



RAPORT SEMESTRIAL INDIVIDUAL

AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE ROMPETROL RAFINARE S.A.

(“RRC”)

PENTRU SEMESTRUL I 2024 (S1 2024)



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 2024**

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:

12 august 2024

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: **J13/534/05.02.1991**

Capital social subscris și vărsat

2.655.920.572,60 lei

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

Simbol de piață al acțiunilor:

RRC



CUPRINS

1. DESCRIERE GENERALĂ ȘI OBIECTIVE5

- 1.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – iunie 2024 (S1 2024) 6
- 1.2. Obiectivele Programului de investiții Rompetrol Rafinare în primul semestru al anului 2024 9
- 1.3. Aspecte principale privind calitatea-sănătatea și securitatea în muncă-mediu (QHSE) în semestrul I 2024..... 13

2. ANALIZA SITUAȚIEI ECONOMICO - FINANCIARE.....15

- 2.1. Situația poziției financiare la 30 iunie 2024 16
- 2.2. Contul de profit și pierdere pe perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024 17
- 2.3. Situația fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024.. 18

3. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL, ACTIVITĂȚILE OPERAȚIONALE ȘI ANALIZA ACTIVITĂȚII ROMPETROL RAFINARE20

- 3.1. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL 20
- 3.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE 24
 - 3.2.1. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) - în semestrul I 2024 24
 - 3.2.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Rafinăria Vega (situată în Ploiești) - în semestrul I 2024..... 26
 - 3.2.3. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Uzina Petrochimie - în semestrul I 2024..... 27
- 3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ 28
 - 3.3.1. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) în semestrul I 2024..... 28
 - 3.3.2. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Rafinăria Vega (din Ploiești) în semestrul I 2024 31
 - 3.3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de Uzina Petrochimie în semestrul I 2024 33



3.4. Elemente, evenimente sau factori de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea Societății.....	36
3.5. Cheltuielile de capital, curente – semestrul I 2024	37
3.6. Evenimente, tranzacții, care au afectat veniturile din activitatea de bază	38

4. SCHIMBĂRI CARE AFECTEAZĂ CAPITALUL SOCIAL ȘI ADMINISTRAREA SOCIETĂȚII40

4.1. Modificări intervenite în administrarea Societății	42
• Modificări ale componenței Consiliului de Administrație.....	42
• Comitetele înființate la nivelul Consiliului de Administrație	44
• Modificări cu privire la Conducerea Executivă	45
• Modificări cu privire la Auditorul Financiar al Societății	46

5. EVENIMENTE IMPORTANTE - SEMESTRUL I 202447

5.1. PĂRȚI AFILIATE	47
5.2. ASPECTE LEGALE.....	50
5.3. Alte Tranzacții semnificative.....	57
5.4. Evenimente ulterioare datei bilanțului	58
5.5. Modificarea Actului Constitutiv al Societății	59

6. PRINCIPALII INDICATORI ECONOMIC-FINANCIARI LA 30.06.202460

7. ANEXE61

Anexa 1 – Situația poziției financiare la 30 iunie 2024	61
Anexa 2 – Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024 ..	62
Anexa 3 – Cash flow	63



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 J13/534/1991 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 192), 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 2024 (S1 2024)

Evenimente care au avut loc în perioada ianuarie – iunie 2024

Petromidia – 45 de ani de dezvoltare, inovație și performanță

Rafinăria Petromidia, una dintre cele mai importante rafinării din regiune și cea mai mare unitate de profil din țară, aniversează 45 de ani de activitate, perioadă în care a evoluat de la un simplu plan, la o rafinărie modernă, capabilă să susțină sectorul energetic.

Petromidia a pornit în 1979, odată cu începerea funcționării Instalației de Distilare Atmosferică. Treptat, noi instalații au intrat în fluxul operațional, Petromidia numărând astăzi nu mai puțin de 29 de instalații specializate în rafinare, petrochimie sau utilități.

Prin complexitatea ridicată a rafinării, se pot obține peste 30 de produse principale și auxiliare distincte, printre care carburanți (benzine, motorine, kerosen), gaze petroliere lichefiate, polietilene, polipropilene sau cocs de petrol. Totodată, semifabricatele rezultate sunt valorificate în rafinăria Vega Ploiești, singura unitate din țară care poate produce bitum sau hexan.

În cei 45 de ani de funcționare neîntreruptă, Petromidia a procesat circa 150 de milioane de tone de materii prime: aproximativ 26 de milioane de tone în perioada 1979 – 1990, 23,2 milioane de tone în tronsonul 1990 – 2000 și 26,6 milioane de tone, din 2000, până la preluarea făcută de KazMunayGas. Din acel moment și până în prezent, poate fi definită o perioadă de grație pentru Petromidia, cu volume totale care se apropie de 80 de milioane de tone de materii prime procesate.

Practic, mai mult de jumătate din totalul materiilor prime ajunse în Petromidia, au fost rafinate în ultimii 17 ani, cu sprijinul unicului acționar al KMGI. Anual, între 60% și 75% din totalul țițeiurilor procesate provin din Kazahstan.

Dezvoltarea constantă vine în contextul în care sectorul de rafinare a înregistrat scăderi semnificative în numărul și capacitățile de rafinare la nivel european, cauzate inclusiv de cererea de produse petroliere. În 2009 – 2014, scăderea a fost de circa 10%, ușoare creșteri au fost consemnate în perioada 2015 – 2019, dar pe fondul efectelor pandemiei COVID-19, au reapărut scăderi de circa 12% în cerere.



În ciuda fluctuațiilor evidente din piață, KMG International a făcut eforturi pentru menținerea la standarde ridicate a activelor principale de producție – rafinăriile Petromidia și Vega, dar și singura divizie de petrochimie din România, o dovadă de asumare a dezvoltării activităților de rafinare și downstream, care mențin stabilitatea sectorului energetic, sprijină balanța de export a României și generează locuri de muncă, atât direct, cât și pe orizontală, în industriile conexe. Astăzi, pe platforma Petromidia activează zilnic circa 2.000 de angajați ai companiilor membre KMG International.

Hotărâri adoptate de Adunarea Generală a Acționarilor

În data de 26 aprilie 2024 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 2023 atât la nivel individual cât și la nivel consolidat, bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2024 al RRC, programul de producție pentru anul 2024 și bugetul de investiții 2024;
- Descărcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administrație al RRC pentru exercițiul financiar 2023;
- Alegerea a 3 (trei) membrii permanenți în Consiliul de Administrație al Societății, și anume a doamnei Tamila Mikulich și a domnilor Constantin Saragea și Pavel Romanenko pentru un mandat începând cu data de 30 aprilie 2024 și care va expira la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație); Pana la data de 30 aprilie 2024 doamna Tamila Mikulich și domnul Constantin Saragea au deținut funcțiile de administratori provizorii;
- Raportul de Remunerare a structurii de conducere a Societății, aferent exercițiului financiar 2023, 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 2024;
- Renumirea Ernst & Young Assurance Services S.R.L., ca auditor financiar al Rompetrol Rafinare S.A., pe o perioadă de 1 (un) an, respectiv pentru auditarea situațiilor financiare ale Societății pentru exercițiul financiar 2024, durata contractului de prestări servicii de audit fiind de 1 (un) an.



Principalele decizii ale Consiliului de Administrație (CA) RRC:

În cursul primului semestru al anului 2024, Consiliul de Administrație s-a întrunit în cadrul a 9 ședințe.

Pe agenda ședințelor Consiliului de Administrație s-au aflat chestiuni care priveau activitatea curentă derulată de Societate, spre exemplu: aprobarea și organizarea adunării generale ordinare anuale de aprobare a rezultatelor financiare anuale, 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 domnului Alexandru Stavarache în funcția de Director Economic al Rompetrol Rafinare S.A. începând cu 1 martie 2024 și până la 30.04.2026; (ii) rapoartele și materialele aferente rezultatelor financiare preliminare anuale 2023 și ale trimestrului I 2024; (ii) încheierea unor acte juridice semnificative pentru aprovizionarea cu materii prime, energie electrică, gaz, etc. și respectiv vânzarea de produse petroliere, pentru desfășurarea în bune condiții a activității Societății.

Totodată, pe agenda ședințelor Consiliului de Administrație s-au aflat și alte aprobări, și anume: reluarea executării contractului ce are ca obiect executarea tranzacțiilor financiare privind țițeiul, materiile prime alternative și produse petroliere precum și informări de către Conducerea Executivă cu privire, printre altele, la: (i) Instalația MHC – analiza situației contractuale a reactoarelor (răspundere, garanție, etc.) precum și pierderile înregistrate de RRC pe perioada opririi instalației; (ii) prezentare instruiți având ca obiect activitatea operațională executată de RRC pentru angajați; (iii) evaluarea participațiilor și a activelor corporale RRC la 31 decembrie 2023 realizată de PricewaterhouseCoopers Management Consulting; (iv) plan măsuri concrete având ca scop redresarea situației financiare a Companiei în anul 2024; (v) Rezultatele RRC din tranzacțiile de hedging în trimestrul I 2024; (vi) activitatea QHSE în trimestrul I 2024; (vii) prezentarea listei afiliaților RRC, etc.

Politici, Rapoarte și Regulamente – guvernanta corporativă

- Urmare a aprobării de către AGOA din 26 aprilie 2024, Raportul de remunerare a structurii de conducere a Societății, aferent exercițiului financiar 2023, 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) si (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 2024

Programul de investiții Rompetrol Rafinare realizat în primul semestru al anului 2024 a fost în suma de 122,9 milioane USD, după cum urmează:

I) Din categoria proiectelor de conformare la legislația în vigoare, în primul semestru al anului 2024:

- Au fost executate lucrari de prelungire a autorizatiei de functionare pentru echipamentele si conductele sub presiune in cadrul proiectului „**Expirarea autorizației ISCIR (Inspekția de Stat pentru controlul cazanelor, recipientelor sub presiune și Instalațiilor de Ridicat) pentru echipamentele statice de pe Platforma Rafinării, a Petrochimiei si a Rafinării Vega (ISCIR 2023-2024)**”. Implementarea proiectului s-a inițiat in perioada de oprire a instalatiilor tehnologice din martie – mai 2024.
Proiectul constă în efectuarea tuturor lucrarilor necesare in vederea prelungirii autorizatiilor de functionare a echipamentelor si conductelor sub presiune din instalatiile tehnologice in conformitate cu prevederile legale. Prin implementarea proiectului, s-au realizat următoarele beneficii:
 - Exploatarea in conditii de siguranta a echipamentelor si conductelor sub presiune din instalatiile tehnologice ale rafinariei.
 - Prolungirea autorizației de funcționare pentru echipamentele si conductele sub presiune cat si a echipamentelor de ridicat conform Prescripțiilor Tehnice aplicabile.



Proiectul va fi finalizat în Decembrie 2024.

II) Din categoria **proiectelor de Dezvoltare**, se poate menționa proiectul „**Transformarea CO Boiler din cazan cu circulație naturală a apei în cazan cu circulație forțată multiplă**”.

Proiectul are drept obiectiv asigurarea tuturor condițiilor pentru operarea optimă a Rafinăriei Petromidia în viitoarea configurație, considerând Instalația Cogen (proiect dezvoltat de Rompetrol Energy S.A., afiliat al Rompetrol Rafinare S.A.) în operare. Proiectul a fost corelat cu Revizia Generală a Rafinăriei din 2024.

Proiectul a fost finalizat, în prezent este în etapa de probe tehnologice urmând a fi introdus în flux în cursul lunii August 2024.

III) Din categoria proiectelor de mentenanță capitală, cele cu implementare în revizia generală 2024 a Rafinăriei au ocupat un rol esențial, proiecte pentru care se detaliază mai jos stadiul de implementare și activitățile demarate.

- **„Revizia Generala din 2024 a Rafinăriei Petromidia, a Segmentului Petrochimie și a Rafinăriei Vega.** Revizia Generala este intreruperea programata a procesului tehnologic de prelucrare în vederea realizarii activitatilor de mentenanta, planificata cu mult în avans, a echipamentelor tehnologice. Acest proces implica multe masuri adiacente de siguranta care sunt luate pe parcursul opririi instalatiilor, executiei lucrarilor si a repornirii. Consiliul de Administratie al Rompetrol Rafinare a adoptat la 15 mai 2018 o nouă strategie pentru programarea Reviziilor generale pentru perioada 2018 – 2026, reducând ciclul curent de la 5 la 4 ani. Acest ciclu este completat de o oprire tehnologica planificata între doua revizii generale care se executa la 2 ani.

- Pachetele principale de lucrări executate constau în:
 - Înlocuirea / regenerarea catalizatorilor – lucrari necesare pentru inlocuirea si regenerarea catalizatorilor în vederea mentinerii randamentelor de produse finite cat si în vederea asigurarii calitatii produselor
 - Lucrări operaționale – activități tehnologice la echipamente precum decocsarea, inspecția tehnologică a coloanei și a vaselor, spălarea schimbătoarelor de căldură sau răcitoarelor de aer atunci când acestea nu își îndeplinesc rolul tehnologic, sau solicită un consum mare de energie pentru a-și îndeplini rolul tehnologic.
 - Mentenanță – Reparații, inspectii si verificari uzuale necesare la echipamentele tehnologice, care necesita oprirea instalatiilor în vederea executiei.
- Beneficiile în urma executiei proiectului de Revizie Generala sunt dupa cum urmeaza:



- Menținerea capacității de procesare, a unităților de producție.
- Menținerea eficienței energetice a instalațiilor.
- Realizarea și menținerea unei disponibilități mecanice a instalațiilor de producție la un nivel cât mai mare pentru următorii 2 ani.
- Menținerea fiabilității / disponibilității echipamentelor în timpul operării.
- Creșterea siguranței în exploatare

Activitățile referitoare la revizia generală a rafinării au fost finalizate, proiectele se vor închide financiar în august 2024.

• **A fost continuat programul de „Schimbare a catalizatorilor din Rafinăria Petromidia”.**

În revizia din 2024 au fost efectuate următoarele lucrări:

- Înlocuirea catalizatorului pentru instalația 352-HPP;
- Înlocuirea catalizatorului din instalația 220-MHC;
- Înlocuirea catalizatorului din instalația 125 HDV;
- Înlocuirea catalizatorului din instalația 120 HB;
- Înlocuirea catalizatorului din instalația 147-MTBE;
- Înlocuirea catalizatorului din instalația 130-RC;
- Înlocuirea adsorbantului din vasul de gardă 120-V101;
- Înlocuirea sitei moleculare și a bilelor ceramice din instalația PP - D214 și D707;
- Înlocuirea sitelor moleculare și a bilelor ceramice pentru uscatoarele F211 din Piroлиза.
- Înlocuirea catalizatorului Prosorb în reactoarele R229 din instalația Piroлиза;

• **A fost continuat programul de „Înlocuire a echipamentelor statice ale rafinării”,** pachetul 2024, pentru a crea condiții de funcționare a rafinării Petromidia la capacitate maximă de prelucrare a țițeiului, prin îmbunătățirea procesului tehnologic cu o eficiență energetică mai mare. În timpul opririi generale a rafinării din 2024, au fost instalate următoarele echipamente noi:

- 313V S3: Subansamble noi pentru schimbătorul de căldură (carcasă, cameră de distribuție)
- 220-E302: Preîncălzitor de aer nou
- 138-FV14: Vas de ventilație nou
- 130-S16: Schimbător de căldură nou
- 135-S12A: Fascicul tubular nou
- 147-S5, 147-S6: Noi pachete tubulare pentru 147-S5 și 147-S6
- 138F-V16, 138F-NV17A, 138F-NV17B, 138F-NV18: Echipamente noi



- Economizor Eco640: 10 pachete tubulare noi. Activitatea de montare nu este inclusă în scopul proiectului, urmând a fi gestionată separat în timpul opririi generale a rafinăriei din 2024.
- 121-V7: Vas nou
Proiectul a fost finalizat.
- **S-au finalizat lucrarile la proiectul „Pachet măsuri siguranță pentru instalațiile de hidrofinare din Rafinăria Petromidia”.**
Obiectivele proiectului constau in dezvoltarea si implementarea unui pachet de masuri pentru cresterea sigurantei operationale in punctele de separare dintre sectiile de inalta si joasa presiune aferente instalatiilor de hidrofinare din Rafinaria Petromidia: 120-Hidrofinare Benzina, 121-Hidrofinare Petrol Reactor, 122-Hidrofinare motorina, 125-Hidrofinare motorina. Proiectul a fost finalizat in iunie 2024.
- **S-au finalizat lucrarile la proiectul “Achizitionarea si instalarea a doua reactoare noi in instalatia 125-HDV”.** Proiectul a constat in inlocuirea actualelor reactoare 125R1, 125 R2 din instalatia Hidrodesulfurare Distilat de Vid transformata in hidrofinare motorina, cu unele noi, de ultima generatie. Pentru inlocuirea reactoarelor au fost executate urmatoarele activitati:
 - Lucrari civile, mecanice, electrice si de instrumentatie pentru montajul noilor reactoare si integrarea in fluxul operational.
 - Pregătirea și punerea în funcțiune cu asistență tehnică din partea licențiatorului unității.Proiectul s-a finalizat in iunie 2024, instalatia HDV fiind in prezent in functionare.
- **S-a continuat executia proiectului de “Înlocuire a sistemului de foraj-tăiere a cocsului în unitatea DCU (Cocsare Intarziata)”**
Proiectul consta in proiectarea, achizitia si instalarea unui nou sistem de foraj/taiere cocs pentru Instalatia Cocsare Intarziata din Rafinaria Petromidia. Inlocuirea sistemului a fost corelata cu Revizia Generala a Rafinariei din 2024, pentru realizarea acestuia sunt necesare In cadrul proiectului au fost executate urmatoarele activitati:
 - Livrarea noului sistem de foraj/taiere, inlocuit in Revizia Generala a Rafinariei din 2024;
 - Calibrarea sistemului pentru toate modurile de operare fiind programata intr-un interval de 6 luni de la punere in functiune.Proiectul se va finaliza in noiembrie 2024.
- **S-au finalizat lucrările la proiectul de “Inlocuire a subansamblurilor cuptorului 352-H201”.** Lucrarile executate in cadrul proiectului au fost urmatoarele:



▪ Toate subansamblele au fost înlocuite în Revizia Generală a Rafinării din 2024. Proiectul s-a finalizat în mai 2024, în prezent fabrica de hidrogen fiind în flux.

1.3. Aspecte principale privind calitatea-sănătatea și securitatea în muncă-mediu (QHSE) în semestrul I 2024

Din perspectiva QHSE, la nivel de Societate pe platformele Petromidia și Vega situația la nivelul semestrului I 2024 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. Nu au fost înregistrate accidente de muncă cu fatalitate și cazuri de boli profesionale; au fost înregistrate 3 (trei) accidente soldate cu incapacitate temporară de muncă (DAFWC).
3. Pentru a crește conștientizarea angajaților proprii și ai contractorilor care își desfășoară activitatea pe platformele noastre industriale, a fost elaborat și integrat în obiectivele Rompetrol Rafinare S.A. „Planul de Execuție QHSE”, cu monitorizarea lunară a stadiului implementării acțiunilor prevăzute. În același context, au fost stabiliți noi indicatori de performanță din punct de vedere al siguranței în muncă, pentru personalul din zona operațională.
4. Pentru desfășurarea în siguranță a lucrărilor din Revizia 2024 s-au elaborat Planuri dedicate HSE în contextul acestui proiect. Nu au fost înregistrate incidente având ca rezultat vătămări. S-a înregistrat un incident tehnic (incendiu) ce a avut ca urmare daune materiale în instalația Hidrofinare Benzină (HB).
5. Au fost realizate 58 exerciții, atât planificate cât și neplanificate, pentru simularea situațiilor de urgență. S-au efectuat exerciții de salvare din spații închise cu participarea tuturor reprezentanților serviciului privat pentru situații de urgență și exerciții de stingere a incendiilor luând în considerare diferite scenarii din Planurile de Urgență Internă. De asemenea, au fost instalate defibrilatoare pe ambele Platforme industriale deținute de Societate.
6. Pentru îmbunătățirea siguranței proceselor, sunt în curs de evaluare și prioritizare recomandările rezultate în urma efectuării analizelor de risc și de identificare a straturilor de protecție (HAZOP&LOPA) pentru instalațiile tehnologice, urmând a fi incluse în diverse proiecte sau în cadrul activității de mentenanță.
- 7.



8. 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 94%. Restul constatărilor se află în diverse stadii de implementare, în funcție de termenul de finalizare stabilit.
9. Au fost înregistrate 4 (patru) reclamații vizând loturi de granule de polimeri privind dificultăți întâmpinate în procesare și ambalare. În urma analizelor tehnice s-au stabilit și implementat acțiuni corective adecvate iar loturile care nu au putut fi prelucrate au fost înlocuite.
10. Organismul de certificare a Sistemelor de Management QHSE (Calitate, Sănătate și Securitate în Muncă, Protecția Mediului), respectiv Management al Energiei a desfășurat două audituri de recertificare, respectiv supraveghere a sistemelor implementate, Societatea menținându-și certificările ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001 și ISO 50001.
11. 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.

În cursul perioadei de raportare, conform cerințelor Autorității Naționale pentru Protecția Mediului (ANPM) și a calendarului de implementare a cerințelor Directivei EU-ETS2 (schema paralelă cu EU-ETS1 de comercializare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru clădiri, transport și alte sectoare) s-a inițiat elaborarea documentelor suport în vederea emiterii unei noi Autorizații de Gaze cu Efect de Seră pentru aceste activități.
12. 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 68% raportat la cantitatea generată.
13. Luând în considerare obiectivul global care vizează scăderea amprente de carbon, în cadrul lucrărilor de Revizie generală desfășurate în cursul semestrului I 2024 au fost implementate o serie de proiecte de modernizare tehnologică cu impact pozitiv și în ceea ce privește reducerea consumurilor de utilități, a emisiilor asociate acestora și implicit a amprente de carbon.



2. ANALIZA SITUAȚIEI ECONOMICO - FINANCIARE

Informațiile și Situațiile Financiare Interimare Individuale la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024 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 2024 Societatea a înregistrat o pierdere netă de 501.964.934 lei, față de o pierdere netă în sumă de 243.447.195 lei înregistrată de Rompetrol Rafinare S.A. în semestrul I al anului 2023.

Pierderea netă înregistrată de companie în S1 2024 se datorează în principal specificului activității de rafinare, caracterizată de o volatilitate semnificativă și de asemenea datorită Reviziei Generale planificate derulată la cele două rafinării deținute de societate, Petromidia și Vega, care a început pe 8 martie și a durat aproximativ 2 luni. Această revizie reprezintă un eveniment semnificativ care are loc o dată la patru ani și este crucială pentru operațiunile Rompetrol Rafinare S.A. În această perioadă, s-au efectuat activități de mentenanță, inspecții și upgrade-uri în diferite instalații ale rafinăriilor pentru a asigura performanță optimă și standarde de siguranță. Aceasta presupune oprirea temporară a anumitor operațiuni pentru a desfășura aceste activități în mod eficient. Astfel societatea a înregistrat volume reduse de materii prime procesate în S1 2024 față de S1 2023 (cu 35% mai mici în rafinăria Petromidia și cu 39% mai mici în rafinăria Vega), înregistrând astfel niveluri mai reduse ale producției și vânzărilor de produse petroliere în S1 2024 față de S1 2023. Un alt element notabil cu impact în rezultatul net înregistrat în Semestrul I 2024 de către Rompetrol Rafinare S.A. îl reprezintă înregistrarea unei cheltuieli cu taxa pe cifra de afaceri specifică sectorului de activitate în valoare de aproximativ 28,5 milioane RON aferente perioadei de raportare, ca urmare a aplicării Legii 296/2023 în vigoare începând cu 01 ianuarie 2024.



2.1. Situația poziției financiare la 30 iunie 2024

Poziția financiară la 30 iunie 2024 este prezentată în **Anexa 1**.

