformitate cu prevederile contractelor colective de muncă, angajații au dreptul la anumite beneficii, plătitibile în momentul pensionării, dacă sunt angajați Societății la data pensionării. Aceste sume sunt estimate la data raportării pe baza următoarelor informații: beneficiile aplicabile prevăzute de contract, numărul de angajați din Societate și estimările actuariale ale datorilor viitoare. La data raportării, aceste obligații privind beneficiul determinat cuprind valoarea justă a beneficiului determinat și costul serviciilor aferent înregistrat în contul de profit și pierdere. Toate câștigurile și pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate. Câștigurile și pierderile actuariale recunoscute în alte elemente ale rezultatului global sunt prezentate în situația rezultatului global.

Societatea nu are alte obligații cu privire la pensii viitoare, planuri de sănătate sau alte costuri aferente angajaților săi.

t) Impozite si Taxe

- Impozitul pe profit curent

Creanțele și datoriile privind impozitul curent pentru perioada curentă și pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se așteaptă a fi recuperată sau plătită autorităților fiscale. Ratele de impozitare și legile fiscale utilizate în calculul valorilor sunt acelea care au fost adoptate până la finalul perioadei de raportare, în țările în care Societatea operează și generează venit impozabil.

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct în capitaluri proprii este recunoscut în capitaluri proprii și nu în contul de profit și pierdere. Managementul evaluează periodic declarațiile de impunere în legătură cu situațiile când normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretări și stabilește provizioane când este necesar.

- Impozitul pe profitul amânat

Impozitul pe profitul amânat este măsurat folosind metoda datoriei bilanțiere cu privire la diferențele temporare dintre baza impozabilă a activelor și datorilor din situațiile financiare și valoarea contabilă netă a acestora.

Datoriile cu impozitul pe profitul amânat sunt recunoscute pentru toate diferențele temporare cu următoarele excepții:

- Când datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a fondului comercial sau recunoașterea creanțelor sau a datorilor, rezultând din tranzacții altele decât combinări de întreprinderi, iar, la momentul tranzacției nu afectează nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- Diferențele temporare rezultate din investițiile în filiale și părți afiliate și interese în asocierile în participație când anularea diferențelor temporare poate fi controlată și este probabil ca diferențele temporare să nu fie reluate în viitorul previzibil.

Creanțele privind impozitul pe profit amânat sunt recunoscute pentru toate diferențele temporare, pentru reportarea pierderilor și a creditelor fiscale neutilizate în limita probabilității că va exista profit impozabil în viitor față de care pot fi utilizate pierderile și creditele fiscale neutilizate cu următoarele excepții:

- Când creanța privind impozitul pe profit amânat aferentă diferențelor temporare deductibile rezultă din recunoașterea inițială a creanțelor sau a datorilor rezultând din tranzacții altele decât combinări de întreprinderi, iar la momentul tranzacției nu afectează nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- În cazul diferențelor temporare rezultate din investițiile în filiale și părți afiliate și interese în asocierile în participație, creanțele privind impozitul pe profit amânat sunt recunoscute doar când exista posibilitatea ca diferențele temporare să fie reluate într-un viitor previzibil și să existe profit impozabil față de care pot fi utilizate diferențele temporare.

Valoarea contabilă a creanțelor privind impozitul pe profit amânat este revizuită la data fiecărui bilanț și diminuată corespunzător în cazul în care nu mai există posibilitatea ca să fie disponibile profituri impozabile care să permită utilizarea unei părți sau a întregii creanțe privind impozitul pe profit amânat. Creanțele privind impozitul pe profit amânat nerecunoscute sunt reanalizate la data fiecărui bilanț și sunt recunoscute în măsura în care există posibilitatea unor profituri impozabile care să permită stingerea creanței privind impozitul pe profit amânat.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicabile pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (și a legilor fiscale) care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate până la finalul perioadei de raportare.

Impozitul pe profit amânat aferent elementelor recunoscute în afara contului de profit sau pierdere este recunoscut în afara contului de profit sau pierdere. Elementele de impozit pe profit amânat sunt recunoscute, în funcție de natura tranzacției ce stă la bază, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt compensate dacă există un drept legal de a compensa creanțele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent și dacă impozitul este aferent aceleiași entități impozabile și este perceput de aceeași autoritate fiscală.

Datoriile privind impozitul amânat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile rezultate cu privire la investițiile în filiale, cu excepția cazului în care Societatea este în măsură să controleze reluarea diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu fie reluată în viitorul apropiat.

- Taxe aferente vânzărilor și achiziției

Veniturile, cheltuielile și activele sunt recunoscute la valoarea netă de taxe, cu excepția următoarelor:

- Atunci când o taxă ocazională de achiziția unor active sau servicii nu este recuperabilă de la autoritatea fiscală, caz în care taxa este recunoscută în costul de achiziție al activului sau ca parte a cheltuielii, după caz;
- Creanțele și datoriile care au taxele incluse în valoare.

Valoarea netă a taxei de recuperat sau de plătit către autoritatea fiscală este inclusă în valoarea creanțelor sau a datoriilor din situația poziției financiare.

u) Dividende

Dividendele sunt înregistrate în anul în care au fost aprobate de acționari.

v) Tranzacții în moneda străină

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

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

Valuta	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
RON / USD	4,3329	4,7768
RON / EUR	5,0777	4,9741

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

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

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

w) Instrumente financiare derivate

Societatea se angajează în contracte de vânzare și cumpărare de țiței, produse petroliere la o dată de livrare ulterioară. Aceste contracte expun Societatea, în primul rând la riscul modificării valorii de piață a țițeiului și produselor petroliere și volatilității prețurilor pentru certificatele EUA. De asemenea Societatea utilizează instrumente financiare (în principal opțiuni, contracte swap și forward), pentru acoperirea împotriva riscurilor asociate modificărilor valorii juste a țițeiului și a produselor petroliere aferente.

Folosirea instrumentelor financiare derivate este reglementată de politicile Societății aprobate de Consiliul de Administrație, care reglementează principiile folosirii instrumentelor financiare derivate.

Instrumentele financiare derivate sunt evaluate inițial la valoarea justă de la data contractului și sunt reevaluate la valoarea justă de la datele de raportare ulterioare.

Derivatele sunt înregistrate ca active financiare atunci când valoarea justă este pozitivă și ca datorii financiare când valoarea justă este negativă.

O relație de acoperire se califică pentru contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor dacă și numai dacă sunt îndeplinite toate condițiile următoare:

- relația de acoperire constă numai din instrumente de acoperire eligibile și elemente de acoperire eligibile;
- la începutul relației de acoperire, există o desemnare formală și o documentare a relației de acoperire, precum și obiectivul și strategia Societății de management al riscului pentru realizarea acoperirii. Documentația trebuie să includă identificarea instrumentului de acoperire, a elementului acoperit, a naturii riscului acoperit și a modului în care Societatea va evalua dacă relația de acoperire îndeplinește cerințele de eficacitate a acoperirii.
- relația de acoperire îndeplinește următoarele cerințe de eficacitate a acoperirii:
 - existența unei relații economice între elementul acoperit și instrumentul de acoperire
 - efectul riscului de credit nu domină modificările de valoare care rezultă din acea relație economică;
 - rata de acoperire a relației de acoperire este aceeași cu cea care rezultă din cantitatea de element acoperit pe care Societatea îl acoperă efectiv și din cantitatea de instrument de acoperire pe care Societatea o folosește de fapt pentru a acoperi cantitatea de element acoperit.

În scopul contabilității de acoperire împotriva riscurilor, acoperirile sunt clasificate ca:

- Instrumente de acoperire a valorii juste pentru acoperirea expunerii la modificările valorii juste a unui activ sau pasiv recunoscut sau a unui angajament ferm nerecunoscut;
- Instrumente de acoperire a fluxurilor de trezorerie atunci când se acoperă expunerea la variabilitatea fluxurilor de trezorerie fie datorită unui risc particular asociat unui activ sau unei datorii recunoscute, fie unei tranzacții prognozate foarte probabile sau riscului valutar într-un angajament ferm nerecunoscut.

Documentația include identificarea instrumentului de acoperire împotriva riscurilor, a elementului acoperit, tipul riscului acoperit și modul în care Societatea va evalua dacă relația de acoperire atinge cerințele privind eficiența hedging-ului (inclusiv analiza surselor de ineficiență a acoperirilor și modul de determinare a raportului de acoperire).

La începutul unei relații de acoperire împotriva riscurilor, Societatea desemnează și documentează în mod formal relația de acoperire pentru care dorește să aplice contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor și obiectivul și strategia de gestionare a riscului pentru realizarea acoperirii.

Eficiența acoperirii este gradul în care modificările valorii juste sau ale fluxurilor de numerar ale elementului acoperit, atribuibile riscului acoperit, sunt compensate de modificările valorii juste sau ale fluxurilor de numerar ale instrumentului de acoperire. Instrumentele de acoperire a riscului sunt considerate a fi eficiente atunci când nivelul de eficiență este situat în intervalul 80% - 125%.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Eficiența ar trebui recunoscută în măsură valorii teoretice a instrumentului de acoperire împotriva riscurilor, după luarea în considerare a efectelor fiscale.

Eficiența acoperirii este evaluată pe baza:

- testării prospective efectuate în momentul în care tranzacțiile sunt executate, pe baza metodei derivatelor ipotetice;
- testării retroactive la data bilanțului.

Elementele de acoperire împotriva riscurilor care îndeplinesc toate criteriile de eligibilitate pentru contabilitatea de acoperire a riscurilor sunt contabilizate, după cum este descris mai jos:

Instrumentul de acoperire a fluxului de numerar

O acoperire a fluxurilor de numerar este o acoperire a expunerii la variabilitatea fluxurilor de numerar care:

- este atribuită unui anumit risc asociat cu un activ sau cu o datorie recunoscută sau cu o tranzacție prognozată foarte probabilă;

și

- ar putea afecta profitul sau pierderea.

Societatea cumpără țiței de pe piață, îl rafinează și mai târziu vinde produsele finite (de exemplu: benzină, motorină, jet, etc.). Pe parcursul unei perioade date, volatilitatea asociată cu piața petrolului, atât la materie primă cât și la produse finite, este transmisă marjei de rafinare a societății (diferența între prețul de achiziție al țițeiului și prețul de vânzare al produselor finite). Pentru a reduce aceste volatilități, Societatea acoperă marja de rafinare cu o tranzacție swap pe un coș de acoperire relevant pentru acea perioadă și se aplică acoperirea fluxului de numerar.

Instrumentul de acoperire a fluxului de numerar se aplică instrumentelor swap pentru marja de rafinare și instrumentelor futures pentru certificate EUA.

Acoperirea fluxurilor de numerar este contabilizată după cum urmează:

- porțiunea din câștigul sau pierderea din instrumentul de acoperire împotriva riscului care este determinată a fi o acoperire efectivă este recunoscută în capitalurile proprii;
- ca alte venituri globale;
- orice parte inefficientă este recunoscută imediat în contul de profit sau pierdere.

Sumele recunoscute ca alte elemente ale rezultatului global sunt transferate în contul de profit sau pierdere atunci când tranzacția acoperită afectează profitul sau pierderea (a se vedea Nota 19).

Modificarea valorii juste a instrumentelor derivate, ce nu sunt utilizate în contabilitatea de acoperire, sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada aferentă acestor tranzacții.

x) Drepturi de emisie

Operațiunilor de rafinare și petrochimie ale Societății i-au fost alocate cote gratuite de emisii de CO₂ (alocări). Pentru perioada 2021 - 2025 cotele au fost validate de către Uniunea Europeană și sunt postate pe site-ul Ministerului Mediului din România. Societatea își contabilizează datoria aferentă acestor emisii folosind abordarea datoriei nete. Datoria este recunoscută numai în momentul în care emisiile actuale depășesc cota alocată pentru societate și drepturile de cumpărare sunt, de asemenea, recunoscute inițial la cost.

Componenta de datorie este măsurată la valoarea la care entitatea se așteaptă să stingă obligația, în plus față de costul oricăror certificate achiziționate. Societatea măsoară datoria ca fiind costul așteptat al deficitului cotei de CO₂, adică cantitatea de emisii care depășește cantitatea totală de cote și achiziții, la valoarea lor de piață la data raportării.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Venitul este recunoscut numai atunci când certificatele în exces sunt vândute pe piață, pe de altă parte, în cazul în care surplusul de certificate este păstrat pentru conformitatea operațiunilor din perioadele viitoare. Drepturile de emisie dobândite în perioada de conformare a cotei sunt contabilizate ca imobilizări necorporale sau stocuri dacă surplusul este disponibil pentru vânzare, în timp ce drepturile de emisie reprezentând deficit sunt contabilizate ca pasive.

Drepturile de emisie care sunt contabilizate ca imobilizări necorporale sunt puțin probabil să fie amortizate, deoarece valoarea lor amortizabilă este de obicei zero. Valoarea lor reziduală estimată la început va fi egală cu valoarea lor justă. Beneficiile economice sunt realizate prin renunțarea la drepturile de decontare a obligațiilor din schema de emisii realizate sau prin vânzarea drepturilor unei alte părți. Acestea sunt testate pentru depreciere conform IAS 36 ori de câte ori există un indiciu de depreciere.

y) Evaluarea valorii juste

Societatea măsoară instrumente financiare, cum ar fi instrumente financiare derivate la valoarea justă, la fiecare dată a bilanțului.

Valoarea justă este prețul care ar fi primit pentru a vinde un activ sau prețul plătit pentru a transfera un pasiv într-o tranzacție ordonată între participanții la piață la data evaluării. Măsurarea valorii juste se bazează pe prezumția că tranzacția de vânzare a activului sau de transfer al pasivului are loc fie:

- Pe piața principală a activului sau pasivului;

Sau

- În lipsa unei piețe principale, pe cea mai avantajoasă piață a activului sau pasivului.

Piața principală sau cea mai avantajoasă trebuie să fie accesibilă de către Societate.

Valoarea justă a unui activ sau a unei datorii este măsurată pe baza ipotezelor pe care participanții pe piață le-ar folosi la stabilirea prețului activului sau pasivului, presupunând că participanții pe piață acționează în interesul lor economic.

Evaluarea la valoarea justă a unui activ nefinanciar ține seama de capacitatea participantului de a genera beneficii economice prin utilizarea activului în cea mai mare și cea mai bună utilizare a acestuia sau prin vânzarea acestuia unui alt participant la piață care ar folosi activul în cea mai mare și cea mai bună utilizare.

Societatea utilizează tehnici de evaluare care sunt adecvate în circumstanțe și pentru care sunt disponibile suficiente date pentru a măsura valoarea justă, pentru a maximiza utilizarea intrărilor observabile relevante și pentru a minimiza utilizarea intrărilor neobservabile.

Toate activele și pasivele pentru care valoarea justă este evaluată sau prezentată în situațiile financiare sunt clasificate în ierarhia valorii juste, descrisă după cum urmează, pe baza intrărilor de nivel inferior care sunt semnificative pentru măsurarea valorii juste în ansamblu:

- **Nivelul 1** - Prețurile de piață cotate (neajustate) pe piețele active pentru active sau pasive identice;
- **Nivelul 2** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scăzut care este semnificativ pentru măsurarea valorii juste poate fi observat direct sau indirect;
- **Nivelul 3** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scăzut, care este semnificativ pentru măsurarea valorii juste, este neobservat.

Pentru activele și pasivele recunoscute în situațiile financiare la valoarea justă pe o bază periodică, Societatea determină dacă transferurile au avut loc între nivelele din ierarhie prin re-evaluarea clasificării (pe baza celei mai scăzute intrări care este semnificativă pentru valoarea justă măsurată ca întreg) la sfârșitul fiecărei perioade de raportare.

În scopul prezentării informațiilor privind valoarea justă, Societatea a determinat clasele de active și pasive pe baza naturii, caracteristicilor și riscurilor activului sau pasivului și nivelului ierarhiei valorii juste, așa cum s-a explicat mai sus.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

z) Clasificarea curentă sau non-curentă

Societatea prezintă activele și pasivele în situația poziției financiare pe baza clasificării curent / non-curent. Un activ este curent când acesta este:

- Așteptat să fie realizat sau destinat a fi vândut sau consumat în ciclul normal de funcționare;
- Deținut în principal în scopul tranzacționării;
- Se așteaptă să se realizeze în termen de douăsprezece luni după perioada de raportare;

Sau

- Numerarul sau echivalentul de numerar, cu excepția cazului în care este restricționat să fie schimbat sau utilizat pentru decontarea unui pasiv timp de cel puțin douăsprezece luni după perioada de raportare.

Toate celelalte active sunt clasificate drept active imobilizate (non-curente).

O datorie este actuală atunci când:

- Este de așteptat să fie decontată în ciclul normal de operare;
- Este deținută în principal în scopul tranzacționării;
- Se va deconta în termen de douăsprezece luni după perioada de raportare;

Sau

- Nu exista dreptul necondiționat de a amâna decontarea datoriei timp de cel puțin douăsprezece luni după perioada de raportare.

Societatea clasifică toate celelalte datorii ca imobilizate.

Creanțele și pasivele privind impozitul amânat sunt clasificate ca active și pasive imobilizate (non-curente).

aa) Active și datorii contingente

Datoriile contingente nu sunt înregistrate în situațiile financiare consolidate. Acestea sunt prezentate, cu excepția cazului în care posibilitatea ieșirii de resurse ce implica beneficii economice este redusă.

