

**ROMPETROL WELL SERVICES SA**

**SITUATII FINANCIARE INDIVIDUALE**

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

**31 decembrie 2024**

<b>Cuprins</b>	<b>Pagina</b>
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
			<i>retratat</i>
<b>Cifra de afaceri neta</b>		<b>74,674,449</b>	<b>72.563.673</b>
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
<b>VENITURI DIN EXPLOATARE – TOTAL</b>		<b>77,024,291</b>	<b>73.487.511</b>
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 imobilizarilor		508,671	-
Ajustari de valoare privind stocurile	13	(45,090)	65.803
Ajustari de valoare privind creantele	14	(6,596)	(113.053)
Cheltuieli privind prestatiile 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)
<b>CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL</b>		<b>(68,415,726)</b>	<b>(62.682.833)</b>
<b>REZULTATUL DIN EXPLOATARE</b>		<b>8,608,565</b>	<b>10.804.678</b>
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
<b>VENITURI FINANCIARE - TOTAL</b>	4.1	<b>3,789,793</b>	<b>3.882.216</b>
Alte cheltuieli financiare		(621,633)	(832.047)
<b>CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL</b>	4.2	<b>(621,633)</b>	<b>(832.047)</b>
<b>REZULTATUL FINANCIAR</b>		<b>3,168,160</b>	<b>3.050.169</b>
<b>REZULTATUL INAINTE DE IMPOZITARE</b>		<b>11,776,725</b>	<b>13.854.847</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	6	(1,539,418)	(2.086.984)
<b>REZULTATUL EXERCITIULUI FINANCIAR</b>		<b>10,237,307</b>	<b>11.767.863</b>
<b>Rezultat pe actiune (de baza si diluat)</b>	7	<b>0,0368</b>	<b>0,0423</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi clasificate in contul de profit si pierdere in perioadele urmatoare, net de impozite</b>		<b>3,041,382</b>	<b>(244,129)</b>
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)
<b>Total rezultat global al exercitiului, net de impozite</b>		<b>13,278,689</b>	<b>11,523,734</b>

\* 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 Georgiana 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)

		<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>01 ianuarie 2023</b>
			<i>retrat</i>	<i>retrat</i>
<b>Active</b>				
<b>Active imobilizate</b>				
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
<b>Total active imobilizate</b>		<b>63,995,957</b>	<b>56.492.638</b>	<b>57.447.959</b>
<b>Active circulante</b>				
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
<b>Total active circulante</b>		<b>68,139,907</b>	<b>76.259.270</b>	<b>72,007,108</b>
<b>Total active</b>		<b>132,135,864</b>	<b>132.751.908</b>	<b>129,455,067</b>
<b>Capital si rezerve</b>				
<b>Capital</b>				
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
<b>Total capital propriu</b>		<b>109,092,873</b>	<b>107.582.047</b>	<b>98.507.829</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>				
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
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>7,526,399</b>	<b>9.447.693</b>	<b>11.852.067</b>
<b>Datorii curente</b>				
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
<b>Total datorii pe termen scurt</b>		<b>15,516,592</b>	<b>15.722.168</b>	<b>19.095.172</b>
<b>Total datorii</b>		<b>23,042,991</b>	<b>25.169.861</b>	<b>30,947,239</b>
<b>Total capital propriu si datorii</b>		<b>132,135,864</b>	<b>132.751.908</b>	<b>129,455,067</b>

\* 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

Notele explicative de la 1 la 25 sunt parte componenta a acestor situatii financiare.

**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
<b>Sold la 1 ianuarie 2024 (retrat)</b>	<b>28.557.446</b>	<b>5.563.818</b>	<b>30.796.597</b>	<b>12.854.944</b>	<b>18.041.378</b>	<b>11.767.863</b>	<b>107.582.046</b>
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	10.237.307	10.237.307
<b>Alte elemente aferente rezultatului global</b>	-	-	<b>3.041.382</b>	-	-	-	<b>3.041.382</b>
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)
<b>Total rezultat global</b>	-	-	<b>3.041.392</b>	-	-	-	<b>3.041.392</b>
Repartizare rezultat	-	-	-	11.767.863	-	(11.767.863)	-
Dividende	-	-	-	(11.767.863)	-	-	(11.767.863)
<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>28.557.446</b>	<b>5.563.818</b>	<b>33.837.979</b>	<b>12.854.944</b>	<b>18.041.378</b>	<b>10.237.307</b>	<b>109.092.873</b>