Indicator (Mii RON)	30 iunie 2024	31 decembrie 2023 (auditat)	Variație
Active imobilizate	6.912.627	6.532.549	105,82%
Active circulante	3.528.538	3.745.102	94,22%
Total active	10.441.165	10.277.651	101,59%
Datorii pe termen lung	1.833.845	1.747.476	104,94%
Datorii curente	7.095.047	6.567.561	108,03%
Total datorii	8.928.892	8.315.037	107,38%
Capitaluri proprii	1.512.273	1.962.614	77,05%
Total capitaluri proprii și datorii	10.441.165	10.277.651	101,59%

Activele imobilizate ale Societății sunt, la finalul primului semestru al anului 2024, în valoare de 6.912.627.132 lei, în creștere cu aproximativ 6% față de 31.12.2023.

Activele circulante ale Societății sunt la data de 30 iunie 2024 în valoare de 3.528.537.573 lei, înregistrând o scădere de aproximativ 6% față de valoarea de la finalul anului 2023.

Datoriile ce trebuie plătite într-o perioadă de 1 an au înregistrat o creștere de la 6.567.561.382 lei valoare înregistrată la 31.12.2023, la 7.095.047.392 lei la data de 30.06.2024. Creșterea se datorează în principal majorării împrumuturilor de la bănci pe termen scurt (creștere cu 72% față de 31.12.2023), cât și creșterii datoriilor comerciale și a altor datorii cu aproximativ 9%.

Datoriile pe termen lung au cunoscut o creștere de aproximativ 5% la 30.06.2024 (1.833.844.862 lei) față de 31.12.2023 (1.747.476.322 lei).

În ceea ce privește **provizioanele**, acestea înregistrează la 30.06.2024 aceeași valoare comparativ cu 31.12.2023.



2.2. Contul de profit și pierdere pe perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024

În primul semestru al anului 2024 compania a înregistrat o pierdere netă în sumă de 501.964.934 lei, față de o pierdere netă în sumă de 243.447.195 lei înregistrată de Rompetrol Rafinare S.A. în semestrul I al anului 2023.

Cifra de afaceri înregistrată în semestrul I 2024 a fost de 6.197.570.045 lei față de 8.812.286.062 lei atinsă în semestrul I 2023, în scădere cu 30%, în principal ca urmare a Reviziei Generale planificate.

În semestrul I 2024 Societatea a înregistrat o pierdere operațională de 117.324.688 lei, față de primul semestru al anului 2023 când s-a înregistrat o pierdere operațională în valoare de 25.957.549 lei, pe fondul reducerii volumelor de materii prime procesate și a producției de produse petroliere, implicit a volumelor reduse de produse petroliere vândute în S1 2024 față de S1 2023 în contextul Reviziei Generale planificate și a marjelor de rafinărie mai mici înregistrate de societate în primul semestru 2024 în comparație cu primul semestru din 2023 datorate creșterii superioare a cotațiilor de piață la țiței din această perioadă în comparație cu evoluția cotațiilor la produsele petroliere.

Un alt element notabil cu impact în rezultatul operațional înregistrat în Semestrul I 2024 de către Rompetrol Rafinare S.A. îl reprezintă înregistrarea unei cheltuieli cu taxa pe cifra de afaceri specifică sectorului de activitate în valoare de aproximativ 28,5 milioane RON aferente perioadei de raportare, ca urmare a aplicării Legii 296/2023 în vigoare începând cu 01 ianuarie 2024.

În cursul semestrului I 2024 cheltuielile financiare au devansat veniturile financiare, în final înregistrându-se o pierdere din activitatea financiară în sumă de 384.640.246 lei (Semestrul I 2023: 136.574.872 lei). Principala creștere a pierderii financiare în S1 2024 față de S1 2023 provine din rezultatul negativ aferent diferențelor de curs valutar înregistrate de Companie în primul semestru al anului 2023 în valoare de 171.754.320 lei față de câștigul în valoare de 17.351.063 lei înregistrat în aceeași perioadă a anului 2023.

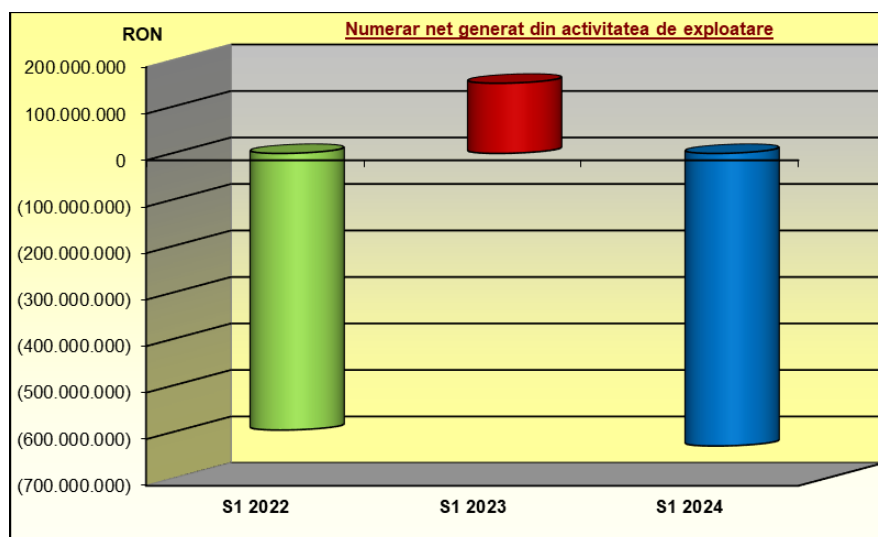
Indicatorii financiari înregistrați la 30.06.2024 cuprind rezultatele din activitatea Uzinelor Rafinărie și Petrochimie de pe platforma Năvodari, precum și a rafinăriei Vega Ploiești.

Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024 este prezentat în **Anexa 2.**

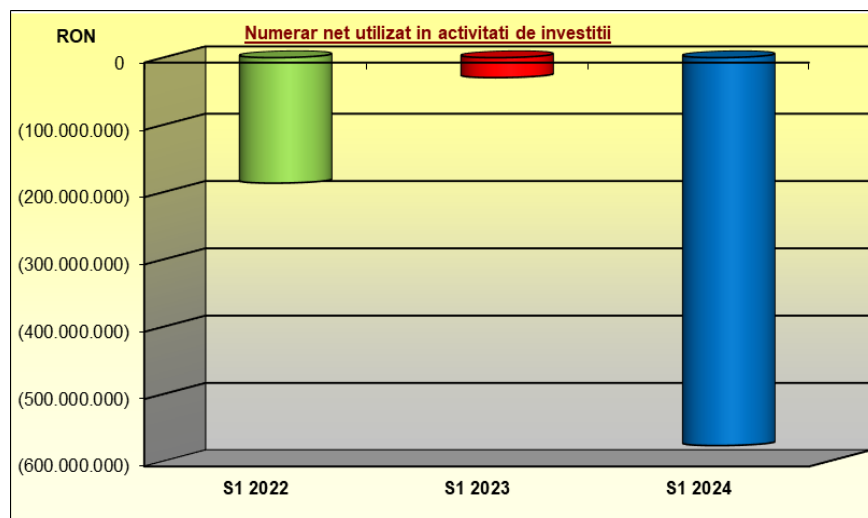


2.3. Situația fluxurilor de trezorerie pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024

Fluxurile de numerar din activitatea de exploatare din primul semestru al anului 2024 au fost influențate semnificativ de derularea Reviziei Generale planificate care a durat aproximativ 2 luni, precum și de reducerea datoriilor comerciale, aspecte care au generat fluxuri reduse semnificativ de numerar în comparație cu cele generate din activitatea operațională din aceeași perioadă a anului trecut. Un impact negativ în fluxurile de numerar din activitatea de exploatare din semestrul I 2024 l-a avut plata contribuției de solidaritate în valoare de 140,8 milioane RON aferentă anului 2023 calculată conform OUG 186/2022 adoptată prin Legea 119/2023.

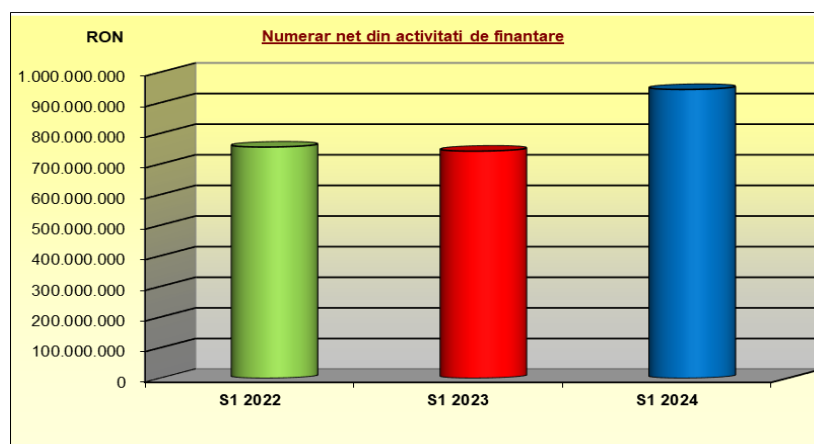


Proiectele majore de investiții din primul semestru al anului 2024 au vizat Revizia Generală planificată, lucrările care privesc autorizarea/reautorizarea echipamentelor din punct de vedere ISCIR, proiectele de înlocuire catalizatori, proiectul de achiziție și instalare a două noi reactoare -125-DHT, proiectul de înlocuire sistem tăiere/găurire în instalația DCU și alte proiecte specifice rafinării. Cu un impact semnificativ în fluxurile de numerar utilizate în activitatea de investiții, Revizia Generală derulată în anul 2024 reprezintă un eveniment semnificativ care are loc o dată la patru ani și este crucială pentru operațiunile companiei. În această perioadă, s-au efectuat activități de mentenanță, inspecții și upgrade-uri în diferite instalații ale rafinăriilor Petromidia și Vega pentru a asigura performanța optimă și standarde de siguranță. Aceasta presupune oprirea temporară a anumitor operațiuni pentru a desfășura aceste activități în mod eficient.



Fluxul de numerar din activitățile de finanțare din semestrul I 2024 a fost influențat de faptul că Societatea a beneficiat de un contract de Cash pooling – un sistem pentru optimizarea soldurilor de casă, în vederea susținerii atât a nevoilor generate de activitatea de investiții, cât și de dezvoltare a activității operaționale a rafinăriei, nivelul de utilizare al acestuia înregistrând o creștere de 82% la 30.06.2024 față de soldul înregistrat la 31.12.2023 și aproape dublu față de soldul înregistrat la 30.06.2023.

Un alt factor care a influențat numerarul în activitatea de finanțare a fost creșterea utilizării creditelor pe termen scurt și lung contractate de la bănci, precum și utilizarea unui credit pe termen scurt în valoare de 18,6 milioane RON contractat de la filiala Rompetrol Gas S.R.L. în scopul acoperirii necesarului pentru plata taxei pe cifra de afaceri specifică aferentă trimestrului I 2024.





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

3.1. MEDIUL DE AFACERI GLOBAL¹

		Sem I 2024	Sem I 2023	%
Țiței Brent Dated	USD/bbl	84,1	79,7	6%
Țiței CPC Blend CIF	USD/bbl	80,4	75,9	6%
Diferențial Brent-CPC	USD/bbl	3,7	3,7	-1%
Cotația benzinei fără plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	846	830	2%
Cotația motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	793	773	3%
Curs mediu RON/USD		4,60	4,57	1%
Curs de închidere RON/USD		4,65	4,58	2%
Curs mediu RON/EURO		4,97	4,93	1%
Curs de închidere RON/EURO		4,98	4,96	0%
Paritatea USD/EURO		1,07	1,08	-1%
Rata inflației în România		2,57%	4,19%	-39%

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

În prima jumătate a anului 2024 cotația țițeiului de tip **Brent** a crescut cu +4,4\$/bbl. (+6%) comparativ cu semestrul I 2023 și s-a situat la un nivel mediu de 84,1\$/bbl.

În mod similar, cotația **CPC** a înregistrat o creștere cu +4,4\$/bbl. (+6%) în semestrul I 2024 comparativ cu semestrul I 2023 având un preț mediu de 80,4\$/bbl.

Piața țițeiului de tip Brent în semestrul I 2024 a prezentat o tendință generală ascendentă, prețul crescând cu +23%, de la 75,7\$/bbl. la începutul lunii ianuarie la 93,3\$/bbl. la începutul lunii aprilie, cel mai înalt nivel din octombrie 2023. Această creștere a fost determinată în primul rând de tensiuni geopolitice și perturbări în lanțul de aprovizionare cu țiței.

În ianuarie, tensiunile s-au accentuat în Orientul Mijlociu, cu atacuri sporite ale Houthis asupra navelor din Marea Roșie, perturbând transporturile de țiței. În același timp, atacul cu rachete al Iranului asupra unei presupuse baze de spionaj israelian în Irak a intensificat și mai mult tensiunile

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



în regiune. Decizia OPEC de a reduce producția de țiței, cu reduceri notabile din țări precum Irak și Kuweit, a contribuit la înăsprirea aprovizionării cu țiței. În plus, ratele de prelucrare a țițeiului din Rusia au scăzut în urma atacurilor cu drone ale forțelor ucrainene asupra rafinăriilor rusești.

Februarie a fost martorul unei alt atac Houthi în Marea Roșie, accentuând îngrijorările cu privire la producția și comerțul de țiței din regiune. Între timp, cheltuielile robuste de Anul Nou Lunar în China au semnalat o redresare a consumului, sporind optimismul pieței.

În martie, OPEC+ a prelungit reducerile existente de producție până la sfârșitul lunii iunie, în timp ce Rusia a anunțat o reducere suplimentară a producției, surprinzând piețele cu măsurile lor proactive. Cu toate acestea, tensiunile s-au accentuat și mai mult pe măsură ce rebelii yemeniți Houthi și-au revendicat responsabilitatea pentru un atac asupra unei nave americane, intensificând preocupările față de securitatea din Marea Roșie. Între timp, atacurile cu drone asupra rafinăriilor rusești au continuat, afectând abilitățile de prelucrare a țițeiului.

În urma acestor evenimente, prețul țițeiului de tip Dated Brent a avut o tendință descendentă scăzând cu 18,6%, de la 93,3\$/bbl. la începutul lunii aprilie la 75,9\$/bbl. la începutul lunii iunie, cel mai scăzut nivel din decembrie 2023, determinat de creșterea stocurilor de petrol și încetinirea cererii. Ulterior, prețul a crescut cu +14,4% la 86,8\$/bbl. la sfârșitul lunii iunie, din cauza conflictelor din regiunea Mării Roșii.

La începutul lunii aprilie, prețurile petrolului au crescut din cauza tensiunilor geopolitice. Cu toate acestea, preocupările au fost rapid umbrite de dinamica dominantă a cererii și ofertei. O prognoză moderată de creștere globală a redus și mai mult prețurile, pe măsură ce s-au înregistrat creșteri semnificative ale stocurilor globale de petrol, cu 19,3 milioane de barili în aprilie și 48,2 milioane de barili în mai. O încetinire notabilă a cererii de petrol, în special în țările OCDE și în China, a contribuit la scăderea prețurilor. Deși, anunțul OPEC+ din 2 iunie de a reduce treptat tăierile de producție a dus la o scădere a prețurilor, acestea și-au revenit pe măsură ce comercianții au luat în considerare nivelurile scăzute ale stocurilor globale și creșterile condiționate de producție.

Goldman Sachs și-a revizuit previziunile pentru țițeiul de tip Brent la 86\$, pentru a doua jumătate a anului 2024 (anterior 85\$/bbl), și 82\$ pentru anul 2025 (anterior 80\$/bbl.).

În semestrul I 2024, marja de rafinare europeană a scăzut cu -17,7\$/MT (-16,9%) comparativ cu semestrul I 2023, stabilindu-se la un nivel mediu de 87,2\$/MT.

Analizând evoluția din prima jumătate a anului 2024, marjele de rafinare au avut o tendință ascendentă, de la niveluri de aproximativ 80\$/MT la 140\$/MT pe 9 februarie. Această creștere s-a datorat în primul rând tensiunilor geopolitice crescute care au afectat aprovizionarea cu motorină și din cauza opririle pentru mentenanță în regiunile cheie. Cu toate acestea, după această creștere,



marjele rafinăriilor europene au scăzut constant la 57\$/MT până la sfârșitul lunii iunie, influențate de prețurile ridicate ale gazelor naturale, care au crescut costurile operaționale pentru multe rafinării. În luna mai a existat o creștere notabilă, marjele ajungând la 87,9\$/MT, fiind influențate de scăderea prețurilor gazelor naturale și creșterea marjelor produselor, în special pentru motorină și benzină. În luna iunie, marjele au scăzut din nou la 57\$/MT, pe măsură ce beneficiile inițiale ale scăderii prețurilor gazelor s-au diminuat și au apărut alte provocări operaționale.

Marjele europene de benzină au prezentat fluctuații semnificative în prima jumătate a anului 2024. Inițial, în lunile ianuarie și februarie, marjele pentru benzină au fost susținute de cererea crescută și reducerea producției rafinăriilor din cauza mentenanței. Tendința a continuat în luna martie pe măsură ce piața a reacționat la tensiunile geopolitice și perturbările logistice. Cu toate acestea, în lunile aprilie și mai, marjele de benzină au fost supuse unei presiuni descrescătoare din cauza acumulărilor semnificative de stocuri și a încetinirii creșterii cererii, în special în țările OCDE. Relaxarea constrângerilor de aprovizionare și stabilizarea producției globale de benzină au contribuit, de asemenea, la o piață mai echilibrată. Până în luna iunie, marjele au înregistrat o recuperare ușoară pe măsură ce sezonul de conducere în Europa și SUA a început, crescând consumul de benzină.

În prima jumătate a anului 2024, **marjele europene de motorină** au experimentat o volatilitate semnificativă, în principal determinate de tensiunile geopolitice și perturbările aprovizionării. La începutul anului 2024, marjele de motorină au crescut din cauza preocupărilor legate de oferta rusească și a cererii crescute în timpul lunilor de iarnă. Sancțiunile UE asupra produselor petroliere rusești au exacerbato constrângerile de aprovizionare, ducând la marje record pentru motorină în lunile ianuarie și februarie. Până la sfârșitul trimestrului I, marjele au început să se stabilizeze pe măsură ce au fost asigurate surse alternative de aprovizionare, dar au rămas ridicate comparativ cu nivelurile istorice. Cu toate acestea, mentenanța rafinăriilor și problemele operaționale, în special în Franța și Germania, au menținut piața strânsă și marjele ridicate pe tot parcursul primei jumătăți a anului.

Marjele pentru combustibilul de aviație (jet) în Europa au experimentat o volatilitate substanțială în prima jumătate a anului 2024. La începutul anului, marjele pentru combustibil de aviație au fost ridicate din cauza cererii robuste de călătorii aeriene și a restricțiilor de aprovizionare cauzate de mentenanță rafinăriilor și tensiunile geopolitice. Această tendință a continuat în al doilea trimestru, deși rata de creștere a marjelor a încetinit pe măsură ce piața s-a adaptat la noile lanțuri de aprovizionare și rezervele strategice au fost utilizate. În lunile aprilie și mai, marjele de jet de aviație au fost susținute de cererea sezonieră de călătorii și de o recuperare lentă a călătoriilor internaționale. Cu toate acestea, piața a rămas sensibilă la fluctuațiile prețurilor țițeiului și la producția rafinăriilor. Până în luna iunie, în ciuda unor îmbunătățiri în disponibilitatea jet-ului de aviație, marjele au rămas ridicate, reflectând recuperarea continuă a cererii și flexibilitatea limitată a ofertei.



Privind spre a doua jumătate a anului 2024, marjele europene de rafinare se așteaptă să fie supuse presiunii în a doua jumătate a anului 2024 din cauza creșterii modeste a cererii globale de petrol, a potențialelor creșteri ale ofertei de petrol odată cu reducerea tăierilor OPEC+ și a provocărilor economice, inclusiv activitatea industrială slabă și eficiența vehiculelor în creștere. Deși recuperarea călătoriilor aeriene și potențialele perturbări geopolitice pot oferi un anumit sprijin, condițiile generale ale pieței sugerează un potențial limitat pentru creșterea marjelor de rafinare.

În acest context, pe plan intern, cursul de schimb RON/EUR a înregistrat fluctuații pe pilonul superior, înregistrând o scădere bruscă la sfârșitul lunii februarie 2024 urmată de creșteri până la jumătatea lui martie 2024, atingând un nivel mediu de 4,9735 în trimestrul I 2024.

În trimestrul II 2024, cursul de schimb RON/EUR a înregistrat fluctuații semnificative, reflectând tendințele economice mai ample din regiune. Valoarea medie în această perioadă s-a situat în jurul valorii de 4,97 până la 4,98 RON/EUR. Fluctuațiile au fost influențate de factori externi, cum ar fi politicile Băncii Centrale Europene, precum și de factori interni precum inflația și preocupările privind creșterea economică în România. Moneda RON a prezentat o oarecare volatilitate, în special influențată de schimbările în percepția investitorilor și de stabilitatea economică regională.

În ceea ce privește cursul de schimb RON/USD, acesta a continuat să fluctueze, înregistrând o creștere bruscă la începutul lunii februarie 2024, urmată de un ritm constant la sfârșitul lunii februarie 2024 până la jumătatea lunii martie 2024, pentru a crește brusc la sfârșitul lunii martie 2024, atingând un nivel mediu de 4,5827 în trimestrul I 2024, similar nivelului mediu observat în trimestrul I 2023.

Cursul de schimb RON/USD a fost marcat în trimestrul II 2024 de o volatilitate crescută comparativ cu trimestrul I 2024. Nivelul mediu al cursului de schimb RON/USD s-a stabilit în jurul valorii de 4,60 până la 4,65 RON/USD, cu vârfuri notabile survenite din cauza schimbărilor în puterea globală a dolarului american și a politicilor economice interne. În această perioadă, moneda RON a fluctuat ca răspuns atât la dinamica pieței internaționale, cât și la politicile fiscale și monetare interne ale României.

În concluzie, pe parcursul primului semestru al anului 2024, atât cursurile de schimb RON/EUR, cât și RON/USD au cunoscut perioade de volatilitate. Nivelul mediu al cursul de schimb RON/EUR a fost între 4,95 și 4,98, reflectând o tendință stabilă, dar prezentând o ușoară depreciere față de perioadele precedente. Cursul de schimb RON/USD, între timp, a prezentat fluctuații mai pronunțate, având un nivel mediu între 4,60 și 4,65, influențat de condițiile economice globale și de răspunsurile politicii monetare ale României.

În România inflația a ajuns în cursul anului 2024 (iunie 2024 comparativ cu decembrie 2023) la un nivel de 2,57%, calculat pe baza IPC, adică Indicele Prețurilor de Consum.



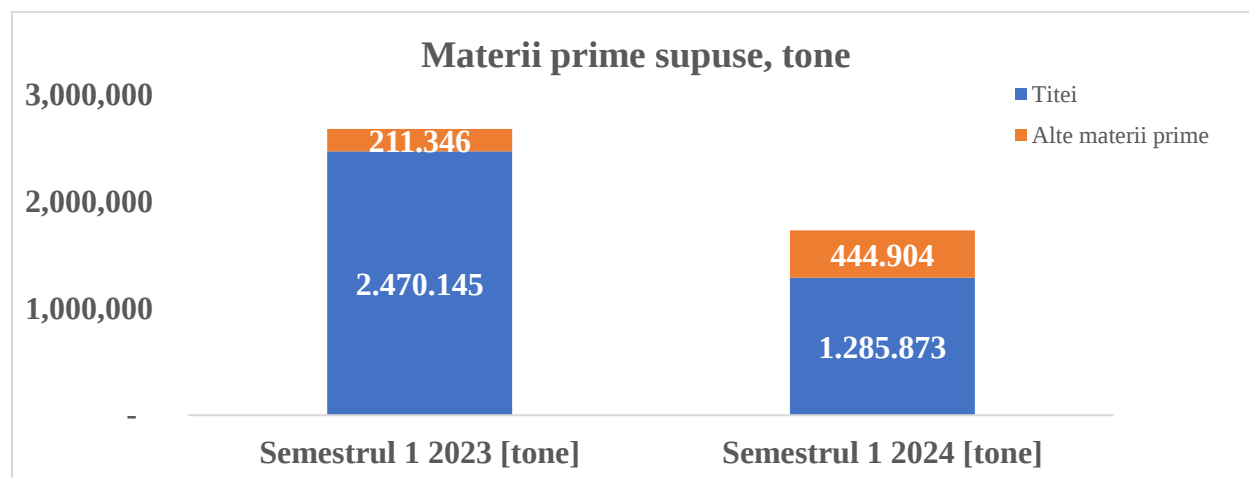
3.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE

Cantitatea de materii prime prelucrată în prima jumătate a anului 2024 de Rompetrol Rafinare (rafinăriile Petromidia și Vega precum și Uzina Petrochimie) a fost de cca. 1,709 milioane tone, din care cca. 1,286 milioane tone țiței.

