



OIL TERMINAL SA

RAPORT AFERENT

TRIMESTRULUI I 2026

(perioada 01.01.2026 – 31.03.2026)

Cuprins

Situațiile financiare interimare simplificate revizuite la 31.03.2026

Situația interimară simplificată a poziției financiare (revizuită) la 31 martie 2026	1
Situația interimară simplificată a rezultatului global (revizuită) 31 martie 2026	2
Situația interimară simplificată a modificărilor capitalurilor proprii (revizuită) la 31 martie 2026...	3
Situația interimară simplificată a modificărilor capitalurilor proprii (revizuită) la 31 martie 2025...	4
Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie (revizuită) la 31 martie 2026	5
Note la situațiile financiare interimare simplificate (revizuite) la 31 martie 2026	6
RAPORT DE REVIZUIRE A SITUAȚIILOR FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE	55

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR Societății OIL TERMINAL SA pentru Trim. I 2026 încheiat la data de 31 martie 2026

1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII	56
1.1 Date de identificare raport și emitent	56
2. SITUAȚIA ECONOMICO-FINANCIARĂ la 31.03.2026	57
2.1 Situația interimară a poziției financiare la 31 martie 2026.....	57
2.2 Situația interimară a rezultatului global la 31 martie 2026	59
2.3 Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 31 martie 2026.....	61
3. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII	62
3.1 Cheltuieli de capital	62
3.2 Indicatori economico-financiarți	63
4 ALTE ASPECTE	63
4.1 Litigii.....	63
4.2 Structura acționariatului	68
4.3 Consiliul de Administrație	68
4.4 Conducerea executivă.....	73
4.5 Evenimente semnificative în perioada ianuarie-martie 2026	75
4.6 Evenimente ulterioare perioadei de 3 luni încheiată la 31 martie 2026	77
4.7 Prezentarea Situațiilor Financiare interimare simplificate	79
5 TRANZACȚII SEMNIFICATIVE	79
5.1 Tranzacții cu entități deținute de stat	79
5.2. Tranzacții conform Ordin Ministru delegat pentru energie nr.704/18.08.2014	80
5.3. Tranzacții conform art.52 din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare, din care:.....	81
5.3.1 Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu administratorii ori directorii, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau o societate controlată de aceștia, conform art.52 alin.(3) litera a) din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare:.....	81
5.3.2 Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, care intră sub incidența art.52 alin.(3) litera b) din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare	94
5.4 Tranzacții conform art.234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr.5/2018	95

Situația interimară simplificată a poziției financiare (revizuită) la 31 martie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Nota	31 martie 2026 (revizuit)	31 decembrie 2025 (auditat)
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizări necorporale	17	4.559.398	4.580.568
Imobilizări corporale	15	792.947.171	801.668.001
Imobilizări corporale în curs de execuție	16	25.622.129	22.867.299
Imobilizări financiare	18	957.476	914.458
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	17	10.250.317	11.577.472
Total active immobilizate		834.336.491	841.607.798
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri	19	2.638.979	2.666.198
Clienți și conturi asimilate	20	45.091.798	36.475.915
Alte creanțe	21	4.238.441	3.058.283
Impozite și taxe de recuperat	21	2.365.204	1.937.947
Numerar și echivalente de numerar	22	23.056.718	27.119.712
Total active circulante		77.391.140	71.258.055
TOTAL ACTIVE		911.727.631	912.865.853
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	23	299.717.713	299.717.713
Alte elemente de capitaluri proprii	24	(29.123.004)	(29.123.970)
Rezerve din reevaluare	25	225.760.241	225.766.279
Rezerve legale	27	10.412.112	10.412.112
Alte rezerve	27	59.363.312	59.363.312
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	26	553.014	546.975
Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat	26	20.497.924	-
Rezultat reportat fără IAS 29	26	396.930	396.930
Profit curent	13	12.575.471	24.637.109
Repartizarea profitului	27	-	(4.139.185)
Total capitaluri proprii		600.153.713	587.577.275
DATORII PE TERMEN LUNG			
Împrumuturi pe termen lung	28	197.406.253	201.672.967
Alte împrumuturi și datorii asimilate	28	7.014.096	8.032.544
Datorii privind impozit pe profit amânat	28	32.228.219	32.229.185
Total datorii pe termen lung		236.648.568	241.934.696
DATORII CURENTE			
Împrumuturi pe termen lung - partea curentă	28	23.568.016	21.791.741
Datorii comerciale	31	10.378.048	23.505.114
Datorii privind impozite și taxe	32	16.102.192	12.782.785
Alte datorii curente	33	5.102.304	5.350.739
Alte împrumuturi și datorii asimilate	33	3.638.298	3.767.912
Total datorii curente		58.788.858	67.198.291
TOTAL DATORII		295.437.426	309.132.987
Provizioane	34	16.030.351	16.042.799
Subvenții pentru investiții	35	106.141	112.792
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII		911.727.631	912.865.853

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 11.05.2026 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Ungur Ramona

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

Situația interimară simplificată a rezultatului global (revizuită) 31 martie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Nota	3 luni încheiate la 31 martie 2026 (revizuită)	3 luni încheiate la 31 martie 2025 (revizuită)
Venituri din prestarea de servicii	3	94.509.774	96.443.351
Venituri din vânzarea produselor reziduale	4	1.150.637	866.382
Alte venituri din exploatare	5	380.259	1.089.846
Cheltuieli materiale	7	(2.280.829)	(4.971.937)
Cheltuieli privind utilități	8	(4.590.594)	(3.615.696)
Cheltuieli cu personalul	9	(39.413.707)	(38.058.466)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	10	(4.502.436)	(6.253.401)
Cheltuieli cu amortizarea	11	(11.229.776)	(7.506.758)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice - ICAS	12	(458.485)	(391.532)
Alte cheltuieli de exploatare	12	(14.249.655)	(22.449.933)
Rezultat din exploatare		19.315.188	15.151.856
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	6	(4.345.017)	(3.146.266)
Rezultat brut al exercițiului		14.970.171	12.005.590
Cheltuieli privind impozitul pe profit	13	(2.394.700)	(1.834.905)
Rezultat net al exercițiului		12.575.471	10.170.685
Alte elemente ale rezultatului global:			
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:			
		966	115.335
Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	25	6.038	139.337
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	25	(6.038)	-
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervelor din reevaluare	28	966	(24.002)
Rezultat global total		12.576.437	10.286.020
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)	39	0,00419609	0,00343190
Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)	39	0,00419609	0,00343190

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 11.05.2026 și semnate în numele acestora de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Ungur Ramona

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

Notele alăturate de la 1 la 41 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația interimară simplificată a modificărilor capitalurilor proprii (revizuită) la 31 martie 2026

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

	Capital social subscris varsat	Alte elemente de capitaluri proprii	Rezerve din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29	Rezultatul anului	Repartizarea profitului	Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2026	299.717.713	(29.123.970)	225.766.279	10.412.112	546.976	59.363.312	396.930	24.637.109	(4.139.185)	-	587.577.276
Profitul net al anului	-	-	-	-	-	-	-	12.575.471	-	-	12.575.471
Alte elemente ale rezultatului global:											
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultat reportat	-	-	(6.038)		6.038	-	-	-	-	-	-
Impozit pe profit amânat	-	966	-	-	-	-	-	-	-	-	966
Total rezultat global al perioadei	-	966	(6.038)	-	6.038	-	-	12.575.471	-	-	12.576.437
Alte elemente	-	-	-	-	-	-	-	(24.637.109)	-	20.497.924	(4.139.185)
Total alte elemente	-	-	-	-	-	-	-	(24.637.109)	-	20.497.924	(4.139.185)
Repartizarea profitului	-	-	-	-	-	-	-	4.139.185	-	4.139.185	4.139.185
Sold la 31 martie 2026	299.717.713	(29.123.004)	225.760.241	10.412.112	553.014	59.363.312	396.930	12.575.471	-	20.497.924	600.153.713

Pentru detalii privind capitalurile proprii, a se vedea notele: 13, 23, 24, 25, 26, 27.

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 11.05.2026 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administratie,

Ungur Ramona

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

Notele alăturate de la 1 la 41 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația interimară simplificată a modificărilor capitalurilor proprii (revizuită) la 31 martie 2025

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

	Capital social subscris varsat	Alte elemente de capitaluri proprii	Rezerve din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29	Rezultatul anului	Repartizarea profitului	Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2025	299.717.713	(29.395.055)	226.313.255	8.910.913	8.082.921	48.642.404	396.930	19.203.979	(5.785.057)	-	576.088.003
Profitul net al anului	-	-	-	-	-	-	-	10.170.685	-	-	10.170.685
Alte elemente ale rezultatului global:											
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultat reportat	-	-	(139.338)		139.338	-	-	-	-	-	-
Impozit pe profit amânat	-	24.002	-	-	-	-	-	-	-	-	24.002
Total rezultat global al perioadei	-	24.002	(139.338)	-	139.338	-	-	-	-	-	10.194.678
Alte elemente	-	-	-	-	-	-	-	(13.418.922)	-	13.418.922	-
Total alte elemente	-	-	-	-	-	-	-	(13.418.922)	-	13.418.922	-
Repartizarea profitului	-	-	-	-	-	-	-	(5.785.057)	5.785.057	-	-
Sold la 31 martie 2025	299.717.713	(29.371.053)	226.173.917	8.910.913	8.222.259	48.642.404	396.930	10.170.685	-	13.418.922	586.282.690

Pentru detalii privind capitalurile proprii, a se vedea notele: 13, 23, 24, 25, 26, 27.

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 11.05.2026 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administratie,
Ungur Ramona

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

Notele alăturate de la 1 la 41 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie (revizuită) la 31 martie 2026
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Nota	31 martie 2026 (revizuită)	31 martie 2025 (revizuită)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit net		12.575.471	10.170.685
Ajustări pentru elemente nemonetare			
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	11,5	11.229.776	7.506.758
Pierdere din cedarea activelor imobilizate		-	177.060
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	5	39.284	(297.305)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli		(12.448)	(287.391)
Alte ajustări		(414.510)	144.120
Pierdere privind dobânzile	6	4.186.580	3.003.008
Pierdere din diferențe de curs valutar	6	158.437	143.258
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant		15.187.119	10.389.508
Descreșteri în valoarea stocurilor	19	27.219	1.286.630
(Creșteri) ale creanțelor	20,21	(11.298.220)	(2.080.519)
(Descreșteri) în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	31,32,33	(5.325.770)	(30.600.600)
Dobânzi nete (plătite)	6	(4.186.580)	(3.003.008)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare		6.979.239	(13.837.304)
Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții			
Imobilizări corporale și necorporale	16,17	(7.549.371)	(20.272.580)
(Creșteri) în valoarea imobilizărilor pe termen lung		(43.017)	(6.428)
Trezorerie netă utilizată în activitatea de investiții		(7.592.388)	(20.279.008)
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Creșterea împrumuturilor pe termen lung și a altor împrumuturi și datorii asimilate	28	1.625.290	17.081.652
Plăți de împrumuturi	28	(5.062.196)	(4.874.368)
Dividende plătite		(12.939)	(2.449)
Flux de trezorerie din activități de finanțare		(3.449.845)	12.204.835
Creștere netă de numerar și echivalente de numerar		(4.062.994)	(21.911.477)
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	22	27.119.712	51.742.031
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	22	23.056.718	29.830.554

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 11.05.2026 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Ungur Ramona

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

Notele alăturate de la 1 la 41 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Note la situațiile financiare interimare simplificată (revizuite) la 31 martie 2026

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

1. Informații generale și activități principale

Oil Terminal este o societate pe acțiuni cu domiciliul în România. Societatea are sediul social situat pe strada Caraiman, nr.2, localitatea Constanța.

Societatea își desfășoară activitatea în conformitate cu legile române și Actul Constitutiv și este înmatriculată la Registrul Comerțului Constanța cu numărul de ordine J1991000512136, având Identificatorul unic la Nivel European (EUID): ROONRC. J1991000512136 și Codul de înregistrare fiscală: RO2410163.

Oil Terminal are codul LEI: 315700QENQ53MELTT73, cod ce reprezintă "identificatorul entității juridice" (Legal Entity Identifier).

Societatea s-a înființat în conformitate cu prevederile Legii nr.15/1990 privind reorganizarea unităților economice de stat ca regii autonome și societăți comerciale și H.G. nr.1200/1990 privind înființarea de societăți comerciale pe acțiuni în industrie, având forma juridică de societate pe acțiuni.

Prin Ordonanța de urgență nr. 15/2001 privind reglementarea situației juridice a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și al produselor petroliere, a stațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente, societatea a fost declarată de interes strategic, iar interesele statului pentru acțiunile deținute în capitalul social al societății sunt reprezentate de ministerul de resort.

Îndeplinind criteriile anunțate de Bursa de Valori București, la data de 30.01.1998 OIL TERMINAL SA a fost înscrisă la cota bursei, categoria I, oferind investitorilor protecție și siguranță, transparență informațională și posibilitatea de a-și tranzacționa acțiunile pe o piață organizată.

Bursa de Valori București a aplicat o noua segmentare a pieței, iar acțiunile Oil Terminal au fost incluse în categoria Standard, începând cu data de 5 ianuarie 2015.

Oil Terminal, cu o vechime în domeniu de peste 125 de ani, ocupă o poziție strategică în Zona Mării Negre, fiind cel mai mare terminal petrolier operator de produse petroliere din portul Constanța, a cărui activitate de bază cuprinde efectuarea prestațiilor de servicii privind primirea, încărcarea, descărcarea țițeiului, produselor petroliere, petrochimice, chimice lichide precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export și tranzit (cod CAEN 5224 - Manipulări).

Terminalul petrolier din Constanța este situat în sud-estul Europei, la intersecția culoarelor de transport maritim între Asia, Europa Centrală și de Vest și Orientul Apropiat.

Probleme legate de climă

OIL TERMINAL acordă o atenție deosebită aspectelor legate de climă și efectelor acestora atunci când furnizează o analiză echilibrată și cuprinzătoare a dezvoltării și performanței activității societății și a poziției financiare, având în vedere următoarele aspecte de infrastructură:

Societatea Oil Terminal are în componență 3 depozite, cu o capacitate totală de depozitare de aproximativ 1,1 mil m³, din care:

- **Secția Platformă Nord**, – scoasă din exploatare
- **Secția Platformă Port**, situată în incinta Port dana 69, cu o capacitate de depozitare de aproximativ 103.000 m³, destinată pentru stocare produse petroliere și produse chimice lichide.
- **Secția Platformă Sud**, capacitate de aproximativ 968.000 m³, folosită pentru depozitare țiței, benzină, motorină, păcură.

În funcție de specific, fiecare platformă are următoarea infrastructură:

- rezervoare cu capacități cuprinse între 1.000 m³ și 55.000 m³, de construcție metalică, cilindrice, amplasate vertical – suprateran, prevăzute cu centuri de protecție, cu capace fixe sau flotante și cu instalații pentru stingerea incendiilor. O parte din rezervoare sunt prevăzute cu instalații de măsurare automată tip teleradar a înălțimii și temperaturii produsului depozitat;
- capacități de încărcare/descărcare produse petroliere și chimice lichide formate din rampe, căi ferate interne cu o lungime totală de aproximativ 30 km, prevăzute cu instalații de încărcare/descărcare;
- instalații de încărcare produce în autocisterne;
- conducte de transport pentru încărcare/ descărcare la/ din nave a țițeiului, produselor petroliere, petrochimice, chimice lichide și uleiurilor, cu diametre cuprinse între 100 mm și 1000 mm;
- case de pompe ce pot realiza debite între 300 m³/h - 2.500 m³/h;
- cântare pentru autocisterne și cisterne de cale ferată;
- instalații de contorizare computerizată amplasate în imediata vecinătate a danelor de încărcare/descărcare motorină, benzină și țiței;
- laboratoare dotate cu aparatură pentru efectuarea analizelor fizico-chimice specifice;
- instalații pe cheu de încărcare produse la barje (țiței, motorină, benzină, păcură) și de bunkerare a navelor cu combustibil ușor și greu în toate danele petroliere.

Terminalul petrolier are în exploatare 7 dane operative în Portul Constanța cu adâncimi între 12,50 - 17 m, permițând operarea navelor cu o capacitate de până la 150.000 tdw. Danele sunt dotate cu instalații de cuplare la nave pentru încărcare/descărcare, acționate hidraulic, cu diametre de 12", respectiv 16".

Oil Terminal este interconectată cu rafinăriile românești prin intermediul societății de transport Conpet SA Ploiești pentru transportul țițeiului de la terminal la rafinării, pe conducte magistrale subterane ce fac parte din sistemul național de transport.

Terminalul petrolier are legături la rețeaua națională de căi ferate, rețeaua de căi rutiere și la canalul Dunăre-Marea Neagră.

Aspecte legate de impactul activității de bază a societății asupra mediului înconjurător

În contextul angajamentului pentru o economie durabilă și al schimbărilor climatice, societatea integrează în mod strategic principiile dezvoltării durabile în activitatea sa. Societatea are elaborată *Strategia de dezvoltare durabilă*, publică anual *Raportul de durabilitate* și utilizează indicatori KPI de mediu, urmărind performanța în domenii-cheie precum reducerea emisiilor, gestionarea deșeurilor, protejarea resurselor naturale și eficiență energetică.

Implementarea principiilor economiei circulare se reflectă în acțiuni de optimizare a fluxurilor tehnologice, reutilizarea materialelor și investiții în infrastructură cu impact redus asupra mediului.

Sistemul de management de mediu și conformarea cu cerințele legale

Activitatea societății, implică un impact controlat asupra mediului. Prin implementarea *Sistemului Integrat de Management Mediu, Sănătate și Securitate în Muncă*, compania acționează constant pentru prevenirea poluării, eficiența utilizării resurselor și conformarea cu cerințele legale.

Sistemul de management integrat este menținut ca urmare a auditului de recertificare pentru cerințele standardului SR EN ISO 14001:2015 – Sisteme de management de mediu.

Conformarea cu cerințele legale presupune îndeplinirea obligațiilor prevăzute în actele de reglementare și în legislația specifică în domeniul protecției mediului, asigurarea funcționării în parametrii proiectați a tuturor utilajelor și instalațiilor obiectivului, cu respectarea programelor de mentenanță și preocuparea permanentă pentru modernizarea instalațiilor.

Societatea are elaborate și implementate planuri pentru a preveni și combate impactul asupra factorilor de mediu în situația apariției unor eventuale deversări și scurgeri accidentale de țiței, produse petroliere și petrochimice. Planurile menționate au fost actualizate și transmise părților interesate (zone, ABADL, DJM Constanța).

În prezent se realizează monitorizarea factorilor de mediu: apă, aer, sol, pânză freatică, în conformitate cu cerințele din Autorizațiile de Mediu și Autorizația de Gospodărire a Apelor:

- pentru factorul de mediu apă: monitorizarea lunară a indicatorilor apelor uzate evacuate în canalizarea RAJA SA Constanța și Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime SA Constanța, în scopul menținerii valorilor acestora în limitele impuse de normativele în vigoare.
- pentru pânza freatică: măsurarea săptămânală a nivelului piezometric al acesteia precum și înălțimea peliculei de produs, extrăgându-se prin vidanjare, apa cu produs petrolier.
- pentru factorul de mediu sol: se monitorizează indicatorii „produs petrolier” și metale semestrial. Se verifică vizual instalațiile permanente.
- pentru factorul de mediu aer: se monitorizează trimestrial valoarea indicatorului COV (compuși organici volatili) pe perimetrul Secției Platformă Sud unde se depozitează benzină, iar indicatorii benzen și toluen pe perimetrul celor trei secții platformă.

Rezultatele analizelor de laborator pentru determinarea calității factorilor de mediu în perioada de referință, nu depășesc valorile limită maxime prevăzute de actele de reglementare și legislația de mediu în vigoare.

Investiții, modernizări, infrastructura și creșterea eficienței energetice

Lucrările de întreținere și reparații realizate contribuie la îmbunătățirea performanței tehnice, reducerea pierderilor de resurse și optimizarea consumului energetic. Aceste acțiuni sprijină obiectivele economiei circulare prin prelungirea duratei de viață a echipamentelor și reducerea necesității de înlocuire. De asemenea, susțin reducerea riscurilor de poluare, îmbunătățirea infrastructurii de mediu și creșterea siguranței operaționale.

Lucrările de reparații clădiri administrative și refacere hidroizolații – contribuie la creșterea eficienței energetice a clădirilor și reducerea amprente de carbon.

Reparațiile conductelor tehnologice, sau a conductelor de alimentare cu apă contribuie la eficiența hidraulică și reducerea consumului energetic la pompare, prevenirea pierderilor de apă și de contaminare a solului și apelor.

Prevenirea și controlul riscurilor de accident major:

Datorită volumului de produse petroliere și petrochimice derulate, Societatea OIL TERMINAL SA intră sub incidența Legii nr.59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, ca obiectiv de nivel superior. Compania acordă o importanță majoră prevenirii și controlului accidentelor majore implicând substanțe periculoase.

