

**RAPORT ANUAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2024**

Întocmit în conformitate cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

**Societatea
ROMPETROL WELL SERVICES S.A.**

Sediul social:	Ploiești - str. Clopoței nr. 2 bis
Nr. telefon:	0244/544321, 0244/544101
Nr. fax:	0244/522913
Cod de identificare fiscală:	RO 1346607
Nr. de ordine în Registrul Comerțului:	J1991000110297
Piața de tranzacționare:	BURSA DE VALORI BUCUREȘTI
Capitalul social subscris și vărsat:	27.819.090 lei

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de societate

Nr. de acțiuni:	278.190.900
Valoarea nominală (lei/acțiune):	0,10 lei
Clasa și tipul valorilor mobiliare:	"A" nominative

Cuprins

1. Analiza activitatii societatii comerciale	3
2. Activele corporale ale societatii comerciale	13
3. Piata valorilor mobiliare emise de societatea comerciala	13
4. Conducerea societatii comerciale	15
5. Situatia financiar-contabila	19
6. Guvernanta corporativa	21
7. Anexe	33

1. Analiza activitatii societatii comerciale

Rompetrol Well Services S.A. ("RWS") este una din cele mai importante companii de servicii speciale la sonda din Romania, cu capabilitatea sa asigure o gama larga de servicii pentru sondele de petrol si gaze naturale din Romania, regiune, dar si in alte zone din spatiul comunitar (cimentari, stimulari, pompari diverse, teste de presiune, instrumentatii, operatiuni de tubare a sondelor, etc).

În anul 2024, piața de upstream a continuat să înregistreze fluctuatii in nivelul investitional si de lucrari, din partea clienților. Preturile de achizitie pentru bunurile si serviciile contractate de companie, pentru derularea activitatilor curente, au prezentat o tendinta de crestere moderata, iar timpii de livrare au continuat sa prezinte fluctuatii, ca urmare a contextului regional.

Rompetrol Well Services (RWS) a reusit sa isi securizeze pozitia de lider in segmentul specific de piata prin diversitatea si flexibilitatea demonstrata in oferirea de servicii specializate aliniate cerintelor fiecarui client in parte.

	-RON		
	Anul 2022	Anul 2023	Anul 2024
Venituri din exploatare, din care:	53.228.897	73.487.511	77.024.291
Servicii prestate	52.295.150	72.067.998	74.196.791
Cheltuieli de exploatare, din care:	(53.825.976)	(62.682.833)	(68.415.726)
Amortizare	(4.895.557)	(5.921.961)	(4.806.037)
Ajustari privind provizioanele, net	717.751	(47.250)	456.985
Venituri financiare nete	3.474.405	3.050.169	3.168.160
EBIT	2.877.328	13.854.847	11.776.725
Rezultat Net	2.449.517	11.767.863	10.237.307
Disponibilitati plasate in sistem cash-pooling	46.117.041	50.730.823	47.109.341
Numar de personal	133	135	138

1.1. a) Descrierea activitatii de baza a societatii

Beneficiind de peste 70 de ani de experienta, Rompetrol Well Services SA este un partener competitiv, solid si de incredere, oferind o gama larga de servicii în domeniul industriei petroliere.

Obiectul de activitate al Societatii consta în: furnizarea de servicii pentru sonde de petrol si gaze, de inchiriere scule si echipamente de sonda si alte servicii. Serviciile oferite includ: cimentari, stimulari, operatiuni de tubaj coloane sonda care se executa in campurile petroliere din Romania si din strainatate.

b) Precizarea datei de înființare a societății

Societatea Rompetrol Well Services S.A. a fost înființată în anul 1951 și în cei peste 70 de ani de activitate, deși a funcționat cu structuri diferite și sub diferite denumiri, principalul profil a fost executarea de operații speciale la sondele de petrol și gaze din România.

Hotărârea de Guvern nr. 1213 din noiembrie 1990 a decis ca Societatea sa devina societate pe actiuni, conform Legii nr.15/1990, sub denumirea de PETROS S.A., denumire sub care a funcționat până în septembrie 2001, când și-a schimbat denumirea în ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

c) Descrierea oricărei fuziuni sau reorganizări semnificative a societății, ale filialelor sale sau ale societăților controlate, în timpul exercițiului financiar

În cursul anului 2024 și respectiv 2023 nu au avut loc fuziuni sau reorganizari ale societatii comerciale.

d) Descrierea achizițiilor și/sau înstrăinărilor de active

Achizițiile Societatii au fost reprezentate în special de echipamente necesare desfășurării activității curente. Astfel, a continuat și în anul 2024 programul de modernizare a echipamentelor, axându-se pe actualizarea tehnologiilor pentru serviciile de cimentare și stimulare sonde. Societatea nu a înstrăinat active cu valoare contabilă semnificativă.

e) Descrierea principalelor rezultate ale evaluării activității societății.

1.1.1. Elemente de evaluare generală:

a) profit:

La finele anului 2024, Rompetrol Well Services înregistrează un rezultat pozitiv (profit) de 10.237.307 lei, cu 13% mai mic decât nivelul profitului înregistrat în anul precedent.

b) cifra de afaceri:

În anul 2024, cifra de afaceri a fost de 74.674.449 lei, cu 3 % mai mare decât cea înregistrată la finele anului 2023, respectiv cu 5 % mai mare decât cea bugetată. Impactul a fost generat de o creștere înregistrată în zona de servicii de cimentări primare și servicii de stimulare.

c) export:

În anul 2024, Compania a prestat servicii în Danemarca, pe baza unor colaborări punctuale. Cifra de afaceri obținută din aceste activități a fost în suma de 1.564.391 RON.

d) costuri:

În anul 2024, cheltuielile de exploatare ajustate cu elemente de natură provizionelor au fost în suma de 68.872.711 lei, cu 10% mai mari față de cele înregistrate în anul precedent, evoluția lor fiind influențată în principal de costurile directe aferente activității de bază (ciment, aditivi, întreținere și reparații echipamente).

e) % din piață deținut;

În România compania deține cote de piață de până la 70% pentru diferite tipuri de servicii speciale prestate.

f) lichiditate (disponibil în cont, etc).

Din punct de vedere al lichidității, Societatea a menținut capacitatea de acoperire a datoriilor curente din activele curente, indicatorul lichidității curente atingând un nivel de 4,39 la 31 decembrie 2024.

1.1.2. Evaluarea nivelului tehnic al societății

Descrierea principalelor servicii prestate

Principalele lucrări executate de societatea ROMPETROL WELL SERVICES sunt următoarele:

- **Servicii de cimentare și pompare diverse de genul:**
cimentări de coloane, cimentări primare, cimentări secundare (cimentări dop și cimentări sub presiune), omorări sonde, circulații, frezări și înlocuiri de fluide, intervenții la sondele avariate, pompare diverse, etc.
- **Servicii de stimulare:**
tratamente tensioactive, acidizări, transvazări și transport de fluide (soluții acide, emulsii și ezime etc.), operații de izolare a straturilor acvifere.
- **Operații speciale cu azot lichid:**
puneri în producție, acidizări cu spumă, testarea integrității la presiune a conductelor;
- **Operații cu clești mecanizați pentru tubajul sondelor;**
- **Închirieri scule și echipamente pentru diferite lucrări în foraj-extracție sau rezolvarea unor accidente tehnice la sondă;**
- **Analize în laboratorul propriu pentru cimenturi și fluide de sondă;**
- **Operații de preparare a soluțiilor de cimentare conform rețetelor;**
- **Operații cu retinatori de ciment.**

a) principalele piețe de desfacere pentru fiecare produs sau serviciu și metodele de distribuție

Societatea ROMPETROL WELL SERVICES și-a menținut poziția pe piața internă fiind preocupată permanent de îmbunătățirea calității serviciilor efectuate. Dispunând de capacități de producție dispersate pe întreg teritoriul țării precum și de forță de muncă calificată și bine pregătită în domeniul prestărilor de servicii speciale la sondele de țigăi și gaze, ROMPETROL WELL SERVICES, asigură cu promptitudine serviciile cerute de beneficiarii acestora, indiferent de locația în teritoriu.

Piețele principale pentru serviciile Rompetrol Well Services se afla în Europa Centrala si de Est.

b) ponderea fiecărei categorii de produse sau servicii în veniturile și în totalul cifrei de afaceri ale societății comerciale pentru ultimii trei ani;

Situația ponderii fiecărei categorii de servicii în cifra de afaceri pentru anii 2022, 2023, 2024 se prezintă astfel:

Denumire sortiment	2022		2023		2024	
	Realizat valoric (RON)	%	Realizat valoric (RON)	%	Realizat valoric (RON)	%
1	2	3	4	5	6	7
Servicii Cimentare - Pompare	34.845.343	66.0%	57.540.957	79.3%	54.185.748	72.6%
Servicii Stimulare	13.930.332	26.4%	10.661.775	14.7%	15.499.577	20.8%
Servicii Azot	1.533.679	2.9%	2.537.335	3.5%	3.026.895	4.1%
Servicii Tubaj	704.998	1.3%	742.348	1.0%	846.203	1.1%
Închiriere Scule și Echipamente	130.603	0.2%	75.642	0.1%	212.001	0.3%
Alte servicii	1.623.091	3.1%	1.005.617	1.4%	904.025	1.2%
TOTAL	52.768.046	100%	72.563.673	100%	74.674.449	100%

c) produsele noi avute în vedere pentru care se va afecta un volum substanțial de active în viitorul exercițiu financiar precum și stadiul de dezvoltare al acestor produse.

Programul de modernizare a echipamentelor din ultimii ani s-a axat pe actualizarea tehnologiilor pentru serviciile de cimentare și stimulare sonde, respectiv serviciile de tubaj și acidizare. Dotarea cu linii de pompare de înaltă presiune a autospeciilor este în conformitate cu cerințele de siguranță curente ale industriei. Societatea continuă să implementeze tehnologii eficiente de cimentări și stimulări sonde venind în întâmpinarea cerințelor operationale ale clienților.

1.1.3. Evaluarea activității de aprovizionare tehnico-materială (surse indigene, surse import)

Informații cu privire la siguranța surselor de aprovizionare, prețurile materiilor prime și dimensiunile stocurilor de materii prime și materiale.

Principalele tipuri de materiale necesare desfășurării activității sunt: ciment clasa G și aditivi specifici, carburanți și lubrifianți, piese de schimb auto și echipamente tehnologice, asigurate în baza unor contracte ferme încheiate anual, fapt ce asigură stabilitate și siguranță operării în

condiții optime a societății. Nivelurile stocurilor de materii prime și piese de schimb variaza în funcție de volumul de activitate preconizat pe perioada imediat următoare. Prețurile de achiziție sunt prețurile practicate pe piață.

1.1.4. Evaluarea activității de vânzare

a) Descrierea evoluției vânzărilor secvențial pe piața internă și/sau externă și a perspectivelor vânzărilor pe termen mediu și lung;

Evoluția veniturilor este prezentată în tabelul următor:

	2022	2023	- RON 2024
Vânzări pe activități, din care:	52.768.046	72.563.673	74.674.449
Venituri din servicii prestate	52.295.150	72.067.998	74.196.791
Venituri din chirii	472.896	495.675	477.658

În ciuda condițiilor de piață în continuă schimbare, Compania a reușit să își securizeze poziția de lider în segmentul specific de piață prin diversitatea și flexibilitatea în oferirea de servicii specializate croite pentru fiecare client în parte. Din punct de vedere operațional, Compania a implementat măsuri pentru a asigura disponibilitatea forței de muncă în vederea onorării tuturor comenzilor. Din punct de vedere comercial, Compania a participat la toate licitațiile anunțate public în vederea asigurării activității pentru perioada următoare.

Se estimează ca în decursul anului 2025 Compania va înregistra un nivel de vânzări similar anului 2024. Ca și până acum, flexibilitatea Companiei în ceea ce privește tipul de servicii prestate, împreună cu o poziție financiară puternică, inclusiv disponibilități de numerar, îi vor permite să își mențină un nivel crescut de activitate.

b) Descrierea situației concurențiale în domeniul de activitate al societății comerciale, a ponderii pe piață a produselor sau serviciilor societății comerciale și a principalilor competitori;

În condițiile unui mediu tot mai competitiv și a unui nivel prudent a activității din industria de petrol și gaze, Societatea a reușit să mențină cota de piață pentru majoritatea serviciilor prestate în România, crescând în același timp complexitatea serviciilor prestate. Societatea deține o cotă de piață de până la 70% din piața serviciilor specifice.

Principalii competitori ai Societății în ceea ce privește activitățile principale sunt: Schlumberger, Halliburton, Tacrom.

c) descrierea oricărei dependențe semnificative a societății comerciale față de un singur client sau față de un grup de clienți a cărui pierdere ar avea un impact negativ asupra veniturilor societății.

Se poate afirma că ROMPETROL WELL SERVICES depinde de poziția OMV - PETROM BUCUREȘTI S.A., client care reprezintă peste 65% din vânzările societății. Pentru a reduce acest risc de dependență, compania vizează creșterea proporției de servicii speciale la sondă furnizate altor jucători E&P de pe piața locală și extinderea activității pe piața externă.

1.1.5. Evaluarea aspectelor legate de angajații/personalul societății

a) Precizarea numărului și a nivelului de pregătire a angajaților societății comerciale precum și a gradului de sindicalizare a forței de muncă;

Societatea a realizat instruirea angajaților, în principal prin programe de pregătire internă, pentru a asigura obținerea maximului de beneficii din exploatarea echipamentelor existente, ridicarea continuă a nivelului de competență al angajaților și pentru a crea un mediu de muncă sigur.

Structura personalului la 31 decembrie 2024 este următoarea:

Total personal, din care:	144
- cu studii superioare	62
- cu studii medii	8
- muncitori calificați	74

Gradul de sindicalizare a forței de muncă este de 90.27%.

b) Descrierea raporturilor dintre manager și angajați precum și a oricăror elemente conflictuale ce caracterizează aceste raporturi.

Raporturile dintre manager și angajați se bazează pe colaborare, și se desfășoară în baza "Contractului colectiv de muncă", existent la nivel de societate, neidentificându-se elemente conflictuale.

c) Evaluarea aspectelor legate de impactul activității de bază a emitentului asupra sănătății și securității lucrătorilor

Sistemul de management QHSE Rompetrol Well Services reflectă prevederile unui set exhaustiv de cerințe legale în vigoare, bazate pe proceduri interne detaliate și de evaluări ale riscurilor. Toți angajații Companiei sunt acoperiți de sistemul de management QHSE în vigoare.

Pentru îmbunătățirea performanței companiei în materie de sănătate și siguranță, în perioada de raportare 2024 au fost aplicate măsuri specifice:

- Întâlniri trimestriale ale comitetului de Sănătate și Securitate în Muncă;
- Audituri de siguranță, BBS cât și planul anual de Safety Audit ce implică managementul;
- Planul de audit intern 2024;
- JSA și evaluarea riscurilor pentru toate operațiunile;
- Instruiri obligatorii, instruiri profesionale prin Planul anual de training.

Ca parte a sistemului său de management QHSE, compania oferă campanii de conștientizare a siguranței rutiere, monitorizare GPS a flotei și programe de conducere defensivă pentru a asigura siguranța transportului (indicatorii sunt raportați în ședințele săptămânale de management). Pe parcursul anului 2024, s-a instalat un sistem nou de monitorizare al parametrilor de conducere pe toate autovehiculele din flota companiei. Acest sistem poate emite rapoarte complexe (monitorizare viteză și traseu parcurs prin GPS, accelerări și frânări bruște, purtarea centurii de

siguranță, utilizarea luminilor de drum, timpii de conducere). Se emit rapoarte complexe pentru fiecare șofer al companiei.

Evaluările de risc sunt efectuate conform legislației române și supuse revizuirii și actualizării periodice atunci când există o modificare a procesului sau sunt identificate noi riscuri. Registrul de risc este actualizat trimestrial. Angajații sunt încurajați să raporteze astfel de riscuri pe parcursul instruirilor regulate. Acest lucru îl pot face direct sau îl pot comunica anonim prin căsuța poștală SSM din fiecare unitate. În caz de incidente, compania aplică politica de responsabilitate QHSE, adică o politică de bune practici pentru „oprirea muncii” fără a învinovăți angajații.

Instruirile de sănătate și securitate în muncă sunt oferite în mod regulat, în conformitate cu legislația în vigoare:

- Instruiri privind cerințele legale (lunar);
- Instruiri și demonstrații practice cu privire la “Regulile de salvare a vieții”
- Matrice de formare profesională;
- Alte instruiri profesionale pentru dezvoltarea abilităților (șoferi stivuitoriști, șoferi profesioniști, IWCF, Bosiet, Evaluator Nivel de Risc SSM etc.) incluse în Planul anual de instruire;
- Instruiri de siguranță rutieră și conducere defensivă.

Pericolele SSM ale produselor și controlul riscurilor pentru angajați și contractori sunt comunicate prin instruiri cu privire la fișele cu date de securitate. Mai mult, pentru a monitoriza, urmări, evalua și gestiona incidentele legate de produse, compania utilizează proceduri, simulări și training-uri precum:

- Politica privind substanțele periculoase;
- Comunicarea pericolelor chimice;
- Manipularea produselor chimice;
- Depozitarea și eliminarea substanțelor chimice;
- Expunerea chimică.

Toate cheltuielile de formare sunt acoperite de companie. Comunicările și auditurile sunt extinse și la contractori, împreună cu comunicări pe diverse subiecte SSM.

Cu 246.985 de ore lucrate în 2024 și 1.760.035 km conduși, Rompetrol Well Services nu a înregistrat decese, accidente de muncă sau îmbolnaviri profesionale.

1.1.6. Evaluarea aspectelor legate de impactul activității de bază a emitentului asupra mediului înconjurător

Descrierea sintetică a impactului activităților de bază ale emitentului asupra mediului înconjurător precum și a oricăror litigii existente sau preconizate cu privire la încălcarea legislației privind protecția mediului înconjurător.

Activitatea derulată în cadrul Societății, atât la sediul din Ploiești, cât și la toate secțiile și punctele de lucru din țară, urmărește cu strictețe respectarea legislației de mediu în vigoare, în acest fel evitându-se orice fel de litigii ce pot apărea ca urmare a încălcării legislației în vigoare.

Societatea efectuează verificări periodice ale respectării cerințelor de mediu conform autorizațiilor de mediu aferente punctelor de lucru din țară pentru a evita penalități sau amenzi ce ar putea fi aplicate pentru nerespectarea obligațiilor în acest domeniu, dar și pentru relația cu furnizorii și clienții noștri, aceștia devenind în ultima perioadă tot mai atenți la aspectele de mediu și preocupați de identificarea unor soluții sustenabile care să conducă la reducerea amprenteii ecologice.

Verificarea conformității cu prevederile de mediu în vigoare reprezintă un proces complex prin care Societatea realizează o evaluare detaliată a activităților cu impact asupra mediului, a modalității de respectare a legislației de mediu atât pentru procesele tehnologice realizate pe amplasament, cât și a documentelor deținute, identificând eventuale neconformități și propunând soluții de conformare, prevenire sau reducere a impactului generat asupra mediului.

În iulie 2024 s-a desfășurat auditul de recertificare al Sistemului Integrat de Management (mediu, calitate, securitate și sănătate în muncă), efectuat de către DNV Business Assurance, în urma căruia Rompetrol Well Services S.A. continua să funcționeze pe deplin în conformitate cu standardele ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 și ISO 45001:2018. Pentru verificarea și menținerea conformității cu aceste standarde Societatea realizează anual audituri interne de mediu, calitate și sănătate și securitate în munca la toate bazele sale și inspecții la operațiile pe care le efectuează pe locațiile clienților.

Pe parcursul anului 2024, Rompetrol Well Services S.A. și-a obținut vize anuale pentru toate cele 5 Autorizații de Mediu pe care le deține.

Rompertrol Well Services și-a propus realizarea mai multor obiective de mediu, dintre care enumerăm:

- Reducerea intensității emisiilor gazelor cu efect de seră din organizație, conform standardului GRI 305-4.
Tinta: 1% reducere față de 2022
- Reducerea indicatorului „Third party water” conform standardului GRI 303
Tinta: 0.5 reducere față de 2022
- Prevenirea producerii oricărei poluări accidentale conform standardului GRI 306;
Tinta: 0 poluări accidentale din culpa salariaților Rompetrol Well Services
- Eliminarea deșeurilor din plastic în cadrul Companiei;
Tinta: 100%-valorificare
- Monitorizarea și implementarea aspectelor de mediu impuse în cadrul autorizațiilor de mediu;
Tinta: 100% realizat
- Instruirea în domeniu protecției mediului a personalului din organizație;
Tinta: 100% realizat

Conducerea ROMPETROL WELL SERVICES asigură resursele și cadrul necesar pentru punerea în practică a obiectivelor stabilite privind mediul, implicându-se direct și personal în toate proiectele care vizează îmbunătățirea continuă a protecției mediului prin serviciile prestate.

Conform Legii nr. 105/2006 și a Ordonanței de Urgență nr. 196/2005, privind obligațiile la Fondul de mediu, Rompetrol Well Services S.A. achită lunar taxele pentru emisiile de poluanți în atmosferă, provenite din surse fixe și anual taxa pentru ambalajele introduse pe piață, conform Declarațiilor privind obligațiile la Fondul pentru mediu.

1.1.7. Evaluarea activității de cercetare și dezvoltare

Precizarea cheltuielilor în exercițiul financiar precum și a celor ce se anticipează în exercițiul financiar următor pentru activitatea de cercetare dezvoltare.

În anul 2024 Societatea nu a înregistrat cheltuieli de cercetare-dezvoltare.

1.1.8. Evaluarea activității societății comerciale privind managementul riscului

Descrierea expunerii societății comerciale față de riscul de preț, de credit, de lichiditate și de cash flow. Descrierea politicilor și a obiectivelor societății comerciale privind managementul riscului.

Activitatea desfășurată de Societate implică o expunere a acesteia față de următoarele riscuri:

- *riscul de preț*: Societatea are o politică flexibilă de prețuri, ceea ce îi permite să reacționeze și să se adapteze la eventualele fluctuații ale prețurilor ce ar putea apărea în piață;
- *riscul de credit*: activitatea Societății este finanțată din surse proprii, însă impactul creditului comercial nu a putut fi eliminat în totalitate. Societatea gestionează creditarea clienților într-o manieră procedurală, flexibilă, prin intermediul strategiei de contractare stabilită ca un mecanism esențial de repartizare a riscului. Managementul Societății monitorizează permanent creanțele și încasarea acestora;
- *riscul ratei dobânzii*: Societatea nu a contractat împrumuturi bancare, nefiind astfel influențată de volatilitatea ratei dobânzii. Pentru disponibilitățile plasate în sistem de cash pooling, veniturile din dobânzi sunt variabile în raport cu evoluția ROBOR;
- *riscul de lichiditate*: până în prezent riscul de lichiditate a fost estimat ca fiind scăzut, întrucât Societatea a reușit obținerea unui echilibru stabil între scadența creanțelor generată de vânzări și exigibilitatea datoriilor pentru activitatea operațională și de investiții.
- *riscul variațiilor de curs valutar*: majoritatea veniturilor realizate de Societate sunt raportate la RON și EUR. Decalajul între înregistrarea sumelor în valută și stingerea acestora nu poate genera efecte patrimoniale semnificative ca urmare a variației cursului de schimb.

Mai multe detalii privind riscurile la care este expusă Societatea se regăsesc în Situațiile Financiare ale anului 2024, în Nota 23.

1.1.9. Elemente de perspectivă privind activitatea societății

a) Prezentarea și analizarea tendințelor, elementelor, evenimentelor sau factorilor de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea societății comerciale comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior.

Activitatea desfășurată de către Societate nu a determinat disfuncționalități ale fluxurilor de numerar, fiind compensată de eficiența gestionării lichidităților existente. Angajamentele către furnizori au fost achitate ritmic. Restanțele înregistrate nu prezintă riscul unor penalități semnificative. La 31 decembrie 2024, Societatea nu este implicată în litigii privind achitarea unor debite restante. Societatea a asigurat permanenta operativitate în onorarea contractelor pe tot cuprinsul țării.

Perspectivile extinderii activităților de servicii pe piețe externe impun totuși decizii raționale în angajarea prudentă a lichidităților la încheierea unor noi contracte.

Obiective principale pentru 2025

Continuarea oferiiri de servicii de inalta calitate in toate activitatile principale desfasurate de catre Societate.

Tinand cont de contextul actual al pietei, Societatea analizeaza posibilitatea extinderii pe piata de servicii din regiunea Orientului Mijlociu, precum si extinderea activitatii in Europa Centrala si de Vest. In acest sens, Societatea a continuat discutiile cu eventuali parteneri locali, luand in considerare inclusiv deschiderea unei baze operationale in zona.

b) Prezentarea și analizarea efectelor cheltuielilor de capital, curente sau anticipate asupra situației financiare a societății comerciale comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

Funcționarea activității Societății a fost finanțată din surse proprii, fără a necesita contractarea unor credite de la instituții bancare sau alte persoane juridice.

În categoria datoriilor nu există datorii restante de natura dobânzilor sau altor credite angajate de la instituții bancare, ci doar efectul aplicării noului standard de leasing.

Tendința permanentă pentru îmbunătățirea constructivă și funcțională a instalațiilor de foraj, impusă de necesitatea obținerii unei eficiențe tehnico – economice a sondelor de extracție a condus la necesitatea realizării de investiții pentru a putea răspunde cerințelor de piață.

O pondere de 69% din creșterea înregistrată în cadrul imobilizărilor corporale, în sumă de 1.3 milioane RON, este reprezentată de achiziționarea și/sau modernizarea instalațiilor și utilajelor utilizate în cadrul operațiilor efectuate la sondele de foraj și la alte operații anexe premergătoare.

Aproximativ 31% din totalul investițiilor efectuate de Societate în anul 2024 au vizat lucrări efectuate în vederea reabilitării și modernizării bazelor operationale și înlocuirea echipamentelor de natură IT.

Societatea a asigurat resursele financiare proprii pentru realizarea integrală a bugetului de investiții pentru anul 2024.

c) Prezentarea și analizarea evenimentelor, tranzacțiilor, schimbărilor economice care afectează semnificativ veniturile din activitatea de bază.

In ciuda conditiilor de piata in continua schimbare, Societatea a reusit sa isi securizeze pozitia de lider in segmentul specific de piata prin diversitatea si flexibilitatea in oferirea de servicii specializate croite pentru fiecare client in parte. Aceasta asigura o gama larga de servicii pentru sondele de petrol si gaze naturale (cimentări, stimulări, operațiuni de tubare a sondelor, etc).

Rompetro Well Services a realizat, în cursul anului trecut, 112 operații de cimentare primară (în creștere cu 18% față de anul precedent), 192 de operații de cimentare secundară și 448 de operații de stimulare (în creștere cu 15% față de anul precedent), consemnând un număr total de lucrări în concordanță cu prognozele realizate de companie.

2. Activele corporale ale societății

2.1. Precizarea amplasării și a caracteristicilor principalelor capacități de producție în proprietatea societății comerciale.

Activele patrimoniale de natura imobilizărilor corporale permit o organizare flexibilă în teritoriu pentru a onora operativ comenzile beneficiarilor.

Locul prestării serviciilor se identifică la beneficiari, nu în perimetrul organizatoric al Societății, utilizarea capacităților de producție fiind dependentă de comenzile primite de la beneficiari.

Amplasamentul terenurilor și construcțiilor pe aria geografică se identifică în următoarele localități: Ploiești (Jud. Prahova), Câmpina (Jud. Prahova), Răzvad (Jud. Dâmbovița), Leordeni (Jud. Argeș), Mihăești – Stupărei (Jud. Vâlcea), Potcoava (Jud. Olt), Craiova (Jud. Dolj), Tg. Cărbunești (Jud. Gorj), Slobozia – Conachi (Jud. Galați), Ianca (Jud. Brăila), Timișoara (Jud. Timiș), Mediaș (Jud. Sibiu), Moinești (Jud. Bacău), Videle (Jud. Teleorman).

Principalele capacități de producție sunt reprezentate de: agregate de cimentare, containere, cisterne, echipamente pentru laborator de cimentare și alte tipuri de autoutilitare și scule de foraj.

2.2. Descrierea și analizarea gradului de uzură ale activelor Societății .

Lucrul în aer liber la sonde, deplasarea pe drumuri greu accesibile și utilizarea de materiale corozive implica un grad de uzură ridicat, compensat prin investițiile din ultimii ani. Specificul auto al capacităților de producție implică recunoașterea unor costuri de mentenanță rezultate din adaptarea și punerea în aplicare a actelor normative imperative specifice integrării europene și a problemelor de protecție a mediului: licențe de transport ADR, rovine, tahografe, taxe de mediu, taxe de primă înmatriculare, taxe locale, etc.

2.3. Precizarea potențialelor probleme legate de dreptul de proprietate asupra activelor corporale ale societății.

Pentru toate activele corporale se recunoaște dreptul de proprietate, conform documentelor deținute și reglementărilor în vigoare.

3. Piața valorilor mobiliare emise de societatea “ROMPETROL WELL SERVICES” S.A.

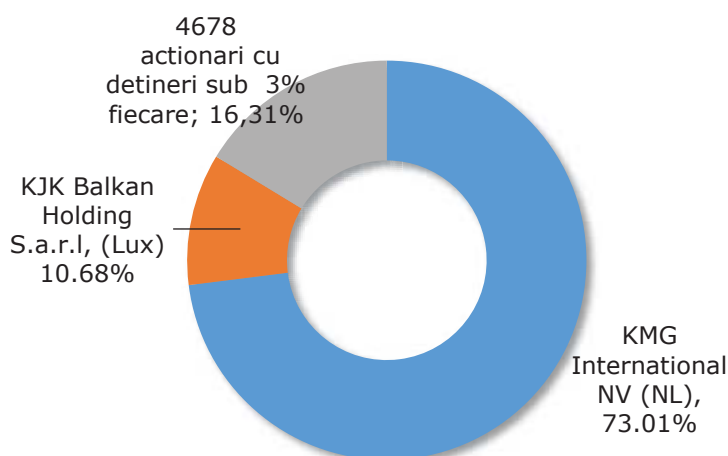
3.1. Precizarea piețelor din România și din alte țări pe care se negociază valorile mobiliare emise de societatea.

Valorile mobiliare emise de ROMPETROL WELL SERVICES S.A. sunt admise la cota Bursei de Valori București prin decizia nr.133/ 26.03.1998 și se tranzacționează pe această piață la categoria STANDARD în sectorul valorilor mobiliare emise de persoane juridice române, începând cu 18.06.1998, sub simbolul PTR. Valorile mobiliare emise de societate sunt din clasa A - acțiuni nominative.

Capitalul social la 31.12.2024 este de 27.819.090 lei echivalent a 278.190.900 acțiuni cu o valoare nominală de 0,10 lei/acțiune și este repartizat pe deținători astfel:

1. KMG INTERNATIONAL N.V. Olanda	20.311.015 lei (73,0111 %)
2. KJK BALKAN HOLDING S.a.r.l Luxembourg	2.970.995 lei (10,6797 %)
3. Alți acționari (4678 acționari)	4.537.080 lei (16,3092 %)

Structura acționariatului



3.2. Descrierea politicii societății cu privire la dividende. Precizarea dividendelor cuvenite/plătite/acumulate în ultimii 3 ani și, dacă este cazul, a motivelor pentru eventuala micșorare a dividendelor pe parcursul ultimilor 3 ani.

Decizia de declarare și plată a dividendelor se ia în cadrul Adunării Generale Ordinare Anuale a Acționarilor la recomandarea Consiliului de Administrație. Recomandările privind valoarea dividendului și metoda de plată sunt adoptate în cadrul ședinței Consiliului de Administrație pentru propunerea distribuirii profitului în baza rezultatelor de sfârșit de an.

Politica prevede o abordare diferențiată la stabilirea volumului de dividende în ceea ce privește Societatea, în funcție de:

- Natura și rentabilitatea activității comerciale desfășurate de Societate și necesitățile sale de capital;
- Necesitățile de capital propriu anticipate pentru îndeplinirea planurilor de activitate și a proiectelor de investiții;
- Volumul efectiv de dividende va ține cont de necesitățile de finanțare cu capital propriu pentru:
 - Finanțarea investițiilor de capital în activele existente;
 - Finanțarea proiectelor de investiții în ceea ce privește partea care necesită alocarea de fonduri proprii conform structurii agreeate de finanțare a proiectului;
 - Rambursarea datoriilor;
 - Alți factori relevanți care influențează fluxurile de trezorerie ale societății.

Consiliul de Administrație întocmește propuneri în legătură cu volumul efectiv de dividende distribuite pentru perioada de raportare.

Rata de distribuire a dividendelor, sub rezerva celorlalte prevederi ale prezentei Politici, este stabilită la minim 30%, atata timp cât există suficiente disponibilități de numerar, calculate după cum urmează:

Sold numerar N + Sold net cash pooling N + Numerar din operațiuni N + 1 + Numerar din investiții N + 1 + Costuri financiare N + 1 + Rambursări obligatorii de împrumuturi N + 1

unde N este reprezentat de anul pentru care se face distribuția, în timp ce N+1 este reprezentat de anul următor. Pentru N+1 calculul este pregătit pe baza bugetului.

Dividendele se distribuie acționarilor Societății în mod proporțional cu participațiile deținute de aceștia în Societate.

Decizia finală va fi luată de organele societare corespunzătoare ale Societății.

Valoarea dividendelor este identificată cu ocazia luării deciziei de declarare și plată a Dividendelor

Decizia AGA privind declararea și plata dividendelor reflecta următoarele:

- valoare dividend per acțiune;
- data de înregistrare și data ex corespunzătoare, care identifică acționarii care au dreptul la dividend;
- data plății dividendelor;
- orice alte cerințe legale menționate în prevederile legale în vigoare.

Pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2022, A.G.O.A. din 26.04.2023 a aprobat repartizarea ca dividende a profitului net în sumă de 2.449.517 lei, ca dividend, respectiv 0,008805 lei brut/acțiune.

Pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2023, A.G.O.A. din 25.04.2023 a aprobat repartizarea profitului, determinat în conformitate cu prevederile legale, precum și distribuirea de dividende pentru anul financiar 2023 , in suma de 11,767,863 RON, respectiv 0,042301 lei brut/acțiune.

Pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, A.G.O.A. din 28(29).04.2025 va decide asupra modului de repartizare a profitului. Propunerea consiliului de administratie este de a distribui profitul net ca dividende in suma de 10,237,307 RON, respectiv 0.036799 lei brut/actiune.

Până la 31 decembrie 2024 Societatea a achitat următoarele dividende:

- 95 % din dividendul brut aprobat pentru exercițiul financiar 2021;
- 94 % din dividendul brut aprobat pentru exercitiul financiar 2022;
- 94 % din dividendul brut aprobat pentru exercitiul financiar 2023.

3.3. Descrierea oricăror activități ale societății de achiziționare a propriilor acțiuni.

Societatea nu a desfășurat activități de achiziționare a propriilor acțiuni.

3.4. În cazul în care societatea are filiale, precizarea numărului și a valorii nominale a acțiunilor emise de societatea mamă deținute de filiale.

Nu este cazul.

3.5. În cazul în care societatea a emis obligațiuni și/sau alte titluri de creanță, prezentarea modului în care societatea comerciala își achită obligațiile față de deținătorii de astfel de valori mobiliare.

Nu este cazul.

4. Conducerea societății ROMPETROL WELL SERVICES S.A.

Conform Actului Constitutiv, Societatea este condusă de un Consiliu de Administrație compus din 5 membri, numiți de Adunarea Generală Ordinară, care pot fi și acționari ai societății, persoane fizice sau juridice, de cetățenie, respectiv naționalitate, română sau străină.

La începutul anului 2024, Consiliul de Administrație avea următorii membri: Tergeussizov Batyrzhan, ales în Adunarea Generală a Acționarilor din data de 26.04.2023 pentru un mandat ce va expira la data de 30.04.2026, Stefan Georgian Florea, Vasile Gabriel Manole, Olga Turcanu, Eugeniu Moby Henke, aleși în Adunarea Generală a Acționarilor din data de 27.04.2022 pentru un mandat de 4 ani începând cu data de 30.04.2022.

La data de 26.09.2024, dnul Tergeussizov Batyrzhan a renunțat la mandatele de Președinte și membru al Consiliului de Administrație și membru al Comitetului de Audit începând cu data de 01.10.2024 (ultima zi de mandat fiind 30.09.2024).

Prin Deciziile Consiliului de Administrație nr. 1 și 2 din 30.09.2024, dnul Pavel Romanenko a fost ales membru interimar și Președinte al Consiliului de Administrație începând cu data de 01.10.2024.

Astfel, la sfârșitul anului 2024, componența Consiliului de Administrație este următoarea:

Pavel Romanenko – Președinte al Consiliului de Administrație
Georgian Ștefan Florea – Membru / Director General
Olga Turcanu - Membru
Vasile Gabriel Manole - Membru
Eugeniu – Moby Henke – Membru

La data de 16.01.2025 dnul Pavel Romanenko a solicitat să se ia act de renunțarea sa la mandatele de Președinte și membru al Consiliului de Administrație, începând cu data de 20.01.2025 (ultima zi de mandat fiind 19.01.2025).

Prin Deciziile Consiliului de Administrație nr. 1 și 2 din 20.01.2025, dnul Yedil Utekov a fost ales membru interimar și Președinte al Consiliului de Administrație începând cu data de 20.01.2025.

4.1. Prezentarea listei administratorilor societății și a următoarelor informații pentru fiecare administrator:

a) CV (nume, prenume, vârstă, calificare, experiența profesională, funcția și vechimea în funcție;

- Batyrzhan Tergeussizov - cetățean kazakh, născut în anul 1984
Președinte al Consiliului de Administrație în perioada 01.05.2023 - 30.09.2024.
Durata mandatului: începând cu data de 01.05.2023 și până la data de 30.09.2024.
DI Batyrzhan Tergeussizov a absolvit Universitatea de Inginerie Energetică și Telecomunicații din Almaty, Facultatea de Inginerie Electrică și deține o diplomă de master în Administrarea Afacerilor (MBA) de la Maastricht School of Management / Almaty Management University.
Înainte de a se alătura Grupului, DI. Tergeussizov a ocupat poziția de Director General al Linde Gas Kazakhstan TOO, mai bine de șapte ani și a gestionat cu succes dezvoltarea afacerii entității în Kazakhstan și în Asia Centrală. Înainte de această poziție, DI. Batyrzhan Tergeussizov a avut mai multe roluri executive în cadrul Siemens TOO, cum ar fi: Country Division Lead - Energy Service Division, Business Unit Lead - Services pentru Oil & Gas and Industrial Application și Head of Service Group.

- Pavel Romanenko - cetățean kazakh, născut în anul 1985
Președinte al Consiliului de Administrație în perioada 01.10.2024 – 31.12.2024.
Durata mandatului: începând cu data de 01.10.2024 și până la data de 31.12.2024.
Domnul Pavel Romanenko are o diplomă de licență în geofizică, dar și un master în inginerie petrolieră obținut la Universitatea Tehnică Kazah-Britanică din Almatî. De asemenea, deține mai multe certificări în foraj, geomecanică sau fracturare hidrofractură.

- Georgian Ștefan Florea- cetățean român, născut în anul 1982
Membru al Consiliului de Administrație în perioada 30.04.2022 – 31.12.2024
Durata mandatului: 4 ani începând cu data de 30.04.2022
A absolvit Universitatea de Petrol și Gaze Ploiești. Dl Florea deține o diploma de Master în domeniul ingineria rezervoarelor obținută în cadrul Universității de Petrol și Gaze Ploiești.
Domnul Georgian Ștefan Florea este alături de Rompetrol Well Services încă din anul 2007, îndeplinind cu succes atribuțiile a diferite roluri - inițial la nivel operațional, detinând pozițiile de inginer petrolist divizia DST, inginer de teren la divizia de cimentare, inginer petrolist departamentul tehnic, reprezentant Rompetrol Well Services & Rompetrol SA în Kurdistan, Coordonator vanzări și până la nivel de management, Director General Adjunct Rompetrol Well Services începând cu martie 2018 – 18.10.2021 și Director General începând cu data de 18.10.2021.

- Olga Turcanu - cetățean român, născută în anul 1979
Membru al Consiliului de Administrație în perioada 30.04.2022 - 31.12.2024.
Durata mandatului: : 4 ani începând cu data de 30.04.2022.
Dna Olga Turcanu a studiat relații economice internaționale și dreptul economic în cadrul Academiei de Științe Economice a Moldovei atât la nivel de licență, cât și la master. În anul 2013, dna Olga Turcanu este acceptată cu statut de Membru al Association of Chartered Certified Accountants (ACCA), iar începând cu 2018 are statut de Fellow ACCA
Are experiență profesională în consultanță fiscală, audit financiar în industria de petrol și gaze, analiză economică, bugetare, planificare afaceri, impozitare, analiză proiecte investiții, finanțe corporative.
A lucrat în diverse companii precum: PriceWaterhouseCoopers, Mechel Trade House, Bluehouse Capital Group, Rominserv.

- Vasile Gabriel Manole - cetățean român, născut în anul 1980
Membru al Consiliului de Administrație în perioada 30.04.2022 – 31.12.2024.
Durata mandatului: 4 ani începând cu data de 30.04.2022.
Dl Vasile Gabriel Manole a absolvit Facultatea de Științe Economice, Universitatea Transilvania Brașov, specializarea Finanțe, Bănci, Asigurări. De asemenea, deține diploma de studii aprofundate post universitare – strategii și tehnici financiar contabile- la Universitatea Transilvania Brașov.
S-a alăturat Grupului KMG Internațional în anul 2005, ocupând poziții manageriale pe aria financiară în mai multe entități din cadrul Grupului KMG International, printre care și poziția de director economic al Rompetrol Rafinare SA între noiembrie 2010 - mai 2013 și 2016 – 2018.
Dl. Vasile Gabriel Manole ocupă poziția de director economic al societății Rominserv SRL și principalele sale atribuții sunt reprezentarea companiei și managementul financiar al societății.
De asemenea, dl. Vasile Gabriel Manole ocupă poziția de președinte al comitetului de inițiere investiții din cadrul Fondului de Investiții în Energie Kazakh – Roman, entitate din cadrul Grupului KMG International.

• Eugeniu – Moby Henke - cetățean român, născut în anul 1973;
Membru al Consiliului de Administrație în perioada 30.04.2022- 31.12.2024.
Durata mandatului: 4 ani începând cu data de 30.04.2022.
Este avocat, absolvent al Facultății de Drept a Universității București (1992-1996) și al unui Master în Științe Administrative (1997-1999) în cadrul Școlii Naționale de Studii Politice și Administrative București.
Are experiență profesională în următoarele domenii:
- consultanță companii publice și private(organizații), agenții guvernamentale și persoane fizice;
- dezvoltarea și elaborarea de sisteme corporative, analiza juridică a tranzacțiilor, proiecte;
- protecția drepturilor clienților în instanțele generale de jurisdicție la toate nivelurile
- elaborarea, negocierea și susținerea juridică în executarea contractelor, acorduri și alte documente legale;
- experiența ca Director al departamentului juridic al Grupului KMG International, în echipele de lucru pentru o serie de proiecte (comerciale, legislative, etc.);

b) orice acord, înțelegere sau legătură de familie între administratorul respectiv și o altă persoană datorită căreia persoana respectivă a fost numită administrator;

După știința administratorilor nu a existat niciun acord, înțelegere sau legătură de familie între administratorii Societății și o altă persoană datorită căreia au fost numiți administratori.

c) participarea administratorului la capitalul Societății;

Conform Registrului acționarilor societății, consolidat la data de 31.12.2024, emis de Depozitarul Central, niciunul dintre administratori nu participă la capitalul social al Societății.

d) lista persoanelor afiliate societății.

Niciunul din membrii Consiliului de Administrație al Societății nu este persoană afiliată Rompetrol Well Services S.A. în sensul Regulamentului ASF nr.5/2018.

4.2. Prezentarea listei membrilor conducerii executive a societății.

Pentru fiecare, prezentarea următoarelor informații:

a) termenul pentru care persoana face parte din conducerea executivă;

Pe parcursul anului 2024, directorii cărora li s-a delegat conducerea Societății, au fost:

Denumire funcție	Numele și prenumele	Perioada
<i>DIRECTOR GENERAL</i>	<i>FLOREA GEORGIAN STEFAN</i>	<i>01.01.2024 - 31.12.2024</i>
<i>DIRECTOR ECONOMIC</i>	<i>MOISE LUIZA ROXANA</i>	<i>01.01.2024 - 31.12.2024</i>

b) orice acord, înțelegere sau legătură de familie între persoana respectivă și o alta persoană datorită căreia persoana respectivă a fost numită ca membru al conducerii executive;

Nu avem cunoștință de cazuri de înțelegeri, acorduri sau legături de familie între membrii conducerii executive și alte persoane datorită cărora au fost numiți în funcție.

c) participarea persoanei respective la capitalul societății comerciale.

Conform Registrului acționarilor societății, consolidat la data de 31.12.2024, emis de Depozitarul Central, niciun membru al conducerii executive nu participă la capitalul social al Societății.

4.3. Pentru toate persoanele prezentate la 4.1. și 4.2. precizarea eventualelor litigii sau proceduri administrative în care au fost implicate, în ultimii 5 ani, referitoare la activitatea acestora în cadrul emitentului, precum și acelea care privesc capacitatea respectivei persoane de a-și îndeplini atribuțiile în cadrul emitentului.

Nici una din persoanele din conducerea Societății nu a fost implicată în ultimii 5 ani în litigii sau proceduri administrative.

5. Situația financiar-contabilă

Prezentarea unei analize a situației economico-financiare actuale comparativ cu ultimii 3 ani, cu referire cel puțin la:

a) elemente de bilanț: active care reprezintă cel puțin 10% din total active; numerar și alte disponibilități lichide; profituri reinvestite; total active curente; total pasive curente;

Începând cu anul încheiat la 31 decembrie 2012, situațiile financiare individuale ale Societății au fost întocmite în conformitate cu prevederile Ordinului ministrului finanțelor publice nr. 1286/2012 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, Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 cu toate modificările și completările ulterioare.

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

Sinteza elementelor patrimoniale :

	2022*)	2023*)	- RON 2024
Total Activ, din care:	129.455.067	132.751.908	132.135.864
Active imobilizate	57.447.959	56.492.638	63.995.957
Active circulante	72.007.108	76.259.270	68.139.907
Total Pasiv, din care:	129.455.067	132.751.908	132.135.864
Capital social, din care:	28.557.446	28.557.446	28.557.446
Capital social subscris varsat	27.819.090	27.819.090	27.819.090
Rezerve legale	5.563.818	5.563.818	5.563.818
Alte capitaluri proprii	61.937.048	61.692.920	67.734.302
Rezultat curent	2.449.517	11.767.863	10.237.307
Datorii exigibile sub un an	19.095.172	15.722.168	15.516.592
Datorii exigibile peste un an	11.852.067	9.447.693	7.526.399

*) retratate conform situatii financiare 2024

b) contul de profit și pierderi

Sinteza elementelor de venituri si cheltuieli:

	2022	2023	- RON 2024
Venituri totale, din care:	57.879.281	77.369.727	80.814.084
Venituri din exploatare	53.228.897	73.487.511	77.024.291
Venituri financiare	4.650.384	3.882.216	3.789.793
Cheltuieli totale	55.001.954	63.514.880	69.037.359
Cheltuieli de exploatare, din care:	53.825.975	62.682.833	68.415.726
- cheltuieli materiale consumabile	15.250.181	19.654.780	21.349.833
- cheltuieli cu personalul	19.427.316	21.212.561	23.634.538
- ch. deprecieri imobilizări	4.895.557	5.921.961	4.806.037
- alte cheltuieli	14.252.922	15.893.531	18.119.311
Cheltuieli financiare	1.175.979	832.047	621.633
Rezultat brut - profit	2.877.328	13.854.847	11.776.725
Impozit pe profit curent si amanat	427.811	2.086.984	1.539.418
Rezultat net - profit	2.449.517	11.767.863	10.237.307

Sinteza realizării indicatorilor de buget:

	Realizări - an precedent	Anul 2024	
		Prevederi buget	Realizări
Venituri totale, din care:	77.369.727	76.184.384	80.814.084
Venituri de exploatare	73.487.511	73.216.196	77.024.291
Venituri financiare	3.882.216	2.968.188	3.789.793
Cheltuieli totale, din care:	63.514.880	62.562.685	69.037.359
Cheltuieli de exploatare	62.682.833	62.259.693	68.415.726
Cheltuieli financiare	832.047	302.992	621.633
Profit brut	13.854.847	13.621.700	11.776.725
Impozit pe profit curent si amanat	2.086.984	1.636.293	1.539.418
Profit net	11.767.863	11.985.407	10.237.307

c) cash flow: toate schimbările intervenite în nivelul numerarului în cadrul activității de bază, investițiilor și activității financiare, nivelul numerarului la începutul și la sfârșitul perioadei.

Situația fluxurilor de trezorerie, sinteză - metoda indirectă

	2022	2023	2024
Rezultat net înainte de impozitare și elemente extraordinare	2.877.328	13.854.847	11.776.725
Profitul din exploatare înainte de schimbări în capitalul circulant	3.350.624	15.707.518	10.612.099
Numerar net din activități de exploatare	37.284.325	7.642.050	9.774.889
Numerar net din activități de investiție	9.524.158	(1.554.398)	3.662.873
Numerar net din activități de finanțare	(46.543.997)	(5.930.827)	(13.788.299)
Variația netă a numerarului și echivalentelor de numerar	263.829	157.075	(350.989)
Diferențe de curs nerealizate	657	(251)	452
Numerar și echivalente de numerar la începutul exercițiului financiar	227.231	491.717	648.542
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul exercițiului financiar	491.717	648.542	298.005

În anul 2024 atât derularea contractelor cu clienții și furnizorii a fost gestionată în condiții de echilibru financiar, cât și asigurarea tuturor lichiditatilor pentru achitarea integrală și în termen a drepturilor salariale, a datorilor bugetare și a dividendelor. Toate proiectele de investiții au fost finanțate din surse proprii. Suplimentar numerarului evidențiat la sfârșitul exercițiului financiar se pot utiliza, fără restricții, disponibilitățile din contul principal, din sistemul de cash – pooling, în sumă de 47.109.341 RON.

Denumirea indicatorului	2022	2023	2023
Indicatorul lichidității curente	3,77	4,85	4,39
Viteza de rotație a debitelor-clienți	102	86	74
Viteza de rotație a activelor imobilizate	1,03	1,48	1,17
Indicatorul gradului de îndatorare	11.4%	8.2%	5.7%

Indicatorul gradului de îndatorare include doar efectul contractelor de leasing.

6. Guvernanță Corporativă

ROMPETROL WELL SERVICES S.A. este o societate listată la Bursa de Valori București – segment principal, categoria de acțiuni Standard, sub simbolul << PTR >>, din data de **18.06.1998**, conform deciziei Comisiei de înscriere la Cota nr. 133/26 martie 1998.

Societatea se supune legislației actuale aplicabile societăților și pieței de capital: Legea nr. 31 /1990 a societăților comerciale - cu modificările ulterioare, Legea nr. 82/1991 a contabilității - cu modificările ulterioare, Legea nr. 297 /2004 privind piața de capital - cu modificările ulterioare, Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Regulamentul ASF nr 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

Conducerea Societății a adoptat în mod voluntar, autoimpus o parte din prevederile Codului de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București (CGC-BVB).

Codul de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București este un set de principii și recomandări pentru societățile ale căror acțiuni sunt admise la tranzacționare pe piața reglementată în scopul creării în România a unei piețe de capital atractive la nivel internațional, în baza celor mai bune practici, a transparenței și încrederii. Codul încurajează societățile să construiască o relație puternică cu acționarii lor și cu alți deținători de interese ("stakeholder"), să comunice în mod eficient și transparent și să manifeste deschidere față de toți investitorii potențiali.

Obiectivul Codului de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București este de a spori încrederea în societățile listate prin promovarea unor standarde de guvernare corporativă îmbunătățită în aceste societăți.

O bună guvernare corporativă este un instrument puternic de întărire a competitivității pieței. Elementele centrale ale acestui Cod sunt accesul la informații al investitorilor și protejarea drepturilor acționarilor. Fiecare societate listată trebuie să urmărească respectarea prevederilor din Cod. Rolul unei bune guvernări este de a facilita o conducere antreprenorială eficientă, care poate să asigure succesul pe termen lung al societății.

Detalierea conformării Rompetrol Well Services S.A. cu noul Cod de Guvernare Corporativă este prezentat în anexa nr. 1.

În conformitate cu actele constitutive, **Rompetrol Well Services S.A. este administrată în sistem unitar**, astfel ca administrația revine unui consiliu de administrație compus din 5 membri, aleși de adunarea generală ordinară a acționarilor, pentru un mandat de 4 ani. Consiliul de Administrație are puteri depline în luarea oricăror decizii de administrare și gestiune în afara celor pe care legea le dă în mod expres Adunării Generale a Acționarilor. Prin excepție, Consiliul de Administrație va exercita atribuțiile Adunării Generale a Acționarilor prevăzute de art.113 lit b, c și f din legea 31/1990, republicată. Deciziile Consiliului de Administrație sunt valabile dacă se iau cu votul majorității membrilor prezenți. În caz de paritate a voturilor, președintele are vot decisiv.

Atribuțiile și competențele consiliului de administrație și ale președintelui consiliului de administrație

Consiliul de Administrație are atribuțiile stabilite de Legea nr. 31/1990 actualizată, Actul Constitutiv al Societății, precum și alte atribuții stabilite de către adunările generale ale acționarilor în sarcina sa, respectiv, în principal, următoarele:

- a) stabilește direcțiile principale de activitate și dezvoltare ale Societății;
- b) numește și revocă directorii Societății și supraveghează activitatea acestora;
- c) pregătește raportul anual de activitate;
- d) aduce la îndeplinire hotărârile adunărilor generale;
- e) cu excepția actelor juridice pentru adoptarea / încheierea cărora este necesară, potrivit dispozițiilor imperative ale legii, aprobarea adunării generale a acționarilor, aprobă adoptarea/încheierea în numele Societății a actelor juridice al căror obiect are o valoare cuprinsă între 500.001 – 10.000.000 USD; aprobarea este necesară dacă este vorba de o singură tranzacție comercială efectuată prin unul și/sau mai multe contracte separate dacă valoarea cumulată a acestor contracte depășește suma respectivă;
- f) aprobă structura organizatorică a societății;

- g) desemnează si/sau revocă persoanele care acționează în calitate de reprezentanți ai Societății în relațiile cu băncile, cu drept de primă semnătură, respectiv cu drept de semnătură secundă; regulile de semnătură conjunctă se vor aplica în mod corespunzător pentru efectuarea oricărei plăți făcute pentru și în numele Societății;
- h) aprobă condițiile de contractare a oricăror tipuri de împrumuturi de la o bancă și/sau instituție financiară, precum și de la orice altă persoană juridică;
- i) aprobă situațiile financiare intermediare ale societății, întocmite potrivit legii;
- j) aprobă strategia de marketing și planul de investiții al societății, precum și bugetul anual (cheltuieli de investiții și cheltuieli operaționale), la propunerea comună formulată de directorul general și directorul economic;
- k) introduce cererea pentru deschiderea procedurii insolvenței societății, potrivit legii nr. 85/2014 privind procedura insolvenței;

Pe parcursul anului 2024, componența Consiliului de Administrație a fost următoarea:

- | | |
|--------------------------|---|
| • Batyrzhan TERGEUSSIZOV | - Președinte în perioada 01.01.2024 – 30.09.2024; |
| • Pavel ROMANENKO | - Președinte în perioada 01.10.2024 – 31.12.2024; |
| • Eugeniu Moby HENKE | - Membru în perioada 01.01.2024 – 31.12.2024; |
| • Georgian Stefan FLOREA | - Membru în perioada 01.01.2024 – 31.12.2024; |
| • Olga TURCANU | - Membru în perioada 01.01.2024 – 31.12.2024; |
| • Vasile Gabriel MANOLE | - Membru în perioada 01.01.2024 – 31.12.2024 |

6.1. Informații despre membrii Consiliului de Administrație

CV-urile membrilor Consiliului de Administrație al Rompetrol Well Services SA sunt disponibile pe site-ul societății la adresa <https://rompetrolwellservices.kmginternational.com/relatia-cu-investitorii/guvernanta-corporativa/consiliul-de-administratie>. În plus, informații suplimentare găsiți și în secțiunea 4.1 din prezentul raport.

Conform criteriilor de evaluare a independenței membrilor ne-executivi ai Consiliului de administrație, la 31.12.2024, niciunul dintre administratori nu întrunește criteriile de independență prevăzute de principiile și recomandările Codului.

În cursul anului 2024 au avut loc un număr de 13 ședințe ale Consiliului de administrație și au fost adoptate 22 hotărâri, participarea administratorilor la aceste ședințe fiind următoarea: Batyrzhan Tergeussizov – 10 ședințe, Pavel Romanenko – 2 ședințe, Eugeniu-Moby Henke - 13 ședințe, Olga Turcanu – 13 ședințe, Georgian Stefan Florea – 13 ședințe, Vasile Gabriel Manole - 13 ședințe.

Președintele Batyrzhan Tergeussizov a prezidat 10 din sedintele Consiliului de administrație, Pavel Romanenko a prezidat 2 sedinte, iar 1 a fost prezidata de Directorul General in calitate de membru al Consiliului de Administratie. Au fost supuse dezbaterii subiecte și proiecte relevante pentru activitatea Societății. Au fost adoptate hotărâri, cu luarea în considerare a prevederilor legale, reglementărilor, actelor constitutive și a procedurilor interne incidente. Hotărârile au fost luate cu votul „pentru” al majorității celor prezenți, conform prevederilor Actului constitutiv.

Pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, în conformitate cu prevederile legale, remunerația administratorilor a fost aprobată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor din 25.04.2024.

Informațiile privind cheltuielile cu remunerația administratorilor și directorilor sunt prezentate în situațiile financiare anuale, respectiv în Raportul de Remuneratie.

Societatea are un auditor financiar care și-a desfășurat activitatea în conformitate cu prevederile legale aplicabile și contractele încheiate în acest sens. Începând cu anul 2008, auditorul financiar este "Ernst & Young Assurance Services SRL". Auditorul financiar a auditat situațiile financiare anuale.

Adunarea generală a acționarilor din data de 25.04.2024 a renumit firma de audit Ernst & Young Assurance Services SRL ca auditor financiar pentru anul financiar 2024, durata contractului de audit fiind de 1(un) an, începând cu data AGA.

Informații privind alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale membrilor Consiliului de Administrație

Nume	Societate	Funcția deținută	Perioada
Batyrzhan Tergeussizov	Rompetrol Rafinare SA *	Președinte CA	01.05.2023-14.10.2024
	Rompetrol Rafinare SA *	Membru Comitet de Strategie	03.05.2023-14.10.2024
	Rompetrol Downstream SRL*	Membru CA	08.05.2023-30.09.2024
	Rominerv SRL*	Președinte CA	01.02.2023 – 30.09.2024
	Rompetrol Energy SA*	Președinte CA	01.03.2023 – 31.10.2024
	Rompetrol Georgia*	Membru CA	11.05.2023 – 27.08.2024
Olga Turcanu	KMG Rompetrol SRL*	Director Economic	01.07.2019 - nedeterminat
Vasile Gabriel Manole	Rominerv SRL*	Director Economic	01.07.2019 – nedeterminat
	Rompetrol Renewable SRL*	Director Economic	01.02.2023-28.10.2026
	Oilfield Exploration Business Solutions (fosta Rompetrol SA)*	Director Economic	01.06.2013 - nedeterminat
	Fondul de Investitii in Energie in Energie Kazah-Roman SA*	Membru Comitet de initiere investitii	17.01.2023 – 17.01.2027
Pavel Romanenko	Rompetrol Rafinare SA *	Membru CA	26.04.2024 – 31.01.2025
	Rompetrol Rafinare SA *	Membru Comitet de Strategie	15.10.2024 – 31.01.2025
	Rompetrol Energy SA*	Membru CA	01.11.2024 – 26.01.2025

* Societate membră a Grupului KMG International

Comitete consultative

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de un comitet consultativ și anume Comitetul de Audit, acesta fiind însărcinat 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.

Componenta Comitetului Consultativ de Audit a fost aprobată prin Decizia nr. 2 a Consiliului de Administrație din 02 mai 2023 și actualizată prin Decizia nr. 3 a Consiliului de Administrație din 30 septembrie 2024.

Adunarea generală a acționarilor din data de 27.04.2022 a aprobat numirea dlui Dan Alexandru Iancu, auditor financiar înscris la camera auditorilor financiari din România, în calitate de membru independent în Comitetul de Audit, pentru un mandat egal cu cel al Consiliului de Administrație.

Prezentarea detaliată a atribuțiilor și responsabilităților Comitetului Consultativ se regăsește în Regulamentul de organizare și funcționare aprobat de Consiliul de Administrație, reglementare publicată pe pagina de internet a Societății rompetrolwellservices.kmginternational.com, secțiunea „Relația cu investitorii – Guvernanța Corporativă – Documente de Guvernanță Corporativă”.

Comitetul de Audit îndeplinește atribuțiile legale prevăzute la art. 65 din Legea nr. 162/2017 care constau în principal în monitorizarea procesului de raportare financiară, de audit intern, de gestionare a riscurilor din cadrul Societății și asigurarea conformității, precum și în supravegherea activității de audit statutar al situațiilor financiare anuale și în gestionarea relației cu auditorul extern.

În decursul anului 2024, structura Comitetului de Audit a fost următoarea:

- | | |
|--------------------------|--|
| • Dan Alexandru Iancu | - Președinte în perioada 01.01.2024-31.12.2024 |
| • Batyrzhan Tergeussizov | - Membru în perioada 01.01.2024 -30.09.2024 |
| • Vasile Gabriel Manole | - Membru în perioada 01.10.2024 -31.12.2024 |
| • Olga Turcanu | - Membru în perioada 01.01.2024 – 31.12.2024 |

Informații privind ședințele Comitetului de Audit în cursul anului 2024

În anul 2024 au avut loc un număr de 8 ședințe ale Comitetului de audit și au fost adoptate 7 hotărâri, participarea efectivă la aceste ședințe fiind următoarea: Dan Alexandru Iancu - 8 ședințe, Olga Turcanu – 8 ședințe, Batyrzhan Tergeussizov - 4 ședințe și Vasile Gabriel Manole – 3 ședințe.

6.2. Conducerea executivă

Prerogativele de conducere a Societății sunt delegate de către acționari prin Actul Constitutiv către Directorul General și Directorul Economic.

În anul 2024, conducerea executivă a Societății a fost asigurată de următorii directori:

- DI Stefan Georgian FLOREA – Director General în perioada 01.01.2024 - 31.12.2024;
- Dna Luiza Roxana MOISE - Director Economic în perioada 01.01.2024 – 31.12.2024.

Durata mandatului pentru Directorul General și Directorul Economic se încheie la 30.04.2026.

6.3. Drepturile acționarilor

ROMPETROL WELL SERVICES S.A. asigură un tratament echitabil tuturor acționarilor, inclusiv acționarilor minoritari și străini, în conformitate cu prevederile legale și ale Actului Constitutiv al Societății.

Societatea depune toate diligențele pentru facilitarea participării acționarilor la lucrările adunărilor generale ale acționarilor (AGA). Acționarii ROMPETROL WELL SERVICES au posibilitatea participării la AGA direct, prin reprezentant pe bază de procură specială sau pot vota prin corespondență (prin transmiterea formularului de vot prin corespondență prin orice formă de curierat sau prin e-mail cu semnătură electronică extinsă încorporate conform Legii nr. 455/2001 privind semnătura electronică).

Conform articolului 11 din Actul Constitutiv al Societății, coroborat cu prevederile legale aplicabile, **Adunarea Generală Ordinară** se întrunește cel puțin o dată pe an, în termenul imperativ prevăzut de lege, și are următoarele atribuții principale:

- a) să discute, să aprobe sau să modifice situațiile financiare anuale, pe baza rapoartelor prezentate de consiliul de administrație și auditorul financiar, și să fixeze dividendul;
- b) să aleagă și să revoce administratorii Societății;
- c) să numească și să fixeze durata minimă a contractului de audit financiar, precum și să revoce auditorul financiar;
- d) să fixeze pentru fiecare exercițiu în curs remunerația cuvenită administratorilor;
- e) să se pronunțe asupra gestiunii administratorilor;
- f) să analizeze activitatea consiliului de administrație și să decidă urmărirea administratorilor pentru daunele pricinuite Societății, desemnând și persoana însărcinată să o exercite;
- g) să stabilească bugetul de venituri și cheltuieli și, după caz, programul de activitate, pe exercițiul financiar următor;
- h) să hotărască gajarea, închirierea sau desființarea uneia sau a mai multor unități ale Societății;
- i) aprobă limitele maxime ale remunerației persoanelor care ocupă/exercită funcții de conducere atunci când legea prevede acest lucru;

Adunarea Generală Extraordinară are următoarele atribuții:

- a) schimbarea formei juridice a Societății;
- b) mutarea sediului Societății;
- c) schimbarea obiectului de activitate al Societății;
- d) înființarea sau desființarea unor sedii secundare: sucursale, agenții, reprezentanțe sau alte asemenea unități fără personalitate juridică, dacă prin actul constitutiv nu se prevede altfel;
- e) prelungirea duratei Societății;
- f) majorarea capitalului social;
- g) reducerea capitalului social sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni;
- h) fuziunea cu alte societăți sau divizarea Societății;
- i) dizolvarea anticipată a Societății;
- j) conversia acțiunilor dintr-o categorie în cealaltă;
- k) conversia unei categorii de obligațiuni în altă categorie sau în acțiuni;
- l) emisiunea de obligațiuni;
- m) aprobarea adoptării /încheierii în numele Societății a actelor juridice al căror obiect are o valoare mai mare de 10.000.000 USD;

n) oricare altă modificare a actului constitutiv sau oricare altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea adunării generale extraordinare.

Adunarea generală extraordinară delegă consiliului de administrație exercițiul atribuțiilor prevăzute la literele b) și c) ale alineatului de mai sus.

Adunarea generală extraordinară poate delega Consiliului de Administrație majorarea capitalului social în conformitate cu dispozițiile Legii nr.24/2017

Desfășurarea Adunării Generale a Acționarilor

Adunarea generală a acționarilor este convocata de către administratori ori de câte ori va fi nevoie, prin publicarea unui anunț în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, și într-unul dintre ziarele locale sau naționale de largă răspândire în localitatea unde se află sediul societății. Convocarea va cuprinde: locul, data și ora ținerii adunării, ordinea de zi cu menționarea explicită a tuturor problemelor care vor face obiectul dezbaterilor adunării, o descriere clară și precisă a procedurilor care trebuie respectate de acționari pentru a putea participa și vota în cadrul adunării generale și orice alte mențiuni prevăzute de legislația specifică pieței de capital.

Când în ordinea de zi figurează propuneri pentru modificarea actului constitutiv, convocarea va trebui să cuprindă textul integral al propunerilor.

Când în ordinea de zi este înscrisă alegerea administratorilor, convocarea va trebui să includă mențiunea că lista cu privire la numele, localitatea de domiciliu și calificarea profesională a persoanelor propuse pentru funcția de administrator se află la dispoziția acționarilor, putând fi consultată și completată de către aceștia.

Adunarea generală se poate întruni la sediul Societății sau în alte locuri stabilite de administratori prin convocator. Acționarii pot fi reprezentați în adunarea generală și prin persoane care nu au calitatea de acționar al Societății.

Adunarea generală este prezidată de președintele Consiliului de Administrație sau de o persoană numită de acesta, care desemnează, dintre membrii adunării generale sau dintre acționarii societății, unul până la trei secretari, plus un secretar tehnic dintre salariați. Aceștia vor întocmi lista de prezență a acționarilor, verificând următoarele:

- actele de identitate ale persoanelor care se prezintă la ședința Adunării Generale în calitate de acționari sau împuterniciți ai acestora;
- procura specială/generală prezentată de împuterniciții acționarilor;
- formularele de vot prin corespondență.