Activele contingente nu sunt înregistrate în situațiile financiare, dar sunt prezentate atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

3. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Programe informaticice/ licențe	Alte	Imobilizări necorporale în curs	Total
Cost				
Sold inițial la 1 ianuarie 2024	73.891.434	108.926.201	367.435	183.185.070
Creșteri	1.407.505	-	260.898	1.668.402
Reduceri	-	(40.769.334)	-	(40.769.334)
Transferuri*	-	-	(2.350)	(2.350)
Sold final la 31 decembrie 2024	75.298.939	68.156.868	625.982	144.081.789
Creșteri	83.530	-	176.813	260.343
Sold final la 30 iunie 2025	75.382.469	68.156.868	802.795	144.342.132
Amortizare cumulată				
Sold inițial la 1 ianuarie 2024	(67.649.058)	(4.197.345)	-	(71.846.403)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(1.561.129)	(871.994)	-	(2.433.122)
Sold final la 31 decembrie 2024	(69.210.187)	(5.069.339)	-	(74.279.526)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(623.233)	(80.204)	-	(703.438)
Sold final la 30 iunie 2025	(69.833.420)	(5.149.544)	-	(74.982.964)
Valoare contabilă netă				
La data de 31 decembrie 2024	6.088.752	63.087.528	625.982	69.802.263
Sold final la 30 iunie 2025	5.549.049	63.007.324	802.795	69.359.168

În septembrie 2024 Rompetrol Rafinare și-a îndeplinit obligația față de autoritatea română prin respectarea cotei pentru anul 2023, rezultând o ieșire de 40,8 milioane RON, care au fost contabilizate ca datorii, în conformitate cu politica contabilă detaliată în Nota 2 z).

În anul 2024, emisiile au fost mai scăzute față de cota alocată gratuit datorită reviziei generale care a început pe 8 martie și a durat două luni.

4. FONDUL COMERCIAL

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

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri	Construcții	Instalații și echipamente	Mobilier și altele	Imobilizări corporale în curs	Total
Cost sau evaluare						
La 1 ianuarie 2024	207.096.153	895.138.892	1.385.121.151	5.263.978	297.881.722	2.790.501.896
Achiziții	-	17.362	4.735.720	1.066.636	667.709.950	673.529.668
Transferuri din imobilizări în curs	-	30.814.264	714.071.059	27.715	(744.910.688)	2.350
La 31 decembrie 2024	207.096.153	925.970.518	2.103.927.930	6.358.328	220.680.984	3.464.033.914
Achiziții	-	-	327.096	14.693	41.287.768	41.629.557
Transferuri din imobilizări în curs	-	33.056.084	102.275.301	70.717	(135.402.102)	-
leșiri	-	-	(37.023.076)	-	-	(37.023.076)
La 30 iunie 2025	207.096.153	959.026.602	2.169.507.251	6.443.739	126.566.650	3.468.640.395
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere						
La 1 ianuarie 2024	-	-	-	-	(14.570.759)	(14.570.760)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(6.107.665)	(125.679.275)	(314.645.872)	(978.773)	-	(447.411.585)
Ajustări de depreciere	-	(14.338.731)	(5.399.627)	-	-	(19.738.358)
La 31 decembrie 2024	(6.107.665)	(140.018.006)	(320.045.500)	(978.773)	(14.570.759)	(481.720.703)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(2.856.383)	(56.782.415)	(159.594.953)	(352.385)	-	(219.586.135)
Amortizarea aferentă activelor cedate/ casate	-	-	36.809.402	-	-	36.809.402
Ajustări de depreciere	-	14.338.731	5.399.627	-	-	19.738.358
La 30 iunie 2025	(8.964.048)	(182.461.690)	(437.431.423)	(1.331.157)	(14.570.759)	(644.759.078)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	200.988.487	785.952.512	1.783.882.431	5.379.555	206.110.225	2.982.313.211
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2025	198.132.105	776.564.912	1.732.075.828	5.112.581	111.995.891	2.823.881.317

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

- Imobilizări în curs

În primele 6 luni ale anului 2025 contribuția semnificativă în totalul achizițiilor pentru imobilizări în curs o reprezintă proiectele de Revizie 2025 (aproximativ 7,0 milioane RON), proiectele de ISCIR din cadrul celor două rafinării (aproximativ 12,1 milioane RON), proiectul de înlocuire sistem tăiere/găurire în instalația DCU (aproximativ 3,1 milioane RON), Reabilitare rezervoare (11,9 milioane RON) și alte proiecte în valoare de 7,2 de milioane RON.

În 2024 contribuția semnificativă în totalul achizițiilor pentru imobilizări în curs o reprezintă proiectele de înlocuire catalizatori (aproximativ 32,0 milioane RON), Revizia Generală (aproximativ 287,6 milioane RON), proiectele de ISCIR din cadrul celor două rafinării (aproximativ 98,6 milioane RON), proiectul de înlocuire sistem tăiere/foraj în instalația Cocsare (aproximativ 50,2 milioane RON), repornire instalație MHC (aproximativ 33,1 milioane RON), proiectul de achiziție și instalare a 2 noi reactoare -125-DHT (aproximativ 51,2 milioane RON), proiect înlocuire subansamblu încălzitorului reformator 352-H201 (aproximativ 22,9 milioane RON), Cazan CO Boiler transformare de la centrală cu circulație naturală (12 milioane RON), Pachet de măsuri de siguranță pentru rafinăria Petromidia (11,7 milioane RON), Înlocuire echipamente statice Rafinărie și Petrochimie (7,3 milioane RON), Macara nouă cu găleată 12,5 t (4,6 milioane RON), Reabilitare rezervoare (2 milioane RON) și alte proiecte în valoare de 54,5 de milioane RON.

La sfârșitul anului 2024, principalele proiecte rămase în curs de desfășurare se referă la următoarele: proiectul de înlocuire sistem tăiere/foraj în instalația Cocsare (aproximativ 57,5 milioane RON), Înlocuire echipamente strategice (rotori) (20,5 milioane RON), Revizia Generală (15,8 milioane RON), proiecte de ISCIR din cadrul celor două rafinării (10,5 milioane RON), Expert sistem de susținere a conductelor de gaze arse N-PG-138F-030 (10 milioane RON), pregătirea pentru revizia generală din 2024 și unitatea HPP 2020 (7,5 milioane RON), Macara nouă cu găleată 12,5 t (6,7 milioane RON), repornire instalație MHC (5,2 milioane RON), Montarea echipamentului electric 306PP (4,8 milioane RON), fiabilitatea instalației MHC (aproximativ 4,2 milioane RON), Pachetul de stingere incendii 2023 (4,4 milioane RON), Reabilitare rezervoare (7 milioane RON), proiectele de Înlocuire catalizatori (9,5 milioane RON) și alte proiecte în curs în valoare de 57,1 de milioane RON.

leșiri

La 30 iunie 2025 societatea a înregistrat scoaterea din funcțiune a catalizatorilor uzați care au fost înlocuiți în timpul Reviziei Generale a rafinăriei din 2024.

În 2024, Rompetrol Rafinare S.A. a scos din funcțiune Vechea Fabrică de Hidrogen – Linia I, ca parte a proiectului de Instalare a două noi Reactoare -125-DHT. Începând cu anul 2012 Vechea Fabrică de Hidrogen (circa 7000 m3/oră capacitatea cumulată a celor 3 linii) nu a mai fost utilizată, deoarece Noua Fabrică de Hidrogen a fost pusă în funcțiune cu o capacitate mai mare (40.000 m3/oră), bazată pe cele mai noi tehnologii disponibile. Valoarea contabilă netă a instalației Vechea Fabrică de Hidrogen – Linia I la data scoaterii din funcțiune a fost zero, prin urmare nu au fost înregistrate cheltuieli cu cedarea activelor.

- Capitalizarea costurilor de îndatorare

Proiectele de investiții din primul semestru al anului 2025 au fost finanțate din fluxul de numerar operațional al Societății, prin urmare nu a fost capitalizat niciun cost al îndatorării în primele 6 luni ale anului 2025 (2024: zero RON).

Fondurile de împrumut ale societății obținute în general pentru derularea afacerii nu sunt utilizate în scopul obținerii unui activ eligibil, astfel încât conducerea a stabilit că niciun cost al împrumutului nu este considerat în primul semestru din anul 2025 și 2024 ca fiind eligibil pentru capitalizare prin aplicarea unei rate de capitalizare a cheltuielilor pentru activ.

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

- Deprecierea specifică

Pe parcursul anului 2024, nu a fost procesată etilenă, deoarece instalația LDPE a rămas nefuncțională din cauza condițiilor nefavorabile de pe piață petrochimică pentru produsele LDPE. În plus, în perioadele anterioare, nu a fost încheiat niciun contract pe termen lung de furnizare de etilenă în condiții avantajoase, ținând cont de volatilitatea pieței, pentru a acoperi costurile prin marje favorabile. Ca urmare, Societatea a evaluat recuperabilitatea imobilizărilor aferente și a recunoscut un provizion pentru depreciere în valoare de 19,7 milioane RON la 31 decembrie 2024, în conformitate cu standardele de contabilitate aplicabile.

La începutul lunii mai 2025, Rompetrol Rafinare SA a repornit instalația de Polietilenă de Joasă Densitate (LDPE). În cursul lunii aprilie 2025, instalația a fost supusă unei revizii generale, lucrările constând în verificarea echipamentelor și reautorizarea acestora, conform reglementărilor în vigoare. Toate testele funcționale și de siguranță, etape preliminare repornirii, au fost finalizate cu succes. La 30 iunie 2025, provizionul pentru depreciere înregistrat anterior a fost stornat, în urma reevaluării recuperabilității activelor.

Societatea efectuează o evaluare anuală pentru toate entitățile, în funcție de considerente specifice de active, pentru a identifica dacă valorile contabile pentru imobilizări corporale diferă semnificativ în comparație cu valoarea lor justă la data raportării, luând în considerare așteptările privind condițiile viitoare de piață. Deoarece erau anticipate diferențe, Societatea a efectuat o reevaluare a imobilizărilor corporale care a inclus și un test de depreciere economică, așa cum este detaliat mai jos în Nota 5. Ulterior, teste de depreciere au fost efectuate de către Societate pentru valoarea contabilă a fondului comercial, a imobilizărilor corporale și a drepturilor de utilizare a activelor la 31 decembrie 2024 pentru unitățile generatoare de numerar detaliate mai jos în Nota 5.1.

- Reevaluarea imobilizărilor corporale

Începând cu exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021, Societatea implementează modificarea voluntară a politicii contabile privind recunoașterea valorii tuturor imobilizărilor corporale ale Societății la valoarea justă deoarece noua metodă conduce la obținerea de informații mai credibile și mai fiabile. Construcțiile sunt evaluate folosind metoda valorii juste începând cu 31 decembrie 2017, ca urmare a schimbării voluntare a politicii contabile.

La 31 decembrie 2023, a fost derulat un nou proces de reevaluare, valorile juste ale imobilizărilor corporale se bazează pe evaluări efectuate de PricewaterhouseCoopers Management Consultants SRL, un evaluator independent acreditat cu experiență în exerciții similare de evaluare. Valoarea justă a proprietăților a fost determinată folosind abordarea costului de înlocuire pentru majoritatea activelor, dar și abordarea pieței a fost aplicată pentru un număr de active, cum ar fi terenuri și clădiri rezidențiale. Evaluările echipamentelor au fost efectuate de către evaluator pe baza metodei costului net de înlocuire și ulterior elementele au fost testate pentru depreciere economică. Un deficit net din reevaluarea imobilizărilor corporale de 519,5 milioane RON a fost recunoscut în alte elemente ale rezultatului global și o pierdere netă din reevaluare de 686,5 milioane RON a fost recunoscută în contul de profit și pierdere la 31 decembrie 2023.

Evaluarea la valoarea justă a imobilizărilor corporale este considerată ca fiind de nivelul 3, deoarece tehnicile de evaluare utilizează date de intrare care au un efect semnificativ asupra valorii juste înregistrate și care nu se bazează pe date observabile privind piața. Detalii despre tehnicile de evaluare utilizate și intrările cheie sunt detaliate mai jos.

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Descrierea evaluării și a elementelor cheie folosite pentru evaluarea imobilizărilor corporale

Mijloc Fix	Tehnica de evaluare	Informații semnificativ neobservabile	Interval (medie ponderată)
Rafinăria Petromidia	Costul net de înlocuire	Capacitatea proiectată a rafinărie de procesare a țițeiului	5,320 mii tone/an (110 mii bbl/zi)
		Costul unitar al unei distilări atmosferice pentru o rafinărie de țiței greu, presupunând costuri „ISBL” – Inside Battery Limit și costuri „overnight” (excluzând costurile “off-site”, finanțarea sau alte costuri);	35,7 USD/tonă
Rafinăria Vega	Costul net de înlocuire	Capacitatea proiectată a rafinărie de procesare a țițeiului	500 mii tone/an (11 mii bbl/zi)
		Costul unitar al unei distilări atmosferice pentru o rafinărie de țiței greu, presupunând costuri „ISBL” – Inside Battery Limit și costuri „overnight” (excluzând costurile “off-site”, finanțarea sau alte costuri);	70 USD / tonă
		Factorul de complexitate Nelson	Instalație de distilare în vid 2,0 n-hexan 1,5 Rectificare 1,0

Ca urmare a faptului ca, în anumite cazuri, factorii de complexitate Nelson fie nu sunt disponibili (recuperare sulf), fie sunt prea generali pentru o estimare exactă, CIB pentru restul de unitati a fost estimat pe baza costului unitar al investiției. Aceste unitati sunt: Tratare amine (DGRS), Noua si vechea SRU, Fabrica de azot, HPP, MHC si turnurile de racire G1, G100, G200, G300.

Descrierea tehnicilor de evaluare utilizate pentru evaluarea imobilizărilor corporale

Valoarea justă a terenului Societății a fost estimată folosind abordarea bazată pe piață, metoda comparației directe. Pentru selectarea proprietăților comparabile utilizate în aplicarea metodei comparației directe, ofertele de proprietăți similare au fost analizate prin prisma diferențelor și asemănărilor față de terenurile care fac obiectul acestei evaluări, cum ar fi categoria de teren (adică industrial, agricol, etc), locație, dimensiune, suprafață.

Costul brut de înlocuire pentru clădirile și construcțiile speciale, pentru care erau disponibile informații tehnice, a fost estimat pe baza caracteristicilor tehnice, folosind cataloage pentru costurile de construcție și ajustări corespunzătoare.

Costul brut de înlocuire pentru căile ferate, rampele, turnurile de răcire și rezervoare au fost estimate pe baza costurilor unitare și a volumelor. Costul de înlocuire brut pentru active specializate de rafinărie a rezultat din actualizarea valorii de achiziție/valorii reevaluate cu indici specifici sau indicele prețurilor de consum. În cazul benzinărilor, costul brut de înlocuire pentru fiecare categorie de active a fost estimat pe baza declarațiilor recente de lucru ale Grupului, pentru fiecare tip de stație, exprimate în USD și a ofertelor curente ale furnizorilor specializați, pentru diferite elemente ale stațiilor.

Deprecierii fizică a fost estimată pe baza datei achiziției și a modernizărilor ulterioare, a mediului de utilizare și a timpilor normali/tehnici de funcționare pentru fiecare categorie de active.

În cadrul procesului de reevaluare efectuat la 31 decembrie 2023, a fost efectuat un test de depreciere economică pentru imobilizările corporale reevaluate ale Rompetrol Rafinare. Valoarea de utilizare a fost estimată pe baza Planului de afaceri aprobat pe 5 ani (2024-2028) întocmit de conducerea Societății. Rezultatele testului de depreciere economică sunt încorporate în exercițiul de reevaluare.

Testul de depreciere economică care duce la recunoașterea deficitului din reevaluare și a pierderii din reevaluare. Ca parte a proceselor de testare a deprecierei la sfârșitul anului efectuate la 31 decembrie 2024, a fost efectuat un test de depreciere economică pentru imobilizări corporale reevaluate ale Societății. Exercițiul de testare a deprecierei pentru cele două UGN (unități generatoare de numerar) a indicat faptul că valoarea recuperabilă a fost mai mare decât valoarea contabilă și, prin urmare, nu a fost necesară nicio ajustare pentru depreciere.

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

- Mijloace fixe gajate

Societatea a gajat imobilizări corporale în valoare netă contabilă de 559.278.976 RON (597.280.822 RON în 2024) pentru asigurarea facilităților de credit acordate Societății.

În anul 2010, ANAF a impus un sechestrul asigurător asupra tuturor activelor imobilizate, investițiilor și capitalurilor proprii, precum și asupra acțiunilor Rompetrol Rafinare SA, în valoare totală de 1,59 miliarde RON, în favoarea statului român (reprezentat de ANAF) – a se vedea detalii la Nota 27 Datorii contingente - Active aflate sub sechestrul asigurător - Conversia obligațiunilor. O garanție de rangul doi a fost, de asemenea, stabilită în favoarea KMG International N.V. În ciuda Memorandumului de Înțelegere din 2014 care impunea eliminarea acestor măsuri, acțiunile legale ulterioare din 2016 au condus la noi confiscări asupra aceluiași bunuri. De-a lungul timpului, hotărârile judecătorești au ridicat treptat aceste restricții, culminând cu hotărârea definitivă a Curții Supreme din 2025, confirmând că ANAF trebuie să anuleze titlul executoriu și să elibereze toate sechestrurile asigurătorii. ANAF a demarat deja formalitățile corespunzătoare pentru ridicarea sechestrului de pe instalațiile rafinării și în continuare Conducerea va evalua potențialele implicații care decurg din aceasta, așa cum se precizează în Memorandumul de Înțelegere încheiat cu Statul Român. La data de 30 iunie 2025, ridicarea sechestrului asigurător este în curs de desfășurare. Majoritatea activelor (terenuri, construcții, bunuri mobile) sunt deja eliberate (Nota 28).