În vederea conformării cu legislația specifică și a implementării a măsurilor de mediu stabilite de autoritățile de control SEVESO, societatea a revizuit Planurile de Urgență Internă pentru Secțiile Platformă Port și Sud conform prevederilor Rapoartelor de Securitate ediția 2024. În perioada de referință, documentele au fost evaluate și avizate de ISU Dobrogea și a fost testat Planul de Urgență Externă.

Aceste demersuri consolidează capacitatea de reacție la incidente și minimizează riscurile asupra mediului și comunității.

Transparentă, verificare și auditare periodică:

Oil Terminal comunică periodic și deschis cu părțile interesate, actualizând ori de câte ori este nevoie și publicând pe site-ul oficial:

- Informarea publicului conform Legii nr.59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase, la secțiunea: www.oil-terminal.com/Comunicare și *mass-media/Informarea publicului SEVESO*;

- informarea de mediu întocmită în conformitate cu HG nr.878/2005 privind accesul publicului la informația referitoare la mediu, la secțiunea: www.oil-terminal.com/Comunicare și *mass-media/Mediu*;

De asemenea, se publică pe site Programul anual de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate și progresul înregistrat întocmit în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență a guvernului nr.92/2021 privind regimul deșeurilor, la secțiunea: www.oil-terminal.com/Comunicare și *mass-media/Mediu*.

Activitatea este auditată anual intern și extern și este verificată prin controale tematice de mediu, gospodărire a apelor și situații de urgență.

În perioada de referință au fost efectuate de către autorități 12 controale: 4 controale pe linie de protecția mediului, 3 controale tematice – verificarea conformării la prevederile legislației de mediu a depozitelor de produse petroliere și substanțe periculoase, 3 controale SEVESO și 2 controale pe linie de gospodărire a apelor. Nu au fost aplicate sancțiuni contravenționale.

În această perioadă au fost înregistrate două incidente de mediu minore, ambele având cauze externe Oil Terminal SA. În aceste situații, echipele specializate au intervenit prompt pentru identificarea cauzei, limitarea poluării și ecologizarea zonelor afectate, în conformitate cu prevederile planurilor de prevenire și combatere a poluărilor accidentale cu hidrocarburi.

Prin implementarea continuă a măsurilor de protecție a mediului, investițiilor sustenabile și adoptării principiilor economiei circulare, societatea contribuie activ la tranziția către un model industrial responsabil și competitiv.

Situația concurențială în domeniul de activitate a societății:

Pe plan intern, Oil Terminal este cel mai mare terminal din portul Constanța, pentru import și export țitei, produse petroliere și produse chimice.

Referitor la întreaga sferă a serviciilor în domeniul petrolier, principalii competitori ai societății sunt:

- terminalul din portul Midia
- terminalele din porturile dunărene românești (Galați, Giurgiu și Drobeta Turnu Severin)
- terminalul de la Reni
- operatorii portuari Chimpex și Frial pentru exportul și importul de îngrășăminte lichide sau uleiuri vegetale.

Activitatea concurenților menționați constă în:

• **Terminalul din portul Midia:**

Terminalul din portul Midia deservește în exclusivitate rafinăria Rompetrol Rafinare.

Prin mono buoy-ul situat la 8,6 km în largul Mării Negre se descarcă nave cu țitei necesar pentru procesare în rafinărie, iar prin danele petroliere situate în portul Midia se descarcă nave cu alte materii prime pentru alimentarea rafinării și cu biocomponente care se amestecă cu motorina și benzina în proporții conform legislației în vigoare. De asemenea se încarcă nave/ barje cu maxim 20 mii tone benzină și motorină pentru export. Limitarea cantitativă este impusă de pescajul maxim de la dane.

• **Terminalele din porturile dunărene românești (Galați, Giurgiu și Drobeta Turnu Severin):**

Prin terminalele de la Dunăre se efectuează operațiuni de încărcare/descărcare în/din barje fluviale cu benzină, motorină, păcură și bioetanol:

- prin terminalul de la Drobeta Turnu Severin rafinăriile OMV Petrom derulează operațiuni de încărcare benzină și motorină din cisterne CF prin transbord direct în barje fluviale care descarcă în porturi dunărene din Austria, Slovacia și Ungaria. Se efectuează și operațiuni de descărcare bioetanol din barje încărcate în Ungaria pentru cele 2 rafinării menționate mai sus.
- în cursul anului 2014, firma MOL și-a construit un terminal nou în portul Giurgiu în care descarcă barje cu benzină și motorină încărcate în barje fluviale la Oil Terminal, Rompetrol Rafinare și alte porturi dunărene din Ungaria și Slovacia. În depozitul Mol urmează să fie pusă în funcțiune și o rampă CF pentru descărcare benzină și motorină din vagoane cisternă de cale ferată (nu este data în folosință).
- prin terminalul de la Galați se rulează cantități mici de motorină și păcură sosită în principal cu vagoane cisternă, de la diverși operatori. Depozitul are linii de cale ferată cu ecartament mare, tip rusec, cu legătură în Ucraina, astfel încât nu mai este necesară transbordarea vagoanelor pe osii tip CFR pentru a fi descărcate/încărcate în acest depozit și antrepozit fiscal.

- **Terminalul de la Reni:**

Acest terminal este un concurent în ceea ce privește rulajul de marfă încărcată în portul din Ucraina. Acesta are capacitate mică de depozitare, de circa 5 mii de tone, iar pescajul pe Dunăre permite operarea navelor de capacități mici până la 5-6 mii tdw. Pentru cantități mari, clienții apelează la serviciile Oil Terminal.

- **Exportul și importul de îngrășăminte lichide și uleiuri vegetale:**

În Portul Constanța sunt doi operatori portuari care dețin în exploatare rezervoare: Frial cu o capacitate de 15.000 metri cubi și Chimpex cu rezervoare de 20 mii metri cubi. Pe parcursul anilor 2016 și 2017, în conformitate cu cererile de pe piață, cei doi proprietari au schimbat destinația rezervoarelor de la îngrășăminte lichide la uleiuri vegetale.

Importul de urean a fost efectuat de firmele HGM Logistic, Fertistream Austria GMBH, Azrom Agro PT Srl și MBT Kimya Tarım Dis Ticaret Anonim Sirketi. Acesta a fost realizat din cauza închiderii celor trei combinate producătoare de urean care aparțin firmei Interagro.

Sistemele de management implementate

Încă din anul 2012 și până în prezent, ca urmare a aplicării prevederilor Ordonanței Guvernului nr.119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare, precum și a implementării prevederilor Ordinului nr.600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial, al entităților publice, OIL TERMINAL SA dispune de un sistem de control intern managerial ale cărui concepții și aplicări permit conducerii (Directorului General și după caz, Consiliului de Administrație) să furnizeze o asigurare rezonabilă că fondurile gestionate în scopul îndeplinirii obiectivelor generale și specifice au fost utilizate în condiții de legalitate, regularitate, eficacitate, eficiență și economicitate.

Pe baza rezultatelor autoevaluării, la data de 31 decembrie 2025, sistemul de control intern managerial al Societății Oil Terminal SA este conform cu standardele cuprinse în Codul controlului intern managerial. Gradul de implementare și de conformitate al sistemului de control intern managerial este în concordanță cu Situația sintetică a rezultatelor autoevaluării la data de 31.12.2025 (16 standarde implementate) și cu declarațiile din Raportul asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2025.

Începând cu 13.05.2003, organismul Bureau Veritas Quality România a certificat sistemul de management implementat în OIL TERMINAL, care este menținut până în prezent și îmbunătățit continuu în conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO 9001:2015. Începând cu anul 2018, societatea a fost certificată pentru Sistemul de Management Integrat, Calitate, Mediu, Sănătate și Securitate în Muncă.

Societatea deține certificat pentru managementul calității, primit din partea Bureau Veritas Certification. În perioada 22.04.2024-26.04.2024 s-a desfășurat Auditul de Recertificare în conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO 9001:2015.

În perioada 14.04.-15.04.2025 s-a desfășurat și Auditul de Supraveghere nr.1 pentru conformarea cu cerințele Standardului SR EN ISO 9001:2015. În urma desfășurării auditului s-a menținut certificarea.

În perioada 16.04.-18.04.2025 s-a desfășurat și Auditul de Recertificare pentru conformarea cu cerințele Standardelor SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018. După evaluarea organizației de către auditorul extern, s-a propus recertificarea. Au fost emise Certificatele cu data de 30.04.2025 cu valabilitate până la 29.04.2028.

În conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018, în anul 2025 s-a efectuat reacreditarea pentru o perioadă de 4 ani, de către Organismul Național RENAR, pentru 23 de încercări de laborator și s-a obținut Certificatul de reacreditare pentru o perioadă de 4 ani.

Pentru asigurarea conformității cu cerințele sistemului de management sunt planificate audituri interne, cu auditori calificați și audituri externe ale organismelor menționate mai sus.

Pentru a îndeplini cerințele referitoare la operator economic autorizat, se mențin condițiile de conformare cu cerințele Managementului Integrat, Calitate, Mediu, Sănătate și Securitate în Muncă.

În luna noiembrie 2016, AFER-ASFR a verificat sistemul de management al siguranței feroviare în vederea evaluării acestuia și emiterea autorizației pentru siguranța feroviară în cadrul OIL TERMINAL, în conformitate cu Directiva (UE) 2016/798 și Regulamentul Delegat (UE) 2018 / 798. Verificarea sistemului implementat în 2016 se desfășoară anual, pe baza documentației acestuia, eliberându-se Autorizațiile de funcționare ale operatorului feroviar.

În luna decembrie 2025, AFER-ASFR a verificat sistemul de management al siguranței feroviare în vederea evaluării acestuia și emiterea autorizației pentru siguranța feroviară în cadrul OIL TERMINAL, în conformitate cu documentele menționate mai sus.

Începând cu data de 24 decembrie 2019, în baza autorizației AEO nr. RO AEOF 00000000224, societatea are statutul de operator economic autorizat pentru simplificări vamale/ siguranță și securitate, conform adresei nr.31426 din data 19.12.2019, transmisă de către Direcția Generală a Vămirilor.

În perioada 01.03.2023-04.05.2023, a avut loc reevaluarea modului de respectare a condițiilor și criteriilor ce

au stat la baza obținerii statutului de operator economic autorizat și a Autorizării AEOC/AEOS - RO/AEOC/AEOS/00000000224/19.12.2019, control efectuat de către Direcția Regională Vamală București. În urma reevaluării, Direcția Regională Vamală București a propus menținerea autorizației, având în vedere faptul că OIL TERMINAL îndeplinește condițiile și criteriile de acordare a statutului AEO - Simplificări vamale/ Securitate și siguranță, și a emis Raportul de Audit nr.48/1/DM/ZM/04.05.2023, înregistrat la Oil Terminal cu nr.5386/09.05.2023.

În data de 11.02.2022 Ministerul Finanțelor Publice - Agenția Națională de Administrare Fiscală - Direcția Generală de Administrare a Contribuabililor Mari - Comisia pentru autorizarea operatorilor de produse supuse accizelor armonizate a emis Autorizația de antrepozit fiscal nr.RO0070413DD02/03.02.2022 cu valabilitate de la data de 01.03.2022 până la data de 01.03.2027, pe numele antrepozitarului autorizat OIL TERMINAL SA. prin care s-a dispus reautorizarea locului situat în Constanța, Platforma Sud, Movila Sara, jud. Constanța - Rezervoarele 18S și 38S ca antrepozit fiscal de depozitare produse energetice - benzină fără pumb - E420. Această autorizație permite primirea, deținerea și expedierea, după caz, în regim suspensiv a produselor accizabile în regim suspensiv de la plata accizelor.

În data de 30.03.2026 s-a efectuat schimbarea de destinație a rezervorului 38S, în Autorizația de antrepozit Vamală nr.ROCW1RODRVGL0-2019-QVC53780, acesta trecând de la depozitare benzină la depozitare motorină.

Principalele servicii realizate de societate sunt:

- primirea, depozitarea, condiționarea și expedierea țițeiului, păcurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide pentru import, export și tranzit;
- efectuarea de testări și analize tehnice în laboratoarele proprii pentru produsele derulate;
- efectuarea de testări și analize tehnice în laboratoarele proprii pentru terți;
- efectuarea de reparații și întrețineri pentru instalațiile și utilajele aflate în dotare;
- închirierea bunurilor proprii;
- comerț cu ridicata al deșeurilor și resturilor.

Cifra de afaceri realizată în trimestrul I 2026 este de **95.659.728** lei. Față de trimestrul I 2025 s-a înregistrat o scădere în mărime absolută de **1.649.754** lei.

Repartizarea cifrei de afaceri realizată pe produse derulate în trimestrul I 2026 comparativ cu trimestrul I 2025 se prezintă astfel:

Produse petroliere	Trimestrul I 2026 (lei)	Trimestrul I 2025 (lei)
Țiței	15.754.965	29.530.400
Motorină	67.669.586	50.083.244
Benzină	1.984.158	8.202.725
Păcură	1.784.607	975.213
Produse chimice	4.593.857	5.001.398
Produse reziduale	307.131	383.903
Alte produse și servicii	3.565.424	3.132.599
TOTAL	95.659.728	97.309.482

Principalii indicatori economico-financiar realizati de societate în trimestrul I 2026 comparativ cu trimestrul I 2025 se prezintă astfel:

Denumire indicator	Trimestrul I 2026	Trimestrul I 2025
Lichiditate curentă	1,31	1,50
Lichiditate imediată	1,26	1,47
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	36	31
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	14	25
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,11	0,12
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,10	0,11
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	2,30	1,90
Rezultat pe acțiune de bază (lei/acțiune)	0,00419609	0,00343190
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr.de ori)	4,52	4,63
Marja brută din vânzări (%)	15,65	12,34

Numărul mediu al salariaților a fost de 1.006 persoane la 31 martie 2026, iar la 31 martie 2025 numărul mediu a fost de 1.025 persoane.

Structura cheltuielilor cu personalul se prezintă astfel:

Indicator	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Cheltuieli cu salarii, tichete de masă și indemnizații	36.820.943	35.676.419
Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	853.844	685.744
Cheltuieli privind contribuția la fondurile de pensii facultative și cu primele de asigurare voluntară de sănătate	954.095	959.535
Contribuție asiguratorie pentru muncă - salariați	771.264	722.137
Contribuție asiguratorie pentru muncă pentru alte persoane, alții decât salariații	13.561	14.631
Cheltuieli cu personalul	39.413.707	38.058.466

În cursul trimestrului I 2026 Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01 ianuarie 2026 - 31 martie 2026 în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Client	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025	Vânzări în perioada 01.01.2026- 31.03.2026	Decontări în perioada 01.01.2026- 31.03.2026	Sume nedecontate la 31 martie 2026
Agencia Română de Salvare a Vieții Omenesți pe Mare	60.967	225.349	220.021	66.295
ANRSPS UT 515	0	674.446	674.446	0
CN Căi Ferate "CFR" SA	5.779	17.448	23.227	0
Chimcomplex SA Borzești	0	0	0	0
COMPET SA	0	62.453	62.453	0
Inspectoratul de Poliție Constanța	0	0	0	0
Institutul Național de Cercetare- Dezvoltare pentru Geologie și Geoecologie Marină - GEOECOMAR	12.788	9.626	19.841	2.573
OMV Petrom SA	7.710.022	29.326.479	24.060.493	12.976.008
Rompetrol Downstream SRL	0	0	0	0
Rompetrol Quality Control SRL	0	0	0	0
Rompetrol Rafinare SA	766.097	941.366	1.553.785	153.678
SNTFM CFR Marfă	28	85.323	39.972	45.379
Societatea Națională de Radiocomunicații	810	8.093	8.215	688
UM 02133 - Direcția Hidrografică Maritimă	0	92.056	63.502	28.554
TOTAL	8.556.491	31.442.639	26.725.955	13.273.175

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025	Achiziții în perioada 01.01.2026- 31.03.2026	Decontări în perioada 01.01.2026- 31.03.2026	Sume nedecontate la 31 martie 2026
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	836	6.543	2.100	5.279
Agencia Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	20	20	0
Asociația de Standardizare din România	0	6.406	6.406	0
Autoritatea de Siguranță Feroviară Română	16.185	45.916	60.971	1.130
Autoritatea Feroviară Română AFER	6.899	21.398	28.297	0
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	0	750	750	0
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon	0	7.048	7.048	0
Autoritatea Navală Română	0	21.325	0	21.325
Autoritatea Rutieră Română - ARR	0	7.600	7.600	0
Biroul Român de Metrologie Legală	760	7.070	7.830	0
Bursa de Valori București	0	40.422	40.422	0
C.N. Căi Ferate CFR	8.528	32.126	29.497	11.157

Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	0	5.823	5.823	0
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	0	2.859	0	2.859
CERONAV	0	4.053	1.614	2.439
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime CNAPM	1.089	1.605.839	1.529.551	77.377
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	0	12.169	12.169	0
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	0	12.216	10.890	1.326
Compania Națională Poșta Română	0	418	418	0
Confort Urban	0	3.417	3.417	0
Depozitarul Central	58	5.763	5.648	173
Engie România	806.820	2.949.341	2.818.679	937.482
INCD Insemex	774	19.747	774	19.747
Inspekția de Stat Pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat - ISCIR	0	700	700	0
Iprochim	0	1.226	1.226	0
Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	0	0	0	0
Monitorul Oficial RA	0	2.983	2.983	0
Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	25	25	0
Oficiul Național al Registrului Comerțului	0	997	997	0
Primăria Municipiului Constanța	0	22	22	0
RAJA SA	30.944	253.390	156.475	127.859
Registrul Auto Român RA	0	568	568	0
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	8.289	8.289	16.578	0
Rompetrol Downstream SRL	133.000	741.755	700.244	174.511
Telecomunicații CFR	0	3.013	3.013	0
TOTAL	1.014.182	5.831.237	5.462.755	1.382.664

Conducerea executivă a Societății OIL TERMINAL în perioada 01.01.2026 – 31.03.2026:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție
1.	Viorel - Sorin CIUTUREANU	Director General
2.	Adriana FRANGU	Director Financiar
3.	Marieta Elisabeta STAȘI	Director Dezvoltare
4.	Gabriel DARABAN	Director Comercial

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.72/19.06.2023 s-a numit în calitate de director general al societății dl Viorel Sorin CIUTUREANU, căruia, în conformitate cu prevederile art.35 din OUG nr.109/2011, i s-a delegat conducerea societății pentru o durată a mandatului de 4 ani, începând cu 20.06.2023 până la data de 20.06.2027.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.73/19.06.2023 s-a numit, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011, în calitate de director financiar al societății, dna Adriana FRANGU, și s-a stabilit durata mandatului directorului financiar la 4 ani, începând cu 20.06.2023 până la data de 20.06.2027.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.70/19.07.2024 s-a modificat organigrama societății, cu aplicabilitate de la 01.08.2024. Noua structura organizatorică este disponibilă pe site-ul societății la adresa <https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/organigrama/>

Începând cu 01.08.2024, conducerea executivă este asigurată de:

- Viorel Sorin Ciutureanu, Director General
- Adriana Frangu, Director Financiar
- Marieta Elisabeta Stași, Director Dezvoltare
- Gabriel Daraban, Director Comercial.

Directorul General și Directorul Financiar își exercită activitatea în baza unor contracte de mandat, iar Directorul Dezvoltare și Directorul Comercial sunt angajați ai societății în baza contractelor individuale de

muncă încheiate pe perioadă nedeterminată.

La data prezentului raport nu există participări ale directorilor Sorin Viorel CIUTUREANU, Adriana FRANGU, Marieta Elisabeta STAȘI, Gabriel DARABAN la capitalul social al societății.

Societatea este administrată potrivit sistemului unitar de administrare, conducerea societății fiind asigurată de un Consiliu de Administrație format din 7 membri, administratori neexecutivi.

I. Componența Consiliului de Administrație la 31.03.2026

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului în perioada de referință	Act numire
1.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	TEȘLEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	DOBRE Călin-Victor	Administrator definitiv	28.11.2025-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
6.	CONONOV Paul	Administrator definitiv	28.11.2025-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
7.	PRECUP Mihai Călin	Administrator provizoriu	15.12.2025-15.05.2026	Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025

II. Modificările componenței Consiliului de Administrație în decursul trimestrului I 2026

Prin Hotararea AGOA nr. 37/15.12.2026, acționarii Societății au aprobat declanșarea procedurii de selecție pentru postul rămas vacant în Consiliul de Administrație al societății OIL TERMINAL S.A. în conformitate cu prevederile OUG 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei în calitate de autoritate publică tutelară.