Pentru întreg anul 2024 rafinăria Petromidia și-a propus prelucrarea unei cantități de materie primă de aproximativ 4,956 milioane tone, din care 4,650 milioane tone țiței, Rafinăria Vega aproximativ 413 mii tone iar Uzina Petrochimie și-a propus producerea unei cantități de polimeri de aproximativ 146,13 mii tone.

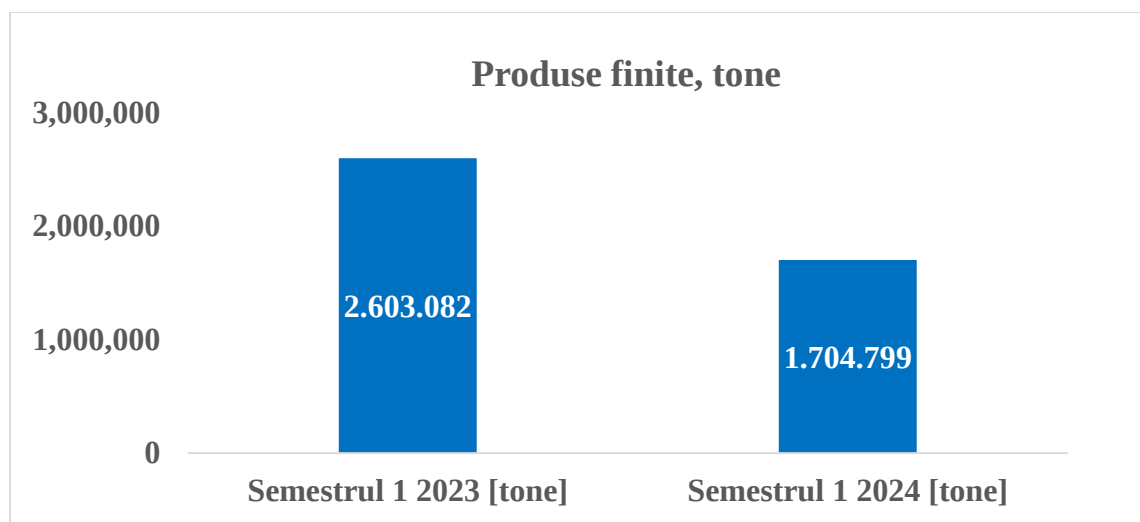
3.2.1. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) - în semestrul I 2024

În semestrul I 2024, cantitatea de materii prime prelucrată de Rompetrol Rafinare a fost de 1,73 milioane tone, mai mică cu cca. 35% față de perioada similară a anului trecut, când au fost procesate 2,68 milioane de tone 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 cauzată de incidentului survenit pe 21 iunie 2023, instalația fiind repornită în 26 Februarie 2024.





Cantitatea de produse finite obținute de rafinăria Petromidia în Semestrul 1 din anul 2024 a fost, mai mică cu 34,51% față de perioada similară a anului trecut corelată cu cantitatea de materii prime prelucrate.



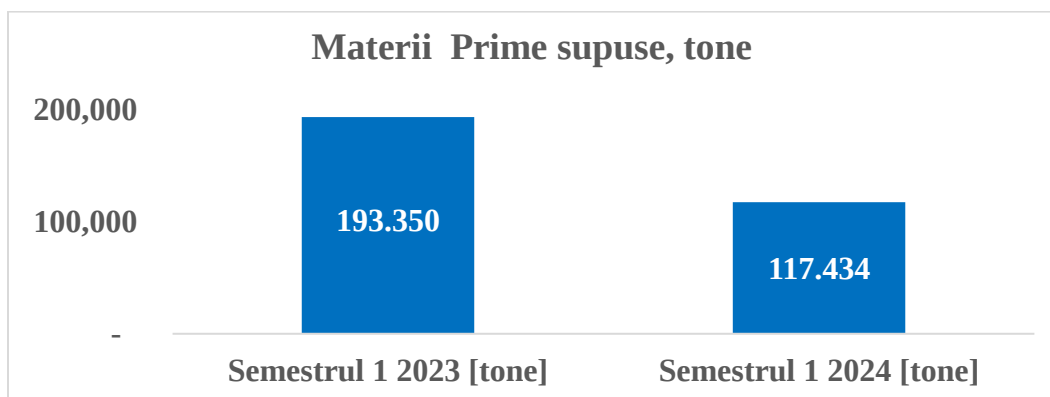
Rafinăria Petromidia a reușit să obțină o performanță operațională foarte bună în Semestrul I 2024, pentru principalii parametri tehnologici și operaționali, cum ar fi:

- randamentul produselor albe obținute de 87,04%wt, mai mare cu 2,65% față de anul anterior corelată cu structura diferită de materie primă (cantități importate de componenți de motorină și Jet pentru acoperirea cererii de pe piață internă de combustibili în perioada Reviziei generale)
- pierdere tehnologică de 0,6%wt mai mică față de anul anterior cu ~ 0,05 wt% (achiziția de component de motorină și Jet)
- indicele de intensitate energetică 108,24%, mai mare față de anul trecut cu 12,18 puncte, valoare corelată cu funcționarea rafinăriei la capacitate mică.

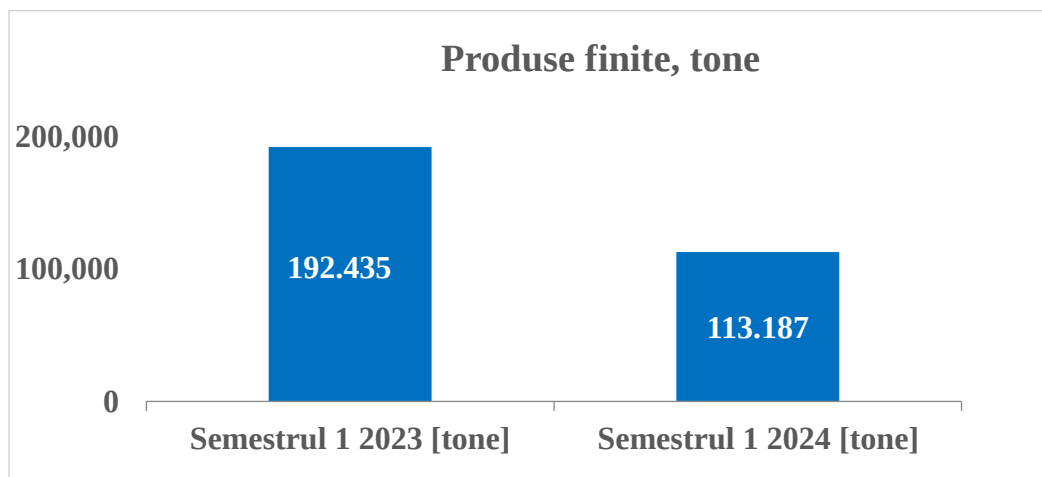


3.2.2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Rafinăria Vega (situată în Ploiești) - în semestrul I 2024

Cantitatea de materii prime prelucrate în Rafinăria Vega în semestrul I 2024 a fost mai mică cu 39,26 % decât perioada similară a anului 2023 în acord cu disponibilitatea de materii prime de la Rafinăria Petromidia și revizia generală.



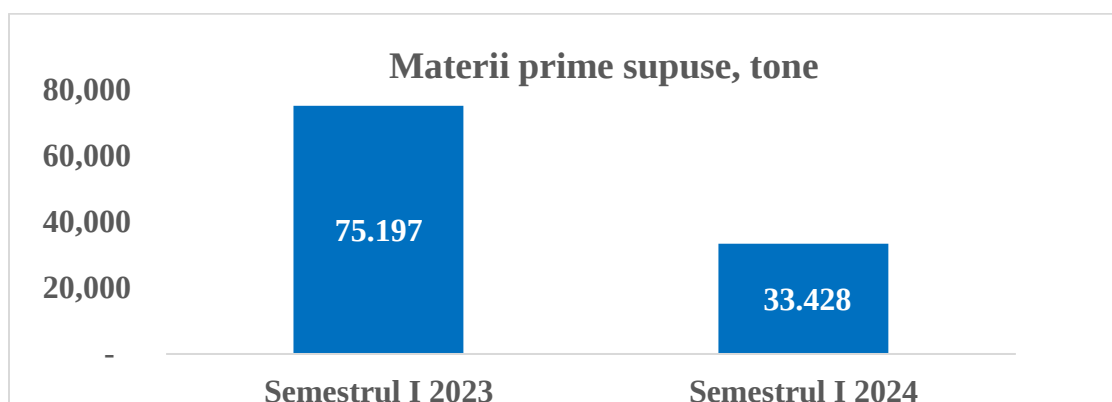
Cantitatea de produse finite obținute în Rafinăria Vega în semestrul I 2024 a fost mai mică cu 41,18% față de perioada similară a anului 2023 corelată cu cantitatea de materii prime procesate.



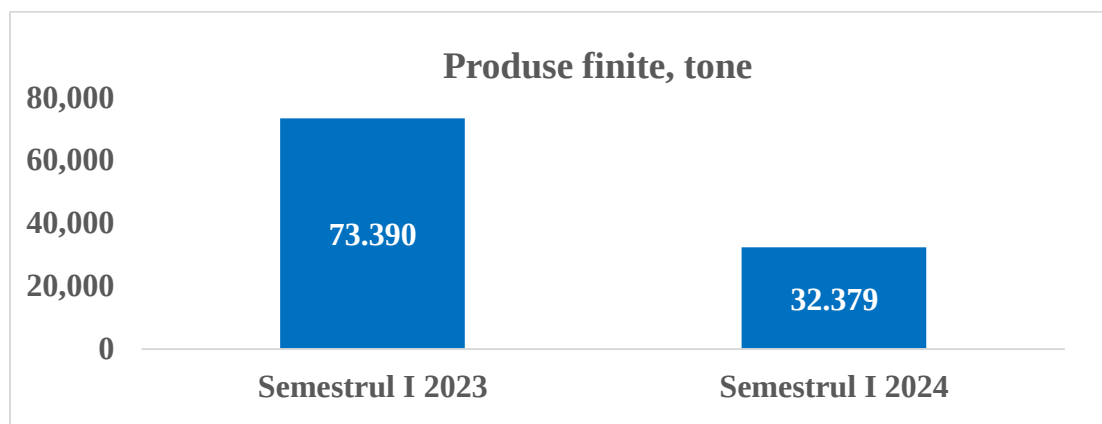


3.2.3. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE a Rompetrol Rafinare – Uzina Petrochimie - în semestrul I 2024

Cantitatea de materii prime prelucrate în Petrochimie, în semestrul 1 2024 a fost mai mică cu 55,5% comparativ cu perioada similară a anului 2023 din cauza nefuncționării instalației LDPE în primele luni ale anului 2024 și a Reviziei generale planificate în 2024.



Cantitatea de produse finite obtinuta in Petrochimie in semestrul 1 2024 a fost mai mica cu 55,9% comparativ cu perioada similara a anului 2023 corelata cu materia prima procesata.





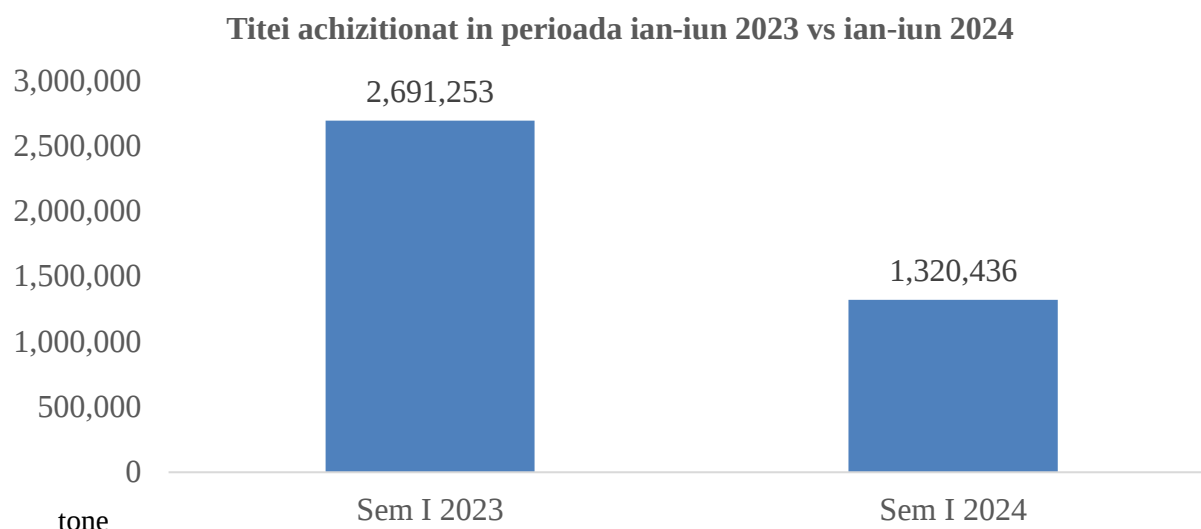
3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ

3.3.1. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) în semestrul I 2024

A. Activitatea de aprovizionare materii prime

În semestrul I 2024, Rompetrol Rafinare S.A. a derulat operațiuni de aprovizionare țiței și alte materii prime, atât din import cât și din țară, informațiile regăsindu-se sintetic prezentate în continuare:

Materii prime achiziționate	Cantitatea (tone)
Țiței	1.320.436
Alte materii prime	433.167
Total materii prime achiziționate	1.753.603
Total achiziții externe	1.715.631
Total achiziții interne	37.972





Față de implementarea proiectului Revizie Generală 2024, volumul de țiței achiziționat în perioada ianuarie – iunie 2024 a fost cu mult mai mic în comparație cu aceeași perioadă a anului trecut, acest lucru s-a datorat în principal reviziei tehnice efectuate în lunile martie-mai 2024.

Furnizorul de materii prime din import a fost KazMunayGas Trading AG.

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

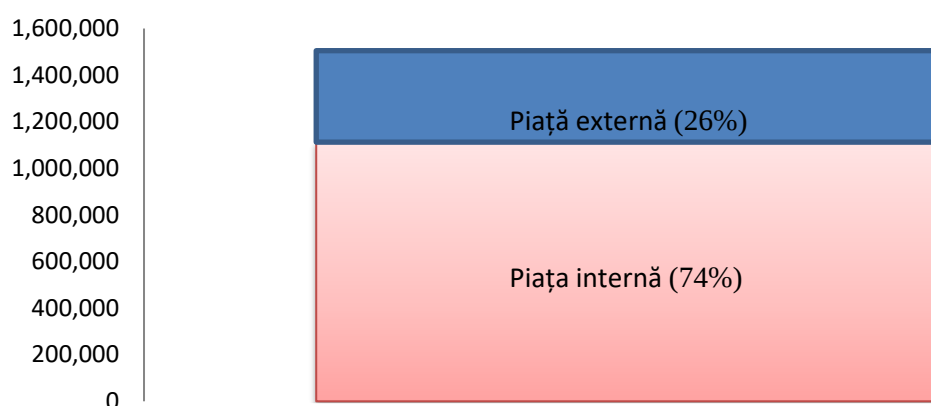
- Bunge Biocombustibil
- Expur SA.
- Socar Petroleum

B. Activitatea de vânzări

Vânzările în prima jumătate a anului 2024 au totalizat o cantitate de 1.504.808 tone față de 2.277.722 tone realizate în aceeași perioadă din 2023. Valoarea netă a vânzărilor de produse finite a fost de 1.230.892.426 USD față de 1.735.664.060 USD în prima jumătate a anului 2023, echivalentul a 5.666.220.798 RON față de 7.928.860.764 RON.

Pe piețe de desfacere, vânzările pe piața internă au fost superioare celor de pe piața externă, respectiv 74%. Pe canalul de distribuție extern s-au vândut 392.542 tone iar valoarea netă a acestora a fost de 296.588.426 USD.

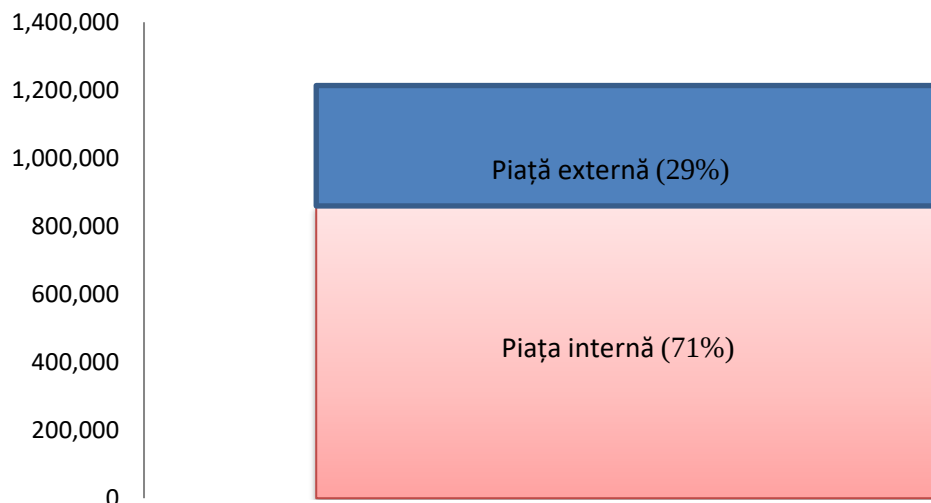
Structura vânzărilor totale pe canale de distribuție



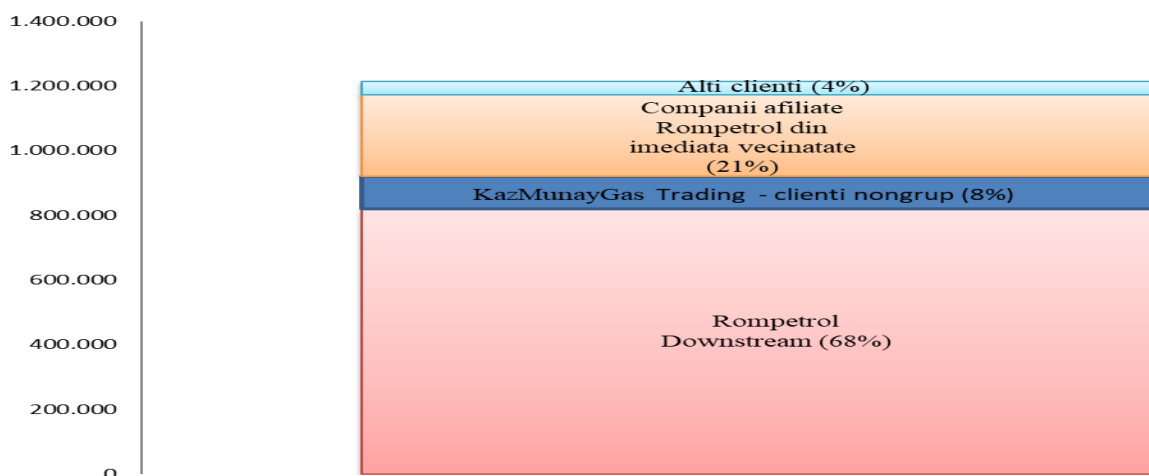


Din cantitatea totală de produse finite vândute, cca. 81% au reprezentat vânzările de benzine și motorine, respectiv 1.213.863 tone. În ceea ce privește canalele de distribuție a acestor produse, piața internă a avut o cotă superioară de 71%, pe piața externă fiind vândute 354.173 tone benzine și motorine, reprezentând 29%.

Structura vânzărilor de benzine/motorine pe canale de distribuție



În ceea ce privesc partenerii, cel mai mare volum de benzine și motorine s-a vândut la Rompetrol Downstream (68%).





Benzine

Dintr-un total de 367.903 tone benzine vândute, cca. 60% s-au vândut pe piața externă, diferența reprezentând vânzări pe piața internă. Cca. 88% din cantitatea totală de benzine a reprezentat sortul de benzină europolis fără plumb.

Motorine

În perioada ianuarie-iunie 2024 s-au vândut 845.960 tone de motorine auto, ponderea vânzărilor pe piața internă fiind superioară (84%) celei de pe piața externă.

Gaze petroliere lichefiate

S-au vândut 63.738 tone de gaze petroliere lichefiate în totalitate către Rompetrol Gaz S.R.L.

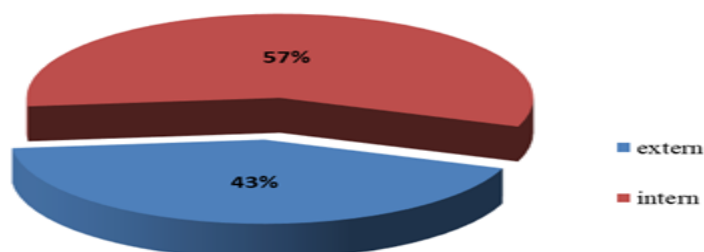
În cazul celorlalte grupe de produse, ponderea vânzărilor pe piața internă a fost superioară celor de pe piața externă pentru jet și inferioară pentru produsele cocs și sulf.

3.3.2. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de punctul de lucru Rafinăria Vega (din Ploiești) în semestrul I 2024

Vânzările punctului de lucru Rafinăria Vega din Ploiești pe primul semestru al anului 2024 au totalizat o cantitate de 110.574 tone față de 200.094 tone în aceeași perioadă a anului 2023, ceea ce înseamnă o scădere cu 45% a volumelor comercializate. Pe piețe de desfacere, vânzările pe piața internă au fost superioare (57%) celor de pe piața externă (43%). Pe canalul de distribuție extern s-au vândut 47.352 tone față de 108.817 tone vândute în prima parte a anului 2023 pe același canal.

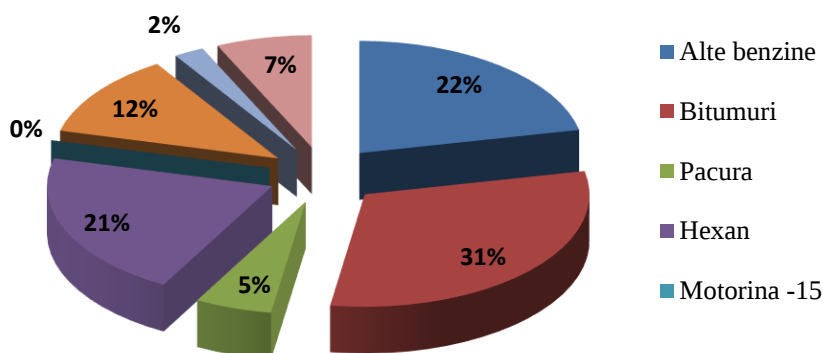


Structura vânzărilor de produse finite pe piețe de desfacere [%]



Vânzările de produse albe (benzine naphta, solvenți ecologici, n-hexan, white spirit) reprezintă aproximativ 57% din totalul vânzărilor pe Semestrul I 2024.

Structura vânzărilor pe grupe de produse [%]



Principalele piețe de desfacere la extern au fost: Ungaria, Germania, Turcia și Ucraina.