5.1 TESTUL DE DEPRECIERE

Societatea a efectuat testul de depreciere la 31 decembrie 2024 și 2023. Conducerea a evaluat performanța financiară a unităților generatoare de numerar Rafinărie și Petrochimie și condițiile viitoare de piață, inclusiv accelerarea ritmului de tranziție către o economie și un sistem energetic cu emisii reduse de carbon și a concluzionat că nu există indicatori de depreciere la 31 decembrie 2024.

Societatea a efectuat un test de depreciere în ceea ce privește valoarea fondului comercial și a valorii contabile a imobilizărilor corporale și a drepturilor de utilizare a activelor la 31 decembrie 2024 pentru unitățile generatoare de numerar Rafinăriile Rompetrol și Petrochimie. În baza acestui test efectuat, nu a fost identificată nicio depreciere.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

6. DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR

	Terenuri, clădiri și construcții speciale	Instalații și echipamente	Vehicule și altele	Total
Cost sau evaluare inițial				
la 01 ianuarie 2024	60.979.574	2.660.777	2.918.643	66.558.994
Remăsurare și alte ajustări	-	867.562	-	867.562
leșiri	-	-	(166.898)	(166.898)
la 31 decembrie 2024	60.979.574	3.528.340	2.751.744	67.259.658
Adiții	-	-	434.819	434.819
Remăsurare și alte ajustări	6.943	106.873	-	113.817
leșiri	-	-	(160.229)	(160.229)
la 30 iunie 2025	60.986.517	3.635.213	3.026.335	67.648.065
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere				
la 01 ianuarie 2024	(11.798.585)	(2.446.167)	(1.873.308)	(16.118.060)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(2.422.301)	(490.449)	(581.709)	(3.494.459)
Amortizare aferentă drepturilor de utilizare încetate	-	-	166.898	166.898
la 31 decembrie 2024	(14.220.886)	(2.936.616)	(2.288.120)	(19.445.622)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(1.211.923)	(243.599)	(279.688)	(1.735.209)
Amortizare aferentă drepturilor de utilizare încetate	-	-	160.229	160.229
la 30 iunie 2025	(15.432.808)	(3.180.215)	(2.407.579)	(21.020.602)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	46.758.688	591.724	463.625	47.814.036
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2025	45.553.709	454.998	618.756	46.627.462

Aditiile din această perioadă reprezintă, în principal, contracte încheiate de Societate pentru închiriere flotă auto.

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

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

- Chirie pentru utilizarea portului maritim - danele din Portul Midia

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

Vehiculele și alte categorii includ în principal acordurile privind închirierea parcului auto.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

7. INVESTIȚII ÎN SUBSIDIARE

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Investiții în subsidiare	3.741.084.832	3.741.084.832
Total	3.741.084.832	3.741.084.832

În 2021, RRC alege să aplice IFRS 9, în acest caz investițiile în subsidiare fiind evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere (FVTPL) prin modificarea politicii contabile. Raționamentul este detaliat în Sumarul informațiilor materiale de politici contabile, Nota 2 i).

Detalii privind filialele la 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024 sunt după cum urmează:

Domeniu de activitate		Participare la		Sold la	Sold la
		30 iunie 2025	31 decembrie 2024	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Rompetrol Downstream SRL	Vânzări de carburanți	99,99%	99,99%	2.878.531.671	2.878.531.671
Rompetrol Petrochemicals SRL	Fabricarea produselor petrochimice	100,00%	100,00%	441.850.561	441.850.561
Rom Oil SA	Servicii închiriere	99,99%	99,99%	142.730.866	142.730.866
Rompetrol Logistics SRL	Operațiuni logistice	66,19%	66,19%	250.955.974	250.955.974
Rompetrol Quality Control SRL	Controlul calității produselor petroliere	70,91%	70,91%	27.015.760	27.015.760
Total titluri de participare				3.741.084.832	3.741.084.832

**Notă: toate filialele sunt companii românești*

La data efectuării analizei, la 31 decembrie 2024, valorile juste ale subsidiarelor se bazează pe evaluările efectuate de PricewaterhouseCoopers Management Consultants SRL, un evaluator independent acreditat care are experiență de evaluare pentru proprietăți similare. Valorile juste ale investițiilor de capital necotate au fost estimate utilizând un model DCF (Discounted Cash Flow – Fluxuri de numerar actualizate) pentru Rompetrol Downstream SRL, Rom Oil SA și Rompetrol Quality Control SRL, în timp ce pentru Rompetrol Petrochemicals SRL și Rompetrol Logistics SRL valorile juste au fost estimate folosind metoda activului net. Evaluarea folosind modelul DCF impune conducerii să facă anumite ipoteze cu privire la datele de intrare ale modelului, inclusiv fluxurile de trezorerie prognozate, rata de actualizare, riscul de credit și volatilitatea. Probabilitățile diferitelor estimări din cadrul intervalului pot fi evaluate în mod rezonabil și sunt utilizate în estimarea de către conducere a valorii juste pentru aceste investiții de capital necotate. Având în vedere că tehnicile utilizate pentru valoarea justă a investițiilor în filiale nu se bazează pe date observabile de piață, valorile juste sunt clasificate la Nivelul 3.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

8. STOCURI, NET

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Țiței și alte materii prime (la valoarea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă)	339.252.692	693.476.850
Produse finite (la valoarea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă)	262.860.594	402.595.869
Producție în curs de execuție (la cost)	110.789.900	210.434.698
Piese de schimb (la cost minus deprecierea stocurilor)	16.563.427	16.557.135
Alte materiale consumabile (la cost minus deprecierea stocurilor)	26.165.383	22.327.634
Mărfuri (la cost minus deprecierea stocurilor)	41.545	39.076
Alte stocuri (la cost minus deprecierea stocurilor)	5.268.443	6.761.873
Total	760.941.984	1.352.193.135

Provizioanele pentru stocuri reprezintă în principal provizioane pentru valoarea realizabilă netă aferentă stocurilor rafinărilor și petrochimiei, precum produse petroliere și petrochimice produse și achiziționate, materii prime, precum și provizion pentru piesele de schimb vechi.

Mișcarea provizionului pentru stocuri în primele 6 luni ale anului 2025 și în anul 2024 este prezentată mai jos:

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Provizion la începutul anului	(135.777.469)	(175.811.979)
Provizion înregistrat	(59.772.739)	(98.018.065)
Reluarea provizionului privind deprecierea stocurilor	83.250.577	138.052.575
Provizion la sfârșitul perioadei	(112.299.631)	(135.777.469)

Provizioanele pentru stocuri reprezintă ajustări pentru țiței și alte materii prime, produse finite și piese de schimb, calculate ca diferență între valoare la cost și valoarea realizabilă netă.

9. CREANȚE ȘI CHELTUIELI ÎNREGISTRATE ÎN AVANS, NET

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Creanțe comerciale	1.504.721.948	1.186.286.531
Avansuri plătite furnizorilor	54.036.649	19.569.887
Debitori diverși	53.711.829	27.841.936
TVA de recuperat	1.733.652	103.845
Alte creanțe	195.658.151	156.579.014
Provizioane pentru deprecierea creanțelor	(69.595.939)	(74.959.713)
Total	1.740.266.290	1.315.421.500

În categoria debitori diverși în anul 2025 este inclusă suma de 25,1 milioane RON (2024: 25,1 milioane RON) reprezentând datorii și penalități plătite către ANAF după raportul general privind inspecția fiscală care acoperă perioada 2011 – 2015; suma este provizionată integral la 30 iunie 2025. În categoria debitori diverși este inclusă în anul 2025 suma de 26 milioane RON (2024: 0 RON) referitoare la Omniasig Vienna Insurance Group pentru cererea de despăgubire de asigurare legată de incidentul din 21 iunie 2023 care a avut loc la rafinăria Petromidia.

9. CREANȚE ȘI CHELTUIELI ÎNREGISTRATE ÎN AVANS, NET (continuare)

La 30 iunie 2025 din suma totală de 54,0 milioane RON (2024: 19,6 milioane RON) reprezentând avansuri plătite furnizorilor, 53,0 milioane RON (2024: 18,8 milioane RON) se referă la achiziția de alte materii prime, utilități, proiecte de investiții și altele.

Din soldul pentru alte creanțe în sumă de 195,7 milioane RON (2024: 156,6 milioane RON), 86.8 milioane RON (2024: 35 milioane RON) fac referință la creanțe cash pooling. De asemenea în alte creanțe intră și accize de primit în sumă de 62,6 milioane RON (2024: 72,2 milioane RON).

Soldurile cu părțile afiliate sunt prezentate în Nota 25. Mișcarea provizionului este prezentată mai jos și în Nota 21.

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Debitori diverși	53.711.829	27.841.936
Alte creanțe	195.658.151	156.579.014
Provizioane pentru deprecierea debitorilor diverși și alte creanțe	(26.361.654)	(26.361.654)

Din valoarea totală a altor creanțe și debitori diverși în valoare de 249,4 milioane RON (2024: 184,4 milioane RON) suma de 26,4 milioane RON este provizionată (2024: 26,4 milioane RON).

Mișcarea privind provizioane pentru pierderile așteptate în relație cu creanțele comerciale și provizioane pentru debitori diverși și alte creanțe este după cum urmează:

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	(74.959.713)	(72.278.300)
Ajustări de valoare pentru deprecierea creanțelor	(206.553)	(7.190.813)
Provizioane reversate	5.494.640	4.557.418
Diferențe de curs	75.687	(48.019)
Sold la sfârșitul perioadei	(69.595.939)	(74.959.713)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

9. CREANȚE ȘI CHELTUIELI ÎNREGISTRATE ÎN AVANS, NET (continuare)

La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024, analiza scadențelor creanțelor comerciale și soldul pierderilor anticipate de credit este după cum urmează:

		Clienți					
	30 iunie 2025	Total	Curente și neprovizionate	1 - 30 zile	30 - 60 zile	60 - 90 zile	90 - 120 zile >120 zile
Rata anticipată a pierderilor		2,51%	0,00%	1,77%	0,04%	0,06%	0,09% 97,50%
Valoarea contabilă brută total estimată		1.504.709.653	1.288.805.998	124.947.001	16.296.991	19.064.970	19.239.544 36.355.149
Pierdereă anticipată		37.694.139	-	2.211.420	6.183	11.747	17.811 35.446.978

		Clienți					
	31 decembrie 2024	Total	Curente și neprovizionate	1 - 30 zile	30 - 60 zile	60 - 90 zile	90 - 120 zile >120 zile
Rata anticipată a pierderilor		3,63%	0,00%	3,34%	0,86%	0,11%	0,33% 97,18%
Valoarea contabilă brută total estimată		1.186.274.238	1.031.398.155	66.307.650	28.897.858	12.156.442	5.772.152 41.741.981
Pierdereă anticipată		43.057.916	-	2.211.420	249.646	13.714	19.284 40.563.852

		Clienți Trecute de scadență, dar neprovizionate					
		Total	Curente și neprovizionate	1 - 30 zile	30 - 60 zile	60 - 90 zile	90 - 120 zile >120 zile
30 iunie 2025		1.467.015.514	1.288.805.998	122.735.581	16.290.808	19.053.223	19.221.733 908.171
31 decembrie 2024		1.143.216.322	1.031.398.155	64.096.230	28.648.212	12.142.728	5.752.868 1.178.129

9. CREANȚE ȘI CHELTUIELI ÎNREGISTRATE ÎN AVANS, NET (continuare)

La 30 iunie 2025, creanțe comerciale la valoarea inițială de 37,7 milioane RON (2024: 43,1 milioane RON) au fost considerate incerte și provizionate.

La 30 iunie 2025, a fost efectuată o analiză de recuperabilitate pentru soldul creanțelor comerciale din care a rezultat o sumă de 37,69 milioane lei (2024: 43,06 milioane lei). Vezi mai jos mișcările provizionului pentru deprecierea creanțelor comerciale.

	Provizionate colectiv
	(40.376.503)
La 1 ianuarie 2024	
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor	(7.190.813)
Provizioane reversate	4.557.418
Diferente de curs	(48.019)
La 31 decembrie 2024	(43.057.917)
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor	(206.553)
Provizioane reversate	5.494.640
Diferente de curs	75.687
La 30 iunie 2025	(37.694.143)

10. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Conturi la bănci	767.742.491	400.812.616
Casa	2.193	1.362
Sume în tranzit	79.997.295	265.094
Alte valori de trezorerie	1.068.590	369.032
Total	848.810.569	401.448.104

Alte valori de trezorerie reprezintă în cea mai mare parte cecuri și bilete la ordin în curs de decontare .

11. CAPITALURI PROPRII

11.1 CAPITAL SOCIAL

La data de 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024 capitalul social este format din 26.559.205.726 acțiuni ordinare, autorizate, emise și în întregime vărsate, cu o valoare nominală de 0,1 RON per acțiune.

Structura acționariatului la 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024 este următoarea:

Acționari	Procent deținut (%)	Sume statutare în [RON]
KMG International N.V. ("KMGI")	48,11	1.277.857.773
Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei	44,70	1.187.087.758
Rompetrol Financial Group SRL	6,47	171.851.155
Rompetrol Well Services SA	0,05	1.323.486
Rompetrol Rafinare SA	0,01	369.858
Alții (în afară de societăți din grupul KMGI și de Statul Român)	0,66	17.430.542
Total	100	2.655.920.573

Ca urmare a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din 30 iunie 2010, prin care s-a aprobat majorarea capitalului social cu până la 450 milioane RON, Rompetrol Rafinare a subscris și vărsat un număr de 3.294.914.165 acțiuni (echivalentul a 100.222.279 USD) și acționarii minoritari au subscris și vărsat un număr de 6.506 acțiuni (USD 198). Aceste acțiuni au fost înregistrate la Registrul Comerțului.

Sumele obținute din majorarea capitalului social au fost utilizate pentru a răscumpăra parțial obligațiunile deținute de Statul Român.

În urma Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din 30 septembrie 2010, Societatea a transformat obligațiunile rămase nerăscumpărate în acțiuni în favoarea Statului Român, rezultând un total de 19.715.009.053 acțiuni în valoare de 1.971.500.905 RON (627.546.964 USD).

În consecință, Statul Român prin Ministerul Energiei deține 44,7% din acțiunile Societății.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor ("AGEA") a Rompetrol Rafinare din data de 6 august 2021 a aprobat următoarea hotărâre cu privire la reducerea capitalului social: capitalul social al Societății va fi redus cu 1.755.000.000 RON de la 4.410.920.572,60 RON la 2.655.920.572,60 RON prin reducerea numărului de acțiuni cu 17.550.000.000 acțiuni, respectiv de la 44.109.205.726 acțiuni la 26.559.205.726 acțiuni conform art. 207 (1) lit. (a) din Legea societăților comerciale nr.31/1990. Decizia a fost publicată în data de 3 septembrie 2021 în Monitorul Oficial al României și a intrat în vigoare în data de 5 noiembrie 2021.

11.2 PRIME DE CAPITAL

Primele de capital sunt rezultatul conversiei obligațiunilor în acțiuni ordinare la 30 septembrie 2010 în favoarea Statului Român, reprezentat de Ministerul de Finanțe, obligațiuni emise în baza Ordonanței de Urgență ("OUG") 118/2003 ratificată prin Legea 89/2005.

11.3 REZERVE DIN REEVALUARE

La 31 decembrie 2024 soldul Rezervelor din reevaluare este în valoare de 509 milioane RON (2023: 648,5 milioane RON) prezentat în valoare netă de impozitul pe profit amânat recunoscut pe baza surplusului din reevaluare și net de transferul în rezultatul reportat al diferenței dintre amortizarea bazată pe valoarea contabilă reevaluată și amortizarea bazată pe costul inițial al activelor.

11. CAPITALURI PROPRII (continuare)

Surplusul din reevaluare inclus în rezervele din reevaluare este capitalizat prin transferul în rezultatul reportat ca urmare a utilizării sau cedării activului, în măsura în care transferul nu a fost deja făcut în timpul utilizării activului reevaluat.

Astfel, la data de 31 decembrie 2024, rezerva din reevaluare realizată este în anul 2024 în valoare de 166,1 milioane RON, pentru care a fost înregistrată o reducere în valoare de 26,6 milioane a datoriei cu impozitul pe profit amânat recunoscută anterior.

11.4 ALTE REZERVE

Împrumut Hibrid

Linia „Alte rezerve” include elementul de capital al împrumutului hibrid recunoscut la costul inițial în valoare de 3.449 milioane RON (1.022 milioane USD).

În anul 2012 din împrumutul total acordat de The Rompetrol Group NV (în prezent KMG International N.V.), suma de 800 milioane USD a fost convertită într-un împrumut hibrid, negarantat, rambursabil peste 51 de ani. În cursul anului 2013 împrumutul hibrid a fost suplimentat cu 150 milioane USD atingând valoarea totală de 950 milioane USD. Împrumutul este negarantat, subordonat oricăror datorii prezente și viitoare ale Societății. La data scadenței, împrumutul poate fi rambursat în cash sau convertit în totalitate sau parțial în acțiuni la opțiunea emitentului. Rata dobânzii aferentă acestui împrumut este de 15% din valoarea totală a indicatorului EBIT (profit operațional) și se înregistrează și devine platibilă dacă se îndeplinesc cumulativ condițiile de mai jos (conform act adițional aferent împrumutului hibrid încheiat în mai 2021):

- Societatea înregistrează în an profit net după impozitare.
- Societatea va putea distribui dividende în conformitate cu legislația română.