În data de 23.02.2026, la solicitarea Ministerului Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară care derulează procedura de selecție, au fost postate pe site-ul societății *Anunțul consultări definitive Componenta inițială a planului de selecție, Proiectul Componentei inițiale a planului de selecție și Proiectul Scrisoare de așteptări actualizată.*

Documentele pot fi consultate pe pagina de internet a Societății Oil Terminal: <https://oil-terminal.com/selectie-c-a-2026/>

În trim I 2026, administratorii Societății, întruniți în ședința din data de 23.03.2026, au actualizat componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- Comitetul de Audit:
TEȘLEANU George – Președinte
PRECUP Mihai – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
- Comitetul de Nominalizare și Remunerare:
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
CONONOV Paul – Membru
UNGUR Ramona – Membru
- Comitetul de Dezvoltare și Strategie
MIȘA George-Silvian – Președinte
TEȘLEANU George – Membru
DOBRE Călin Victor – Membru
- Comitetul de Gestionare Risc
DOBRE Călin Victor – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
CONONOV Paul – Membru

La data de 31.03.2026 reprezentarea din perspectiva genului feminin în cadrul administratorilor neexecutivi este de 14,3 %.

La data de 31.03.2026 reprezentarea din perspectiva genului în cadrul directorilor cu contract de mandat este de 50%.

La data de 31.03.2026 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

Societatea Oil Terminal, la 31 martie 2026 nu face parte dintr-un grup, nu are relații cu filiale sau entități asociate și nu deține participații la alte societăți.

2. Informații semnificative privind politicile contabile

Politicile contabile aplicate în aceste situații financiare individuale anuale sunt aceleași cu cele aplicate în situațiile financiare anuale ale Societății la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025.

2.1. Declarația de conformitate

Situațiile financiare interimare simplificate au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS").

Aceste situații financiare interimare simplificate au fost întocmite în conformitate cu IAS 34 - Raportarea financiară interimară. Acestea nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") și trebuie să fie citite împreună cu situațiile financiare anuale ale Societății, întocmite la 31 decembrie 2025.

În situațiile financiare interimare au fost aplicate aceleași politici contabile și metode de calcul ca în ultimele situații financiare anuale, respectiv situațiile financiare anuale ale Societății, întocmite la 31 decembrie 2025. Cu toate acestea, anumite note explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele și tranzacțiile care sunt semnificative pentru înțelegerea modificărilor survenite în poziția financiară și performanța societății de la ultimele situații financiare anuale întocmite la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025.

Situațiile financiare interimare simplificate au fost revizuite de către un auditor independent.

2.2. Moneda funcțională și de prezentare

Situațiile financiare sunt prezentate în lei românești (RON), aceasta fiind și moneda funcțională a societății, așa cum este definită de IAS 21 "Efectele variației cursului de schimb valutar".

Conform reglementărilor contabile aplicabile, toate sumele sunt rotunjite la cel mai apropiat leu.

2.3. Utilizarea estimărilor și raționamentelor profesionale

Pregătirea situațiilor financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") presupune din partea conducerii utilizarea unor estimări, raționamente profesionale și ipoteze ce afectează aplicarea politicilor contabile precum și valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor.

Estimările și ipotezele sunt evaluate permanent și se bazează pe experiența din trecut și pe alți factori, inclusiv predicții ale unor evenimente viitoare despre care se crede că sunt rezonabile în anumite circumstanțe.

Rezultatele acestor estimări formează baza raționamentelor profesionale referitoare la valorile contabile ale activelor și datoriilor care nu pot fi obținute din alte surse de informații. Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimărilor.

Raționamentele profesionale semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societății și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate situațiilor financiare ale anului 2025.

2.4. Tranzacții în monedă străină

Tranzacțiile în monedă străină sunt transformate în moneda funcțională a companiei utilizând rata de schimb din ziua tranzacției.

În situațiile financiare valorile sunt prezentate rotunjite la unități.

Activele monetare și datoriile în monedă străină la data întocmirii bilanțului sunt transformate în moneda funcțională cu o rată de schimb la data bilanțului.

Diferențele de curs valutar se reflectă în situația rezultatului global.

Activele și pasivele nemonetare, care sunt prezentate pornind de la costul istoric în valută, sunt transformate utilizând rata de schimb de la data tranzacției.

La 31 martie 2026, respectiv la 31 martie 2025, cursurile oficiale de schimb utilizate pentru conversia soldurilor în valuta străină sunt:

Moneda		31 martie 2026	31 martie 2025
1 EURO	EUR	5,0988	4,9771
1 LIRĂ STERLINĂ	GBP	5,8749	5,9460
1 DOLAR SUA	USD	4,4463	4,6005

3. Venituri din prestarea de servicii

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Venituri din prestarea serviciilor	93.746.401	95.738.660
Venituri din cedarea folosinței bunurilor	246.848	246.605
Venituri din activități diverse	516.525	458.086
Total venituri din prestări de servicii	94.509.774	96.443.351

4. Venituri din vânzarea produselor reziduale

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Venituri din vânzarea produselor reziduale (produs recuperat tip A)	307.131	383.903
Venituri din valorificarea altor deșeuri	842.823	482.228
Venituri aferente costurilor stocurilor de produse	683	251
Total venituri din vânzări produse reziduale	1.150.637	866.382

5. Alte venituri din exploatare

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Venituri din ajustări pentru creanțe clienți și alte creanțe	54.865	122.860
Cheltuieli pentru deprecierea creanțelor clienți și a altor creanțe	(34.754)	116.636
Ajustări nete pentru creanțe	20.111	239.496
Venituri din penalități	63.682	216.270
Venituri din reluarea provizioanelor	62.240	287.391
Cheltuieli privind provizioane	(49.792)	-
Ajustări nete pentru provizioane	12.448	287.391
Venituri din ajustări pentru stocuri	-	69.423
Cheltuieli pentru deprecierea stocurilor	(59.395)	(11.614)
Ajustări nete pentru deprecierea stocurilor	(59.395)	57.809
Alte venituri din exploatare	343.413	288.880
Total alte venituri din exploatare	380.259	1.089.846

6. Venituri și cheltuieli financiare

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Venituri din dobânzi	68.992	305.833
Venituri din diferențe de curs valutar	5.060	(117.526)
Alte venituri financiare	(329.694)	(2.240)
Total venituri financiare	(255.642)	186.067
Cheltuieli privind dobânzile plătite	(4.002.043)	(3.117.246)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(12.359)	(25.950)
Cheltuieli privind dobânzile aferente contractelor de leasing	(253.529)	(191.595)
Alte cheltuieli financiare	178.556	2.458
Total cheltuieli financiare	(4.089.375)	(3.332.333)
Rezultate financiare nete	(4.345.017)	(3.146.266)

7. Cheltuieli materiale

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Cheltuieli cu materiale auxiliare	1.020.421	1.878.807
Cheltuieli privind combustibilii	655.835	522.800
Cheltuieli cu materiale de ambalat	30.634	45.100
Cheltuieli cu piese de schimb	59.339	1.540.233
Cheltuieli cu alte materiale consumabile	285.783	434.676
Cheltuieli privind obiectele de inventar	220.551	541.972
Cheltuieli cu materialele nestocate	8.266	8.349

Total cheltuieli cu materiale	2.280.829	4.971.937
--------------------------------------	------------------	------------------

8. Cheltuieli privind utilitățile

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Cheltuieli privind consumul de energie electrică	2.414.439	2.417.328
Cheltuieli privind consumul de gaze naturale	1.632.939	672.943
Cheltuieli privind consumul de apă	543.216	525.425
Total cheltuieli privind utilități	4.590.594	3.615.696

9. Cheltuieli cu personalul

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Cheltuieli cu indemnizații Consiliu de Administrație	347.193	347.193
Cheltuieli cu indemnizații directori contract de mandat*	255.237	303.000
Cheltuieli privind drepturile salariale ale personalului	34.203.593	32.980.146
din care: directori executivi*	192.679	189.391
Cheltuieli privind tichete de masă	2.014.920	2.046.080
Cheltuieli privind contribuția la fond asigurări sociale***	45.208	39.694
Cheltuieli unitate la fondul de pensii facultative	431.040	436.320
Cheltuieli unitate cu primele de asigurare voluntară de sănătate	523.055	523.215
Alte cheltuieli privind asigurările și protecția socială	808.636	646.050
Contribuție asiguratorie pentru muncă - salariați	771.264	722.137
Contribuție asiguratorie pentru muncă - pentru alte persoane, alții decât salariați	13.561	14.631
Total cheltuieli cu personalul	39.413.707	38.058.466

* sume brute acordate pentru Director General și Director Financiar, reprezentând indemnizația fixă brută lunară aferentă perioadei de referință, conform contractelor de mandat.

** valorile reprezintă sume brute acordate pentru 2 directori executivi, după cum urmează:

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Sume brute, din care	192.679	189.391
Contribuții la asigurări sociale	48.171	46.862
Contribuții la asigurări sociale de sănătate	19.682	19.128
Impozit pe venit	12.895	12.528

*** Societatea are ca obligație de plată contribuția la fondul asigurărilor sociale pentru condiții speciale de muncă, în cotă de 8%, atât în anul 2026, cât și în anul 2025.

Cheltuielile cu salariile și contribuțiile aferente, înregistrate la 31 martie 2026 comparativ cu 31 martie 2025, sunt următoarele:

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Cheltuieli cu salariile*	22.007.780	21.188.205
Cheltuieli privind contribuția la fondul asigurărilor sociale și contribuție asiguratorie pentru muncă	830.033	776.462
Total cheltuieli cu salariile și contribuțiile aferente	22.837.813	21.964.667

*Linia "Cheltuieli cu salarii" nu cuprinde bonificațiile și bonusurile salariaților și nici indemnizațiile membrilor Consiliului de Administrație și ale directorilor cu contract de mandat (directorul general, director financiar).

În conformitate cu prevederile Contractului Colectiv de Muncă în vigoare, societatea a acordat salariaților următoarele bonificații și bonusuri: prime de pensionare, sporuri, prime de fidelitate, ajutoare pentru căsătorie, bilete de odihnă și tratament, inclusiv transportul aferent, ajutoare pentru naștere, înmormântare, boli grave, tichete de masă și alte bonusuri (ajutoare de spitalizare, cămin etc.).

Obligațiile privind bonusurile și bonificațiile angajaților se prezintă după cum urmează:

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Tichete de masă	2.014.920	2.046.080
Prime de pensionare	12.174	281.067
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent - neimpozabile	417.102	363.978
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent - impozabile	72.094	65.752
Prime conform Contractului colectiv de muncă - neimpozabile	90.600	93.300
Prime conform Contractului colectiv de muncă - impozabile	151.000	155.500
Ajutoare pentru naștere	43.140	21.570
Ajutoare pentru înmormântare	84.900	71.450
Ajutoare pentru boli grave și alte servicii de sănătate	100.800	30.000
Bonusuri de fidelitate	1.639.702	1.600.791
Ajutoare pentru căsătorie	0	8.650
Ajutoare de cămin	49.222	36.275
Ajutoare pentru afterschool	21.777	27.401
Sporuri	10.269.237	9.637.128
Contribuție la fondul de pensii facultative	431.040	436.320
Contribuție primă de asigurare de sănătate voluntară	523.055	523.215
Alte bonificații	52.701	45.129
Total obligații privind bonusurile și bonificațiile angajaților	15.973.464	15.443.606

o **Salariați**

Numărul efectiv al salariaților a evoluat după cum urmează:

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Personal cu studii superioare, din care:	191	189
Personal cu funcții de conducere	36	36
Personal cu studii medii /gimnaziale, din care:	837	866
Personal calificat	766	799
Total număr efectiv salariați	1.028	1.055

Numărul mediu al salariaților a fost de 1.006 persoane la 31 martie 2026, iar la 31 martie 2025 numărul mediu a fost de 1.025 persoane.

o **Directorul General, Directorul Financiar și membrii Consiliului de Administrație**

Cheltuielile aferente contractelor de mandat plătite de Societate Directorului General, Directorului Financiar și membrilor Consiliului de Administrație sunt detaliate mai jos:

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Cheltuieli aferente contractelor de mandat directori	255.237	303.000
Cheltuieli aferente contractelor mandat administratori	347.193	347.193
Total cheltuieli aferente contractelor de mandat	602.430	650.193

Componența Consiliului de Administrație este prezentată la Nota nr.1.

În data de 19.06.2023 a fost încheiată procedura de selecție a Directorului General și a Directorului Financiar ai Societății, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

În baza recomandării Comitetului de Nominalizare și Remunerare, Consiliul de Administrație al societății a numit în data de 19.06.2023 directorul general și directorul financiar pentru o durată a mandatelor de 4 ani, începând cu 20.06.2023 până la data de 20.06.2027.

Remunerația membrilor Consiliului de Administrație, respectiv, a administratorilor neexecutivi, este stabilită de Adunarea Generală a Acționarilor în structura și limitele prevăzute de prevederile legale.

Remunerația directorilor cu contract de mandat este stabilită conform art.38 din OUG nr.109/2011 de către Consiliul de Administrație și nu poate depăși nivelul remunerației stabilit pentru membrii executivi ai Consiliului de Administrație, fiind formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară și o componenta variabilă.

În perioada 01.01.2026-31.03.2026 s-au acordat indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru membrii Consiliului de Administrație, în valoare de 347.193 lei și indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru directori în valoare de 255.237 lei.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr. 20/21.08.2025:

- au fost aprobați indicatorii-cheie de performanță financiari și nefinanciari ai directorilor și administratorilor neexecutivi rezultați din Planul de Administrare al Societății OIL TERMINAL S.A., în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru societate conform Anexei la Ordinul președintelui AMEPIP nr. 651/2024, și care vor constitui anexa la contractele de mandat ale directorilor și membrilor Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL S.A.
- a fost aprobat Actul Adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație în forma și conținutul propuse de Ministerul Energiei.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr. 34/15.12.2025:

- s-a aprobat forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG 109/2011 prin Legea 158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hot. AGOA nr. 12/27.04.2023.
- s-a aprobat forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG 109/2011 prin Legea 158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hot. AGOA nr. 33/28.11.2025.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr. 35/15.12.2025:

- s-a aprobat stabilirea limitelor indemnizației fixe brute lunare pentru directorii cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi între 4 și 5 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă, conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii;
- s-a aprobat stabilirea limitelor componente variabile (bruta) pentru directorii cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi între 1 și 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii;
- s-a aprobat stabilirea limitelor beneficiilor acordate directorilor cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi între una și două indemnizații fixe brute lunare într-un an de mandat.

10. Cheltuieli cu servicii executate de terți

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terți, din care:		
Cheltuieli totale onorariu auditor statutar*	4.395.098	6.104.562
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	50.000	50.000
Cheltuieli cu servicii bancare	82.692	112.566
Cheltuieli cu comisioane și onorarii	17.585	18.573
	7.061	17.700
Total cheltuieli cu servicii executate de terți	4.502.436	6.253.401

* Prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.6/16.02.2023 a fost aprobată numirea societății Transilvania Audit & Fiscality S.R.L. în calitate de auditor financiar statutar al Societății Oil Terminal cu o durată a contractului de 3 ani respectiv, pentru exercițiile financiare ale anilor 2023, 2024 și 2025.

Onorariile sunt stabilite pe baza contractului încheiat între cele 2 părți și se referă la:

- servicii de audit statutar al situațiilor financiare anuale întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2023, 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2025.

- servicii de revizuire a Situațiilor financiare interimare simplificate întocmite la data de 31 martie (aferente trim.I), la data de 30 iunie (aferente trim.II) și la data de 30 septembrie (aferente trim.III) pentru următoarele exerciții financiare: anul 2023, anul 2024 și anul 2025.

- alte rapoarte suplimentare la solicitare, după caz, conform prevederilor Legii nr.24/2017, ale art.144 din Regulamentul nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare și ale art.11 din Regulamentul (UE) nr.537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului Uniunii Europene din 16 aprilie 2014 privind cerințe specifice referitoare la auditul statutar al entităților de interes public.

11. Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor necorporale	99.131	93.422
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	997.461	852.214
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale, din care:	10.133.184	6.561.122
Construcții și amenajări de construcții	8.517.502	4.928.639
Instalații tehnice, echipamente tehnologice	1.500.509	1.548.614
Mobilier și alte imobilizări	115.173	83.869
Total cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor	11.229.776	7.506.758

12. Alte cheltuieli de exploatare

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Cheltuieli de reparații	2.898.938	9.915.975
Cheltuieli de întreținere	3.763.058	3.754.478
Cheltuieli cu redevențe	4.410.734	5.311.899
Cheltuieli cu chirii și locații de gestiune	984.332	968.153
Cheltuieli cu prime de asigurare	147.841	139.495
Cheltuieli cu studiile și cercetările	54.850	181.500
Cheltuieli cu pregătirea personalului	147.982	85.877
Cheltuieli de consultanță	132.500	135.000
Cheltuieli de protocol	35.026	25.158
Cheltuieli de reclamă și publicitate	9.546	29.748
Cheltuieli cu transportul de personal	70.210	70.210
Cheltuieli de deplasare	59.612	48.026
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	458.485	391.532
Cheltuieli privind alte impozite și taxe	1.540.233	1.420.766
Cheltuieli cu sumele acordate ca sponsorizări	-	-
Cheltuieli cu despăgubiri, amenzi și penalități	3.150	166.700
Alte cheltuieli din exploatare	61.853	196.948
Total cheltuieli din exploatare	14.708.140	22.841.465

13. Impozitul pe profit curent și amânat

Impozitul pe profit curent și amânat al societății pentru anul 2026 și pentru anul 2025 este determinat la o rată statutară de 16%.

- **Impozit pe profit curent**

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere:

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Cheltuieli cu impozitul pe profit curent	2.394.700	1.834.905
Total cheltuielă cu impozitul pe profit curent	2.394.700	1.834.905

Societatea a înregistrat cheltuieli cu impozitul pe profit atât asupra activității curente, cât și asupra diferențelor din reevaluare transferate asupra cheltuielilor cu amortizarea în cursul anului și care sunt impozabile la calculul impozitului pe profit.

În anul 2026 și în anul 2025 societatea nu a înregistrat venit sau cheltuielă cu impozitul amânat.

Societatea înregistrează la 31 martie 2026 un profit brut de 14.970.171 lei, respectiv, un profit net în sumă de 12.575.471 lei.

La 31 martie 2026, profitul fiscal calculat în conformitate cu prevederile Legii nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, este în valoare de 14.966.873 lei.

Impozitul pe profit calculat asupra profitului fiscal este în sumă de 2.394.700 lei.

Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru trimestrul I 2026 și trimestrul I 2025 se prezintă astfel:

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025
Profit înainte de impozitul pe profit	14.970.171	12.005.590
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	2.395.227	1.920.894
Efectul cheltuielilor cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	73.358	62.645
Taxarea rezervelor din reevaluare	61.869	118.156
Efectul altor cheltuieli nedeductibile	23.853	11.094
Efectul veniturilor neimpozabile	(18.738)	(103.420)
Deduceri din rezerva legală	(119.760)	(96.045)
Profit reinvestit	(21.109)	(78.419)
Scutiri pentru sponsorizare	-	-
Total cheltuială cu impozitul pe profit	2.394.700	1.834.905

- **Impozit pe profit amânat**

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Datorii privind impozitul pe profit amânat	32.228.219	32.229.185
TOTAL impozit pe profit amânat	32.228.219	32.229.185

Impozitele amânate de plată și de recuperat se calculează pe baza diferențelor temporare impozabile și/sau deductibile, determinate pentru active și datorii ca diferențe dintre valoarea contabilă a activului și/sau datoriei și suma atribuită în scopuri fiscale.

Societatea recunoaște impozitele amânate pe seama unei cheltuieli sau a unui venit, cu excepția impozitului recunoscut în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii pentru că se referă la tranzacții care sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Impozitul pe profit amânat este determinat pe baza ratelor de impozitare (și reglementărilor legale) intrate în vigoare până la sfârșitul perioadei de raportare și care urmează să fie aplicate în perioada în care impozitul amânat de recuperat va fi valorificat sau impozitul amânat de plată va fi achitat. Impozitul amânat de recuperat este recunoscut numai în măsura în care este probabil să se obțină în viitor un profit impozabil din care să fie deduse diferențele temporare.

La 31 martie 2026 valoare totală a impozitului pe profit amânat pe seama capitalurilor proprii este de 32.228.219 lei și reprezintă impozit pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare impozabile.

La 31 martie 2026 impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii înregistrează o scădere față de anul precedent cu 966 lei, reprezentând impozit pe profit amânat anulat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat reprezentând surplus din reevaluare realizat, aferent imobilizărilor casate în trimestrul I 2026.

14. Informații pe segmente

Societatea Oil Terminal are un singur segment raportabil, respectiv prestări servicii privind primirea, depozitarea, condiționarea și expedierea țițeiului, păcurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide pentru import, export și tranzit.