Secretarul de ședință verifică, de asemenea, îndeplinirea condițiilor legale privind cvorumul de prezență a acționarilor pentru validitatea adunărilor generale.

Dacă adunarea generală ordinară sau extraordinară nu poate lucra din cauza neîndeplinirii condițiilor legale de prezență, adunarea ce se va întruni la o a doua convocare poate să delibereze asupra punctelor de pe ordinea de zi a celei dintâi adunări, indiferent de cvorumul întrunit, luând hotărâri cu majoritatea voturilor exprimate.

După prezentarea materialelor aferente ordinii de zi, problemele supuse dezbaterii acționarilor sunt supuse la vot de către Președintele de ședință.

Hotărârile adunării generale se iau prin vot deschis, în afară de cazurile în care adunarea generală decide că votul să fie secret sau legea impune votul secret.

Fiecare acțiune dă dreptul la un vot în cadrul ședințelor Adunării Generale. Persoana care reprezintă mai mulți acționari pe bază de procuri speciale exprimă voturile persoanelor reprezentate prin totalizarea numărului de voturi “pentru”, “împotriva” și “abținere” fără a le

compensa (de ex. "la punctul x de pe ordinea de zi reprezintă „a” voturi „pentru”, „b” voturi „împotriva” și „c” „abțineri”). Voturile astfel exprimate sunt validate sau, după caz, invalidate, pe baza exemplarului trei al procurilor speciale, de către secretarul adunării generale. Voturile înscrise în cadrul procurii speciale sunt exercitate numai în maniera dorită de acționar.

Secretarul sau secretarii de ședință, pe baza votului liber exprimat de către acționari, vor întocmi procesul-verbal al ședinței adunării generale.

Hotărâri adoptate de adunările generale ale acționarilor în cursul anului 2024:

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor ROMPETROL WELL SERVICES S.A. din data de **25 aprilie 2024** a hotărât următoarele:

- se aprobă situațiile financiare anuale individuale încheiate la 31 decembrie 2023, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS"), pe baza Raportului Anual al Consiliului de Administrație și a Raportului Auditorului financiar al societății.
- se aprobă repartizarea profitului, determinat în conformitate cu prevederile legale, precum și distribuirea de dividende pentru anul financiar 2023, respectiv 0,042301 lei brut/acțiune;
- se respinge schimbarea destinației rezervelor constituite din profitul net al societății obținut în anii precedenți în valoare de 12.854.944 RON și distribuirea acestei sume ca dividende către acționari, respectiv RON 0,0462091 RON brut/acțiune;
- se respinge schimbarea destinației sumei de 20.527.964 RON din alte rezerve și distribuirea acestei sume ca dividende către acționari, respectiv 0,0737909 RON brut/acțiune.
- se aproba descarcarea de gestiune a administratorilor Societatii pentru activitatea desfășurată în exercitiul financiar 2023, pe baza rapoartelor prezentate
- se aprobă bugetul de venituri și cheltuieli aferent anului 2024
- se aprobă programul de investiții pentru anul 2024.
- se aprobă remunerația lunară brută datorată pentru exercițiul financiar 2024 membrilor Consiliului de Administrație, precum și stabilirea limitei generale a remunerațiilor suplimentare ale membrilor Consiliului de Administrație cărora le-au fost acordate funcții specifice în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:
 - remunerație lunară brută de 2.564 USD pentru Președintele Consiliului de Administrație;
 - remunerație lunară brută de 1.709 USD pentru Membrii Consiliului de Administrație;
 - remunerație lunară netă de 2.000 RON pentru Președintele Comitetului de Audit
 - remunerație lunară netă de 1.000 RON pentru Membrii Comitetului de Audit.
- se aprobă cu votul consultativ al AGOA Raportul de Remunerare a structurii de conducere a Societății, aferent anului 2023;
- se aprobă renumirea firmei de audit Ernst & Young Assurance Services SRL ca auditor financiar al Rompetrol Well Services pentru anul financiar 2024, durata contractului de audit fiind de 1(un) an, începând cu data de 28.04.2024.
- se respinge atragerea răspunderii administratorilor societății pentru prejudiciul în valoare estimată de 4.186.525 lei cauzat de aceștia societății prin încheierea de către Societate a contractelor privind serviciile dedicate de asistență în management și de consultanță tehnică de specialitate și desemnarea acționarului KJK Balkan Holding S.a.r.l. pentru exercitarea acțiunii în justiție contra administratorilor culpabili ai societății.

- se respinge instrucțiunea către conducerea Societății și către angajații acesteia cu responsabilități legate de controlul și contabilitatea societății de a calcula sumele achitate de către societate către KMG Rompetrol - S.R.L., ca rezultat al încheierii de societate a contractelor privind serviciile dedicate de asistență în management și de consultanță tehnică de specialitate, în vederea calculării prejudiciului cauzat societății prin încheierea și executarea contractelor menționate.
- se respinge alegerea administratorilor societății pentru un mandat cu durata 2 ani, care începe cu data alegerii administratorilor și care se termină la împlinirea termenului de 2 ani de la data alegerii lor, în vederea înlocuirii administratorilor împotriva carora se inițiază acțiunea în răspundere pentru prejudiciu.
- se respinge remunerația administratorilor nou aleși, care va avea o valoare egală cu cea aprobată anterior de adunarea generală a acționarilor societății.
- se aprobă data de 25.06.2024 ca Dată de Înregistrare, conform art. 87 alin. (1) din Legea nr. 24/2017
- se aprobă data de 25.06.2024 ca Ex Date, conform art. 2 alin. 2 lit. I din Regulamentul nr. 5/2018
- se aprobă data de 12.07.2024 ca Data Plății, conform art. 87 alin. 2 din Legea nr. 24/2017,
- se aprobă împuternicirea domnului Ștefan Georgian Florea, Director General și membru al Consiliului de Administrație, cu posibilitatea submandatării de terțe persoane, pentru a încheia și/sau semna în numele Societății și/sau al acționarilor Societății hotărârile care urmează a fi adoptate de prezenta AGOA și pentru a efectua toate formalitățile legale pentru înregistrare, publicitate, opozabilitate, executare și publicare a hotărârilor adoptate.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor ROMPETROL WELL SERVICES S.A. din data de **12 septembrie 2024** a hotărât următoarele:

- se aprobă ratificarea contractului având ca obiect Servicii de stimulare la sonde localizate onshore și offshore (acidizări) cât și după caz, furnizarea produselor aferente acidizărilor (acid hidrocloric, solvenți, enzime, nitrogen, dioxid de carbon, hidroxid de sodiu) , încheiat de către Societate cu OMV Petrom SA.
- se aprobă ratificarea acordului cadru și a contractelor subsecvente având ca obiect Servicii de cimentare și frezare aferente lucrărilor de abandonare în adâncime a sondelor, încheiat de către Societate cu OMV Petrom SA.
- se aprobă datele de:
- (i) 01.10.2024 ca Dată de Înregistrare, conform art. 87 alin. (1) din Legea nr. 24/2017
- (ii) 30.09.2024 ca Ex Date, conform art. 2 alin. 2 lit. 1 din Regulamentul nr. 5/2018.
- se aprobă împuternicirea Directorului General și Directorului Economic al Societății în vederea semnării actelor juridice aprobate la articolele anterioare ale prezentei hotărâri. Pentru oricare dintre cei doi reprezentanți ai Societății mai sus menționați, se aprobă posibilitatea submandatării de terțe persoane.
- se aprobă împuternicirea domnului Ștefan Georgian Florea, Director General și membru al Consiliului de Administrație, cu posibilitatea submandatării de terțe persoane, pentru a încheia și/sau semna în numele Societății și/sau al acționarilor Societății hotărârile care urmează a fi adoptate de prezenta AGEA și pentru a efectua toate formalitățile legale pentru înregistrare, publicitate, opozabilitate, executare și publicare a hotărârilor adoptate.

Dreptul acționarilor la dividende

În situația în care Adunarea Generală a Acționarilor aprobă distribuirea de dividende din profitul net realizat de Societate, sunt îndreptățiți să primească dividende toți acționarii înregistrați în registrul acționarilor la data înregistrării hotărâți de Adunarea Generală, care aprobă și valoarea dividendelor și data la care ele sunt plătite acționarilor.

6.4. Transparență, comunicare, raportare financiară

Rompetrol Well Services S.A. acordă o importanță deosebită transparenței în comunicare. Considerând că încrederea publicului este esențială pentru funcționarea companiei, Societatea face din politica sa de comunicare un angajament explicit și reciproc între companie și interlocutorii săi.

Societatea are în vedere asigurarea unei raportări continue și periodice într-o manieră obiectivă și integră, care să cuprindă toate aspectele importante ale activității companiei, situația financiară, politicile contabile aplicate, performanțele înregistrate.

În cursul anului 2024 au fost întocmite rapoarte și comunicate de presă referitoare la rezultatele financiare, convocarea și hotărârea AGA, raportare periodică (lunară, trimestrială, semestrială, anuală), etc. Informațiile ce au făcut obiectul raportărilor obligatorii – rapoartele curente și cele periodice au fost comunicate operatorului de piață, Bursa de Valori București, Autorității de Supraveghere Financiară și au fost disponibile prin postarea pe website-ul Societății, rompetrolwellservices.kmginternational.com în cadrul Secțiunii Relația cu Investitorii.

Pentru a se asigura accesul egal la informație al investitorilor, postarea pe site-ul Societății a rapoartelor și comunicatelor adresate participanților la piață se face după ce au fost postate pe site-ul operatorului de piață, Bursa de Valori București.

În conformitate cu prevederile legale, situațiile financiar-contabile și cele privind operațiunile Rompetrol Well Services S.A. sunt auditate de firma Ernst & Young Assurance Services SRL, auditor financiar independent, numit de adunarea generală a acționarilor din 25.04.2024 pentru o perioadă de 1 an.

Contact pentru Relația cu Investitorii

Rapoartele anuale, semestriale și trimestriale sunt disponibile în format electronic, pe website-ul Societății, <https://rompetrolwellservices.kmginternational.com/relatia-cu-investitorii/rezultate-financiare-si-rapoarte> și în formă scrisă, la cerere, la sediul Societății, din Ploiești, str. Clopoței nr. 2 bis, jud. Prahova. Solicitățile se pot efectua și în format electronic, prin e-mail la adresa: investor.relations.rws@rompetrol.com.

Controlul Intern și sisteme de gestionare a riscurilor în relație cu procedurile de raportare financiară

Societatea a adaptat în mod continuu mecanismul de control intern ca un ansamblu de proceduri și metode de lucru cu scopul prevenirii faptelor contrare intereselor economice ale Societății și a cadrului reglementat de desfășurare a activității, de identificare a deficiențelor și de stabilire a măsurilor necesare pentru restabilirea cadrului reglementat. Acesta vizează în principal relațiile, fenomenele și procesele financiare, având ca scop asigurarea unei bune funcționări a activității economice. De asemenea, sunt analizate aspectele de oportunitate, necesitate și eficiența a operațiunilor desfășurate de Societate. În materie de proceduri de raportare financiară sunt dezvoltate atât proceduri de raportare internă la nivelul Societății, cât și în afara acesteia. Procedurile sunt revizuite periodic de către departamente functionale ale Societății. Sistemele de raportare financiară au la bază principii, norme și reglementări legale în vigoare.

6.5. Responsabilitatea socială

KMG International este un investitor important în economia românească și, în același timp, un cetățean corporatist responsabil. Toate companiile din cadrul Grupului au o abordare holistică asupra sustenabilității, motiv pentru care eforturile de îmbunătățire a calității vieții comunităților locale vizează toate aspectele, de la protecția mediului sau implicarea socială, până la sănătate și bunăstare, cultură și educație, dezvoltarea abilităților profesionale și de leadership.

Responsabilitatea socială și sustenabilitatea sunt principii de bază care ne ghidează în dezvoltarea strategică și în managementul operațional. Ne angajăm să devenim unul dintre cei mai sustenabili operatori de pe piața energetică națională și regională, fiind în același timp implicați activ în viața comunităților în care ne desfășurăm activitatea.

Rompetrol Well Services S.A., companie membră a Grupului KMG International, consideră responsabilitatea socială și sustenabilitatea ca fiind componente fundamentale în dezvoltarea strategiei și operațiunilor de afaceri. Angajamentul companiei față de sustenabilitate, mediu, progres economic și echitate socială este ferm integrat în operațiunile sale, cu scopul de a aduce o contribuție concretă la Obiectivele de Dezvoltare Durabilă (ODD) ale Națiunilor Unite (ODD) incluse în Agenda 2030 pentru Dezvoltare Durabilă a Națiunilor Unite

Sustenabilitate

Organizația noastră este dedicată desfășurării operațiunilor într-o manieră care pune accent pe administrarea mediului și conservarea resurselor naturale, cum ar fi aerul, solul și apa. Procesul nostru de luare a deciziilor este ghidat de angajamentul de a adera la standardele de vârf din industrie.

În ceea ce privește prezentarea performanței ESG, Rompetrol Well Services și-a demonstrat devotamentul față de transparență în problemele de mediu, sociale și de guvernanță (ESG) prin transmiterea de informații despre sustenabilitate. Indicatorii prezentați cuprind o serie de domenii critice de sustenabilitate, inclusiv emisiile de gaze cu efect de seră, sănătatea și siguranța la locul de muncă, impactul asupra mediului, gestionarea deșeurilor, utilizarea apei, consumul de energie, practicile echitabile de muncă și implicarea comunității. Pentru a menține precizia și fiabilitatea datelor, compania a aderat la standardele europene de raportare privind sustenabilitatea (ESRS). Părțile interesate pot vizualiza setul cuprinzător de date privind performanța de sustenabilitate pe pagina de internet a companiei:

<https://rompetrolwellservices.kmginternational.com/sustenabilitate/abordarea-privind-sustenabilitatea>.

În 2024, RWS a obținut de la Sustainalytics un rating de "Risc Scazut", poziționându-se în top 6% între toate companiile din industria serviciilor energetice evaluate de acesta.

Implicarea în comunitate

Rompetrol Well Services s-a dovedit un partener responsabil, care an de an își reconfirmă angajamentele față de societatea civilă și dezvoltarea sustenabilă. Numai în județul Prahova a derulat diverse acțiuni și parteneriale, împreună cu ONG-uri, autorități locale și alte entități. Printr-o colaborare eficientă, au fost identificate nevoile specifice ale comunităților și au fost dezvoltate proiecte care contribuie la îmbunătățirea vieții acestora.

Pentru că Rompetrol pune un accent deosebit pe investițiile în educație, au fost derulate numeroase proiecte educaționale. Unul dintre ele este „Șah în școală”, proiect prin intermediul căruia au fost organizate lecții de șah cu prezență fizică și online, vizite și ore deschise, dar și concursuri de șah pentru copiii din județul Prahova.

De altfel, programul național „Șah în școală” a ajuns în 36 de județe, beneficiind de implicarea a 75.000 de elevi, iar municipiul Ploiești a găzduit două ediții ale Festivalului Internațional al Șahului, cu participare copiilor de pe patru continente, totul cu susținerea Rompetrol.

Dezvoltarea gândirii critice și a abilităților tinerilor din comunitățile județului Prahova a fost susținută anul acesta prin proiectul „Romania Debates”. Elevii din Blejoi și Ploieștiori participă la cursuri interactive de dezbateri, care îi ajută să își dezvolte abilități esențiale, precum comunicarea, gândirea critică și colaborarea. Proiectul creează un cadru propice pentru învățarea continuă și pentru un dialog constructiv între tineri, contribuind astfel la formarea viitorilor lideri responsabili.

De asemenea compania s-a implicat, alături de autoritățile locale, în acțiuni de plantare din Parcul Vest din Ploiești, contribuind în acest fel la îmbunătățirea calității aerului și a vieții comunității.

În ceea ce privește tinerii vulnerabili, Rompetrol Well Services, în parteneriat cu Organizația Umanitară „CONCORDIA”, susține în județul Prahova activitățile copiilor ocrotiți în case de tip familial și tinerilor din locuințele sociale sau care sunt înscriși la cursurile de formare profesională.

Tot în 2024 compania a devenit partenerul Fundației Regale Margareta a României în cadrul programului „Generații”, care promovează educația intergenerațională. Seniorii care au vrut să dea o mână de ajutor sunt voluntari în sprijinul copiilor din familii defavorizate, oferind suport în cadrul activităților de tip „școală după școală”.

Educația este un pilon important pentru strategia noastră de responsabilitate socială. Am colaborat cu universități și licee cu profil tehnic din toată țara (ex. Universitatea Petrol-Gaze din Ploiești, Liceul Tehnologic Lazăr Edeleanu), care ne-au susținut în diversele noastre proiecte de investiții educaționale.

Anul 2024 a marcat cea de-a 24-a aniversare a programului nostru tradițional de stagiu pregătit pentru carieră, în care am pregătit viitori profesioniști din industrie în ultimii 23 de ani. Stagiarilor înscriși în program li s-au oferit sesiuni introductive prin module teoretice menite să ajute la o mai bună înțelegere a industriei de petrol și gaze, a fundamentelor unei activități din upstream și a implicațiilor economice ale acesteia, urmate de instruire la fața locului oferită de mentori pe platforma Rompetrol Well Services. Stagiarii repartizați la Rompetrol Well Services au primit, la finalul programului de două luni, două certificări: una ca absolvent al programului Rompetrol „Career Ready” și una ca absolvent al programului de dezvoltare personală, derulat împreună cu parteneri de la Fundația Leaders.

Contribuim activ la dezvoltarea comunităților în care ne desfășurăm activitatea utilizând furnizori locali, angajând forță de muncă locală și, în același timp, implementând proiecte relevante de responsabilitate socială. Implicarea noastră se bazează pe consultarea părților interesate relevante, astfel încât să putem identifica proiectele cu cea mai mare valoare adăugată pentru comunitățile noastre.

7. Anexe

a) actele constitutive ale societății comerciale, dacă acestea au fost modificate în anul pentru care se face raportarea;

Nu e cazul.

b) actele de demisie/demitere, dacă au existat astfel de situații în rândul membrilor administrației, conducerii executive, cenzorilor;

La data de 26.09.2024 dnul Batyrzhan Tergeussizov a solicitat să se ia act de renunțarea sa la mandatele de Președinte și membru al Consiliul de administrație și membru al Comitetului de audit, începând cu data de 01.10.2024 (ultima zi de mandat fiind 30.09.2024).

c) lista filialelor societății comerciale și a societăților controlate de aceasta;
Rompetro Well Services S.A. nu are filiale și nici societăți controlate de aceasta.

d) lista persoanelor afiliate societății comerciale¹

Rompetro Well Services S.A. face parte din Grupul KMG International². KMG International NV este detinut 100% de societatea "JSC National Company KazMunayGas".

Sociațiile mamă ale Rompetrol Well Services S.A. (actionarii societatii JSC "National Company "KazMunayGas") sunt compania națională JSC Fondul Suveran de investiții din Kazahstan "Samruk-Kazyna" (67.48%), Banca Națională a Republicii Kazahstan (9.58%) și Ministerul de Finanțe al Republicii Kazahstan (20%), - fiind societăți cu sediul în Kazahstan, deținute în întregime de Statul Kazahstan și actionari de tip lista (2.94%).

Părțile afiliate sunt prezentate mai jos:

1. Companii cu sediul în România
- Oilfield Exploration Business Solutions S.A.
- Rompetrol Downstream S.R.L.
- Rompetrol Rafinare S.A.
- Rompetrol Logistics S.R.L.
- Rominserv S.R.L.
- Rom Oil S.A.
- Global Security Sistem S.A.
- Midia Green Energy S.A.³
- Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

¹ La acest punct sunt enumerate toate societățile din cadrul Grupului KMG International

² Până în martie 2014 cu denumirea Grupul Rompetrol

³ Până în decembrie 2022 denumită Uzina Termoelectrică Midia S.A.

- Rompetrol Quality Control S.R.L.
- Rompetrol Financial Group S.R.L.
- Rompetrol Gas S.R.L.
- Midia Marine Terminal S.R.L.
- KMG Rompetrol S.R.L.
- Byron Shipping S.R.L.
- Rompetrol Energy S.A.
- KMG Rompetrol Development S.R.L.
- Fondul de Investitii in Energie Kazah-Roman S.A.
- KMG Rompetrol Services Center SRL⁴
- Rompetrol Renewables S.R.L.⁵

2. Companii cu sediul în strainătate

- KMG International N.V.⁶
- Byron Shipping LTD
- Intreprinderea Mixtă "Rompotrol Moldova" S.A.
- Rompetrol Georgia LTD
- Rompetrol France SAS
- Dyneff SAS
- TRG Petrol Ticaret Anonim Şirketi
- Rompetrol Bulgaria JSC
- KazMunayGaz Trading A.G.
- DPPLN SAS (Depot Petrolier de Port-la-Nouvelle SAS)
- Dyneff Retail SAS;
- Dyneff Espagne SL;
- Dyneff Gas Stations Network SL;
- Dyneff Trading SL;
- EPPLN SAS;
- NATGAS France SAS;
- CPA (Compagnie Parisienne des Asphaltes);
- DP FOS SA;
- SPR SA;
- ANEO SAS;
- Boissonnade Combustibles SAS;
- "Paul Orriols" Combustibles De Cerdagne SAS;
- ETS Rossignol SAS;
- Plantier SAS;
- Orceyre SAS;
- Aubac SAS;
- TPDT SARL;
- ABC Carburantsallo Beziat Carburants SAS;
- Geraud-Tampier SAS;
- David Recoules SAS;
- Alegri SAS.
- Neel Fraisse SAS

⁴ Cu vechea denumire ROMPETROL EXPLORATION & PRODUCTION S.R.L.

⁵ Până în 28.10.2022 cu denumirea Rompetrol Drilling S.R.L.

⁶ Până în luna martie 2014, cu denumirea de The Rompetrol Group N.V

- Travaux Forestiers Zaplotny SAS;
- Bois Energie des Territoires D'auvergne SAS;
- France Habitat ENR SAS;
- Global'ethic Delta

Notă: mai sunt înființate de asemenea 7 sucursale și reprezentanțe și asocieri în participațiune ale Grupului KMG International.

PREȘEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE,

DI. Yedil UTEKOV

DIRECTOR GENERAL,

DI. Georgian Stefan FLOREA

DIRECTOR ECONOMIC,

D-na Luiza Roxana MOISE

**Stadiul conformării Rompetrol Well Services S.A. cu noul Cod de Guvernanță Corporativă
la 31 decembrie 2024**

Prevederile Codului de Guvernanță Corporativă	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
A.1. Toate societățile trebuie să aibă un regulament intern al Consiliului care include termenii de referință/responsabilitățile Consiliului și funcțiile cheie de conducere ale societății, și care aplică, printre altele, Principiile Generale din Secțiunea A.	DA		
A.2. Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse în regulamentul Consiliului. În orice caz, membrii Consiliului trebuie să notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin neprezentare, cu excepția cazului în care neprezentarea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere conflictului de interese respectiv.	DA		
A.3. Consiliul de Administrație sau Consiliul de Supraveghere trebuie să fie format din cel puțin cinci membri.	DA		
A.4. Majoritatea membrilor Consiliului de Administrație trebuie să nu aibă funcție executivă. Cel puțin un membru al Consiliului de Administrație sau al Consiliului de Supraveghere trebuie să fie independent în cazul societăților din Categoria Standard. În cazul societăților din Categoria Premium, nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai Consiliului de Administrație sau ai Consiliului de Supraveghere trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al Consiliului de Administrație sau al Consiliului de Supraveghere, după caz, trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecății sale.		Respectă parțial	Majoritatea membrilor Consiliului de Administrație sunt administratori neexecutivi. În prezent nu există administratori independenți.

A.5. Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale unui membru al Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în Consiliul unor societăți și instituții non-profit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	DA		
A.6 . Orice membru al Consiliului trebuie să prezinte Consiliului informații privind orice raport cu un acționar care deține direct sau indirect acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot. Această obligație se referă la orice fel de raport care poate afecta poziția membrului cu privire la chestiuni decise de Consiliu.	DA		
A.7. Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	DA		
A.8. Declarația privind guvernanta corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. Societatea trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.		NU	Societatea este în curs de elaborare a unei politici/ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.
A.9. Declarația privind guvernanta corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale Consiliului și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al Consiliului și comitetelor cu privire la activitățile acestora.	DA		
A.10. Declarația privind guvernanta corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din Consiliul de Administrație sau din Consiliul de Supraveghere.	DA		
A.11. Consiliul societăților din Categoria Premium trebuie să înființeze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi, care va conduce procedura nominalizărilor de noi membri în Consiliu și va face recomandări Consiliului. Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independentă.		N/A	Societatea este inclusă în categoria Standard.

B.1. Consiliul trebuie să înființeze un comitet de audit în care cel puțin un membru trebuie să fie administrator neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, incluzând președintele, trebuie să fi dovedit ca au calificare adecvată relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să aibă experiență de audit sau contabilitate dovedită și corespunzătoare. În cazul societăților din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.	DA		
B.2. Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	DA		
B.3. În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.		Respectă parțial	A se vedea explicațiile de la B.6.
B.4. Evaluarea trebuie să aibă în vedere eficacitatea și cuprinderea funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului și de control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.		Respectă parțial	A se vedea explicațiile de la B.6.
B.5. Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.		Respectă parțial	Regulamentul Intern al Comitetului de Audit conține prevederi privind această obligație. Regulamentul Comitetului de Audit urmează să fie revizuit în sensul includerii unor completări privind evaluarea conflictelor de interese în legătură cu tranzacțiile societății cu părțile afiliate.
B.6. Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.		Respectă parțial	Responsabilitatea privind monitorizarea eficacității sistemelor de control intern, de audit intern, și de management al riscurilor din cadrul societății este precizată în Regulamentul Intern al Comitetului de Audit. Comitetul de Audit evaluează în mod continuu componente ale sistemului de control intern

B.7. Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	DA		
B.8. Ori de câte ori Codul menționează rapoarte sau analize inițiate de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportări periodice (cel puțin anual) sau adhoc care trebuie înaintate ulterior Consiliului.	DA		
B.9. Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial fata de alți acționari în legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de societate cu acționari și afiliații acestora.	DA		
B.10. Consiliul trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a societății cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse a carei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale societății (conform ultimului raport financiar) este aprobată de Consiliu în urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit al Consiliului și dezvoltată în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.		Respecta partial	Conform Statutului art. 15 alin. 1 litera k, toate tranzacțiile care se încadrează în criteriile menționate sunt aprobate de către Consiliul de Administrație și fac obiectul raportului curent prevăzut de art. 108 Legea 24/2017 (R)
B.11. Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul societății sau prin angajarea unei entități terțe independente.	DA		
B.12. În scopul asigurării îndeplinirii funcțiilor principale ale departamentului de audit intern, acesta trebuie să raporteze din punct de vedere funcțional către Consiliu prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și reduce riscurile, acesta trebuie să raporteze direct directorului general.	DA		
C.1. Societatea trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare și să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Orice schimbare esențială intervenită în politica de remunerare trebuie publicată în timp util pe pagina de internet a societății.	DA		
D.1. Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana/persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile legale, societatea trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune	DA		

dedicată relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv:			
• D.1.1. Principalele reglementări corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor;	DA		
• D.1.2. CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale societății, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit;	DA		
• D.1.3. Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale) – cel puțin cele prevăzute la punctul D.8 – inclusiv rapoartele curente cu informații detaliate referitoare la neconformitatea cu prezentul Cod;	DA		
• D.1.4. Informații referitoare la adunările generale ale acționarilor: ordinea de zi și materialele informative; procedura de alegere a membrilor Consiliului; argumentele care susțin propunerile de candidați pentru alegerea în Consiliu, împreună cu CV-urile profesionale ale acestora; întrebările acționarilor cu privire la punctele de pe ordinea de zi și răspunsurile societății, inclusiv hotărârile adoptate;	DA		
• D.1.5. Informații privind evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor și a altor distribuiri către acționari, sau alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar, inclusiv termenele limită și principiile aplicate acestor operațiuni. Informațiile respective vor fi publicate într-un termen care să le permită investitorilor să adopte decizii de investiții;	DA		
• D.1.6. Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante;	DA		
• D.1.7. Prezentările societății (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.	DA		
D.2. Societatea va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari, propusă de Directorul General sau de Directorat și adoptată de Consiliu, sub forma unui set de linii directoare	DA		

pe care societatea intenționează să le urmeze cu privire la distribuirea profitului net. Principiile politicii anuale de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a societății.			
D.3. Societatea va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Previziunile se referă la concluzii cuantificate ale unor studii ce vizează stabilirea impactului global al unui număr de factori privind o perioadă viitoare (așa numitele ipoteze): prin natura sa, aceasta proiecție are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putând diferi în mod semnificativ de previziunile prezentate inițial. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor. Dacă sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai în rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politica privind previziunile va fi publicată pe pagina de internet a societății.		NU	Urmează să fie implementată.
D.4. Regulile adunărilor generale ale acționarilor nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la adunările generale și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea adunare a acționarilor.	DA		
D.5. Auditorii externi vor fi prezenți la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.	DA		
D.6. Consiliul va prezenta adunării generale anuale a acționarilor o scurtă apreciere asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunării generale.	DA		
D.7. Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea acționarilor în baza unei invitații prealabile din partea Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului hotărăște în alt sens.	DA		
D.8. Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	DA		

D.9. O societate va organiza cel puțin două ședințe/teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu investitorii a paginii de internet a societății la data ședințelor/teleconferințelor.		Respectă parțial	Se consideră că raportările periodice întocmite de societate pentru prezentarea elementelor financiare sunt complete, asigură un grad ridicat de transparență și sunt relevante din punct de vedere al informațiilor necesare luării deciziei investiționale. Organizarea unor astfel de evenimente va fi stabilită în funcție de solicitările formulate din partea investitorilor.
D.10. În cazul în care o societate susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității societății fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.	DA		

PREȘEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE,

DI. Yedil Utekov

DIRECTOR GENERAL,

DI. Georgian Stefan Florea

DIRECTOR ECONOMIC,

Dna. Luiza Roxana Moise

DECLARAȚIE

Subsemnații: **Yedil Utekov**, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, **Georgian Ștefan Florea**, în calitate de Director General și **Luiza Roxana Moise**, în calitate de Director Economic, având în vedere art. 65 din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață republicată și ale Regulamentul ASF nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

Prin prezenta declarăm că, din punctul nostru de vedere, situația financiar-contabilă anuală la 31.12.2024 întocmită în conformitate cu standardele contabile aplicabile oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere - incluse în procesul de consolidare a situațiilor financiare și că Raportul Consiliului de Administrație cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor societății, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate.

Președinte al Consiliului de Administrație,

Yedil Utekov

Director General,

Georgian Ștefan Florea

Director Economic,

Luiza Roxana Moise

S.C. Rompetrol Well Services S.A.

2 bis Clopotei Street, 100189, Ploiesti, Prahova County, ROMANIA

phone: + (40) 244 544321; fax.: + (40) 244 522913; email: office.rws@rompetrol.com; www.rompetrol.com

ROMPETROL WELL SERVICES SA

SITUATII FINANCIARE INDIVIDUALE

Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016

31 decembrie 2024

Cuprins	Pagina
Situatia rezultatului global	3
Situatia pozitiei financiare	4
Situatia modificarii capitalului propriu	5 - 6
Situatia fluxurilor de trezorerie	7
Note la situatiile financiare individuale	8 - 57

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA REZULTATULUI GLOBAL
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

	Note	2024	2023
			retratat
Cifra de afaceri neta		74,674,449	72.563.673
Servicii prestate	2	74,196,791	72.067.998
Venituri din chirii	2.1	477,658	495.675
Alte venituri din exploatare	3.1	2,349,842	923.838
VENITURI DIN EXPLOATARE – TOTAL		77,024,291	73.487.511
Cheltuieli cu materialele consumabile		(21,349,833)	(19.654.780)
Cheltuieli cu energie si apa		(480,638)	(585.961)
Cheltuieli privind marfurile		(5,542)	(17.280)
Cheltuieli cu personalul, din care:	5	(23,634,538)	(21.212.561)
- Salarii		(22,325,139)	(20.295.367)
- Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala		(728,693)	(671.446)
Ajustari de valoare privind activele imobilizate, din care	8, 9, 10, 18	(4,297,366)	(5.921.961)
- Amortizare		(4,806,037)	(5.921.961)
- Ajustari de valoare pentru deprecierea imobiliarilor		508,671	-
Ajustari de valoare privind stocurile	13	(45,090)	65.803
Ajustari de valoare privind creantele	14	(6,596)	(113.053)
Cheltuieli privind prestatii externe	3.2	(17,571,637)	(14.296.892)
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate		(763,325)	(702.188)
Alte cheltuieli de exploatare	3.3	(261,161)	(243.960)
CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL		(68,415,726)	(62.682.833)
REZULTATUL DIN EXPLOATARE		8,608,565	10.804.678
Venituri din dobanzi		3,760,374	3.839.711
- din care, veniturile obtinute de la entitatile afiliate		3,746,786	3.825.036
Alte venituri financiare		29,419	42.505
VENITURI FINANCIARE - TOTAL	4.1	3,789,793	3.882.216
Alte cheltuieli financiare		(621,633)	(832.047)
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL	4.2	(621,633)	(832.047)
REZULTATUL FINANCIAR		3,168,160	3.050.169
REZULTATUL INAINTE DE IMPOZITARE		11,776,725	13.854.847
Cheltuiala cu impozitul pe profit	6	(1,539,418)	(2.086.984)
REZULTATUL EXERCITIULUI FINANCIAR		10,237,307	11.767.863
Rezultat pe actiune (de baza si diluat)	7	0,0368	0,0423
Alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi clasificate in contul de profit si pierdere in perioadele urmatoare, net de impozite		3,041,382	(244,129)
Castiguri / (pierderi) actuariale aferente beneficiilor de pensionare		(116,213)	(173.572)
Modificarea valorii juste a activelor financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global*		3,157,595	(70,557)
Total rezultat global al exercitiului, net de impozite		13,278,689	11,523,734

* detalii suplimentare in nota 1.6.