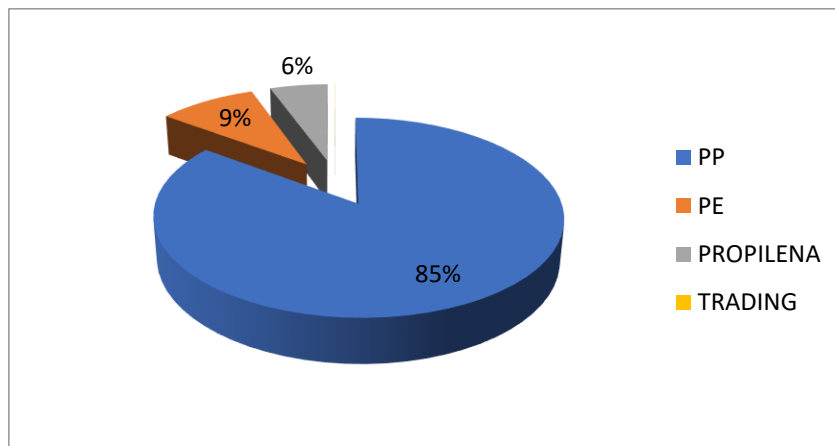
3.3.3. ACTIVITATEA COMERCIALĂ derulată de Uzina Petrochimie în semestrul I 2024

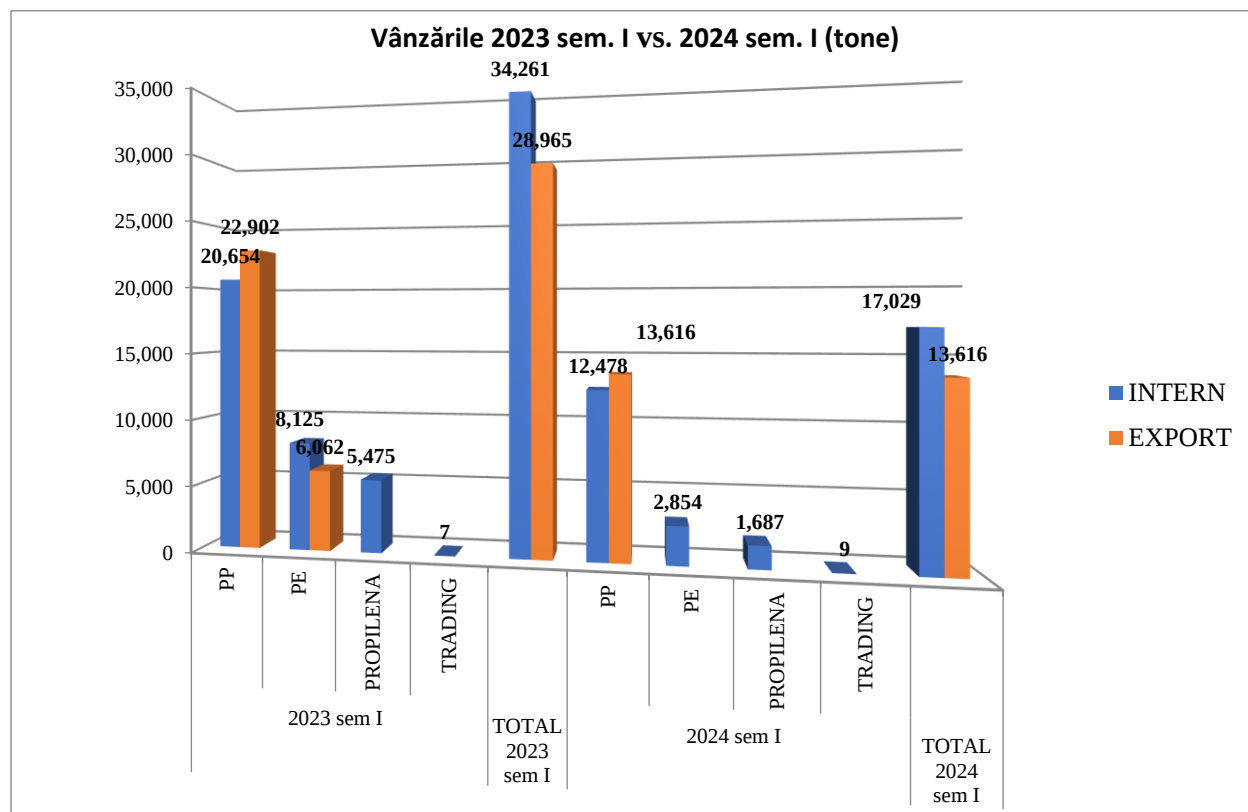
Rompetrol Rafinare – Uzina Petrochimie, este unicul producător de polipropilenă (PP) și polietilene (LDPE, HDPE) din România.

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.

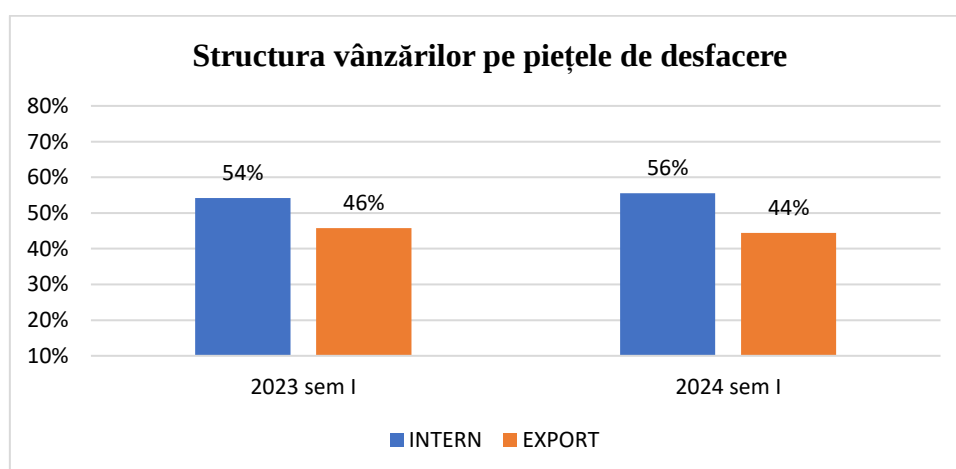
Vânzările Uzinei Petrochimie în prima jumătate a anului 2024 au totalizat o cantitate de 30.645 tone, în scădere cu 52% față de aceeași perioadă a anului trecut, disponibilitatea materialelor fiind impactată de nefuncționarea instalațiilor din perioada reviziei generale.

În prima jumătate a anului 2024, 85% din vânzările totale sunt reprezentate de polipropilenă (PP), 9% reprezintă polietilene (PE: LDPE și HDPE) iar restul de 6% reprezintă vânzările de propilenă.





Din totalul vânzărilor, 56% reprezintă vânzarile pe piața internă iar restul de 44% reprezintă vânzările la export.

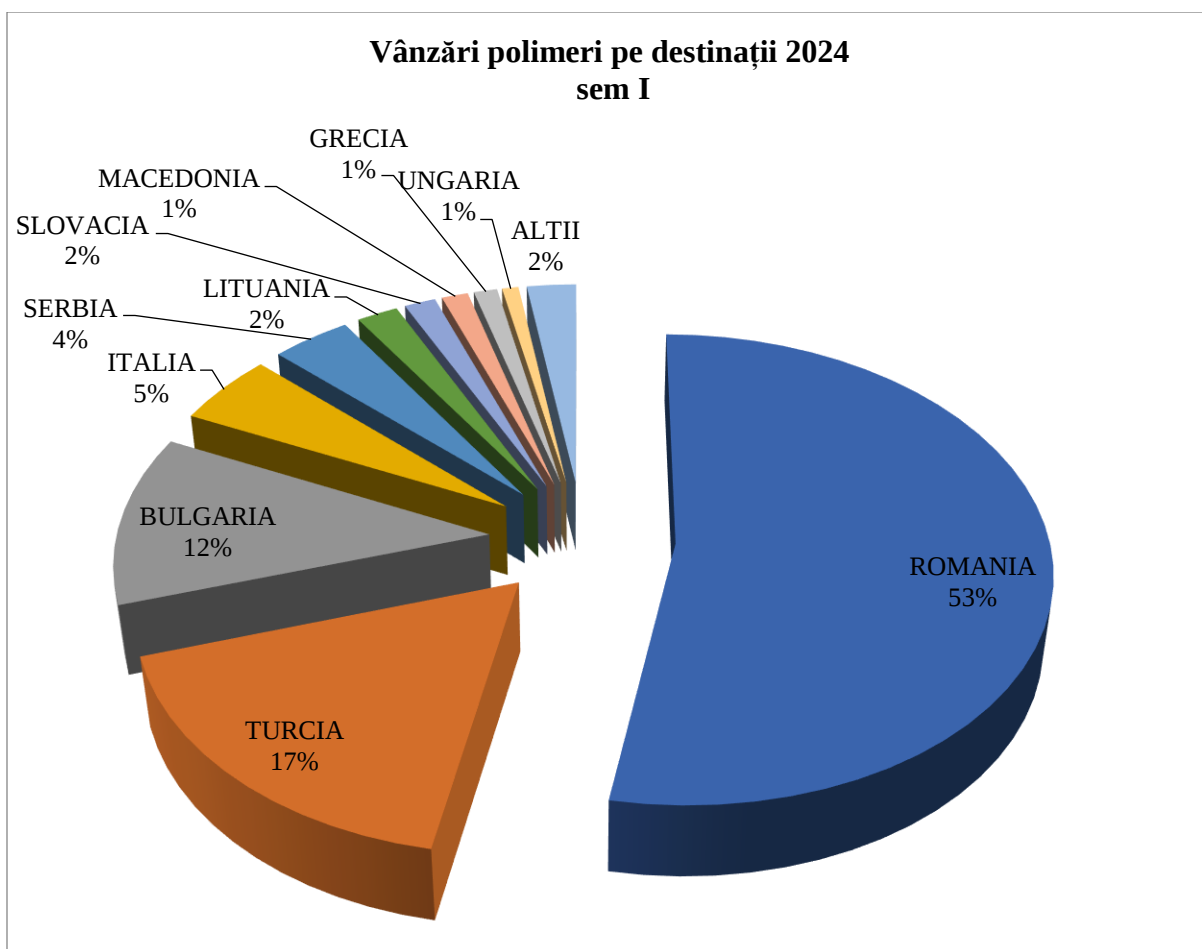




Cele mai importante piețe de desfacere pentru polimeri (PP, LDPE și HDPE) sunt reprezentate de: România - 53%, Turcia -17%, Bulgaria -12% și Italia -5%.

Vânzările de polimeri pe piața externă au avut ca destinație atât spațiul comunitar cât și cel non comunitar. Livrările intracomunitare au însemnat cca. 51% din totalul produselor finite vândute pe piața externă, diferența reprezentând vânzări la export pe piețele non UE.

Distribuirea produselor petrochimice vândute de Rompetrol Rafinare S.A. 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 2024 a fost impactat în principal de Revizia Generală planificată la interval de 4 ani derulată în cele două rafinării Petromidia și Vega pe o perioadă de aproximativ 2 luni începând cu 8 martie 2024, precum și de volatilitatea mediului de piață al petrolului și gazelor naturale, ceea ce a dus la cotații crescute net superioare la țiței și alte materii prime în S1 2024 vs S1 2023 în comparație cu cele înregistrate la produsele petroliere rezultate din procesarea acestora, aspect care a generat marje de rafinare mai mici în S1 2024 față de S1 2023.

Având în vedere că Rompetrol Rafinare este supusă contribuției de solidaritate astfel cum este reglementată prin Ordonanța de Urgență a Guvernului 186 din 28 decembrie 2022, adoptată prin Legea nr. 119/2023, măsură întemeiată pe prevederile Regulamentului Consiliului (UE) 2022/1854, Rompetrol Rafinare a înregistrat o contribuție pentru anul 2023 de 141 mil. RON plătită în S1 2024.

Societatea a făcut eforturi pentru menținerea capacității de acoperire a datoriilor curente din activele curente, indicatorul lichidității curente înregistrând o scădere comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, respectiv 0,50 în semestrul I 2024 versus 0,63 în semestrul I 2023.

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 rafinare;
- 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.

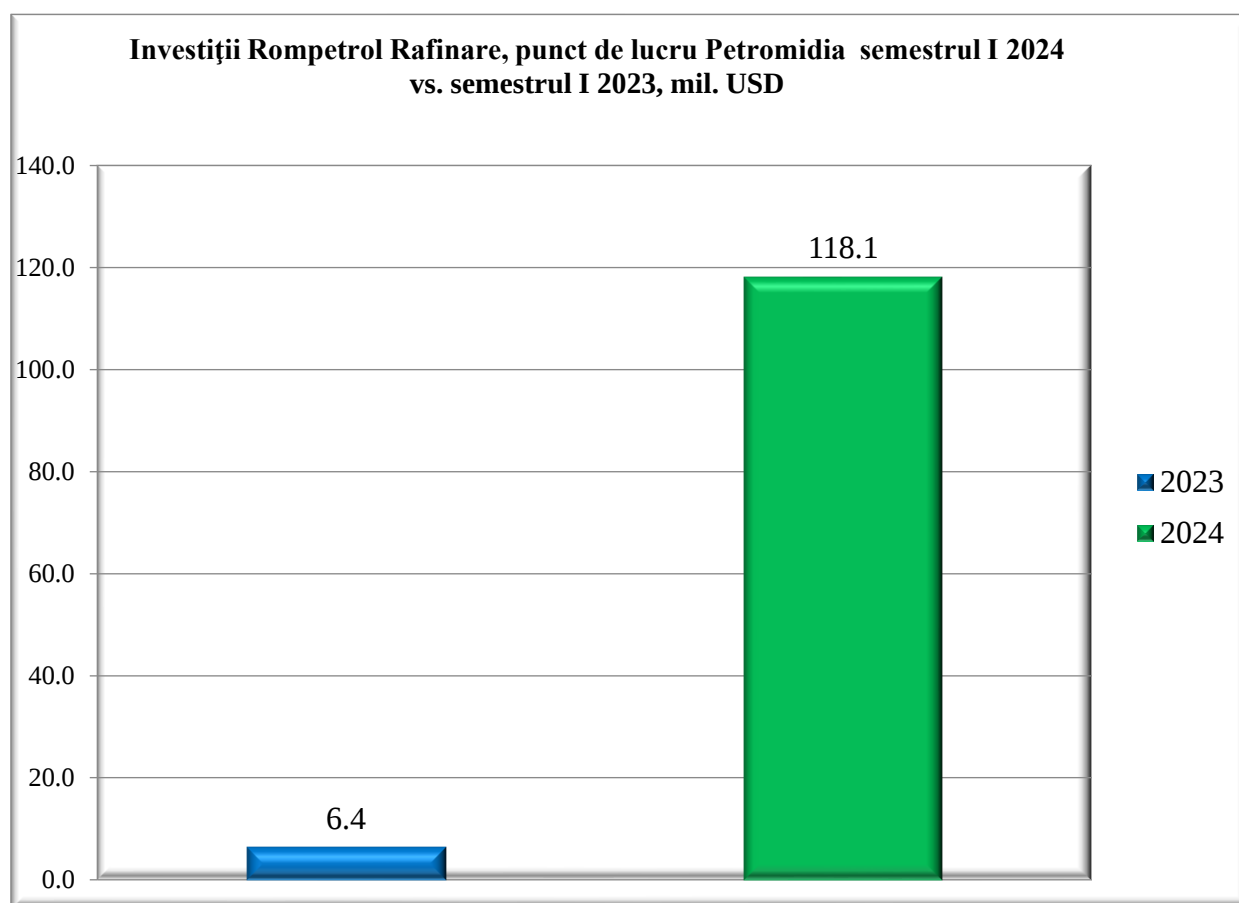


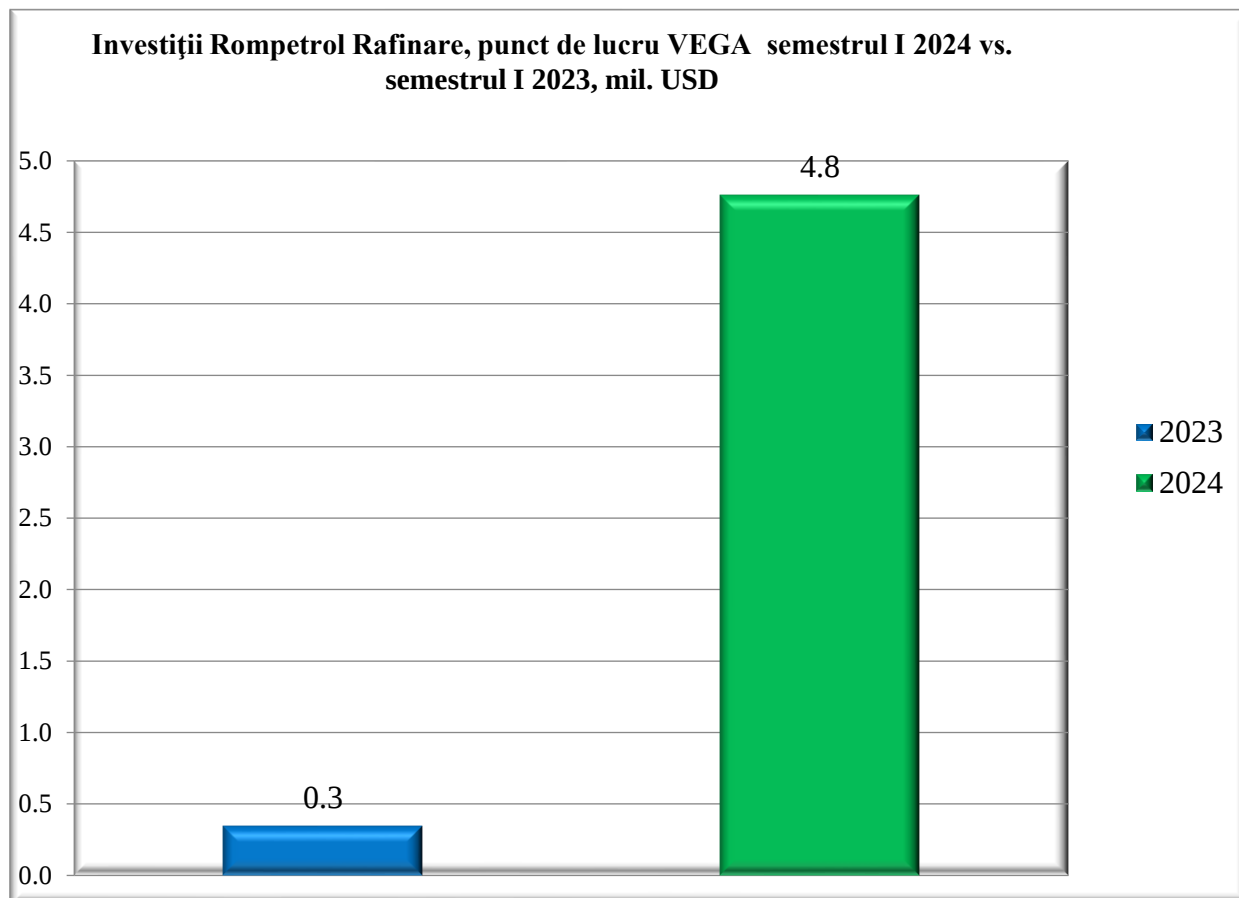
3.5. Cheltuielile de capital, curente – semestrul I 2024

În perioada ianuarie - iunie 2024, Societatea a înregistrat investiții în sumă totală de cca. **122,9 milioane USD**.

Din această sumă, **118.1 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 2023 vs. primul semestru din 2024, atât pentru Rafinăria Petromidia, cât și pentru Rafinaria 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 2024 cifra de afaceri netă s-a redus cu 30% față de perioada similară a anului trecut, scădere ce se datorează în principal ca urmare a Reviziei Generale planificate, care a început pe 8 martie și a durat aproximativ 2 luni. Această revizie reprezintă un eveniment semnificativ care are loc o dată la patru ani și este crucială pentru operațiunile Rompetrol Rafinare SA. În această perioadă, s-au efectuat activități de mentenanță, inspecții și upgrade-uri în diferite instalații ale rafinării pentru a asigura performanța optimă și standarde de siguranță. Aceasta presupune oprirea temporară a anumitor operațiuni pentru a desfășura aceste activități în mod eficient.



În semestrul I 2024, cantitatea de materii prime prelucrată de Rompetrol Rafinare în rafinăria Petromidia a fost de 1,73 milioane tone, mai mică cu cca. 35% față de perioada similară a anului trecut, când au fost procesate 2,68 milioane de tone, 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 mai reduse de producție și vânzare de produse petroliere în S1 2024 față de S1 2023 aspecte care au generat o cifră de afaceri mai mică înregistrată de Rompetrol Rafinare în primul semestrul 2024 vs. Sem I 2023.



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.

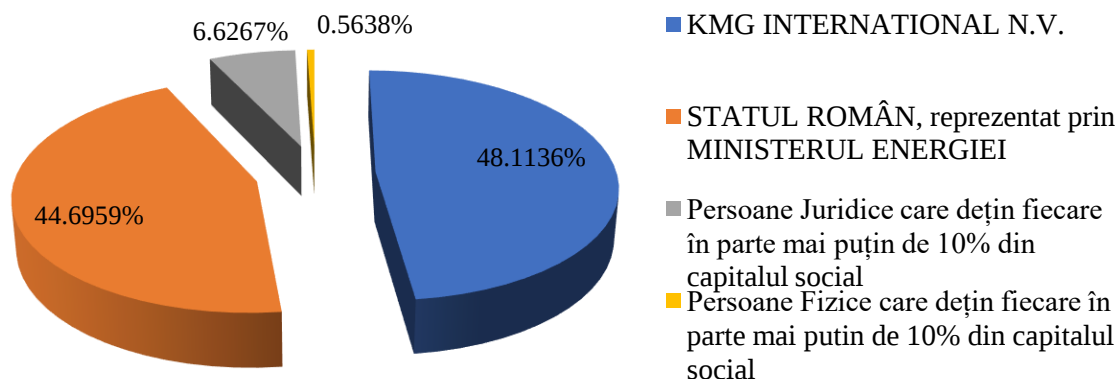
La data de 30.06.2024, capitalul social al Societății înregistrat la Depozitarul Central S.A. era reprezentat de 26.559.205.726 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,10 lei/acțiune, în sumă totală de 2.655.920.572,60 lei.

Structura sintetică consolidată a acționarilor ROMPETROL RAFINARE S.A., conform Registrului Acționarilor consolidat la 30.06.2024 emis de Depozitarul Central S.A. este următoarea:

ACȚIONAR (la data de 30.06.2024)	NUMĂR DE ACȚIUNI (la data de 30.06.2024)	PROCENTUL DE PARTICIPARE LA CAPITALUL SOCIAL (la data de 30.06.2024)
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:	1.759.997.453	6,6267%
Acționari - Persoane fizice - care dețin fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social, deținând împreună:	149.752.961	0,5638%
TOTAL	26.559.205.726	100%



Structura consolidată de Depozitarul Central S.A. la data de 30 iunie 2024



Nota

La data de 30.06.2024, 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 2024, 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 2024 a avut loc o singură modificare la nivelul Consiliului de Administrație, și anume:

- **26 aprilie 2024:** în temeiul Hotărârii nr. 2/2024 adoptată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, începând cu 1 mai 2024, pe 3 poziții de administratori, s-a aprobat alegerea Doamnei Tamila Mikulich și a Domnilor Pavel Romanenko și Constantin Saragea 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). Pe parcursul anului 2024 și până la data de 30 aprilie 2024, Doamna Tamila Mikulich și Domnul Constantin Saragea au deținut calitatea de administratori provizorii ai RRC. De asemenea, dna Zhamiliya Meshitbay a deținut poziția de administrator provizoriu în perioada 1 ianuarie – 30 aprilie 2024, fiind numită în această funcție în temeiul Deciziei nr. 1 adoptată de Consiliul de Administrație în 25 septembrie 2023.



Administratorii Societății aflați în funcție la data de 30 iunie 2024 sunt:

- **Batyrzhan Tergeussizov**, cetățean al Republicii Kazahstan, Președinte al Consiliului de Administrație - administrator neexecutiv;
- **Pavel Romanenko**, 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 Stănescu**², cetățean român, membru al Consiliului de Administrație, desemnat de Ministerul Energiei – administrator neexecutiv independent.
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**³, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație, desemnat de Ministerul Energiei - administrator neexecutiv independent.
- **Constantin Saragea**⁴, 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 2024.

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.