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

\* 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		<b>11,776,725</b>	<b>13.854.847</b>
<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 anularea 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)
<b>Profitul din exploatare inainte de schimbari in capitalul circulant</b>		<b>10,612,099</b>	<b>15.792.636</b>
(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)
<b>Fluxuri de trezorerie nete din activitati de exploatare</b>		<b>9,774,889</b>	<b>7.642.051</b>
<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
<b>Fluxuri de trezorerie nete din activitati de investitie</b>		<b>3,662,873</b>	<b>(1.554.398)</b>
<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)
<b>Flux de trezorerie nete din activitati de finantare</b>		<b>(13,788,299)</b>	<b>(5.930.827)</b>
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
<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul exercitiului financiar</b>		<b>298,005</b>	<b>648.543</b>

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**  
**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 retrarii 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 CO<sub>2</sub> si a incorporat aceste cerinte in programul de investitii. Astfel, echipamentele achizitionate respecta cele mai noi standarde privind emisiile de CO<sub>2</sub>. 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 deprecierii 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 efectuării 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:

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
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.

**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)**

***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 datoriilor 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 fiecărei 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:

	<u>Ani</u>
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 valorilor 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.

**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)**

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**

Actiunile 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:

- Actiunile 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.

**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)**

Actiunile 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 pieta 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 prezentat la valoarea lui reevaluata, 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.

**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)**

**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. Cheltuiala 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 cheltuiala 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 datoriile 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 reevaluatata daca exista 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 evaluarii 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 liniar 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.

**I) 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 aceluia activ. Societatea analizeaza situatia veniturilor cu privire la criteriile 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 datorita 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, sanatare 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 datorita 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 anularea 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 perceptut 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 evaluarii 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 inerent generat de momentul plasarii comenzilor de catre clienti. Ca urmare a analizei, conducerea nu a identificat necesitatea unei depreciere 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:

	<u>2025</u>	<u>2026</u>	<u>2027</u>	<u>2028</u>	<u>2029</u>	<u>2030</u>	<u>2031</u>
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.

	<u>2025</u>	<u>2026</u>	<u>2027</u>	<u>2028</u>	<u>2029</u>	<u>2030</u>	<u>2031</u>
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.

Tehnicele 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 cotelor 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 datorii aferente companiei analizate, utilizand abordari si metode de evaluare adecvate;
- Insumarea valorilor activelor componente si deducerea datorii 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 urmatorii 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.

<b>Societatea nelistata</b>	<b>Metoda de evaluare</b>	<b>Date de intrare neobservabile semnificative</b>	<b>Interval (medie ponderata)</b>	<b>Senzitivitatea datelor de intrare la valoarea justa</b>
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.



**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)**

**1.4 MODIFICARI ALE POLITICILOR CONTABILE SI ALE INFORMATIILOR DE FURNIZAT**

Politicile 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,

**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)**

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

Schimbarea de a mai sus a avut un impact corespunzator in Situatiile financiare globale 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.

**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)

**2. CIFRA DE AFACERI**

Mai jos este prezentata o analiza a veniturilor Societatii:

	<b>Vanzari in 2024</b>	<b>Vanzari in 2023</b>
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
<b>Total</b>	<b>74,196,791</b>	<b>72.067.998</b>

	<b>Vanzari in 2024</b>	<b>Vanzari in 2023</b>
Europa	1,564,391	404.263
<b>Export</b>	<b>1,564,391</b>	<b>404.263</b>
Vanzari la intern	72,632,400	71.663.735
<b>Total vanzari</b>	<b>74,196,791</b>	<b>72.067.998</b>

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:

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Venituri din inchirierea de spatii	477,658	495.675
<b>Total</b>	<b>477,658</b>	<b>495.675</b>

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:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Alte venituri din exploatare :		
- venituri din anulara 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	-
<b>Total</b>	<b><u>2,349,842</u></b>	<b><u>923.838</u></b>

Veniturile din anulara 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 intrepris 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:

	<u>Perioada de raportare incheiata la</u>	
	<u>31 decembrie</u>	<u>31 decembrie</u>
	<u>2024</u>	<u>2023</u>
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
<b>Total</b>	<b><u>17,571,636</u></b>	<b><u>14.296.893</u></b>

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 evidentiate 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.