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 57 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 27 martie 2025 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
FLOREA Georgian Stefan

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA POZITIEI FINANCIARE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

		31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	01 ianuarie 2023
			<i>retratat</i>	<i>retratat</i>
Active				
Active imobilizate				
Imobilizari corporale	8	22,505,869	21.371.048	24.696.706
Dreptul de utilizare al activelor-suport	18.1	10,143,052	11.746.246	13.313.521
Investitii imobiliare	9	395,594	414.197	432.799
Imobilizari necorporale	10	20,725	59.652	60.619
Imobilizari financiare*	11	20,079,665	16.320.623	16.404.719
Alte imobilizari financiare	12	10,851,052	6.580.872	2.539.595
Total active imobilizate		63,995,957	56.492.638	57.447.959
Active circulante				
Stocuri	13	5,479,481	5.442.042	5,951,473
Creante comerciale si alte creante	14	13,031,556	18.263.004	16,943,438
Disponibilitati plasate in sistem de cash pooling	21	47,109,341	50.730.823	46,117,041
Alte active circulante	15	1,018,381	1.053.746	1,099,439
Conturi colaterale pentru scrisori de garantie	16.1	1,203,143	121.112	1,404,000
Numerar si depozite	16	298,005	648.543	491,717
Total active circulante		68,139,907	76.259.270	72,007,108
Total active		132,135,864	132.751.908	129,455,067
Capital si rezerve				
Capital				
Capital social, din care:		28,557,446	28.557.446	28.557.446
Capital subscris varsat	17.1	27,819,090	27.819.090	27.819.090
Ajustari ale capitalului social	17.2	738,356	738.356	738.356
Rezerve legale		5,563,818	5.563.818	5.563.818
Alte rezerve		33,837,979	30.796.597	31.040.726
Rezultatul reportat		12,854,944	12.854.944	12.854.944
Rezultat reportat tranzitie IFRS		18,041,378	18.041.378	18.041.378
Rezultat curent		10,237,307	11.767.863	2.449.517
Total capital propriu		109,092,873	107.582.047	98.507.829
Datorii pe termen lung				
Datorii privind beneficiile angajatilor	20	1,249,466	1.175.961	1.032.717
Datorii privind impozitele amanate	6	2,599,476	2.021.346	2.080.248
Datoria privind leasingul	18.2	3,603,822	6.172.638	8.645.653
Alte datorii		73,635	77.748	93.449
Total datorii pe termen lung		7,526,399	9.447.693	11.852.067
Datorii curente				
Datorii comerciale si similare	20	12,073,500	12.669.755	16.118.478
Impozit pe profit de plata	6	874,108	419.415	354.898
Datoria privind leasingul	18.2	2,568,984	2.632.998	2.621.796
Total datorii pe termen scurt		15,516,592	15.722.168	19.095.172
Total datorii		23,042,991	25.169.861	30,947,239
Total capital propriu si datorii		132,135,864	132.751.908	129,455,067

* vezi mai multe detalii in Nota 1.6

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 57 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 27 martie 2025 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
FLOREA Georgian Stefan

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA MODIFICARII CAPITALULUI PROPRIU

Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024	Capital social	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Rezultatul reportat tranzitie IFRS	Rezultatul perioadei	Capitaluri proprii total
Sold la 1 ianuarie 2024 (retratat)	28.557.446	5.563.818	30.796.597	12.854.944	18.041.378	11.767.863	107.582.046
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	10,237,307	10,237,307
Alte elemente aferente rezultatului global	-	-	3.041.382	-	-	-	3.041.382
Modificarea valorii juste a activelor financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global (b)*	-	-	3.157.595	-	-	-	3.157.595
Castiguri/pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare (a)	-	-	(116,213)	-	-	-	(116,213)
Total rezultat global	-	-	3.041.392	-	-	-	3.041.392
Repartizare rezultat	-	-	-	11,767,863	-	(11,767,863)	-
Dividende	-	-	-	(11,767,863)	-	-	(11,767,863)
Sold la 31 decembrie 2024	28.557.446	5.563.818	33.837.979	12.854.944	18.041.378	10,237,307	109,092,873

Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2023	Capital social	Rezerve legale	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Rezultatul reportat tranzitie IFRS	Rezultatul perioadei	Capitaluri proprii total
Sold la 1 ianuarie 2023	28.557.446	5.563.818	25.832.165	12.854.944	18.041.378	2.449.517	93.299.268
Ajustarea Modificarii valorii juste a activelor financiare evaluate la valoare justa prin ale elemente ale rezultatului global *	-	-	5.208.982	-	-	-	5.208.982
Sold la 1 ianuarie 2023 (retratat)	28.557.446	5.563.818	31.040.726	12.854.944	18.041.378	2.449.517	98.507.829
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	11.767.863	11.767.863
Alte elemente aferente rezultatului global	-	-	(244.129)	-	-	-	(244.129)
Modificarea valorii juste a activelor financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global (b)*	-	-	(70.557)	-	-	-	(70.557)
Castiguri / pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare (a)	-	-	(173.572)	-	-	-	(173.572)
Total rezultat global	-	-	(244.129)	-	-	-	(244.129)
Repartizare rezultat	-	-	-	2.449.517	-	(2.449.517)	-
Dividende	-	-	-	(2.449.517)	-	-	(2.449.517)
Sold la 31 decembrie 2023 (retratat)	28.557.446	5.563.818	30.796.597	12.854.944	18.041.378	11.767.863	107.582.046

* vezi mai multe detalii in Nota 1.6.

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 57 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 27 martie 2025 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
FLOREA Georgian Stefan

Semnatura

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
 Director Economic
 Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA MODIFICARII CAPITALULUI PROPRIU
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

Rezerva legala este in suma de 5.563.818 RON (2023: 5.563.818 RON). Societatea a constituit rezerva legala in conformitate cu prevederile Legii societatilor comerciale din Romania, care impune ca minim 5% din profitul contabil anual inainte de impozitare sa fie transferat la rezerve legale, pana cand soldul acestei rezerve atinge 20% din capitalul social al societatii.

Alte rezerve reprezinta rezerve constituite in baza unor acte normative imperative, respectiv rezerve aferente altor elemente ale rezultatului global.

- a) Descresterea in alte rezerve in suma de 116.213 RON reprezinta impactul din evolutia valorii actuale a obligatiei provizionului constituit pentru beneficiile de pensionare si alte obligatii similare in legatura cu personalul generata din schimbarile de ipoteze si model de calcul aplicat.
- b) Evaluarea ulterioara a activelor financiare la valoarea justa, reprezentand investitii intr-un instrument de capitaluri proprii si pentru care Societatea a optat pentru prezentarea castigurilor si pierderilor din aceasta investitie in alte elemente ale rezultatului global in conformitate cu prevederile IFRS 9 „Instrumente financiare”, a determinat o crestere in alte rezerve cu 3.157.595 RON.

Rezultatul reportat reprezinta rezerve constituite prin repartizarea din profitul exercitiilor financiare anterioare, respectiv acoperirea pierderilor inregistrate in anii anteriori.

Rezultatul reportat tranzitie IFRS reprezinta rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29, precum si aplicarea altor standarde obligatorii IFRS.

In cadrul Adunarii Generale Anuale a Actionarilor din data 25 aprilie 2024 s-a hotarat repartizarea de dividende in suma bruta de 11.767.863 RON.

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 57 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 27 martie 2025 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
FLOREA Georgian Stefan

Semnatura

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

Metoda indirecta

Denumirea elementului	Nota	Exercitiul financiar incheiat la	
		31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
<i>Fluxuri de trezorerie din activitati de exploatare:</i>			
Rezultat net inainte de impozitare si elemente extraordinare		11,776,725	13.854.847
<i>Ajustari pentru:</i>			
Amortizarea aferenta imobilizarilor corporale si investitiilor imobiliare	8,9	3,170,500	4.222.744
Amortizarea aferenta dreptului de utilizare al activelor-suport	18.1	1,596,609	1.660.944
Amortizarea aferenta imobilizarilor necorporale	10	38,927	38.273
Ajustari de valoare pentru deprecierea imobilizarilor corporale si investitiilor imobiliare	8	(508,671)	-
Provizioane pentru beneficiile angajatilor si alte provizioane	19	(143,268)	(63.389)
Ajustari pentru deprecierea stocurilor	13	45,090	(65.803)
Ajustari pentru deprecierea creantelor clienti si altor creante	14	6,596	113.477
Trecere pe cheltuiala clienti si debitori diversi	3.3	-	27.337
Venituri din anulara datoriilor prescrise (dividend nerevendicate)	3.1	(2,129,875)	(787.549)
Venituri din dobanzi	4.1	(3,760,374)	(3.839.711)
Cheltuiala cu dobanda	4.2	554,057	700.439
Diferente de curs nerealizate (Castig) / Pierdere		24,847	(135.461)
Pierdere / (profit) din vanzarea de imobilizari corporale		(59,065)	(135.461)
Profitul din exploatare inainte de schimbari in capitalul circulant		10,612,099	15.792.636
(Crestere) / Descrestere a scrisorilor de garantie		(5,352,211)	(2.578.389)
(Crestere) / Descrestere a creantelor comerciale si de alta natura		5,259,839	(1.411.259)
(Crestere) / Descrestere a stocurilor		(82,529)	575.234
Crestere / (Descrestere) a datoriilor comerciale si de alta natura		899,015	(1.909.793)
Plata dobanda privind datoria de leasing	18.2	(475,419)	(611.509)
Impozit pe profit platit		(1,085,905)	(2.034.869)
Fluxuri de trezorerie nete din activitati de exploatare		9,774,889	7.642.051
<i>Fluxuri de numerar din activitati de investitie:</i>			
Plati pentru achizitionarea de imobilizari corporale si necorporale		(3,789,334)	(929.941)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale si necorporale		70,351	149.614
Descrestere / (Crestere) a soldului de cash pooling		3,570,481	(4.528.494)
Dobanzi incasate		3,811,374	3.754.423
Fluxuri de trezorerie nete din activitati de investitie		3,662,873	(1.554.398)
<i>Fluxuri de trezorerie nete din activitati de finantare:</i>			
Plati aferente principalului din contractele de leasing		(2,653,610)	(2.628.979)
Castig din vanzarea de active financiare		-	100
Dividende platite		(11,134,689)	(3.301.948)
Flux de trezorerie nete din activitati de finantare		(13,788,299)	(5.930.827)
Cresterea neta a fluxurilor de trezorerie si a echivalentelor de numerar		(350,989)	157.077
Diferente de curs nerealizate		452	(251)
Numerar si echivalente de numerar la inceputul exercitiului financiar		648,543	491.717
Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul exercitiului financiar		298,005	648.543

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 57 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 27 martie 2025 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
FLOREA Georgiana Stefan

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

Semnatura

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE

Situatiile financiare ale SC ROMPETROL WELL SERVICES SA pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2024 au fost aprobate in conformitate cu decizia Consiliului de Administratie din data de 27 martie 2025.

SC Rompetrol Well Services SA ("Societatea") este o societate pe actiuni, sediul social fiind inregistrat la adresa Ploiesti, strada Clopotei, Nr. 2 bis, Romania. Societatea este inregistrata la Registrul Comertului cu numarul J1991000110297.

Ca forma de societate comerciala pe actiuni a fost transformata prin Hotararea Guvernului nr. 1213 din noiembrie 1990, conform Legii 15/1990 sub denumirea de SC PETROS SA, denumire sub care a functionat pana in septembrie 2001, data cand si-a schimbat denumirea in SC ROMPETROL WELL SERVICES SA.

Societatea este parte a Grupului KazMunayGas International. Situatiile financiare anuale consolidate sunt intocmite la nivelul societatii-mama, KMG International NV avand sediul social la Strawinskylaan 1571, Tower Ten, etaj 17, 1077 XX, Amsterdam, Olanda.

Ultimul parinte al Grupului KazMunayGas este National Wealth Fund "Samruk-Kazyna" JSC, o entitate cu sediul in Kazakhstan.

Obiectul de activitate al societatii consta in principal din: operatiuni speciale la sonde, inchirieri de scule si dispozitive speciale pentru sonde, alte prestari de servicii. Societatea presteaza servicii pentru clienti, atat de pe piata interna, cat si de pe piata internationala. Experienta din domeniul industriei petroliere ofera garantia de partener competitiv, viabil si serios, pe o variata gama de servicii:

- Servicii de cimentare primara si secundara;
- Servicii de acidizare si fisurare;
- Servicii Sand-Control (consolidari si impachetari);
- Servicii de tratare cu azot a sondelor;
- Servicii de testare a sondelor;
- Servicii de tubare a sondelor;
- Servicii de inchiriere a sculelor de foraj si instrumentatie.

Aceste situatii financiare anuale individuale au caracter public si sunt disponibile pe pagina de internet <https://rompetrolwellservices.kmginternational.com/>, la sectiunea Relatii Investitori.

1.1. BAZELE INTOCMIRII SITUATIILOR FINANCIARE

Incepand cu sfarsitul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2012, situatiile financiare ale societatii au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 1286/2012, cea mai recenta reglementare fiind Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata. Aceste prevederi sunt aliniate la cerintele Standardelor Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana, cu exceptia IAS 21 *Efectele Variatiei de Schimb Valutar* privind moneda functionala.

In scopul pregatirii acestor situatii financiare, in conformitate cu cerintele legislative romanesti, moneda functionala a Societatii este considerata a fi leul romanesc (RON).

Situatiile financiare individuale au fost intocmite pe baza costului istoric, cu exceptia activelor financiare, evaluate la valoare justa prin rezultatul global. Situatiile financiare individuale sunt prezentate in RON si toate valorile sunt rotunjite RON, cu exceptia cazului in care se indica altfel.

Situatiile financiare ofera informatii comparative in ceea ce priveste perioada anterioara. O situatie suplimentara a pozitiei financiare la 1 ianuarie 2023 este prezentata in aceste situatii financiare ca urmare a retratarii perioadelor precedente (a se vedea Nota 1.6).

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Situatiile financiare ale Societatii sunt intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

1.2. PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE

a) Principiul continuitatii

Situatiile financiare ale Societatii au fost intocmite pe principiul continuitatii activitatii. Conducerea companiei considera ca nu exista incertitudini materiale care ar putea ridica indoilei semnificative cu privire la aceasta ipoteza. Conducerea a format o judecata conform careia exista o asteptare rezonabila ca Societatea are resurse adecvate pentru a continua activitatea operationala in viitorul previzibil si nu mai putin de 12 luni de la data aprobarii situatiilor financiare.

Reglementarile actuale existente privind schimbarile climatice nu au un impact direct asupra activitatii Societatii. Cu toate acestea, Compania a luat in considerare cerintele globale de reducere a nivelului de emisii de CO2 si a incorporat aceste cerinte in programul de investitii. Astfel, echipamentele achizitionate respecta cele mai noi standarde privind emisiile de CO2. Motoarele termice utilizate de catre utilaje in operatiunile zilnice sunt in conformitate cu legislatia europeana privind emisiile de noxe.

In pofida conditiilor de piata in continue schimbare, Societatea a reusit sa-si asigure pozitia de lider pe segmentul specific de piata prin diversitate si flexibilitate in oferirea de servicii specializate adaptate fiecarui client in parte. Oferă o gama larga de servicii pentru sondele de petrol si gaze naturale (cimentari, stimulari, operatiuni de tubaj, etc.). Din punct de vedere operational, in decursul anului 2024, Compania a efectuat un numar de 112 operatiuni de cimentare primara (cu 18% mai mult decat in anul precedent), 192 operatiuni de cimentare secundara si 448 operatiuni de stimulare (cu 15% mai mult decat in anul precedent), un numar total similar cu nivelul estimat. Din punct de vedere comercial, Compania a participat la toate licitatiile anuntate public pentru a-si asigura activitatea pentru perioada urmatoare. Se estimeaza ca in cursul anului 2025 Compania va inregistra un nivel de vanzari similar cu cel din 2024.

Impactul schimbarii mediului macroeconomic (adica cresterea ratei dobanzii, cresterea ratei inflatiei) a fost luat in considerare in planul de afaceri aprobat care arata un nivel constant de profitabilitate.

Conflictul militar dintre Rusia si Ucraina, precum si conflictul din Orientul Mijlociu, au creat premisele pentru risc inherent de perturbari ale lantului de aprovizionare pentru Societate si un impact continuu asupra economiilor europene si globale prin volatilitatea pietelor financiare, inflatie si presiunea deprecierei cursului de schimb. Compania nu are o expunere directa fata de zonele afectate, deoarece principalele operatiuni si principalii sai clienti activeaza doar pe piata locala. Cu toate acestea, impactul asupra situatiei economice generale poate face necesare revizuirea anumitor ipoteze si estimari.

Tinand cont de cele mentionate mai sus, precum si de proiectiile de numerar pentru anul urmator bazate pe contractele comerciale existente si reinnoite, situatiile financiare ale Societatii au fost intocmite in baza principiului continuitatii activitatii.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

b) Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in valuta sunt inregistrate initial de Societate la cursurile de schimb la vedere aferente monedei functionale de la data la care tranzactia se califica pentru prima data pentru recunoastere. Activele si datoriile monetare in valuta sunt reconvertite la cursul de schimb la vedere aferent monedei functionale la data de raportare.

Diferentele aparute la decontarea sau convertirea elementelor monetare sunt inregistrate in contul de profit si pierdere. Elementele nemonetare exprimate in valuta evaluate pe baza costului istoric sunt convertite utilizandu-se cursurile de schimb de la data efectuarii tranzactiilor initiale. Elementele nemonetare exprimate in valuta si evaluate la valoarea justa sunt convertite utilizandu-se cursurile de schimb din data la care a fost determinata valoarea justa. Castigul sau pierderea aparuta la reconvertirea elementelor nemonetare este tratata in conformitate cu recunoasterea castigului sau a pierderii la modificarea valorii juste (respectiv, diferentele de schimb valutar la elementele cu privire la care castigul sau pierderea din valoarea justa este recunoscuta la alte elemente ale rezultatului global sau profit sau pierdere sunt recunoscute si la alte elemente ale rezultatului global, respectiv, profit sau pierdere).

Ratele de schimb folosite pentru conversia soldurilor exprimate in valuta la 31 decembrie 2024 au fost pentru RON:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
1 EUR	4.9741	4.9746
1 USD	4.7768	4.4958

c) Instrumente financiare

Un instrument financiar este orice contract care da nastere unui activ financiar pentru o entitate si o datorie financiara sau instrument de capital pentru o alta entitate. Activele financiare ale Societatii cuprind numerar si echivalente de numerar, creante comerciale si alte creante (inclusiv imprumuturi catre entitati afiliate) si investitii financiare. Datoriile financiare ale Societatii cuprind datoriile comerciale si alte datorii. Politicile contabile de recunoastere si masurare pentru fiecare element in parte sunt prezentate in aceasta Nota.

Evaluarea initiala si ulterioara

Activele si datoriile financiare se masoara initial la valoarea justa. Costurile tranzactiei care sunt direct atribuibile achizitiei sau emiterii de active si datorii financiare (altele decat active financiare si datoriile financiare la valoarea justa prin profit sau pierdere) sunt adaugate la recunoasterea initiala sau deduse din valoarea justa a activelor respectiv datoriilor financiare, dupa caz.

Activele financiare sunt clasificate, la momentul recunoasterii initiale, in functie de modul de evaluare ulterioara, la cost amortizat, la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, sau la valoarea justa prin profit sau pierdere.

Clasificarea activelor financiare, la momentul recunoasterii initiale, depinde de fluxurile de trezorerie contractuale ale activului financiar si de modelul de afaceri al Societatii pentru gestionarea acestora. Cu exceptia creantelor comerciale care nu contin o componenta semnificativa de finantare sau pentru care Societatea a aplicat metoda practica, Societatea evalueaza initial un activ financiar la valoarea sa justa plus, in cazul unui activ financiar care nu este evaluat la valoarea justa prin profit sau pierdere, costurile tranzactionarii. Creantele comerciale care nu contin o componenta semnificativa de finantare sau pentru care Societatea a aplicat metoda practica sunt evaluate la pretul tranzactiei determinat in conformitate cu IFRS 15.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Pentru ca un activ financiar sa fie clasificat si evaluat la cost amortizat sau la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, acesta trebuie sa genereze fluxuri de trezorerie care sunt exclusiv plati ale principalului si ale dobanzii aferente valorii principalului datorat.

Modelul de afaceri al Societatii pentru gestionarea activelor financiare se refera la modul in care aceasta isi administreaza activele financiare pentru a genera fluxuri de trezorerie. Modelul de afaceri determina daca fluxurile de trezorerie vor rezulta din colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, vanzarea activelor financiare sau ambele. Societatea masoara activele financiare la cost amortizat, cu exceptia activelor financiare privind investitiile detinute in Rompetrol Rafinare SA si Rompetrol Logistics SRL, care sunt evaluate la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global.

Achizitiile sau vanzarile de active financiare care impun livrarea de active in cadrul perioadei de timp stabilite prin reglementari sau conventii pe piata (tranzactii cu regularitate) sunt recunoscute la data tranzactiei, adica data la care Societatea se angajeaza sa cumpere sau sa vanda activul.

Datoriile financiare trebuie clasificate drept evaluate ulterior la costul amortizat.

Pentru evaluare ulterioara, activele si datoriile financiare specifice Societatii, sunt clasificate in trei categorii:

- Active financiare evaluate la cost amortizat (Creante si imprumuturi acordate); si
- Datorii comerciale si alte datorii;
- Active financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global (Imobilizari financiare, Nota 1 h).

Creantele si imprumuturile

Aceasta categorie este cea mai relevanta pentru Societate. Creantele si imprumuturile sunt active financiare nederivate cu plati fixe sau determinabile si care nu sunt cotate pe o piata activa. Dupa recunoasterea initiala, aceste active financiare sunt evaluate ulterior la cost amortizat utilizand metoda ratei dobanzii efective, minus deprecierea. Costul amortizat este calculat luand in considerare orice reducere sau prima la achizitie si orice comisioane si costuri care fac parte integranta din rata dobanzii efective. Amortizarea pe baza ratei dobanzii efective este inclusa in contul de profit si pierdere la venituri financiare. Pierderile care provin din depreciere sunt recunoscute in contul de profit si pierdere la costurile pentru finantarea imprumuturilor si in costul bunurilor vandute sau la alte cheltuieli de exploatare pentru creante.

Datorii comerciale si alte datorii

Datoriile comerciale si alte datorii sunt evaluate ulterior la cost amortizat, folosind metoda dobanzii efective. Metoda dobanzii efective este o metoda de calcul a costului amortizat a unei datorii financiare si de alocare a cheltuielilor cu dobanzile din perioada relevanta. Rata dobanzii efective este rata care actualizeaza exact platile viitoare de numerar estimate pe durata de viata preconizata a datoriei financiare (inclusiv toate onorariile platite sau primite care fac parte integranta din rata efectiva a dobanzii, costurile de tranzactie si alte prime sau discounturi) sau (acolo unde e cazul) pe o perioada mai scurta, la valoarea contabila neta de la recunoasterea initiala.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Derecunoasterea

Un activ financiar este, in principal, derecunoscut atunci cand:

- Drepturile de a primi fluxurile de trezorerie decurgand din activ au expirat;
Sau
- Societatea si-a transferat drepturile de a primi fluxurile de trezorerie decurgand din activ sau si-a asumat o obligatie de plata a fluxurilor de trezorerie incasate integral, fara intarzieri semnificative, unei terte parti, in baza unui angajament cu fluxuri identice („pass-through”); si fie (a) Societatea a transferat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, sau (b) Societatea nu a transferat si nu a pastrat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, dar a transferat controlul asupra activului.

Cand Societatea si-a transferat drepturile de a primi fluxurile de trezorerie dintr-un activ sau a incheiat un angajament cu fluxuri identice, aceasta evalueaza daca si masura in care a pastrat riscurile si recompensele aferente dreptului de proprietate. In cazul in care nu a transferat si nu a pastrat in mod semnificativ toate riscurile si recompensele aferente activului, dar nici nu a transferat controlul asupra activului, Societatea continua sa recunoasca activul transferat proportional cu implicarea continua a Societatii. In acest caz, Societatea recunoaste si o datorie asociata. Activul transferat si datoria asociata sunt evaluate pe o baza care sa reflecte drepturile si obligatiile pe care le-a pastrat Societatea.

O datorie financiara este derecunoscuta atunci cand obligatia aferenta datoriei este stinsa, este anulata sau expira. In cazul in care o datorie financiara este inlocuita cu o alta datorie provenind de la acelasi creditor in conditii substantial diferite sau daca termenii unei datorii existente se modifica in mod substantial, acest schimb sau modificare este tratata ca derecunoasterea datoriei initiale si o recunoastere a noii datorii. Diferenta dintre valorile contabile aferente este recunoscuta in contul de profit si pierdere.

Compensarea instrumentelor financiare

Activele financiare si datoriile financiare sunt compensate si valoarea neta raportata in situatia pozitiei financiare daca exista in mod curent un drept legal de a compensa sumele recunoscute si exista o intentie de decontare pe o baza neta, de valorificare a activelor si de decontare a datorii in mod simultan.

d) Deprecierea activelor financiare

Societatea recunoaste o pierdere de valoare la nivelul riscului de credit preconizat pentru activele financiare care nu sunt evaluate la valoarea justa prin contul de profit si pierdere. Riscul de credit previzionat se bazeaza pe diferenta dintre fluxurile de trezorerie contractuale si toate fluxurile de trezorerie pe care Societatea se asteapta sa le primeasca, actualizate la o rata efectiva initiala a dobanzii.

Pierderile de valoare (ECL) sunt recunoscute in trei etape. Pentru expunerile de credit pentru care nu a existat o crestere semnificativă a riscului de credit de la recunoasterea inițială, ECL-uri sunt furnizate pentru pierderile de credit care rezultă din evenimentele de neplată care sunt posibile în următoarele 12 luni (un ECL de 12 luni). Pentru acele expuneri de credit pentru care a existat o crestere semnificativă a riscului de credit de la recunoasterea inițială, este necesară o ajustare de depreciere pentru pierderile de credit așteptate pe durata de viață rămasă a expunerii, indiferent de momentul în care s-a produs neplata (un ECL pe viață).

Pentru creantele comerciale si activele contractuale, Societatea aplica o metoda simplificata de determinare a riscului de credit. In consecinta, Societatea nu urmareste variatia in riscul de credit, dar recunoaste o pierdere de valoare pe toata durata de viata a creantelor bazata pe riscul de credit la data fiecarei perioade de raportare. Societatea a determinat o matrice de depreciere bazata pe datele istorice privind creantele neincasate, ajustata cu factori specifici aferenti debitorilor si mediului economic.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Societatea considera un activ financiar in situatie de neplata atunci cand platile contractuale au depasit 90 de zile dupa scadenta. Cu toate acestea, in anumite cazuri, Societatea poate considera un activ financiar ca fiind neincasabil atunci cand informatiile interne sau externe indica faptul ca este putin probabil ca Societatea sa primeasca integral sumele contractuale restante inainte de a lua in considerare orice instrumente de garantare detinute de Societate. Un activ financiar este derecunoscut atunci cand nu exista o previziune rezonabila de recuperare a fluxurilor de trezorerie contractuale.

e) Imobilizari corporale

Imobilizarile corporale sunt prezentate la cost minus amortizarea cumulata si, daca este cazul, minus pierderea din depreciere, in situatiile financiare ale Societatii.

Costul initial al imobilizarilor corporale este format din pretul sau de cumparare, inclusiv taxele vamale si taxele de cumparare nerambursabile si orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locatia si starea necesara pentru ca acesta sa poata functiona. Cheltuielile ocazionate dupa punerea in functiune a activului, cum ar fi cheltuielile cu reparatiile si intretinerea, sunt inregistrate in contul de profit si pierdere in perioada in care costurile au avut loc. In situatiile in care se poate demonstra ca cheltuielile ocazionate au dus la cresterea beneficiilor economice viitoare obtinute din utilizarea unei imobilizari corporale in afara de evaluarea standard a performantei acesteia, cheltuielile sunt capitalizate ca si costuri suplimentare ale imobilizarii corporale.

Imobilizarile in curs reprezinta instalatii si cladiri in faza de constructie si sunt prezentate la cost, mai putin orice pierdere din depreciere. Acesta include costul constructiei si alte costuri directe. Amortizarea acestor active, ca si a celorlalte, se inregistreaza incepand cu data cand ele sunt gata de a fi utilizate pentru activitatea pentru care sunt destinate.

Amortizarea imobilizarilor corporale mai putin terenurile si imobilizarile in curs este calculata folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata:

	Ani
Cladiri si alte constructii	5 - 60
Utilaje si alte echipamente	3 - 27
Autovehicule	3 - 15

Duratele utile de viata si metodele de amortizare ale imobilizarilor corporale sunt revizuite la fiecare sfarsit de exercitiu financiar si ajustate prospectiv, daca este cazul.

Cand activele sunt vandute sau casate, costurile si amortizarea cumulata aferenta lor sunt eliminate si orice venit sau pierdere rezultata in urma iesirii lor este inclusa in contul de profit sau pierdere.

f) Investitii imobiliare

Investitiile imobiliare sunt evaluate initial la cost, incluzand costurile aferente tranzactiei. Dupa recunoasterea initiala, investitiile imobiliare sunt prezentate la cost istoric, mai putin ajustarile pentru depreciere si amortizare. Amortizarea investitiilor imobiliare este calculata folosind metoda liniara pe toata durata de viata cuprinsa intre 35 ani si 40 ani.

In scopul prezentarii valorile juste sunt evaluate de un evaluator extern independent, acreditat, prin aplicarea unui model de evaluare recomandat de Comitetul pentru Standarde Internationale de Evaluare. Reevaluarea se efectueaza cu o periodicitate de cel putin 3 ani. Pentru mai multe detalii, consultati nota 9.

Investitiile imobiliare trebuie derecunoscute in momentul cedarii sau atunci cand investitia imobiliara este definitiv retrasa din folosinta si nu se mai preconizeaza aparitia de beneficii economice viitoare din cedarea ei.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Diferenta dintre incasarile nete din cedare si valoarea contabila a activului este recunoscuta in contul de profit si pierdere in perioada in care este derecunoscut.

g) Imobilizari necorporale

Activele necorporale sunt reflectate initial la cost. Imobilizarile necorporale sunt recunoscute daca este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizarii sa revina entitatii si daca se poate evalua in mod fiabil costul imobilizarii. Dupa recunoasterea initiala, imobilizarile necorporale sunt prezentate la cost mai putin amortizarea cumulata si orice pierderi din depreciere cumulate. Amortizarea imobilizarilor necorporale este calculata folosind metoda liniara pe toata durata lor de viata estimata:

- Activele necorporale cuprind in principal software si licente si sunt amortizate liniar, pe o perioada de 3 - 5 ani.
- Valoarea contabila a fiecarui activ necorporal este revizuita anual si supusa ajustarilor de depreciere daca este necesar. Costurile externe si interne asociate specific cu intretinerea programelor software deja existente sunt inregistrate in momentul efectuarii lor.

h) Imobilizari financiare

Imobilizarile financiare reprezinta investitii strategice pe termen lung si sunt inregistrate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global.

Dividendele primite de la entitati in care Societatea detine actiuni sunt recunoscute in contul de profit si pierdere al anului cand este stabilit dreptul Societatii de a incasa dividende si este probabil ca dividendele sa fie colectate.

Schimbarile de valoare justa sunt recunoscute in alte elemente ale rezultatului global pana cand investitia este derecunoscuta sau depreciata, moment in care castigul sau pierderea cumulata este reclasificata din alte elemente ale rezultatului global intr-un cont de rezultat reportat aferent perioadei.

Valoarea justa este pretul incasat din vanzarea unui activ intr-o tranzactie normala intre participanti pe piata, la data de evaluare.

Evaluarea la valoarea justa presupune ca activul este schimbat intr-o tranzactie normala de vanzare a activului, intre participanti pe piata, la data de evaluare, in conditii de piata actuale. Intr-o evaluare la valoarea justa se presupune ca tranzactia de vanzare a activului are loc fie:

- pe piata principala a activului, fie
- in lipsa unei pietre principale, pe piata cea mai avantajoasa pentru activ.

Evaluarea la valoarea justa a unui activ are la baza ipoteza pe care ar utiliza-o participantii pe piata atunci cand ar stabili valoarea activului, presupunand ca participantii pe piata actioneaza pentru a obtine un beneficiu economic maxim.

Societatea utilizeaza tehnici de evaluare corespunzatoare circumstantelor si pentru care exista date suficiente pentru evaluare la valoare justa, utilizand la maxim datele de intrare observabile relevante si reducand la maxim datele de intrare neobservabile utilizate.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Activele financiare care fac obiectul evaluarii la valoarea justa sunt clasificate in cadrul ierarhiei valorii juste, in baza datelor de intrare, care constituie baza necesara pentru selectarea si utilizarea abordarii necesare in vederea unei determinari fiabile ale acestora. Ierarhia datelor de intrare consta din trei nivele:

- (i) Nivel 1 – preturile cotate (neajustate) pe piete active pentru active si datorii identice, la care entitatea are acces la data de evaluare;
- (ii) Nivel 2 – date de intrare, altele decat cotationile de pret cuprinse la nivelul 1, care sunt observate pentru active sau datorii, fie direct sau indirect;
- (iii) Nivel 3 - date de intrare neobservabile pentru activ sau datorie.

Detalii suplimentare privind structura imobilizarilor financiare, clasificate din perspectiva IFRS 9 in active financiare evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global, sunt prezentate in Nota 11.

i) Deprecierea activelor nefinanciare

La fiecare data a bilantului, Societatea analizeaza valorile contabile nete ale activelor non-financiare pentru a determina daca exista indicii ca aceste active au suferit pierderi datorate deprecierei. Daca exista astfel de indicii, este estimata valoarea recuperabila a activului respectiv, pentru a determina marimea pierderii din depreciere (daca exista). In cazul in care nu este posibil sa se determine valoarea recuperabila a unui activ individual, Societatea estimeaza valoarea recuperabila a unitatii generatoare de numerar de care apartine activul respectiv.