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

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

➤ **Comitetul de Audit**

Pe parcursul primului semestru al anului 2024, structura Comitetului de Audit nu a suferit modificări față de 31 decembrie 2023:

Astfel, structura Comitetului de Audit la 30 iunie 2024 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 2024, structura Comitetului de Strategie a suferit următoarele modificări:

Pentru perioada 1 ianuarie 2024 – 30 aprilie 2024, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- **Batyrzhan Tergeussizov**, administrator neexecutiv, ales prin Decizia nr. 2 adoptată de Consiliul de Administrație în data de 3 mai 2023 - *Președinte*;
- **Tamila Mikulich**, administrator neexecutiv - *Membru*;
- **Zhamilya Meshitbay**, administrator neexecutiv – *Membru*;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, administrator neexecutiv independent – *Membru*;
- **Constantin Saragea**, administrator neexecutiv – *Membru*;



Pentru perioada 1 mai 2024 – 30 iunie 2024, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- **Batyrzhan Tergeussizov**, administrator neexecutiv - *Președinte*;
- **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 înputernicit.

Directorul General

Pe parcursul semestrului I 2024, funcția de Director General al Rompetrol Rafinare S.A. a fost ocupată de Domnul **Florian Daniel Pop**.

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 2024, funcția de Director Economic al Rompetrol Rafinare S.A. a fost ocupată de Domnul **Alexandru Stavarache**.



Începând cu 01.12.2023 și până la data de 29.02.2024, domnul Alexandru Stavarache a deținut funcția de Director Economic interimar al Rompetrol Rafinare S.A.. Consiliul de Administrație, întrunit în ședința din 27 februarie 2024, a decis numirea domnului Alexandru Stavarache în funcția de Director Economic pentru un mandat începând cu 1 martie 2024 și până la 30 aprilie 2026.

- **Modificări cu privire la Auditorul Financiar al Societății**

Conform Hotărârii nr. 4/2024 adoptată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din 26 aprilie 2024 s-a aprobat renumirea societății ERNST & YOUNG ASSURANCE SERVICES S.R.L. (persoană juridică română, cu sediul social în Mun. București, Bvd. Ion Mihalache, nr 15-17, Cladirea Bucharest Tower Center, etaj 21, Sector 1, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București sub nr. J40/5964/1999, având CUI 11909783), ca auditor financiar al Societății, pe o perioadă de 1 (un) an, respectiv pentru auditarea situațiilor financiare ale Societății pentru exercițiul financiar 2024, durata contractului de prestări servicii de audit fiind de 1 (un) an.



5. EVENIMENTE IMPORTANTE - SEMESTRUL I 2024

5.1. PĂRȚI AFILIAȚE

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

A. La 30 iunie 2024 și 31 decembrie 2023, Societatea avea următoarele solduri cu părțile afiliate:

	Creante	
	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
KazMunayGas Trading AG	175.805.860	230.506.456
Rompetrol Downstream SRL	913.266.422	749.865.007
Rompetrol Petrochemicals SRL	481	481
KMG International NV	443.086	545.327
Rompetrol Gas SRL	3.495.990	27.008.023
Rompetrol Moldova ICS	48.605.977	28.148.161
Rompetrol Bulgaria JSC	151	1.832.551
Rominserv SRL	299.240	47.196.399
Rompetrol Quality Control SRL	251.077	165.739
Rompetrol Logistics SRL	1.891	2.071
Midia Marine Terminal SRL	1.328.362	1.195.121
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	274.985	274.985
KMG Rompetrol SRL	103.669.407	210.411.841
Global Security Systems SA	609.020	608.033
Rompetrol Energy SA	69.023.166	80.788.696
Byron Shipping SRL	1.931	2.695
Oilfield Exploration Business Solutions SA	3.016.782	2.964.917
Rompetrol Financial Group SRL	11.269	11.194
KMG Rompetrol Services Center SRL	46.223	44.916
KMG Rompetrol Development SRL	1.519.038	-
Total	1.321.670.357	1.381.572.613



	Datorii	
	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
KazMunayGas Trading AG	3.524.838.428	3.911.405.971
Rompetrol Downstream SRL	32.995.310	72.264.156
Rompetrol Petrochemicals SRL	8.315.590	8.315.590
Rompetrol Gas SRL - împrumuturi	18.600.000	-
Rompetrol Gas SRL – dobândă împrumut	124.000	-
Rompetrol Gas SRL – datorii comerciale	6.855.924	3.248.392
Rompetrol Moldova ICS	51.858.075	66.076.957
Rominerv SRL	309.886.168	150.601.133
Rompetrol Quality Control SRL	5.374.635	23.672.159
Rompetrol Logistics SRL	16.295	-
Midia Marine Terminal SRL	9.016.720	12.340.927
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	415	415
KMG Rompetrol SRL- datorie cash pooling	2.275.701.648	1.404.248.845
KMG Rompetrol SRL - dobanda cash pooling	14.660.394	9.038.687
KMG Rompetrol SRL - datorii comerciale	8.290.938	27.424.489
Global Security Systems SA	1.357.022	1.357.022
Global Security Systems Fire Services SRL	1.714.230	2.637.941
KMG Rompetrol Development SRL	-	7.425.858
Rompetrol Energy SA	51.582.373	37.594.909
KMG Rompetrol Services Center SRL	1.522.371	1.612.763
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	10.346	10.346
Total	6.322.720.882	5.739.276.560

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 2025, cu prelungirea automată anuală a scadenței.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORTUL SEMESTRIAL INDIVIDUAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
Pentru semestrul I 2024



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

B. În primul semestru din 2024, respectiv primul semestru din 2023, Rompetrol Rafinare a realizat următoarele tranzacții cu părțile afiliate.

Denumirea partii afiliate	Natura tranzactiei, vanzari / achizitii	Vanzari		Achizitii	
		ianuarie - iunie 2024	ianuarie - iunie 2023	ianuarie - iunie 2024	ianuarie - iunie 2023
KazMunayGas Trading AG	Materii prime / Produse petroliere	809.251.368	1.541.316.772	5.226.464.328	7.782.227.488
Rompetrol Downstream S.R.L.	Produse petroliere, chirie, utilitati si altele	3.455.999.769	3.810.964.158	1.311.506	1.397.289
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Altele	-	-	-	821
KMG International N.V.	Servicii de management	-	-	3.455.972	4.161.905
Rompetrol Gas SRL	Operare rampe, propan, / Produse petroliere, chirie, donanda imprumut, altele	123.666.622	262.187.856	571.716	523.034
Rompetrol Moldova ICS	Produse petroliere	569.966.191	898.255.153	-	-
Rompetrol Bulgaria JSC	Produse petroliere	12.890.802	21.172.812	-	-
Rominerv S.R.L.	Mentenanța, achizitii imobilizari corporale / Chirie, utilitati, refacturari	1.667.557	1.773.664	604.359.220	102.043.563
Rompetrol Quality Control S.R.L.	Analize laborator/Chirie, utilitati, alte servicii	866.116	966.004	26.631.790	15.902.113
Rompetrol Logistics S.R.L.	Transport, chirii/Chirie, utilitati	50.471	7.549	82.162	82.162
Midia Marine Terminal S.R.L.	Prestatii portuare/ Chirie, utilitati, refacturari , altele	560.713	976.893	43.672.022	33.197.704
Rompetrol Well Services S.A.	Altele	-	-	109	85
Rompetrol Energy S.A.	Utilitati/ Produse petroliere	71.312.689	242.288.822	117.662.465	121.781.472
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management , servicii IT, dobanda cash pooling	8.409.235	22.524.282	95.402.926	95.178.279
Global Security Systems S.A.	Paza, curierat, curatenie	830	819	4.937.915	4.931.362
Global Security Systems Fire Services SRL	PSI	-	-	4.639.095	4.610.166
Byron Shipping S.R.L.	Contrastalii/Chirie, refacturare alte servicii	12.852	12.105	-	-
Romil S.A.	Altele	96.905	-	10.245	634.730
KMG Rompetrol Services Center SRL	Servicii suport	231.228	228.953	6.797.961	5.932.638
		5.054.983.348	6.802.675.842	6.135.999.432	8.172.604.811

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 **6.135.999.432 lei înregistrate în primul semestrul I din 2024 față de 8.172.604.811 lei în semestrul I 2023**, au înregistrat o scădere de 25% care se datorează în principal tranzacțiilor derulate cu entitatea KazMunayGas Trading AG, principalul furnizor de țiței și a altor materii prime pentru Rompetrol Rafinare S.A. În contextul scăderii cantităților de țiței achiziționat și procesat de Companie, ca urmare a desfășurării Reviziei Generale planificate, în primul semestru al anului 2024 față de aceeași perioadă din 2023, valoarea tranzacțiilor cu KazMunayGas Trading AG s-a redus cu aproape 33% în primele 6 luni din 2024 față de valoarea înregistrată în aceeași perioadă din 2023.

În ceea ce privesc **vânzările în relația cu părțile afiliate** în valoare de **5.054.983.348 lei înregistrate în primul semestru din 2024 față de 6.802.675.842 lei în semestrul I 2023**, caracterizate printr-o scădere de 26%, 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. Scăderea valorii tranzacțiilor în relația cu părțile afiliate în primele 6 luni ale anului 2024 față de aceeași perioadă a anului 2023 a fost determinat în principal de volumul redus de produse petroliere vândute către acestea în S1 2024 față de S1 2023 ca urmare scăderii volumelor de materii prime procesate și a producției de produse petroliere în contextul derulării Reviziei Generale planificate în această perioadă.

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 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 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, dosarul este acum pe rol în procedura preliminară.

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).

Având în vedere că nu au fost formulate contestații, hotărârile au rămas definitive și toate în favoarea Rompetrol Rafinare.



Litigiul între Rompetrol Rafinare și Compania Națională – Administrația Porturilor Maritime Constanța S.A.

Având în vedere nerespectarea de către Compania Națională Administrația Porturilor Maritime Constanța a prevederilor legale de reglementare a activității acesteia, în sensul că nu asigură menținerea în parametri optimi a portului Midia aflat în administrația sa, cu scopul asigurării siguranței navigației, a păstrării cel puțin a caracteristicilor tehnice ale portului, a unui acces și a unei operări maritime în condiții de siguranță a acestuia, societatea a recurs la acțiunea împotriva Administrației Portului Constanța pentru daune acordate Rompetrol Rafinare referitor la pescajul maxim pentru port din ianuarie - mai 2015 (0,8 milioane USD) și pentru restituirea cheltuielilor de dragare (1,7 milioane USD). La data de 19 mai 2017, Curtea a admis parțial cererea reclamantului Rompetrol Rafinare împotriva inculpatului Administrația Portului Constanța și l-a obligat pe pârât să plătească reclamantului:

- Suma de 1,57 milioane EUR reprezentând cheltuieli de dragare plătite de Rompetrol Rafinare S.A. în perioada 30 aprilie 2015-11 mai 2015;
- Suma de 0,079 milioane RON reprezentând cheltuieli juridice.

Ambele părți au formulat apel împotriva soluției pronunțate de prima instanță. La 27 decembrie 2017, Curtea de Apel Constanța a admis recursul depus de Administrația Portului Constanța, respingând recursul formulat de Rompetrol Rafinare S.A. și a modificat sentința pronunțată de prima instanță, astfel încât toate pretențiile Rompetrol Rafinare împotriva APMC au fost respinse. Rompetrol Rafinare va depune contestație în termen de 30 de zile de la data comunicării hotărârii Curții de Apel Constanța. Decizia a fost comunicată și recursul s-a introdus de către Rompetrol Rafinare S.A. în data de 6 august 2018. Cazul se află în procedurile de filtrare, iar primul termen de audiere va fi stabilit mai tarziu. În timpul procedurii de filtru, Compania Națională Administrația Porturilor Maritime S.A. a ridicat excepția inadmisibilității recursului Rompetrol Rafinare, motivat de faptul că, potrivit articolului 483 alineat 2 Cod Procedură Civilă, navigația civilă și activitatea în port sunt exceptate de la calea de atac a recursului. Rompetrol Rafinare S.A. a ridicat excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor articolului 483 alineat 2 Cod Procedură Civilă. Din acest motiv, Înalta Curte de Casație și Justiție a suspendat procedura de filtru până când Curtea Constituțională se va pronunța asupra excepției ridicate de către Rompetrol Rafinare S.A.

În dosarul înregistrat în acest scop la Curtea Constituțională sub nr. 1639D/2019, Curtea a emis decizia sa din 30 ianuarie 2024, prin care a respins excepția de neconstituționalitate ridicată de Rompetrol Rafinare S.A.

Urmare acestei soluții, este de așteptat ca Înalta Curte de Casație și Justiție să redeschidă dosarul său de recurs și un termen de judecată va fi fixat și comunicat către părți, când recursul va trebui să fie soluționat.



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 24 septembrie 2024.

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 Inspectia 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, 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 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. Soluția nu este definitivă, putând fi atacată de Rompetrol Rafinare în termen de 15 zile de la data comunicării deciziei motivate.

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare a înregistrat un provizion în valoare totală de 11,5 milioane RON la 31 decembrie 2022, suma totală recunoscută este 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.

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. Următoarea audiere este stabilită pe 12 septembrie 2024.

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.

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

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. Audierea era programată pentru data de 10 iunie 2024, iar Curtea ar trebui să emită o hotărâre prealabilă la 10 iulie 2024. La data de 10 iulie instanța a soluționat cadrul dosarului, iar organele fiscale ar trebui să fie pârâte la dosar. Celelalte acte de procedură invocate de instanță au fost deocamdată respinse și vor fi luate în considerare la hotărârea de fond. Dosarul cauzei este în primele etape. Următoarea audiere este programată pentru 9 septembrie 2024, pentru a fi discutată excepția de neconstituționalitate a Ordonanței de Urgență.

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 8 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.

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 semestrul I 2024 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 curent înregistrat la Societate cu nr. 3671 din data de 12 iunie 2024, nr. 3921 din data de 27 iunie 2024 și nr. 4543 din 26 iulie 2024. 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 30 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 27 iulie 2025.*
- *Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de 27,96 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 27 iulie 2025.*
- *La 26 iulie 2024, Rompetrol Rafinare S.A. a primit de la Rompetrol Gas S.R.L. un împrumut în valoare de 12 milioane RON în scopul acoperirii fondurilor necesare Rompetrol Rafinare S.A. pentru plata impozitului pe cifra de afaceri aferentă trimestrului II 2024. Scadența împrumutului este pe o perioadă de 12 luni.*
- **Notificarea nr. 169/02.07.2024, comunicată la data de 03.07.2024 de Agenția pentru Protecția Mediului Prahova, prealabilă suspendării Autorizației Integrate de Mediu nr. PH 9/08.07.2015 revizuită la 09.11.2022**

Urmarea inspecției efectuată de reprezentanții Agenției pentru Protecția Mediului Prahova în cadrul procedurii de vizare anuală a actului de reglementare emis pentru funcționarea rafinăriei Vega, din punct de vedere al legislației de mediu, Rompetrol Rafinare a primit la data de 03.07.2024 Notificarea nr. 169, prealabilă suspendării Autorizației Integrate de Mediu nr. PH 9/08.07.2015 revizuită la data de 09.11.2022.

Prin notificarea prealabilă suspendării actului de reglementare s-a acordat un termen de 60 zile pentru îndeplinirea unor măsuri, după cum urmează:

- prezentarea unui contract ferm de preluare, transport și evacuare ape uzate de pe amplasament.
- prezentarea unui contract sau modul de desfășurare a activității de ecologizare a batalelor de gudroane acide existente pe amplasament.

Conform notificării mai sus menționate, Societatea are obligația să informeze autoritatea de mediu competentă cu privire la îndeplinirea măsurilor stabilite în sarcina sa în termenul acordat.

Până la soluționarea procedurii de vizare anuală, Autorizația integrată de Mediu nr. PH 9/08.07.2015 revizuită la data de 09.11.2022 își păstrează valabilitatea.



- ***Somație nr. 7669/19.07.2024, comunicată la data de 19.07.2024 de A.N. „Apele Romane” Administrația de Apă Buzău-Ialomița – Sistemul de Gospodărire a Apelor Prahova, prealabilă suspendării Autorizației de gospodărire a apelor nr. 31/28.02.2023, valabilă până la 01.03.2025***

Societatea, urmare a inspecției efectuată de reprezentanții Sistemului de Gospodărire a Apelor Prahova, a primit la data de 19.07.2024 Somația mai sus menționată prin care s-a acordat un termen de 60 zile pentru prezentarea unui contract încheiat cu operatorul stației de epurare care va prelua apele uzate de pe amplasamentul Rafinăriei Vega Ploiești, în vederea conformării cu prevederile autorizației de gospodărire a apelor nr. 31/28.02.2023 sau care să justifice modificarea autorizației. În caz contrar, Administrația de Apă Buzău - Ialomița – Sistemul de Gospodărire a Apelor Prahova va aplica celelalte măsuri prevăzute de Ordinul nr. 3147/2023 al Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor privind suspendarea sau retragerea autorizației de gospodărire a apelor. Până la soluționarea aspectelor menționate în somație, Autorizația de gospodărire a apelor nr. 31/28.02.2023 își păstrează valabilitatea.

Notificarea nr. 169/02.07.2024 cât și Somația nr. 7669/19.07.2024 au făcut subiectul Rapoartelor curente nr. 4104/4 iulie 2024 și respectiv nr. 4416/22 iulie 2024 transmise de RRC la Autoritatea de Supraveghere Financiară, pe canalele de diseminare ale Bursei de Valori București cât și publicate pe site-ul Societății, în secțiunea Relația cu Investitorii/ subsecțiunea Rapoarte Curente.

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 30.06.2024

Denumire indicator	Mod de calcul	U.M	Valoare 30.06.2024*)
1. Indicatorul lichidității curente	Active circulante/ Datorii Curente	x	0,50
2. Indicatorul lichidității de îndatorare			
2.1. Indicatorul gradului de îndatorare (1)	Capital împrumutat/ Capital propriu x100	%	84,81%
2.2. Indicatorul gradului de îndatorare (2)	Capital împrumutat/ Capital angajat x100	%	45,89%
2.3. Indicatorul gradului de îndatorare (3)	Împrumuturi, net*** / Capitaluri proprii (inclusiv împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	%	82,53%
3. Viteza de rotație a debitelor - clienți	Sold mediu clienți/ Cifra de afaceri x 180	zile	34,69
4. Viteza de rotație a activelor**)	Cifra de afaceri/ Active imobilizate		1,79

*) În baza Situațiilor Financiare Interimare Individuale la data și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024;

**) Viteza de rotație a activelor este calculată prin anualizarea cifrei de afaceri aferenta perioadei ianuarie-iunie 2024 (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 2024

	Lei	
	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Imobilizări necorporale	109.827.010	111.338.667
Fond comercial	152.720	152.720
Imobilizări corporale	3.158.396.139	2.775.931.136
Drepturi de utilizare a activelor	49.565.185	50.440.933
Investiții în filiale	3.531.898.492	3.531.898.492
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	21.533.586	21.533.586
Creanțe pe termen lung	41.254.000	41.254.000
Total active imobilizate	6.912.627.132	6.532.549.534
Stocuri, net	1.476.681.586	1.411.718.964
Creanțe și cheltuieli înregistrate în avans, net	1.649.011.890	1.719.861.179
Instrumente financiare derivate	51.623.700	-
Casa și conturi la bănci	351.220.397	613.521.713
Total active circulante	3.528.537.573	3.745.101.856
TOTAL ACTIVE	10.441.164.705	10.277.651.390
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	648.509.953	648.509.953
Alte rezerve	3.526.030.864	3.474.407.165
Pierdere reportată	(5.048.861.112)	(4.498.505.945)
Rezultatul exercițiului financiar curent	(501.964.934)	(550.355.167)
Total capitaluri proprii	1.512.272.451	1.962.613.686
Împrumut de la bănci pe termen lung	1.282.631.510	1.195.433.220
Provizioane	499.613.187	499.613.187
Datorii leasing pe termen lung	51.600.165	52.429.915
Total datorii pe termen lung	1.833.844.862	1.747.476.322
Datorii comerciale și alte datorii	6.473.441.594	5.956.570.269
Datorii contractuale	249.777.924	274.823.341
Datorii leasing pe termen scurt	2.942.745	2.693.673
Instrumente financiare derivate	18.110.678	-
Împrumut de la societăți afiliate pe termen scurt	18.724.000	-
Împrumut de la bănci pe termen scurt	332.050.451	192.674.641
Impozitul pe profit de plată	-	140.799.458
Total datorii curente	7.095.047.392	6.567.561.382
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	10.441.164.705	10.277.651.390



Anexa 2 – Contul de profit și pierdere pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2024

Lei

	ianuarie-iunie 2024	ianuarie-iunie 2023
Cifra de afaceri netă din contracte cu clienții	6.197.570.045	8.812.286.062
Costul producție vândute	(5.999.129.901)	(8.554.164.767)
Profit brut	198.440.144	258.121.295
Cheltuieli de desfășurare și general administrative	(340.902.418)	(192.097.476)
Alte cheltuieli operaționale	(69.596.223)	(170.815.819)
Alte venituri operaționale	94.733.809	78.834.451
Pierdere operațională	(117.324.688)	(25.957.549)
Cheltuieli financiare	(235.586.115)	(193.153.526)
Venituri financiare	22.700.189	39.227.591
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	(171.754.320)	17.351.063
Pierdere brută înainte de impozitare	(501.964.934)	(162.532.421)
Impozitul pe profit	-	(80.914.774)
Pierdere netă a perioadei	(501.964.934)	(243.447.195)
Rezultatul pe acțiune (bani/acțiune)	-1,89	-0,92
De bază		



Anexa 3 – Cash flow

	Lei	
	30 iunie 2024	30 iunie 2023
Rezultatul net înainte de impozitare	(501.964.934)	(162.532.421)
<i>Ajustări pentru:</i>		
Depreciere și amortizare	197.057.622	235.605.535
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	(30.991.929)	57.724.665
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	5.197.590	31.398.876
Cheltuieli privind penalități	3.371.346	8.334.916
Rata de actualizare leasing	886.617	921.011
Cheltuieli cu dobânzi	234.699.498	192.232.515
Venituri din dobânzi	(22.601.205)	(39.227.591)
Venituri din dividende	(98.984)	-
(Profit)/ Pierdere netă din active vândute sau casate	-	(504)
Diferențe de curs nerealizate (Câștig)/Pierdere	147.134.843	15.733.273
Numerar din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant	32.690.464	340.190.275
<i>Modificări nete în capitalul circulant:</i>		
Creanțe și cheltuieli în avans	(38.188.948)	(215.537.151)
Stocuri	(33.970.693)	(105.724.892)
Datorii comerciale și alte datorii și datorii contractuale	(449.043.092)	709.642.843
Modificări nete în capitalul circulant:	(521.202.733)	388.380.800
Impozitul pe profit plătit	(140.799.458)	(577.634.789)
(Ieșiri) / Intrări nete de numerar din activitatea de exploatare	(629.311.727)	150.936.286
Flux de numerar din activitatea de investiții		
Achiziții de imobilizări corporale	(576.262.609)	(29.572.243)
Achiziții de imobilizări necorporale	(5.048)	(90.460)
Încasări din vânzarea de active	-	504
Ieșiri nete de numerar din activitatea de investiții	(576.267.657)	(29.662.199)
Flux de numerar din activitatea de finanțare		
Cash pooling	976.138.758	(201.481.241)
Împrumuturi pe termen scurt primite de la bănci	139.856.532	37.156.136
Împrumuturi pe termen lung primite de la bănci	45.763.000	1.100.962.756
Împrumuturi pe termen scurt trase de la acționari și partile afiliate	18.600.000	-
Rambursări de leasing	(2.380.723)	(2.377.901)
Dobânzi și comisioane bancare plătite, net	(234.699.499)	(192.232.515)
Intrări nete de numerar din activitatea de finanțare	943.278.068	742.027.235
Creștere / (Descreștere) netă a disponibilităților	(262.301.316)	863.301.322
Numerar la începutul perioadei	613.521.713	23.243.490
Numerar la sfârșitul perioadei	351.220.397	886.544.812



Notă:

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

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

**Director General
Florian-Daniel POP**

**Director Economic
Alexandru STAVARACHE**

ROMPETROL RAFINARE SA

SITUAȚII FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE

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

30 Iunie 2024

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 - 73

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ INDIVIDUALĂ NEAUTIDATĂ A POZITIEI FINANCIARE
la 30 iunie 2024