Prin contract se menționează că rata dobânzii mai sus menționată, se va ajusta dacă condițiile de piață o impun, funcție de un nivel de dobândă de piață existent la momentul de derulare a contractului.

În anul 2017, o sumă aditională de 72,2 milioane USD a fost transformată în împrumut hibrid prin conversia unei datorii deținută față de KMG International NV. Împrumutul suplimentar este negarantat, rambursabil peste 51 de ani și este subordonat oricărei datorii prezente și viitoare a companiei. La scadență, împrumutul poate fi rambursat în numerar sau transformat parțial sau total în acțiuni. Rata dobânzii pentru acest împrumut este de 2% din valoarea agregată a profitului operațional (EBIT) anual al companiei și se calculează și devine platibilă numai dacă se îndeplinesc cumulativ condițiile de mai jos (conform act adițional aferent împrumutului hibrid încheiat în mai 2021):

- Societatea înregistrează în an profit net după impozitare;
- Societatea va fi în măsură să distribuie dividende în conformitate cu legislația română.

De asemenea, în anul 2017, managementul a desfășurat o evaluare a unei dobânzi potențiale aferente împrumutului hibrid, și a înregistrat 57,2 milioane RON, pe baza rentabilității proiectate a activității în perioada următoare. Aceasta datorie a fost actualizată în 2018 la 69,3 milioane RON și nu a rezultat nicio modificare în evaluarea dobânzii pentru anul 2019. Anual se face o reevaluare a dobânzii viitoare, cu impact direct în rezultatul anului curent.

La 31 decembrie 2020, conducerea a efectuat o evaluare a potențialului datoriei dobânzii la împrumutul hibrid și a rezultat că nu trebuie înregistrate dobânzi de plătit pe baza rentabilității proiectate a afacerii până la sfârșitul perioadei contractuale, având în vedere pierderile contabile curente acumulate. Ca rezultat al evaluării efectuate, datoria potențială a dobânzii la împrumut hibrid a fost reversată prin rezultatul anului 2020.

În mai 2021, Societatea a încheiat acte adiționale la contractele de împrumut hibrid prin care se precizează că dobânda va fi calculată și va deveni exigibilă atunci când:

- ✓ Societatea înregistrează în an profit net după impozitare;
- ✓ Societatea va distribui dividende conform prevederilor legii române.

12. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Datorii comerciale	3.165.753.961	4.148.248.411
TVA de plată	649.044.575	177.860.992
Fond special produse petroliere	27.560.632	27.560.632
Taxe de plată	45.838.014	20.880.477
Datorii cu personalul și asigurări sociale	24.052.605	23.137.830
Alte datorii	2.471.010.653	1.771.112.845
Total	6.383.260.440	6.168.801.187

Societatea derulează un contract de cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casă și bancă, unde KMG Rompetrol SRL este "Societate coordonatoare" iar companiile din grup sunt societăți participante.

Datoria cash pooling în valoare de 2.169,44 milioane RON (2024: 1.759,88 milioane RON) este înregistrată în linia de "Alte datorii".

Linia de datorii comerciale include datorii în legătură cu KazMunayGas Trading AG în valoare de 2.818 milioane RON la 30 iunie 2025 (2024: 3.752 milioane RON), care reprezintă datoria pentru achiziția de țiței.

Achizițiile de țiței sunt finanțate printr-o serie de facilități de credit obținute de la diferite instituții financiare de către KazMunayGas Trading AG.

În plus, conform acordului încheiat între Rompetrol Rafinare SA și KazMunayGas Trading AG, rata dobânzii este calculată diferit în funcție de instituția financiară de la care se obține finanțarea, precum și penalitățile în cazul în care plățile nu sunt efectuate de către Rompetrol Rafinare conform termenelor de plată convenite (Nota 22).

13. DATORII CONTRACTUALE

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Avansuri pe termen scurt de la alți clienți	167.352.852	210.990.531
Total avansuri pe termen scurt	167.352.852	210.990.531

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

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

14. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT

Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Rompetrol GAS SRL	30.614.462	30.614.462
Împrumuturile în valoare de 30,6 milioane RON în scopul acoperirii fondurilor necesare pentru plata impozitului pe cifra de afaceri aferent trimestrului I și trimestrul II 2024. Scadența împrumuturilor este pe o perioadă de 12 luni.		
Dobânda de plată	224.761	205.627
TOTAL	30.839.223	30.820.089

Împrumuturi bancare pe termen scurt

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Banca Transilvania	129.579.085	123.277.339
Facilitate pe termen scurt de tip revolving în valoare de 30 mil EUR pentru activitatea curentă, emitere de acreditive și scrisori de garanție, scadență la 25 iulie 2025; garanție asupra soldurilor creditoare ale tuturor conturilor curente; garanție corporativă necondiționată și irevocabilă emisă de KMG International NV; ipotecă asupra instalației cocsare întârziată; garanție reală mobilă asupra instalației și echipamente; ipotecă asupra imobil teren în suprafață de 30.380,96 m2; cesiune a drepturilor de despăgubire din asigurare		
Banca Transilvania	41.133.382	40.237.652
Facilitate de credit pe termen scurt de tip cash și non-cash în valoare de 27.961.890 EUR pentru activitatea curentă, emitere de acreditive și scrisori de garanție, scadență la 25 iulie 2025; garanție asupra soldurilor creditoare ale tuturor conturilor curente; garanție corporativă necondiționată și irevocabilă emisă de KMG International NV; cesiune a drepturilor de despăgubire din asigurare; ipoteca de rang I asupra instalațiilor: HDV = 9.300.000 eur; DAV = 14.300.000 eur; DGRS = 7.300.000 eur; AFPE = 16.080.000 eur; GA (G1+G3) = 5.200.000 eur; ON202 = 5.700.000 eur; garanție asupra teren și construcții - 181.000 eur; garanție asupra echipamentelor; garanție reală mobilă asupra bunurilor mobile de producție-10,9 mil EUR.		
Dobânda de plată	156.779	518.951
Total	170.869.246	164.033.943
Facilitate de credit – componenta auxiliară credit de tip overdraft acordată de Garanti Bank	-	7.161.595
Facilitate de credit – componenta auxiliară credit de tip overdraft acordată de Alpha Bank România	16.885	-
Facilitate de credit – componenta auxiliară credit de tip overdraft acordată de Banca Comerciala Intessa Sanpaolo Romania	73.770	47.768.000
TOTAL	170.959.901	218.963.537

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

15. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

Împrumuturi bancare pe termen lung

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Facilitate de credit – prin BCR (Banca Comercială Română) în calitate de agent plătit.		
Facilitate de credit în valoare de 551,8 mil. USD cu posibilitate de majorare până la 600 mil. USD pentru rambursare credite existente, activitatea curentă, emitere de acreditive și scrisori de garanție. Facilitate acordată de un consorțiu de bănci, și anume Banca Comercială Română S.A. (BCR), ING Bank N.V Amsterdam – Bucharest Branch, Raiffeisen Bank S.A., UniCredit Bank S.A., Alpha Bank Romania S.A., Garanti Bank S.A., Banca Transilvania (preluată de la OTP Bank Romania S.A.) și Grupul Intesa Sanpaolo prin subsidiarele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S.. Facilitatea cuprinde următoarele două componente: I) 275,9 milioane USD având scadența 13 aprilie 2026 cu opțiune de prelungire cu încă 2 ani până în anul 2028 II) 275,9 milioane USD, încheiată pe o perioadă de 1 an cu posibilitate anuală de prelungire. Facilitatea este garantată de stocuri, creante, depozite, stații și conturi curente."		
	1.206.250.330	1.317.919.120
TOTAL	1.206.250.330	1.317.919.120

Mișcarea împrumuturilor în primele 6 luni ale anului 2025 este prezentată mai jos:

	La 1 ianuarie 2025	Miscare	La 30 iunie 2025
Împrumuturi de la bănci pe termen lung	1.317.919.120	(111.668.790)	1.206.250.330
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	218.444.586	(47.641.463)	170.803.123
Împrumuturi de la acționari și părți afiliate pe termen scurt	30.614.462	-	30.614.462
Total	1.566.978.168	(159.310.254)	1.407.667.914
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	518.951	(362.172)	156.779
Dobândă împrumuturi de la acționari și părți afiliate pe termen scurt	205.627	19.134	224.761
Total	724.578	(343.038)	381.540

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

16. DATORII LEASING

	2025	2024
La 1 ianuarie	53.049.454	55.123.588
Aditii	432.755	-
Remasurare	113.817	867.562
Plati	(2.388.565)	(4.736.590)
Dobanda cumulata	863.836	1.765.053
Impact din diferente de curs	1.021.499	29.841
La 30 iunie / decembrie	53.092.796	53.049.454
Pe termen lung	50.267.935	50.193.790
Curent	2.824.861	2.855.664

La 30 iunie 2025, nu există contracte de vânzare și leaseback și nici contracte de închiriere semnate și care nu au început încă.

Suma aferentă aditiilor de 0,43 milioane RON în primul semestru al anului 2025 se referă la contracte pentru închiriere flotă auto.

17. PROVIZIOANE

Mișcarea provizioanelor este prezentată mai jos:

	La 1 ianuarie 2025	Alte elemente ale rezultatului global	Constituii / Reversări în an	Cheltuiala cu dobânda	La 30 iunie 2025
Provizion litigii	3.600.000	-	-	-	3.600.000
Provizion pentru obligații la pensionare	44.931.128	-	-	-	44.931.128
Provizion pentru mediu	453.294.968	-	-	-	453.294.968
Total	501.826.097	-	-	-	501.826.097

Provizion de mediu

Batale Vega

La 31 decembrie 2024, Societatea a recunoscut un provizion de mediu în valoare de 426.5 milioane RON (2023: 424,0 milioane RON) pe baza revizuirii provizionului pentru refacerea sitului. Revizuirea a fost efectuată luând în considerare următoarele modificări ale asumărilor, în comparație cu perioada anterioară:

- prețuri actualizate pentru lucrările de reabilitare aferente batalelor 16, 19 - 20, 7 - 12, 13 – 15 fiind formulate având în vedere contractele pentru batalele 19-20. Prețurile actualizate folosesc ca bază de referință suma forfetară conform contractului în vigoare care a fost alocată la nivel de activitate. În plus, tarifele sunt indexate anual cu o creștere determinată de un factor de piață, reprezentând rata estimată a inflației conform Institutului Național de Statistică din România pentru perioada 2025 – 2028 numai dacă creșterea ratei inflației este egală sau depășește 3% în conformitate cu contractul în vigoare;
- Cantitățile de gudroane acide și sol contaminat utilizate pentru estimarea costurilor sunt cantitățile conform Autorizației de Mediu emise la 14 ianuarie 2021, la care s-a luat în considerare o creștere de 30%, având în vedere că conform Autorizației de Mediu, volumele după tratament pot fi mai mari cu 30%;
- actualizarea procentului de costuri neprevăzute, bazată pe creștere suplimentară a cantităților de sol contaminat la 40% cu excepția batalelor 19-20 (pentru care exista contract) și efectul procedurii de încălcare a dreptului comunitar împotriva României cu privire la nerespectarea obligațiilor europene de mediu pentru depozitarea de deșeuri;

17. PROVIZIOANE (continuare)

- indicatori variabili actualizați pe durata proiectului (de exemplu, cursul de schimb, rata de actualizare, rata inflației) după cum urmează: cursul de schimb valutar de la 4,4958 RON/USD la 4,7768 RON/USD, creșterea ratei de actualizare folosită pentru calculul provizionului de la 6,19% la 31 decembrie 2023 la 6,81% la 31 decembrie 2024 și actualizarea ratei inflației conform Institutului Național de Statistică din România;
- extinderea termenului pentru reabilitare până la sfârșitul anului 2028

Rezultatele revizuirii au condus la o creștere netă a provizionului cu 2,4 milioane RON, fiind în principal influențate de calculul actualizat ca urmare a modificării ipotezelor și a efectului pozitiv de curs valutar de 8,05 milioane RON, compensat de efectul ratei de actualizare de 5,6 milioane RON.

La 30 iunie 2025, provizionul recunoscut la sfârșitul anului 2024 (după cum s-a menționat mai sus) este considerat ca fiind corespunzător.

Casetele Vadu

În perioada anterioară, Societatea a derulat proceduri de investigare obligatorii conform Legii 74/2019 pentru zona de depozitare a deșeurilor biologice rezultate din IAZ nr.1 ("casetele Vadu"), proces aflat în derulare în conformitate cu Agenția pentru Protecția Mediului Constanța. Proiectul tehnic a fost depus la autoritate, la termenul stabilit. De asemenea, procedura în vederea obținerii acordului de mediu este în derulare, iar Societatea a depus documentația necesară, dar informații/clarificări suplimentare au fost solicitate de către Agenția pentru Protecția Mediului Constanța, într-un nou termen stabilit.

Conducerea a determinat o obligație implicită pentru reabilitarea casetelor societății, ceea ce a determinat o evaluare la 31 decembrie 2021, rezultând un calcul al provizionului.

La sfârșitul anului 2024, provizionul de mediu a fost revizuit pentru a reflecta ipotezele actualizate (rata de actualizare, cursul de schimb). Revizuirea a indicat un provision în valoare de 26,8 milioane RON. La 30 iunie 2025, provizionul recunoscut la sfârșitul anului 2024 este considerat ca fiind corespunzător.

Provizion pentru obligații la pensionare

În conformitate cu contractul colectiv de muncă în vigoare, angajații sunt îndreptățiți să primească anumite beneficii de pensionare, plătibile în momentul pensionării, cu condiția de a fi angajați ai Societății la data pensionării. Nivelul beneficiilor oferite depinde de vechimea în muncă a angajatului, salariații au dreptul la o sumă fixă pentru fiecare an de muncă. Aceste sume sunt estimate la data raportării potrivit beneficiilor stipulate în Contractul Colectiv de Muncă actualizat, semnat în 2025, în funcție de numărul angajaților din societăți și conform ipotezelor actuariale privind datoriile viitoare. Pentru calcul este utilizată o evaluare actuarială ce presupune diferite ipoteze, care pot fi diferite de evoluțiile reale în viitor. Toate ipotezele sunt revizuite la fiecare dată de raportare.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

18. CIFRA DE AFACERI NETĂ DIN CONTRACTE CU CLIEȚII

	ianuarie-iunie 2025		TOTAL 2025	ianuarie-iunie 2024		TOTAL 2024
	Rafinare	Petrochimie		Rafinare	Petrochimie	
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere finite	10.860.294.469	210.656.697	11.070.951.167	7.880.875.548	156.711.578	8.037.587.126
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	1.973.357	-	1.973.357	79.767.836	23.143	79.790.979
Venituri din vânzarea de utilități	11.406.780	-	11.406.780	9.317.512	1.781.470	11.098.982
Venituri din vânzarea altor produse	545.318	-	545.318	-	-	-
Venituri din alte servicii	9.071.246	-	9.071.246	8.952.730	-	8.952.730
Cifra de afaceri brută	10.883.291.171	210.656.697	11.093.947.868	7.978.913.627	158.516.190	8.137.429.817
Minus taxe aferente vânzării	(2.760.818.666)	-	(2.760.818.666)	(1.939.859.772)	-	(1.939.859.772)
Total	8.122.472.505	210.656.697	8.333.129.202	6.039.053.854	158.516.190	6.197.570.045

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

19. COSTUL PRODUCȚIEI VÂNDUTE

	ianuarie-iunie 2025	ianuarie-iunie 2024
Țiței și alte materii prime	7.126.168.597	5.335.944.995
Consumabile și alte materiale	27.915.489	16.641.961
Utilități	381.874.972	304.394.257
Cheltuieli cu personalul	107.190.945	70.171.521
Transport	124.913	114.749
Mentenanță	92.074.303	54.027.557
Asigurări	12.039.722	8.627.736
Mediu	38.242.425	6.681.317
Altele	40.896.049	32.115.858
Costul producției - cash	7.826.527.415	5.828.719.950
Cheltuieli cu amortizarea	203.128.256	125.162.239
Costul producției	8.029.655.671	5.953.882.189
Minus: variația stocurilor	230.708.589	2.064.728
Minus: Producția proprie de imobilizări	(1.786.301)	(3.216.558)
Costul mărfurilor petrochimice revândute	-	36.915
Costul altor mărfuri vândute	235.628	78.829.211
Costul utilităților revândute	12.126.696	9.788.791
(Câștiguri)/pierderi din derivative	12.915.670	(42.255.375)
Total	8.283.855.952	5.999.129.901

Primul semestru al anului 2024 a fost marcat de operațiuni atipice, cu o activitate limitată a rafinării din cauza repornirii întârziată a instalației de hidrocracare blândă (MHC) (activitate reluată pe 26 februarie 2024) și reviziei generale a rafinării Petromidia începând cu data de 8 martie 2024. Conform principiilor IFRS, o parte semnificativă a costurilor de producție suportate în timpul reviziei a fost reclasificată ca și costuri de subabsorbție în cadrul cheltuielilor generale, administrative și de vânzare (SG&A), ceea ce a dus la un cost de producție neobișnuit de scăzut în acea perioadă.