Valoarea recuperabila este maximul dintre valoarea justa minus costurile de vanzare, si valoarea de utilizare. Pentru a determina valoarea recuperabila a imobilizarilor corporale, Societatea foloseste valoarea de utilizare, aceasta fiind evaluata pe baza fluxurilor de trezorerie viitoare estimate, care sunt actualizate la valoarea curenta utilizand o rata de actualizare inainte de impozitare. Rata de actualizare reflecta evaluarile de piata curenta ale valorii-timp a banilor si riscurile specifice asociate activului pentru care estimarile de fluxuri de numerar viitoare nu au fost deja ajustate.

Legislatia actuala privind schimbările climatice nu are un impact direct asupra activităților Societatii. Cu toate acestea, Societatea a considerat efectul cerințelor globale de reducere a nivelului emisiilor de CO2 în programele sale de investiții. Astfel, echipamentele achiziționate respectă cele mai recente standarde privind emisiile de CO2. Motoarele termice utilizate de mașini în funcționarea zilnică sunt în conformitate cu legislația europeană privind noxele.

Societatea isi fundamenteaza calculul deprecierei pentru pierderea de valoare a imobilizarilor corporale pe baza bugetelor detaliate, care acopera o perioada de 7 ani, considerand durata medie de viata a activelor specializate utilizate de catre Societate. O rata de crestere pe termen lung este calculata si aplicata fluxurilor viitoare de numerar determinate in baza bugetelor si a altor previziuni ale societatii.

Daca valoarea recuperabila a unui activ (sau a unitatii generatoare de numerar) este estimata ca fiind mai mica decat valoarea contabila, valoarea contabila a activului (sau a unitatii generatoare de numerar) este redusa la valoarea sa recuperabila. Ajustarile pentru depreciere sunt recunoscute ca si cheltuiala imediata, cu exceptia cazului in care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluat, caz in care ajustarea prin depreciere este tratata ca o reducere de reevaluare.

Cand o pierdere din depreciere este reversata, valoarea contabila a activului (a unitatii generatoare de numerar) este marita pana la valoarea recuperabila estimata revizuita, tinand cont totusi ca valoarea contabila ramasa majorata sa nu depaseasca valoarea ramasa care ar fi fost determinata daca nu ar fi avut loc o ajustare de depreciere a activului (a unitatii generatoare de numerar) in anii anteriori.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

j) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute atunci cand Societatea are o obligatie prezenta (legala sau implicita) ca urmare a unui eveniment trecut, este probabil ca o iesire de resurse care sa afecteze beneficiile economice sa fie necesara pentru a onora obligatia respectiva, si poate fi realizata o estimare credibila a valorii obligatiei. In cazul in care Societatea asteapta rambursarea partiala sau integrala a cheltuielilor aferente decontarii unui provizion, suma rambursata va fi recunoscuta ca un activ separat, dar numai cand rambursarea este certa. Cheltuiuala cu provizionul va fi prezentata in contul de profit si pierdere la valoarea neta, deducand orice rambursare. Daca efectul valorii-timp a banilor este semnificativ, provizioanele sunt actualizate utilizand o rata de actualizare, inainte de impozitare, care sa reflecte riscurile specifice obligatiei. In cazul in care se utilizeaza actualizarea, cresterea provizionului din cauza trecerii timpului este recunoscuta ca o cheltuiuala cu dobanda.

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile din operatiunile viitoare.

Provizioanele sunt masurate la valoarea prezenta a estimarilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligatiei prezente la data bilantului. Rata de actualizare utilizata pentru a determina valoarea prezenta reflecta estimarile curente de piata cu privire la valoarea-timp a banilor si riscurile specifice obligatiei.

k) Leasing

Societatea evalueaza la inceputul contractului daca un contract este sau contine un contract de leasing. Adica, daca contractul confera dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioada de timp in schimbul unei contraprestatii.

Societatea in calitate de locatar

Societatea aplica o abordare unica de recunoastere si evaluare pentru toate contractele de leasing, cu exceptia contractelor de leasing pe termen scurt si a contractelor de leasing de active cu valoare mica. Societatea recunoaste datorii de leasing pentru a efectua plati de leasing si active aferente dreptului de utilizare reprezentand dreptul de a utiliza activele suport.

i) Dreptul de utilizare a activelor suport

Societatea recunoaste dreptul de utilizare a activelor suport la data inceperii contractului de inchiriere (adica data la care activul suport este disponibil pentru utilizare). Activele suport sunt evaluate la cost, mai putin orice amortizare cumulata si orice pierderi de valoare acumulate, si ajustate pentru orice reevaluari a datoriilor de leasing. Costul activelor suport includ suma datoriilor de leasing recunoscute, costurile initiale directe suportate si platile de leasing efectuate la sau inainte de data de incepere minus orice stimulente de leasing primite. Dreptul de utilizare a activelor este depreciat folosind metoda lineara, pe durata cea mai mica dintre durata contractului de leasing si durata de viata utila estimata a respectivelor bunuri, dupa cum urmeaza:

- ▶ Instalatii 10 ani.
- ▶ Alte echipamente 3 – 5 ani.

ii) Datoriile de leasing

La data inceperii contractului de leasing, Societatea recunoaste datoriile de leasing masurandu-le la valoarea actualizata a platilor de leasing care trebuiesc efectuate pe durata contractului de leasing. Platile de leasing includ plati fixe (inclusiv plati fixe in substanta) minus orice stimulente de leasing de primit, plati variabile de leasing care depind de un indice sau o rata si sume care se asteapta sa fie platite in cadrul garantiilor privind valoarea reziduala. Platile de leasing includ, de asemenea, pretul de exercitare a unei optiuni de cumparare, in mod rezonabil considerat ca va fi exercitat de catre Societate si plati de penalitati pentru rezilierea contractului de leasing, daca termenul de leasing reflecta optiunea Societatii de a exercita optiunea de reziliere.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Platile variabile de leasing care nu depind de un indice sau o rata sunt recunoscute ca si cheltuieli (cu exceptia cazului in care sunt efectuate in scopul de a produce stocuri) in perioada in care are loc evenimentul sau conditia care declanseaza plata.

La calcularea valorii actuale a platilor de leasing, Societatea foloseste propria rata marginala de imprumut la data de incepere a leasingului, deoarece rata dobanzii implicita a leasingului nu este usor identificabila. Dupa data de incepere, valoarea datoriei de leasing este crescuta pentru a reflecta acumularea de dobanzi si redusa pentru platile de leasing efectuate. In plus, valoarea contabila a datoriei de leasing este reevaluată dacă există o modificare, o schimbare a termenului de leasing, o modificare a platilor de leasing (de exemplu, modificari ale platilor viitoare rezultate dintr-o modificare a unui indice sau a ratei utilizate pentru a determina astfel plati de leasing) sau o modificare a evaluării unei optiuni de cumparare a activului suport.

iii) Contracte de leasing pe termen scurt si pentru active-suport de valoare mica

Societatea aplica exceptia de la recunoastere pentru contractele de inchiriere pe termen scurt pentru utilaje si echipamente (adica, contractele de inchiriere care au un termen de 12 luni sau mai putin de la data inceperii si care nu contin o optiune de cumparare). Platile de leasing pentru inchirierile pe termen scurt sunt recunoscute ca si cheltuieli liniare pe durata contractului de leasing.

Societatea in calitate de locator

Contractele de leasing in care Societatea nu transfera substantial toate riscurile si beneficiile aferente dreptului de proprietate asupra unui activ sunt clasificate drept leasing operational. Veniturile din inchiriere sunt contabilizate in mod linier in conditiile contractului de inchiriere si sunt incluse in venituri in situatia contului de profit sau pierdere datorita naturii sale functionale. Costurile directe initiale suportate in negocierea si organizarea unui contract de inchiriere sunt adaugate la valoarea contabila a activului inchiriat si recunoscute pe durata contractului de inchiriere pe aceeasi baza ca si veniturile din inchiriere. Chiriile contingente sunt recunoscute ca venituri in perioada in care sunt castigate.

l) Stocuri

Stocurile sunt evaluate la valoarea minima dintre cost si valoarea realizabila neta. Valoarea neta realizabila este pretul de vanzare estimat a fi obtinut, in mod obisnuit, mai putin costurile de finalizare si costurile estimate necesare pentru vanzare. Costul stocurilor cuprinde costul de achizitie si alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locatia si starea prezenta si este calculat prin metoda costului mediu ponderat pentru toate stocurile.

m) Numerar si echivalente de numerar

Numerarul include disponibilitatile din casa, disponibilul din banci si cecurile in curs de incasare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investitii lichide cu grad ridicat de convertibilitate in sume cunoscute de numerar, avand termen scadent sub trei luni de la data achizitiei, si care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

n) Venituri din contractele cu clientii

Veniturile sunt evaluate la nivelul contraprestatiei la care Societatea se asteapta sa aiba dreptul in schimbul transferului bunurilor sau serviciilor prestate, neincluzand sumele colectate in numele unor terte parti. Veniturile sunt recunoscute atunci cand Societatea indeplineste o obligatie de executare prin transferul unui bun sau al unui serviciu promis (adica un activ) catre un client. Un activ este transferat atunci cand, sau pe masura ce clientul obtine controlul asupra acelui activ. Societatea analizeaza situatia veniturilor cu privire la criterii specifice cu scopul de a determina daca actioneaza in nume propriu, sau in

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

calitate de intermediar. Societatea a concluzionat ca actioneaza in calitate de principal intr-o tranzactie, intrucat detine controlul asupra bunurilor si serviciilor pana la momentul transferului catre client.

Modelul de business al Societatii a stabilit ca identificarea obligatiei de executare este reprezentata de comanda scrisa a clientilor, ce reprezinta promisiunea de a cumpara bunuri sau servicii, in baza unui contract cadru.

Societatea are contracte cadru incheiate cu clientii sai, serviciile fiind prestate / marfurile livrate in baza comenzilor efectuate de catre clienti. Societatea a analizat, in functie de tipul de contract, serviciile si bunurile angajate si a identificat urmatoarele contracte ca fiind obligatii de executare:

- contracte pentru servicii la sonda: operatii specifice la sonde identificate distinct;
- alte segmente: chirii (spatiu si autoturisme), servicii ITP (inspectii tehnice periodice) si alte marfuri (bunuri distincte).

Pretul tranzactiei este reprezentat de promisiunea clientului de a plati in numerar o valoare fixa a contraprestatiei. Societatea a analizat pretul tranzactiei si a concluzionat ca acesta nu include o componenta semnificativa de finantare sau o componenta variabila.

Societatea a determinat pentru fiecare obligatie de executare identificata la inceputul contractului, daca va fi indeplinita in timp sau daca va fi indeplinita la un moment specific. Societatea incaseaza creantele comerciale intr-un interval de 30 - 90 de zile.

In cazul contractelor privind prestari servicii la sonda, obligatia de executare este indeplinita in momentul in care fisa de operatii este aprobata de catre reprezentantul clientului, acesta fiind momentul cand operatia la sonda este finalizata.

In cazul contractelor incheiate pentru alte segmente de servicii (de exemplu inchiriere spatii, ITP), obligatia de executare este indeplinita atunci cand serviciul este prestat.

o) Costuri privind beneficiile de pensionare

Platile efectuate catre planurile de pensii administrate de stat sunt considerate plati catre planuri de contributii determinate in care Societatea plateste contributii fixe catre fondul gestionat de stat si nu are nici o obligatie legala sau implicita de a plati contributii suplimentare daca fondul nu detine suficiente active pentru a plati toate beneficiile angajatilor aferente serviciilor prestate de angajati in perioada curenta si trecuta. Contributiile se inregistreaza ca o cheltuiala in aceeasi perioada in care serviciul prestat de angajat a fost efectuat.

In conformitate cu prevederile contractului colectiv de munca, angajatii au dreptul la anumite beneficii la pensionare, platibile in momentul pensionarii, daca sunt angajati ai Societatii la data pensionarii. Aceste sume sunt estimate la data bilantului iar procesul de evaluare aplicat este supus incertitudinii. Beneficiul de pensionare este determinat printr-o tehnica de evaluare care implica rationamente si estimari precum: beneficiile aplicabile conform contract, numarul de angajati si estimarile actuariale specifice, cum ar fi rata de discountare, rata inflatiei si indicatori demografici cheie, cum ar fi rata mortalitatii (Nota 19).

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

La data bilantului datoria privind beneficiul determinat cuprinde valoarea actualizata estimata a obligatiei beneficiului determinat, in timp ce costul serviciilor aferent anului curent este inregistrat in contul de profit si pierdere. Toate castigurile si pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute in alte elemente ale rezultatului global in perioada in care acestea apar. Castigurile si pierderile actuariale recunoscute in alte elemente ale rezultatului global sunt prezentate in situatia rezultatului global.

Societatea nu are alte datorii pentru beneficii viitoare de pensii, sanatate sau alte costuri pentru angajati.

p) Impozie si Taxe

- *Impozitul pe profit curent*

Creantele si datoriile privind impozitul curent pentru perioada curenta si pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se asteapta a fi recuperata sau platita autoritatilor fiscale. Ratele de impozitare si legile fiscale utilizate in calculul valorilor sunt acelea care au fost adoptate sau in mare masura adoptate pana la finalul perioadei de raportare, in tarile in care Societatea opereaza si genereaza venit impozabil.

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct in capitaluri este recunoscut in capitaluri si nu in contul de profit si pierdere. Managementul evalueaza periodic declaratiile de impunere in legatura cu situatiile cand normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretari si stabileste provizioane cand este necesar.

- *Impozitul pe profitul amanat*

Impozitul pe profitul amanat este evidentiat folosind metoda datoriei bilantiere cu privire la diferentele temporare dintre baza impozabila a activelor si datoriilor din situatiile financiare si valoarea contabila neta a acestora.

Datoriile cu impozitul pe profitul amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare cu urmatoarele exceptii:

- ▶ Cand datoria privind impozitul pe profit amanat rezulta din recunoasterea initiala a fondului comercial sau recunoasterea creantelor sau a datoriilor, rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar, la momentul tranzactiei, nu afecteaza nici profitul contabil, nici profitul impozabil;
- ▶ Diferentele temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie cand anulara diferentelor temporare poate fi controlata si este probabil ca diferentele temporare sa nu fie reluate in viitorul previzibil.

Creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute pentru toate diferentele temporare, pentru reportarea pierderilor si a creditelor fiscale neutilizate in limita probabilitatii ca va exista profit impozabil in viitor fata de care pot fi utilizate pierderile si creditele fiscale neutilizate cu urmatoarele exceptii:

- ▶ Cand creanta privind impozitul pe profit amanat aferenta diferentelor temporare deductibile rezulta din recunoasterea initiala a creantelor sau a datoriilor rezultand din tranzactii altele decat combinari de intreprinderi, iar, la momentul tranzactiei, nu afecteaza nici profitul contabil, nici profitul impozabil;
- ▶ In cazul diferentelor temporare rezultate din investitiile in filiale si parti afiliate si interese in asocierile in participatie, creantele privind impozitul pe profit amanat sunt recunoscute doar cand exista posibilitatea ca diferentele temporare sa fie reluate intr-un viitor previzibil si sa existe profit impozabil fata de care pot fi utilizate diferentele temporare.

Valoarea contabila a creantelor privind impozitul pe profit amanat este revizuita la data fiecarui bilant si diminuata corespunzator in cazul in care nu mai exista posibilitatea ca sa fie disponibile profituri impozabile care sa permita utilizarea unei parti sau a intregii creante privind impozitul pe profit amanat. Creantele privind impozitul pe profit amanat nerecunoscute sunt reanalizate la data fiecarui bilant si sunt recunoscute in masura in care exista posibilitatea unor profituri impozabile care sa permita stingerea creantei privind impozitul pe profit amanat.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Creantele si datoriile privind impozitul pe profit amanat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicabile pentru perioada in care activul este realizat sau datoria este decontata, pe baza ratelor de impozitare (si a legilor fiscale) care au fost adoptate sau in mare masura adoptate pana la finalul perioadei de raportare.

Impozitul pe profit amanat aferent elementelor recunoscute in afara contului de profit si pierdere este recunoscut in afara contului de profit si pierdere. Elementele de impozit pe profit amanat sunt recunoscute, in functie de natura tranzactiei ce sta la baza, in alte elemente ale rezultatului global sau direct in capitalurile proprii.

Creantele si datoriile privind impozitul amanat sunt compensate daca exista un drept legal de a compensa creantele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent si daca impozitul este aferent aceleiasi entitati impozabile si este perceput de aceeasi autoritate fiscala.

- *Taxe pe valoare adaugata aferenta veniturilor*

Veniturile, cheltuielile si activele sunt recunoscute la valoarea neta de taxe, cu exceptia urmatoarelor:

- Atunci cand o taxa ocazionata de achizitia unor active sau servicii nu este recuperabila de la autoritatea fiscala, caz in care taxa este recunoscuta in costul de achizitie al activului sau ca parte a cheltuielii, dupa caz.
- Creantele si datoriile care au taxele incluse in valoare.

Valoarea neta a taxei pe valoare adaugata de recuperat sau de platit catre autoritatea fiscala este inclusa in valoarea creantelor sau a datoriilor din bilant.

r) Dividende

Dividendele sunt inregistrate in anul in care au fost aprobate de actionari.

s) Active si datorii contingente

Datoriile contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare individuale. Acestea sunt prezentate, cu exceptia cazului in care posibilitatea iesirii de resurse ce implica beneficii economice este redusa.

Activele contingente nu sunt inregistrate in situatiile financiare, dar sunt prezentate atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

1.3. RATIONAMENTE PROFESIONALE SEMNIFICATIVE, ESTIMARI SI IPOTEZE

Intocmirea situatiilor financiare ale Societatii presupune ca managementul sa faca rationamente profesionale, estimari si ipoteze, care influenteaza valorile raportate ale veniturilor si cheltuielilor, ale activelor si datoriilor, si prezentarea datoriilor contingente la data bilantului. Estimările si ipotezele asociate acestora se bazeaza pe experienta anterioara si pe alti factori considerati a fi relevanti. Cu toate acestea, incertitudinile privind aceste previziuni si estimari ar putea avea ca rezultat ajustarea valorii contabile a activelor si datoriilor in perioadele viitoare.

Estimările si ipotezele care stau la baza judecatilor contabile sunt revizuite constant. Modificarile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care este revizuita estimarea, daca revizuirea afecteaza acea perioada, sau in perioada revizuirii si in perioadele urmatoare, daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta, cat si cele viitoare.

Aspectele prezentate mai jos sunt considerate a fi cele mai importante in intelegerea rationamentelor profesionale care influenteaza intocmirea acestor situatii financiare precum si incertitudinile care ar putea influenta rezultatul operatiunilor, pozitia financiara si fluxurile de trezorerie.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

(i) Valoarea contabila a creantelor comerciale

Societatea utilizeaza o abordare simplificata in vederea determinarii pierderii previzionata de depreciere pentru creantele comerciale, deoarece acestea nu contin o componenta semnificativa de finantare. Societatea a aplicat solutia practica pentru a determina pierderile de creditare preconizate folosind o matrice de depreciere bazata pe datele istorice privind creantele neincasate, ajustata cu factori specifici aferenti debitorilor si mediului economic. Societatea considera necesitatea constituirii unei ajustari pentru pierderea previzionata de depreciere atunci cand platile contractuale au depasit 90 de zile dupa scadenta. Cu toate acestea, in anumite cazuri, Societatea poate considera o creanta comerciala ca fiind nerecuperabila atunci cand informatiile interne sau externe indica faptul ca este putin probabil ca Societatea sa primeasca integral sumele contractuale restante inainte de a lua in considerare orice instrumente de garantare detinute de Societate.

(ii) Deprecierea imobilizarilor corporale si a investitiilor imobiliare

Societatea analizeaza la fiecare data de raportare daca exista indicatori de depreciere a imobilizarilor corporale (inclusiv Dreptul de utilizare al activelor-suport) si a investitiilor imobiliare. Daca indicatori sunt identificati, sau daca un test de depreciere este solicitat de reglementarile contabile, Compania estimeaza valoarea recuperabila a activelor. In anul curent, industria locala de servicii la sonda a inregistrat o usoara redresare, cu o componenta diferita a tipului de servicii solicitate (mai exact un nivel crescut al operatiilor de cimentare primara, precum si un nivel crescut al activitatilor de stimulare). Acest aspect a avut un efect pozitiv semnificativ asupra rezultatelor inregistrate ale Companiei. Cu toate acestea, segmentul de upstream a continuat sa inregistreze niveluri scazute de investitii si de comenzi din partea clientilor in zona proiectelor de noi sonde, tinand cont de evolutia generala a industriei de petrol si gaze din ultimii cativa ani, de volatilitatea pretului titeiului, de situatia macroeconomica actuala si de contextul geopolitic si mediul de piata (care au impact asupra evolutiei ratelor dobanzilor, costurilor salariale, cresterii generale a preturilor etc.) care au dus la incertitudini pe piata. Aceste aspecte ar putea afecta performanta Companiei si, prin urmare, indicatorii de depreciere au fost identificati de catre conducere pentru data de 31 decembrie 2024 si a fost efectuata o evaluare a deprecierei. Activele sunt analizate ori de cate ori evenimente sau schimbari in piata sau industrie indica faptul ca valoarea contabila a acestor active nu poate fi recuperata. Daca pentru aceste active sunt necesare provizioane de depreciere, valoarea contabila a acestor active este ajustata la valoarea recuperabila, care este stabilita ca cea mai mare intre valoarea justa mai putin costurile de vanzare si valoarea determinata pe baza fluxurilor de trezorerie actualizate. Provizioanele de depreciere sunt reversate doar in cazul in care evenimente sau circumstante care au determinat deprecierea initiala s-au schimbat. Fluxurile de trezorerie actualizate sunt determinate pe baza estimarilor managementului Societatii cu privire la contractele si proiectele viitoare incheiate la data evaluari sau estimate ca vor fi contractate in viitor si sunt strans legate de conditiile de piata. Alti factori care ar putea conduce la schimbari in estimari ar putea include planuri de restructurare sau schimbari in legislatie.

Valoarea recuperabila este sensibila la rata de actualizare aplicata metodei fluxurilor de trezorerie actualizat, cat si la intrarile fluxurilor de trezorerie si rata de crestere estimata pentru perioada analizei.

Actualele reglementari privind schimbarile climatice nu au un impact direct asupra activitatii Societatii. Cu toate acestea, Societatea a luat in considerare cerintele globale de reducere a nivelului emisiilor de CO2 si a incorporat aceste cerinte in programele de investitii. Astfel, echipamentele achizitionate respecta cele mai noi standarde privind emisiile de CO2. Motoarele termice utilizate de catre utilaje in operatiunile zilnice sunt in conformitate cu legislatia europeana privind emisiile de noxe.

La sfarsitul exercitiului financiar 2024, Societatea a efectuat testul de depreciere a mijloacelor fixe (inclusiv Dreptul de utilizare al activelor-suport) utilizand metoda fluxurilor viitoare actualizate de trezorerie. Metoda fluxului de numerar actualizat presupune determinarea valorii unitatilor generatoare de fluxuri de trezorerie prin estimarea castigurilor viitoare asteptate sa rezulte din utilizarea unitatii respective, actualizate la momentul prezent in baza unei rate de actualizare determinate. Estimarea fluxurilor viitoare de numerar au fost determinate luand in considerare predictiile societatii, pentru urmatorii 7 ani ai profitului operational, indexate cu o crestere economica estimata a sectorului de activitate in care opereaza societatea.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Valoarea recuperabila a unitatii generatoare de fluxuri de trezorerie a fost determinata pe baza calculului valorii de utilizare (VIU) folosind proiectiile fluxului de numerar din bugetele financiare aprobate. Bugetele aprobate considera doar cifra de afaceri estimata a fi generata din contractele deja semnate cu principalii clienti pentru serviciile de cimentare si acidizare. Veniturile care se preconizeaza a fi generate de servicii noi care vor fi furnizate nu au fost luate in considerare, avand in vedere abordarea conservatoare a conducerii la pregatirea bugetelor pentru perioada urmatoare. Acest lucru este legat de riscul inherent generat de momentul plasarii comenzilor de catre clienti. Ca urmare a analizei, conducerea nu a identificat necesitatea unei deprecieri de valoare pentru aceasta unitate generatoare de fluxuri de trezorerie, inregistrata deja in perioadele precedente, in suma de 508.671 RON. Rezultatele testului efectuat acest an confirma trendul inregistrat si in anul precedent, ducand la concluzia ca estimarea valorii de utilizare (VIU) este rezonabil mai mare decat valoarea neta a activelor – valoarea recuperabila determinata ca valoare de utilizare (VIU) a fost mai mare decat valoarea contabila in mod consecvent, in timp ce rezultatele efective s-au stabilizat conform nivelului bugetat, dupa o perioada dificila ulterioara pandemiei de COVID-19..

Estimarile semnificative aplicate in modelul de determinare a valorii juste de catre Societate sunt:

- Rezultatul operational;
- Rata de actualizare.

Marja de profit operational estimata este prezentata mai jos:

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Rata marginala de profitabilitate*	6.08%	7.79%	7.64%	7.85%	6.14%	6.25%	6.48%
* asa cum este inclusa in testul de depreciere							

Marjele de profit operationale sunt estimate pe baza rezultatelor operationale istorice medii inregistrate pentru 2024, revizuite in continuare pentru a reflecta apetitul actual pentru investitii CAPEX al principalii clienti ai Companiei.

Rata de actualizare aplicata in model a fost de 10,76% (2023: 11,22%) si reflecta evaluarea curenta a riscului de piata pentru Societate. Rata de actualizare a fost estimata pe baza mediei procentuale a costului de capital mediu pentru industrie. Aceasta rata a fost corectata pentru a reflecta evaluarea din piata a anumitor riscuri de industrie pentru care fluxurile de trezorerie viitoare nu au fost ajustate.

Senzitivitatea estimarilor

Valoarea recuperabila determinata pe baza valorii utilizate ar fi egala cu valoarea contabila a imobilizarilor corporale in cazul in care profiturile din exploatare ar descreste cu 11,09%, obtinand urmatoarea marja de profit din exploatare.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Rata marginala de profitabilitate*	5.40%	6.92%	6.79%	6.98%	5.46%	5.56%	5.76%
* conform analizei de senzitivitate, presupunand nicio modificare a veniturilor bugetate							

Pragul minim de rentabilitate, considerand modelul actual, este obtinut prin descresterea ratei de actualizare de la 10,76% la 13,17%.

(iii) Evaluarea la valoarea justa a Investitiilor intr-un instrument de capitaluri proprii

Atunci cand valorile juste ale activelor financiare si ale datoriilor financiare inregistrate in situatia pozitiei financiare nu pot fi masurate pe baza preturilor cotate in pietele active, valoarea lor justa este masurata folosind tehnici de evaluare, inclusiv modelul fluxului de trezorerie actualizat (DCF). Datele de intrare la aceste modele sunt preluate de pe pietele observabile, atunci cand este posibil, dar in cazul in care acest lucru nu este posibil, este necesara utilizarea unor rationamente pentru a stabili valori juste.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Rationamentele includ interpretarea datelor de intrare cum ar fi riscul de lichiditate, riscul de credit si volatilitatea. Modificarile ipotezelor referitoare la acesti factori ar putea afecta valoarea justa raportata a instrumentelor financiare.

Valoarea justa ale investitiei in actiuni necotate a fost estimata utilizand un model de activ net ajustat, care include evaluarea valorii juste a imobilizarilor corporale, necorporale si financiare. Pentru bunurile imobiliare, valoarea proprietatii (teren si cladiri) a fost estimata folosind abordarea prin venit, si anume metoda capitalizarii randamentului. Pentru alocarea valorii proprietatii intre cladiri si teren, terenul a fost evaluat folosind abordarea de piata, metoda comparatiei directe, in timp ce valoarea de piata a cladirilor a fost estimata folosind abordarea prin cost. In cazul activelor financiare, valoarea justa a fost estimata pe baza unui model de fluxuri de numerar actualizate.

Evaluarea solicita managementului sa faca anumite estimari cu privire la datele de intrare ale modelului, inclusiv bugetele si fluxurile de numerar prognozate ale entitatilor in care a investit, aprobate de catre Grupul KMG, rata de actualizare, riscul de credit si volatilitatea. Probabilitatile diferitelor estimari din interval pot fi evaluate in mod rezonabil si sunt utilizate in estimarea de catre conducere a valorii juste pentru aceste investitii de capitaluri care nu sunt cotate.

Tehnicile de evaluare utilizate pentru determinarea valorii juste se aplica in mod consecvent. Cu toate acestea, o modificare a unei tehnici de evaluare sau a metodei de aplicare a acesteia (de exemplu, o modificare a ponderarii sale atunci cand sunt utilizate mai multe tehnici de evaluare sau o modificare a unei ajustari aplicate unei tehnici de evaluare) este adecvata daca schimbarea are ca rezultat o valoare egala sau mai reprezentativa pentru valoarea justa in aceasta situatie. Acesta ar putea fi cazul daca, de exemplu, are loc oricare dintre urmatoarele evenimente:

- (a) se dezvolta noi pietee;
- (b) noi informatii devin disponibile;
- (c) informatiile utilizate anterior nu mai sunt disponibile;
- (d) tehnicile de evaluare se imbunatatesc; sau
- (e) conditiile de piata se schimba.

Societatea detine investitii de sub 10% in Rompetrol Rafinare S.A. (o companie listata) si Rompetrol Logistics S.R.L. (o companie nelistata), asa cum sunt prezentate in Nota 11. Ambele investitii sunt evaluate la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global.

Valoarea justa a investitiei in Rompetrol Rafinare SA este clasificata ca Nivel 1 in cadrul ierarhiei valorii juste, in timp ce valoarea justa a investitiei in Rompetrol Logistics SRL este clasificata ca Nivel 3.

Valoarea justa a investitiei in Rompetrol Rafinare SA a fost determinata pe baza cotatei de pret disponibile la Bursa de Valori Bucuresti la data raportarii.

Societatea detine o participatie minoritara de 6,98% in Rompetrol Logistics, o companie cu activitate redusa care face parte din Grupul KMG International NV. Pe parcursul anului 2024, Conducerea Societatii a decis sa schimbe metoda de evaluare utilizata pentru determinarea valorii juste a Rompetrol Logistics, de la metoda fluxurilor de numerar actualizate la metoda activului net ajustat, pentru a se alinia cu metoda de evaluare a investitiilor utilizata de alte companii din Grupul KMG, din care Societatea face parte, iar astfel de modificari au un efect prospectiv.

Etapele principale in cadrul abordarii prin active sunt:

- Estimarea valorii de piata / valorii juste a activelor si datoriilor aferente companiei analizate, utilizand abordari si metode de evaluare adecvate;
- Insumarea valorilor activelor componente si deducerea datoriilor pentru a obtine valoarea capitalurilor proprii ale companiei.

Mai departe, Rompetrol Logistics este unicul actionar al Rompetrol Gas, compania de distributie GPL a Grupului KMG International NV. Rompetrol Gas este o companie profitabila si, conform cifrelor prognozate pentru urmatoorii 5 ani, va continua sa fie profitabila, iar valoarea justa a determinata folosind valoarea justa a capitalului propriu.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Valoarea justa a investitiei in Rompetrol Logistics se bazeaza pe evaluarile efectuate de catre un evaluator independent acreditat care are experienta in evaluarea unor proprietati similare.

Evaluarea valorii juste a investitiei in Rompetrol Logistics si, in continuare, in Rompetrol Gas a fost determinata pe baza bugetelor financiare aprobate de managementul Grupului KMGI, care acopera o perioada de cinci ani. Rata de actualizare aplicata proiectiilor fluxurilor de numerar pentru Rompetrol Gas este de 11,2% (2023: 11,6%). Fluxurile de numerar dincolo de perioada de 5 ani sunt extrapolate folosind

o rata de crestere de 0,7% (2023: 0.4%), care este aceeaasi cu rata medie de crestere pe termen lung pentru industrie. Rata de capitalizare utilizata pentru valorile reziduale este de 10,5%. (2023: 11.2%).

Discountul pentru pachet minoritar de 12.1% si discountul pentru lipsa de vandabilitate de 15.5% au fost aplicate valorii juste.

Avand in vedere ca Rompetrol Logistics este o companie inactiva, evaluarea valorii juste a investitiei Societatii este influentata de performanta operationala a companiei Rompetrol Gas, care necesita utilizarea de estimari si ipoteze, cum ar fi, ratele de actualizare, marja bruta si cheltuielile de exploatare.

Principalele ipoteze utilizate pentru a determina valoarea justa a investitiei sunt:

- Ratele de actualizare;
- Marja bruta avuta in vedere pentru Rompetrol Gas;
- Cheltuielile de exploatare considerate pentru Rompetrol Gas;

Valorile juste ale investitiilor in capitaluri nelistate au fost estimate utilizand un model de activ net ajustat. Evaluarea solicita managementului sa faca anumite estimari cu privire la datele de intrare ale modelului, inclusiv fluxurile de numerar prognozate, rata de actualizare, riscul de credit si volatilitatea. Probabilitatile diferitelor estimari din interval pot fi evaluate in mod rezonabil si sunt utilizate in estimarea managementului privind valoarea justa a acestor investitii de capitaluri nelistate.