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

	Note	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Imobilizări necorporale	3	109.827.010	111.338.667
Fond comercial	4	152.720	152.720
Imobilizări corporale	5	3.158.396.139	2.775.931.136
Drepturi de utilizare a activelor	6	49.565.185	50.440.933
Investiții în filiale	7	3.531.898.492	3.531.898.492
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	23	21.533.586	21.533.586
Creanțe pe termen lung		41.254.000	41.254.000
Total active imobilizate		6.912.627.132	6.532.549.534
Stocuri, net	8	1.476.681.586	1.411.718.964
Creanțe și cheltuieli înregistrate în avans, net	9	1.649.011.890	1.719.861.179
Instrumente financiare derivate	30	51.623.700	-
Casa și conturi la bănci	10	351.220.397	613.521.713
Total active circulante		3.528.537.573	3.745.101.856
TOTAL ACTIVE		10.441.164.705	10.277.651.390
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	648.509.953	648.509.953
Alte rezerve	11	3.526.030.864	3.474.407.165
Pierdere reportată		(5.048.861.112)	(4.498.505.945)
Rezultatul exercițiului financiar curent		(501.964.934)	(550.355.167)
Total capitaluri proprii		1.512.272.451	1.962.613.686
Împrumut de la bănci pe termen lung	15	1.282.631.510	1.195.433.220
Provizioane	17	499.613.187	499.613.187
Datorii leasing pe termen lung	16	51.600.165	52.429.915
Total datorii pe termen lung		1.833.844.862	1.747.476.322
Datorii comerciale și alte datorii	12	6.473.441.594	5.956.570.269
Datorii contractuale	13	249.777.924	274.823.341
Datorii leasing pe termen scurt	16	2.942.745	2.693.673
Instrumente financiare derivate	30	18.110.678	-
Împrumut de la societăți afiliate pe termen scurt	14	18.724.000	-
Împrumut de la bănci pe termen scurt	14	332.050.451	192.674.641
Impozitul pe profit de plată	23	-	140.799.458
Total datorii curente		7.095.047.392	6.567.561.382
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII		10.441.164.705	10.277.651.390

BATYRZHAN TERGEUSSIZOV
Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

FLORIAN-DANIEL POP
Director General

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton
Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ NEAUDITATĂ A CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE INDIVIDUAL
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

	Note	ianuarie-iunie 2024	ianuarie-iunie 2023
Cifra de afaceri netă din contracte cu clienții	18	6.197.570.045	8.812.286.062
Costul producție vândute	19	(5.999.129.901)	(8.554.164.767)
Profit brut		198.440.144	258.121.295
Cheltuieli de desfacere și general administrative	20	(340.902.418)	(192.097.476)
Alte cheltuieli operaționale	21	(69.596.223)	(170.815.819)
Alte venituri operaționale	21	94.733.809	78.834.451
Pierdere operațională		(117.324.688)	(25.957.549)
Cheltuieli financiare	22	(235.586.115)	(193.153.526)
Venituri financiare	22	22.700.189	39.227.591
Câștiguri / (pierderi) din diferențele de curs valutar, net	22	(171.754.320)	17.351.063
Pierdere brută înainte de impozitare		(501.964.934)	(162.532.421)
Impozitul pe profit	23	-	(80.914.774)
Pierdere netă a perioadei		(501.964.934)	(243.447.195)
Rezultatul pe acțiune (bani/acțiune)	26	-1,89	-0,92
De bază			

BATYRZHAN TERGEUSSIZOV
Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

FLORIAN-DANIEL POP
Director General

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton
Contabil Șef

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

pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024

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

	ianuarie - iunie 2024	ianuarie - iunie 2023
Pierdere netă	(501.964.934)	(243.447.195)
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	51.623.699	9.727.579
Total alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):	51.623.699	9.727.579
<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	51.623.699	9.727.579
Total rezultat global al exercițiului, net de impozite	(450.341.235)	(233.719.616)

BATYRZHAN TERGEUSSIZOV
Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

FLORIAN-DANIEL POP
Director General

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton
Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ NEAUDITATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE INDIVIDUALĂ
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024

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

	Note	30 iunie 2024	30 iunie 2023
Rezultatul net înainte de impozitare		(501.964.934)	(162.532.421)
<i>Ajustări pentru:</i>			
Depreciere și amortizare	19, 20	197.057.622	235.605.535
Ajustări pentru deprecierea stocurilor		(30.991.929)	57.724.665
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	21	5.197.590	31.398.876
Cheltuieli privind penalități		3.371.346	8.334.916
Rata de actualizare leasing	16	886.617	921.011
Cheltuieli cu dobânzi		234.699.498	192.232.515
Venituri din dobânzi		(22.601.205)	(39.227.591)
Venituri din dividende		(98.984)	-
(Profit)/ Pierdere netă din active vândute sau casate		-	(504)
Diferențe de curs nerealizate (Câștig)/Pierdere	22	147.134.843	15.733.273
Numerar din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		32.690.464	340.190.275
<i>Modificări nete în capitalul circulant:</i>			
Creanțe și cheltuieli în avans		(38.188.948)	(215.537.151)
Stocuri		(33.970.693)	(105.724.892)
Datorii comerciale și alte datorii și datorii contractuale		(449.043.092)	709.642.843
Modificări nete în capitalul circulant:		(521.202.733)	388.380.800
Impozitul pe profit plătit		(140.799.458)	(577.634.789)
(Ieșiri) / Intrări nete de numerar din activitatea de exploatare		(629.311.727)	150.936.286
Flux de numerar din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale		(576.262.609)	(29.572.243)
Achiziții de imobilizări necorporale		(5.048)	(90.460)
Încasări din vânzarea de active		-	504
Ieșiri nete de numerar din activitatea de investiții		(576.267.657)	(29.662.199)
Flux de numerar din activitatea de finanțare			
Cash pooling		976.138.758	(201.481.241)
Împrumuturi pe termen scurt primite de la bănci		139.856.532	37.156.136
Împrumuturi pe termen lung primite de la bănci		45.763.000	1.100.962.756
Împrumuturi pe termen scurt trase de la acționari și părțile afiliate		18.600.000	-
Rambursări de leasing		(2.380.723)	(2.377.901)
Dobânzi și comisioane bancare plătite, net		(234.699.499)	(192.232.515)
Intrări nete de numerar din activitatea de finanțare		943.278.068	742.027.235
Creștere / (Descreștere) netă a disponibilităților		(262.301.316)	863.301.322
Numerar la începutul perioadei		613.521.713	23.243.490
Numerar la sfârșitul perioadei		351.220.397	886.544.812

BATYRZHAN TERGEUSSIZOV
Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

FLORIAN-DANIEL POP
Director General

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton
Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INTERIMARĂ NEAUDITATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII INDIVIDUALĂ
la 30 iunie 2024 și 30 iunie 2023
(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 2023	2.655.920.573	232.637.107	(4.641.846.600)	1.434.873.687	(229.579.794)	3.467.988.066	2.919.993.039
Pierdere netă pe sem I 2023	-	-	(243.447.195)	-	-	-	(243.447.195)
Câștiguri/(pierderi) din acoperirea fluxului de numerar	-	-	-	-	-	9.727.579	9.727.579
Total alte elemente ale rezultatului global sem I 2023	-	-	-	-	-	9.727.579	9.727.579
Total rezultat global al exercițiului sem I 2023	-	-	(243.447.195)	-	-	9.727.579	(233.719.616)
30 iunie 2023	2.655.920.573	232.637.107	(4.885.293.795)	1.434.873.687	(229.579.794)	3.477.715.645	2.686.273.423
							-
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 neta 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

BATYRZHAN TERGEUSSIZOV
Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

FLORIAN-DANIEL POP
Director General

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton
Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024

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

1. PREZENTARE GENERALA

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

Rompetrol Rafinare SA are amplasate toate instalațiile de producție în România. Numărul de angajați al Societății la 30 iunie 2024 este de 1.150, respectiv 1.176 la 31 decembrie 2023.

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. Aceste situații financiare anuale au caracter public.

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 2024 și 31 decembrie 2023, activul net al Societății a avut valoarea de 1.512 milioane RON, și respectiv 1.963 milioane RON. Pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024 Societatea a înregistrat o pierdere de 502 milioane RON (30 iunie 2023: pierdere de 244 milioane RON). Pierdere înregistrată în cursul anului 2024 a fost alcătuită din pierderi operaționale în valoare de 117 milioane RON (30 iunie 2023: pierdere operațională 26 milioane RON) și pierderi financiare de 385 milioane RON (30 iunie 2023: 137 milioane RON). Rezultatele înregistrate în cursul anului 2024 sunt declanșate de specificul activității de rafinare, caracterizată de o volatilitate semnificativă și, de asemenea, de revizia generală, care a început pe 8 martie și a durat aproximativ 2 luni. Această revizie reprezintă un eveniment semnificativ care are loc o dată la patru ani și este crucială pentru operațiunile noastre. În această perioadă, s-au efectuat activități de mentenanță, inspecții și upgrade-uri în diferite instalații ale rafinării pentru a asigura performanță optimă și standarde de siguranță. Aceasta presupune oprirea temporară a anumitor operațiuni pentru a desfășura aceste activități în mod eficient.

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 retratat 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.

Compania 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 2024 nu au un impact material asupra situațiilor financiare interimare.

d) Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare și 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

Compania 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.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Ipotezele cheie folosite pentru determinarea valorii recuperabile pentru fiecare unitatea generatoare de numerar, inclusiv analiza de senzitivitate, sunt prezentate și explicate în Nota 5.

- Evaluarea valorii juste a investițiilor în filiale

Compania are investiții în filiale la 31 decembrie 2023, 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.

Compania 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, Compania 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.

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.

Societatea consideră creanțele comerciale și alte creanțe ca fiind nerecuperabile atunci când plățile contractuale sunt restante cu 360 de zile.

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 alocările EUA, marja de rafinare și stocul tehnologic, care sunt evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global.

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 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. În pofida criteriilor pentru clasificarea instrumentelor de datorie care se clasifică la costul amortizat sau la valoarea justă în alte elemente ale rezultatului global, cum este descris, instrumentele de datorie pot fi desemnate la valoarea justă în contul de profit sau pierdere la recunoașterea inițială, dacă aceasta elimină sau reduce semnificativ o discrepanță contabilă.

Activele financiare la valoarea justă sunt prezentate în situațiile financiare la valoarea justă, modificările nete în valoarea justă fiind recunoscute în contul de profit și pierdere.

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.

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.

Implicarea continuă care ia forma unei garanții asupra activului transferat, se măsoară la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă inițială a activului și valoarea maximă a contraprestației pe care Societatea ar putea fi obligat să o ramburseze.

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 doua 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 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 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 2023. 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, respectiv 24 - 25 ani pentru licențele transmisie date tehnologice din instalație spre Centrul de comandă al Rafinăriei.

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

Compania 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.

Compania 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 refera 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

Compania 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 și 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 și este calculat prin metoda costului mediu ponderat pentru toate stocurile.

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 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. 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 scadență (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 există posibilitatea ca diferențele temporare să fie reluate într-un viitor previzibil și să existe profit impozabil față de care pot fi utilizate diferențele temporare.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

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 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 2024	31 decembrie 2023
RON / USD	4,6489	4,4958
RON / EUR	4,9771	4,9746

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

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.

w) Instrumente financiare derivate

Societatea se angajează în contracte de vânzare și cumpărare de țitei, produse petroliere și certificate EUA (cote CO2) la o dată de livrare ulterioară. Aceste contracte expun Societatea, în primul rând la riscul modificării valorii de piață a țiteiului 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 țiteiului 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.

Începând cu 1 ianuarie 2018, 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).

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

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%.

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 valorii juste

O acoperire a valorii juste este o acoperire a expunerii la modificările valorii juste a unui activ sau a unei datorii recunoscute sau a unui angajament ferm nerecunoscut anterior sau a unei părți identificate a unui astfel de activ, datorie sau angajament ferm care este atribuită unui anumit risc și ar putea afecta contul de profit sau pierdere.

Societatea cumpără țiței de pe piață, îl rafinează și mai târziu vinde produsele finite (de exemplu: benzină, motorină, jet, etc.).

De asemenea, Societatea achiziționează certificate EUA în scopul îndeplinirii cotei anuale în conformitate cu legislația Uniunii Europene referitoare la Emisiile de Carbon, comercializând și livrând.

Societatea acoperă prețurile stocurilor (atât la materie primă cât și la produse) peste BOS (based operated stock – stocul de operare de bază) și certificate EUA folosind instrumente futures pentru o perioadă care se apropie aproximativ de durata ciclului de funcționare.

Contabilitatea de hedging este aplicată pentru instrumentele futures. Modificarea valorii juste a unui instrument de acoperire este recunoscută în contul de profit sau pierdere drept cost de vânzare. Modificarea în valoarea justă a elementului acoperit care poate fi atribuită riscului acoperit este înregistrată ca parte a valorii contabile a stocurilor și este, de asemenea, recunoscută în contul de profit sau pierdere drept cost de vânzare. În cazul în care elementul acoperit este derecunoscut, valoarea justă neamortizată este recunoscută imediat în contul de profit sau pierdere (a se vedea Nota 19).

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.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

Societatea cumpără țiței de pe piață, îl rafinează și mai târziu vinde produsele finite (de exemplu: benzină, motorină, jet, etc.) și certificate EUA. 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). De asemenea, volatilitatea certificatelor EUA poate expune Societatea la o variabilitate semnificativă a fluxului de numerar. Pentru a reduce aceste volatilități, Societatea acoperă marja de rafinare cu o tranzacție swap pe un coș de acoperire relevant pentru acea perioadă și certificate EUA.

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 companiile respective și drepturile de cumpărare sunt, de asemenea, recunoscute inițial la cost, dar Societatea reevaluează (la valoarea justă) drepturile de emisie pe care le deține și le poate folosi pentru a stinge datoria până la cantitatea de emisie realizată în perioadă; componenta de pasiv este măsurată la cea mai bună estimare a costului de stingere a datoriei, luând în considerare costul oricăror alocări deținute în prezent (și reevaluate la valoarea justă). Reevaluarea la valoarea justă se face utilizând ultimul preț disponibil pentru alocările de CO₂ la sfârșitul perioadei de raportare.

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, 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.

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

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.

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).

2. SUMARUL POLITICILOR CONTABILE MATERIALE (continuare)

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.

Creașțele 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 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

3. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Programe informatică/ licențe	Alte	Imobilizări necorporale în curs	Total
Cost				
Sold inițial la 1 ianuarie 2023	73.891.434	5.104.316	39.659	79.035.409
Creșteri	-	103.731.426	418.235	104.149.661
Transferuri*	-	90.460	(90.460)	-
Sold final la 31 decembrie 2023	73.891.434	108.926.201	367.435	183.185.070
Creșteri	-	-	7.398	7.398
Transferuri, reclasificări și ajustări*	372.483	-	(374.833)	(2.350)
Sold final la 30 iunie 2024	74.263.917	108.926.201	-	183.190.118
Amortizare cumulată				
Sold inițial la 1 ianuarie 2023	(62.350.060)	(3.188.080)	-	(65.538.140)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(5.298.998)	(1.009.266)	-	(6.308.264)
Sold final la 31 decembrie 2023	(67.649.058)	(4.197.345)	-	(71.846.403)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(1.080.707)	(435.997)	-	(1.516.704)
Sold final la 30 iunie 2024	(68.729.765)	(4.633.342)	-	(73.363.108)
Valoare contabilă netă				
La data de 31 decembrie 2023	6.242.376	104.728.856	367.435	111.338.667
Sold final la 30 iunie 2024	5.534.151	104.292.859	-	109.827.011

*) Include transferuri din imobilizări în curs, transferuri în/din imobilizări corporale, reclasificări între categorii și alte ajustări.

În cursul anului 2023 Rompetrol Rafinare a achiziționat un număr de 251.000 de certificate de CO2 în valoare de 103,7 milioane RON, reprezentând cantitatea estimată de certificate de CO2 necesară respectării cotei pentru anul 2023 contabilizate ca imobilizări necorporale la 31 decembrie 2023. În urma incidentului care a afectat unitatea MHC, emisiile de CO2 au fost mai mici având în vedere noul flux al rafinării fără instalația MHC în funcțiune, ca urmare deficitul de certificate de CO2 rezultat pe baza emisiilor reale a fost de 97.438 certificate de CO2 în valoare de 40,8 milioane RON, contabilizat ca pasiv, în conformitate cu politica contabilă detaliată în Nota 2 z).

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 2024
(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 2023	283.899.987	1.389.986.434	2.807.305.482	9.699.804	201.293.300	4.692.185.008
Achiziții	-	110.972	2.103.736	28.203	235.277.258	237.520.169
Reevaluare	(63.193.237)	(255.306.907)	(884.863.820)	(2.692.293)	-	(1.206.056.258)
Transferuri din imobilizări în curs	-	34.910.729	103.778.108	-	(138.688.837)	-
Anularea amortizării acumulate în raport cu valoarea contabilă brută a activelor reevaluate*	(13.610.597)	(274.562.335)	(643.202.354)	(1.771.737)	-	(933.147.024)
La 31 decembrie 2023	207.096.153	895.138.892	1.385.121.151	5.263.978	297.881.722	2.790.501.896
Achiziții	-	-	3.421.759	870.336	571.968.164	576.260.259
Transferuri din imobilizări în curs	-	434.003	78.485.750	24.730	(78.942.133)	2.350
La 30 iunie 2024	207.096.153	895.572.895	1.467.028.660	6.159.044	790.907.753	3.366.764.506
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere						
La 1 ianuarie 2023	(8.265.581)	(164.926.607)	(351.743.540)	(923.632)	(3.171.485)	(529.030.844)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(5.345.016)	(122.178.843)	(316.415.534)	(848.703)	-	(444.788.096)
Ajustări de depreciere	-	12.543.115	24.956.720	597	(11.399.274)	26.101.157
Anularea amortizării acumulate în raport cu valoarea contabilă brută a activelor reevaluate*	13.610.597	274.562.335	643.202.354	1.771.737	-	933.147.024
La 31 decembrie 2023	-	-	-	-	(14.570.759)	(14.570.760)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(3.053.833)	(61.692.263)	(128.578.174)	(473.338)	-	(193.797.607)
La 30 iunie 2024	(3.053.833)	(61.692.263)	(128.578.174)	(473.338)	(14.570.759)	(208.368.366)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2023	207.096.153	895.138.892	1.385.121.151	5.263.977	283.310.962	2.775.931.136
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2024	204.042.320	833.880.632	1.338.450.486	5.685.706	776.336.994	3.158.396.139

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

- Imobilizări în curs

În primele 6 luni ale anului 2024 contribuția semnificativă în totalul achizițiilor pentru imobilizări în curs o reprezintă proiectele de înlocuire catalizatori (aproximativ 35,1 milioane RON), Revizia Generală (aproximativ 251,5 milioane RON), proiectele de ISCIR din cadrul celor două rafinării (aproximativ 86,6 milioane RON), proiectul de înlocuire sistem tăiere/foraj în instalația Cocsare (aproximativ 32,2 milioane RON), repornire instalație MHC (aproximativ 24,5 milioane RON), proiectul de achiziție și instalare a 2 noi reactoare -125-DHT (aproximativ 50,4 milioane RON), proiect înlocuire subansamblu încălzitorului reformator 352-H201 (aproximativ 23,4 milioane RON) și alte proiecte în valoare de 55,3 de milioane RON.

În 2023 contribuția semnificativă în totalul achizițiilor pentru imobilizări în curs o reprezintă proiectele de înlocuire catalizatori (aproximativ 32,7 milioane RON), proiectele de modernizare rezervoare (aproximativ 19,3 milioane RON), proiectele de ISCIR din cadrul celor două rafinării (aproximativ 26,7 milioane RON), proiectul de înlocuire a conductelor de apă pentru stingerea incendiilor (aproximativ 4,8 milioane RON), repornire instalație MHC (aproximativ 88,5 milioane RON), proiectul de achiziție și instalare a 2 noi reactoare -125-DHT (aproximativ 17,8 milioane RON), proiect înlocuire subansamblu încălzitorului reformator 352-H201 (aproximativ 15,2 milioane RON) și alte proiecte în valoare de 30,3 de milioane RON.

La sfârșitul anului 2023, principalele proiecte rămase în curs de desfășurare se referă la următoarele: proiecte de ISCIR din cadrul celor două rafinării (la aproximativ 26,6 milioane RON), repornire instalație MHC (aproximativ 88,5 milioane RON), înlocuire echipamente strategice (rotori) (aproximativ 20,5 milioane RON), fiabilitatea instalației MHC (aproximativ 5,7 milioane RON), proiectele de modernizare rezervoare (aproximativ 6,2 milioane RON) pregătirea pentru revizia generală din 2024 și unitatea HPP 2020 (aproximativ 7,5 milioane RON), proiectele de înlocuire catalizatori (aproximativ 48,0 milioane RON), achiziție și instalare a 2 noi reactoare -125-DHT (aproximativ 17,8 milioane RON), înlocuire subansamblu încălzitorului reformator 352-H201 (aproximativ 15,2 milioane RON) și alte proiecte în curs în valoare de 62,0 de milioane RON.

ieșiri

În primul semestru al anului 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.

În primul semestru al anului 2023 nu s-au înregistrat ieșiri de mijloace fixe.

- Capitalizarea costurilor de îndatorare

Proiectele de investiții din primul semestru al anului 2024 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 2024 (2023: 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 2024 și 2023 ca fiind eligibil pentru capitalizare prin aplicarea unei rate de capitalizare a cheltuielilor pentru activ.

- Deprecierea specifică

În iunie 2023 Rompetrol Rafinare SA a recunoscut o ajustare pentru depreciere în valoare de 31,4 milioane RON în legătură cu activele din instalația Hidrocracare Blândă (MHC) afectate de incidentul survenit în 21 iunie 2023.

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Rompetrol Rafinare SA deține anumite elemente de instalații și echipamente aferente liniilor de producție care nu mai erau utilizate pentru care a fost recunoscut un provizion pentru depreciere în valoare de 37,5 milioane RON la 31 decembrie 2022. Sumele au fost reversate la 31 decembrie 2023 când Societatea a înregistrat rezultatele procesului de evaluare (valorile juste încorporând de asemenea efectele ajustărilor de depreciere).

La 31 decembrie 2023, Societatea a recunoscut un provizion pentru depreciere în valoare de 11,4 milioane lei pentru construcții în derulare aferente proiectelor care sunt temporar suspendate în contextul economic actual (din care 4,2 milioane RON se referă la proiectul de creștere a capacității MHC, 3 milioane RON se referă la proiectul Swing HDPE to PP, 1,2 milioane RON referitor la costurile de proiectare a rezervoarelor de benzină pentru creșterea capacității și 2,8 milioane RON se referă la alte proiecte mai mici temporar suspendate).

Societatea efectuează o evaluare anuală pentru toate entitățile, în funcție de considerente specifice de active, pentru a identifica dacă valorile contabile pentru immobilizări 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 immobilizărilor 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 immobilizărilor corporale și a drepturilor de utilizare a activelor la 31 decembrie 2023 pentru unitățile generatoare de numerar detaliate mai jos în Nota 5.1.

- Reevaluarea immobilizărilor corporale

Începând cu exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021, Societatea implementează modificarea voluntară a politicii contabile privind recunoașterea valorii tuturor immobilizărilor 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 immobilizărilor 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 immobilizărilor corporale de 519,5 milioane RON a fost recunoscut în alte elemente ale rezultatului global și o pierdere netă din reevaluare de 685,5 milioane RON a fost recunoscută în contul de profit și pierdere la 31 decembrie 2023.

Evaluarea la valoarea justă a immobilizărilor 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.

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

- Mijloace fixe gajate

Societatea a gajat immobilizări corporale în valoare netă contabilă de 647.046.421 RON (980.878.704 RON în 2023) pentru asigurarea facilităților de credit acordate Societății.

În anul 2010 în cadrul Rompetrol Rafinare SA ANAF a instituit sechestrul asigurator asupra tuturor mijloacelor fixe și a investițiilor precum și asupra titlurilor de participare în valoare de 1.595.020.055 RON în favoarea Statului Român (reprezentat de ANAF) – a se consulta detaliile din Nota 27 Active aflate sub sechestrul asigurator - Conversia obligațiunilor. Asupra acestor titluri s-a constituit o garanție de rang 2 în favoarea KMG Internațional N.V.