Total venituri din servicii prestate

	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025	Δ%
Prestări servicii privind primirea, depozitarea, condiționarea și expedierea țițeiului, păcurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide	93.746.401	95.738.660	(2,1)

- **Principalii clienți externi:**

Denumire client	Țara	3 luni încheiate la 31 martie 2026	3 luni încheiate la 31 martie 2025	Δ% din CA
		Valoare facturată*	Valoare facturată*	
Euronova Energies SA	Elveția	4.970.643	5.512.723	(9,83)
Alkagesta LTD	Malta	1.703.509	2.236.226	(23,82)
Ivict Europe GMBH	Germania	1.167.180	997.464	17,01
Island Petroleum LTD	Cipru	1.045.330	756.866	38,11

Business Oil Platform Limited	Marea Britanie	537.294	32.316	1.562,63
AGTG SA	Elveția	385.863	429.134	(10,08)
MBT Kimya Tarım Disticaret Anonim Sirketi	Turcia	120.317	-	-
FertiStream Austria GMBH	Austria	112.291	-	-
Multimodalhd Eesti OU	Estonia	25.031	35.708	(29,90)
Parcul de autobuze si taximetrie nr.9 din Briceni SRL	Republica Moldova	4.196	214.483	(98,04)

* fără TVA

- **Principali clienți ai Oil Terminal:**

Denumire client	Țara	3 luni încheiate la 31 martie 2026		3 luni încheiate la 31 martie 2025	
		Valoare facturată*	% din CA	Valoare facturată*	% din CA
OMV Petrom SA	România	23.177.586	24,23	18.047.635	18,55
Oscar Downstream SRL	România	16.936.879	17,71	15.996.392	16,44
Vitaro Energy SRL	România	13.485.143	14,10	603	0,00
MOL România Petroleum Products SRL	România	11.607.065	12,13	5.833.750	6,00
Socar Petroleum SA	România	10.374.992	10,85	7.145.468	7,34
Euronova Energies SA	Elveția	4.970.643	5,20	5.512.723	5,67
Lukoil Romania SRL	România	2.496.054	2,61	22.873.347	23,51
Alkagesta LTD	Malta	1.703.509	1,78	2.236.226	2,30
Ivict Europe GMBH	Germania	1.167.180	1,22	997.464	1,03
Island Petroleum LTD	Cipru	1.045.330	1,09	756.866	0,78

* fără TVA

15. Imobilizări corporale

Valori brute	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Sold la 31 decembrie 2025	409.280.241	397.306.720	45.844.248	4.076.550	856.507.759
Transferuri din active în curs	-	1.331.729	140.542	-	1.472.271
Creșteri din achiziții	-	(59.917)	-	-	(59.917)
Sold la 31 martie 2026	409.280.241	398.578.532	45.984.790	4.076.550	857.920.113

Amortizări	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Sold la 31 decembrie 2025	-	41.616.428	12.696.514	526.816	54.839.758
Amortizare în 2026	-	8.517.502	1.500.509	115.173	10.133.184
Sold la 31 martie 2026	-	50.133.930	14.197.023	641.989	64.972.942

Valoare netă

Sold la 31 decembrie 2025	409.280.241	355.690.292	33.147.734	3.549.734	801.668.001
Sold la 31 martie 2026	409.280.241	348.444.602	31.787.767	3.434.561	792.947.171

Imobilizările corporale sunt prezentate în situațiile financiare anuale la valoarea reevaluată, mai puțin amortizările și ajustările pentru depreciere sau pierdere de valoare, în conformitate cu IAS 16 – imobilizările corporale și IAS 36 – deprecierea imobilizărilor.

Societatea a înregistrat reevaluarea imobilizărilor corporale la 31 decembrie 2023, pe baza unui Raport de evaluare întocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecvența reevaluirilor depinde de modificările valorilor juste ale imobilizărilor corporale reevaluate.

În cazul imobilizărilor corporale ale căror valori juste nu suferă modificări semnificative, nu este necesar să se facă reevaluări.

La 31 martie 2026 valoarea netă a imobilizărilor corporale a scăzut cu 8.720.830 lei față de sfârșitul anului 2025, astfel:

- puneri în funcțiune din imobilizări corporale în curs, creștere de 1.472.271 lei
- reduceri din achiziții în sumă de 59.917 lei (reducerea valorii de inventar ca urmare a restituirii unor taxe aferente bugetului local incluse inițial în valoarea de inventar);
- amortizarea imobilizărilor corporale în anul 2026, reducere de 10.133.184 lei

Valoarea justă la 31 martie 2026, evidențiată prin metoda valorii reevaluate, se prezintă astfel:

➤ terenuri	409.280.241	lei
➤ construcții	348.444.602	lei
➤ instalații tehnice și mașini	31.787.767	lei
➤ alte instalații utilaje și mobilier	3.434.561	lei

Societatea are în patrimoniu următoarele terenuri:

- teren în suprafață de 951.386,79 mp, înregistrat în conformitate cu titlul de proprietate seria MO3 nr.3285/19.11.1996, situat în Secția Platformă Sud, în valoare de 82.618.157 lei, înregistrat în capitalul social în luna iulie 1997;
- teren în suprafață de 413.413,16 mp, dobândit în cursul anului 2003 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr.8448/16.04.2003, situat în Secția Platformă Nord, în valoare de 58.824.645 lei, înregistrat în capitalul social în luna iulie 2003;
- terenul achiziționat în anul 2004 conform contract de vânzare – cumpărare nr.181/20.01.2004 încheiat cu Primăria Constanța, în suprafață de 243.912,70 mp situat în Secția Platformă Nord, în valoare de 37.712.443 lei;
- teren în suprafață de 254.261,325 mp, dobândit în cursul anului 2011 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr.11703/02.02.2011, situat în Secția Platformă Nord, în valoare de 152.535.174 lei, înregistrat în capitalul social în luna martie 2023;
- teren în suprafață de 129.334,70 mp, dobândit în cursul anului 2011 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr.11704/02.02.2011, situat în Secția Platformă Nord, în valoare de 77.589.822 lei, înregistrat în capitalul social în luna martie 2023.

16. Imobilizări corporale în curs de execuție

Imobilizările în curs de execuție, în valoare de 25.622.129 lei, reprezintă investiții neterminate la 31 martie 2026, din care:

Imobilizările în curs de execuție	Investiții	Investiții realizate	Total
	conform program OIL TERMINAL	pentru bunurile de natura domeniului public al statului*	
Sold la 31 decembrie 2025	22.867.299	-	22.867.299
Creșteri în cursul anului	3.782.897	444.204	4.227.101
Transferuri la active imobilizate	(1.472.271)	-	(1.472.271)
Sold la 31 martie 2026	25.177.925	444.204	25.622.129

* Imobilizări în curs din cheltuieli de investiții realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate în trimestrul I 2026 este de 4.305.062 lei, reprezentând:

- 4.227.101 cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale
- 77.961 cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale

Principalele obiective de investiții realizate în anul 2026 sunt:

- Laptop (2 buc)
- Modernizare Casă Pompe - SP Sud
- Modernizare Clădire Centrală Termică - SP Port
- Modernizare Magazin Materiale cu instalație de ventilație – SP Nord
- Modernizare rezervor T26 - SP Sud
- Modernizare rezervor 27 - SP Port
- Modernizare rezervor R15- 5.000 mc – SP Port
- Modernizare rezervor R15 - 10.000 mc – SP Sud
- Modernizare casă spumă rezervor 31.500M – SP Sud
- PC (2 buc)
- Pompe Wilden Pro cu acționare pneumatică (2 buc)
- Tricicletă electrică - 2 buc
- Tablă interactivă - 1 buc

17. Imobilizări necorporale și imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing

a. Imobilizări necorporale

Valori brute	Concesiuni	Alte imobilizări necorporale	Total
Sold la 31 decembrie 2025	3.494.630	1.893.347	5.387.977
Creșteri din achiziții	-	77.961	77.961
Sold la 31 martie 2026	3.494.630	1.971.308	5.465.938

Amortizări și deprecieri	Concesiuni	Alte imobilizări necorporale	Total
Sold la 31 decembrie 2025	3.842	803.567	807.409
Amortizare în anul 2026	498	98.633	99.131
Sold la 31 martie 2026	4.340	902.200	906.540

Valoare netă			
Sold la 31 decembrie 2025	3.490.788	1.089.780	4.580.568
Sold la 31 martie 2026	3.490.290	1.069.108	4.559.398

Imobilizările necorporale înscrise în evidența contabilă a Societății constau în programe informatice/ licențe aferente acestora, achiziționate de la terți, concesiunea activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale, alte concesiuni reprezentând înregistrare domeniu internet Oil Terminal („oilterminal.ro” și „oilterminal.com”) și alte imobilizări necorporale reprezentând mărci OIL TERMINAL.

Ca urmare a analizei la 31 decembrie 2012 a contractului de concesiune aprobat prin H.G.nr.886/16.08.2002, s-a constatat ca sunt îndeplinite condițiile de recunoaștere a concesiunii ca și imobilizare necorporală potrivit IAS 38 - imobilizări necorporale și clarificărilor date prin IFRIC 12. La 31 decembrie 2012, pe baza Raportului de evaluare întocmit de un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR, a fost recunoscută imobilizarea necorporală "concesiune", la valoarea justă de 3.034.941 lei, înregistrată în contabilitate cu durată de viață utilă nedeterminată, conform punctului 88 din IAS 38 - Imobilizări necorporale și prin urmare aceasta nu se supune amortizării.

La 31 decembrie 2023 societatea a reevaluat imobilizările necorporale pe baza unui Raport de evaluare întocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecvența reevaluărilor depinde de modificările valorilor juste ale imobilizărilor necorporale reevaluate.

Valoarea justă la 31 martie 2026 pentru imobilizări necorporale se prezintă astfel:

➤ concesiune Acord Petrolier	3.479.000	lei
➤ alte concesiuni - mărci	11.290	lei
➤ programe informatice/ licențe aferente acestora	1.069.108	lei

b. Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing

Valori brute	Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing
Sold la 31 decembrie 2025	17.384.717
Reduceri din ieșiri	(434.744)
Pierderi de valoare reluate în cont profit și pierdere, din evaluare curs închidere	(329.694)
Sold la 31 martie 2026	16.620.279

Amortizări și deprecieri	Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing
Sold la 31 decembrie 2025	5.807.245
Amortizare în anul 2026	997.461
Amortizare aferentă ieșirilor	(434.744)
Sold la 31 martie 2026	6.369.962

Valoare netă	
Sold la 31 decembrie 2025	11.577.472

Sold la 31 martie 2026

10.250.317

Începând cu 1 ianuarie 2019, Societatea a aplicat IFRS 16 "Contracte de leasing", standard care a înlocuit standardul contabil IAS 17 "Contracte de leasing", precum și toate interpretările (SIC/IFRIC) emise în aplicarea IAS 17, având drept consecință recunoașterea dreptului de utilizare a activelor suport sub forma unei imobilizări necorporale în contul "active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing" și o datorie în contul "alte împrumuturi și datorii asimilate", rezultată din contractele de leasing.

Schimbările majore aduse de IFRS 16 "Contracte de leasing" se referă la contabilizarea la nivelul locatarilor (utilizatorilor) a dreptului de utilizare a activului - suport care stă la baza contractului de leasing, respectiv, recunoașterea în bilanț a activelor și datoriilor aferente drepturilor și obligațiilor care decurg din contractele de leasing. Dreptul de utilizare a activului – suport, care stă la baza contractului de leasing, este amortizat liniar pe durata contractului de leasing. Societatea a recunoscut, începând cu 1 ianuarie 2019, o cheltuială cu amortizarea dreptului de utilizare a activelor și o cheltuială cu dobânda aferentă datoriei care decurge din contractul de leasing. Rata dobânzii a fost stabilită de către societate în funcție de cât ar costa entitatea dacă s-ar împrumuta pe o piață pentru a folosi activul suport.

La 31 decembrie 2023 societatea a reevaluat activele aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing.

Reevaluarea la valoare justă a fost înregistrată la 31 decembrie 2023 pe baza unui Raport de evaluare întocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecvența reevaluărilor depinde de modificările valorilor juste ale activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing reevaluate. În cazul în care activele aferente drepturilor de utilizare a activelor în leasing nu suferă modificări semnificative, nu este necesar să se facă reevaluări.

Societatea are calitatea de locatar (utilizator) în 13 contracte de leasing operațional, descrise la nota 29.

18. Imobilizări financiare

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Alte creanțe imobilizate	957.476	914.458
Total imobilizări financiare	957.476	914.458

Societatea înregistrează la 31 martie 2026 creanțe imobilizate în valoare de 957.476 lei, reprezentând:

- Garanție de bună execuție, în valoare de 957.476 lei, în favoarea Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime.

În cursul anului 2026 valoarea garanției de bună execuție existentă în sold, în sumă de 914.058 lei a fost actualizată la suma de 957.476 lei ca urmare a indexării tarifelor contractuale cu indicele de inflație.

19. Stocuri

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Materiale auxiliare	2.134.784	2.203.293
Combustibili	81.835	117.967
Materiale pentru ambalat	89.800	99.294
Piese de schimb	66.579	35.225
Alte materiale consumabile	92.873	167.163
Materiale de natura obiectelor de inventar	419.528	230.963
Produse reziduale	869	187
Materiale consumabile în curs de aprovizionare	0	
Ajustări pentru materiale consumabile	(247.289)	(187.894)
Total stocuri	2.638.979	2.666.198

Stocurile fără mișcare rămase în sold la 31 martie 2026 sunt în valoare de 247.289 lei, în creștere față de anul precedent cu 59.395 lei.

Pentru aceste stocuri au fost constituite ajustări pentru deprecierea materialelor, după cum urmează:

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la începutul perioadei	187.894	171.549
Constituirii în an	59.395	303.415
Reversări în an	-	(287.070)
Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la sfârșitul perioadei	247.289	187.894

20. Clienți și conturi asimilate

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Clienți facturi emise, de încasat	44.787.000	32.125.836
Clienți incerți și în litigiu	1.378.377	1.398.489
Clienți facturi de întocmit	304.798	4.350.079
Ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți	(1.378.377)	(1.398.489)
Total clienți	45.091.798	36.475.915

Situația clienților, facturi emise de încasat în valoare de 44.787.000 lei, în sold la 31 martie 2026, se clasifică pe vechimi, astfel:

• Creanțe clienți care nu au depășit scadența	44.045.646	lei
• Creanțe clienți cu scadența depășită între 1 - 30 zile	735.631	lei
• Creanțe clienți cu scadența depășită între 31 - 60 zile	5.593	lei
• Creanțe clienți cu scadența depășită între 61 - 90 zile	74	lei
• Creanțe clienți cu scadența depășită între 91 - 120 zile	56	lei

Clienții incerți înregistrați la 31 martie 2026 sunt în valoare totală de 1.378.377 lei, în scădere față de 31 decembrie 2025 cu valoarea de 20.111 lei. Pentru clienții incerți, societatea a constituit ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți, pentru valoarea totală a creanței inclusiv TVA.

În anul 2026, societatea a înregistrat ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți și a altor creanțe, după cum urmează:

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Sold ajustare pentru depreciere la începutul perioadei	1.398.488	4.761.953
Constituiți în an	34.754	279.360
Reversări în an	(54.865)	(3.642.824)
Sold ajustare pentru depreciere la sfârșitul perioadei	1.378.377	1.398.489

21. Alte creanțe și cheltuieli în avans

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Debitori diverși	687.710	695.674
Cheltuieli înregistrate în avans	464.961	207.356
Alte creanțe	3.085.770	2.155.253
Total alte creanțe	4.238.441	3.058.283

Taxe și impozite de recuperat

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Impozit pe profit curent	-	1.937.947
Impozit pe clădiri	531.582	-
Taxa clădiri	21.258	-
Impozit pe teren	1.789.892	-
Taxe mijloace transport	20.363	-
Taxe firma	2.109	-
Total taxe și impozite de recuperat	2.365.204	1.937.947

22. Numerar și echivalente de numerar

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Disponibil în lei, în conturile curente la bănci	23.004.164	27.020.305
Disponibil în valută, în conturile curente la bănci	30.386	80.967
Alte valori	8.802	11.752

Disponibil în numerar	13.366	6.688
Total numerar și echivalente de numerar	23.056.718	27.119.712

La 31.03.2026 nu există restricții asupra conturilor de disponibilități bănești.

23. Capital social

	Nr. acțiuni	Capital social
Capital social statutar	2.997.177.132	299.717.713
Total capital social	2.997.177.132	299.717.713

Capitalul social subscris și vărsat înregistrat la 31 martie 2026 este de 299.717.713,20 lei, divizat în 2.997.177.132 acțiuni, la valoarea nominală a acțiunii de 0,1 lei/acțiune. Fiecare acțiune dă dreptul deținătorului ei la un singur vot.

Structura acționariatului la 31 martie 2026 comparativ cu 31 martie 2025, potrivit datelor transmise de Depozitarul Central, este următoarea:

Acționari la 31 martie 2026	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere %
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.630.258.255	263.025.825,50	87,7579
Persoane juridice	77.811.707	7.781.170,70	2,5962
Persoane fizice	289.107.170	28.910.717,00	9,6459
Total capital	2.997.177.132	299.717.713,20	100,00

Acționari la 31 martie 2025	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere %
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.630.258.255	263.025.825,50	87,7579
Persoane juridice	79.991.308	7.999.130,80	2,6689
Persoane fizice	286.927.569	28.692.756,90	9,5732
Total capital	2.997.177.132	299.717.713,20	100,00

Societatea OIL TERMINAL SA este o companie listată la Bursa de Valori București.

Acțiunile au fost tranzacționate la 0,1180 lei/acțiune (preț de închidere) la 31 martie 2026 și la 0,1155 lei/acțiune (preț de închidere) la 31 martie 2025.

Valoarea dividendelor neplătite la 31 martie 2026 este de 508.821 lei, din care persoane fizice 490.855 lei și persoane juridice 17.966 lei.

24. Alte elemente de capital propriu

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Impozit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, din care:	(32.157.945)	(32.158.911)
Impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare	(32.228.219)	(32.229.185)
Impozit pe profit amânat pentru facilități fiscale	70.274	70.274
Alte elemente de capital propriu*	3.034.941	3.034.941
Total alte elemente de capitaluri proprii	(29.123.004)	(29.123.970)

* "Alte elemente de capital propriu" cuprind contrapartida recunoașterii activului necorporal "concesiune acord petrolier", aprobat prin H.G. nr.886/2002.

La 31.03.2026 impozitul pe profit amânat recunoscut pe capitaluri proprii a scăzut față de anul precedent cu suma de 966 lei, reprezentând impozit pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat, pentru imobilizări ieșite în anul 2026.

25. Rezerve din reevaluare

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Rezerve din reevaluarea imobilizărilor corporale, necorporale și a drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	225.760.241	225.766.279
Total rezerve din reevaluare	225.760.241	225.766.279

La 31 martie 2026 rezerva din reevaluare a scăzut cu 6.038 lei reprezentând surplus din reevaluare realizat pentru imobilizări ieșite în anul 2026.

La 31 martie 2026 rezervele din reevaluarea imobilizărilor cuprind :

- rezerva din reevaluare aferentă imobilizărilor corporale de 224.852.114 lei;
- rezerva din reevaluare aferentă imobilizărilor necorporale, reprezentând drepturi instituite prin Acord petrolier de concesiune a activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, încheiat cu Agenția Națională de Resurse Minerale București, aprobat prin HG nr.886/2002, în valoare de 444.059 lei;
- rezerva din reevaluare aferentă imobilizărilor necorporale reprezentând licențe, în valoare de 170.434 lei;
- rezerva din reevaluare privind activele aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, în valoare 293.634 lei.

26. Rezultat reportat

a. Rezultat reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Rezultat reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare	553.014	546.975
Total surplus realizat din rezerve din reevaluare	553.014	546.975

Surplusul realizat din rezerve din reevaluare s-a constituit prin trecerea în rezultat reportat a diferenței din reevaluare aferentă imobilizărilor, la derecunoașterea acestora.

În cursul trimestrului I 2026 s-a înregistrat o creștere a surplusului realizat din rezerve din reevaluare în valoare de 6.038 lei, reprezentând surplus realizat din rezerva din reevaluare pentru imobilizări ieșite în anul 2026.

b. Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29	396.930	396.930
Total rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29	396.930	396.930

Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29, la 31 martie 2026 este în valoare de 396.930 lei și nu înregistrează modificări față de 31 decembrie 2025. Suma de 396.930 lei reprezintă retratări din adoptarea pentru prima dată a IAS, mai puțin IAS 29, pentru anul 2000, în conformitate cu Ordinul nr.94/2001 pentru aprobarea Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele Internaționale de Contabilitate.

Pentru anul 2000 posturile bilanțiere întocmite în conformitate cu Ordinul ministrului finanțelor nr.403/1999 pentru aprobarea Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele de Contabilitate Internaționale au fost retratate, în conformitate cu Ordinul nr.94/2001 pentru aprobarea Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunităților Economice Europene și cu Standardele Internaționale de Contabilitate.

c. Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat	20.497.924	-
Total rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat	20.497.924	-

Valoarea de 20.497.924 lei, reprezentând profitul nerepartizat aferent anului 2025, va fi supusă analizei Adunării Generale a Acționarilor în ședința din data de 11 (12).05.2026, în vederea repartizării pe destinații.