**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 (continuare)**

**3.3. Alte cheltuieli de exploatare**

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

	<b>Perioada de raportare incheiata la 31 decembrie 2024</b>	<b>Perioada de raportare incheiata la 31 decembrie 2023</b>
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
<b>Total</b>	<b>261,161</b>	<b>243.960</b>

**4. CHELTUIELI SI VENITURI FINANCIARE**

**4.1. Venituri financiare**

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

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**

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

**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:

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

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:

	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024</b>	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023</b>
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:

	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024</b>	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023</b>
Membri ai C.A.	466.112	462.889
Directori executivi	1.029.075	1.205.982
<b>Total</b>	<b>1.495.187</b>	<b>1.668.871</b>

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)
<b>Cheltuielile cu impozitul pe profit raportate in situatia rezultatului global</b>	<b><u>1,539,418</u></b>	<b><u>2.086.984</u></b>

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 statutara 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)
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit curent la rata efectiva 16% (2023: 16%)</b>	<b><u>1,540,598</u></b>	<b><u>2.099.386</u></b>

**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	-	-
<b>(Cheltuieli cu) / venituri din impozitul amanat</b>				<b>1,181</b>	<b>12.402</b>	<b>(579.311)</b>	<b>46.501</b>
Creante privind impozitul amanat	687,213	624.787	579.324				
Datorii privind impozitul amanat	(3,286,689)	(2.646.133)	(2.659.572)				
<b>Creante / (Datorii) privind impozitul amanat, net</b>	<b>(2,599,476)</b>	<b>(2.021.346)</b>	<b>(2.080.248)</b>				

Reconcilierea datoriei nete privind impozitul amanat se prezinta astfel:

	2024	2023
<b>Sold la inceputul perioadei (retratat)</b>	<b>2.021.346</b>	<b>2.080.248</b>
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)
<b>Sold la sfarsitul perioadei</b>	<b>2,599,476</b>	<b>2.021.346</b>

**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)**

### **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/pierderea 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 jurisdicție 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:

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

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**

	<u>Terenuri</u>	<u>Cladiri si constructii speciale</u>	<u>Instalatii tehnice si masini si alte imobilizari corporale</u>	<u>Avansuri si Imobilizari corporale in curs de executie</u>	<u>Total</u>
<b>Cost</b>					
<b>La 1 ianuarie 2023</b>	<b>5.440.229</b>	<b>8.047.114</b>	<b>88.817.523</b>	<b>2.258.168</b>	<b>104.563.032</b>
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)	-
<b>La 31 decembrie 2023</b>	<b>5.438.555</b>	<b>8.424.900</b>	<b>91.129.288</b>	<b>403.619</b>	<b>105.396.360</b>
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)	-
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b>5,438,555</b>	<b>8,861,684</b>	<b>87,589,471</b>	<b>2,275,159</b>	<b>104,164,867</b>
<b>Amortizare si depreciere</b>					
<b>La 1 ianuarie 2023</b>	<b>-</b>	<b>3.717.314</b>	<b>76.149.011</b>	<b>-</b>	<b>79.866.326</b>
Cheltuieli cu amortizarea in cursul exercitiului	-	329.968	3.874.173	-	4.204.142
Cedari	-	(8.607)	(36.548)	-	(45.155)
<b>La 31 decembrie 2023</b>	<b>-</b>	<b>4.038.675</b>	<b>79.986.636</b>	<b>-</b>	<b>84.025.312</b>
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)
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b>-</b>	<b>4,385,253</b>	<b>77,273,745</b>	<b>-</b>	<b>81,658,999</b>
<b>Valoarea contabila neta</b>					
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b>5,438,555</b>	<b>4,476,431</b>	<b>10,315,727</b>	<b>2,275,159</b>	<b>22,505,869</b>
<b>La 31 decembrie 2023</b>	<b>5.438.555</b>	<b>4.386.224</b>	<b>11.142.653</b>	<b>403.619</b>	<b>21.371.048</b>
<b>La 1 ianuarie 2023</b>	<b>5.440.229</b>	<b>4.329.800</b>	<b>12.668.512</b>	<b>2.258.168</b>	<b>24.696.706</b>

**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 sediilor 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 potentialii 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.