Cu privire la garanțiile în favoarea ANAF, în data de 10 septembrie 2010, ANAF a instituit un sechestrul asigurator asupra participațiilor deținute de Societate în filialele sale, precum și asupra activelor mobile și imobile ale Societății, mai puțin stocurile. Sechestrul asigurator are la baza articolul 129 din Codul de Procedură Fiscală și principala consecință constă în faptul ca Societatea nu poate să vândă / transfere activele aflate sub sechestrul.

Conform Memorandumului de înțelegere semnat cu statul român și aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 35/2014, ANAF ar trebui să elimine și să revoce sechestrul asupra activelor instituită la 10 septembrie 2010.

La 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 care implică acuzații penale - Cazul 225) și, la acea dată, bunurile mobile și imobile ale Rompetrol Rafinare SA, precum și toate investițiile în filiale, au făcut obiectul sechestrului asupraactivelor.

În data de 22 aprilie 2019, DIICOT a emis o ordonanță prin care toate participațiile deținute de societate la filialele sale, precum și o parte din bunurile mobile și imobile ale Rompetrol Rafinare S.A. au fost scoase de sub sechestrul penal. În data de 5 decembrie 2019, DIICOT a emis o altă Ordonanță prin care toate acuzațiile penale au fost clasate fie pe fond, fie pentru depășirea termenului de prescripție. Ca urmare, sechestrul este ridicat în totalitate, dar pentru protejarea părților civile, respectiv Faber și Autoritatea de Stat care administrează bunurile statului, sechestrul asupra bunurilor este menținut până la 106 milioane USD asupra a patru instalații Rompetrol Rafinare S.A.

În data de 10 iulie 2020, Instanța Supremă a pronunțat decizia definitivă potrivit căreia toate plângerile formulate împotriva ordonanței de revocare emisă la 5 decembrie 2019, emise în dosarul nr. 225/D/P/2006 de către PICCJ-DIICOT au fost respinse ca inadmisibile.

Având în vedere decizia definitivă emisă de Curtea Supremă, în 2020, Rompetrol Rafinare a completat o plângere împotriva ANAF pentru eliberarea tuturor măsurilor asigurătorii impuse încă din 2010, inclusiv sechestrul parțial asupra bunurilor decis în 2019. La 20 decembrie 2021, a fost emisă o decizie în favoarea companiei prin 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 rezoluționat de Curtea de Apel Constanța. Următorul termen de judecată a fost programat pe 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 audiere este stabilită pentru 31 ianuarie 2025.

5.1 TESTUL DE DEPRECIERE

Societatea a efectuat testul de depreciere la 31 decembrie 2023. Conducerea a evaluat performanța financiară a unităților generatoare de numerar Rafinării 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 indicatori de depreciere există la 31 decembrie 2023.

Compania a efectuat un test de depreciere în ceea ce privește valoarea fondului comercial și a valorii contabile a immobilizărilor corporale și a drepturilor de utilizare a activelor la 31 decembrie 2023 pentru unitățile generatoare de numerar Rafinările Rompetrol și Petrochimie. În baza acestui test efectuat, nu a fost identificată nicio valoare aferentă deprecierei de înregistrat în plus față de efectul reevaluării immobilizărilor corporale deja reflectat în valorile contabile.

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 2023	60.979.574	2.553.982	2.840.704	66.374.260
Remăsurare și alte ajustări	-	106.795	77.939	184.734
la 31 decembrie 2023	60.979.574	2.660.777	2.918.643	66.558.994
Remăsurare și alte ajustări	-	867.562	-	867.562
la 30 iunie 2024	60.979.574	3.528.340	2.918.643	67.426.556
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere la 01 ianuarie 2023	(9.376.286)	(1.948.779)	(1.279.294)	(12.604.359)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(2.422.300)	(497.388)	(594.014)	(3.513.701)
la 31 decembrie 2023	(11.798.585)	(2.446.167)	(1.873.308)	(16.118.060)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(1.198.774)	(246.860)	(297.677)	(1.743.311)
La 30 iunie 2024	(12.997.359)	(2.693.027)	(2.170.986)	(17.861.371)
				-
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2023	49.180.989	214.610	1.045.334	50.440.933
Valoarea contabilă netă la 30 iunie 2024	47.982.215	835.313	747.657	49.565.185

Remăsurătorile din această perioadă reprezintă, în principal, contracte încheiate de Companie pentru stații de pompare a apei industriale.

Compania 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 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

7. INVESTIȚII ÎN SUBSIDIARE

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Investiții în subsidiare	3.531.898.492	3.531.898.492
Total	3.531.898.492	3.531.898.492

Investiții în subsidiare

Activele financiare la valoarea justă prin profit sau pierdere includ investițiile în acțiuni ale societăților necotate la bursă. 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 2024 și 31 decembrie 2023 sunt după cum urmează:

Domeniu de activitate		Participare la		Sold la	Sold la
		30 iunie 2024	31 decembrie 2023	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Rompetrol Downstream SRL	Vânzări de carburanți	99,99%	99,99%	2.636.679.161	2.636.679.161
Rompetrol Petrochemicals SRL	Fabricarea produselor petrochimice	100.00%	100.00%	410.642.057	410.642.057
Rom Oil SA	Servicii închiriere	99,99%	99,99%	196.286.906	196.286.906
Rompetrol Logistics SRL	Operațiuni logistice	66,19%	66,19%	263.789.344	263.789.344
Rompetrol Quality Control SRL	Controlul calității produselor petroliere	70,91%	70,91%	24.501.024	24.501.024
Total titluri de participare				3.531.898.492	3.531.898.492

**Notă: toate filialele sunt companii românești*

La data efectuării analizei, la 31 decembrie 2023, 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.

8. STOCURI, NET

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Țiței și alte materii prime (la valoarea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă)	896.337.546	817.257.429
Produse finite (la valoarea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă)	311.255.602	285.123.020
Productie în curs de execuție (la cost)	223.293.479	262.405.751
Piese de schimb (la cost minus deprecierea stocurilor)	14.750.855	16.143.084
Alte materiale consumabile (la cost minus deprecierea stocurilor)	24.793.751	24.958.884
Mărfuri (la cost minus deprecierea stocurilor)	42.087	79.630
Alte stocuri (la cost minus deprecierea stocurilor)	6.208.266	5.751.166
Total	1.476.681.586	1.411.718.964

Provizioanele pentru stocuri reprezintă în principal provizioane pentru valoarea realizabilă netă aferentă stocurilor rafinărilor și petrochimiei, precum produse petroliere și petrochimice produse și achizitionate, materii prime, precum și provizion pentru piesele de schimb vechi.

Mișcarea provizionului pentru stocuri în primele 6 luni ale anului 2024 și în anul 2023 este prezentată mai jos:

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Provizion la începutul anului	(175.811.979)	(158.742.661)
Provizion înregistrat	(62.975.967)	(196.081.227)
Reluarea provizionului privind deprecierea stocurilor	93.967.896	179.011.909
Provizion la sfârșitul perioadei	(144.820.050)	(175.811.979)

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.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

9. CREANȚE ȘI CHELTUIELI ÎNREGISTRATE ÎN AVANS, NET

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Creanțe comerciale	1.465.110.526	1.290.259.409
Avansuri plătite furnizorilor	48.310.464	65.183.063
Debitori diverși	28.497.630	60.363.794
TVA de recuperat	3.391.217	16.060.627
Alte creanțe	181.204.110	360.272.586
Provizioane pentru deprecierea creanțelor	(77.502.057)	(72.278.300)
Total	1.649.011.890	1.719.861.179

În categoria debitori diverși în anul 2024 este inclusă suma de 25,1 milioane RON (2023: 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 2024.

La 30 iunie 2024 din suma totală de 48,3 milioane RON (2023: 65,2 milioane RON) reprezentând avansuri plătite furnizorilor, 47,5 milioane RON (2023: 64,4 milioane RON) se referă la achiziția de alte materii prime, utilități, proiecte de investiții.

Din soldul pentru alte creanțe în sumă de 181,2 milioane RON (2023: 360,3 milioane RON), 101 milioane RON (2023: 206 milioane RON) fac referință la creanțe cash pooling. De asemenea în alte creanțe intră și accize de primit în sumă de 46,2 milioane RON (2023: 113,5 milioane RON).

Soldurile cu părțile afiliate sunt prezentate în Nota 25. Mișcarea provizionului este prezentată mai jos și în Nota 21.

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Debitori diverși	28.497.630	60.363.794
Alte creanțe	181.204.110	360.272.586
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 209,7 milioane RON (2023: 420,6 milioane RON) suma de 26,4 milioane RON este provizionată (2023: 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 2024	31 decembrie 2023
Sold la începutul anului	(72.278.300)	(44.755.759)
Ajustări de valoare pentru deprecierea creanțelor	(5.302.394)	(3.176.332)
Provizioane reversate	104.804	771.435
Reclasificări între elemente de bilant	-	(25.141.319)
Diferențe de curs	(26.167)	23.675
Sold la sfârșitul perioadei	(77.502.057)	(72.278.300)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024
(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 2024 și 31 decembrie 2023, analiza scadențelor creanțelor comerciale și soldul pierderilor anticipate de credit este după cum urmează:

		Clienți						
		Total	Curente și neprovizionate	1 - 30 zile	30 - 60 zile	60 - 90 zile	90 - 120 zile	>120 zile
30 iunie 2024								
Rata anticipată a pierderilor		3,11%	0,00%	0,27%	0,21%	0,04%	0,26%	90,91%
Valoarea contabilă brută total estimată		1.465.098.234	910.268.304	452.217.983	5.456.255	33.901.887	14.508.894	48.744.912
Pierdere anticipată		45.600.260	-	1.224.375	11.355	12.592	38.037	44.313.902
		Clienți						
		Total	Curente și neprovizionate	1 - 30 zile	30 - 60 zile	60 - 90 zile	90 - 120 zile	>120 zile
31 decembrie 2023								
Rata anticipată a pierderilor		3,13%	0,00%	1,94%	8,79%	21,05%	30,00%	95,48%
Valoarea contabilă brută total estimată		1.290.247.116	1.181.235.887	62.996.860	1.567.717	2.474.438	2.413.908	39.558.306
Pierdere anticipată		40.376.503	-	1.224.375	137.870	520.782	724.172	37.769.304
		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 2024		1.419.497.974	910.268.304	450.993.608	5.444.900	33.889.295	14.470.857	4.431.010
31 decembrie 2023		1.249.870.613	1.181.235.887	61.772.485	1.429.847	1.953.656	1.689.736	1.789.002

9. CREANȚE ȘI CHELTUIELI ÎNREGISTRATE ÎN AVANS, NET (continuare)

La 30 iunie 2024, creanțe comerciale la valoarea inițială de 45,6 milioane RON (2023: 40,4 milioane RON) au fost considerate incerte și provizionate. Mai jos se regăsește mișcarea provizionului pentru creanțe:

	Provizionate colectiv
La 1 ianuarie 2023	(37.995.282)
Ajustari de valoare pentru deprecierea creanțelor	(3.176.332)
Provizioane reversate	771.435
Diferente de curs	23.675
La 31 decembrie 2023	(40.376.503)
Ajustari de valoare pentru deprecierea creanțelor	(5.302.394)
Provizioane reversate	104.804
Diferente de curs	(26.167)
La 30 iunie 2024	(45.600.261)

10. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Conturi la bănci	350.589.504	612.681.924
Casa	1.928	9.227
Sume în tranzit	-	213.335
Alte valori de trezorerie	628.965	617.227
Total	351.220.397	613.521.713

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 2024 și 31 decembrie 2023 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 2024 și 31 decembrie 2023 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

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024

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

11. CAPITALURI PROPRII (continuare)

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 2023 soldul Rezervelor din reevaluare (648,5 milioane RON prezentat în valoare netă) este afectat de diminuarea rezervelor din reevaluare în valoare de 519,5 milioane lei aferente reevaluărilor efectuate pentru imobilizări corporale la 31 decembrie 2023. Impactul menționat anterior este parțial compensat de transferul în rezultatul reportat al diferenței dintre amortizarea bazată pe valoarea contabilă reevaluată și amortizarea bazată pe costul inițial al activelor.

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 2023, rezerva din reevaluare realizată este în anul 2023 în valoare de 143,3 milioane RON, pentru care a fost înregistrată o reducere în valoare de 22,9 milioane a datoriei cu impozitul pe profit amânat recunoscută anterior.

De asemenea, Societatea a recunoscut în 2023 un impozit pe profit amânat în legătură cu scăderea rezervei din reevaluare în sumă de 83,2 milioane RON.

11. CAPITALURI PROPRII (continuare)

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.

Actele adiționale încheiate au efecte retroactive.

12. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Datorii comerciale	3.898.802.569	4.294.946.460
TVA de plată	180.294.966	166.636.930
Fond special produse petroliere	27.560.632	27.560.632
Taxe de plată	12.381.715	(88.023)
Datorii cu personalul și asigurări sociale	28.763.078	33.733.551
Alte datorii	2.325.638.634	1.433.780.719
Total	6.473.441.594	5.956.570.269

Creșterea datoriilor comerciale este legată în principal de majorarea datoriilor în relația cu KMG Trading pentru achizițiile de țiței.

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 2.293,52 milioane RON (2023: 1.413,25 milioane RON) este înregistrată în linia de “Alte datorii”.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

13. DATORII CONTRACTUALE

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Avansuri pe termen scurt de la alți clienți	249.777.924	274.823.341
Total avansuri pe termen scurt	249.777.924	274.823.341

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.

14. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT

Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Rompetrol GAS SRL	18.600.000	-
Împrumut în valoare de 18,6 milioane RON în scopul acoperirii fondurilor necesare pentru plata impozitului pe cifra de afaceri aferent trimestrului I 2024. Scadența împrumutului este pe o perioadă de 12 luni.		
Dobânda de plată	124.000	-
TOTAL	18.724.000	-

Împrumuturi bancare pe termen scurt

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Banca Transilvania	103.614.723	112.131.624
Facilitate pe termen scurt de tip revolving în valoare de 30 mil EUR pentru activitatea curentă, emiter de acreditive și scrisori de garanție, scadență la 28 iulie 2024; 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		
	45.086.850	43.242.307
Banca Transilvania		
Facilitate de credit pe termen scurt de tip cash și non-cash în valoare de 27.961.890 EUR pentru activitatea curentă, emiter de acreditive și scrisori de garanție, scadență la 28 iulie 2024; 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	865.127	1.345.850
Total	149.566.700	156.719.782
Credit Sindicalizat – prin Unicredit Bank în calitate de agent plătitor (partea curentă)		
Facilitate de credit – componenta auxiliară credit de tip overdraft acordată de Garanti Bank	28.115.000	13.434.880
Facilitate de credit – componenta auxiliară credit de tip overdraft acordată de Alpha Bank România	80.165.106	18.048.944
Facilitate de credit – componenta auxiliară credit de tip overdraft acordată de OTP Bank Romania	27.771.770	4.471.035
Facilitate de credit – componenta auxiliară credit de tip overdraft acordată de Banca Comerciala Intessa Sanpaolo Romania	46.431.875	-
TOTAL	332.050.451	192.674.641

La nivelul KMG International NV, acordurile de împrumut sunt testate la fiecare 6 luni, la semestru și la sfârșitul anului.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024
(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 2024	31 decembrie 2023
Facilitate de credit – prin BCR (Banca Comercială Română) în calitate de agent plătitor.		
Facilitate de credit în valoare de 531,8 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. și OTP Bank Romania S.A. și cuprinde următoarele două componente: I) Facilitatea A angajată pe termen lung în suma de 265,9 milioane USD, este încheiată pe o perioadă de 3 ani (cu opțiune de prelungire cu încă 2 ani care poate fi exercitată în cursul anului 2024) având scadența 23 aprilie 2026. Debitorii sunt: Rompetrol Rafinare S.A. și Rompetrol Downstream S.R.L.. II) Facilitatea B neangajată pe termen scurt în valoare de 265,9 milioane USD, încheiată pe o perioadă de 1 an cu posibilitate anuală de prelungire. Debitorii sunt: Rompetrol Rafinare S.A., Rompetrol Downstream S.R.L. și KMG Rompetrol S.R.L. Facilitatea este garantată de stocuri, creanțe, depozite, stații și conturi curente."		
	1.282.631.510	1.195.433.220
TOTAL	1.282.631.510	1.195.433.220

Mișcarea împrumuturilor în primele 6 luni ale anului 2024 este prezentată mai jos:

	La 1 ianuarie 2024	Miscare	La 30 iunie 2024
Împrumuturi de la bănci pe termen lung	1.195.433.220	87.198.290	1.282.631.510
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	191.328.791	139.856.532	331.185.323
Împrumuturi de la acționari și părți afiliate pe termen scurt	-	18.600.000	18.600.000
Total	1.386.762.011	245.654.822	1.632.416.833
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	1.345.850	(480.723)	865.127
Dobândă împrumuturi de la acționari și părți afiliate pe termen scurt	-	124.000	124.000
Total	1.345.850	(356.723)	989.127

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

16. DATORII LEASING

	2024	2023
La 1 ianuarie	55.123.588	57.560.826
Remasurare	867.562	184.734
Plati	(2.380.723)	(4.726.595)
Dobanda cumulata	886.617	1.824.610
Impact din diferente de curs	45.866	280.013
La 30 iunie / decembrie	54.542.910	55.123.588
Pe termen lung	51.600.165	52.429.915
Curent	2.942.745	2.693.673

La 30 iunie 2024, nu există contracte de vânzare și leaseback și nici contracte de închiriere semnate și care nu au început încă.

Suma aferentă remăsurării de 0,9 milioane RON in 2024 se referă la prelungirea contractelor de închiriere pentru stațiile de pompare a apei.

Suma aferentă remăsurării de 0,2 milioane RON in 2023 se referă la prelungirea contractelor de închiriere pentru autoturisme și echipamente.

17. PROVIZIOANE

Mișcarea provizioanelor este prezentată mai jos:

	La 1 ianuarie 2024	Alte elemente ale rezultatului global	Constituii / Reversări în an	Sume utilizate	Cheltuiala cu dobânda	Reclasificări între elemente de bilanț	La 30 iunie 2024
Provizion litigii	3.600.000	-	-	-	-	-	3.600.000
Provizion pentru obligații la pensionare	46.620.785	-	-	-	-	-	46.620.785
Provizion pentru mediu	449.392.402	-	-	-	-	-	449.392.402
Total	499.613.187	-	-	-	-	-	499.613.187

Provizion de mediu

Batale Vega

La 31 decembrie 2023, Societatea a recunoscut un provizion de mediu în valoare de 424.0 milioane RON (2022: 426,9 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 evoluția prețurilor aditivilor și a combustibililor, precum și majorarea salariului minim brut. Prețurile actualizate folosesc ca bază de referință ultimele oferte disponibile, aliniate cu o evaluare de referință de la un specialist independent. 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 2024 – 2027;
- 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, de la 40% conform evaluării anterioare la 50% și, în plus, efectul potențial al evoluțiilor recente ale 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 4,6364 RON/USD la 4,4958 RON/USD, descreșterea ratei de actualizare folosită pentru calculul provizionului de la 7,17% de la 31 decembrie 2022 la 6,19% 31 decembrie 2023 și actualizarea ratei inflației conform Institutului Național de Statistică din România;
- extinderea termenului pentru reabilitare până la sfârșitul anului 2027

Rezultatele revizuirii au condus la o scădere netă a provizionului cu 2,85 milioane RON (2022: 136,0 milioane RON creștere), fiind în principal impactate de calculul actualizat datorat efectelor ratei de actualizare și diferențelor de curs valutar în valoare de 13,3 milioane RON, compensate de efectul ratei de discountare în valoare 10,5 milioane RON (2022: 5,1 milioane RON).

La 30 iunie 2024, provizionul recunoscut la sfârșitul anului 2023 (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.

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 31 decembrie 2023, având în vedere informațiile disponibile, provizionul a fost actualizat la 25,4 milioane RON (2022: 21.7 milioane RON). La 30 iunie 2024, provizionul recunoscut la sfârșitul anului 2023 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 2022, 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 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

18. CIFRA DE AFACERI NETĂ DIN CONTRACTE CU CLIEȚII

	ianuarie-iunie 2024		TOTAL 2024	ianuarie-iunie 2023		TOTAL 2023
	Rafinare	Petrochimie		Rafinare	Petrochimie	
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere finite	7.880.875.548	156.711.578	8.037.587.126	10.575.613.504	323.788.537	10.899.402.041
Venituri din vânzarea de mărfuri petrochimice	-	-	-	-	46.173	46.173
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	79.767.836	23.143	79.790.979	1.750.126	-	1.750.126
Venituri din vânzarea de utilități	9.317.512	1.781.470	11.098.982	15.032.396	-	15.032.396
Venituri din vânzarea altor produse	-	-	-	153.058	-	153.058
Venituri din alte servicii	8.952.730	-	8.952.730	8.623.445	-	8.623.445
Cifra de afaceri brută	7.978.913.627	158.516.190	8.137.429.817	10.601.172.529	323.834.710	10.925.007.239
Minus taxe aferente vânzării	(1.939.859.772)	-	(1.939.859.772)	(2.112.721.177)	-	(2.112.721.177)
Total	6.039.053.854	158.516.190	6.197.570.045	8.488.451.351	323.834.710	8.812.286.062

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

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

19. COSTUL PRODUCȚIEI VÂNDUTE

	ianuarie-iunie 2024	ianuarie-iunie 2023
Țiței și alte materii prime	5.335.944.995	7.540.734.794
Consumabile și alte materiale	16.641.961	38.489.645
Utilități	304.394.257	542.898.408
Cheltuieli cu personalul	70.171.521	79.230.703
Transport	114.749	104.913
Mentenanță	54.027.557	66.133.166
Asigurări	8.627.736	5.482.939
Mediu	6.681.317	47.058.666
Altele	32.115.858	30.362.144
Costul producției - cash	5.828.719.950	8.350.495.378
Cheltuieli cu amortizarea	125.162.239	205.183.083
Costul producției	5.953.882.189	8.555.678.461
Minus: variația stocurilor	2.064.728	(17.887.242)
Minus: Producția proprie de imobilizări	(3.216.558)	(773.480)
Costul mărfurilor petrochimice revândute	36.915	45.469
Costul altor mărfuri vândute	78.829.211	1.706.918
Costul utilităților revândute	9.788.791	15.394.641
(Câștiguri)/pierderi din derivative	(42.255.375)	-
Total	5.999.129.901	8.554.164.767

20. CHELTUIELI DE DESFACERE, GENERALE ȘI ADMINISTRATIVE, INCLUSIV CHELTUIELILE LOGISTICE

	ianuarie-iunie 2024	ianuarie-iunie 2023
Cheltuieli cu personalul	48.235.846	23.950.491
Utilități	34.593.025	13.747.761
Transport	27.903.042	34.092.964
Consultanță și management	22.014.876	19.458.383
Consumabile	1.781.220	754.588
Marketing	125.790	1.617
Taxe	31.963.519	2.269.203
Poștă și telecomunicații	13.741	19.982
Asigurări	5.439.309	1.303.080
Cheltuieli servicii IT	6.588.512	3.867.376
Cheltuieli de mediu	2.368.342	5.426.478
Reparații	24.899.010	11.108.962
Comisioane și penalități	15.845.391	17.646.874
Alte cheltuieli	47.235.411	28.027.266
Cheltuieli înainte de amortizare	269.007.035	161.675.025
Cheltuieli cu amortizarea	71.895.383	30.422.451
Total	340.902.418	192.097.476

În anul 2024, în taxele aferente activității de desfacere este inclusă suma de 28,5 milioane RON în ceea ce privește taxa pe cifra de afaceri specifică pentru companiile care activează în domeniul petrol și gaze naturale, taxă recunoscută pentru semestrul I 2024, introdusă începând cu 1 ianuarie 2024 prin Legea 296/2023.