La 31 decembrie 2025 contul "Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat" nu prezintă sold deoarece valoarea de 13.418.922 lei, reprezentând profit nerepartizat aferent anului 2024, a fost distribuită sub formă de dividende acționarilor, conform Hotărârii Adunării Generale a Acționarilor Oil Terminal nr.12 din 28.04.2025.

27. Rezerve legale, alte rezerve și repartizarea profitului

a. Rezerve legale și alte rezerve

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Rezerve legale	10.412.112	10.412.112
Alte rezerve, din care:	59.363.312	59.363.312
Rezerve constituite din profitul distribuit pentru constituirea sursei proprii de finanțare conform hotărârilor AGA	23.748.898	23.748.898
Rezerve constituite din Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare*	20.149.884	20.149.884
Rezerve din facilități fiscale	15.174.666	15.174.666
Teren în suprafață de 5.494 mp**	289.864	289.864
Total rezerve	69.775.424	69.775.424

* Sursa proprie de finanțare a investițiilor, provenită din surplusul realizat din rezerve din reevaluare (capitalizat în contul "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175, înregistrat în evidența contabilă a societății în corespondență cu creditul contului "Alte rezerve – Fond rezerve pentru dezvoltare", simbol 1068) a fost constituită astfel:

- la data de 30.04.2025, conform Hotărârii AGOA nr.10/28.04.2025, în sumă de 8.082.922 lei;

- la data de 31.08.2024, conform Hotărârii AGOA nr.9/12.08.2024, în sumă de 12.066.962 lei.

** Teren în suprafață de 5.494 mp, recunoscut pe seama rezervelor, în valoare de 289.864 lei, reprezentând diferența de teren rezultată din actualizarea documentației cadastrale efectuată în anul 2015, pentru terenul în suprafață de 951.386,79 mp, înregistrat în conformitate cu titlul de proprietate seria MO3 nr.3285/19.11.1996, situat în Secția Platformă Sud.

b. Repartizarea profitului

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Repartizarea profitului, din care:	-	(4.139.185)
Rezerve legale	-	(1.501.199)
Alte rezerve reprezentând facilități fiscale	-	(2.637.986)

În cursul trimestrului I 2026, contul repartizarea profitului a fost închis în conformitate cu reglementările contabile aplicabile astfel încât, la 31 martie 2026 acest cont nu prezintă sold.

La 31 decembrie 2025, din profitul net al anului 2025, a fost înregistrată repartizarea profitului, în valoare de 4.139.185 lei, reprezentând:

➤ **1.501.199 lei rezerva legală,**

Potrivit prevederilor art.1, alin.(1), lit.a) din OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, coroborat cu prevederile art.183 alin.(1) din Legea nr.31/1990 privind societățile, republicată, cu modificările și completările ulterioare, "Din profitul societății se va prelua, în fiecare an, cel puțin 5% pentru formarea fondului de rezervă, până ce acesta va atinge minimum a cincea parte din capitalul social". Rezerva legală constituită înainte de repartizarea profitului net aferent anului 2025 era de 8.910.913 lei (2,97% din capitalul social).

Profitul contabil înainte de determinarea impozitului pe profit = 30.023.988 lei.

Rezerva legală 5% din profitul brut = 30.023.988 x 5 % = 1.501.199 lei.

➤ **2.637.986 lei alte rezerve, reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege.**

Potrivit prevederilor art.1, alin.(1), lit.b) din OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, coroborat cu art.22 alin.(1) și alin.(5) din Codul Fiscal adoptat prin Legea nr.227/2015, cu modificările și completările ulterioare, profitul investit în echipamente tehnologice, calculatoare electronice și echipamente periferice, mașini și aparate de casă, de control și de facturare, în programe informatice, precum și pentru dreptul de utilizare a programelor informatice, produse și/sau achiziționate, inclusiv în baza contractelor de leasing financiar, și puse în funcțiune, folosite în scopul desfășurării activității economice, este scutit de impozit. Activele corporale pentru care se aplică scutirea de impozit sunt cele prevăzute în

subgrupa 2.1, respectiv în clasa 2.2.9 din Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotărâre a Guvernului. Activele utilizate în activitatea producție, procesare și activele reprezentând rețehnologizare sunt cele stabilite prin ordin al ministrului finanțelor.

Profitul investit în anul 2025 este în sumă de 2.776.827 lei.

Rezerva legală de 5% din profit scutit de impozit este de 2.776.827 lei x 5% = 138.841 lei.

Profitul investit repartizat la rezerve este de 2.637.986 lei (2.776.827 lei – 138.841 lei = 2.637.986 lei).

Ca urmare a primirii în data de 23.04.2026 de la Ministerul Energiei, în calitate de acționar al societății cu o cotă de participare de 87,7579% din capitalul social, a solicitării privind luarea măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2025 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat, în baza Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 16.04.2026 în ședința AGOA convocată pentru data de 11(12).05.2026 se va analiza următoarea repartizare a profitului net aferent anului 2025, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților, în valoare de 26.914.656 lei astfel:

• Rezerva legală:	1.501.199 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	2.637.986 lei
• Participarea salariaților la profit:	2.277.547 lei
• Dividende acționari 90%:	20.497.924 lei
• Sursă proprie de finanțare:	0 lei

28. Datorii pe termen lung

La data de 31 martie 2026 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 295.437.426 lei.

În funcție de termenul de exigibilitate, datoriile totale se prezintă astfel:

	Valoare netă	Valoarea contractuală	< 12 luni	1-5 ani	5-8 ani	>8 ani
Datorii comerciale și alte datorii curente	15.480.352	15.480.352	15.480.352	-	-	-
Datorii privind impozite și taxe	16.102.192	16.102.192	16.102.192	-	-	-
Împrumuturi	220.974.269	312.211.717	23.568.016	81.440.312	55.835.799	60.130.142
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	10.652.394	11.800.456	3.638.298	7.014.096	-	-
TOTAL	263.209.207	355.594.717	58.788.858	88.454.408	55.835.799	60.130.142

Alte datorii:

Datorii privind impozit pe profit amânat	32.228.219
TOTAL	32.228.219

a. Împrumuturi pe termen lung

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Contract nr.1870/02.08.2017 Bancpost (preluat de Banca Transilvania prin Actul adițional nr.1/09.01.2019)	4.740.529	5.577.094
Minus partea curentă	(3.346.256)	(3.346.256)
Contract nr. 201810290206/29.10.2018 BCR	9.102.982	9.983.915
Minus partea curentă	(3.523.735)	(3.523.735)
Contract nr. 20200914051/15.09.2020 BCR	22.933.810	23.710.281
Minus partea curentă	(3.105.882)	(3.105.882)
Contract nr. 2022022309/25.02.2022 BCR	89.990.500	91.612.261
Minus partea curentă	(6.487.044)	(6.487.044)
Contract nr. 2024021509/21.03.2024 BCR	18.547.420	18.547.420
Minus partea curentă	(1.141.380)	(856.035)
Contract nr. 2024021510/21.03.2024 BCR	75.659.028	74.033.737
Minus partea curentă	(5.963.719)	(4.472.789)
Total împrumuturi pe termen lung	197.406.253	201.672.967

- Împrumuturile pe termen lung raportate sunt generate de următoarele contracte menționate mai jos:

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.03.2026	Sold la 31.12.2025
1. Contract nr.1870 din 02.08.2017 - Bancpost, preluat de Banca Transilvania	lei	02.08.2027	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobiliară asupra contului	4.740.529	5.577.094

În data de 02.08.2017 societatea a semnat cu Bancpost un contract de credit de investiții, pentru finanțarea obiectivelor de investiții “Modernizare rezervor R34/S” situat în Secția Platformă Sud și “Pozare supraterană fascicul conducte țigăi (T1 și T2)”, în valoare de 26.770.050 lei, cu termen de rambursare până la 02.08.2027 și perioadă de grație până la 02.08.2019.

Oil Terminal a constituit în favoarea Bancpost următoarele garanții:

a) Ipotecă asupra imobilului “teren intravilan, în suprafață de 66.632 mp” (face parte din lot cu S=951.387 mp), situat în municipiul Constanța, județul Constanța, Secția Platformă Sud, Movila Sara, identificat cu număr cadastral 246756, înscris în Cartea Funciară cu nr.246756 a localității Constanța, împreună cu construcțiile existente pe acesta, după cum urmează:

- rezervor R22 – 11222512 - C1 - 2362 mp
- rezervor R24 – 11222860 - C2 - 2362 mp
- rezervor R26 – 11222873 - C3 - 2362 mp
- casă spumă rezervor – 11210589 - C4 - 42 mp
- casă spumă rezervor – 11210590 - C5 - 36 mp
- casă spumă rezervor – 11210591 - C6 - 30 mp

b) Ipoteca mobiliară asupra conturilor curente deschise la Bancpost.

În anul 2017 s-a utilizat din facilitatea de credit suma de 21.294.730 lei, iar în anul 2018 diferența de 5.475.320 lei rămasă până la valoarea totală a creditului aprobat de 26.770.050 lei.

Prin Actul adițional nr.1/09.01.2019 semnat cu Banca Transilvania, societatea a luat act de faptul că la data de 28.12.2018, în urma unui proces de fuziune, toate drepturile și obligațiile asumate de către Bancpost SA (societate absorbită) prin contractul de credit nr.1870/02.08.2017 s-au transferat în patrimoniul și în sarcina Băncii Transilvania (societate absorbantă).

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.03.2026	Sold la 31.12.2025
2. Contract nr.201810290206 din 29.10.2018 - BCR	lei	27.10.2028	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobiliară asupra contului	9.102.982	9.983.915

În data de 29.10.2018 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investiții, pentru finanțarea obiectivelor de investiții “Modernizare rezervor T30/S” situat în Secția Platforma Sud și “Achiziționare de skiduri pentru măsurători fiscale produse petroliere”, în valoare de 23.716.665 lei, cu termen de rambursare până la 27.10.2028 și perioada de grație până la 29.10.2020.

Prin actul adițional nr.1/07.01.2020 s-a diminuat suma creditului acordat inițial cu valoarea de 225.099 lei, rezultând o valoare a împrumutului de 23.491.566 lei și s-a modificat graficul de rambursare a creditului, ultima rată de rambursare a împrumutului fiind în 27.10.2028.

Oil Terminal a constituit în favoarea BCR următoarele garanții:

a) Ipotecă asupra imobilului “teren intravilan, în suprafață de 60.394 mp” (face parte din lot cu S=951.387 mp), situat în municipiul Constanța, județul Constanța, Secția Platformă Sud, Depozit IV Sud Movila Sara, identificat și înscris în Cartea Funciară a localității Constanța cu număr cadastral 246755, împreună cu construcțiile existente pe acesta, după cum urmează:

- rezervor R35 – 11223089 - C1 - 2937 mp
- rezervor R25 – 11222861 - C2 - 2362 mp
- rezervor R23 – 11222859 - C3 - 2362 mp
- casă spumă – 11210627 - C4 - 36 mp
- clădire casă spumă - 11210625 C5 - 35 mp

b) Ipotecă mobiliară asupra conturilor curente deschise la BCR.

Prin actul adițional nr.2/24.03.2021 se modifică rata dobânzii, respectiv, rata dobânzii devine variabilă în funcție de evoluția indicelui ROBOR la trei luni plus marja aplicabilă.

Prin actul adițional nr.3/26.06.2024 s-a actualizat graficul de rambursare, respectiv s-a stabilit data de 30 a fiecărei luni pentru rambursarea ratei lunare.

Prin Actul adițional nr.4/11.07.2024 s-a modificat graficul de rambursare privind data de plată a dobânzii.

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.03.2026	Sold la 31.12.2025
3. Contract nr.20200914051 din 15.09.2020 - BCR	lei	13.09.2030	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobilă asupra contului	22.933.810	23.710.281

În data de 15.09.2020 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investiții, pentru finanțarea obiectivului de investiții "Modernizare rezervor T31/S" situat în Secția Platformă Sud, în valoare de 31.058.821 lei, cu termen de rambursare până la 13.09.2030 și perioadă de grație de 36 de luni.

În data de 15.01.2021 s-a semnat cu BCR actul adițional nr.1 la contractul de credit nr.20200914051/15.09.2020 prin care s-au modificat garanțiile prevăzute în forma inițială a contractului.

Oil Terminal a constituit în favoarea BCR următoarele garanții:

- a) Ipotecă asupra imobilului "teren în suprafață de 170.818 mp", lot 1/2/2 (face parte din lot cu S=243.912,70 mp), situat în municipiul Constanța, județul Constanța, Str.Caraiman nr.2, Secția Platformă Nord, identificat cu număr cadastral 238837, împreună cu construcțiile existente pe acesta, după cum urmează:

- rezervor – 11223524 - C10 - 831 mp
- rezervor T6N - 11221615 – C19 - 835 mp
- rezervor T9N - 11222069 – C20 - 803 mp
- rezervor T7N - 11221614 – C21 - 832 mp
- rezervor T10N - 11122070 – C22 - 802 mp
- rezervor T18N - 11222356 – C23 - 821 mp
- rezervor T19N - 11222357- C24 - 866 mp
- rezervor T20N - 11222358 – C25 - 828 mp
- vestiar -11110025 - C27+ C28 - 255 mp

- b) Ipotecă asupra imobilului "teren în suprafață de 8.837 mp", (face parte din lot cu S=804.360 mp), situat în municipiul Constanța, județul Constanța, Str.Caraiman nr.2, Secția Platformă Sud, identificat cu număr cadastral 252530, împreună cu construcțiile existente pe acesta, după cum urmează:

- rezervor R20 -11222603 - C2 - 823 mp
- rezervor R21 -11222604 - C1 - 823 mp

- c) Ipotecă mobilă asupra conturilor curente deschise la BCR.

În data de 29.06.2022 s-a semnat cu BCR actul adițional nr.2 la contractul de credit nr.20200914051/15.09.2020 prin care s-a modificat valoarea împrumutului la 30.698.516 lei, urmare diminuării cu suma de 360.305 lei a valorii inițiale de 31.058.821 lei.

În luna decembrie 2023 se înregistrează radierea dreptului de ipotecă asupra imobilului cu nr. cadastral 238837-C15 - centru spumă Remiză PCI, cu nr.inventar 11210245, în suprafață de 29 mp, care și-a consumat durata de viață utilă și a fost aprobat pentru scoaterea din funcțiune, urmare acordului cu BCR nr.351/10.03.2022.

Prin actul adițional nr.3/26.06.2024 s-a actualizat graficul de rambursare, respectiv s-a stabilit data de 30 a fiecărei luni pentru rambursarea ratei lunare.

Prin Actul adițional nr.4/11.07.2024 s-a modificat graficul de rambursare privind data de plată a dobânzii.

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.03.2026	Sold la 31.12.2025
4. Contract nr. 2022022309 din 25.02.2022 - BCR	lei	24.02.2037	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobilă asupra contului	89.990.500	91.612.261

În data de 25.02.2022 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investiții, pentru finanțarea obiectivului de investiții "Construcție rezervor capacitate 55.000 mc" în Secția Platformă Sud, în valoare totală de 98.429.274 lei, din care :

- credit A, în valoare de 82.713.676 lei pentru finanțarea obiectivului de investiții "Construcție rezervor capacitate 55.000 mc", cu scadența în data de 24.02.2037.
- credit B, în valoare de 15.715.598 lei pentru plata TVA aferentă finanțării obiectivului de investiții "Construcție rezervor capacitate 55.000 mc", cu scadența în data de 24.02.2026.

În data de 25 februarie 2022 se semnează contractul de ipotecă mobilă nr.2022022309/1 prin care Oil Terminal a constituit în favoarea BCR următoarele garanții:

- a) Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare prezente și viitoare deschise la Creditor de către Împrumutat;
- b) Ipotecă mobilă asupra tuturor drepturilor ce decurg din contractele de asigurare încheiate pentru asigurarea bunurilor aduse în garanție, care se va încheia în cazul polițelor de asigurare a căror valoare asigurată este mai mare de 5.000.000 EUR (sau echivalentul acestei sume în valută), calculată per poliță de asigurare în parte. Această ipotecă mobilă se va încheia doar în cazul în care există sau vor

exista polițe de asigurare a căror valoare asigurată este mai mare de 5.000.000 EUR. Ipoteca mobiliara va fi constituită după finalizarea construcției edificate din credit.

În data de 10.03.2023 se semnează Actul adițional nr.1 prin care se modifică prevederile Clauzei 12 (cifra de afaceri) la contractul de credit nr.2022022309 din 25.02.2022.

În data de 27.05.2022 se semnează Actul adițional nr.2 prin care se modifică prevederile Clauzei 11 (garanțiile tranzacției) la contractul de credit nr.2022022309 din 25.02.2022.

În data de 24 august 2022 se semnează contractul de ipotecă imobiliară nr.1890/24.08.2022 prin care Oil Terminal a constituit în favoarea BCR următoarele garanții:

- a) Ipotecă imobiliară asupra terenului în suprafață de 11.688 mp, (face parte din lot cu S=951.386 mp), situat în Municipiul Constanța, strada Caraiman nr.2, Lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, județul Constanta, înscris în Cartea Funciară cu număr cadastral 256090.
- b) Ipotecă imobiliară asupra construcțiilor aflate pe pe terenul în suprafață de 11.688 mp, situat în Municipiul Constanța, strada Caraiman nr.2, Lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, județul Constanța, înscris în Cartea Funciară cu număr cadastral 256090, după cum urmează:
 - rezervor R125 - 11111279 C1 - DS MOTORINA, 2916,5 mp, capacitate 55.000 mc,
 - dig împrejmuire din beton armat R125 - 11111280
 - platformă betonată R125 - 11111281
 - instalație PSI R125 - 11111282
 - instalație electrică R125 - 11111283
 - conducte tehnologice R125 - 11111284
 - distribuitor și generator spumă - ansamblu - 11111285

În data de 28.12.2022 se semnează Actul adițional nr.3 la contractul de credit nr.2022022309 din 25.02.2022 prin care creditul A pentru finanțarea obiectivului de investiții "Construcție rezervor capacitate 55.000 mc" se modifică de la 82.713.676 lei până la valoarea de 97.305.659 lei, iar creditul B pentru plata TVA aferentă finanțării obiectivului de investiții "Construcție rezervor capacitate 55.000 mc" se modifică de la 15.715.598 lei până la valoarea de 18.488.075 lei.

În data de 14.03.2023 se semnează Actul adițional nr.4 la contractul de credit nr.2022022309 /25.02.2022 privind modificarea graficului de rambursare pentru valoarea de 97.305.659,21 lei aferentă creditului A.

Prin actul adițional nr.5/26.06.2024 la contractul de credit nr.2022022309/25.02.2022 s-au adus următoarele amendamente:

- s-a actualizat graficul de rambursare privind ratele lunare
- s-a diminuat valoarea creditului A de la 97.305.659,21 lei la 97.018.131,45.

Prin Actul adițional nr.6/11.07.2024 s-a modificat graficul de rambursare privind data de plată a dobânzii.

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.03.2026	Sold la 31.12.2025
5. Contract nr. 2024021509 din 21.03.2024 - BCR	lei	21.03.2039	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobilă asupra contului	18.547.420	18.547.420

În data de 21.03.2024 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investiții pentru construcția unui rezervor cu capacitate de 10.000 mc în secție Platformă Port, în valoare totală de 18.547.420,17 lei, cu scadența la data de 21.03.2039.

Prin contractul de credit nr.2024021509/21.03.2024 s-au stipulat următoarele garanții:

- a) Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale Împrumutatului.
- b) Ipotecă imobiliară asupra bunului imobil Construcție Viitoare ce va fi edificat din credit.

Prin Actul adițional nr.1/26.06.2024 s-a actualizat graficul de rambursare, respectiv s-a stabilit data de 30 a fiecărei luni pentru rambursarea ratei lunare.

Prin Actul adițional nr.2/11.07.2024 s-a actualizat graficul de rambursare, respectiv s-a modificat data de plată a dobânzii.

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.03.2026	Sold la 31.12.2025
6. Contract nr. 2024021510 din 21.03.2024 - BCR	lei	21.03.2039	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobilă asupra contului	75.659.028	74.033.737

În data de 21.03.2024 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investiții pentru finanțarea obiectivelor de investiții "Modernizarea a două rezervoare existente amplasate în cadrul Secției Platformă Sud":

- rezervor T29S cu capacitatea actuală de 50.000 mc (care va fi mărită la 57.000 mc) și
- rezervor T26S cu capacitatea 31.500 mc,

în valoare totală de 96.910.431 lei, cu scadența la data de 21.03.2039.