Societatea nelistata	Metoda de evaluare	Date de intrare neobservabile semnificative	Interval (medie ponderata)	Senzitivitatea datelor de intrare la valoarea justa
Rompetrol Logistics	Activ net ajustat	Coeficient de ajustare pentru lipsa de vandabilitate	15.5% (2023:20%)	O crestere (scadere) cu 5% a coeficientului de ajustare ar genera o (crestere) scadere a valorii juste cu 1.323 mii RON
Rompetrol Logistics	Activ net ajustat	Discount pentru pachete minoritare de actiuni	12.1% (2023:15%)	O crestere (scadere) cu 5% a discountului ar genera o (crestere) scadere a valorii juste cu 1.323 RON
Rompetrol Gas	Metoda DCF	Rata de actualizare	11,2% (2023:11,6%)	O crestere (scadere) cu 1% in costul mediu al capitalului ar genera o descrestere (crestere) a valorii juste cu 421 mii RON - descrestere, respectiv 508 RON - crestere
Rompetrol Gas	Metoda DCF	Marja bruta	n/a	O crestere (scadere) de 3% a marjei brute ar genera o crestere (descrestere) a valorii juste cu 1.557 mii RON
Rompetrol Gas	Metoda DCF	Cheltuieli de exploatare	n/a	O crestere (scadere) cu 5% a cheltuielilor de exploatare ar genera o descrestere (crestere) a valorii juste cu 1.230 mii RON.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

1.4 MODIFICARI ALE POLITICILOR CONTABILE SI ALE INFORMATIILOR DE FURNIZAT

Politicele contabile adoptate sunt consecvente cu cele din exercitiul financiar anterior, cu exceptia urmatoarelor standarde si amendamente IFRS adoptate de catre Societate, cu data efectiva de aplicare 1 ianuarie 2024:

- **IAS 1 Prezentarea Situatiilor Financiare: Clasificarea Datoriilor ca fiind curente sau pe termen lung (amendamente),**
- **IFRS 16 Leasinguri: Datoria care decurge din contractul de leasing în cadrul unei vânzări și leaseback (amendamente),**
- **IAS 7 Situatia Fluxurilor de Numerar si IFRS 7 Prezentarea Instrumentelor Financiare - Aranjamentele de Finantare pentru Furnizori (Amendamente).**

Standardele IFRS si amendamentele la standardele IFRS nou adoptate nu au avut un impact semnificativ asupra politicilor contabile ale Societatii si ale situatiilor financiare.

- **IAS 1 Prezentarea Situatiilor Financiare: Clasificarea Datoriilor ca fiind Curente sau pe Termen Lung (Amendamente)**

Amendamentele intra in vigoare pentru perioadele de raportare anuale care incep la sau dupa 1 ianuarie 2024, cu posibilitatea aplicarii anticipate. Scopul amendamentelor este de a clarifica principiile din IAS 1 privind clasificarea datoriilor ca fiind curente sau pe termen lung. Amendamentele clarifica semnificatia dreptului de a amana achitarea datoriei, cerinta ca acest drept sa existe la sfarsitul perioadei de raportare, faptul ca intentia conducerii nu afecteaza clasificarea ca fiind curente sau pe termen lung, precum si faptul ca optiunea contrapartidei care ar putea duce la decontare prin transferul instrumentelor proprii de capitaluri proprii ale entitatii nu afecteaza clasificarea. De asemenea, amendamentele specifica faptul ca numai clauzele cu care o entitate trebuie sa se conformeze pana sau la data raportarii vor afecta clasificarea unei datorii. Sunt necesare, de asemenea, divulgari suplimentare pentru datoriile pe termen lung rezultate din aranjamentele de imprumut care sunt supuse clauzelor de respectat in termen de doisprezece luni de la sfarsitul perioadei de raportare. Conducerea a analizat si a concluzionat ca actualizarile incluse in acest standard nu afecteaza situatiile financiare ale Companiei.

- **IFRS 16 Leasinguri: Datoria de leasing aferenta operatiunilor de vanzare urmate de leaseback (amendamente)**

Amendamentele intra in vigoare pentru perioadele de raportare anuale care incep la sau dupa 1 ianuarie 2024. Amendamentele au ca scop imbunatatirea cerintelor pe care un vanzator-chirias le utilizeaza pentru masurarea obligatiei de leasing rezultate intr-o tranzactie de vanzare si leaseback in cadrul IFRS 16, fara a schimba contabilitatea pentru contractele de leasing care nu au legatura cu tranzactiile de vanzare si leaseback. In special, vanzatorul-chirias determina "platile de leasing" sau "platile de leasing revizuite" intr-un mod astfel incat vanzatorul-chirias sa nu recunoasca nicio suma din castigul sau pierderea care se refera la dreptul de utilizare retinut. Aplicarea acestor cerinte nu impiedica vanzatorul-chirias sa recunoasca, in profit sau pierdere, orice castig sau pierdere legat(a) de incetarea partiala sau completa a unui contract de leasing. Un vanzator-chirias aplica amendamentul retrospectiv in conformitate cu IAS 8 pentru tranzactiile de vanzare si leaseback incheiate dupa data aplicarii initiale, care este inceputul perioadei de raportare anuala in care o entitate a aplicat pentru prima data IFRS 16. Conducerea a analizat si a concluzionat ca actualizarile incluse in acest standard nu afecteaza situatiile financiare ale Companiei.

- **IAS 7 Situatia Fluxurilor de Numerar si IFRS 7 Prezentarea Instrumentelor Financiare - Aranjamentele de Finantare pentru Furnizori (Amendamente)**

Amendamentele intra in vigoare pentru perioadele de raportare anuale care incep la sau dupa 1 ianuarie 2024. Amendamentele completeaza cerintele deja prevazute in IFRS si necesita ca o entitate sa prezinte in notele explicative termenii la situatiile financiare conditiile aranjamentelor de finantare pentru furnizori. In plus, entitatile trebuie sa prezinte in notele explicative la inceputul si la sfarsitul perioadei de raportare sumele inregistrate aferente aranjamentelor de finantare pentru furnizori si pozitiiile in care aceste datorii sunt prezentate, precum si sumele inregistrate ale datoriilor financiare pentru care factorii (finantarorii) au achitat datoriile comerciale corespunzatoare. De asemenea,

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

entitatile trebuie sa prezinte in notele explicative tipul si efectul modificarilor non-cash in sumele inregistrate ale datoriilor financiare aferente aranjamentelor de finantare pentru furnizori, care impiedica comparabilitatea sumelor inregistrate ale datoriilor financiare. In plus, amendamentele cer unei entitati sa prezinte in notele explicative, la inceputul si la sfarsitul perioadei de raportare, termenele de plata pentru datoriile financiare catre factori si pentru datoriile comerciale comparabile care nu fac parte din aceste aranjamente. Conducerea a analizat si a concluzionat ca actualizarile incluse in acest standard nu afecteaza situatiile financiare ale Companiei.

1.5 STANDARDE EMISE, DAR CARE NU SUNT INCA IN VIGOARE SI NU AU FOST ADOPTATE INAINTE DE TERMEN

Compania nu a adoptat mai devreme niciunul dintre urmatoarele standarde, interpretari sau amendamente care au fost emise, dar care nu sunt inca in vigoare. In plus, Societatea este in proces de evaluare a impactului tuturor standardelor, interpretarilor si amendamentelor emise, dar care nu sunt inca in vigoare, asupra situatiilor financiare.

- **IAS 21 Efectele variației cursurilor de schimb valutar: lipsa unui curs de schimb oficial (amendamente)**

Amendamentele intra in vigoare pentru perioadele de raportare anuale care incep la sau dupa 1 ianuarie 2025, cu posibilitatea aplicarii anticipate. Amendamentele specifică modul în care o entitate ar trebui să evalueze dacă o monedă poate fi schimbată într-o alta moneda și modul în care ar trebui să determine un curs de schimb la vedere atunci când lipsește posibilitatea de schimb. Se consideră că o monedă poate fi preschimbată într-o altă monedă atunci când o entitate poate obține cealaltă monedă într-un interval de timp care permite o întârziere administrativă normală și printr-un mecanism de piață sau de schimb în care o tranzacție de schimb ar crea drepturi și obligații executorii. Dacă o monedă nu poate fi schimbată într-o altă monedă, o entitate trebuie să estimeze cursul de schimb la vedere la data evaluării. Obiectivul unei entități în estimarea cursului de schimb la vedere este de a reflecta cursul la care ar avea loc o tranzacție de schimb la data evaluării între participanții la piață în condiții economice obiective. Modificările indică faptul că o entitate poate utiliza un curs de schimb observabil fără ajustare sau altă tehnică de estimare. Amendamentele nu sunt inca in vigoare, dar care au fost aprobate de Uniunea Europeana.

- **IFRS 9 Instrumente Financiare și IFRS 7 Instrumente Financiare: Informații de furnizat - Clasificarea și măsurarea instrumentelor financiare (amendamente)**

Amendamentele sunt aplicabile pentru perioadele de raportare anuală care încep la sau după 1 ianuarie 2026. Este permisă adoptarea anticipată a amendamentelor referitoare la clasificarea activelor financiare și la cerințele de prezentare aferente, cu posibilitatea de a adopta celelalte modificări la o dată ulterioară. Amendamentele clarifică faptul că o datorie financiară este derecunoscută la „data decontării”, atunci când obligația este achitată, anulată, expiră sau întrunește alte criterii pentru derecunoastere. Ele introduc și o opțiune de politică contabilă pentru derecunoasterea datoriilor financiare decontate prin sisteme electronice de plată înainte de data decontării, dacă sunt îndeplinite anumite condiții. În plus, modificările clarifică modul de evaluare a caracteristicilor fluxurilor de numerar contractuale ale activelor financiare cu caracteristici contingente de mediu, sociale și de guvernanță (ESG) și cu alte caracteristici contingente similare. În cele din urmă, modificările clarifică tratamentul creanțelor fără regres și al instrumentelor legate contractual și impun cerințe suplimentare de prezentare în conformitate cu IFRS 7 pentru active și pasive financiare cu referințe la evenimente contingente (inclusiv cele legate de ESG), precum și pentru instrumentele de capitaluri proprii evaluate la valoare justă prin alte elemente ale rezultatului global. Modificările nu au fost încă aprobate de UE.

- **IFRS 9 Instrumente Financiare și IFRS 7 Instrumente Financiare: Informații de prezentat - Contracte referitoare la electricitatea dependentă de factori naturali (amendamente)**

Amendamentele sunt aplicabile pentru perioadele de raportare anuală care încep la sau după 1 ianuarie 2026, cu posibilitatea adoptării anticipate. Acestea clarifică modul de aplicare a cerințelor privind utilizarea proprie („own-use”), permit aplicarea contabilității de acoperire în cazul contractelor incluse în sfera acestora și introduc noi cerințe de prezentare, astfel încât investitorii să poată înțelege impactul acestor contracte asupra performanței financiare și fluxurilor de numerar ale unei companii.

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

Clarificările privind cerințele „own-use” trebuie aplicate retrospectiv, însă ghidul care permite contabilitatea de acoperire trebuie aplicat prospectiv pentru noile relații de acoperire desemnate după data aplicării inițiale. Amendamentele nu au fost încă aprobate de UE

- **IFRS 18 Prezentarea informațiilor în situațiile financiare**

IFRS 18 introduce noi cerințe privind prezentarea informațiilor în contul de profit sau pierdere. Aceasta impune unei entități să clasifice toate veniturile și cheltuielile din contul de profit sau pierdere într-una din cele cinci categorii: operational, investitional, financiar, impozit pe profit și operațiuni întrerupte. Aceste categorii sunt completate de cerințele de a prezenta subtotalurile și totalurile pentru "profitul sau pierderea din operațiuni de exploatare", "profitul sau pierderea înainte de finanțare și impozit pe profit" și "profit sau pierdere". Standardul impune, de asemenea, prezentarea de indicatori ai performanței definiți de management și include noi cerințe privind agregarea și dezagregarea informațiilor financiare pe baza "rolurilor" identificate ale situațiilor financiare primare și ale notelor. În plus, există modificări subsecvente ale altor standarde contabile. IFRS 18 intră în vigoare pentru perioadele de raportare care încep la 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date, fiind permisă aplicarea anterioară. Aplicarea retroactivă este necesară atât în situațiile financiare anuale, cât și în cele interimare. Standardul nu a fost aprobat de UE. În perioadele de raportare următoare, Managementul va analiza cerințele acestui standard nou emis și va evalua impactul său.

- **IFRS 19 Filiale fără răspundere publică: Informații de prezentat**

IFRS 19 permite filialelor fără responsabilitate publică să aplice cerințe de prezentare reduse, cu condiția ca societatea-mamă (fie ultimă, fie intermediară) să întocmească situații financiare consolidate disponibile publicului, în conformitate cu standardele IFRS. Aceste filiale trebuie să respecte cerințele de recunoaștere, evaluare și prezentare prevăzute în celelalte standarde IFRS. Cu excepția cazurilor specificate altfel, entitățile eligibile care aleg să aplice IFRS 19 nu vor trebui să aplice cerințele de prezentare din alte standarde IFRS. IFRS 19 este aplicabil începând cu 1 ianuarie 2027, cu aplicare anticipată permisă. Standardul nu a fost încă aprobat de UE.

- **Îmbunătățiri anuale ale standardelor de contabilitate IFRS – Volumul 11**

Procesul anual de îmbunătățiri al IASB vizează clarificări și modificări necesare, dar care nu sunt urgente, aduse standardelor IFRS. În iulie 2024, IASB a emis Îmbunătățiri anuale ale standardelor de contabilitate IFRS – Volumul 11, care sunt aplicabile pentru perioadele de raportare anuală care încep la sau după 1 ianuarie 2026. Acest volum include modificări ale standardelor IFRS 1, IFRS 7, IFRS 9, IFRS 10 și IAS 7, având ca scop clarificarea formulărilor, corectarea unor consecințe neintenționate minore și eliminarea conflictelor dintre cerințele standardelor. Standardul nu a fost încă aprobat de UE.

- **Amendamente la IFRS 10 – Situații financiare consolidate și IAS 28 – Investițiile în entitățile asociate și în asocierile în participație: Vânzarea sau aportul de active între un investitor și entitatea asociată sau asocierea în participație**

Amendamentele vizează eliminarea unei inconsecvențe între cerințele din IFRS 10 și cele din IAS 28 în ceea ce privește vânzarea sau aportul de active între un investitor și entitatea sa asociată sau asocierea în participație. Principala consecință a amendamentelor este că un câștig sau o pierdere totală este recunoscută atunci când o tranzacție implică o afacere (indiferent dacă este găzduită într-o filială sau nu). Un câștig sau o pierdere parțială este recunoscută atunci când o tranzacție implică active care nu constituie o afacere, chiar dacă aceste active sunt găzduite într-o filială. În decembrie 2015, IASB a amânat data intrării în vigoare a acestui amendament pe termen nelimitat, în așteptarea rezultatului proiectului său de cercetare privind metoda punerii în echivalență. Modificările nu au fost încă aprobate de UE.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

1. INFORMATII DESPRE ENTITATE, POLITICI CONTABILE (continuare)

1.6 RETRATAREA PERIOADELOR ANTERIOARE

Societatea detine o participatie minoritara de 6,98% in Rompetrol Logistics, o companie cu activitate redusa care face parte din Grupul KMG International NV. La randul sau, Rompetrol Logistics este unicul actionar al Rompetrol Gas, compania de distributie GPL a Grupului KMG International NV. Rompetrol Gas este o companie profitabila si, conform cifrelor prognozate pentru urmatoorii 5 ani, va continua sa fie profitabila.

Pe parcursul anului 2024, Conducerea Societatii a decis sa schimbe metoda de evaluare utilizata pentru determinarea valorii juste a Rompetrol Logistics, de la metoda fluxurilor de numerar actualizate la metoda activului net ajustat, pentru a se alinia cu metoda de evaluare a investitiilor utilizata de alte companii din Grupul KMG, din care Societatea face parte, iar astfel de modificari au un efect prospectiv. In acest proces, au fost identificate unele elemente care au necesitat retratarea perioadelor precedente.

Evaluarea valorii juste a investiei in Rompetrol Logistics a presupus estimarea valorii de piata/valorii juste a activelor si pasivelor sale, inclusiv valoarea justa a investitiei in Rompetrol Gas SRL, si se bazeaza pe evaluarile efectuate de catre un evaluator independent acreditat care are experienta in evaluarea unor active similare.

Valoarea justa a investitiei in Rompetrol Gas a fost estimata utilizand metoda din venit – metoda Discounted Cash Flow, utilizand bugetele financiare aprobate de managementul Grupului KMG, care acopera o perioada de cinci ani. Rata de actualizare aplicata proiectiilor fluxurilor de numerar pentru Rompetrol Gas este de 11,2% (2023: 11,6%). Fluxurile de numerar dincolo de perioada de 5 ani sunt extrapolate folosind o rata de crestere de 0,7% (2023: 0,4%), care este aceeaasi cu rata medie de crestere pe termen lung pentru industrie. Rata de capitalizare utilizata pentru valorile reziduale este de 10,5% (2023: 11,2%).

In urma reanalizei prezentate mai sus, au fost efectuate urmatoarele modificari la nivelul pozitiiilor din situatiile financiare afectate pentru perioadele precedente, astfel:

Impactul ajustarii (crestere/(descrestere))

	31-Dec-23 raportat	Ajustare	31-Dec-23 retratat	1-Jan-23 raportat	Ajustare	1-Jan-23 retratat
SITUATIA POZITIEI FINANCIARE						
Active						
Imobilizari financiare	8,966,492	7,354,131	16,320,623	10,204,052	6,200,667	16,404,719
Total active	125,397,777	7,354,131	132,751,908	123,254,400	6,200,667	129,455,067
Datorii						
Datorii privind impozite amanate	844,685	1,176,661	2,021,346	1,088,141	992,107	2,080,248
Total datorii	23,993,200	1,176,661	25,169,861	29,955,132	992,107	30,947,239
Capitaluri si rezerve						
Alte rezerve	24,619,128	6,177,470	30,796,597	25,832,165	5,208,561	31,040,726
Total capital propriu	101,404,577	6,177,470	107,582,046	93,299,268	5,208,561	98,507,828
SITUATIA REZULTATULUI GLOBAL						
Alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi clasificate in contul de profit si pierdere in perioada urmatoare, net de impozite:						
Modificarea valorii juste a activelor financiare evaluate la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global	(1,213,037)	968,909	(244,129)			
Total rezultat global, net de impozite	(1,039,466)	968,909	(70,557)			
	10,554,826	968,909	11,523,734			

Schimbarea de a mai sus a avut un impact corespunzator in Situatia modificarii capitalului propriu si nu a avut un impact asupra fluxurilor de numerar operationale, de investitii sau finantare.

Ajustarea mentionata mai sus nu a influentat rezultatul pe actiune de baza / diluat.

2. CIFRA DE AFACERI

Mai jos este prezentata o analiza a veniturilor Societatii:

	Vanzari in 2024	Vanzari in 2023
Venituri din servicii prestate la sonda	74,047,624	71.908.951
Venituri din alte servicii prestate	119,000	96.728
Venituri din vanzarea marfurilor	30,167	62.318
Total	74,196,791	72.067.998

	Vanzari in 2024	Vanzari in 2023
Europa	1,564,391	404.263
Export	1,564,391	404.263

Vanzari la intern	72,632,400	71.663.735
Total vanzari	74,196,791	72.067.998

Societatea a analizat criteriile legate de definirea segmentelor operationale conform IFRS 8 *Segmente operationale* si a concluzionat ca activitatea sa include o singura unitate generatoare de profit, cu un singur segment, considerand natura serviciilor prestate, tipologia clientilor si metoda utilizata in vederea prestarii serviciilor. In vederea luarii deciziilor privind alocarea resurselor si analiza performantei, conducerea analizeaza si monitorizeaza rezultatele operationale ale afacerii ca un singur segment.

2.1. VENITURI DIN CHIRII

Mai jos este prezentata o analiza a veniturilor din chirii ale Societatii:

	2024	2023
Venituri din inchirierea de spatii	477,658	495.675
Total	477,658	495.675

Societatea realizeaza venituri din inchirierea de spatii de birouri. Contractele respective au o durata de 12 luni.

Contractele incheiate pentru inchiriere de spatii de birouri includ doar chirii fixe.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

3. ALTE VENITURI DE EXPLOATARE SI ALTE CHELTUIELI

3.1. Alte venituri de exploatare

In tabelul de mai jos sunt detaliate alte venituri de exploatare dupa natura acestora:

	2024	2023
Alte venituri din exploatare :		
- venituri din anularea datoriilor prescrise	2,129,875	787.549
- venituri din valorificare deseuri	23,610	-
- castigul din valorificare active imobilizate	59,065	135.461
- venituri din despagubiri si penalitati	25,000	828
- altele	112,292	-
Total	2,349,842	923.838

Veniturile din anularea datoriilor prescrise, in suma de 2.129.875 RON (2023: 787.549 RON) reprezinta in principal prescrierea datoriilor privind dividendele de plata nerevendicate care s-au incadrat in termenul de prescriptie extintiva si pentru care Societatea a intreprins toate demersurile legale in vederea decontarii lor. Scoaterea din evidentele financiar-contabile a datoriilor s-a facut in baza Deciziei Consiliului de Administratie din data de 17 decembrie 2024.

3.2. Cheltuieli privind prestatiile externe

In tabelul de mai jos sunt detaliate cheltuielile privind prestatiile externe dupa natura acestora:

	Perioada de raportare incheiata la	
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Cheltuieli cu deplasari, detasari si transferari*)	2,304,993	1.754.189
Cheltuieli cu intretinerea si reparatiile *)	1,911,980	1.684.862
Cheltuieli cu redeventele, locatiile de gestiune si chiriile	1,251,276	1.117.051
Cheltuieli cu primele de asigurare	723,919	795.793
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	14,870	14.774
Cheltuieli cu serviciile bancare si asimilate	25,031	19.299
Cheltuieli de protocol, reclama si publicitate	136,499	73.955
Servicii transport bunuri*)	4,307,959	3.558.208
Servicii prestate la sonda de catre subcontractori*)	644,146	360.888
Servicii cu activitati externalizate	1,987,739	2.020.722
Servicii dedicate de asistenta in management si de consultanta tehnica de specialitate	1,976,397	886.664
Altele	1,236,156	1.070.029
Servicii de paza	832,582	778.533
Consultanta si audit	218,089	161.926
Total	17,571,636	14.296.893

Ponderea acestor cheltuieli in structura costurilor de exploatare este specifica activitatii de baza, in ceea ce priveste prestarea serviciilor la sediul beneficiarilor cu echipamente speciale de tip auto si adaptarea flexibila la conditiile de piata actuale.

*) Cheltuielile evidentiata sunt direct influentate de nivelul si tipul de servicii prestate.

In anul 2024, Societatea a subcontractat partial servicii de acidizare, deparafinare si azot catre o terta parte. Valoarea serviciilor executate de catre acest subcontractor in vederea indeplinirii obligatiilor contractuale asumate de Societate, in calitate de furnizor, se ridica la valoarea de 644.146 RON (2023: 360.888 RON) pentru exercitiul financiar incheiat.

3. ALTE VENITURI DE EXPLOATARE SI ALTE CHELTUIELI (continuare)

3.3. Alte cheltuieli de exploatare

In tabelul de mai jos sunt detaliate alte cheltuieli de exploatare dupa natura acestora:

	Perioada de raportare incheiata la 31 decembrie 2024	Perioada de raportare incheiata la 31 decembrie 2023
Despagubiri, amenzi, penalitati	6,633	4.236
Sume sau bunuri acordate ca sponsorizari	208,140	212.378
Pierderi din creante si debitori diversi	-	27.337
Stocuri distruse / improprii	46,381	-
Alte cheltuieli de exploatare	7	9
Total	261,161	243.960

4. CHELTUIELI SI VENITURI FINANCIARE

4.1. Venituri financiare

	2024	2023
Venituri din dobanzi, din care:	3,760,373	3.839.712
Venituri obtinute de la entitatile din grup	3,746,786	3.825.036
Venituri din diferente de curs valutar	29,213	41.705
Alte venituri financiare	207	799
Total Venituri financiare	3,789,793	3.882.216

Linia de "Venituri obtinute de la entitatile din grup" in suma de 3.746.786 RON (2023: 3.825.036 RON) reprezinta venituri din dobanzile aferente cash-pooling. Mai multe detalii, inclusiv privind dobanda, sunt incluse in nota 21.

4.2. Cheltuieli financiare

	2024	2023
Cheltuieli din diferente de curs valutar	67,577	131.608
Alte cheltuieli financiare, din care	554,056	700.439
Cheltuieli cu dobanzile aferente contractelor de leasing	475,418	611.509
Cheltuieli financiare total	621,633	832.047

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

5. CHELTUIELI CU PERSONALUL

Cheltuielile cu salariile si taxele aferente inregistrate in cursul anilor 2024 si 2023 sunt urmatoarele:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023
Cheltuieli cu salariile si indemnizatiile	22,325,139	20.295.367
Alte cheltuieli cu beneficii salariatii	580,706	245.748
Contributii la fonduri speciale	232,095	197.148
Cheltuieli cu asigurarile sociale	496,598	474.298
Total	23,634,538	21.212.561

Cresterea costurilor salariale in suma de 2,4 milioane de lei comparativ cu anul precedent, a fost rezultatul unui mix de actiuni intreprinse de conducerea Societatii pentru stimularea angajatilor in scopul prevenirii si a minimizarii fluctuatiei personalului. Aproximativ 2,1 milioane RON este reprezentat de efectul negocierii colective cu sindicatul, care a inceput sa produca efecte din Decembrie 2023 si respectiv din Noiembrie 2024, pe baza carora un nou contract colectiv de munca a fost incheiat, in vederea majorarii salariilor si altor drepturi salariale.

Numarul mediu de personal a crescut de la 135 la 31 decembrie 2023 la 138 angajati la 31 decembrie 2024.

Numarul mediu al salariatilor a evoluat dupa cum urmeaza:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023
Personal conducere	2	2
Personal administrativ	21	16
Personal productie	115	117

Administratorii si directorii

In cursul anilor 2024 si 2023, Societatea a platit urmatoarele indemnizatii membrilor Consiliului de Administratie („C.A.”) si salarii directorilor executivi:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023
Membri ai C.A.	466.112	462.889
Directorii executivi	1.029.075	1.205.982
Total	1.495.187	1.668.871

Prezentarea numarului mediu de membri ai personalului de conducere (directori executivi), precum si nivelul remuneratiei platite directorilor executivi, sunt fost prezentate in conformitate cu principiile incluse in Politica de remunerare si in Raportul de remunerare.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

5. CHELTUIELI CU PERSONALUL (CONTINUARE)

La 31 decembrie 2024, Societatea nu avea nicio obligatie privind plata pensiilor catre fostii membri ai C.A. si conducerii executive.

In timpul anului 2024, Societatea a platit indemnizatii si salarii membrilor Consiliului de Administratie („C.A.”), conducerii executive si de supraveghere in suma de 1.495.187 RON (2023: 1.668.871 RON).

La sfarsitul anului 2024, Societatea nu avea inregistrate avansuri spre decontare catre membrii conducerii executive si nici nu existau garantii sau obligatii viitoare preluate de Societate in numele administratorilor sau directorilor.

6. IMPOZIT PE PROFIT

Principalele componente ale cheltuielilor cu impozitul pe profit pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2024 si 2023 sunt:

Situatia contului de profit si pierdere

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
<i>Impozit pe profit curent:</i>		
Cheltuiala cu impozit profit current	1,540,598	2.099.386
<i>Impozit pe profit amanat</i>		
Aferent inregistrarii initiale si reluarii diferentelor temporare	(1,181)	(12.402)
Cheltuielile cu impozitul pe profit raportate in situatia rezultatului global	<u>1,539,418</u>	<u>2.086.984</u>

Reconcilierea intre cheltuielile cu impozitul pe profit si amanat, si rezultatul contabil se prezinta astfel pentru exercitiile financiare 2024 si 2023:

Impozit profit curent	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Rezultat contabil inainte de impozitare	11,776,725	13.854.847
La rata de impozit pe profit statutară a Societatii de 16% (2023: 16%)	1,884,276	2.216.776
Efectul ajustarilor de valoare din venituri neimpozabile	(82,484)	(20.432)
<i>Cheltuieli nedeductibile la calculul impozitului:</i>		
Deprecierea activelor curente	(9,367)	(27.992)
Deprecierea activelor corporale	14,191	14.439
Alte cheltuieli nedeductibile	(57,878)	128.974
Credit fiscal	(208,140)	(212.378)
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent la rata efectiva 16% (2023: 16%)	<u>1,540,598</u>	<u>2.099.386</u>

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

6. IMPOZIT PE PROFIT (continuare)

Impozitul amanat se refera la urmatoarele:

	Situatia pozitiei financiare			Contul de profit si pierdere		Alte elemente ale rezultatului global	
	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	1 ianuarie 2023	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
		retratat	retratat				retratat
Reevaluarea activelor (cost presupus) cu transfer rezerve in rezultat reportat (la aplicarea IFRS)	(975,784)	(933.673)	(936.673)	(39,110)	-	-	-
Recunoastere dreptul de utilizare a activelor suport	(142,120)	(142.120)	(142.120)	-	-	-	-
Recunoastere estimare beneficii salariatii la pensionare	199,915	188.154	165.235	(10,375)	(10.142)	22,136	33.061
Recunoastere datorie de leasing	143,693	143.693	143.693	-	-	-	-
Modificarea valorii juste a activelor financiare	(2,168,785)	(1.567.339)	(1.580.778)	-	-	(601.447)	13.439
Recunoastere estimare concedii neefectuate	164,677	122.280	107.628	42,397	14.652	-	-
Ajustare temporara stocuri	61,469	54.254	64.783	7,214	(10.528)	-	-
Ajustare temporara creante	117,459	116.405	97.984	1,054	18.421	-	-
(Cheltuieli cu) / venituri din impozitul amanat				1,181	12.402	(579.311)	46.501
Creante privind impozitul amanat	687,213	624.787	579.324				
Datorii privind impozitul amanat	(3,286,689)	(2.646.133)	(2.659.572)				
Creante / (Datorii) privind impozitul amanat, net	(2,599,476)	(2.021.346)	(2.080.248)				

Reconcilierea datoriei nete privind impozitul amanat se prezinta astfel:

	2024	2023
		retratat
Sold la inceputul perioadei (retratat)	2.021.346	2.080.248
Cheltuiala cu impozitul amanat recunoscuta in profit sau pierdere	(1,181)	(12.402)
Cheltuiala cu impozitul inclusa in alte elemente ale rezultatului global	579.311	(46.501)
Sold la sfarsitul perioadei	2,599,476	2.021.346

6. IMPOZIT PE PROFIT (continuare)

Pilonul II

In octombrie 2021, membrii Organizatiei pentru Cooperare si Dezvoltare Economica („OCDE”) / G20 Inclusive Framework on Base Erosion and Profit Shifting („BEPS”) au convenit asupra unui sistem coordonat de reguli globale anti-Base Erosion („GloBE”) care sunt concepute pentru a se asigura ca multinationale mari, cu venituri anuale care depasesc 750 milioane EUR, vor plăti un nivel minim de impozit de 15% asupra veniturilor care rezulta in fiecare jurisdictie in care isi desfasoara activitatea. Contribuabilii care intra sub incidenta regulilor GloBE trebuie sa-si calculeze cota efectiva de impozitare pentru fiecare jurisdictie in care isi desfasoara activitatea si sa plateasca o taxa suplimentara pentru diferenta dintre cota efectiva de impozitare pe jurisdictie si cota minima de 15%.

Directiva UE privind impozitarea minima (Directiva 2022/2523 a Consiliului Uniunii Europene) a intrat in vigoare la 23 decembrie 2022 si a trebuit sa fie transpusa in dreptul intern al statelor membre UE pana la 31 decembrie 2023. Directiva se bazeaza pe regulile si comentariile OCDE GloBE si ofera un cadru comun pentru implementarea acestor reguli in legislatia nationala a tarilor membre UE, tinand cont de anumite caracteristici ale legislatiei UE.

Conform regulilor GloBE, cota efectiva de impozitare este calculata anual la nivel jurisdictional, pe baza situatiilor financiare intocmite pentru consolidare la nivel de Grup. Cota efectiva de impozitare se determina ca raport intre impozitele acoperite ajustate ale Entitatilor Constituyente - la numarator - si, respectiv, venitul net calificat al Entitatilor Constituyente - numitorul. Atat numaratorul, cat si numitorul reprezinta sumele agregate ale tuturor Entitatilor Constituyente situate intr-o anumita jurisdictie.

Recunoscand ca regulile pilonului doi sunt complexe si introduc reguli noi pentru calcularea indicatorilor, OCDE a introdus o serie de regimuri de siguranta menite sa simplifice calculul pentru contribuabili, in special in primii ani de implementare a noului regim.

Atata timp cat cel putin unul dintre testele specificate in cadrul regimurilor port de siguranta este indeplinit intr-un anumit an, taxa suplimentara in acea jurisdictie pentru Grup poate fi considerata zero. Cu alte cuvinte, daca se aplica regimul port de siguranta (safe harbour), nu este nevoie de un calcul complex al cotei efective de impozitare sau de un impozit national suplimentar (desi grupul multinational are inca anumite obligatii de raportare).

Portul de siguranta tranzitoriu pentru Raportarea Tara cu Tara („CbCR - Country-by-Country Reporting”) identifica jurisdictiile cu „risc scazut” prin aplicarea a trei teste cantitative, valorificand datele existente din raportul CbCR si evidentele contabile ale entitatilor din cadrul grupului multinational.

1. **Testul de minimis** – Acest test se considera indeplinit daca veniturile totale din raportul CbCR nu depasesc 10 milioane EUR, iar profitul inainte de impozitare din raportul CbCR nu depaseste 1 milion EUR.
2. **Testul ETR (cota efectiva de impozitare) simplificat** – Acest test considera impozitele acoperite simplificate ca procent din profitul inainte de impozitare din raportul CbCR al jurisdictiei. Testul este indeplinit atunci cand acest procent depaseste cota minima efectiva de impozitare aplicabila. Rata minima pentru acest test este stabilita la 15% pentru exercitiul financiar care incepe in 2024, crescand la 16% in 2025 si, respectiv, 17% in 2026.
3. **Testul de rutina a profiturilor** - Acest test se aplica jurisdictiilor in care excluderea profiturilor bazate pe substanta economica („SBIE”) este egala cu sau depaseste profitul/pierdere CbCR inainte de impozitare pentru acea jurisdictie. SBIE este un indicator calculat pe baza mijloacelor fixe si a costurilor salariale ale grupului din jurisdictia respectiva.

Entitatile care fac parte dintr-un grup multinational dintr-o anumita jurisdictie trebuie sa indeplineasca doar unul dintre cele trei teste pentru a se califica pentru regimul tranzitoriu de port de siguranta CbCR.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

6. IMPOZIT PE PROFIT (continuare)

Directiva UE privind pilonul doi a fost transpusa in Romania prin Legea nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare pentru marile grupuri de intreprinderi multinationale si nationale aplicabil incepand cu exercitiul financiar 2024. Legea se va aplica impreuna cu toate indrumarile, explicatiile si exemplele oferite de OCDE.