În schimb, primul semestru al anului 2025 a reflectat o revenire la capacitatea operațională completă (producția totală a rafinării Petromidia a fost de 2,79 milioane de tone, în creștere cu 61% față de prima jumătate a anului 2024), rezultând volume de producție mai mari și costuri semnificativ crescute față de anul precedent.

Alți factori specifici care au influențat costul vânzării în anul 2025 includ:

- Cheltuieli cu personalul: principala variație a fost determinată de o ajustare salarială de +7% implementată în întregul Grup începând luna ianuarie 2025.
- Costuri de mediu: Au crescut cu aproximativ 22 milioane RON, datorită atât cerințelor mai mari pentru certificatele de CO₂, cât și creșterii prețurilor certificatelor.
- Costuri de mentenanță: Semnificativ mai mari, în principal din cauza creșterii tarifelor pentru serviciile contractorilor și furnizorilor - afectate de creșterile salariului minim în România, începând cu 1 iulie 2024 și 1 ianuarie 2025. În plus, costurile de mentenanță au fost minime în primul semestru al anului 2024, datorită perioadei de revizie.

20. CHELTUIELI DE DESFACERE, GENERALE ȘI ADMINISTRATIVE, INCLUSIV CHELTUIELILE LOGISTICE

	ianuarie-iunie 2025	ianuarie-iunie 2024
Cheltuieli cu personalul	16.582.908	48.235.846
Utilități	11.108.979	34.593.025
Transport	41.031.257	27.903.042
Consultanță și management	29.008.422	22.014.876
Consumabile	1.020.378	1.781.220
Marketing	232.339	125.790
Taxe	2.865.559	31.963.519
Poștă și telecomunicații	18.988	13.741
Asigurări	2.062.661	5.439.309
Cheltuieli servicii IT	3.747.941	6.588.512
Cheltuieli de mediu	5.129.016	2.368.342
Reparații	12.177.778	24.899.010
Comisioane și penalități	10.692.593	15.845.391
Alte cheltuieli	42.546.171	47.235.411
Cheltuieli înainte de amortizare	178.224.989	269.007.035
Cheltuieli cu amortizarea	18.896.527	71.895.383
Total	197.121.516	340.902.418

21. ALTE CHELTUIELI / (VENITURI) OPERAȚIONALE, NET

	ianuarie-iunie 2025	ianuarie-iunie 2024
Pierdere / (câștig) din deprecierea imobilizărilor corporale, net	(19.738.358)	-
Pierdere / (câștig) din creanțe, inclusiv provizioane, net	(5.288.087)	5.197.590
Pierdere / (câștig) din deprecierea stocurilor, net	(23.263.400)	(29.674.067)
Impozitul pe Cifra de afaceri	43.673.117	-
Alte cheltuieli / (venituri) operaționale, net	(26.305.692)	(661.110)
Total	(30.922.419)	(25.137.586)

Începând cu anul 2024, pe lângă impozitul pe profit a fost introdusă o taxă specifică pe cifra de afaceri pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele petrolului și gazelor naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent. În anul 2025, impozitul pe cifra de afaceri recunoscut pentru primul semestru este în valoare de 43,7 milioane RON, în timp ce pentru aceeași perioadă a anului 2024 a fost în valoare de 28,5 milioane RON și a fost raportat ca o cheltuială cu taxele aferente cheltuielilor de desfacere (pentru detalii, a se vedea nota 20).

În primul semestru al anului 2025, suma de 26 milioane RON inclusă în Alte cheltuieli / (venituri) operaționale, nete se referă la venitul din cererea de despăgubire recunoscut de Societate pentru dosarul de daună privind incidentul care a avut loc la rafinăria Petromidia pe 21 iunie 2023.

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

	ianuarie-iunie 2025	ianuarie-iunie 2024
Cheltuieli financiare		
Cheltuieli privind dobânzile	45.131.046	58.907.064
Cheltuieli privind dobânzile acționarilor și părților afiliate	86.157.760	69.720.505
Rata de actualizare leasing	863.836	886.617
Alte cheltuieli financiare	79.967.735	106.071.929
	212.120.377	235.586.115
Venituri financiare		
Venituri din dobânzi	(22.065.490)	(20.471.193)
Alte venituri financiare	(5.154.268)	(2.228.996)
	(27.219.758)	(22.700.189)
Rezultat financiar, net	184.900.619	212.885.926
(Câștig)/pierdere din diferențe de curs valutare-nerealizate	(289.226.298)	147.134.843
(Câștig)/pierdere din diferențe de curs valutare-realizate	(152.899.755)	24.619.477
(Câștig)/pierdere din diferențe de curs valutare netă	(442.126.053)	171.754.320
Total cheltuieli/(venituri), net	(257.225.434)	384.640.246

În anul 2025 din totalul de 80,0 milioane RON (2024: 106,1 milioane RON) reprezentând alte cheltuieli financiare, o sumă de aproximativ 75,7 milioane RON (2024: 102,8 milioane RON) se referă la penalități de întârziere datorate KMG Trading pentru finanțare.

23. IMPOZITUL PE PROFIT

a) Rata impozitului pe profit a fost 16% în primul semestru al anului 2025, la fel ca în 2024.

	30 iunie 2025 RON	30 iunie 2025 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde:		
Cheltuiala curentă privind impozitul pe profit, din care	6.649.952	-
<i>Cheltuiala cu impozitul pe profit curent</i>	<i>6.649.952</i>	<i>-</i>
<i>Impozit specific pe cifra de afaceri</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Cheltuiala / (venit) cu impozitul pe profit amânat	-	-
Total cheltuiala / (venit) cu impozitul pe profit	6.649.952	-

b) Impozitul amânat

	Sold la 1 ianuarie 2025	Mișcări pe contul de profit și pierdere	Mișcări în alte elemente de capitaluri proprii	Sold la 30 iunie 2025
Diferențe temporare				
(Activ) / Datorie				
Construcții, instalații și echipamente	732.071.678	-	-	732.071.678
Provizioane	(802.637.360)	-	-	(802.637.360)
Total diferențe temporare				
(Activ) / Datorie	(70.565.682)	-	-	(70.565.682)
Construcții, instalații și echipamente	63.981.697	-	-	63.981.697
Provizioane	(128.421.979)	-	-	(128.421.979)
Impozitul amânat (activ) / pasiv recunoscut	(64.440.282)	-	-	(64.440.282)

24. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE

a) Segmente de afaceri

În scopuri de management, societatea este organizată pe doua segmente-rafinare și petrochimie.

30 iunie 2025 Contul de profit si pierdere

	Rafinare	Petrochimie	Sume nealocate intre cele doua segmente	Total
Cifra de afaceri netă	8.122.472.505	210.656.697	-	8.333.129.202
Costul producției vândute	(7.960.415.047)	(323.440.905)	-	(8.283.855.952)
Profit / (pierdere) brută	162.057.458	(112.784.207)	-	49.273.250
Cheltuieli de desfacere și general administrative	(174.193.176)	(22.928.340)	-	(197.121.516)
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale, net	(3.336.454)	34.258.873	-	30.922.419
Pierdere operațională	(15.472.172)	(101.453.674)	-	(116.925.846)
Cheltuieli financiare	-	-	(206.306.321)	(206.306.321)
Venituri financiare	-	-	21.405.702	21.405.702
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	-	-	442.126.053	442.126.053
Profit / (pierdere) brută	(15.472.172)	(101.453.674)	257.225.434	140.299.588
Impozitul pe profit	-	-	(6.649.952)	(6.649.952)
Profitul / (pierderea) exercițiului	(15.472.172)	(101.453.674)	250.575.482	133.649.636
Cheltuiala cu amortizarea	(198.171.860)	(23.852.923)	-	(222.024.783)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

24. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

30 iunie 2024 Contul de profit si pierdere

	Rafinare	Petrochimie	Sume nealocate între cele două segmente	Total
Cifra de afaceri netă	6.039.053.854	158.516.190	-	6.197.570.045
Costul producției vândute	(5.753.787.196)	(245.342.705)	-	(5.999.129.901)
Profit / (pierdere) brut/ă	285.266.658	(86.826.514)	-	198.440.144
Cheltuieli de desfacere și general administrative	(292.866.759)	(48.035.659)	-	(340.902.418)
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale, net	25.137.586	-	-	25.137.586
Profit / (pierdere) operațional/ă	17.537.485	(134.862.173)	-	(117.324.688)
Cheltuieli financiare	-	-	(235.586.116)	(235.586.116)
Venituri financiare	-	-	22.700.188	22.700.188
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	-	-	(171.754.319)	(171.754.319)
Profit / (pierdere) brut/ă înainte de impozitare	17.537.485	(134.862.173)	(384.640.246)	(501.964.934)
Impozitul pe profit	-	-	-	-
Profitul / (pierdere) exercițiului	17.537.485	(134.862.173)	(384.640.246)	(501.964.934)
Cheltuiala cu amortizarea	(163.372.725)	(33.684.897)	-	(197.057.622)

b) Segmente geografice

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

	30 iunie 2025	30 iunie 2024
România	4.752.575.313	4.528.351.082
Europa	3.475.700.643	1.619.961.942
Asia	104.853.247	49.257.021
Total	8.333.129.202	6.197.570.045

25. PĂRȚI AFILIATE

Părinții ultimi ai Societății sunt societatea “Fondul Suveran de investiții din Kazahstan – Samruk-Kazyna” (67,83%), Ministerul de Finanțe al Republicii Kazahstan (20%) și Banca Națională a Republicii Kazahstan (9,58%), societăți cu sediul în Kazahstan, deținute integral de statul Kazahstan plus Alți acționari (2,59%). Părțile afiliate și natura relației sunt prezentate mai jos:

Denumirea părții afiliate	Natura relației
KMG International N.V.	Acționar majoritar
Oilfield Exploration Business Solutions SA	Societate a Grupului KMG International
Rominerv SRL	Societate a Grupului KMG International
KazMunayGas Trading AG	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Well Services SA	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Bulgaria JSC	Societate a Grupului KMG International
Întreprinderea Mixtă Rompetrol Moldova SA	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Georgia LTD	Societate a Grupului KMG International
Midia Marine Terminal SRL	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Financial Group SRL	Societate a Grupului KMG International
Dyneff SAS	Societate a grupului Rompetrol France. grup în care KMG International N.V. deține 49%
KMG Rompetrol SRL	Societate a Grupului KMG International
Byron Shipping Ltd	Societate a Grupului KMG International
Byron Shipping SRL	Societate a Grupului KMG International
Midia Green Energy SA (fosta Uzină Termoelectrica Midia SA)	Societate a grupului KMG International (deținere a grupului KMG International: 43,42%)
Global Security Sistem SA	Societate a grupului KMG International (deținere indirectă KMG International N.V.: 51%)
Global Security Systems Fire Services SRL	Societate a grupului KMG International (deținere indirectă KMG International N.V.: 51%)
Rompetrol Downstream SRL	Filială a Societății
Rompetrol Petrochemicals SRL	Filială a Societății
Rom Oil SA	Filială a Societății
Rompetrol Logistics SRL	Filială a Societății
Rompetrol Quality Control SRL	Filială a Societății
Rompetrol Gas SRL	Societate a grupului KMG International
Rompetrol France SAS	Societate a grupului Rompetrol France, grup în care KMG International N.V. deține 49%
TRG Petrol Ticaret AS	Societate a grupului KMG International (deținere directă KMG International N.V.: 51%)
Rompetrol Energy SA	Societate a Grupului KMG International (deținere a grupului KMG International: 99%)
KMG Rompetrol Services Center SRL	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Renewables SRL (fostă Rompetrol Drilling SRL)	Societate a Grupului KMG International
Benon Rompetrol LLC	Societate a Grupului KMG International (deținere indirectă KMG International N.V.: 40%)
Statul Român și Autoritățile Române	Acționar semnificativ
Fondul de Investiții în Energie Kazah-Roman SA	Societate a Grupului KMG International
KMG Rompetrol Development SRL	Societate a Grupului KMG International

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.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

25. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

A. La 30 iunie 2025 și 31 decembrie 2024 Societatea avea următoarele solduri cu părțile afiliate:

	Creante	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
KazMunayGas Trading AG	283.787.439	191.393.723
Rompetrol Downstream SRL	791.880.084	595.113.264
Rompetrol Petrochemicals SRL	481	481
KMG International NV	21.473	672.666
Rompetrol Gas SRL	33.374.113	3.489.482
Rompetrol Moldova ICS	33.757.647	61.461.741
Rompetrol Bulgaria JSC	-	23.425.368
Rominerv SRL	2.641.102	23.178.020
Rompetrol Quality Control SRL	4.001.822	179.554
Rompetrol Logistics SRL	2.657	1.988
Midia Marine Terminal SRL	1.523.563	1.442.885
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	274.985	274.985
KMG Rompetrol SRL	89.585.265	36.327.732
Global Security Systems SA	606.718	610.005
Rompetrol Energy SA	82.158.066	69.322.732
Byron Shipping SRL	2.001	2.759
Oilfield Exploration Business Solutions SA	3.002.902	2.990.454
Rompetrol Financial Group SRL	11.310	11.321
KMG Rompetrol Services Center SRL	43.097	47.455
KMG Rompetrol Development SRL	-	485.655
Total	1.326.674.724	1.010.432.269

	Datorii	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
KazMunayGas Trading AG	2.880.724.513	3.789.357.013
Rompetrol Downstream SRL	33.282.781	50.200.971
Rompetrol Petrochemicals SRL	6.981.531	6.981.531
Rompetrol Gas SRL	32.853.831	35.864.103
Rompetrol Moldova ICS	78.414.759	128.591.613
Rominerv SRL	84.961.153	194.641.119
Rompetrol Quality Control SRL	5.004.685	1.086.136
Midia Marine Terminal SRL	10.105.727	5.779.277
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	415	415
KMG Rompetrol SRL - datorie cash pooling	2.156.763.890	1.746.434.350
KMG Rompetrol SRL - dobanda cash pooling	14.486.062	12.450.257
KMG Rompetrol SRL - datorii comerciale	5.645.657	8.735.344
Global Security Systems SA	1.361.656	1.348.557
Global Security Systems Fire Services SRL	1.859.020	1.859.020
KMG Rompetrol Development SRL	175.494	-
Rompetrol Energy SA	24.662.175	28.502.064
KMG Rompetrol Services Center SRL	1.308.765	1.007.948
Rompetrol Bulgaria JSC	3.028	-
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	10.346	10.346
Total	5.338.605.487	6.012.850.063

Societatea derulează un Contract Cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casă și bancă, unde KMG Rompetrol SRL este "Societate coordonatoare" și Rompetrol Rafinare SA este Societate Participantă; maturitate 04 august 2026 cu prelungirea automată anuală a scadenței.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

25. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

B. În primul semestru al anului 2025, respectiv în primul semestru al anului 2024 Societatea Rompetrol Rafinare a realizat următoarele tranzacții cu părțile afiliate.

Denumirea partii afiliate	Natura tranzactiei, vanzari / achizitii	Vanzari		Achizitii	
		ianuarie - iunie 2025	ianuarie - iunie 2024	ianuarie - iunie 2025	ianuarie - iunie 2024
KazMunayGas Trading AG	Materii prime / Produse petroliere	2.480.616.632	809.251.368	6.404.069.242	5.226.464.328
Rompetrol Downstream S.R.L.	Produse petroliere,chirie,utilitati si altele	3.003.027.786	3.455.999.769	1.232.680	1.311.506
KMG International N.V.	Servicii de management	-	-	6.870.607	3.455.972
Rompetrol Gas SRL	Operare rampe,propan, / Produse petroliere, chirie, donanda imprumut, altele	252.615.240	123.666.622	1.279.661	571.716
Rompetrol Moldova ICS	Produse petroliere	760.523.230	569.966.191	212	-
Rompetrol Bulgaria JSC	Produse petroliere	1.092.430	12.890.802	-	-
Rominerv S.R.L.	Mentenanata,achizitii imobilizari corporale /Chirie, utilitati, refacturari	1.573.068	1.667.557	139.574.549	604.359.220
Rompetrol Quality Control S.R.L.	Analize laborator/Chirie, utilitati,alte servicii	1.050.986	866.116	26.393.627	26.631.790
Rompetrol Logistics S.R.L.	Transport,chirii/Chirie,utilitati	14.106	50.471	82.162	82.162
Midia Marine Terminal S.R.L.	Prestatii portuare/ Chirie,utilitati, refacturari ,altele	1.179.637	560.713	50.220.903	43.672.022
Rompetrol Well Services S.A.	Altele	-	-	126	109
Rompetrol Energy S.A.	Utilitati/ Produse petroliere	82.259.925	71.312.689	144.097.974	117.662.465
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management , servicii IT, dobanda cash pooling	5.878.140	8.409.235	109.082.453	95.402.926
Global Security Systems S.A.	Paza, curierat, curatenie	822	830	6.366.496	4.937.915
Global Security Systems Fire Services SRL	PSI	-	-	5.534.514	4.639.095
Byron Shipping S.R.L.	Contrastalii/Chirie, refacturare alte servicii	13.043	12.852	-	-
Romoil S.A.	Altele	-	96.905	-	10.245
KMG Rompetrol Services Center SRL	Servicii suport	228.176	231.228	6.417.062	6.797.961
		6.590.073.221	5.054.983.348	6.901.222.268	6.135.999.432

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2025

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

25. 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, apoi redenumit în Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri conform OUG 68/06.11.2019. În prezent se numește Ministerul Energiei conform OUG 212/2020.