În baza contractului de credit nr.2024021510/21.03.2024 se constituie în favoarea BCR următoarele garanții:

- a) Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale împrumutatului
- b) Ipotecă imobiliară constituită de împrumutat asupra bunului imobil înregistrat în Cartea Funciară a localității Constanța nr.256090, cu nr.cadastral/topografic 256090, situat în lot1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, imobil compus din:

- teren în suprafață de 11.688 mp
- rezervor R125- 11111279 C1 - DS MOTORINA, 2916,5 mp, capacitate 55.000 mc,
- dig împrejmuire din beton armat R125 - 11111280
- platformă betonată R125 - 11111281
- instalație PSI R125 - 11111282
- instalație electrică R125 - 11111283
- conducte tehnologice R125 - 11111284
- distribuitor și generator spumă - ansamblu - 11111285

Prin Actul adițional nr.1/26.06.2024 s-a actualizat graficul de rambursare, respectiv s-a stabilit data de 30 a fiecărei luni pentru rambursarea ratei lunare.

Prin Actul adițional nr.2/11.07.2024 s-a actualizat graficul de rambursare, respectiv s-a modificat data de plată a dobânzii.

b. Datorii privind impozitul pe profit amânat

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Datorii privind impozitul pe profit amânat	32.228.219	32.229.185
Total impozit pe profit amânat	32.228.219	32.229.185

Reconcilierea impozitului pe profit amânat se prezintă astfel:

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Impozit pe profit amânat la începutul perioadei	32.229.185	32.500.270
Impozit pe profit amânat la sfârșitul perioadei	32.228.219	32.229.185
Variația impozitului pe profit amânat	(966)	(271.085)
Din care, datorie cu impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii	(966)	(271.085)

În anul 2026, impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii, înregistrează o scădere față de anul precedent cu suma de 966 lei, reprezentând impozit pe profit amânat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat reprezentând surplus din reevaluare aferent imobilizărilor casate.

c. Alte împrumuturi și datorii asimilate rezultate din contractele de leasing

Societatea are calitatea de locatar (utilizator) în baza unui număr de 13 contracte de leasing operațional, descrise la nota 29.

Începând cu 1 ianuarie 2019, Societatea a aplicat IFRS 16 "Contracte de leasing", standard care a înlocuit standardul contabil IAS 17 "Contracte de leasing" precum și toate interpretările (SIC/IFRIC) emise în aplicarea IAS 17.

La 1 ianuarie 2019 Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor suport din contractele de leasing în contul "Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing" și o datorie în contul "Alte împrumuturi și datorii asimilate", rezultată din contractele de leasing.

Datoria înregistrată în contul "alte împrumuturi și datorii asimilate", rezultată din contractele de leasing se prezintă astfel:

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Alte împrumuturi și datorii asimilate	14.290.692	15.568.368
Minus partea curentă	(3.638.298)	(3.767.912)
Total alte împrumuturi și datorii asimilate, pe termen lung	10.652.394	11.800.456

29. Datorii privind obligațiile de leasing

La 31.03.2026 Societatea are calitatea de locatar (utilizator) în baza următoarelor contracte de leasing operațional:

1. Contractul 40/82/09.02.2021 încheiat cu Center Tea & CO SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Excavator pe roți cu accesorii CAT M314 – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
2. Contractul 138/346/06.10.2021 încheiat cu Energopetroleum Top Service SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Volkswagen T-Cross Life – 5 buc.
Leasing operațional pentru Volkswagen Multivan T7 – 1 buc.
Leasing operațional pentru Volkswagen Touareg V6 Hybrid – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
3. Contractul 117/420/27.06.2022 încheiat cu Center Tea & CO SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Dacia Duster Comfort Blue DCII15 4WD – 1 buc.
Leasing operațional pentru Skoda Superb Ambition – 1 buc.
Leasing operațional pentru Dacia Jogger – 2 buc.
Leasing operațional pentru Mercedes Benz Intouro – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
4. Contractul 184/719/07.10.2022 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Kia Ceed – 1 buc.
Leasing operațional pentru Piaggio Porter Np 6 -Pick UP – 1 buc.
Leasing operațional pentru Piaggio Porter Np 6 -Van – 1 buc.
Leasing operațional pentru Mercedes Benz Sprinter Tourer – 1 buc.
Leasing operațional pentru Mercedes Benz Sprinter Doka – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
5. Contractul 209/767/14.11.2022 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Renault Arkana Rs Line – 7 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
6. Contractul 252/874/16.12.2022 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autospeciala PSI cu apă și spumă – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
7. Contractul 75/287/10.05.2023 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru SUV Hybrid – 3 buc.
Leasing operațional pentru SUV M1 – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
8. Contractul 162/404/23.08.2023 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autospecială Vidanța Combinată – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
9. Contractul 132/265/18.07.2024 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autoutilitară Ineos Grenadier – 1 buc.
Leasing operațional pentru Autoutilitară Ford Transit Double Chassis – 1 buc.
Leasing operațional pentru Autoutilitară Ford Transit Custom DCIV – 1 buc.
Leasing operațional pentru Automacara Sany SPC400 – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
10. Contractul 223/387/15.11.2024 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autoutilitară Toyota Hilux D CAB – 2 buc.
Leasing operațional pentru Autovidanța Renault K480 – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
11. Contractul 191/346/14.10.2024 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autospeciala PSI MAN TGS – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
12. Contractul 37/58/13.03.2025 încheiat cu Energopetroleum Top Service SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autoutilitară Ford Transit Courier DCIV – 5 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
13. Contractul 125/243/01.09.2025 încheiat cu Energopetroleum Top Service SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autoutilitara cabina dubla FORD MAVERICK CREW 4X4 – 3 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.

Schimbările majore aduse de IFRS 16 "Contracte de leasing" se referă la contabilizarea la nivelul locatarilor (utilizatorilor) a dreptului de utilizare a activului-suport care stă la baza contractului de leasing, respectiv recunoașterea în bilanț a activelor și datoriilor aferente drepturilor și obligațiilor care decurg din contractele de leasing.

Dreptul de utilizare a activului-suport care stă la baza contractului de leasing este amortizat liniar pe durata

contractului de leasing.

La 1 ianuarie 2019, Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor suport sub forma unei imobilizări necorporale în contul "active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing" și o datorie în contul "alte împrumuturi și datorii asimilate", rezultată din contractele de leasing.

Începând cu 1 ianuarie 2019, societatea a recunoscut o cheltuială cu amortizarea dreptului de utilizare a activelor și o cheltuială cu dobânda aferentă datoriei care decurge din contractul de leasing.

Rata dobânzii a fost stabilită de către societate în funcție de cât ar costa entitatea dacă s-ar împrumuta pe o piață pentru a folosi activul suport.

Cheltuiala cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, înregistrată în anul 2026 este în valoare de 997.461 lei, iar cheltuiala cu dobânda aferentă datoriei care decurge din contractele de leasing, înregistrată în anul 2026, este de 253.529 lei.

În perioada cumulată până la 31 martie 2026 au avut loc următoarele mișcări de active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing:

1. La data de 24 martie 2026 a fost scos din evidență activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing nr.40/82/09.02.2021, reprezentând 1 bucată EXCAVATOR PE ROTI CU ACCESORII - CAT M314.

La 31 decembrie 2023 societatea a înregistrat reevaluarea la valoare justă a activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, pe baza unui Raport de evaluare întocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR.

Valoarea justă a drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31.03.2026 comparativ cu 31.12.2025 se prezintă astfel:

Nr. contract	Obiect leasing operațional	Cod clasificare conform H.G. nr. 2139/2004	Valoare active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31 martie 2026	Valoare active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31 decembrie 2025
40/82/09.02.2021 Center Tea	Excavator pe roți cu accesorii CAT M314	2.1.20.1	0	445.572
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	53.823
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	53.823
138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	53.823
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	53.823
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	53.823
	Volkswagen Multivan T7	2.3.2.1.2	214.221	219.557
	Volkswagen Touareg V6 Hybrid	2.3.2.1.1	240.553	246.544
117/420/27.06.2022 Center Tea	Dacia Duster Comfort Blue DCII15	2.3.2.1.1	91.928	94.217
	Skoda Superb Ambition	2.3.2.1.1	131.844	135.128
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	77.702	79.637
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	77.702	79.637
	Mercedes Benz Intouro	2.3.2.1.2	722.064	740.048
184/719/07.10.2022 Center Tea	Kia Ceed	2.3.2.1.1	98.388	100.838
	Piaggio Porter NP 6-Pick UP	2.3.2.2.1	111.872	114.659
	Piaggio Porter NP 6-Van	2.3.2.2.1	109.866	112.603
	Mercedes Benz 317 CDI Sprinter			
	Tourer	2.3.2.1.2	310.906	318.650
	Mercedes Benz 515 CDI Sprinter			
	Doka	2.3.2.2.1	289.645	296.859
209/767/14.11.2022 Center Tea	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	124.009
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	124.010
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	124.009
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	124.010
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	124.009
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	124.009
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.995	124.009
252/874/16.12.2022 Center Tea	Autospecială PSI	2.1.24.3	1.837.756	1.883.528

75/287/10.05.2023	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	202.659	207.707
Center Tea	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	202.659	207.707
	Hyundai Tucsin	2.3.2.1.1	204.022	209.104
	Hyundai Genesis	2.3.2.1.1	443.564	454.439
162/404/23.08.2023				
Center Tea	Autospecială Vidanja Combinata	2.3.2.2.3	1.208.762	1.238.869
	Autoutilitara Mercedes Benz Citan	2.3.2.2.1	137.842	141.381
132/265/18.07.2024	Autoutilitara Fond Transit Double Chassis	2.3.2.2.1	215.724	221.070
Center Tea	Autoutilitara Fond Transit Costom DCIV	2.3.2.2.1	179.269	183.667
	Automacara Sany SPC400	2.3.2.2.1	2.819.548	2.888.902
223/387/15.11.2024	Autoutilitara Toyota Hilux	2.3.2.2.1	204.270	209.244
Center Tea	Autoutilitara Toyota Hilux	2.3.2.2.1	204.270	209.244
	Autovidanja Renaul K480	2.3.2.2.3	1.436.845	1.442.730
191/346/14.10.2024				
Center Tea	Autospecială PSI	2.1.24.3	2.428.920	2.450.403
37/58/13.03.2025	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.389	111.510
Energopetroleum	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.389	111.511
Top Service	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.388	111.510
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.388	111.511
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.388	111.510
125/243/01.09.2025	Autoutilitara cabina dubla Ford			
Center Tea	Maverick Crew 4x4	2.3.2.2.1	251.996	252.680
	Autoutilitara cabina dubla Ford			
	Maverick Crew 4x4	2.3.2.2.1	251.996	252.680
	Autoutilitara cabina dubla Ford			
	Maverick Crew 4x4	2.3.2.2.1	251.996	252.680
TOTAL			16.620.279	17.384.717

Valoarea contabilă a activelor aferente dreptului de utilizare la 31 martie 2026, în funcție de clasa activului suport se prezintă astfel:

Cod clasificare conform H.G. nr.2139/2004		Valoarea justă a activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor în leasing (lei)
2.1.24.3	Mașini, echipamente și instalații pentru stins incendii	4.266.676
2.3.2.1.1	Mijloace de transport pentru persoane – autoturisme	2.880.569
2.3.2.1.2	Mijloace de transport pentru persoane - microbuze	1.247.191
2.3.2.2.1	Mijloace de transport auto, pentru mărfuri - autocamioane și autocamionete cu platformă fixă, autofurgonete, autofurgoane și autodube de capacitate până la 4,5 t exclusiv.	5.580.236
2.3.2.2.3	Mijloace de transport auto, pentru mărfuri – autocamioane cu platforma basculanta si dumpere; autocisterne; autoizoterme si autofrigorifice.	2.645.607

Leșirile totale de numerar aferente contractelor de leasing, în cursul trimestrului I 2026 sunt în valoare totală de 1.458.053 lei, din care, TVA în valoare de 253.051 lei.

Situația plăților viitoare minime de leasing, la 31 martie 2026 se prezintă astfel:

	Plăți viitoare			
	până la 1 an (lei)	Plăți viitoare între 1 - 2 ani (lei)	Plăți viitoare între 2 - 3 ani (lei)	Plăți viitoare între 3 - 5 ani (lei)
Contract 138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	159.842	-	-	-
Contract 117/420/27.06.2022 Center Tea&Co	296.934	169.051	-	-
Contract 184/719/07.10.2022 Center Tea&Co	245.343	160.985	-	-
Contract 209/767/14.11.2022 Center Tea&Co	230.620	91.630	-	-
Contract 252/874/16.12.2023 Center Tea&Co	444.254	456.784	31.867	-

Contract 75/287/10.05.2023 Center Tea&Co	222.431	236.987	94.305	-
Contract 162/404/23.08.2023 Center Tea&Co	271.397	290.619	92.221	-
Contract 132/265/18.07.2024 Center Tea&Co	692.199	751.798	793.270	94.851
Contract 223/387/15.11.2024 Center Tea&Co	359.337	389.974	422.690	379.017
Contract 191/346/14.10.2024 Center Tea&Co	468.623	508.534	552.319	563.873
Contract 37/58/13.03.2025 Energopetroleum Top Service	106.427	115.515	125.461	126.754
Contract 125/243/01.09.2025 Energopetroleum Top Service	140.891	152.656	165.800	247.135
Total	3.638.298	3.324.533	2.277.933	1.411.630

30. Împrumuturi pe termen scurt – descriere împrumuturi pe termen scurt

Contractele privind împrumuturile pe termen scurt sunt:

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	31.03.2026	31.12.2025
1. Contract de credit nr. 20201029058/29.10.2020 (Facilitate în vederea emiterii unei scrisori de garanție) încheiat cu BCR SA	lei	28.02.2027	rambursare integrală la scadență	ROBOR la 3 luni plus marja	35.464.066	35.464.066

Prin Contractul de credit nr.20201029058/29.10.2020 BCR a acordat Societății Oil Terminal o facilitate de credit de tip non-revolving în limita sumei de 35.464.066 lei în vederea emiterii unei scrisori de garanție în favoarea Agenției Naționale de Administrare Fiscală, în scopul obținerii autorizației pentru antrepozit fiscal, pentru care au fost constituite următoarele garanții:

a) Ipotecă asupra imobilului teren în suprafață de 20.000 mp, situat în Secția Platformă Sud, intabulat în cartea funciară nr.244347 Constanța, identificat cu număr cadastral 244347, și construcțiile edificate pe acesta:

- rezervor R36, capacitate 50.000 mc, identificat cu număr cadastral 244347-C9 (număr inventar 11223318), în suprafață de 2.859 mp;
- rezervor R37, capacitate 50.000 mc, identificat cu număr cadastral 244347-C10 (număr inventar 11223319), în suprafață de 2.859 mp.

b) Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale împrumutatului deschise la creditor

c) Ipotecă mobilă asupra tuturor drepturilor ce decurg din contractele de asigurare încheiate pentru asigurarea bunurilor aduse în garanție

d) Ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele încheiate cu Mol Romania Petroleum Products și Maddox.

În data de 16.12.2020 se semnează Actul Adițional nr.1 la contractul de credit nr.20201029058/29.10.2020 BCR prin care se modifică ipoteca mobilă și se completează cu ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele încheiate cu Mol Romania Petroleum Products și Maddox. În data de 30 octombrie 2020 Banca Comercială Română a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 în valoare de 17.262.501 lei cu valabilitate până la data de 31.12.2020.

În data de 17.12.2020 se semnează Amendamentul nr.1 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care se prelungește termenul de valabilitate până la data de 31.03.2021, toate celelalte prevederi ale scrisorii de garanție rămân nemodificate.

În data de 25.02.2021 se semnează Amendamentul nr.2 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se diminuează cu suma de 1.039.772 lei iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 16.222.729 lei. Valabilitatea scrisorii de garanție a fost prelungită până la data de 30.06.2021. În data de 10.03.2021 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală amendamentul nr.2 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 22.06.2021 se semnează Amendamentul nr.3 la Scrisoarea de garanție bancară nr. G084724/832 prin care valabilitatea scrisorii de garanție a fost prelungită până la data de 31.12.2021. În data de 24.06.2021 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr. 3 la Scrisoarea de garanție bancară nr. G084724/832.

În data de 13.12.2021 se semnează Amendamentul nr.4 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valabilitatea scrisorii de garanție în valoare de 16.222.729 lei a fost prelungită până la data de 30.06.2022. În data de 20.12.2021 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr. 4 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 01.02.2022 Agenția Națională de Administrare Fiscală a emis Decizia nr.41/01.02.2022 prin care stabilește valoarea garanției pentru antrepozit fiscal coroborat cu prevederile Deciziei nr.15/28.02.2019, la nivelul de 6.924.529 lei.

În data de 16.02.2022 se semnează Amendamentul nr.5 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832

prin care valoarea scrisorii de garanție se diminuează cu suma de 9.298.200 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 6.924.529 lei, cu valabilitate până la 30.06.2022. În data de 22.02.2022 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.5 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 20.06.2022 se semnează Amendamentul nr.6 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care se prelungește valabilitatea scrisorii de garanție până la data de 31.10.2025. În data de 29.06.2022 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.6 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 17.02.2023 Agenția Națională de Administrare Fiscală a emis Decizia nr.33/17.02.2023 prin care stabilește valoarea garanției pentru antrepozitul fiscal coroborat cu prevederile Deciziei nr.15/28.02.2019, la nivelul de 13.416.517 lei.

În data de 14.03.2023 s-a semnat Actul Adițional nr.2 prin care se modifică Perioada de Tragere care începe de la data de 29.10.2021 (exclusiv) și se încheie cu data de 31.12.2023 (inclusiv).

În data de 15.03.2023 se semnează Amendamentul nr.7 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 6.491.988 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 13.416.517 lei, cu valabilitate până la 31.10.2025. În data de 22.03.2023 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.7 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 21.09.2023 s-a semnat Actul Adițional nr.3 prin care se modifică Perioada de Tragere care începe de la data de 31.12.2023 (exclusiv) și se încheie cu data de 31.12.2024 (inclusiv) și Data Scadenței 26.02.2027.

În data de 08.02.2024 s-a semnat Actul Adițional nr.4 prin care se modifică Data Scadenței în 28.02.2027.

În data de 20.02.2024 se semnează Amendamentul nr.8 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se diminuează cu suma de 4.863.422 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 8.553.094,76 lei, cu valabilitate până la 28.02.2027. În data de 26.02.2024 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.8 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 29.07.2024 se semnează Amendamentul nr.9 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 1.538.361,24 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 10.091.456 lei, cu valabilitate până la 28.02.2027. În data de 07.08.2024 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.9 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 14.01.2025 se semnează Amendamentul nr.10 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 3.342.190 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 13.433.646 lei, cu valabilitate până la 28.02.2027. În data de 15.01.2025 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.10 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 14.01.2025 s-a semnat Actul Adițional nr.5 prin care se modifică Perioada de Tragere care începe de la data de 31.12.2024 (exclusiv) și se încheie cu data de 31.12.2025 (inclusiv).

În data de 25.02.2025 se semnează Amendamentul nr.11 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 3.588.804 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 17.022.450 lei, cu valabilitate până la 28.02.2027. În data de 10.03.2025 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.11 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 16.09.2025 se semnează Amendamentul nr.12 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 745.101 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 17.767.551 lei, cu valabilitate până la 28.02.2027. În data de 17.09.2025 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.12 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

În data de 06.10.2025 s-a semnat Actul Adițional nr.6 prin care se modifică Perioada de Tragere care începe de la data de 31.12.2025 (exclusiv) și se încheie cu data de 31.12.2026 (inclusiv).

În data de 02.03.2026 se semnează Amendamentul nr.13 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se diminuează cu suma de 4.117.159 lei, iar noua valoare a scrisorii de garanție este de 13.650.392 lei, cu valabilitate până la 28.02.2027. În data de 05.03.2026 Societatea a transmis către Agenția Națională de Administrare Fiscală Amendamentul nr.13 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832.

Creditor	Moneda	Scadența	Dobânda	Garanția	31.03.2026	31.12.2025
2. Contract nr. 20190419032 din 19.04.2019 BCR	lei	nelimitat, până la data descărcării de obligații	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipoteca, ipoteca mobiliara si ipoteca mobiliara asupra contului	9.887.533	9.887.533

Societatea OIL TERMINAL S.A. a obținut, începând cu data de 17.05.2019, Autorizația de utilizare a garanției

globale număr ROCGURODRVGL0-2019 - EQN53778, în conformitate cu dispozițiile Deciziei nr.145/25.06.2018 emisă de Direcția Generală a Vămirilor Galați și ale Ordinului nr.2671/2017 emis de Președintele ANAF și Autorizația de depozitare mărfuri în regim de antrepozit vamal numărul ROCW1RODRVGL0-201-VC53780. Prin adresa nr.5582/SRV/21.05.2020 MFP- ANAF-DGRV Galați - Serviciul Reglementari Vamale a comunicat către Banca Comercială Română aprobarea revocării angajamentelor garantului având în vedere că societatea OIL TERMINAL a obținut în data de 24.02.2020 exonerare de garanție pentru derularea operațiunilor de antrepozitare vamală, urmare obținerii statutului de operator economic autorizat (autorizație ROAEOF0000000224/24.12.2019).