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
<b>Sold initial la 1 ianuarie</b>	<b>414,197</b>	<b>432.799</b>
Cheltuieli cu amortizarea	(18,603)	(18.603)
<b>Sold final la 31 decembrie</b>	<b>395,594</b>	<b>414.197</b>
	<u>2024</u>	<u>2023</u>
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)
<b>Rezultat net rezultat din investitii imobiliare inregistrate la cost</b>	<b>(21,490)</b>	<b>(24.744)</b>

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**

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

**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
Rompetrologistics SRL	Investitie pe termen lung	2002/2003/2007	6,98%	6,98%	6,98%	19,159,842	<i>retratat</i> 14.474.278	<i>retratat</i> 14.657.186
Rompetro Rafinare SA*	Investitie pe termen lung	2003/2004	0,05%	0,05%	0,05%	919,823	1.846.345	1.747.434
Rompetro Renewables SRL	Investitie pe termen lung	2014	-	-	1%			100
<b>Total</b>						<b>20,079,665</b>	<b>16.320.623</b>	<b>16.404.719</b>

\* 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:

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

Pentru mai multe detalii privind activele financiare, a se consulta Nota 1.3) iii) Valoarea justa a activelor financiare si Nota 1.6 Retratatarea 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**

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
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
<b>Alte immobilizari financiare</b>	<b>10,851,052</b>	<b>6.580.872</b>

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
<b>Total conturi colaterale cu maturitate peste un an la data 31 decembrie 2024</b>							<b>9,742,682</b>

\* 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
<b>Total conturi colaterale cu maturitate peste un an la data 31 decembrie 2023</b>							<b>5.611.881</b>

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**

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

Stocurile se compun in principal din ciment de sonda, aditivi si piese de schimb pentru echipamentele speciale. Atat pentru reperatele 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.

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

**14. CREANTE COMERCIALE SI ALTE CREANTE**

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
Creante comerciale – terti	14,244,292	18.614.285
Creante comerciale cu entitati affiliate (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)
<b>Total creante comerciale, net</b>	<b>12,988,866</b>	<b>17.361.272</b>
Alte creante – terti	231,152	1.060.147
Alte creante cu entitatile affiliate (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)
<b>Total alte creante, net</b>	<b>42,691</b>	<b>901.729</b>
<b>Total creante, net</b>	<b>13,031,556</b>	<b>18.263.002</b>

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.

	<b>Depreciate la nivel individual</b>	<b>Depreciate la nivel colectiv</b>	<b>Total</b>
<b>La 1 ianuarie 2023</b>	<b>631.729</b>	<b>901.838</b>	<b>1.533.567</b>
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
<b>La 31 decembrie 2023</b>	<b>622.066</b>	<b>1.028.468</b>	<b>1.650.534</b>
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)
<b>La 31 decembrie 2024</b>	<b>622,628</b>	<b>1,034,425</b>	<b>1,657,054</b>

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	<b>14,279,549</b>
Pierderile preconizate din deprecierea creantelor	(4,544)	(1,987)	(2,374)	(1,368)	(1,718)	(6,392)	(1,272,300)	<b>(1,290,683)</b>

  

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	<b>18.645.436</b>
Pierderile preconizate din deprecierea creantelor	(2.485)	(5.227)	(3.903)	(1.203)	(4.208)	(6.236)	(1.260.903)	<b>(1.284.164)</b>

**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**

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
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
<b>Alte active circulante Total</b>	<b>1,018,381</b>	<b>1.053.746</b>

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**

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
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
<b>Total numerar si depozite pe termen scurt</b>	<b>298,005</b>	<b>648.543</b>

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
<b>Total depozite colaterale</b>							<b>1,203,143</b>

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
<b>Total depozite colaterale</b>							<b>121,112</b>

**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.

	<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>
	<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 cotate 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:

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
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:

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

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.



**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)*

**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:

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
<b>La 1 ianuarie</b>	<b>8,805,636</b>	<b>11.267.449</b>
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
<b>Sold</b>	<b>6,172,806</b>	<b>8.805.636</b>
<b>Curent</b>	<b>2,568,984</b>	<b>2.632.998</b>
<b>Termen lung</b>	<b>3,603,823</b>	<b>6.172.638</b>

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:

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
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
<b>Total cheltuieli recunoscute in contul de profit si pierdere</b>	<b>2,214,724</b>	<b>2.432.841</b>

Analiza maturitatii darii de leasing este inclusa in Nota 23.