La 31 decembrie 2024, testul pentru aplicarea regimului tranzitoriu de port de siguranta a fost pregatit de catre entitatile de sub jurisdicia Romaniei, cu implicarea unu specialist fiscal extern si conform testului profiturilor de rutina, jurisdicia PBT inregistreaza o pierdere, prin urmare Testul Profiturilor de Rutina este indeplinit.

Avand in vedere cerinta de calcul la nivel jurisdictional, a fost efectuata o analiza a regimurilor port de siguranta pentru anul 2024 pentru Entitatile Constitutive ale Grupului situate in Romania, pe baza indicatorilor care vor fi inclusi in raportul CbCR pentru exercitiul financiar 2024. In urma acestei analize, concluzia este ca in Romania, Grupul se califica pentru aplicarea regimului tranzitoriu de port de siguranta CbCR, intrucat inregistreaza o pierdere jurisdictionala. Conform Ghidului Administrativ OCDE, versiunea consolidata 2024, Anexa A, Capitolul I - Regimul Tranzitional CbCR Safe Harbour, paragraful 22 din Testul de Rutina a Profiturilor, daca o jurisdictie raporteaza o pierdere, acest test este automat considerat indeplinit.

Prin urmare, tinand cont de jurisdicia romana, Compania nu inregistreaza o estimare suplimentara de impozitare pentru scopurile Pilonului doi in situatiile financiare pentru exercitiul financiar 2024.

7. REZULTAT PE ACTIUNE

Valorile rezultatului pe actiune sunt calculate impartind rezultatul net al exercitiului atribuibil actionarilor la numarul mediu ponderat de actiuni aflate in circulatie in cursul exercitiului.

Urmatoarele reflecta datele privind venitul si actiunile folosite pentru calculul rezultatului pe actiune:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Rezultatul net atribuibil actionarilor	10,237,307	11.767.863
Numarul mediu ponderat de actiuni	278,190,900	278.190.900
Rezultat de baza pe actiune (RON / actiune)	0.0368	0,0423

Rezultatul pe actiune diluat este egal cu rezultatul de baza pe actiune.

Nu au avut loc emisiuni sau anulari de actiuni ale Societatii intre data raportarii si data prezentarii prezentelor situatii financiare.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

8. IMOBILIZARI CORPORALE

	Terenuri	Cladiri si constructii speciale	Instalatii tehnice si masini si alte imobilizari corporale	Avansuri si imobilizari corporale in curs de executie	Total
Cost					
La 1 ianuarie 2023	5.440.229	8.047.114	88.817.523	2.258.168	104.563.032
Cresteri	-	-	61.506	831.130	892.636
Cedari	(1.674)	(21.086)	(36.548)	-	(59.308)
Cedari si transferuri	-	398.872	2.286.807	(2.685.679)	-
La 31 decembrie 2023	5.438.555	8.424.900	91.129.288	403.619	105.396.360
Cresteri	-	-	1.314	3.788.020	3.789.334
Cedari	-	(37.248)	(4.983.578)	-	(5.020.826)
Transferuri	-	474.032	1.442.447	(1.916.480)	-
La 31 decembrie 2024	5.438.555	8.861.684	87.589.471	2.275.159	104.164.867
Amortizare si deprecieri					
La 1 ianuarie 2023	-	3.717.314	76.149.011	-	79.866.326
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	-	329.968	3.874.173	-	4.204.142
Cedari	-	(8.607)	(36.548)	-	(45.155)
La 31 decembrie 2023	-	4.038.675	79.986.636	-	84.025.312
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	-	372.539	2.779.358	-	3.151.898
Cedari	-	(25.962)	(4.983.578)	-	(5.009.540)
Ajustari de valoare	-	-	(508.671)	-	(508.671)
La 31 decembrie 2024	-	4.385.253	77.273.745	-	81.658.999
Valoarea contabila neta					
La 31 decembrie 2024	5.438.555	4.476.431	10.315.727	2.275.159	22.505.869
La 31 decembrie 2023	5.438.555	4.386.224	11.142.653	403.619	21.371.048
La 1 ianuarie 2023	5.440.229	4.329.800	12.668.512	2.258.168	24.696.706

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

8. IMOBILIZARI CORPORALE (continuare)

O pondere de 69% din cresterea inregistrata in cursul anului 2024 in cadrul imobilizarilor corporale, in suma de 1,3 milioane RON, este reprezentata de achizitionarea si / sau modernizarea instalatiilor si utilajelor utilizate in cadrul operatiilor efectuate la sondele de foraj si la alte operatii anexe premargatoare, ce erau in derulare si care au fost finalizate in cursul anului.

Aproximativ 31% din totalul investitiilor efectuate de Societate in anul 2024 au vizat lucrari efectuate in vederea reabilitarii si modernizarii sedilor operationale si inlocuirea echipamentelor de natura IT.

Societatea a asigurat resursele financiare proprii pentru realizarea integrala a bugetului de investitii pentru anul 2024.

Societatea realizeaza o evaluare anuala pentru a identifica potentiali indicatori de depreciere a imobilizarilor corporale avand in vedere caracteristicile specifice ale acestor active si luand in considerare estimari pentru fluxurile de trezorerie viitoare generate de aceste active.

Societatea a efectuat la sfarsitul exercitiului financiar 2024 testul de depreciere a imobilizarilor corporale, care a vizat determinarea valorii recuperabile a echipamentelor si a capacitatilor de productie si a concluzionat ca deprecierea pentru pierdere de valoare in suma de 509 mii RON recunoscuta la 31 decembrie 2021 trebuie reversata. Valoarea recuperabila pentru aceste echipamente a fost determinata pe baza fluxurilor de trezorerie actualizate estimate a fi generate de catre aceste active. (Nota 1.3 ii).

Toate activele imobilizate prezentate sunt proprietatea Societatii.

La 31 decembrie 2024 si 31 decembrie 2023, Societatea nu a gajat active si nu a capitalizat dobanzi.

Valoarea bruta contabila a imobilizarilor corporale complet amortizate la 31 decembrie 2024 este de 23.106.917 RON (2022: 64.184.377 RON). Descresterea de 41.077.460 RON a fost determinata in principal de diverse modernizari asupra activelor existente, avand ca efect cresterea duratelor lor de viata.

9. INVESTITII IMOBILIARE

Societatea detine un bloc de locuinte in Campina si doua apartamente in Timisoara, detinute in scop exclusiv de a obtine venituri din chirii. Acestea sunt clasificate drept investitii imobiliare.

	2024	2023
Sold initial la 1 ianuarie	414,197	432.799
Cheltuieli cu amortizarea	(18,603)	(18.603)
Sold final la 31 decembrie	395,594	414.197
	2024	2023
Venituri din chirii obtinute din investitii imobiliare	16,382	13.127
Cheltuieli operationale directe (inclusiv reparatii si intretinere) care genereaza venituri din chirii	(37,872)	(37.872)
Rezultat net rezultat din investitii imobiliare inregistrate la cost	(21,490)	(24.744)

La 31 decembrie 2024, valoarea justa a investitiilor imobiliare evaluate in 2022 de catre FairValue Consulting SRL, un evaluator independent acreditat, era in suma de 1.800.627 RON.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

10. IMOBILIZARI NECORPORALE

	Brevete si licente	Total
Costuri		
La 1 ianuarie 2023	781.613	781.613
Cresteri	37.305	37.305
Cedari	-	-
Transferuri	-	-
La 31 decembrie 2023	818.918	818.918
Cresteri	-	-
Cedari	(83)	(83)
Transferuri	-	-
La 31 decembrie 2024	818.835	818.835
Amortizare si depreciere		
La 1 ianuarie 2023	720.995	720.995
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	38.273	38.273
Cedari	-	-
La 31 decembrie 2023	759.267	759.267
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	38,927	38,927
Cedari	(83)	(83)
La 31 decembrie 2024	798,111	798,111
Valoarea contabila neta		
La 31 decembrie 2024	20.724	20.724
La 31 decembrie 2023	59.651	59.651
La 1 ianuarie 2023	60.618	60.618

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

11. IMOBILIZARI FINANCIARE

Nume societate	Natura relatiei	Anul dobandirii	Procent de detinere la			Valoarea justa a investitiei la data		
			31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	1 ianuarie 2023	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023	1 decembrie 2023
Rompetrol Logistics SRL	Investitie pe termen lung	2002/2003/2007	6,98%	6,98%	6,98%	19,159,842	retratat 14.474.278	retratat 14.657.186
Rompetrol Rafinare SA*	Investitie pe termen lung	2003/2004	0,05%	0,05%	0,05%	919,823	1.846.345	1.747.434
Rompetrol Renewables SRL	Investitie pe termen lung	2014	-	-	1%			100
Total						20,079,665	16.320.623	16.404.719

* Companie listata la Bursa de Valori Bucuresti sub simbol RRC.

In anul 2024, scaderea valorii juste a participatiei in Rompetrol Rafinare, in valoare de 926.522 RON, include impactul o suma bruta de 736.617 RON (net 617.078 RON) legata de corectarea unei erori umane in calculul valorii juste la 31 decembrie 2023. Mai exact, la 31 decembrie 2023, numarul de actiuni utilizate in calcul a fost inregistrat in mod eronat ca fiind 21.980.298. Prin urmare, impactul aferent a fost reflectat ca o modificare a altor elemente ale rezultatului global, fara a avea niciun efect asupra profitului distribuibil al Societatii.

Reconcilierea valorii juste a investitiilor clasificate ca si intrumente de capital recunoscute prin alte elemente ale rezultatului global:

	Rompetrol Rafinare SA	Rompetrol Logistics SRL	Total
1 ianuarie 2023 (retratat)	1.747.434	14,657,186	16,404,619
Reevaluarea recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global	98.911	(182,908)	(83,996)
31 decembrie 2023 (retratat)	1.846.345	14,474,278	16,320,623
Reevaluarea recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global	(926.522)	4,685,564	3,759,042
31 decembrie 2024	919.823	19,159,842	20,079,665

Pentru mai multe detalii privind activele financiare, a se consulta Nota 1.3) iii) Valoarea justa a activelor financiare si Nota 1.6 Retratarea perioadelor anterioare.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE

Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

12. ALTE IMOBILIZARI FINANCIARE

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Conturi colaterale pentru scrisori de garantie cu maturitate mai mare de un an	9,742,682	5.611.881
Conturi specifice pentru plati dividende	1,073,873	941.937
Conturi specifice pentru alte garantii	34,496	27.054
Alte imobilizari financiare	10,851,052	6.580.872

Clasificarea garantiilor mai mari de un an are in vedere prevederile IAS 7, mai exact este avuta in vedere maturitatea initiala declarata.

Detaliul componentei conturilor colaterale pentru scrisorile de garantie cu maturitate mai mare de un an se regaseste in mai jos (a se vedea detalii in Nota 22):

Numar	Beneficiar	Moneda	Suma echivalent RON	Data inceput	Data maturitatii	Moneda deposit collateral	Depozit collateral echivalent RON
LG99007664*	OMV PETROM S.A.	RON	1,219,901	18-Jan-22	31-Dec-24	RON	1,219,901
LG99007665*	OMV PETROM S.A.	RON	3,705,027	18-Jan-22	31-Dec-24	RON	3,705,027
LG9000004272*	OMV PETROM S.A.	RON	115,614	6-Jul-22	30-Jun-26	RON	115,614
LG99008693*	OMV PETROM S.A.	RON	2,554,991	23-Nov-22	13-Dec-24	RON	2,554,991
LG99008060*	OMV PETROM S.A.	RON	311,816	7-Dec-22	31-Dec-24	RON	311,816
LG9000007786*	OMV PETROM S.A.	RON	557,802	2-Feb-23	31-Mar-28	RON	557,802
LG00888-02-1048506	OMV PETROM S.A.	RON	255,101	09-Aug-24	30-Sep-25	RON	255,101
LG9000024179*	OMV PETROM S.A.	RON	160,829	19-Aug-24	31-Dec-29	RON	160,829
LG9000024304*	OMV PETROM S.A.	RON	126,445	19-Aug-24	31-Dec-28	RON	126,445
LG9000024701*	OMV PETROM S.A.	RON	142,671	6-Sep-24	31-Oct-25	RON	142,671
43840*	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	592,486	23-Nov-23	4-Dec-26	RON	592,486
Total conturi colaterale cu maturitate peste un an la data 31 decembrie 2024							9,742,682

* LG-uri cu acumulari succesive (un anumit procent din fiecare factura emisa este retinut, conform contractelor cadre si/sau acte aditionale existente incheiate cu clientii) si, prin urmare, sumele respective au fost actualizate corespunzator, comparativ cu Decembrie 2023.

Contul collateral pentru LG 99008060 a fost inchis pe 10 februarie 2025 si pentru LG 99007664, LG 99007665 au fost inchise pe 3 martie 2025. Nicio alta scrisoare de garantie nu a fost incasata ulterior datei de 31 decembrie 2024.

Numar	Beneficiar	Moneda	Suma echivalent RON	Data inceput	Data maturitatii	Moneda deposit collateral	Depozit collateral echivalent RON
LG99007664*	OMV PETROM S.A.	RON	883.580	18-Jan-22	31-Dec-24	RON	883.580
LG99007665*	OMV PETROM S.A.	RON	2.439.493	18-Jan-22	31-Dec-24	RON	2.439.493
LG9000004272*	OMV PETROM S.A.	RON	82.751	6-Jul-22	30-Jun-26	RON	82.751
LG99008693*	OMV PETROM S.A.	RON	1.157.059	23-Nov-22	13-Dec-24	RON	1.157.059
LG99008060*	OMV PETROM S.A.	RON	290.700	7-Dec-22	31-Dec-24	RON	290.700
LG9000007786	OMV PETROM S.A.	RON	349.242	2-Feb-23	31-Mar-28	RON	349.242
LG00888-02-0938985	OMV PETROM S.A.	RON	246.465	28-Apr-23	18-Jun-24	RON	246.465
43840	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	162.591	23-Nov-23	4-Dec-26	RON	162.591
Total conturi colaterale cu maturitate peste un an la data 31 decembrie 2023							5.611.881

Nicio scrisoare de garantie nu a fost incasata ulterior datei de 31 decembrie 2023, cu exceptia LG00888-02-0938985 care a fost inchisa in decursul anului financiar 2024.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

13. STOCURI

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Ciment si aditivi	3,343,281	3.461.894
Piese accesorii echipamente	1,902,762	1.700.101
Alte stocuri	233,439	280.048
Total stocuri, net	5,479,481	5.442.042

Stocurile se compun in principal din ciment de sonda, aditivi si piese de schimb pentru echipamentele speciale. Atat pentru reperele a caror achizitie dureaza un timp relativ indelungat, cat si pentru cele al caror consum este dependent de cererile fluctuante ale clientilor se practica optimizarea cantitatilor aprovizionate, ceea ce explica o variatie a valorii stocurilor intre doua achizitii.

Ajustarile prezentate fac referire la stocurile de piese de schimb si alte stocuri vechi si cu miscare lenta.

	Ajustari pentru depreciere stocuri
La 1 ianuarie 2023	404.891
Constituite	1.641
Utilizate in timpul anului	(67.444)
La 31 decembrie 2023	339.089
Constituite	45,939
Utilizate in timpul anului	(849)
La 31 decembrie 2024	384,179

14. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Creante comerciale – terti	14,244,292	18.614.285
Creante comerciale cu entitati afiliate (Nota 21)	35,257	31.152
Ajustari de valoare pentru creante comerciale terti	(1,282,951)	(1.276.054)
Ajustari de valoare pentru creante comerciale afiliati (Nota 21)	(7,732)	(8.110)
Total creante comerciale, net	12,988,866	17.361.272
Alte creante – terti	231,152	1.060.147
Alte creante cu entitatile afiliate (Nota 21)	154,019	154.019
Alte creante in legatura cu bugetul de stat	23,890	53.934
Ajustari de valoare pentru alte creante terti	(213,790)	(213.790)
Ajustari de valoare pentru alte creante afiliati (Nota 21)	(152,580)	(152.580)
Total alte creante, net	42,691	901.729
Total creante, net	13,031,556	18.263.002

Alte creante – terti include in anul 2023 suma de 696.920 RON reprezentand contravaloarea unei garantii de buna executie aferenta unui litigiu in curs (detalii în Nota 22). Suma a fost incasata in aprilie 2024, dupa ce litigiul a fost castigat de catre Societate.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

14. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (continuare)

Creantele comerciale sunt de obicei incasate in termen de 30 - 90 de zile.

In tabelul de mai jos sunt detaliate miscarile din cadrul provizionului pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante.

	Depreciate la nivel individual	Depreciate la nivel colectiv	Total
La 1 ianuarie 2023	631.729	901.838	1.533.567
Cresteri in cursul exercitiului	36	160.074	160.110
Sume neutilizate reluate	(9.699)	(4.345)	(14.044)
Sume trecute pe cheltuiala	-	(32.589)	(32.589)
Diferente curs valutar	-	3.491	3.491
La 31 decembrie 2023	622.066	1.028.468	1.650.534
Cresteri in cursul exercitiului	3,760	13,910	17,670
Sume neutilizate reluate	(3,198)	(7,875)	(11,072)
Sume trecute pe cheltuiala	-	-	-
Diferente curs valutar	-	(79)	(79)
La 31 decembrie 2024	622,628	1,034,425	1,657,054

Pierderile din depreciere, pentru activele financiare evaluate la cost, sunt calculate pe baza unui model in trei etape utilizand swapul pe riscul de credit, ratingurile interne sau externe ale contrapartidelor si probabilitatea de neplata aferenta. Pentru toate creante comerciale, pierderile din depreciere sunt estimate pe baza unei abordari simplificate, recunoscandu-se pierderi anticipate din creante pe durata de viata a acestora.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

14. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE (continuare)

Pierderile din depreciere, calculate si recunoscute, pe baza noului model prevazut de IFRS 9 pentru creantele comerciale ale Societatii, se prezinta astfel:

La 31 decembrie 2024	Curente	Total creante comerciale						Total
		< 30 de zile	31 – 60 de zile	61- 90 de zile	91 - 180 de zile	181 - 360 de zile	> 360 de zile	
<i>Riscul de credit (%)</i>	0.63%	11.87%	22.75%	60.07%	90.00%	90.00%	100.00%	
Creante comerciale in suma bruta	12,911,506	25,827	24,814	6,630	8,451	7,103	1,295,218	14,279,549
Pierderile preconizate din deprecierea creantelor	(4,544)	(1,987)	(2,374)	(1,368)	(1,718)	(6,392)	(1,272,300)	(1,290,683)

La 31 decembrie 2023	Curente	Total creante comerciale						Total
		< 30 de zile	31 – 60 de zile	61- 90 de zile	91 - 180 de zile	181 - 360 de zile	> 360 de zile	
<i>Riscul de credit (%)</i>	0.38%	8.42%	49.40%	82.12%	82.12%	82.12%	100.00%	
Creante comerciale in suma bruta	15.338.880	1.921.260	70.387	1.464	18.665	12.929	1.281.851	18.645.436
Pierderile preconizate din deprecierea creantelor	(2.485)	(5.227)	(3.903)	(1.203)	(4.208)	(6.236)	(1.260.903)	(1.284.164)

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

15. ALTE ACTIVE CIRCULANTE

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Cheltuieli in avans pentru asigurari auto	322,387	375.692
Cheltuieli in avans pentru rovine	105,780	107.505
Cheltuieli in avans pentru asigurare business	468,568	456.039
Cheltuieli in avans pentru autorizatii, licente transport, abonamente, altele	121,645	114.510
Alte active circulante Total	1,018,381	1.053.746

Valorile reprezinta platile efectuate in anul curent aferente unor cheltuieli ce afecteaza exercitiul anului urmator in concordanta cu perioada de valabilitate a asigurarilor, autorizatiilor, licentelor, abonamentelor respective.

16. NUMERAR SI DEPOZITE

	2024	2023
Conturi la banci in RON	14,081	1.287
Conturi la banci in valuta	1,742	3.783
Depozite pe termen scurt in RON	244,032	557.078
Depozit pe termen scurt in valuta	-	56.210
Numerar in casa – RON	18,359	12.324
Numerar in casa – valuta	19,791	17.860
Total numerar si depozite pe termen scurt	298,005	648.543

Numerarul la banci inregistreaza dobanzi la rate variabile in functie de ratele zilnice ale depozitelor la banci. Depozitele pe termen scurt sunt constituite pentru perioade de o zi si inregistreaza dobanzi la respectivele rate ale depozitelor pe termen scurt.

Contractele de prestari servicii incheiate cu principalii nostri clienti cuprind clauze referitoare la constituirea de garantii de buna executie printr-un instrument de garantare emis in conditiile legii de o societate bancara sau de o societate de asigurari, in speta Scrisori de Garantie Bancara.

Depozitele colaterale au fost clasificate in functie de maturitatea calculate incepand de la data infiintarii depozitului (detalii in Notele 12 si 16.1).

In Nota 21 s-au prezentat detaliile privind participarea societatii in anul 2024 la sistemul de optimizare a disponibilitatilor banesti intre companii din cadrul Grupului KazMunayGas International specific conceptului de cash pooling. Valoarea disponibilitatilor din contul principal la 31 decembrie 2024 a fost de 46.818.063 RON (2023: 50.388.545 RON), putandu-se utiliza fara restrictii in functie de necesitati.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE

Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

16. NUMERAR SI DEPOZITE (continuare)

16.1 CONTURI COLATERALE PENTRU SCRISORI DE GARANTIE

Detaliul conturilor colaterale la data de 31 decembrie 2024 pentru scrisorile de garantie bancara cu perioada de maturitate intre 3 si 12 luni se regaseste in tabelul de mai jos:

Numar	Beneficiar	Valuta	Suma echivalent RON	Data constituirii	Data maturitatii	Valuta depozit colateral	Depozit colateral echivalent RON
LG9000021340	OMV PETROM S.A.	RON	662,546	23-May-24	23-May-25	RON	662,546
LG9000019224	OMV PETROM S.A.	RON	441,188	6-Mar-24	15-Feb-25	RON	441,188
45189	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	93,088	29-Apr-24	7-May-25	RON	93,088
47464	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	6,322	8-Nov-24	28-Feb-25	RON	6,322
Total depozite colaterale							<u>1,203,143</u>

Conturile colaterale la data de 31 decembrie 2023 aveau urmatoarea componenta:

Numar	Beneficiar	Valuta	Suma echivalent RON	Data constituirii	Data maturitatii	Valuta depozit colateral	Depozit colateral echivalent RON
40140	S.N.G.N. ROMGAZ S.A.	RON	121.112	20-Jan-23	21-Jan-24	RON	121.112
Total depozite colaterale							<u>121,112</u>

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

17. CAPITAL SOCIAL

17.1. Capital social subscris

Ultima modificare a capitalului social a fost in anul 2008 cand actionarii au decis, in urma adunarii generale care a avut loc la data de 20 iunie 2008 majorarea capitalului social al Societatii cu suma de 13.909.545 RON, de la 13.909.545 RON pana la 27.819.090 RON, prin emisiunea cu titlu gratuit a unui numar de 139.095.450 actiuni noi cu o valoare nominala de 0,10 RON / actiune.

Actiunile nou emise au fost alocate actionarilor inscrisi in Registrul Actionarilor la data de inregistrare aprobata de Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor, respectiv 8 iulie 2008, proportional cu detinerile fiecaruia. Indicele de alocare a fost de 1. Emiterea de actiuni a fost finantata din rezervele constituite din rezultatul reportat al anului 2007, respectiv din suma repartizata la Alte rezerve.

Finalizarea etapelor procedurale de aprobare si recunoastere a fost semnalata oficial prin reluarea tranzactionarii actiunilor, in urma majorarii capitalului social, in data de 18 septembrie 2008, fara a mai suporta modificari pana la 31 decembrie 2024.

	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2023
	<i>Numar</i>	<i>Numar</i>
Capital subscris actiuni ordinare	278.190.900	278.190.900
	<i>RON</i>	<i>RON</i>
Valoare nominala actiuni ordinare	0,1	0,1
	<i>RON</i>	<i>RON</i>
Valoare capital social	27.819.090	27.819.090

Capitalul social al Societatii este integral varsat la 31 decembrie 2024.

Societatea este cotationata la Bursa de Valori Bucuresti sub simbolul PTR.

17.2. Ajustari ale capitalului social

In conformitate cu prevederile IAS 29, Societatea si-a ajustat activele si pasivele nemonetare pana la data de 31 decembrie 2003 cu scopul de a reflecta impactul contabil din hiperinflatie. Valoarea capitalului social a fost majorata cu suma de 166.740.745 RON la 31 decembrie 2012. Aceasta ajustare nu a avut niciun impact asupra rezultatului reportat distribuibil al societatii. In anul 2013 adunarea generala ordinara a actionarilor din data de 30 aprilie a aprobat acoperirea pierderii contabile reportata provenita din aplicarea pentru prima data a IAS 29 "Raportarea in economiile hiperinflationiste", in suma de 166.002.389 RON, din capitalurile proprii si anume din „ajustari ale capitalului social”. Efectul acestei hotarari este evidentiat atat in structura capitalului social la 31 decembrie 2024, cat si la 31 decembrie 2023 si este prezentata in tabelul urmator:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Capital social, din care:	28.557.446	28.557.446
Capital subscris varsat	27.819.090	27.819.090
Ajustari ale capitalului social	738.356	738.356

18. CONTRACTE DE LEASING

18.1 Dreptul de utilizare al activelor-suport

Situatia activelor-suport la 31 decembrie 2023 este prezentata in tabelul de mai jos:

	Instalatii tehnice si masini si alte imobilizari corporale	Avansuri	TOTAL Active Suport
Cost			
La 1 ianuarie 2023	15.215.209	-	15.215.209
Suplimentari	-	-	-
Reevaluare (remeasurement)	93.670	-	93.670
Transferuri	-	-	-
La 31 decembrie 2023	15.308.878	-	15.308.878
Suplimentari	-	-	-
Reevaluare (remeasurement)	(6,584)	-	(6,584)
Transferuri	-	-	-
La 31 decembrie 2024	15,302,294	-	15,302,294
Amortizare si depreciere			
La 1 ianuarie 2023	1.901.688	-	1.901.688
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	1.660.944	-	1.660.944
Transferuri	-	-	-
La 31 decembrie 2023	3.562.632	-	3.562.632
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	1,596,609	-	1,596,609
Transferuri	-	-	-
La 31 decembrie 2024	5,159,241	-	5,159,241
Valoarea contabila neta			
La 31 decembrie 2024	10,143,053	-	10,143,053
La 31 decembrie 2023	11.746.246	-	11.746.246
La 1 ianuarie 2023	13.313.521	-	13.313.521

La inceputul anului 2020, Societatea a semnat demararea unui contract de leasing financiar, prin care dobandeste dreptul de a utiliza doua agregate de cimentare. Contractul de finantare este incheiat pe o perioada de 5 ani, cu incepere de la data receptiei de catre Societate a activelor, valoarea totala a echipamentelor fiind in suma de 2.680.000 EUR (echivalent 12.061.957 RON). Societatea a platit, in primul semestru al anului 2020, contravaloarea avansului, ca parte a contractului de leasing in suma de 1.297.120 RON. Echipamentele au fost livrate in cursul anului 2022, ceea ce a dus la recunoasterea unor active in categoria Dreptul de utilizare a activelor-suport in suma de 12.061.957 RON.

18. CONTRACTE DE LEASING (continuare)

18.2 Datoria care decurge din contractele de leasing

Valoarea contabila a datoriei de leasing si miscarile inregistrate in cadrul acestei categorii in cursul exercitiului financiar 2024:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
La 1 ianuarie	8,805,636	11.267.449
Aditii in cursul perioadei	-	-
Modificarea contractului de leasing	(7,214)	93.669
Dobanda asociata datoriei de leasing	475,418	611.509
Plati de leasing	(3,129,029)	(3.240.489)
Reevaluarea datoriei	27,995	73.497
Sold	6,172,806	8.805.636
Curent	2,568,984	2.632.998
Termen lung	3,603,823	6.172.638

Pentru detalii cu privire la platile de leasing neactualizate viitoare, va rugam sa consultati Nota 23.

Urmatoarele cheltuieli reprezinta sumele recunoscute in profit sau pierdere in legatura cu contractele de leasing:

	2024	2023
Amortizarea aferenta dreptului de utilizare al activelor-suport	1,596,609	1.660.944
Cheltuiala cu dobanda aferenta datoriei de leasing	475,418	611.509
Cheltuiala aferenta contractelor de leasing pe termen scurt	126,591	73.927
Cheltuieli legate de plati variabile de leasing	16,107	86.461
Total cheltuieli recunoscute in contul de profit si pierdere	2,214,724	2.432.841

Analiza maturitatii darii de leasing este inclusa in Nota 23.

19. ALTE BENEFICII POSTANGAJARE

	2024	2023
Sold la 1 ianuarie	1,175,961	1.032.717
<i>Incluse in profit sau pierdere</i>		
Costul dobanzii	78,424	88.130
Costul serviciului current	97,403	67.663
Castig sau pierdere la decontare	(240,671)	(219.182)
<i>Incluse in alte elemente ale rezultatului global</i>		
Pierderi/castiguri actuariale	138,349	206.633
Sold la 31 decembrie	1,249,466	1.175.961

Datoriile privind pensiile si alte obligatii similare au fost determinate in baza prevederilor contractului colectiv de munca al Societatii, care prevede plata unui numar de salarii fiecarui angajat la pensionare in functie de vechime. La data de 31 decembrie 2024, valoarea provizionului pentru beneficiile ce urmeaza a fi acordate la pensionare este de 1.249.466 RON. Calculul se bazeaza pe un model actuarial, elaborat de catre o parte independenta si a luat in considerare in principal viteza de rotatie a personalului, varsta angajatilor, rata estimata a mortalitatii, evolutia estimata a costurilor salariale, ratele de actualizare.

Ca urmare a tendintelor la nivel micro si microeconomice observate in sectorul petrolului si gazelor naturale, estimarile aplicate pentru calcularea obligatiilor de pensionare au fost revizuite, fiind rezumate in tabelul de mai jos:

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
	%	%
Viteza de rotatie a personalului in an	4.5	3.7
Contributia Societatii la salariul brut	2.25	2.50
Rata de inflatie a salariului	3.5	4.80
Rata de discountare nominala (rata dobanzii pentru obligatiuni guvernamentale)	6.9	7.00

Analiza cantitativa a senzitivitatii aferente ipotezelor semnificative la data de 31 decembrie este prezentata mai jos:

Ipoteze plan de beneficii privind pensiile:	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Rata de actualizare estimata		
1% crestere	(87,845)	(87.318)
1% descrestere	98,246	97.749
Cresterea nivelului salarial estimata		
1% crestere	100,835	101.147
1% descrestere	(91,517)	(91.671)
Senzitivitatea de longevitate		
+1 crestere	2,795	3.166
-1 descrestere	(4,010)	-

20. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII (CURENTE)

	31 decembrie 2024	31 decembrie 2023
Datorii comerciale – terti	4,812,119	3.584.531
Datorii comerciale cu entitatile afiliate	660,367	737.670
Avansuri	22,009	-
Salarii	1,921,702	1.774.011
Dividende de plata	3,926,559	5.419.839
Alte taxe	730,744	1.153.704
Alte datorii	-	-
Total	12,073,500	12.669.755

21. PREZENTAREA PARTILOR AFILIATE

Tabelele urmatoare prezinta informatii privind tranzactii cu societatile aflate sub controlul comun al Grupului KazMunayGas la data de 31 decembrie 2024.

Nume societate	Tip tranzactii	Tara de origine	Natura relatiei
KazMunayGas International NV Rompotrol Rafinare SA	Plati dividende servicii ITP	Olanda Romania	Actionar majoritar Investitie minoritara de 0.05% in capitalul social al Rompetrol Rafinare
Rompotrol Logistics SRL	Servicii ITP, refacturare servicii paza	Romania	Investitie minoritara de 6.98% in capitalul social al Rompetrol Logisitics
Oilfield Exploration Business Solutions SA	Servicii ITP	Romania	Societate a grupului KMG International
Rompotrol Downstream SRL	Achizitii combustibil, achizitie rovignete	Romania	Societate a grupului KMG International
KMG Rompetrol SRL	Servicii de management si de tip IT, servicii in cadrul contractului de optimizare a disponibilitatilor (cash pooling)	Romania	Societate a grupului KMG International
Rominserv SRL	servicii ITP	Romania	Societate a grupului KMG International
KMG Rompetrol Services Center SRL	Servicii de aprovizionare, juridice, de personal, traduceri, inchiriere spatiu	Romania	Societate a grupului KMG International
Rompotrol Quality Control SRL	Analize de laborator	Romania	Societate a grupului KMG International
Global Security Sistem SA	Servicii paza	Romania	Asociat al grupului KMG International

Creante

	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2023
KMG Rompetrol SRL	47,109,341	50.730.823
Romperol Logistics SRL	28,194	22.966
KMG Rompetrol Services Center SRL	770	1.515
Total	47,138,305	50.755.304

21. PREZENTAREA PARTILOR AFILIATE (continuare)

Datorii

	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2023
KMG Rompetrol SRL	204,311	163.208
Rompetrol Downstream SRL	397,960	549.681
KMG Rompetrol Services Center SRL	58,096	23.239
Rompetrol Quality Control SRL	-	864
Global Security Sistem SA	-	678
Total	660,367	737.670

Vanzari

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023
KMG Rompetrol SRL	3,746,786	3.825.036
Rompetrol Logistics SRL	265,520	245.157
KMG Rompetrol Services Center SRL	7,761	7.718
Oilfield Exploration Business Solutions SA	109	85
Rompetrol Rafinare SA	218	488
Rompetrol Renewables SRL	-	30
Rominerv SRL	143	119
Total	4,020,538	4.078.634

Achizitii de bunuri si servicii

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023
Rompetrol Downstream SRL	5,349,721	5.360.267
KMG Rompetrol SRL	3,838,523	2.901.536
KMG Rompetrol Services Center SRL	1,088,098	954.900
Global Security Sistem SA	-	17.202
Rompetrol Quality Control SRL	1,815	2.541
Total	10,278,156	9.236.446

Incepand cu anul 2014, s-a implementat un sistem de optimizare a disponibilitatilor banesti intre companii din cadrul Grupului KazMunayGas International specific conceptului de cash pooling. Sistemul de cash pooling s-a implementat in legatura cu disponibilitatile banesti din anumite conturi bancare detinute de Societate, iar efectul direct se transpune in optimizarea disponibilitatilor banesti ale Societatii cu impact in veniturile din dobanzi. In perspectiva conceptului de cash pooling, din punct de vedere patrimonial, disponibilitatile la sfarsitul perioadei de raportare se reflecta in linia bilantiera „Disponibilitati plasate in sistem de cash pooling”. In perioada de raportare soldul mediu al disponibilitatilor din contul principal a fost de 47.832.819 RON, generand dobanzi in valoare de 3.746.786 RON. Valoarea acestor creante a fost de 47.109.341 RON la 31 decembrie 2024.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

21. PREZENTAREA PARTILOR AFILIATE (continuare)

Descriere	Durata contract	Data contract	Scadenta	Rata dobanzii	Moneda	Principal	Dobanda de incasat la 31 decembrie 2023	Soldul existent la 31 decembrie 2023	Dobanda de incasat la 31 decembrie 2024	Soldul existent la 31 decembrie 2024
Sistemul de optimizare a disponibilitatilor banesti al companiilor din cadrul Grupului Rompetrol	12 luni, cu prelungire automata	15-Sep-14	15-Sep-25	stabilita pe baza ROBOR OVERNIGHT	RON	in functie de nevoile curente de trezorerie	342.278	50.388.545	291,278	46,818,063
Total general							342.278	50.388.545	291,278	46,818,063

In data de 17 octombrie 2019, KMG International NV a emis o garantie corporativa in favoarea Societatii, cu o suma pana la limita de 30 milioane USD, in legatura cu actualul contract de cash pooling.