Potrivit adresei menționate, garantul rămâne răspunzător de plata oricărei datorii care a luat naștere în timpul operațiunii vamale la care se refera angajamentul și care a început înainte de data intrării în vigoare a revocării actului de garanție chiar dacă cererea de plata se face ulterior revocării.

Prin Contractul de credit nr.20190419032/19.04.2019, Banca Comercială Română (BCR) a acordat Societății Oil Terminal o facilitate de credit de tip non - revolving cu caracter revocabil în limita sumei de 8.000.000 lei în scopul emiterii unui Instrument de Garanție, respectiv, garanție globală în favoarea Direcției Regionale Vamale Galați.

Prin contractul de ipotecă mobilă nr.20190419032/1 din data de 19.04.2019 au fost constituite următoarele garanții:

- ipotecă mobilă pentru nava pentru depoluare bazin portuar (nr. de inventar 24000083);
- ipotecă mobilă pentru generator abur saturat Clayton SE 604 G (nr. de inventar 22224140);
- ipotecă mobilă asupra oricărui cont deschis la bancă de societate;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele încheiate cu principalii săi parteneri comerciali

Prin actul adițional nr.1 la contractul de ipoteca mobilă nr.20190419032/1 semnat în data de 20.06.2019 au fost constituite următoarele garanții suplimentare:

- generator abur saturat Clayton SE 604 G (nr. de inventar 22224141);
- generator abur saturat Clayton SE 604 G (nr. de inventar 22224142);
- sistem de supraveghere TVCI (nr. de inventar 36000378);

Prin actul adițional nr. 1/20.06.2019 la contractul nr. 20190419032/19.04.2019, Banca Comercială Română (BCR) a acordat Societății Oil Terminal o facilitate de credit de tip non - revolving cu caracter revocabil în limita sumei de 9.887.533 lei, în scopul emiterii unui Instrument de Garanție respectiv, garanție globală în favoarea Direcției Regionale Vamale Galați.

În data de 15.01.2021, prin Contractul de ipotecă imobiliară nr.672 autentificat sub numărul 37/15.01.2021, au fost constituite următoarele garanții suplimentare:

- ipotecă asupra imobilului teren în suprafață de 19.900 mp intabulat în cartea funciara nr.214853 Constanța, identificat cu număr cadastral 214853 și construcțiile situate pe teren:
 - clădire anexă la clădire complex sportiv cu număr cadastral 214853-C1 (număr inventar 11111220), în suprafața de 14 mp;
 - complex sportiv și popicărie cu număr cadastral 214853-C4 (număr inventar 11210720), în suprafață de 651 mp;
 - clădire anexa la complex sportiv cu număr cadastral 214853-C5 (număr inventar 11111219), în suprafață de 19 mp;
 - parcare auto sediu administrativ cu număr cadastral 214853-C7, (număr inventar 11111062) în suprafață de 1165 mp;
 - birou Caraiman nr. 2 conducere cu număr cadastral 214853-C11, (număr inventar 11110042) în suprafață de 198 mp;
 - monument centenar cu număr cadastral 214853-C12 (număr inventar 11223657) în suprafață de 33 mp;

În data de 19.01.2021 se semnează Act adițional nr.2 la Contractul de credit nr. 20190419032/ 19.04.2019 prin care se modifică garanțiile.

În data de 19.01.2021 se semnează contractul de ipoteca imobiliară nr.48 prin care se completează garanțiile constituite la creditul nr.20190419032/19.04.2019 cu ipoteca asupra rezervorului RW1 R29, capacitate 10.000 mc, (număr de inventar 11111160) în suprafață de 655 mp. Situat în Secția Platformă Port, Incinta Port Constanța Dana 67, cu număr cadastral 260219-C200.

Societatea a constituit în anul 2019 două scrisori de garanție bancară în favoarea Direcției Regionale Vamale Galați în valoare de 9.887.533 lei, după cum urmează:

- Scrisoarea de garanție nr.G076482/803/22.04.2019, emisă de Banca Comercială Română, în sumă de 8.000.000 lei;
- Scrisoarea de garanție nr.G076661/820/10.05.2019, emisă de Banca Comercială Română, în sumă de 1.887.533 lei.

Scrisorile de garanție bancară constituite în favoarea Direcției Regionale Vamale Galați, în valoare de 9.887.533 lei, au fost constituite în vederea respectării prevederilor Ordinului președintelui ANAF nr.2671/2017 și al Deciziei nr.145/25.06.2018 emisă de Direcția Generală a Vămirilor Galați.

În data de 24.09.2020 Societatea Oil Terminal a restituit către Banca Comercială Română scrisorile de garanție bancară nr.G076482/803/22.04.2019 și nr.G076661/820/10.05.2019 primite de la MF - ANAF-

DGRV Galați.

În data de 29.03.2021 Banca Comercială Română comunică Acordul nr.535 privind rectificarea Cărții Funciare nr.214853 constând în teren intravilan în suprafață de 19.900 mp și construcțiile situate pe teren, în vederea îndreptării erorilor materiale în sensul radierii și actualizarea documentației cadastrale a imobilului ipotecat a următoarelor construcții: teren fotbal CF 214853-C2 (7359mp), schelet tribună CF 214853-C3 (100 mp) și teren tenis CF 214853-C6 (536 mp).

În data de 30.05.2025 Banca Comercială Română comunică Acordul nr.509 privind obținerea autorizației de construire pentru reparații și modificări la acoperișul clădirii complex sportiv și popicărie, cu numărul de inventar 11210720.

31. Datorii comerciale

	Anul încheiat la	
	31 martie 2026	31 decembrie 2025
Obligații furnizori pentru bunuri și servicii	8.095.244	20.946.404
Furnizori facturi nesosite	2.282.804	2.558.710
Total datorii comerciale	10.378.048	23.505.114

Furnizorii aflați în sold la 31 martie 2026 sunt în termenul scadent; societatea nu înregistrează furnizori restanți la 31 martie 2026.

În anul 2026 și în anul 2025 Oil Terminal nu a folosit mecanisme de finanțare a furnizorilor, toate plățile fiind efectuate de către societate direct către furnizori.

32. Datorii privind impozite și taxe

	Anul încheiat la	
	31 martie 2026	31 decembrie 2025
Obligații curente privind redevența petrolieră	4.410.734	4.798.568
Obligații curente la bugetul asigurărilor sociale	4.407.502	5.646.918
Obligații curente la bugetul de stat	7.283.956	2.337.299
Total impozite și taxe	16.102.192	12.782.785

33. Alte datorii curente

a) Alte datorii curente

	Anul încheiat la	
	31 martie 2026	31 decembrie 2025
Obligații legate de personal	4.258.780	4.519.210
Dividende de plată	508.821	521.761
Clienți creditor	129.556	95.457
Creditori diverși	205.147	214.311
Total alte datorii curente	5.102.304	5.350.739

b) Alte datorii curente - leasing operațional

	Anul încheiat la	
	31 martie 2026	31 decembrie 2025
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.638.298	3.767.912
Total alte împrumuturi	3.638.298	3.767.912

34. Provizioane

	Anul încheiat la	
	31 martie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	16.042.799	17.560.110
Constituiți în cursul anului	49.792	9.388.626
Reversări în cursul anului	(62.240)	(10.905.937)
Sold la sfârșitul perioadei	16.030.351	16.042.799

Provizioanele în sold la 31 martie 2026 înregistrează o scădere cu 12.488 lei față de 31 decembrie 2025.

Provizioanele în sold la 31 martie 2026 sunt, după cum urmează:

a) Provizioane pentru litigii

	Anul încheiat la	
	31 martie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	199.597	4.011.248
Constituiți în cursul anului	-	-
Reversări în cursul anului	-	(3.811.651)
Sold la sfârșitul perioadei	199.597	199.597

Provizioanele pentru litigii sunt constituite pentru următoarele dosare:

Denumire terț	Explicație	Valoare (lei)
lașar Ana, lașar Tair, lașar Doina, lașar Sevinci, lașar Islam, lașar Esan, lașar Giulgean, lașar Sabria	Dosar 11403/212/2011	90.000
Staar Rating SRL	Dosar 18250/212/2016	109.597

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali, decide necesitatea înregistrării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare. Având în vedere informațiile existente, conducerea societății consideră că litigiile în curs semnificative sunt următoarele:

1. Dosar nr.11403/212/2011, aflat pe rolul Judecătoriei Constanța, prin care reclamantii lașar Ana, lașar Tair, lașar Doina, lașar Sevinci, lașar Islam, lașar Esan, lașar Ghiulgean și lașar Sabria solicită obligarea părților Oil Terminal S.A., Oil Prod SRL, Eco Petroleum S.A. la plata de daune materiale în cuantum de 30.000 lei și daune morale în valoare de 60.000 lei. Prin Încheierea din 26.06.2013 instanța de judecată a suspendat de drept cauza în temeiul art.36 din Legea nr.85/2006, datorită intrării în insolvență a Oil Prod SRL. Dosar insolvență Oil Prod S.R.L. nr.3437/118/2013 cu termen în data de 26.01.2026 la Tribunalul Constanța. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 90.000 lei.

2. Dosar nr.3656/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anulare Hotărâre A.G.E.A. nr.4/12.06.2020 prin care acționarii au constatat încetarea aplicabilității Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.6/10.10.2016, au constatat majorarea de drept a capitalului social al societății Oil Terminal S.A. cu valoarea celor două terenuri în suprafață de 254.261,325 mp și respectiv în suprafață de 129.334,70 mp., obiect al certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria MO3, nr.11703/02.02.2011 și seria MO3, nr.11704/02.02.2011 și au aprobat formularea unei cereri către judecătorul - delegat de pe lângă O.N.R.C. pentru numirea unuia sau mai multor experți în vederea evaluării celor două terenuri ce urmează a fi incluse în procesul majorării de capital al societății. Prin Încheierea din 16.06.2021, în temeiul art. 412 al.1 pct.1 NCPC instanța de judecată constată intervenită suspendarea de drept a cauzei ca urmare a decesului reclamantului până la introducerea în cauză a moștenitorilor. Cu recurs pe durata suspendării. Termen pentru perimare: 01.02.2023. La termenul din 01.02.2023 instanța a admis excepția perimării cererii principale și a cererilor conexe de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin, în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal S.A. precum și a cererilor de intervenție. Constată perimată cauza. Obligă intervenientul Dumitrescu Andrei Sebastian la plata sumei de 10.266,62 de lei – cheltuieli de judecată – în favoarea societății pârâte Oil Terminal S.A. Cu recurs, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 5 zile de la pronunțare. Dumitrescu Sebastian Andrei a formulat recurs. Termen: 06.12.2023. La 14.12.2023 se dispune strămutarea dosarului de Înalta Curte de Casație și Justiție, de la Curtea de Apel Constanta la Curtea de Apel București. La 29.02.2024 Curtea de Apel București prin Hotărârea 86/2024 Admite recursul. Casează în tot sentința civilă recurată și trimite cauza la Tribunalul Giurgiu pentru continuarea judecății. La 03.10.2024 prin Încheiere de sedinta Admite cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian și, în temeiul art.29 alin.4 din Legea nr.47/1992 republicată, privind organizarea și funcționarea Curții Constituționale, sesizează Curtea Constituțională a României cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 32[^]2 alin.1 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 88/1997 privind privatizarea societăților comerciale și a prevederilor art. 12 din Legea 137/2002 privind unele măsuri pentru accelerarea privatizării. Dispune comunicarea către Curtea Constituțională a României a prezentei încheieri, însoțită de cererea formulată de către Dumitrescu Andrei Sebastian, precum și a numelui/denumirii părților din proces, cuprinzând datele necesare pentru îndeplinirea procedurii de citare a acestora, potrivit art. 29 alin. 4 din Legea nr. 47/1992. Fără cale de atac. Instanța va comunica, din oficiu, o copie a prezentei încheieri către părțile din proces. Pentru pronunțarea asupra cererii de sesizare a Curții de Justiție a Uniunii Europene în vederea pronunțării unei hotărâri preliminare, amână pronunțarea la data de 14.11.2024. Respinge, ca inadmisibilă, cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, de sesizarea a Curții de Justiție a Uniunii Europene, în temeiul art. 267 din Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene (TFUE) și de suspendare a judecății în prezenta cauză, potrivit art. 413 alin.1 pct.1[^]1 Cod procedură civilă. Fără cale de atac la 14.11.2024. În data de 22.01.2026, Tribunalul Giurgiu

admite excepția netimbrării cererii de intervenție formulată de către societatea Rometta Impex S.A., invocată de instanță din oficiu la termenul din 04.12.2020 și, în consecință, anulează cererea de intervenție voluntară principală ca netimbrată. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei de interes a cererii de chemare în judecată, invocată de pârâta Oil Terminal S.A. prin întâmpinarea formulată în cauza înregistrată sub nr. 2900/118/2023, în care a fost admisă excepția litispendenței. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei calității procesuale pasive invocată de către Ministerul Economiei, Digitalizării, Antreprenoriatului și Turismului. Respinge, ca neîntemeiată, excepția inadmisibilității invocată de către Ministerul Economiei, Digitalizării, Antreprenoriatului și Turismului. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei de interes invocată de către pârâta Oil Terminal S.A. în legătură cu excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria M03 nr. 11703/02.02.2011 și seria M03 nr. 11704/02.02.2011, ridicată de către Dumitrescu Andrei Sebastian. Admite excepția autorității de lucru judecat invocată de către pârâta Oil Terminal S.A. în legătură cu excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria M03 nr. 11703/02.02.2011 și seria M03 nr. 11704/02.02.2011 și, în consecință, respinge, ca inadmisibilă, excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate, în ceea ce privește motivele ce au făcut deja obiectul analizei instanțelor de judecată prin Sentința civilă nr. 463, pronunțată de Tribunalul Constanța, la data de 18.10.2022, în dosarul nr. 7054/118/2021, rămasă definitivă prin Decizia civilă nr. 131/LP, pronunțată la data de 22.05.2024 de către Curtea de Apel Constanța. Respinge în rest, ca neîntemeiată, excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria M03 nr. 11703/02.02.2011 și seria M03 nr. 11704/02.02.2011, invocată de către Dumitrescu Andrei Sebastian. Respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de către reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin, continuată de către moștenitorul său legal, Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A. Respinge, ca neîntemeiată, cerere de intervenție voluntară principală formulată de către Dumitrescu Andrei Sebastian. la act că pârâta Oil Terminal S.A. și-a rezervat dreptul de a solicita cheltuieli de judecată pe cale separată.

3. Dosar nr. 3783D/2024 aflat pe rolul Curtii Constituționale excepție de neconstituționalitate invocată de Dumitrescu Andrei Sebastian în dosar nr.3656/118/2020 al Tribunalului Giurgiu privind articolul 32 indice 2 alin.1 și art.12 din Legea 137/2002. Dosar aflat în faza de raport.

4. Dosar nr.6919/118/2020**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în constatarea nulității absolute integrale a actului constitutiv actualizat al Oil Terminal S.A. Prin Hotărârea nr.87/27.01.2021 instanța de fond a respins cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Reclamantul a formulat apel, iar la termenul de judecată din data de 27.09.2021, Curtea de Apel Constanța a suspendat judecata până la introducerea în cauză a moștenitorilor reclamantului apelant Dumitrescu Sebastian Valentin. Hotărârea poate fi atacată cu recurs pe timpul suspendării. Termen perimare: 08.06.2022 Decizia civilă nr.219/08.06.2022 Admite sesizarea de perimare. Constată perimată cererea de apel. Respinge ca inadmisibilă cererea de introducere în cauză a moștenitorului Dumitrescu Andrei Sebastian. Cu recurs în 5 zile de la pronunțare. În data de 15.06.2022 moștenirea defunctului Dumitrescu Sebastian Valentin a formulat recurs. La data de 04.10.2022 Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul. Dispune rejudecarea cauzei. Termen: 07.06.2023. Soluție: Declină soluționarea cauzei. Dispune scoaterea cauzei de pe rol și înaintarea acesteia către Curtea de Apel București, instanță la care a fost strămutată cauza. Termen: 22.09.2023; pronunțare: Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Până la 31.12.2025 nu a fost formulat recurs.

5. Dosar nr.7838/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A., Statul Român prin Ministerul Economiei, Antreprenoriatului și Turismului.

Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța constatarea nulității absolute parțiale a Raportului administratorilor pentru Semestrul I 2021, încheiat la 30.06.2021. În data de 05.01.2022 reclamantul face cerere completatoare prin care solicită:

1. anularea absolută integrală a Deciziei CA nr.70/10.08.2021.
2. anularea absolută integrală a Hotărârii AGOA nr.14/29.12.2021.

Dosarul are termen de judecată în data de 26.10.2022. Amână pronunțarea în data de 09.11.2022. Soluția pe scurt: Respinge ca neîntemeiată excepția de nelegalitate a certificatului seria M03 nr.11703/02.02.2011 emis pentru terenul în suprafață de 254.261,33 m.p. situat în Secția Platformă Nord, precum și excepția de nelegalitate a certificatului seria M03 nr.11704/02.02.2011 emis pentru terenul în suprafață de 129.334,70 m.p. situat în Secția Platforma Nord. Respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. A fost declarat apel la data de 13.03.2023. Termen: 20.03.2023. La data de 06.12.2023, preschimbă termenul de judecată din data de 16.02.2024. la act că, prin încheierea nr.2560/05.12.2023 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul civil nr.1214/1/2023 s-a dispus strămutarea judecării cauzei. Scoate cauza de pe rol și dispune înaintarea acesteia către Curtea de Apel București. La termenul din 03.04.2024, Curtea de Apel București admite apelul. Anulează sentința apelată și, drept consecință: Trimite cauza spre rejudecare Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă. Termen 16.04.2025 Tip soluție: Respinge cererea.

Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității, invocată de pârâta Oil Terminal SA. Respinge cererea de chemare în judecată, formulată de reclamantul DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN, în contradictoriu cu pârâții, ca inadmisibilă. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. S-a formulat apel la data de

29.09.2025, fiind înregistrat sub nr. dosar 7645/2/2025 cu termen: 05.03.2026.

6. Dosar nr.2007/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii A.G.E.A. nr.4/21.03.2022. La acest dosar au fost conxate următoarele dosare: 2010/118/2022, 2011/118/2022, 2014/118/2022, 2018/118/2022, 2022/118/2022, 2029/118/2022. Dosarul are termen de judecată în data de 03.10.2023: dispune suspendarea judecării cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului 7054/118/2021. Cu recurs pe durata suspendării. Recurs formulat de Oil Terminal S.A. la data de 20.11.2023. Termen la Curtea de Apel Constanța la data de 03.04.2024. Pronunțare: Admite recursul. Casează încheierea atacată și trimite cauza instanței de fond pentru continuarea judecării. Termen: 05.03.2026.

7. Dosar nr.2010/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

8. Dosar nr.2011/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A.. Acțiune în anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

9. Dosar nr.2014/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

10. Dosar nr.2018/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

11. Dosar nr.2022/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

12. Dosar nr.2025/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

13. Dosar nr.2016/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii A.G.E.A. nr.4/21.03.2022. În pronunțare. Hotărâre: Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II-a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în data de 06.12.2022. La termenul din 05.04.2023 Curtea de Apel Constanța scoate cauza de pe rol și o înaintează către Curtea de Apel București. La termenul din data de 24.11.2023: Pronunțare: Dispune sesizarea Curții Constituționale cu soluționarea excepției de neconstituționalitate a prevederilor art.12 din legea nr.137/2002, prin raportare la art.1 alin.(3) și art.1 alin.(5) din Constituția României, excepție invocată de apelantul-reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian prin notele de ședință formulate la data de 9.11.2023. Respinge, ca nefondat, apelul. Fără cale de atac în ce privește soluția pe excepția de neconstituționalitate și definitivă în ce privește dezlegarea dată apelului.

14. Dosar nr.3520D/2023 aflat pe rolul Curții Constituționale excepție de neconstituționalitate invocată de Dumitrescu Andrei Sebastian în dosar nr.2016/118/2022 al Curții de Apel București privind articolul 12 din Legea nr.137/2002. Dosar aflat în faza de raport.