**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)*

**19. ALTE BENEFICII POSTANGAJARE**

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>1,175,961</b>	<b>1.032.717</b>
<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
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>1,249,466</b>	<b>1.175.961</b>

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:

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
	%	%
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:

<b>Ipoze plan de beneficii privind pensiile:</b>	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
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)	-

**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)*

**20. DATORII COMERCIALE SI ALTE DATORII (CURENTE)**

	<b>31 decembrie 2024</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
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	-	-
<b>Total</b>	<b>12,073,500</b>	<b>12.669.755</b>

**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.

<b>Nume societate</b>	<b>Tip tranzactii</b>	<b>Tara de origine</b>	<b>Natura relatiei</b>
KazMunayGas International NV Rompetro Rafinare SA	Plati dividende servicii ITP	Olanda Romania	Actionar majoritar Investitie minoritara de 0.05% in capitalul social al Rompetrol Rafinare
Rompetro Logistics SRL	Servicii ITP, refacturare servicii paza	Romania	Investitie minoritara de 6.98% in capitalul social al Rompetrol Logistics
Oilfield Exploration Business Solutions SA	Servicii ITP	Romania	Societate a grupului KMG International
Rompetro 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
Rompetro 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**

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

**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)**

**Datorii**

	<b>Sold la 31 decembrie 2024</b>	<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>
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
<b>Total</b>	<b>660,367</b>	<b>737.670</b>

**Vanzari**

	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024</b>	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023</b>
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
Rominserv SRL	143	119
<b>Total</b>	<b>4,020,538</b>	<b>4.078.634</b>

**Achizitii de bunuri si servicii**

	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2024</b>	<b>Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023</b>
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
<b>Total</b>	<b>10,278,156</b>	<b>9.236.446</b>

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 AFILIAATE (continuare)**

Descriere	Durata contract	Data contract	Scadenta	Rata dobanzii	Moneda	Principal	Dobanda de incasat la	Soldul existent la	Dobanda de incasat la	Soldul existent la
							31 decembrie 2023	31 decembrie 2023	31 decembrie 2024	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
<b>Total general</b>							<b>342.278</b>	<b>50.388.545</b>	<b>291,278</b>	<b>46,818,063</b>

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.

**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)*

---

## **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 aceeași sumă, 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 în 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/ descrestere 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.

	<b>TOTAL RON</b>	<b>5% USD</b>	<b>5% EUR</b>
<b>31 decembrie 2023</b>			
<b>Sold</b>	<b>(63.333)</b>	<b>(1.386)</b>	<b>(61.947)</b>
Active monetare	<b>31.468</b>	619	30.849
Datorii monetare	<b>(94.802)</b>	(2.005)	(92.796)
<b>31 decembrie 2024</b>			
<b>Sold</b>	<b>(134,973)</b>	<b>(20,408)</b>	<b>(114,565)</b>
Active monetare	<b>2,649</b>	968	1,680
Datorii monetare	<b>(137,622)</b>	(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. Condițiile 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 retea si sistemele noastre de calculatoare, care nu a dus la intreruperi operationale majore si nu a avut un effect negativ 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:

<b>Datorii comerciale si similare</b>	<b>La cerere</b>	<b>Sub 3 luni</b>	<b>Intre 3 si 12 luni</b>	<b>Intre 1 si 5 ani</b>	<b>Peste 5 ani</b>	<b>Total</b>
Datorii comerciale - terti	42.473	2.914.858	428.638	198.562	-	3.584.531
Datorii comerciale cu entitatile affiliate	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	-	-	-	-	-	-
<b>Total an 2023</b>	<b>5,778.481</b>	<b>3.772.199</b>	<b>2.414.963</b>	<b>6.582.034</b>	<b>-</b>	<b>18.547.676</b>

<b>Datorii comerciale si similare</b>	<b>La cerere</b>	<b>Sub 3 luni</b>	<b>Intre 3 si 12 luni</b>	<b>Intre 1 si 5 ani</b>	<b>Peste 5 ani</b>	<b>Total</b>
Datorii comerciale - terti	81,035	4,156,599	111,463	463,022	-	4,812,118
Datorii comerciale cu entitatile affiliate	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	-	-	-	-	-	-
<b>Total an 2024</b>	<b>4.424.448</b>	<b>4,823,232</b>	<b>2.040.447</b>	<b>4.283.723</b>	<b>-</b>	<b>15,571,851</b>

**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 Georgian Stefan

**Intocmit,**  
MOISE Luiza-Roxana  
Director Economic

Semnatura

Semnatura