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

26. REZULTATUL PE ACȚIUNE

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

	30 iunie 2025	30 iunie 2024
Profit net(+), pierdere (-)	133.649.636	(501.964.934)
Numar mediu de actiuni	26.559.205.726	26.559.205.726
Rezultatul pe actiune - de baza (bani/act)	0,50	(1,89)

27. DATORII CONTINGENTE

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

Ordonanța de Urgență a Guvernului („OUG”) 118/2003 aprobată prin Legea 89/2005 și Convenția de Emisiune din 5 decembrie 2003 („Convenția de emisiune”), a reglementat conversia a 2.177,7 milioane RON reprezentând obligații la bugetul de stat, inclusiv penalități, în 22.812.098 obligațiuni pe termen lung exprimate în Euro (cumulând o valoare totală de 570,3 milioane EUR la cursul RON / EUR din 30 septembrie 2003 de 3,8185 RON /EUR sau 719,4 milioane USD la aceeași dată), denumite în continuare „Instrumente Hybrid” sau „Obligațiuni”. Obligațiunile erau purtătoare de dobândă și puteau fi răscumpărate la sau până la scadență, întrucât OUG nr.118/2003 prevedea în mod specific că obligațiunile rămase nerăscumpărate până la data de 30.09.2010 vor fi convertibile, la rata de conversie fixă, în acțiuni ordinare ale Rompetrol Rafinare SA la opțiunea Societății .

În consecință, Societatea a îndeplinit toate formalitățile și la 30 iunie 2010 a majorat capitalul social cu 100,2 milioane USD, a plătit statului 54 milioane EUR și a răscumpărat 2.160.000 de obligațiuni. În cele din urma, la 30 septembrie 2010 obligațiunile rămase au fost convertite în acțiuni și statul a devenit astfel acționar al Societății cu 44,69%.

Ministerul Finanțelor Publice și-a exprimat în mod public dezacordul cu privire la această acțiune pe care a contestat-o prin diverse proceduri judiciare. La data de 10 septembrie 2010, ANAF a emis o decizie de înființare a sechestrului asigurator asupra tuturor participațiilor deținute de Rompetrol Rafinare SA în societățile sale afiliate, precum și asupra bunurilor mobile și imobile ale Rompetrol Rafinare S.A., cu excepția stocurilor.

27. DATORII CONTINGENTE (continuare)

În urma unei prime decizii judecătorești favorabile KMG International NV (Grupul KMGI) prin care conversia obligațiunilor în acțiuni, care a avut loc în septembrie 2010, a fost declarată legală, în data de 15 februarie 2013, Grupul și Statul Român prin Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie ("OPSPI") au semnat un protocol de înțelegere prin care acestea au agreeat asupra soluționării pe cale amiabilă a litigiului. Ca urmare a protocolului de înțelegere, ANAF a renunțat la litigiile începute împotriva Rompetrol Rafinare SA.

Memorandumul de înțelegere include următoarele aspecte-cheie:

- OPSPI va vinde și Grupul va achiziționa acțiunile deținute de OPSPI, reprezentând 26,6959% din capitalul social al Rompetrol Rafinare S.A. contra sumei de 200 milioane USD;
- Grupul KMGI va investi pe parcursul unei perioade de 7 ani suma de 1 miliard USD în proiecte din domeniul energetic legate în mod direct de liniile sale principale de activitate;
- MFP va renunța la toate acțiunile în justiție inițiate împotriva hotărârilor AGA cu privire la conversia de obligațiuni și va anula titlul executoriu.

După încheierea Memorandumului de Înțelegere, Rompetrol Rafinare a înaintat autorităților române o cerere de anulare a sechestrului. În data de 9 mai 2016, Rompetrol Rafinare SA a fost notificată că a fost inclusă ca parte responsabilă civilă într-un dosar aflat în curs de investigare de către DIICOT (a se vedea Nota 28 – Litigii cu statul implicând acuzații penale – Dosarul 225) și, la acea dată, bunurile mobile și imobile ale Rompetrol Rafinare SA, precum și toate investițiile în filiale, au făcut obiectul înghețării activelor.

Acordul acționarilor pentru înființarea Fondului de Investiții Kazah-Român ("KRF") a fost semnat la 26 octombrie 2018, și la scurt timp aceasta a fost înregistrată ca societate pe acțiuni. Toate organele sale de conducere au fost organizate și sunt funcționale.

În continuare, potrivit memorandumului de înțelegere menționat și având în vedere decizia definitivă emisă în 2020 de Instanța Supremă în dosarul nr. 225/D/P/2006, Rompetrol Rafinare a înaintat autorităților române o cerere de anulare a sechestrului asigurător.

La 20 decembrie 2021, a fost emisă o decizie în favoarea companiei privind eliberarea sechestrului. Decizia a fost atacată de ANAF la Curtea Supremă, iar pe 22 iunie 2023, Curtea a anulat prima decizie și a trimis dosarul înapoi pentru a fi reexaminat de Curtea de Apel Constanța. Următoarea audiere a fost programată pentru data de 5 februarie 2024, când Curtea a admis cererea și a ridicat sechestrul. Rezoluția a fost atacată cu recurs, iar recursul va fi soluționat de Curtea Supremă. Prima ședință de apel a fost programată pentru 31 ianuarie 2025, când Curtea Supremă a respins contestațiile și a confirmat prima hotărâre judecătorească prin care ANAF ar trebui să emită o decizie de anulare a titlului executoriu și ridicarea sechestrului asigurător. La 3 martie 2025 ANAF a demarat deja formalitățile corespunzătoare pentru a ridica sechestrul asupra instalațiilor din rafinărie și în continuare Conducerea va evalua potențialele implicații derivate din aceasta, așa cum se precizează în Memorandumul de Înțelegere încheiat cu Statul Român. La data de 30 iunie 2025, ridicarea sechestrului asigurător este în curs de desfășurare. Majoritatea activelor (terenuri, construcții, bunuri mobile) sunt deja eliberate.

Datorii contingente - Managementul riscului și control intern

Angajamentul Societății față de integritate, responsabilitate și conduita etică este deosebit de important în domeniul mitei și prevenirii și detectării corupției.

Societatea se angajează să își desfășoare afacerile în mod corect, onorabil, cu integritate și onestitate și în conformitate cu toate legile aplicabile. Societatea adoptă o abordare de toleranță zero față de mită și corupție în toate tranzacțiile și relațiile sale de afaceri, oriunde își desfășoară activitatea. Societatea are standarde și linii directoare interne cu privire la investigații obligatorii cu terți, conflicte de interese, cadouri și ospitalitate, care se concentrează pe atenuarea riscurilor potențiale de corupție.

27. DATORII CONTINGENTE (continuare)

Codul de Etică și Conduită al Rompetrol este aprobat de Consiliul de Administrație și se aplică tuturor directorilor, managerilor și angajaților, indiferent de natura relației lor contractuale cu Societatea. Codul creează un cadru de referință pentru înțelegerea și punerea în practică a așteptărilor Societății cu privire la comportamentul fiecărei persoane, în lumina principiilor de acțiune ale Societății. Angajații Societății urmează cursuri profesionale regulate, instruiți privind standardele etice și conduită anticorupție. Codul de etică și conduită interzice în mod explicit implicarea în luare de mită sau corupție sub orice formă. Politicile și procedurile anti-mită și corupție existente la nivel de Grup includ măsuri și îndrumări pentru a evalua riscurile, a înțelege legile relevante și a raporta preocupările.

Incidentele de denunțare sunt luate foarte în serios de către Societate și directorii săi. Orice plângeri sau acuzații primite sunt investigate în mod corespunzător de către departamentele desemnate. Societatea a stabilit și menținut un canal deschis pentru a gestiona și discuta rapoartele interne referitoare la finanțe, controlul intern și fraudă pentru a se asigura că toate rapoartele vor primi suficientă atenție. În conformitate cu Politica de raportare a neregulilor, investigațiile interne efectuate în anul 2025 nu au evidențiat nerespectare a reglementărilor aplicabile. Rezultatele tuturor investigațiilor interne au fost discutate cu organele statutare ale Societății, care au concluzionat că avertismentele nu au fost confirmate.

28. ASPECTE LEGALE

Litigiul cu Statul Român privind acuzațiile penale

I. Caz penal

Potrivit unui Ordin din 22 aprilie 2016, Parchetul României cu Sediul General al Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) a instrumentat dosarul a 26 de suspecti sub acuzația de crimă organizată (câțiva dintre ei fiind foști angajați/ manageri ai Societății) presupusă a fi fost săvârșită în perioada 1999 – 2010 – Dosarul 225.

În perioada 2016 – 2019 au fost emise și depuse alte ordonanțe ale procurorului, precum și declarații ale apărării, iar în final, la 5 decembrie 2019, Parchetul Romaniei a clasat dosarul penal, a respins toate acuzațiile și a ridicat sechestrul penal asupra bunurilor Rompetrol Rafinare, dar a păstrat sechestrul asigurator pentru 4 instalații (pentru o valoare de 106,5 milioane USD) în cazul în care vreo pretinsă parte civilă este prejudiciată prin ordonanța menționată.

În iulie 2020, Curtea Supremă a respins toate plângerile împotriva închiderii dosarului, iar la 14 octombrie 2022 sechestrul penal rămas a fost respins de Curte.

Societatea a ridicat sechestrul asigurator penal din Cartea Funciara.

II. Dosare civile

A. Odată închis dosarul penal, Faber (fost acționar minoritar al Societății) a depus o cerere civilă la instanța București atât împotriva companiilor din Grup, cât și împotriva foștilor inculpați penal. Curtea a impus ca Faber să plătească o taxă de timbru de 530.000 USD pentru ca cererea civilă să fie înregistrată în mod corespunzător pe dosarul instanței.

La 25 mai 2020, Tribunalul București a respins cererea Faber de decontare a taxei de timbru pe care Faber ar trebui să o plătească pentru revendicarea sa. Pe 8 iulie 2020, Tribunalul București a anulat cererea lui Faber ca netimbrată. O a doua cerere similară a lui Faber a fost respinsă din nou de Tribunalul București în ianuarie 2022 pentru neplata taxei de timbru.

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

Pe 10 februarie 2022, Societatea a fost informată de către instanța Constanța că Faber și-a depus pentru a treia oară cererea civilă împotriva companiilor și inculpaților Grupului pentru aceeași sumă de 55 milioane USD ca principal (118 milioane USD inclusiv penalități). Societatea și-a transmis răspunsul, arătând că înainte de orice pas Faber ar trebui să plătească taxa de timbru conform legii și, pe lângă aceasta, și că există hotărâri anterioare pronunțate de Tribunalul București în aceeași chestiune. Următoarea audiere este programată pentru 26 noiembrie 2025.

B. Pe de alta parte, întrucât Dosarul 225 a fost în cele din urmă închis în 2019, Faber a reluat mai multe cauze civile care au fost suspendate încă din 2005-2007 din cauza dosarului 225 și prin care Faber a contestat actele corporative ale Rompetrol Rafinare aprobate în cadrul procesului de privatizare (2001 - 2006) în vederea îndeplinirii termenilor și condițiilor contractului de privatizare.

Până să se cunoască toate pretențiile lui Faber fie au fost retrase de către Faber, fie au fost respinse de Curte (pentru câteva dintre ele, fiind emisă o decizie definitivă și irevocabilă).

Proceduri în care este implicată Rompetrol Rafinare SA, Rominerv SRL, și angajați ai celor 2 companii, urmare a producerii incidentul tehnic din rafinăria Petromidia din data de 22 august 2016

La 22 august 2016, a avut loc un incident tehnic în instalația Distilare Atmosferică și în Vid. În urma evenimentului, doi angajați ai Rominerv SRL, societate membră a grupului KMG International, au suferit arsuri și alți doi angajați au decedat.

Urmare a finalizării urmăririi penale, Rompetrol Rafinare SA, Rominerv SRL și alți trei angajați au fost trimiși în judecată pentru: neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, vătămare corporală din culpă, ucidere din culpa, poluare accidentală.

Următoarea audiere este programată pentru 14 octombrie 2025.

Având în vedere acuzațiile, amenda penală ce poate fi stabilită în sarcina fiecărei companii este de aproximativ 3,6 milioane RON.

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare are înregistrat un provizion în valoarea de 3,6 milioane RON.

Litigiul referitor la Inspekția Fiscală pentru Rompetrol Rafinare SA în anul 2017

În decembrie 2017 ANAF – DGAMC a finalizat controlul fiscal general cu referire la perioada fiscală 2011 - 2015, taxele acoperite fiind: TVA grup fiscal (toate entitățile aparținând grupului fiscal au fost supuse controlului), impozitul pe profit, impozitele pe veniturile nerezidenților și accize.

Pe baza deciziei de impunere (primită în ianuarie 2018), au fost impuse următoarele taxe suplimentare: 26,1 milioane RON reprezentând TVA (din care 13,1 milioane RON aferente TVA Rompetrol Rafinare SA, restul aparținând societăților din grupul de TVA), 6,5 milioane RON reprezentând impozit pe veniturile nerezidenților și diminuarea pierderilor fiscale aferente Rompetrol Rafinare SA cu 144,4 milioane RON. Accesoriile aferente taxelor stabilite suplimentar au fost în valoare la 16,3 milioane RON pentru toate societățile din grupul de TVA. Impozitele suplimentare și accesoriile aferente au fost parțial plătite și parțial compensate cu impozitul de încasat.

Raportul de inspekție fiscală și decizia de impunere aferentă a fost contestată pe 26 februarie 2018. Contestația a primit un răspuns negativ parțial și societatea a făcut recurs împotriva acesteia la Curtea de Apel Constanța în data de 25 iulie 2019.

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

În 28 aprilie 2021 Curtea de Apel Constanța a respins acțiunea Rompetrol Rafinare ca nefondată. Societatea a formulat recurs înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a stabilit primul termen de judecată pentru data de 25 mai 2023 când Curtea a anulat prima hotărâre și a trimis înapoi dosarul pentru a fi rezoluționat de Curtea de Apel Constanța având prima ședință în 7 decembrie 2023 iar la 22 februarie 2024, Curtea a admis parțial contestația Rompetrol. Instanța a anulat în principal decizia autorității fiscale privind suma de 6,47 milioane RON (referitoare la impozitul reținut la sursă pentru nerezidenți și penalități aferente) și stabilește ca suma de 80,5 milioane RON să fie inclusă în pierderi fiscale. Prima ședință la Înalta Curte a fost programată pentru 19 iunie 2025.

La 24 iunie 2025, Curtea Supremă a admis parțial ambele recursuri, recursul Societății, precum și recursul ANAF, și a anulat decizia autorității fiscale privind suma de 4,69 milioane RON reprezentând impozit reținut la sursă pentru nerezidenți și penalități aferente, precum și 210.157 lei reprezentând TVA și penalități aferente. De asemenea, Curtea a decis că 82,2 milioane RON trebuie incluse în pierderea fiscală.

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare a recunoscut un provizion în valoarea de 25,1 milioane RON.

Dosar penal privind accidentul din rafinăria Petromidia din data de 2 iulie 2021

La data de 2 iulie 2021 a avut loc o explozie urmată de un incendiu în rafinăria Petromidia, la instalația HPM. În urma accidentului, au decedat 3 angajați ai companiei și un alt angajat a suferit o fractură de șold. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța, a fost finalizată și comunicată Societății expertiza tehnică de către INCD INSEMEX Petroșani, dispusă de organele de urmărire penală, documentul analizat atât de avocații penaliști, de către expertul parte cât și de specialiștii societății; fiind formulate și depuse la dosar obiecțiuni față de Raportul de expertiză întocmit de Insemex, punct de vedere al expertului parte cât și solicitări de clarificări formulate de Societate și de procurorul de caz; în dosarul penal Societatea are calitatea de parte responsabilă civilmente; s-au efectuat audieri ale angajaților implicați în eveniment. În acest moment, urmărirea penală este în desfășurare. Concomitent, accidentul colectiv de muncă a fost investigat de către Inspectoratul Teritorial de Muncă conform legislației privind incidentele, Procesul verbal de cercetare al evenimentului fiind înaintat, pentru analiză, organelor de cercetare penală.

La 11 iulie 2022, Societatea a soluționat definitiv ultima potențială cerere civilă cu moștenitorul unuia dintre salariații decedați în timpul incidentului menționat, soluționând toate pretențiile civile legate de incident.

Societatea rămâne implicată în urmărirea penală ca parte responsabilă civil, iar mai mulți angajați implicați în eveniment au oferit declarații la poliția judiciară.

Dosar Penal Investigație DIICOT în legătură cu Proiectul ecologizare batale Vega

În cadrul investigației efectuată de Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism („DIICOT”), investigație ce face obiectul dosarului penal 279/D/P/2020, Societății i-au fost comunicate în cursul anului 2021 o serie de ordonanțe prin care s-a solicitat punerea la dispoziția organelor de urmărire penală a unor documente în legătură cu lucrările contractate pentru ecologizarea lagunei 18 din rafinăria Vega. La data întocmirii prezentelor situații financiare, Societatea nu are nicio calitate în dosarul penal. Suspiciunile organelor de urmărire penală vizează presupusul caracter fictiv al unor servicii pentru care Societatea ar fi achitat nejustificat suma de aproximativ 10 mil RON. La data de 23 februarie 2022, DIICOT a comunicat Societății dacă intenționează să se constituie parte civilă în procesul penal menționat mai sus, Societatea rezervându-și dreptul ca în raport de evoluția cauzei penale ce face obiectul dosarului penal 279/D/P/2020 să formuleze o astfel de cerere de constituire ca parte civilă, dacă va fi cazul.