21. ALTE CHELTUIELI / (VENITURI) OPERAȚIONALE, NET

	ianuarie-iunie 2024	ianuarie-iunie 2023
Pierdere / (câștig) din deprecierea imobilizărilor corporale, net	-	31.398.876
Provizion pentru deprecierea creanțelor și pierderi, net	5.197.590	(11.042)
Provizion pentru deprecierea stocurilor și pierderi, net	(29.674.067)	57.735.707
Alte cheltuieli / (venituri), net	(661.110)	2.857.827
Total	(25.137.586)	91.981.368

Mișcarea provizioanelor este prezentată în notele 5, 8 și 9.

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

	ianuarie-iunie 2024	ianuarie-iunie 2023
Cheltuieli financiare		
Cheltuieli privind dobânzile	58.907.064	29.919.233
Cheltuieli privind dobânzile acționarilor și părților afiliate	69.720.505	74.498.247
Rata de actualizare leasing	886.617	921.011
Alte cheltuieli financiare	106.071.929	87.815.035
	235.586.115	193.153.526
Venituri financiare		
Venituri din dobânzi	(20.471.193)	(38.088.785)
Alte venituri financiare	(2.228.996)	(1.138.806)
	(22.700.189)	(39.227.591)
Rezultat financiar, net	212.885.926	153.925.935
(Câștig)/pierdere din diferențe de curs valutare-nerealizate	147.134.843	15.733.273
(Câștig)/pierdere din diferențe de curs valutare-realizate	24.619.477	(33.084.336)
(Câștig)/pierdere din diferențe de curs valutare netă	171.754.320	(17.351.063)
Total	384.640.246	136.574.872

23. IMPOZITUL PE PROFIT

a) Rata impozitului pe profit a fost 16% în primul semestru al anului 2024 și 2023.

	30 iunie 2024 RON	30 iunie 2023 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde:		
Cheltuiala curentă privind impozitul pe profit, din care	-	80.914.774
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	-	-
Cheltuiala cu contribuția de solidaritate	-	80.914.774
Cheltuiala / (venit) cu impozitul pe profit amânat	-	-
Total cheltuiala / (venit) cu impozitul pe profit	-	80.914.774

23. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

b) Impozitul amânat

	Sold la 1 ianuarie 2024	Mișcări pe contul de profit și pierdere	Mișcări în alte elemente de capitaluri proprii	Sold la 30 iunie 2024
Diferențe temporare				
(Activ) / Datorie				
Construcții, instalații și echipamente	565.978.638	-	-	565.978.638
Provizioane	(700.563.549)	-	-	(700.563.549)
Total diferențe temporare				
(Activ) / Datorie	(134.584.911)	-	-	(134.584.911)
Construcții, instalații și echipamente	90.556.582	-	-	90.556.582
Provizioane	(112.090.168)	-	-	(112.090.168)
Impozitul amânat (activ) / pasiv				
recunoscut	(21.533.586)	-	-	(21.533.586)

La 31 decembrie 2023, Societatea a recunoscut un activ cu impozitul pe profit amânat relaționat la proiectul de mediu Vega și proiectul de mediu Vadu. Reevaluarea provizionului la 31 decembrie 2023 (Nota 17), a dus la o creștere de 0,1 milioane RON (2022: 41,8 milioane RON) a activului cu impozitul pe profit amânat respectiv. De asemenea, a fost recunoscută o creștere de 110 milioane RON a creanței privind impozitul amânat pentru pierderile din reevaluare recunoscute în contul de profit și pierdere, și o creștere de 106 milioane RON a creanței privind impozitul amânat pentru pierderile din reevaluare recunoscute în alte elemente de capitaluri proprii, în urma procesului de reevaluare încheiat la sfârșitul anului.

Creanțele privind impozitul pe profit amânat aferent a fost înregistrat luând în considerare evaluarea conducerii cu privire la capacitatea Societății de a genera profituri impozabile în viitor.

Abilitatea Societății în vederea recuperabilității creanței privind impozitul amânat depinde de capacitatea Societății să genereze profituri impozabile suficiente pentru a acoperi pierderile fiscale înregistrate.

c) Alte taxe – Contribuția de solidaritate

Având în vedere ca Rompetrol Rafinare este supusă contribuției de solidaritate astfel cum este reglementată prin Ordonanța de Urgență a Guvernului 186 din 28 decembrie 2022 adoptată prin Legea 119/2023, măsură întemeiată pe prevederile Regulamentului Consiliului (UE) 2022/1854, Rompetrol Rafinare a estimat o contribuție de 80,9 milioane RON pentru prima jumătate a anului 2023.

Nivelul efectiv al contribuției urmează să fie stabilit până la data de 25 iunie 2024, termenul legal de plată al contribuției, în conformitate cu legea aplicabilă. Rompetrol Rafinare S.A. a plătit în iunie 2024 o contribuție de 140,8 milioane RON.

24. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE

a) Segmente de afaceri

În scopuri de management, societatea este organizată pe doua segmente-rafinare și petrochimie.

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)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

24. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

30 iunie 2023 Contul de profit și pierdere

	Rafinare	Petrochimie	Sume nealocate între cele două segmente	Total
Cifra de afaceri netă	8.488.451.352	323.834.710	-	8.812.286.062
Costul producției vândute	(8.069.266.369)	(484.898.398)	-	(8.554.164.767)
Profit / (pierdere) brut/ă	419.184.983	(161.063.688)	-	258.121.295
Cheltuieli de desfacere și general administrative	(166.413.484)	(25.683.992)	-	(192.097.476)
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale, net	(91.981.368)	-	-	(91.981.368)
Profit / (pierdere) operațional/ă	160.790.131	(186.747.680)	-	(25.957.549)
Cheltuieli financiare	-	-	(193.153.526)	(193.153.526)
Venituri financiare	-	-	39.227.591	39.227.591
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	-	-	17.351.063	17.351.063
Profit / (pierdere) brut/ă înainte de impozitare	160.790.131	(186.747.680)	(136.574.872)	(162.532.421)
Impozitul pe profit	-	-	(80.914.774)	(80.914.774)
Profitul / (pierdere) exercițiului	160.790.131	(186.747.680)	(217.489.646)	(243.447.195)
Cheltuiala cu amortizarea	(204.107.717)	(31.497.818)	-	(235.605.535)

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 2024	30 iunie 2023
România	4.528.351.082	5.701.052.355
Europa	1.619.961.942	2.988.395.967
Asia	49.257.021	122.837.740
Total	6.197.570.045	8.812.286.062

25. PĂRȚI AFILIATE

Părinții ultimi ai Societății sunt societatea “Fondul Suveran de investiții din Kazahstan – Samruk-Kazyna” (87,42%) și Banca Națională a Republicii Kazahstan (9,58%), societăți cu sediul în Kazahstan, deținute integral de statul Kazahstan plus Alți acționari (3%). 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
Rominserv 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 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

25. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

A. La 30 iunie 2024 și 31 decembrie 2023 Societatea avea următoarele solduri cu părțile afiliate:

	Creante	
	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
KazMunayGas Trading AG	175.805.860	230.506.456
Rompetrol Downstream SRL	913.266.422	749.865.007
Rompetrol Petrochemicals SRL	481	481
KMG International NV	443.086	545.327
Rompetrol Gas SRL	3.495.990	27.008.023
Rompetrol Moldova ICS	48.605.977	28.148.161
Rompetrol Bulgaria JSC	151	1.832.551
Rominerv SRL	299.240	47.196.399
Rompetrol Quality Control SRL	251.077	165.739
Rompetrol Logistics SRL	1.891	2.071
Midia Marine Terminal SRL	1.328.362	1.195.121
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	274.985	274.985
KMG Rompetrol SRL	103.669.407	210.411.841
Global Security Systems SA	609.020	608.033
Rompetrol Energy SA	69.023.166	80.788.696
Byron Shipping SRL	1.931	2.695
Oilfield Exploration Business Solutions SA	3.016.782	2.964.917
Rompetrol Financial Group SRL	11.269	11.194
KMG Rompetrol Services Center SRL	46.223	44.916
KMG Rompetrol Development SRL	1.519.038	-
Total	1.321.670.357	1.381.572.613

	Datorii	
	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
KazMunayGas Trading AG	3.524.838.428	3.911.405.971
Rompetrol Downstream SRL	32.995.310	72.264.156
Rompetrol Petrochemicals SRL	8.315.590	8.315.590
Rompetrol Gas SRL - împrumuturi (nota 12)	18.600.000	-
Rompetrol Gas SRL - dobândă	124.000	-
Rompetrol Gas SRL - datorii comerciale	6.855.924	3.248.392
Rompetrol Moldova ICS	51.858.075	66.076.957
Rominerv SRL	309.886.168	150.601.133
Rompetrol Quality Control SRL	5.374.635	23.672.159
Rompetrol Logistics SRL	16.295	-
Midia Marine Terminal SRL	9.016.720	12.340.927
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	415	415
KMG Rompetrol SRL- datorie cash pooling	2.275.701.648	1.404.248.845
KMG Rompetrol SRL - dobanda cash pooling	14.660.394	9.038.687
KMG Rompetrol SRL - datorii comerciale	8.290.938	27.424.489
Global Security Systems SA	1.357.022	1.357.022
Global Security Systems Fire Services SRL	1.714.230	2.637.941
KMG Rompetrol Development SRL	-	7.425.858
Rompetrol Energy SA	51.582.373	37.594.909
KMG Rompetrol Services Center SRL	1.522.371	1.612.763
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	10.346	10.346
Total	6.322.720.882	5.739.276.560

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 2025 cu prelungirea automată anuală a scadenței.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INTERIMARE INDIVIDUALE NEAUDITATE
pentru perioada încheiată la 30 iunie 2024
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

25. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

B. În primul semestru al anului 2024, respectiv în primul semestru al anului 2023 Societatea Rompetrol Rafinare a realizat următoarele tranzacții cu părțile afiliate.

Denumirea partii afiliate	Natura tranzactiei, vanzari / achizitii	Vanzari		Achizitii	
		ianuarie - iunie 2024	ianuarie - iunie 2023	ianuarie - iunie 2024	ianuarie - iunie 2023
KazMunayGas Trading AG	Materii prime / Produse petroliere	809.251.368	1.541.316.772	5.226.464.328	7.782.227.488
Rompetrol Downstream S.R.L.	Produse petroliere, chirie, utilități și altele	3.455.999.769	3.810.964.158	1.311.506	1.397.289
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Utilități și altele	-	-	-	821
KMG International N.V.	Servicii de management	-	-	3.455.972	4.161.905
Rompetrol Gas SRL	Operare rampe, propan, / Produse petroliere, chirie, dobândă împrumut, altele	123.666.622	262.187.856	571.716	523.034
Rompetrol Moldova ICS	Produse petroliere	569.966.191	898.255.153	-	-
Rompetrol Bulgaria JSC	Produse petroliere	12.890.802	21.172.812	-	-
Rominerv S.R.L.	Mentenanță, achiziții imobilizări corporale / Chirie, utilități, refacturări	1.667.557	1.773.664	604.359.220	102.043.563
Rompetrol Quality Control S.R.L.	Analize laborator/Chirie, utilități, alte servicii	866.116	966.004	26.631.790	15.902.113
Rompetrol Logistics S.R.L.	Transport, chirii/Chirie, utilități	50.471	7.549	82.162	82.162
Midia Marine Terminal S.R.L.	Prestații portuare/ Chirie, utilități, refacturări, altele	560.713	976.893	43.672.022	33.197.704
Rompetrol Well Services S.A.	Altele	-	-	109	85
Rompetrol Energy S.A.	Utilități/ Produse petroliere	71.312.689	242.288.822	117.662.465	121.781.472
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management, servicii IT, dobândă cash pooling	8.409.235	22.524.282	95.402.926	95.178.279
Global Security Systems S.A.	Pază, curierat, curățenie	830	819	4.937.915	4.931.362
Global Security Systems Fire Services SRL	PSI	-	-	4.639.095	4.610.166
Byron Shipping S.R.L.	Contrastalii/Chirie, refacturare alte servicii	12.852	12.105	-	-
Romoil S.A.	Altele	96.905	-	10.245	634.730
KMG Rompetrol Services Center SRL	Servicii suport	231.228	228.953	6.797.961	5.932.638
		5.054.983.348	6.802.675.842	6.135.999.432	8.172.604.811

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 2024	30 iunie 2023
Profit net(+), pierdere (-)	(501.964.934)	(243.447.195)
Numar mediu de actiuni	26.559.205.726	26.559.205.726
Rezultatul pe actiune - de baza (bani/act)	(1,89)	(0,92)

27. DATORII CONTINGENTE

Rompetrol 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 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 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. La data de 10 septembrie 2010, ANAF a emis o decizie de înființare a sechestrului asigurător 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.

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 audiere este stabilită pentru 31 ianuarie 2025.

27. DATORII CONTINGENTE (continuare)

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.

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 2024 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 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 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.

Compania 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.

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, dosarul se află acum pe rol în procedura prealabilă.

B. Pe de alta 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).

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

Având în vedere că nu au fost formulate contestații, hotărârile au rămas definitive și toate în favoarea Rompetrol Rafinare.

Litigiul între Rompetrol Rafinare și Compania Națională – Administrația Porturilor Maritime Constanța SA

Având în vedere nerespectarea de către Compania Națională Administrația Porturilor Maritime Constanța a prevederilor legale de reglementare a activității acesteia, în sensul că nu asigură menținerea în parametri optimi a portului Midia aflat în administrația sa, cu scopul asigurării siguranței navigației, a păstrării cel puțin a caracteristicilor tehnice ale portului, a unui acces și a unei operări maritime în condiții de siguranță a acestuia, societatea a recurs la acțiunea împotriva Administrației Portului Constanța pentru daune acordate Rompetrol Rafinare referitor la pescajul maxim pentru port din ianuarie - mai 2015 (0,8 milioane USD) și pentru restituirea cheltuielilor de dragare (1,7 milioane USD). La data de 19 mai 2017, Curtea a admis parțial cererea reclamantului Rompetrol Rafinare împotriva inculpatului Administrația Portului Constanța și l-a obligat pe pârât să plătească reclamantului:

- Suma de 1,57 milioane EUR reprezentând cheltuieli de dragare plătite de Rompetrol Rafinare SA în perioada 30 aprilie 2015-11 mai 2015;
- Suma de 0,079 milioane RON reprezentând cheltuieli juridice.

Ambele părți au formulat apel împotriva soluției pronunțate de prima instanță. La 27 decembrie 2017, Curtea de Apel Constanța a admis recursul depus de Administrația Portului Constanța, respingând recursul formulat de Rompetrol Rafinare SA și a modificat sentința pronunțată de prima instanță, astfel încât toate pretențiile Rompetrol Rafinare împotriva APMC au fost respinse. Rompetrol Rafinare va depune contestație în termen de 30 de zile de la data comunicării hotărârii Curții de Apel Constanța. Decizia a fost comunicată și recursul s-a introdus de către Rompetrol Rafinare SA în data de 6 august 2018. Cazul se află în procedurile de filtrare, iar primul termen de audiere va fi stabilit mai târziu. În timpul procedurii de filtru, Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA a ridicat excepția inadmisibilității recursului Rompetrol Rafinare, motivat de faptul că, potrivit articolului 483 alineat 2 Cod Procedură Civilă, navigația civilă și activitatea în port sunt exceptate de la calea de atac a recursului. Rompetrol Rafinare SA a ridicat excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor articolului 483 alineat 2 Cod Procedură Civilă. Din acest motiv, Înalta Curte de Casație și Justiție a suspendat procedura de filtru până când Curtea Constituțională se va pronunța asupra excepției ridicate de către Rompetrol Rafinare SA.

În dosarul înregistrat în acest scop la Curtea Constituțională sub nr. 1639D/2019, Curtea a emis decizia sa din 30 ianuarie 2024, prin care a respins excepția de neconstituționalitate ridicată de Rompetrol Rafinare S.A.

Urmare acestei soluții, este de așteptat ca Înalta Curte de Casație și Justiție să redeschidă dosarul său de recurs și un termen de judecată va fi fixat și comunicat către părți, când recursul va trebui să fie soluționat.

Proceduri în care este implicată Rompetrol Rafinare SA, Rominerv SRL, 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 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 culpă, poluare accidentală.

Următoarea audiere este programată pentru 24 septembrie 2024.

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

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.

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 soluționat 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. Soluția nu este definitivă, putând fi atacată de Rompetrol Rafinare în termen de 15 zile de la data comunicării deciziei motivate.

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare a înregistrat un provizion în valoare de 11,5 milioane RON la 31 decembrie 2022, valoarea totală a provizionului recunoscut fiind 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 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.

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

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.

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. Următoarea audiere este stabilită pe 12 septembrie 2024.

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 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.

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 Societății 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 termen 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

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. Audierea era programată pentru data de 10 iunie 2024, iar Curtea ar trebui să emită o hotărâre prealabilă la 10 iulie 2024. La data de 10 iulie instanța a soluționat cadrul dosarului, iar organele fiscale ar trebui să fie pârâte la dosar. Celelalte acte de procedură invocate de instanță au fost deocamdată respinse și vor fi luate în considerare la hotărârea de fond. Dosarul cauzei este în primele etape. Următoarea audiere este programată pentru 9 septembrie 2024, pentru a fi discutată excepția de neconstituționalitate a Ordonanței de Urgență.

28. ASPECTE LEGALE (continuare)

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.

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 8 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.

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 2023, 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.

29. ANGAJAMENTE (continuare)

Situațiile financiare ale Societății 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.

Rompetrol 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.

Cu toate acestea, îndeplinirea obiectivelor economiei cu emisii scăzute de carbon este o aspirație globală care trebuie consolidată în realitate. Acest lucru necesită ca economia mondială să se transforme în moduri complexe și conectate.

Strategia grupului se concentrează pe măsuri de decarbonizare și tranziția Grupului de la a fi o companie tradițională de petrol și gaze la un jucător diversificat în domeniul downstream. Această opțiune a fost aleasă din patru opțiuni strategice după evaluarea mai multor criterii precum țintele strategice KMGI, țintele de decarbonizare, capacitățile sale, sustenabilitatea modelului de afaceri pe termen lung sau potențialul de creare de valoare. Această opțiune stabilește urmărirea diversificării treptate, inclusiv în noi biocombustibili (bioetanol și biodiesel), producție de energie electrică regenerabilă, extinderea rețelei de încărcare a vehiculelor electrice. Un portofoliu de 6 proiecte a fost selectat în urma evaluării a peste 40 de soluții de decarbonizare care pot fi implementate pe termen mediu și lung. Proiectele de decarbonizare duc la îmbunătățirea profitabilității și a capacității de a oferi produse și servicii cu emisii scăzute de carbon, îmbunătățind astfel imaginea mărcii KMGI și rezistența companiei pe termen lung.

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.

29. ANGAJAMENTE (continuare)

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.

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 anul 2022, Societatea a fost supusă unei încercări de a obține acces neautorizat la rețeaua și sistemele de calculatoare, care nu a avut ca rezultat întreruperi operaționale majore și nu au avut un efect negativ material, totuși acest tip de evenimente pot apărea în viitor.

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 2024	31 decembrie 2023
Împrumuturi (mai puțin împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	1.614.681.961	1.388.107.861
Casa și conturi la bănci	(351.220.397)	(613.521.713)
Împrumuturi, net	1.263.461.564	774.586.148
Capitaluri proprii (inclusiv împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	1.530.996.451	1.962.613.686
Indicatorul gradului de îndatorare	82,5%	39,5%

Metoda de calcul conform anexei 13A din Regulamentul ASF nr.5/2018

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Împrumuturi peste un an	1.282.631.510	1.195.433.220
Capitaluri proprii	1.512.272.451	1.962.613.686
Indicatorul gradului de îndatorare	84,81%	60,91%

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

C) INSTRUMENTE FINANCIARE

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Active financiare		
Investiții în filiale	3.531.898.492	3.531.898.492
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.416.106.099	1.278.344.903
Creanțe pe termen lung	41.254.000	41.254.000
Instrumente financiare derivate	51.623.700	-
Casa și conturi la bănci	351.220.397	613.521.713
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	5.392.102.688	5.465.019.108

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
Datorii financiare		
Împrumut de la societăți afiliate pe termen scurt	18.724.000	-
Instrumente financiare derivate	18.110.678	-
Datorii comerciale și alte datorii	6.245.099.366	5.752.887.700
Împrumuturi pe termen scurt	332.050.451	192.674.641
Împrumuturi pe termen lung	1.282.631.510	1.195.433.220
Datorii leasing	54.542.910	55.123.588
Impozitul pe profit de plată	-	140.799.458
TOTAL DATORII FINANCIARE	7.951.158.915	7.336.918.607

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 2024 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 2024	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Investiții în filiale	3.531.898.492	-	-	3.531.898.492
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.416.106.099	-	1.416.106.099	-
Creanțe pe termen lung	41.254.000	-	41.254.000	-
Instrumente financiare derivate	51.623.700	-	51.623.700	-
Casa și conturi la bănci	351.220.397	351.220.397	-	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	5.392.102.688	351.220.397	1.508.983.799	3.531.898.492

Datorii financiare

Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt	18.724.000	-	18.724.000	-
Instrumente financiare derivate	18.110.678	-	18.110.678	-
Datorii comerciale și alte datorii	6.245.099.366	-	6.245.099.366	-
Împrumuturi pe termen scurt	332.050.451	-	332.050.451	-
Împrumuturi pe termen lung	1.282.631.510	-	1.282.631.510	-
Datorii leasing	54.542.910	-	54.542.910	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	7.951.158.915	-	7.951.158.915	-

	31 decembrie 2023	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Investiții în filiale	3.531.898.492	-	-	3.531.898.492
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.278.344.903	-	1.278.344.903	-
Creanțe pe termen lung	41.254.000	-	41.254.000	-
Casa și conturi la bănci	613.521.713	613.521.713	-	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	5.465.019.108	613.521.713	1.319.598.903	3.531.898.492

Datorii financiare

Datorii comerciale și alte datorii	5.752.887.700	-	5.752.887.700	-
Împrumuturi pe termen scurt	192.674.641	-	192.674.641	-
Împrumuturi pe termen lung	1.195.433.220	-	1.195.433.220	-
Datorii leasing	55.123.588	-	55.123.588	-
Impozitul pe profit de plată	140.799.458	-	140.799.458	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	7.336.918.607	-	7.336.918.607	-

La data de 30 iunie 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.

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 senzitivitatea Societății la o creștere și scădere cu 5% în cursul de schimb al RON cu principalele monede străine. Analiza de senzitivitate 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.

	USD		EUR	
	30 iunie 2024	31 decembrie 2023	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
RON				
5%	(289.033.586)	(260.092.755)	(222.723)	10.827.187
(5%)	289.033.586	260.092.755	222.723	(10.827.187)

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

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 senzitivitate 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 2024 ar descrește/crește cu 31,6 milioane RON (2023: descreștere/creștere cu 27,0 milioane RON).

I) RISCUL DE PREȚ AL MATERILOR PRIME ȘI PRODUSELOR PETROLIERE

Societatea este expusă riscului modificării prețului țițeiului, a produselor petroliere și a marjelor de rafinare.

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 parametrii de expunere stabiliți de management (pe baza cantităților fizice vândute sau cumpărate). Compania 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.

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 acoperire împotriva riscurilor.

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

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.

Instrumente financiare 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 30 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 27 iulie 2025.

Facilitatea acordată Rompetrol Rafinare S.A. de către Banca Transilvania în valoare de 27,96 milioane de EUR a fost prelungită până la data de 27 iulie 2025.

La 26 iulie 2024, Rompetrol Rafinare S.A. a primit de la Rompetrol Gas S.R.L. un împrumut în valoare de 12 milioane RON în scopul acoperirii fondurilor necesare Rompetrol Rafinare S.A. pentru plata impozitului pe cifra de afaceri aferent trimestrului II 2024. Scadența împrumutului este pe o perioadă de 12 luni.

BATYRZHAN TERGEUSSIZOV
Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

FLORIAN-DANIEL POP
Director General

Intocmit de, Alexandru Cornel Anton
Contabil Șef



DECLARAȚIE

Subsemnații, Batyrzhan Tergeussizov, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, Florian-Daniel POP, 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 30.06.2024 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.

Batyrzhan Tergeussizov

Director General

Florian-Daniel Pop

Director Economic

Alexandru Stavarache

Data: 12 august 2024