22. ANGAJAMENTE SI CONTINGENTE

Garantii acordate tertilor

Contractele de prestari servicii incheiate cu principalii nostri clienti cuprind clauze referitoare la constituirea de garantii de buna executie printr-un instrument de garantare emis in conditiile legii de o societate bancara sau de o societate de asigurari, in speta Scrisori de Garantie Bancara.

Detaliul conturilor colaterale la data de 31 decembrie 2024 si 2023 pentru scrisorile de garantie bancara se regaseste in Nota 12 si Nota 16.1:

Pretul de transfer

Legislatia fiscala din Romania include principiul „valorii de piata”, conform caruia tranzactiile intre partile afiliate trebuie sa se desfasoare la valoarea de piata. Contribuabilii care desfasoara tranzactii cu parti afiliate trebuie sa intocmeasca si sa puna la dispozitia autoritatilor fiscale din Romania, la cererea scrisa a acestora, dosarul preturilor de transfer. Neprezentarea dosarului preturilor de transfer sau prezentarea unui dosar incomplet poate duce la aplicarea de penalitati pentru neconformitate; in plus fata de continutul dosarului preturilor de transfer, autoritatile fiscale pot interpreta tranzactiile si circumstantele diferit de interpretarea conducerii si, ca urmare, pot impune obligatii fiscale suplimentare rezultate din ajustarea preturilor de transfer. Conducerea Societatii considera ca nu va suferi pierderi in cazul unui control fiscal pentru verificarea preturilor de transfer. Cu toate acestea, impactul unor posibile interpretari diferite ale autoritatilor fiscale nu poate fi estimat.

Litigii

Compania este implicata intr-un litigiu avand ca obiect o cerere de chemare in garantie privind o prestare de serviciu, suma pretentiilor fiind de aproximativ 697.000 RON. Avocatul companiei a informat conducerea cu privire la stadiul litigiului, in sensul ca pe baza informatiilor/documentelor aflate in acest moment la dosarul instantei si sustinerile partilor implicate, nu sunt indicii care sa conduca la o eventuala admitere a cererii de chemare in garantie formulata impotriva Companiei. Prin urmare, in aceste situatii financiare nu s-a inregistrat provizion pentru litigii.

In cursul anului 2023, pentru aceeasi suma, Societatea a depus o cerere de rambursare a garantiei executate abuziv, dosar in care instanta a dispus, in cursul anului 2024, admiterea cererii si a dispus clientului societatii sa restituie suma (s-a pronuntat decizia definitiva, nemaifiind drept de recurs). Suma a fost incasata in aprilie 2024 (detalii in Nota 14).

23. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE

Riscul ratei dobanzii

- Datorii privind imprumuturi: Societatea nu este angajata in nici un contract de imprumut si prin urmare nu este expusa riscurilor legate de miscari ale ratei dobanzii.
- Creante privind imprumuturi: pentru imprumuturile acordate prezentate la Nota 21 (Disponibilitati plasate in sistem de cash pooling), veniturile din dobanzi sunt variabile in raport cu evolutia ROBOR OVERNIGHT.

Avand in vedere disponibilitatile de numerar ale Societatii care sunt gestionate prin sistemul de cash pooling, ratele actuale majorate ale dobanzilor au un impact pozitiv asupra rezultatului financiar al Societatii.

Daca ratele dobanzilor ar fi variat cu + / - 1 procent si toate celelalte variabile ar fi ramas constante, rezultatul net al Societatii la 31 decembrie 2024 ar creste / descreste cu 486.822 RON (2023: crestere/descrere cu 481.409 RON).

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE

Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

23. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE
(continuare)

Riscul variatiilor de curs valutar

Majoritatea tranzactiilor realizate de Societate sunt in RON, adaptand dupa caz si structura disponibilului in numerar si depozite pe termen scurt. Decalajul intre inregistrarea sumelor in valuta si stingerea acestora nu poate genera efecte patrimoniale semnificative prin variatia cursului de schimb.

Sensibilitatea valutara

Urmatoarele tabele demonstreaza sensibilitatea la o posibila schimbare rezonabila (5%) a cursului de schimb valutar al dolarului SUA si EUR, toate celelalte variabile fiind mentinute constante.

Impactul asupra rezultatului Societatii inainte de impozitare se datoreaza modificarilor valorii juste a activelor si datoriilor monetare. Expunerea Societatii la modificarile valutare ale oricaror altor valute nu este semnificativa.

	TOTAL RON	5% USD	5% EUR
31 decembrie 2023			
Sold	(63.333)	(1.386)	(61.947)
Active monetare	31.468	619	30.849
Datorii monetare	(94.802)	(2.005)	(92.796)
31 decembrie 2024			
Sold	(134,973)	(20,408)	(114,565)
Active monetare	2,649	968	1,680
Datorii monetare	(137,622)	(21,376)	(116,246)

Riscul de credit

Societatea abordeaza creditarea clientilor intr-o maniera procedurala, flexibila prin intermediul strategiei de contractare stabilita ca un mecanism esential de repartizare a riscului. Condiitiile nefavorabile ale mediului de afaceri actual poate impacta si situatia prezenta a clientilor Companiei, inasa managementul monitorizeaza permanent creantele, colectarea si posibilele deprecieri de valoare. Avand o structura constanta a clientilor, conducerea Societatii se asigura ca nivelul creantelor restante nu variaza semnificativ de la o perioada la alta.

Riscul de piata

Contextul geopolitic si incertitudinea cu care se confrunta regiunea in aceasta perioada au declansat o crestere a preturilor de achizitie pentru bunurile si serviciile contractate de companie pentru activitatile curente, dar si o fluctuatie a termenelor de livrare. Cu toate acestea, Conducerea Societatii cauta constant sa alinieze la conditiile actuale ale pietei atat tarifele serviciilor, cat si tipul de servicii prestate.

Din considerente structurale si de durata ale colaborarilor, se pot evidentia ca si clienti importanti SC OMV Petrom SA si SNGN Romgaz SA reprezentand aproximativ 87% din totalul cifrei de afaceri inregistrate pentru anul financiar 2024.

Riscul cibernetic

Progresele inregistrate in directia digitalizarii aduc cu siguranta mari beneficii, inasa, pe masura ce utilizarea noilor tehnologii si a capacitatilor acestora cresc, sporesc si riscurile derivate din expunerea lor in spatiul cibernetic, dependenta de sistemele implementate si de informatiile generate de companie. Riscurile nu sunt doar tehnice, ci si legate de afaceri si pot duce la intreruperi operationale, fraude sau furturi de informatii sensibile.

23. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE **(continuare)**

In cursul anului 2022, Societatea a fost supusa unei incercari de a obtine access neautorizat la reseaua si sistemele noastre de calculatoare, care nu a dus la intreruperi operationale majore si nu a avut un effect negative material asupra Societatii sau a activitatii acesteia, insa acest tip de evenimente ar putea reaparea in viitor.

Societatea imbunatateste continuu capacitatea de securitate cibernetica si supravegheaza activitatea de securitate cibernetica, asigurand protectia confidentialitatii, integritatii si disponibilitatii datelor. De asemenea, Societatea isi educa continuu angajatii si partenerii cu privire la riscurile de securitate cibernetica si ii sprijina sa actioneze in mod responsabil.

Impactul sanctiunilor si al conflictului din Ucraina

In contextul conflictului militar dintre Rusia si Ucraina, declansat in data de 24 februarie 2022, UE, SUA, Marea Britanie si alte tari au impus diverse sanctiuni impotriva Rusiei, inclusiv restrictii de finantare pentru anumite banci si companii de stat rusesti, precum si sanctiuni impotriva mai multor persoane.

Avand in vedere tensiunile geopolitice, incepand cu luna februarie 2022, a avut loc o crestere a volatilitatii pietelor financiare si o presiune de depreciere a cursului de schimb.

Aceste evenimente continua sa afecteze activitatile din diverse sectoare ale economiei, ducand la noi cresteri ale preturilor europene la energie si la un risc sporit de perturbari ale lantului de aprovizionare.

Societatea nu are expuneri directe fata de parti afiliate si / sau clienti sau furnizori cheie din aceste tari, deoarece societatea si principalii sai clienti activeaza doar pe piata locala, prin urmare nu se asteapta ca cele mai recente sanctiuni impuse impotriva Rusiei sa aiba un impact asupra activitatii societatii.

In acest moment, conducerea nu se asteapta ca un astfel de conflict sa aiba un impact negativ semnificativ asupra activitatii si asupra valorii recuperabile a activelor pe termen lung ale Societatii.

Riscul de lichiditate

Societatea isi monitorizeaza riscul de a se confrunta cu o lipsa de fonduri folosind un instrument de planificare a lichiditatilor.

Obiectivul Societatii este de a pastra un echilibru intre continuitatea finantarii si flexibilitate prin folosirea eficienta a capitalului de lucru. Aproximativ 67% din datoriile societatii vor ajunge la scadenta in maximum un an la 31 decembrie 2024 (2023: 48%) pe baza valorii contabile reflectate in situatiile financiare. Societatea a evaluat concentrarea riscului cu privire la exigibilitatea datoriei sale si a ajuns la concluzia ca aceasta este redusa.

ROMPETROL WELL SERVICES SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
Pentru anul incheiat la 31 decembrie 2024

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

23. OBIECTIVELE SI POLITICILE PENTRU GESTIONAREA RISCURILOR FINANCIARE
(continuare)

Tabelul de mai jos detaliaza profilul scadentelor datoriilor financiare ale Societatii pe baza platilor contractuale:

Datorii comerciale si similare	La cerere	Sub 3 luni	Intre 3 si 12 luni	Intre 1 si 5 ani	Peste 5 ani	Total
Datorii comerciale - terti	42.473	2.914.858	428.638	198.562	-	3.584.531
Datorii comerciale cu entitatile afiliate	316.169	421.501	-	-	-	737.670
Datorii leasing	-	435.840	1.986.325	6.383.472	-	8.805.636
Dividende de plata	5.419.839	-	-	-	-	5.419.839
Alte datorii	-	-	-	-	-	-
Total an 2023	5,778.481	3.772.199	2.414.963	6.582.034	-	18.547.676

Datorii comerciale si similare	La cerere	Sub 3 luni	Intre 3 si 12 luni	Intre 1 si 5 ani	Peste 5 ani	Total
Datorii comerciale - terti	81,035	4,156,599	111,463	463,022	-	4,812,118
Datorii comerciale cu entitatile afiliate	416,854	243,513	-	-	-	660,367
Datorii leasing	-	423,120	1,928,985	3,820,702	-	6,172,807
Dividende de plata	3,926,559	-	-	-	-	3,926,559
Alte datorii	-	-	-	-	-	-
Total an 2024	4.424.448	4,823,232	2.040.447	4.283.723	-	15,571,851

24. CHELTUIELI DE AUDIT

Costurile pentru servicii de audit cu auditorul financiar pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 au fost in suma de 103.482 RON (2023: 99.289 RON).

Toate onorariile platite se refera la serviciile de audit asupra situatiilor financiare individuale intocmite de catre Societate in conformitate cu OMF 2844/2016.

25. EVENIMENTE ULTERIOARE PERIOADEI DE RAPORTARE

In data de 24 martie 2025, Consiliul de Administratie a aprobat propunerea de distribuire dividende brute in suma de 10.237.307 RON, respectiv 0,036799 RON / actiune, propunere asupra careia Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor urmeaza sa ia o decizie in data de 28 (29) aprilie 2025.

Situatiile financiare de la pagina 1 la pagina 57 au fost aprobate de catre Consiliul de Administratie in data de 27 martie 2025 si au fost semnate in numele acestuia de catre:

Administrator,
FLOREA Georgiana Stefan

Intocmit,
MOISE Luiza-Roxana
Director Economic

Semnatura

Semnatura

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre actionarii Rompetrol Well Services S.A.

Raport asupra auditului situatiilor financiare

Opinia

Am auditat situatiile financiare ale societatii Rompetrol Well Services S.A. („Societatea”) cu sediul social in Ploiesti, strada Clopotei, Nr. 2 bis, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala RO1346607, care cuprind situatia pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2024, contul de profit si pierdere si situatia rezultatului global, situatia modificarilor capitalului propriu si situatia fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si note la situatiile financiare, inclusiv un sumar al politicilor contabile materiale.

In opinia noastra, situatiile financiare anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare a Societatii la data de 31 decembrie 2024, cat si a performantei financiare si a fluxurilor de trezorerie ale acesteia pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare.

Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit (ISA), Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului din 16 aprilie 2014 („Regulamentul (UE) nr. 537/2014”) si Legii nr. 162 /2017 („Legea 162/2017”). Responsabilitatile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare” din raportul nostru. Suntem independenti fata de Societate conform Codului International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA), conform cerintelor etice care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in Romania, inclusiv Regulamentul (UE) nr. 537/2014 si Legea 162/2017, si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

Aspecte cheie de audit

Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare din perioada curenta. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului desfasurat asupra situatiilor financiare in ansamblu, si in formarea opiniei noastre asupra acestora, si nu emitem o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie.

Pentru fiecare aspect de mai jos, am prezentat in acel context o descriere a modului in care auditul nostru a abordat respectivul aspect.

Am indeplinit responsabilitatile descrise in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare” din raportul nostru, inclusiv in legatura cu aceste aspecte cheie. In consecinta, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate sa raspunda la evaluarea noastra cu privire la riscul de erori semnificative in cadrul situatiilor financiare. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare anexate.

Descrierea fiecarui aspect cheie de audit si a procedurilor efectuate de noi pentru a aborda respectivul aspect

Aspecte cheie de audit	Proceduri efectuate de noi pentru abordarea respectivelor aspecte
Evaluarea la valoare justa a investitiilor in instrumente de capital prin alte elemente ale rezultatului global Prezentarile pentru evaluarea la valoare justa a investitiilor in instrumente de capital sunt incluse la Nota 1.2 h), 1.3 (iii), 1.6 si respectiv Nota 11.	
Investitiile in instrumente de capital evaluate la valoare justa prin alte elemente ale rezultatului global sunt prezentate in cadrul imobiliarilor financiare avand o valoare de 20.080 mii lei la 31 December 2024. Societatea are participatii sub 10% in Rompetrol Rafinare S.A. (societate listata) si in Rompetrol Logistic S.R.L. (societate nelistata), asa cum este prezentat in nota 11. Cele doua investitii sunt evaluate la valoarea justa prin alte elemente ale rezultatului global. Valoarea justa a investitiei in Rompetrol Rafinare S.A. este stabilita pe baza cotatei disponibile pe o piata activa. Investitia detinuta in Rompetrol Logistics S.R.L. este evaluata la valoarea justa de 19.160 mii lei la 31 decembrie 2024, pentru care nu sunt disponibile cotate pe o piata activa si a carei valoare este determinata prin tehnici de evaluare interne ce utilizeaza, in general, informatii neobservabile (nivelul 3 in ierarhia de evaluare). Tehnicile interne de evaluare utilizate pot fi subiective, implicand multiple ipoteze si estimari complexe, care au condus la modificarea metodei de evaluare aplicata in anul curent. In acest proces, au fost identificate unele elemente care necesitau retratarea perioadelor precedente. La 31 decembrie 2024, Societatea a implicat un expert extern pentru a determina valoarea justa a investitiei detinuta de Societate in Rompetrol Logistic. Evaluarea a implicat rationamente si estimari semnificative.	Am auditat estimarea conducerii cu privire la valoarea justa a investitiilor financiare de 20.080 mii lei la 31 decembrie 2024. Specific, procedurile noastre de audit au inclus, printre altele: ▪ am analizat estimarile cheie folosite in raportul de evaluare pregatit de catre un expert extern, prin analiza consecventei acestora cu informatiile relevante din piata si cu planurile de afaceri utilizate, cat si analiza senzitivitatii valorii juste la schimbarea estimarilor semnificative; ▪ am analizat daca evaluarea a inclus totii factorii care influenteaza valoarea justa a investitiei la data raportarii si conformitatea acestuia cu Standardelor Internationale de Raportare Financiara; ▪ am implicat specialistii nostri in evaluari pentru a ne oferi suport in analiza anumitor ipoteze folosite (ex. rata de actualizare, coeficientul de ajustare pentru lipsa de lichiditate, coeficientul de ajustare pentru pachete minoritare de actiuni) si a metodologiei aplicate in evaluarea activului financiar prezentata in raportul de evaluare pregatit de catre expertul extern, incluzand rationamentul conducerii asupra metodei de evaluare aplicata; ▪ am testat acuratetea matematica a modelului de evaluare pentru stabilirea valorii juste luand in considerare procentul de detinere; ▪ Am evaluat competenta, capacitatile si obiectivitatea evaluatorului extern implicat de conducere;

Aspecte cheie de audit	Proceduri efectuate de noi pentru abordarea respectivelor aspecte
Am considerat aceasta arie ca fiind un aspect cheie de audit datorita marimii sumelor implicate, a gradului ridicat de subiectivitate in ceea ce priveste ipotezele care stau la baza evaluarii valorii juste si a judecatilor si estimarilor semnificative care trebuie facute de conducere pentru stabilirea valorii juste a activelor financiare netranzactionate pe o piata activa.	Specific pentru valoarea justa a activului financiar cotation pe o piata activa, am verificat cel mai recent pret/actiune disponibil si acuratetea matematica a valorii juste la 31 decembrie 2024. De asemenea, am analizat caracterul adecvat al informatiilor prezentate pentru evaluarea instrumentelor de capital la valoare justa, modificarea estimarilor si retratarea perioadelor precedente.

Aspecte cheie de audit	Proceduri efectuate de noi pentru abordarea respectivelor aspecte
Testul de depreciere a imobilizarilor corporale si a dreptului de utilizare a activelor Prezentari pentru imobilizarile corporale si a dreptului de utilizare a activelor, inclusiv deprecierea aferenta, sunt detaliate la Nota 1.2 e) si i), 1.3 (ii), Nota 8 si respectiv Nota 18.	
Imobilizarile corporale in valoare de 22.506 mii lei (din care avansuri si imobilizari corporale in curs de executie de 2.275 mii lei) si dreptul de utilizare a activelor in valoare de 10.143 mii lei sunt semnificative pentru procesul de audit datorita marimii acestora in situatia pozitiei financiare la 31 decembrie 2024. De asemenea, am considerat aceasta arie ca fiind un aspect cheie de audit datorita nivelului ridicat de subiectivitate in ceea ce priveste ipotezele folosite in testul de depreciere si rationamentele si estimarile semnificative facute de conducere. In conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, o Societate trebuie sa determine daca exista indicii pentru deprecierea activelor sau pentru reluarea unei pierderi de depreciere recunoscute anterior. Evaluarea daca exista un indicator ca un activ ar putea fi depreciat sau daca o pierdere din depreciere poate fi reluata, necesita judecata semnificativa, deoarece implica luarea in considerare a diferitelor surse de informatii, inclusiv factori legati de mediul economic si factori specifici industriei.	Am auditat testul de depreciere efectuat de catre conducere. Specific, procedurile noastre de audit au inclus, printre altele: - am analizat estimarile cheie ce au fost folosite in estimarea fluxurilor viitoare de trezorerie, prin analiza consecventei acestora cu informatiile relevante din piata si cu bugetele Societatii, cat si analiza senzitivitatii valorii recuperabile la schimbarea estimarilor semnificative; - am evaluat daca modelul testului de depreciere folosit include toate activele pentru care exista indicatori de depreciere la data raportarii; - am analizat acuratetea istorica a bugetelor si previziunilor conducerii, prin compararea acestora cu rezultatele efective din anul curent si perioadele precedente; - am implicat specialistii nostri in evaluari pentru a ne oferi suport in analiza ratei de actualizare aplicate si a metodologiei / modelului folosit de Societate in analiza deprecierei imobilizărilor corporale si a dreptului de utilizare a activelor;

Aspecte cheie de audit	Proceduri efectuate de noi pentru abordarea respectivelor aspecte
In anul curent, industria locala de servicii petoliere a inregistrat o ușoara redresare, cu un mix diferit de servicii efectuate in segmentul upstream (mai exact un nivel mai ridicat de operatii de cimentare primara, precum si activitati de stimulare). Acest aspect a avut un efect pozitiv semnificativ asupra performantei Societatii. Cu toate acestea, segmentul upstream a continuat sa inregistreze investitii si un nivel de comenzi relativ redus din partea clientilor in zona proiectelor de sonde noi, tinand cont de evolutia generala a industriei de petrol si gaze din ultimii ani, de volatilitatea pretului titeiului, de contextul macroeconomic si geopolitic actual (care au impact asupra evolutiei ratelor dobanzilor, costurilor salariale, cresterii generalizate a preturilor, etc.) care continua sa genereze incertitudini pe piata. Aceste aspecte ar putea afecta performanta Societatii si, prin urmare, au fost identificati indicatori de depreciere a activelor. La 31 decembrie 2024, conducerea a pregatit un test de depreciere a imobilizarilor corporale si a dreptului de utilizare a activelor ale Societatii. Ca urmare a testului de depreciere, valoarea estimata de utilizare (VIU) este rezonabil mai mare decat valoarea contabila neta a activelor, rezultand o reversare a ajustarii de depreciere, de 509 mii lei, inregistrata in perioadele precedente. Testul de depreciere este complex, necesitand rationamente semnificative si se bazeaza pe estimari care sunt influentate de conditii viitoare ale pietei. Din acest motiv, am considerat aceasta arie ca fiind un aspect cheie de audit.	am testat acuratetea matematica a modelului fluxurilor de numerar folosit de conducere pentru stabilirea valorii de utilizare si conformitatea acestuia cu cerintele Standardelor Internationale de Raportare Financiara. De asemenea, am analizat caracterul adecvat al informatiilor prezentate pentru testul de depreciere efectuat asupra imobilizarilor corporale si dreptului de utilizare a activelor.

Alte informatii

Alte informatii includ Raportul anual al Consiliului de Administratie precum si Raportul de Remunerare, dar nu includ situatiile financiare si raportul nostru de audit cu privire la acestea. Conducerea este responsabila pentru alte informatii.

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare nu acopera alte informatii si nu exprimam nicio forma de concluzie de asigurare asupra acestora.

În legatura cu auditul efectuat de noi asupra situațiilor financiare, responsabilitatea noastră este de a citi aceste alte informații și, făcând acest lucru, de a analiza dacă acestea nu sunt în concordanță, în mod semnificativ, cu situațiile financiare sau cunoștințele pe care le-am obținut în urma auditului sau dacă acestea pot să includă erori semnificative. Dacă, în baza activității desfășurate, ajungem la concluzia că există erori semnificative cu privire la aceste alte informații, noi trebuie să raportăm acest lucru. Nu avem nimic de raportat în acest sens.

Responsabilitatea conducerii și a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare

Conducerea Societății are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a situațiilor financiare în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare, și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

La întocmirea situațiilor financiare, conducerea este responsabilă să evalueze abilitatea Societății de a-și desfășura activitatea conform principiului continuității activității și să prezinte, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și folosirea principiului continuității activității, mai puțin în cazul în care conducerea intenționează să lichideze Societatea sau să înceteze activitatea sau nu are nicio alternativă reală decât să procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară a Societății.

Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, luate în ansamblu, nu conțin denaturări semnificative cauzate de eroare sau fraudă și de a emite un raport de audit care să includă opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, însă nu este o garanție că un audit desfășurat în conformitate cu standardele ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, atât la nivel individual sau luate în ansamblu, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor luate în baza acestor situații financiare.

Ca parte a unui audit în conformitate cu standardele ISA, ne exercităm raționamentul profesional și ne menținem scepticismul profesional pe întreg parcursul auditului. De asemenea:

- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, cauzate fie de fraudă fie de eroare, stabilim și efectuăm proceduri de audit care să răspundă acestor riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate include complicitate, falsuri, omisiuni intenționate, declarații false sau evitarea controlului intern.
- Întelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficacității controlului intern al Societății.

- Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și rezonabilitatea estimărilor contabile și a prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- Concluzionăm asupra caracterului adecvat al utilizării de către conducere a principiului continuității activității, și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Societății de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția, în raportul de audit, asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina ca Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.

Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate și programarea în timp a auditului, precum și constatările semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului nostru.

De asemenea, prezentăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație cu privire la conformitatea noastră cu cerințele etice privind independența și le comunicăm toate relațiile și alte aspecte care pot fi considerate, în mod rezonabil, că ar putea să ne afecteze independența și, unde este cazul, acțiunile întreprinse pentru eliminarea amenințărilor cu privire la independența sau măsurile de protecție aplicate pentru a reduce acele amenințări.

Dintre aspectele pe care le comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanță în cadrul auditului asupra situațiilor financiare din perioada curentă și, prin urmare, reprezintă aspecte cheie de audit.

Raport cu privire la alte cerințe legale și de reglementare

Raportare asupra unor informații, altele decât situațiile financiare și raportul nostru de audit asupra acestora

Pe lângă responsabilitățile noastre de raportare conform standardelor ISA și descrise în secțiunea „Alte informații”, referitor la Raportul Anual al Consiliului de Administrație și Raportul de remunerare, noi am citit aceste rapoarte și raportăm următoarele:

- a) în Raportul Anual al Consiliului de Administrație nu am identificat informații care să nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare la data de 31 decembrie 2024, atasate;
- b) Raportul Anual al Consiliului de Administrație, include, sub toate aspectele semnificative, informațiile cerute de Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările ulterioare, Anexa 1, articolele 15-19;
- c) pe baza cunoștințelor noastre și a înțelegerii dobândite în cursul auditului situațiilor financiare întocmite la data de 31 decembrie 2024 cu privire la Societate și la mediul acesteia, nu am identificat informații eronate semnificative prezentate în Raportul Anual al Consiliului de Administrație.

- d) Raportul de remunerare identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de articolul 107 (1) si (2) din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

Declaratie asupra raportului privind informatiile referitoare la impozitul pe profit pentru anul 2023

Pentru exercitiul financiar incheiat la data de 31 decembrie 2023, Societatea a avut obligatia conform articolelor 60²- 60⁶ din Anexa 1 la Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile ulterioare, de a publica Raportul privind informatiile referitoare la impozitul pe profit. Societatea a publicat acest raport conform prevederilor articolului 60¹⁰ din Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016, cu modificarile ulterioare.

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare nu acopera Raportul privind informatiile referitoare la impozitul pe profit pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 si nu exprimam nicio forma de concluzie de asigurare asupra acestuia.

Alte cerinte privind cuprinsul raportului de audit conform Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului

Numirea si aprobarea auditorului

Am fost numiti auditori ai Societatii de catre Adunarea Generala a Actionarilor la data de 25 Aprilie 2024 pentru a audita situatiile financiare ale exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2024. Durata totala de misiune continua, inclusiv reinnoirile (prelungirea perioadei pentru care am fost numiti initial) si renumirile anterioare drept auditori a fost de 17 ani acoperind exercitiile financiare incheiate de la 31 decembrie 2008 pana la 31 decembrie 2024.

Consecventa cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare exprimata in acest raport este in concordanta cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit al Societatii, pe care l-am emis in aceeaasi data in care am emis si acest raport.

Servicii non-audit

Nu am furnizat Societatii servicii non-audit interzise mentionate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului si ramanem independenti fata de Societate pe durata auditului.

Nu am furnizat Societatii si entitatilor controlate de aceasta alte servicii decat cele de audit statutar si cele prezentate in raportul anual si in situatiile financiare.

Raport asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare (XHTML) incluse in raportul anual cu cerintele Regulamentului ESEF

Am efectuat un angajament de asigurare rezonabila asupra conformitatii situatiilor financiare prezentate in format XHTML ale Rompetrol Well Services S.A. („Societatea”) pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024, cu cerintele Regulamentului delegat (UE) 2019/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European si a Consiliului in ceea ce priveste standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic („Regulamentul ESEF”).

Aceste proceduri se refera la testarea formatului si a consecventei formatului electronic al situatiilor financiare (XHTML) cu situatiile financiare auditate si exprimarea unei opinii asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare ale Societatii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024 cu cerintele Regulamentului ESEF. In conformitate cu aceste cerinte, formatul electronic al situatiilor financiare incluse in raportul anual trebuie sa fie prezentat in format XHTML.

Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta

Conducerea Societatii este responsabila de conformitatea cu cerintele Regulamentului ESEF la intocmirea formatului electronic XHTML al situatiilor financiare si de asigurarea consecventei intre formatului electronic al situatiilor financiare si situatiile financiare auditate.

Responsabilitatea conducerii include, de asemenea, proiectarea, implementarea si mentinerea controalelor interne pe care le considera necesare pentru a permite intocmirea de situatii financiare in format ESEF care sa fie lipsite de denaturari semnificative raportate la Regulamentul ESEF.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiara in ceea ce priveste intocmirea situatiilor financiare, inclusiv aplicarea Regulamentului ESEF.

Responsabilitatea auditorului

Responsabilitatea noastra este de a exprima o opinie de asigurare rezonabila cu privire la conformitatea formatului electronic al situatiilor financiare cu cerintele Regulamentului ESEF.

Am desfasurat o misiune de asigurare rezonabila in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) „Misiunile de asigurare, altele decat auditul sau revizuirea informatiilor financiare istorice” (ISAE 3000 (revizuit)). Acest standard prevede ca noi sa respectam standardele etice si sa planificam si sa ne desfasuram misiunea astfel incat sa obtinem o asigurare rezonabila privind masura in care formatul electronic al situatiilor financiare ale Societatii este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu Regulamentul ESEF. Natura, plasarea in timp si extinderea procedurilor selectate depind de rationamentul nostru, incluzand o evaluare a riscului de denaturari semnificative raportate la cerintele Regulamentului ESEF cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, insa nu este o garantie ca misiunea de asigurare desfasurata in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa raportata la cerinte, daca aceasta exista.

Independența noastră și managementul calității

Aplicăm Standardul Internațional de Management al Calității 1, Managementul Calității pentru firmele care efectuează audituri sau revizuirile ale situațiilor financiare sau alte misiuni de asigurare sau servicii conexe, care necesită proiectarea, implementarea și operarea unui sistem de management al calității, inclusiv politici sau proceduri privind conformitatea cu cerințele etice, standardele profesionale și cerințele legale și de reglementare aplicabile.

Ne-am menținut independența și confirmăm că am respectat cerințele privind etica și independența impuse de Codul Internațional de etică al profesioniștilor contabili (inclusiv standardele internaționale de independență) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (codul IESBA).

Sumarul procedurilor efectuate

Obiectivul procedurilor pe care le-am planificat și le-am desfășurat a constat în obținerea unei asigurări rezonabile că formatul electronic al situațiilor financiare este întocmit, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu cerințele Regulamentului ESEF. În desfășurarea evaluării noastre asupra conformității cu cerințele Regulamentului ESEF a formatului electronic (XHTML) de raportare al situațiilor financiare ale Societății, ne-am menținut scepticismul profesional și am aplicat raționamentul profesional. De asemenea:

- am obținut o înțelegere a controlului intern și procesele legate de aplicarea Regulamentului ESEF în ceea ce privește situațiile financiare ale Societății, inclusiv întocmirea situațiilor financiare ale Societății în format XHTML
- am testat validitatea formatului XHTML aplicat
- am verificat dacă formatul electronic al situațiilor financiare (XHTML) corespunde situațiilor financiare auditate.

Considerăm că probele pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastră.

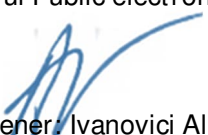
Opinie asupra conformității formatului electronic al situațiilor financiare cu cerințele Regulamentului ESEF

Pe baza procedurilor pe care le-am desfășurat, în opinia noastră, formatul electronic al situațiilor financiare este întocmit, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu cerințele Regulamentului ESEF.

În numele,

Ernst & Young Assurance Services SRL
Bd. Ion Mihalache 15-17, etaj 21, București, România

Înregistrat în Registrul Public electronic cu nr. FA77

Nume Auditor / Partener:  Ivanovici Alice Andreea
Înregistrat în Registrul Public electronic cu nr. AF3617

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Firma de audit: ERNST & YOUNG ASSURANCE SERVICES S.R.L.
Registrul Public Electronic: FA77

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: Ivanovici Alice Andreea
Registrul Public Electronic: AF3617

București, România
28 martie 2025