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

Procesul a fost trimis instanței de judecată și este așteptat să fie stabilită o primă audiere. La 2 martie 2023, instanța a păstrat controlul judiciar asupra angajaților societății, dar a ridicat interdicția de a părăsi țara. La 9 martie 2023, instanța a ridicat definitiv și controlul judiciar. Pe 12 septembrie 2024 a avut loc ultima audiere. La data de 16 octombrie 2024, instanța a respins plângerile împotriva rechizitoriului, dar împotriva acestei decizii a fost depusă în timp util contestație și o primă ședință de apel a fost programată pentru 20 martie 2025 și o decizie a fost amânată pentru iunie 2025.

La 11 iunie 2025, toate apelurile au fost respinse ca nefondate. Prin urmare, s-a dispus începerea procesului, prima dată de audiere urmând să fie stabilită în timp util.

Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia – instalație Polipropilenă (PP) din data de 13 mai 2023

La data de 13 mai 2023 a avut loc un incident în instalația PP din rafinăria Petromidia, în urma caruia 2 angajați ai companiei au decedat. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța. În dosarul penal Societatea nu are calitate, până la acest moment fiind efectuate o serie de audieri ale angajaților implicați în eveniment sau prezenți la locul de muncă în instalație. Concomitent, accidentul de muncă este în curs de investigare și de către Inspectoratul Teritorial de Muncă conform legislației privind incidentele de muncă. Pe 16 iulie 2025, Inspectoratul Teritorial de Muncă a emis Raportul privind incidentul. Conform concluziilor Raportului, persoanele responsabile sunt indicate ca fiind victimele implicate în accident – cauza principală minimizarea riscurilor de accidentare prin intrarea voluntară într-un spațiu restrâns.

Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia – instalație hidrocracare blândă (MHC) din data de 21 iunie 2023

La data de 21 iunie 2023 a avut loc un incendiu în rafinăria Petromidia, la instalația MHC, fără victime înregistrate. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Judecătoria Constanța. Societatea, în calitate de parte vătămată a formulat și depus în cadrul dosarului plângere penală având ca obiect distrugere. De asemenea, la solicitarea atât a Companiei cât și a Parchetului de pe lângă Judecătoria Constanța, INCD INSEMEX Petroșani a pregătit și depus o expertiză tehnică judiciară în vederea stabilirii cauzelor producerii incidentului. Concomitent, incidentul, intrând în categoria incidentelor majore în conformitate cu legislația în vigoare, este în curs de investigare și de către Inspectoratul Teritorial de Muncă Constanța

Litigiul privind taxa de solidaritate

Litigiul privind taxa de solidaritate - 2022

În urma adoptării Ordonanței de Urgență nr. 186/2022 privind intervenția de urgență pentru abordarea prețurilor ridicate la energie, Rompetrol Rafinare S.A. a plătit în iunie 2023 suma de 578 milioane RON.

După îndeplinirea procedurii administrative obligatorii de contestare a acestei taxe, care a fost respinsă de către autoritățile fiscale, Rompetrol Rafinare S.A. a depus, la 8 martie 2024, contestația în fața instanței.

La 10 iulie 2024, Curtea a stabilit cadrul cauzei, confirmând că autoritățile fiscale ar fi pârâții. Alte pretenții procedurale au fost respinse spre examinare în această etapă, iar instanța a precizat că acestea vor fi abordate în hotărârea pe fond.

La 24 septembrie 2024, Curtea a respins înaintarea cauzei la Curtea Europeană de Justiție, dar a admis îndrumarea la Curtea Constituțională. Ca urmare, cauza este suspendată în așteptarea unei decizii a Curții Constituționale. Dosarul a fost înregistrat la Curtea Constituțională și așteaptă programarea ședinței.

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

Litigiul privind taxa de solidaritate - 2023

În plus, Societatea a depus o contestație administrativă cu privire la impozitul excepțional plătit în 2024 pentru anul fiscal 2023. Fiind respinsă de autoritatea fiscală, Societatea a depus o cerere similară la 4 februarie 2025, pentru contestarea impozitului excepțional din 2023. Ședințele de judecată au avut loc pe 19 mai 2025 și, respectiv, pe 2 iunie 2025; iar pe 18 iunie 2025 se așteaptă o soluție privind sesizarea de la CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene) și a Curții Constituționale.

Pe 16 iunie 2025, Curtea a admis cererea de sesizare a Curții Constituționale a României și, pe 18 iunie 2025, a CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene) pentru toate cele 6 întrebări preliminare propuse de societate. Până la primirea hotărârii de la CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene), instanța a suspendat dosarul (decizia este supusă recursului).

Litigiul privind taxa pe cifra de afaceri

La 6 august 2024, Rompetrol Rafinare a depus o plângere administrativă preliminară prin care a contestat impunerea impozitului pe cifra de afaceri.

La data de 8 august 2024, Societatea a depus o cerere la instanța de suspendare a plății impozitului pe cifra de afaceri până la soluționarea cauzei principale. Această solicitare a avut drept scop atenuarea poverii financiare imediate în timp ce procedurile judiciare erau în desfășurare.

La 24 septembrie 2024, Curtea a respins cererea Rompetrol Rafinare de suspendare a plății impozitului pe cifra de afaceri. Pe 28 martie, Curtea Supremă a respins apelul împotriva refuzului suspendării.

Până în prezent, Rompetrol Rafinare a plătit un total de 51,4 milioane RON impozit pe cifra de afaceri pentru primele trei trimestre ale anului 2024.

Întrucât plângerea administrativă a fost respinsă, societatea a contestat-o în instanță. Prima ședință a fost stabilită pentru 13 februarie 2025 când instanța a suspendat cauza și a înaintat dosarul Curții Constituționale.

Următoarea dată de audiere în fața Curții Constituționale nu a fost încă stabilită.

Rafinăria Vega (servicii de epurare a apelor uzate)

În data de 7 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a încetat unilateral să presteze servicii de epurare a apelor uzate pentru rafinăria Vega, care nu este racordată la sistemul central de canalizare al municipiului Ploiești și are nevoie de colectarea și tratarea apelor uzate la Stația de epurare Corlătești deținută de New Century Development. S.R.L.

Sistemul de conducte pentru colectarea apelor uzate este utilizat de gospodării și întreprinderi, autorități locale situate în imediata apropiere a rafinăriei Vega, care nu se pot conecta nici la rețeaua centrală de canalizare a Ploieștiului.

Stația Corlătești a furnizat servicii de epurare a apelor uzate pentru rafinăria Vega chiar înainte ca privatizarea să aibă loc în 1999. Uzina a fost operată de Gentoil SRL până în decembrie 2023. Ulterior, stațiile de epurare au fost administrate de Ecorin SRL, care a prestat servicii rafinăriei Vega până în luna mai 2024. Prețul pentru serviciile de epurare a apelor uzate la acea vreme varia între 3 și 4,93 RON/m³ de apă uzată tratată.

În mai 2024, instalațiile de tratare au fost închiriate către Astra Ecoclean SRL, care a solicitat inițial o taxă de serviciu de 38-40 EUR/m³, ulterior reducând-o la 35 EUR/m³. În ședința din 31 mai 2024, Rompetrol Rafinare nu a acceptat această propunere.

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

Pe 6 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a trimis o scrisoare către Rompetrol Rafinare prin care se precizează că epurarea apelor uzate va fi limitată la 2.000 m³/lună, în timp ce deversarea planificată a Rafinăriei Vega este de 90.000 m³/lună. În data de 7 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a încetat complet tratarea apelor uzate de la Rafinăria Vega.

Pe 10 iunie 2024, Rompetrol Rafinare a trimis o scrisoare de reclamație către Astra Ecoclean SRL. Apoi, pe 13 iunie 2024, a depus cererea de ordonanță prin care să interzică Astra Ecoclean SRL să oprească epurarea apelor uzate. În ciuda argumentelor prezentate, instanța a respins cererea pe motiv că Astra Ecoclean SRL nu are autorizație de exploatare a instalațiilor de epurare. O cerere principală a fost depusă la 17 iunie 2024.

La 20 iunie 2024, Curtea a respins ordonanța prezidențială, dar Societatea a contestat decizia pe 26 iunie 2024, care a fost respins tot la 9 august 2024.

La 3 iulie 2024, Rompetrol Rafinare a primit o scrisoare preliminară de la Autoritatea Locală de Mediu prin care se avertizează că în cazul în care nu se iau măsurile necesare pentru evacuarea apelor uzate și reabilitarea lagunei, autorizația de mediu pentru Rafinăria Vega ar putea fi suspendată, ducând la suspendarea activității rafinăriei.

La 2 august 2024, Rompetrol Rafinare a depus o cerere de contestare a sesizării Autorității de Mediu și a solicitat suspendarea efectelor acesteia.

La data de 23 ianuarie 2025, a fost invocată excepția necompetenței materiale a Judecătoriei Ploiești, instanța amânând pronunțarea unei hotărâri cu 2 săptămâni. Prima instanță și-a declinat competența, dosarul urmând a fi trimis instanței superioare - Tribunalul Ploiești; de asemenea, Societatea a încheiat cu pârâtul un contract de prestări servicii privind apele uzate generate de rafinăria Vega, fiind depusă la instanță o cerere de renunțare la acțiune, cu privire la care Tribunalul Ploiești va decide. Dosarul este în curs de transmitere de la Judecătoria Ploiești la Tribunalul Ploiești, nefiind primită nicio citație până la această dată.

29. ANGAJAMENTE

Riscuri și obligații de mediu

Activitățile de afaceri ale Societății sunt supuse reglementărilor locale, naționale și europene în continuă schimbare referitoare la mediu și activitatea industrială, care presupun îndeplinirea unor cerințe din ce în ce mai complexe și restrictive. În acest sens, aceste activități pot implica o resursă financiară pentru a se conforma cu legislația și reglementările restrictive incidentale referitoare la activitățile Societății.

Deși Societatea a prevăzut obligații de mediu cunoscute care sunt probabile a fi estimabile în mod rezonabil, este posibil ca Societatea să continue să suporte datorii suplimentare.

La 31 decembrie 2024, Societatea a revizuit provizioanele de mediu luând în considerare modificări ale asumărilor în comparație cu perioada anterioară așa cum este menționat la nota 17.

Ca urmare a acestor riscuri, datoriile de mediu vor implica costuri suplimentare care pot afecta rezultatele operaționale și fluxul de numerar ale Societății.

Situațiile financiare ale Societății contabilizează provizioanele referitoare la costurile obligațiilor de mediu care pot fi estimate în mod rezonabil într-o manieră fiabilă.

29. ANGAJAMENTE (continuare)

Schimbările climatice și tranziția energetică

Industria petrolului și gazelor se confruntă cu noi provocări pe măsură ce lumea trece la o economie cu emisii scăzute de carbon. Lumea trece prin schimbări rapide pe măsură ce sustenabilitatea și, în primul rând, agenda climatică intră în vigoare. În acest context, schimbarea este de așteptat să aducă atât amenințări, cât și oportunități suplimentare, deoarece lumea trebuie să reducă emisiile cu efect de seră, continuând în același timp creșterea economică durabilă.

Rompétrol Rafinare recunoaște importanța problemelor climatice și sprijină angajamentele europene pentru reducerea emisiilor stabilite în Acordul de la Paris și își propune să construiască o afacere durabilă, rezistentă pe termen lung și să reducă emisiile de CO₂. Estimarea cererii globale de energie spre 2050 (stabilită ca țintă de Uniunea Europeană) este o misiune extrem de dificilă. Planurile de afaceri ale Societății sunt construite pentru o perioadă de 5 ani și iau în considerare anumite acțiuni întreprinse pentru a-și atinge obiectivul de emisii nete zero până în 2050. Planurile noastre de afaceri reflectă mediul economic actual și așteptările rezonabile ale Societății cu privire la modul în care vor progresa următorii 5 ani.

Societatea se concentrează pe creșterea rezistenței și a profitabilității prin diversificare și tranziție ulterioară de la un jucător diversificat din sectorul downstream la un furnizor de energie. Pentru a aborda aceste obiective, au fost definite proiecte, corespunzând unor orizonturi de timp diferite, cu cea mai mare prioritate pentru proiectele pe termen scurt și mediu implementate pe piețele existente cu capacitatea de producție și distribuție deja planificată.

Strategia Societății, aprobată inițial în martie 2022, a subliniat trecerea de la o companie tradițională de petrol și gaze la un jucător diversificat în domeniul downstream. Această strategie, aleasă după o evaluare amănunțită a mai multor opțiuni, este concepută pentru a se alinia cu obiectivele strategice ale Grupului, obiectivele de decarbonizare și sustenabilitatea afacerii pe termen lung. Acesta sprijină diversificarea treptată, în special în biocombustibili, generarea de energie regenerabilă și extinderea rețelei de încărcare a vehiculelor electrice.

Ca răspuns la schimbările dinamice geopolitice, fiscale și de piață din 2025, accentul principal al Grupului în acest an s-a mutat către eficiența operațională, sporind integrarea verticală pentru o valoare mai bună de-a lungul lanțului valoric al Societății și creșterea performanței afacerilor cheie, cu cea mai mare atenție și prioritate care trebuie acordată siguranței tuturor operațiunilor din cadrul Grupului. Aceste priorități sunt esențiale pentru a se asigura că Grupul își menține performanța financiară puternică și se adaptează la evoluția condițiilor pieței. Proiectele de decarbonizare, deși continuă să se dezvolte, vor rămâne o parte continuă a strategiei Societății de sustenabilitate pe termen lung.

În 2024, grupul KMGI a înregistrat progrese semnificative în implementarea proiectelor din lista aprobată de inițiative prioritare. Construcția în continuă desfășurare de stații de încărcare ultrarapidă la stațiile Rompetrol, proiect cofinanțat de Uniunea Europeană, va permite Rompetrol să intre pe piața operatorilor rețelei de încărcare a vehiculelor electrice, pentru a răspunde cererii tot mai mari de infrastructură de încărcare și cerințelor legislative. Studiu de soluție tehnică lansat pentru două proiecte, co-procesare de biodiesel avansat și SAF și instalația existentă a rafinăriei Petromidia care urmărește creșterea conținutului de biocarburanți de nouă generație. Pentru a îndeplini cerințele legislative, grupul KMGI continuă evaluarea proiectului de producție de hidrogen verde la platforma Petromidia. Până în 2030, se preconizează că această tranziție va reduce emisiile de CO₂, contribuind la obiectivele noastre de decarbonizare pe termen mai lung, sporind în același timp sustenabilitatea operațională.

În general, grupul KMGI se angajează să-și adapteze strategia la realitățile actuale ale pieței, concentrându-se pe excelența operațională, menținând în același timp un angajament pe termen lung față de sustenabilitate și decarbonizare prin proiecte în derulare.

29. ANGAJAMENTE (continuare)

Anul 2025 va marca finalizarea și lansarea marelui proiect de investiții al Grupului, centrala de cogenerare de pe platforma Petromidia. Centrala va asigura furnizarea stabilă de energie electrică și abur rafinării Petromidia, cu posibilitatea de a injecta surplusul de energie electrică în rețeaua națională. Noua centrala va respecta cele mai înalte standarde tehnologice de eficiență energetică. Este în curs de construire și va fi operată de Rompetrol Energy, deținută majoritar de Fondul de Investiții în Energie Kazah - Român S.A., alături de Rominserv și Centrala Termoelectrică Midia (deținută în prezent de Ministerul Energiei (56,58%) și KMG International (43,42%). Proiectul, în valoare de peste 164 milioane USD, este finanțat de Fondul de Investiții în Energie Kazah - Român S.A.

Proiectele majore de investiții ale Grupului KMGI în România vor fi implementate prin Fondul de Investiții Energetice Kazah-Român înființat în noiembrie 2018 împreună cu Statul Român, reprezentat de Societatea de Administrare a Participațiilor în Energie (S.A.P.E.), care deține 20% din capitalul propriu al Fondului, 80% aparținând KMGI.

Riscuri de război și conflict

În contextul conflictului militar dintre Rusia și Ucraina, început la 24 februarie 2022, UE, SUA, Marea Britanie, Elveția și alte țări au impus diverse sancțiuni împotriva Rusiei, inclusiv restricții de finanțare asupra anumitor bănci și companii de stat rusești, sancțiuni sectoriale, restricții de import/export, precum și sancțiuni personale împotriva unui număr de indivizi.

Având în vedere tensiunile geopolitice, din februarie 2022 s-a înregistrat o creștere a volatilității piețelor financiare și a presiunii de depreciere a cursului de schimb.

Războiul din Ucraina și consecințele sale pe termen scurt crează riscuri geopolitice tot mai mari și sunt de așteptat noi provocări pentru lanțurile globale de aprovizionare, care vor avea un impact asupra economiei globale. Anticipăm faptul că aceste condiții provocatoare globale vor persista în următoarele luni.

În prezent, monitorizăm foarte îndeaproape situația actuală și evoluția sancțiunilor și restricțiilor aferente aplicate mediului rus de către părțile interesate internaționale relevante și efectuăm în mod regulat o evaluare a riscurilor pe această bază. Suntem în dialog constant cu clienții și furnizorii noștri din regiune, și încercăm să rămânem în legătură cu autoritățile competente pentru a identifica într-un stadiu incipient orice impact al noilor sancțiuni asupra afacerii și lanțurilor noastre de aprovizionare și să acționăm în consecință.

Societatea nu are expuneri directe față de părți afiliate și/sau clienți sau furnizori cheie din acele țări. Sursele de țitei ale Societății nu sunt din Rusia, iar Societatea nu are operațiuni în Rusia sau Ucraina.

Riscul cibernetic

Progresul înregistrat în direcția digitalizării aduce cu siguranță mari beneficii, însă pe măsură ce utilizarea noilor tehnologii și capacitățile acestora cresc, la fel cresc și riscurile derivate din expunerea lor în spațiul cibernetic, dependența de sistemele implementate și de informațiile generate de Societate. Riscurile nu sunt doar tehnice, ci și de afaceri și pot duce la întreruperi operaționale, fraudă sau furtul de informații sensibile.

Societatea este puternic dependent de sistemele de tehnologie a informației, inclusiv de infrastructura noastră de rețea pentru funcționarea sigură și eficientă a afacerii. Societatea se bazează pe astfel de sisteme pentru a procesa, transmite și stoca informații electronice, inclusiv înregistrări financiare și informații de identificare personală și pentru a gestiona sau susține o varietate de procese de afaceri, inclusiv lanțul de aprovizionare, operațiuni de conducte, operațiuni de colectare și procesare, vânzări cu amănuntul, tranzacții financiare, tranzacții bancare și numeroase alte procese și tranzacții. Orice întrerupere sau defecțiune a oricărui sistem de tehnologie a informației, inclusiv o întrerupere sau eșec din cauza unei încălcări a securității cibernetice, ar putea avea un efect negativ asupra afacerii, situației financiare, rezultatelor operaționale și fluxurilor de numerar.

29. ANGAJAMENTE (continuare)

Sistemele și infrastructura sunt supuse unor potențiale daune sau întreruperi din mai multe surse potențiale, inclusiv întreruperi de curent și atacuri cibernetice și alte evenimente, iar protecțiile noastre de securitate cibernetică, tehnologiile de protecție a infrastructurii, planurile de recuperare în caz de dezastru și instruirea angajaților ar putea să nu fie suficiente pentru a ne apăra împotriva tuturor încercărilor neautorizate de a accesa informațiile noastre.

Societatea îmbunătățește în mod continuu capacitățile de securitate cibernetică și supraveghează activitatea de securitate cibernetică, asigurând protecția confidențialității, integrității și disponibilității datelor. De asemenea, Societatea își educă continuu angajații și partenerii cu privire la riscurile de securitate cibernetică și îi sprijină să acționeze într-un mod responsabil.

Siguranța muncii și siguranța operațiunile

Protejarea angajaților noștri este o prioritate a Societății și ne angajăm la operațiuni sigure și responsabile pentru a proteja sănătatea și siguranța angajaților, contractorilor și comunităților noastre. Acest angajament se reflectă în proiectarea sistemului nostru de siguranță și în concentrarea noastră asupra învățării și dezvoltării continue realizate prin formare în domeniul drepturilor omului și siguranței muncii.

Pe lângă setul de măsuri și politici în vigoare, accidentele de muncă pot apărea în continuare, totuși prioritățile noastre principale rămân îmbunătățirea securității industriale, reducerea accidentărilor cauzate de munca și funcționarea fără accidente a unităților de producție.

30. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI

A) RISCUL DE CAPITAL

Societatea gestionează capitalul astfel încât să se asigure că va putea să-și continue activitatea și în același timp să maximizeze câștigul acționarilor prin optimizarea împrumuturilor și a capitalurilor. Structura capitalului în cadrul Societății este formată din datorii (vezi Notele 14 și 15), numerar și echivalente de numerar și capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății, incluzând capitalul social, rezerve și rezultatul reportat așa cum sunt prezentate în "Situația a modificărilor capitalurilor proprii".

B) INDICATORUL GRADULUI DE ÎNDATORARE

Indicatorul gradului de îndatorare la sfârșitul anului se prezintă astfel:

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Împrumuturi (mai puțin împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	1.377.210.231	1.536.882.657
Casa și conturi la bănci	(848.810.569)	(401.448.104)
Împrumuturi, net	528.399.662	1.135.434.553
Capitaluri proprii (inclusiv împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	1.624.873.305	1.514.685.886
Indicatorul gradului de îndatorare	32,5%	75,0%

Metoda de calcul conform anexei 13A din Regulamentul ASF nr.5/2018

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Împrumuturi peste un an	1.206.250.330	1.317.919.120
Capitaluri proprii	1.594.034.082	1.483.865.797
Indicatorul gradului de îndatorare	75,67%	88,82%

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

C) INSTRUMENTE FINANCIARE

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Active financiare		
Investiții în filiale	3.741.084.832	3.741.084.832
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.488.837.838	1.139.168.754
Creanțe pe termen lung	59.783.216	27.754.000
Instrumente financiare derivate	13.307.909	-
Casa și conturi la bănci	848.810.569	401.448.104
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	6.151.824.364	5.309.455.690
Datorii financiare	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Împrumut de la societăți afiliate pe termen scurt	30.839.223	30.820.089
Instrumente financiare derivate	34.576.202	16.188.271
Datorii comerciale și alte datorii	5.650.625.817	5.934.883.168
Împrumuturi pe termen scurt	170.959.901	218.963.537
Împrumuturi pe termen lung	1.206.250.330	1.317.919.120
Datorii leasing	53.092.796	53.049.454
Impozitul pe profit de plată	5.087.392	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	7.151.431.661	7.571.823.639

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.

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

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

Valoarea contabilă a acestor instrumente este aproximativ egală cu valoarea lor justă.

Valoarea justă a activelor și datoriilor financiare este inclusă la valoarea la care instrumentul poate fi schimbat într-o tranzacție curentă între părți, alta decât în cazul unei vânzări constrânse sau lichidări.

Următoarele metode și ipoteze au fost folosite în vederea estimării valorii juste:

- Valoarea contabilă pentru numerar și depozite pe termen scurt, creanțe comerciale, datorii comerciale și alte datorii este aproximată în mare măsură prin scadențele pe termen scurt ale acestor instrumente financiare;
- Valoarea justă a activelor financiare disponibile necotate în vederea vânzării este estimată folosind metode de evaluare corespunzătoare.
- Societatea efectuează operațiuni cu instrumente financiare derivate cu diverși parteneri. La 30 iunie 2025 valoarea marcată la piață a poziției deschise a derivatelor se referă la instrumentele financiare recunoscute la valoarea justă.

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

Ierarhia valorii juste

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

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

	30 iunie 2025	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Investiții în filiale	3.741.084.832	-	-	3.741.084.832
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.488.837.838	-	1.488.837.838	-
Creanțe pe termen lung	59.783.216	-	59.783.216	-
Instrumente financiare derivate	13.307.909	-	13.307.909	-
Casa și conturi la bănci	848.810.569	848.810.569	-	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	6.151.824.364	848.810.569	1.561.928.963	3.741.084.832

Datorii financiare				
Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt	30.839.223	-	30.839.223	-
Instrumente financiare derivate	34.576.202	-	34.576.202	-
Datorii comerciale și alte datorii	5.650.625.817	-	5.650.625.817	-
Împrumuturi pe termen scurt	170.959.901	-	170.959.901	-
Împrumuturi pe termen lung	1.206.250.330	-	1.206.250.330	-
Datorii leasing	53.092.796	-	53.092.796	-
Impozitul pe profit de plata	5.087.392	-	5.087.392	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	7.151.431.661	-	7.151.431.661	-

	31 decembrie 2024	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Investiții în filiale	3.741.084.832	-	-	3.741.084.832
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.139.168.754	-	1.139.168.754	-
Creanțe pe termen lung	27.754.000	-	27.754.000	-
Casa și conturi la bănci	401.448.104	401.448.104	-	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	5.309.455.690	401.448.104	1.166.922.754	3.741.084.832

Datorii financiare				
Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt	30.820.089	-	30.820.089	-
Instrumente financiare derivate	16.188.271	-	16.188.271	-
Datorii comerciale și alte datorii	5.934.883.168	-	5.934.883.168	-
Împrumuturi pe termen scurt	218.963.537	-	218.963.537	-
Împrumuturi pe termen lung	1.317.919.120	-	1.317.919.120	-
Datorii leasing	53.049.454	-	53.049.454	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	7.571.823.639	-	7.571.823.639	-

La data de 30 iunie 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.

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

D) INSTRUMENTE FINANCIARE DERIVATE

Societatea folosește diverse instrumente derivate pentru managementul riscului pentru țiței și produsele aferente. În mod general, instrumentele sunt alocate individual.

De asemenea realizează tranzacții de hedging privind riscul de creștere a ratelor de dobândă în USD.

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 sunt recunoscute în contul de profit și pierdere pe măsură ce apar.

E) RISCUL DE PIAȚĂ

Activitățile Societății o 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 Societății în ceea ce privește managementul riscului este de a reduce la minim potențialele influențe negative asupra performanțelor financiare ale Societății.

F) GESTIONAREA RISCULUI VALUTAR

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

Importurile de țiței, împrumuturile și o parte semnificativă a vânzărilor de produse petroliere sunt denominate în valuta străină, în principal în dolari SUA. Prin urmare, pentru datorii în valută Societatea este expusă riscului de apreciere a monedei americane în detrimentul monedei locale în timp ce pentru creanțe în valută Societatea este expusă riscului de depreciere a monedei americane. În plus, anumite active și datorii sunt exprimate în valute, și sunt apoi retranslate la cursul de schimb de la data raportării. Diferențele care rezultă sunt debitate sau creditate în contul de profit și pierdere, dar nu afectează fluxul de numerar. Trezoreria Societății este responsabilă pentru realizarea tranzacțiilor Societății în valuta străină.

G) ANALIZA DE SENZITIVITATE LA RISCUL VALUTAR

Societatea este expusă la riscul de fluctuație al monedelor USD și EUR.

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Societății la o creștere și scădere cu 5% în cursul de schimb al RON cu principalele monede străine. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele bilanțiere monetare denominate în valută și ajustează translatarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 5% a cursurilor de schimb. O sumă pozitivă în tabelul mai jos arată o creștere în profit și a celorlalte capitaluri proprii generată de o variație pozitivă a cursului de schimb RON/USD cu 5% și generată de o variație negativă a cursului de schimb RON/EUR cu 5%. Pentru o scădere cu 5% a cursului de schimb RON față de USD și o creștere a cursului de schimb RON față de EUR cu 5% rezultă un impact negativ în profit cu aceeași valoare.

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

	USD		EUR	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
RON				
5%	(139.033.130)	(283.399.686)	(82.742.732)	(301.003)
(5%)	139.033.130	283.399.686	82.742.732	301.003

H) RISCUL DE RATĂ A DOBÂNZII

Riscul de valoare justă determinat de rata dobânzilor reprezintă riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze din cauza modificării ratei dobânzii de piață comparativ cu rata dobânzii care se aplică acelui instrument financiar. Riscul de fluxuri de numerar determinat de rata dobânzii este riscul ca și costurile cu dobânzile să fluctueze în timp. Societatea are datorii pe termen lung și scurt care generează dobânzi la rate fixe și variabile ale dobânzilor, și care expun Societatea atât riscului de flux de numerar cât și riscului de valoare justă. Detalii referitoare la ratele dobânzilor, care sunt valabile pentru împrumuturile Societății, sunt prevăzute în Notele 14, 15.

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost întocmită pe baza instrumentelor financiare la data raportării. Pentru datoriile purtătoare de dobânzi variabile, analiza a fost întocmită pornind de la ipoteza că valoarea datoriei în sold la data de raportare a existat pe tot parcursul anului.

Dacă ratele dobânzilor ar fi variat cu + / - 50 de puncte și toate celelalte variabile ar fi rămas constante, rezultatul net al Societății la 30 iunie 2025 ar descrește/crește cu 26,7 milioane RON (2024: descreștere/creștere cu 31,0 milioane RON).

I) RISCUL DE PREȚ AL MATERIILOR PRIME ȘI PRODUSELOR PETROLIERE

Societatea este expusă riscului modificării prețului țițeiului, a produselor petroliere și a marjelor de rafinare.

Activitățile operaționale ale Societății necesită achiziția continuă de țiței pentru utilizarea acestuia în producție precum și pentru livrările de produse petroliere către clienții săi. Datorită creșterii semnificative a volatilității prețului petrolului, managementul a dezvoltat o politică privind managementul riscului care a fost prezentată Consiliului de Administrație al Societății și care a fost aprobată în aspectele sale esențiale în 2010, iar la un nivel mai detaliat în februarie 2011. Începând cu ianuarie 2011, Societatea a implementat politica de acoperire a riscurilor în cadrul Rompetrol Rafinare.

În conformitate cu politica de acoperire a riscurilor, pe partea de materii prime și produse petroliere, riscul de preț pentru aceste stocuri care depășesc un anumit prag (numit stoc tehnologic) poate fi acoperit folosind contracte futures tranzacționate pe piața bursieră ICE Exchange, împreună cu un număr de instrumente extrabursiere pentru a acoperi riscurile secundare. Stocul tehnologic este echivalentul stocurilor ce sunt deținute în orice moment în cadrul Societății, prin urmare, fluctuațiile de preț nu vor afecta fluxul de numerar viitor.

Activitățile de risc management sunt separate în tranzacții fizice efective (achiziționarea de la terțe părți, și Grupul KazmunayGas, și vânzările către terțe părți și companii din grup) și tranzacții financiare (având ca scop acoperirea riscului). Fiecare tranzacție fizică efectivă este acoperită printr-o poziție futures în funcție de parametri de expunere stabiliți de management (pe baza cantităților fizice vândute sau cumpărate). Societatea poate vinde sau cumpăra un număr echivalent de contracte futures. Această tranzacție financiară se face numai pentru a acoperi riscul de preș și nu pentru a obține profit speculativ prin tranzacționarea acestor instrumente.

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

Activitatea de rafinare a Societății este expusă creșterii prețurilor certificatelor EUA. Emisiile de CO2 ale rafinăriei Rompetrol sunt compensate cu certificate EUA. Pentru anul în curs Societatea a acoperit necesarul de certificate. Ca măsură de atenuare, Departamentul de Management al Riscului Financiar monitorizează piața certificatelor EUA pentru a acoperi deficitul EUA al rafinăriei și pentru anii rămași din prima parte a fazei IV (2024-2025) precum și următorii ani. Când prețul de piață se va încadra în nivelul țintă al Societății, se vor efectua operațiuni de acoperirea împotriva riscurilor.

J) RISCUL DE CREDIT

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

Creanțe comerciale

Soldurile clienților restanți sunt urmărite cu regularitate. Necesitatea înregistrării unor provizioane pentru clienți este analizată în mod obișnuit atât individual cât și colectiv în baza scadenței.

Cash pooling și depozite la bănci

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

31. 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 26 iulie 2026.

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 26 iulie 2026.

Facilitatea A în valoare de 275,9 milioane USD, acordat de un consorțiu de bănci, respectiv Banca Comercială Română S.A. (BCR), ING Bank N.V Amsterdam – Sucursala București, Raiffeisen Bank S.A., UniCredit Bank S.A., Alpha Bank România S.A., Garanti Bank S.A., Banca Transilvania S.A. (preluată de la OTP Bank România S.A.) și Grupul Intesa Sanpaolo prin subsidiarele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S. a fost extinsă până la 13 aprilie 2027.

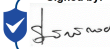
Pe 29 iulie 2025, Societatea a primit de la Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF-DGAMC) Decizia de modificare a deciziei de eșalonare la plată a obligațiilor fiscale, prin care Rompetrol Rafinare a primit eșalonarea plății obligațiilor fiscale în valoare totală de 505,6 milioane RON pentru o perioadă de 58 de luni. Decizia modifică Decizia inițială de eșalonare la plată a obligațiilor fiscale în valoare de 26 milioane RON primită de Societate în luna mai 2025. Acordul de eșalonare la plată este garantat prin scrisori de garanție bancară în valoare totală de 507,3 milioane RON, valabile până pe 31 decembrie 2030, emise de următoarele bănci: Alpha Bank Romania S.A, ING Bank N.V Amsterdam – Sucursala București, Raiffeisen Bank S.A. și Garanti Bank S.A..

SORIN GRAURE
Director General

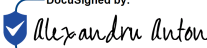
DocuSigned by:

8BC2A22C09794B9...

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

Signed by:

FF7CED4BEE047B...

Intocmit de, Alexandru Cornel Anton
Contabil Șef

DocuSigned by:

BB329880337E4FA...



DECLARAȚIE

Subsemnatii, Yedil Utekov, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, Sorin Graure, în calitate de Director General și Alexandru Stavarache, Director Economic al Rompetrol Rafinare S.A, având în vedere art. 67, alin (2) lit. c) din Legea nr 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiunile de piață, republicată,

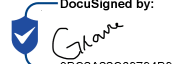
Prin prezenta declarăm că, după cunoștințele noastre, situațiile financiar-contabile semestriale individuale la data de 30.06.2025 neauditate, întocmite în conformitate cu standardele contabile aplicabile oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, 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.

Președinte al Consiliului de Administrație al
Rompetrol Rafinare S.A.

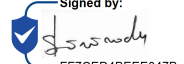
DocuSigned by:

2D8DB454E0ED4A0... —
Yedil Utekov

Director General

DocuSigned by:

8BC2A22C09794B9... —
Sorin Graure

Director Economic

Signed by:

FF7CED4BEE047B... —
Alexandru Stavarache

Data: 13 august 2025