15. Dosar nr.1483/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în constatarea încetării aplicabilității Hotărârii A.G.E.A. nr.4/21.03.2022. La termenul din data de 20.09.2022, prin Hotărârea nr.979/202, Tribunalul Constanța admite excepția inadmisibilității cererii de chemare în judecată. Respinge acțiunea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A. având ca obiect constatarea încetării tuturor efectelor juridice ale Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. nr. 4/12.06.2020, ca inadmisibilă. Cu apel în 30 zile de la comunicare. A fost formulat apel. Termen: 26.05.2023. Termen: 10.04.2023 - Soluția pe scurt: Încheiere: la act că, prin încheierea nr.801/04.04.2023 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție s-a dispus strămutarea judecării cauzei. Scoate cauza de pe rol și dispune înaintarea acesteia către Curtea de Apel București. Fără cale de atac. Pronunțată prin punerea soluției la

dispoziția părților prin intermediul greșii instanței în 10.04.2023. Document: Încheiere finală camera consiliu 5/2023 din 10.04.2023. Soluția pe scurt: Admite apelul. Anulează sentința civilă și trimite cauza pentru continuarea judecării către Tribunalul Călărași. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel București. Document: Hotărâre nr.914/2023 din 09.06.2023. La data de 10.07.2024 Tribunalul Calarasi a rămas în pronunțare. Amână pronunțarea la data de 07.08.2024 Soluție:Respinge acțiunea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta OIL TERMINAL SA având ca obiect constatarea încetării tuturor efectelor juridice ale Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor OIL TERMINAL SA nr. 4/12.06.2020. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. A fost formulat apel la data de 02.10.2024. Dosar înregistrat la Curtea de Apel Bucuresti sub nr. 6762/2/2024 (1483/118/2022) Apelant Dumitrescu Andrei Sebastian. Termen: la data de 06.02.2025 amân timer pronunțarea la 13.02.2025. Soluționat: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

16. Dosar nr.18250/212/2016 aflat spre soluționare la Judecătoria Constanța, reclamant Staar Rating S.R.L., pârâta Oil Terminal S.A., Acțiune în răspundere contractuală 16.411,20 lei, reprezentând indemnizație fixă, 82.056 lei reprezentând indemnizație variabilă, dobânda legală penalizatoare și cheltuieli de judecată. Termen: 04.05.2023 - Pronunțare. S-au depus concluzii scrise în ședință. Amână pronunțarea la data de 19.05.2023. Soluție: Admite în parte cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Staar Rating S.R.L. în contradictoriu pârâta Oil Terminal S.A. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.411,20 lei reprezentând indemnizație fixă datorată pentru exercitarea de către reclamantă a funcției de administrator al pârâtei. Respinge capătul de cerere privind obligarea pârâtei la plata indemnizației variabile ca nefondat. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 6.845,71 lei cu titlu de dobândă legală penalizatoare pentru indemnizație fixă aferentă lunilor martie, aprilie, mai și iunie 2016 calculată până la data efectuării expertizei contabile - 07.12.2022. Încuviințează solicitarea expertului de majorare a onorariului cu suma de 1.000 lei și pune în vedere reclamantei să achite diferența onorariu. Obligă pârâta către reclamantă cu titlu de cheltuieli de judecata la plata sumei de 1.283,91 lei reprezentând taxa de timbru aferentă capetelor de cerere ce au fost admise și 2.000 lei – onorariu final raport de expertiză. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, ce se va depune la Judecătoria Constanța. Document: Hotărâre nr.4921/2023 din 19.05.2023. Apel formulat de Oil Terminal SA Curtea de Apel Constanta. Termen la: 31.07.2025-repune cauza pe rol. Termen: 05.09.2025: Suspendă judecarea cauzei conform Hotărârii Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Tribunalului Constanța nr. 2 din data de 26 august 2025. În pronunțare cu termen: 05.02.2026. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 109.597 lei.

17. Dosar nr. 2009/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anularea integrala absoluta a Hotărârii A.G.E.A. nr.10.03.2023. La termenul din data de 11.10.2023 Pronunțare. Respinge cererea: Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității cererii. Respinge cererea de chemare în judecată, ca inadmisibilă. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apel formulat de Dumitrescu in data de 08.02.2024. Soluția pe scurt: ÎNCHEIERE Dispune scoaterea cauzei de pe rol și înaintarea dosarului Curții de Apel Galați conform încheierii nr.935/23.04.2024 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr.501/1/2024. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 121/2024 din 08.05.2024. Termen: 02.10.2024. Pronunțare: Admite cererea de sesizare a Curții Constituționale formulată de apelanți în temeiul art.29 alin.4 din Legea nr.47/1992: Sesizează Curtea Constituțională a României cu excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art.111 alin.2, art. 114 din Legea nr.31/1990 și a art.86 alin.4 din Legea nr.24/2017, prin raportare la dispozițiile art.21 alin.1, 2 și 3 din Constituția României. Respinge apelul formulat de apelantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu intimata Oil Terminal SA, ca neîntemeiat. Definitivă.

18. Dosar nr.3349D/2024 aflat pe rolul Curții Constituționale excepție de neconstituționalitate invocată de Dumitrescu Andrei Sebastian în dosar nr.2009/118/2023 al Curții de Apel Galați privind articolul 111 alin.2 din Legea nr.31/1990, art.114 din Legea nr.31/1990 și art.86 alin.4 din Legea nr.24/2017. Dosar aflat în faza de raport.

19. Dosar nr.1673/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect - Plângere împotriva rezoluției directorului O.R.C. 494/10.02.2023. În data de 08.11.2023 - Pronunțare: Respinge cererea. Soluția pe scurt: Admite excepția lipsei de interes, invocată prin întâmpinare. Respinge plângerea formulată de petentul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu intimații Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța și Oil Terminal SA, ca lipsită de interes. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Până la 31.12.2025 nu a fost formulat apel.

20. Dosar nr.2872/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect - Acțiune în anulare a Hotărârii A.G.A. nr.4/18.04.2023. Termen: 05.03.2024 - pronunțare. Amână pronunțarea la data de 29.03.2024. În temeiul art. 413 alin.1 pct.1 din Codul de procedură civilă, suspendă judecarea cauzei până la soluționarea definitivă a cauzelor cu nr.3656/118/2020, 2007/118/2022 și nr.2013/118/2022 ale Tribunalului Constanța. Cu recurs pe toata durata suspendării. Recurs pentru suspendare declarat în data de 22.04.2023. Termen 06.09.2024: pronunțare-Respinge recursul, ca nefondat.

21. Dosar nr.2730/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect - Cerere de chemare în judecată prin care se solicită constatare nulitate act - a Hotărârii Consiliului de Administrație nr.9/20.01.2023

La termenul din data de 05.10.2023: pronunțare: În baza art.413 alin.1 pct.1 Cod procedură civilă; Suspendă judecarea cauzei până la soluționarea definitivă a cauzelor cu nr.3656/118/2020 și nr.2013/118/2022 ale Tribunalului Constanța. Cu recurs separat pe toată durata suspendării. Recurs formulat la 20.11.2023 de către Oil Terminal S.A. La termenul din 13.03.2024, Curtea de Apel Constanța a admis recursul. Casează încheierea civilă recurată și trimite cauza instanței de fond pentru continuarea judecării. Termen: 28.05.2024 Pronunțare: Respinge cererea. Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității. Respinge cererea de chemare în judecată, ca inadmisibilă. Cu drept de recurs în termen de 15 de zile. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanța, sub sancțiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 28.05.2024. Document: Hotărâre 618/2024 din 28.05.2024. În data de 15.07.2024 Dumitrescu Andrei Sebastian a declarat apel. Curtea de Apel Constanța la data de 10.12.2024- în pronunțare: Respinge ca inadmisibilă cererea de sesizare a Curții Constituționale. Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în termen de 48 de ore de la pronunțare, în ceea ce privește soluția asupra cererii de sesizare a Curții Constituționale. Definitivă pentru soluția asupra apelului conform Hotărâre 238/10.12.2024

22. Dosar nr.521/2/2023 aflat pe rolul Curții de Apel București, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect: anularea integrală a deciziei nr.46/17.01.2023 emisă de A.S.F., capăt principal de cerere neevaluabil în bani; anularea integrală a prospectului simplificat aferent majorării capitalului social cu aport în natură și în numerar al Oil Terminal S.A., capăt accesoriu de cerere neevaluabil în bani și obligarea pârâților la plata cheltuielilor de judecată. La termenul din data de 12.02.2024 - pronunțare: Respinge cererea. Soluția pe scurt: Respinge excepțiile inadmisibilității și a lipsei calității procesuale active ca neîntemeiate. Admite excepția lipsei calității procesuale pasive a pârâtului Viorel Sorin Ciutoreanu și respinge în consecință cererea de chemare în judecată împotriva acestuia ca fiind formulată în contradictoriu cu o persoană fără calitate procesuală pasivă. Respinge în rest cererea de chemare în judecată ca neîntemeiată. Obligă reclamantul la plata către pârâta Prime Transaction S.A. a sumei de 3.300 lei cu titlu de cheltuieli de judecată (onorariu avocațial). Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Recurs declarat la data de 21.03.2024. La data de 20.02.2025, Înalta Curte de Casație și Justiție a pronunțat următoarea soluție: Constată că recurenta-pârâta Prime Transaction S.A. renunță la cererea de recurs incident. Respinge cererea de sesizare a CJUE, ca inadmisibilă. Respinge recursul principal declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian, ca nefondat. Respinge recursul incident declarat de Autoritatea de Supraveghere Financiară, ca nefondat. Definitivă.

23. Dosar nr.575/2/2023 aflat pe rolul Curții de Apel București, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian. Dosarul are ca obiect Cerere de suspendare a executării Deciziei A.S.F. nr.46/17.01.2023 până la soluționarea definitivă a dosarului de fond nr.521/2/2023. Termen: 08.02.2023 - Pronunțare. Soluție: Respinge acțiunea introdusă împotriva pârâtului Ciutoreanu Viorel Sorin, ca fiind promovată împotriva unei persoane fără calitate procesuală pasivă. Respinge excepția inadmisibilității acțiunii, ca neîntemeiată. Respinge excepția lipsei calității procesuale active, ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare a executării, ca neîntemeiată. Obligă reclamantul la plata către pârâta Prime Transaction S.A. a sumei de 2.500 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în onorariu avocat. Hotărârea nu este definitivă, ea poate fi atacată cu recurs, în 5 zile de la comunicare. Recurs declarat de Prime Transaction SA și Dumitrescu Andrei Sebastian. La termenul din data de 17.01.2024 pronunțare: Respinge recursul.

b) Provizioane pentru beneficiile angajaților

	Anul încheiat la	
	31 martie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	9.459.440	9.398.582
Constituiți în cursul anului	-	3.004.864
Reversări în cursul anului	(62.240)	(2.944.006)
Sold la sfârșitul perioadei	9.397.200	9.459.440

Provizionul pentru beneficiile angajaților, în sold la 31 decembrie 2025 a fost reversat parțial în cursul anului 2026, o dată cu acordarea drepturilor către angajați cu ocazia pensionării, dată la care s-au înregistrat venituri din anularea provizioanelor în sumă de 62.240 lei. Societatea înregistrează la 31 martie 2026 provizioane pentru beneficiile angajaților în scădere față de 31 decembrie 2025 cu 62.240 lei.

Provizionul pentru beneficiile angajaților a fost înregistrat în baza "Raportului actuarial privind valoarea provizionului pentru beneficiile acordate la pensionare angajaților", întocmit de către S.C. RCOR.RO SRL în baza contractului de prestări servicii încheiat cu Oil Terminal. Conform Contractului Colectiv de Muncă în vigoare, societatea trebuie să plătească angajaților la momentul pensionării un beneficiu egal cu un anumit număr de salarii, în funcție de vechimea în muncă și în societate.

Principalele ipoteze actuariale utilizate pentru calculul valorii provizionului pentru beneficiile acordate la pensionare angajaților, la data de 31 decembrie 2025 au fost următoarele:

- mortalitatea angajaților este modelată cu aceeași tabelă furnizată de tabelele de mortalitate a Institutului Național de Statistică;
- rata rotației angajaților este constantă în timp, calculată pe vârste și gen, stabilită prin modelarea datelor furnizate de societate pentru ultimii ani începând cu anul 2000;
- rata morbidității este constantă în timp, calculată pe vârste și gen, încorporată în tabla de mortalitate utilizată.
- rata de creștere a salariilor este constantă în perioade mari de timp și s-a asumat o creștere de 4,1% în fiecare an;
- ratele de actualizare sunt cele furnizate de Autoritatea Europeană de Asigurări și Pensii Ocupaționale (EIOPA) pentru România, fără a lua în calcul volatilitatea;
- planul este nefinanțat de entitate și de angajați sau terți, cu excepția pensionării anticipate, unde decizia este influențată de decizia autorităților.

c) Alte provizioane reprezentând tranșele II-V aferente primelor pentru pensionare

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	2.146.095	-
Constituiți în cursul anului	49.792	2.146.095
Reversări în cursul anului	-	-
Sold la sfârșitul perioadei	2.195.887	2.146.095

Provizionul pentru tranșele II-V aferente primelor pentru pensionare, în valoare de 2.195.887 lei, este constituit în conformitate cu dispozițiile art.LXXI alin.4) și 5) din Legea nr.296/2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare pentru asigurarea sustenabilității financiare a României pe termen lung, care stipulează că, în cazul contractelor colective/individuale de muncă ale operatorilor economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari, aflate în vigoare la data de 01.01.2025, acordarea primelor pentru pensionare se face eșalonat, în termen de 5 ani, în tranșe anuale egale.

Astfel, prima tranșă a primei de pensionare este acordată la data pensionării, iar pentru tranșele II-V, care se vor plăti în următorii 4 ani în sume anuale egale, se constituie provizion.

d) Alte provizioane reprezentând participarea salariaților la profit:

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	2.277.547	1.490.991
Constituiți în cursul anului	-	2.277.547
Reversări în cursul anului	-	(1.490.991)
Sold la sfârșitul perioadei	2.277.547	2.277.547

La data de 31 decembrie 2025 Societatea a înregistrat un provizion pentru participarea personalului la profit din profitul net al anului 2025 în valoare de 2.277.547 lei, în baza prevederilor OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, cu modificările și completările ulterioare, OMFP nr.144/2005 privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului și OMFP nr.418/2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici.

În cursul anului 2026 provizionul constituit va fi anulat și se vor înregistra venituri din anularea provizionului, concomitent cu plata către angajați a drepturilor reprezentând participarea salariaților la profitul anului 2025.

e) Alte provizioane în legătură cu contractul de mandat

Alte provizioane în legătură cu contractul de mandat reprezintă componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi, Directorul General și Directorul Financiar:

	31 martie 2026	Anul încheiat la 31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	1.960.120	2.659.289
Constituiți în cursul anului	-	1.960.120
Reversări în cursul anului	-	(2.659.289)
Sold la sfârșitul anului	1.960.120	1.960.120

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/27.04.2023 au fost aleși 7 membri ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal S.A (administratori neexecutivi), cu durata mandatelor membrilor de 4 (patru) ani, începând cu data de 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011. Componenta Consiliului de Administrație este prezentată la Nota nr.1.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.72/19.06.2023, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011,

este numit Directorul General al societății, cu contract de mandat pe o perioadă de 4 ani, începând cu 20.06.2023.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr.73/19.06.2023, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011, este numit Directorul Financiar al societății, cu contract de mandat pe o perioadă de 4 ani, începând cu 20.06.2023.

Provizionul în valoare de 1.960.120 lei, constituit la 31 decembrie 2025, reprezintă componenta variabilă pentru 4 administratori neexecutivi ai Consiliului de Administrație, Directorul General și Directorul Financiar, aferentă anului 2025, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă.

35. Subvenții

	Anul încheiat la	
	31 martie 2026	31 decembrie 2025
Sold la începutul anului	112.793	141.082
Constituiți în cursul anului	849	2.162
Consumate în cursul anului	(7.501)	(30.452)
Sold la sfârșitul perioadei	106.141	112.792

Suma de 106.022 lei rămasă în sold la 31 martie 2026 reprezintă plusuri de inventar de natura imobilizărilor, neamortizate, în valoare de 106.022 lei și venituri în avans, în sumă de 119 lei.

36. Informații privind fluxul de trezorerie

Fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare în trimestrul I 2026 este de 6.979.239 lei, în creștere față de trimestrul I 2025 cu suma de 20.816.543 lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investiții include, în principal, plăți pentru investiții în imobilizări, în valoare de (7.549.371) lei la 31 martie 2026 și de (20.272.580) lei la 31 martie 2025.

Fluxul de trezorerie din activități de finanțare este reprezentat în principal de intrări de numerar din împrumuturi pe termen lung și de ieșiri de numerar reprezentând plăți pentru împrumuturi pe termen lung. Fluxul de finanțare la 31 martie 2026 este în valoare de (3.449.845) lei, în scădere față de perioada similară a anului precedent cu suma de (15.654.680) lei. Pentru trimestrul I 2026 sunt înregistrate intrări de numerar din împrumuturi în valoare de 1.625.290, în scădere față de trimestrul I 2025 cu (15.456.362) lei, iar plățile reprezentând rambursări de împrumuturi pe termen lung și datorii asimilate sunt în valoare de (5.062.196) lei în anul 2026 față de (4.874.368) lei înregistrate în trimestrul I 2025.

Plățile pentru dividende au fost în trimestrul I 2026 în valoare de (12.939) lei și de (2.449) lei în trimestrul I 2025.

În anul 2026 și în anul 2025, Societatea Oil Terminal nu a folosit mecanisme de finanțare a furnizorilor, toate plățile fiind efectuate de către societate direct către furnizori.

37. Gestionarea riscurilor

Mediul macroeconomic

Evoluția economiei românești în anul 2026 a continuat să fie marcată de persistența unor incertitudini privind continuarea războiului din Ucraina și a conflictului din Orientul Mijlociu, precum și de perspectivele incerte ale economiilor europene, mediul extern complex fiind marcat de provocări care vulnerabilizează securitatea energetică în Europa și care pot duce la reînnoirea creșterii prețurilor materiilor prime. Contextul economic internațional continuă să fie marcat de un nivel ridicat de incertitudine, iar redresarea globală se desfășoară într-un ritm lent și inegal.

Societatea a implementat și dezvoltat un proces de management al riscurilor care să faciliteze realizarea eficientă și eficace a obiectivelor sale, care să conducă la reducerea riscurilor pe cât posibil fără a afecta în mod nejustificat competitivitatea și flexibilitatea activității Societății.

Societatea este expusă prin operațiunile sale următoarelor riscuri:

- Risc de capital
- Risc de credit
- Risc de schimb valutar
- Risc de lichiditate
- Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite
- Risc de preț
- Risc de rată a dobânzii

a. Riscul de capital

Oil Terminal SA gestionează în mod continuu capitalul pentru a asigura valorificarea optimă a resurselor în corelație cu expunerea la riscuri și a determina un câștig maxim pentru acționari.

Structura capitalului angajat este formată din capitalurile proprii care includ: capitalul social, alte elemente de capitaluri proprii, rezultatul reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare, rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat, rezultat reportat din aplicarea pentru prima dată a IAS, mai puțin a IAS 29, rezerve legale, rezerve din reevaluare, alte rezerve, rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile, rezultatul anului și repartizarea profitului, conform prezentării din Situația modificării capitalurilor proprii și datorii care includ împrumuturile pe termen lung prezentate în nota 28.

Gestionarea riscului de capital este parte integrantă din administrarea afacerii în cadrul societății și se raportează la revizuirea continuă a gradului de îndatorare al societății.

Gradul de îndatorare calculat ca raport între datorii pe termen scurt/ capitaluri proprii a fost de 0,098 la 31 martie 2026 și de 0,091 la 31 martie 2025.

Managementul societății revizuieste structura capitalului, precum și rapoartele legate de riscurile aferente societății. Revizuirea acoperă inclusiv costul capitalului și riscurile asociate cu fiecare categorie de capital.

b. Riscul de credit

Riscul de credit este riscul de pierdere financiară pentru Societate, care apare dacă un client sau o contrapartidă la un instrument financiar nu își îndeplinește obligațiile contractuale.

Societatea este expusă în principal la riscul de credit apărut din prestările de servicii către clienți.

Annual, conținutul contractelor cadru privind prestările de servicii pentru țigări și alte produse petroliere lichide (motorină, benzină, biodiesel care se amestecă cu motorina) sunt aprobate prin Ordin al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon (ANRMPSG). În aceste contracte sunt prezentate clar condițiile comerciale de realizare a serviciilor prestate de societate către clienți :

- plata serviciilor executate în termen maxim de 30 de zile;
- calcularea de accesorii (penalități și dobânzi de întârziere) pentru neefectuarea plății de către clienți în termenele contractuale;
- în anumite situații bine definite, contractual se procedează la încasarea veniturilor în avans;
- în cazul neachitării facturilor în termenul stipulat prin contract, societatea are drept de retenție asupra mărfii tranzitate, până la concurența sumelor datorate de client.

Deși colectarea creanțelor poate fi influențată de factori economici, societatea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere care să depășească ajustările deja create.

c. Riscul de schimb valutar

Riscul de schimb valutar apare atunci când Societatea încheie tranzacții exprimate într-o monedă alta decât moneda funcțională a acestora. Riscul de schimb valutar depinde de factori de decizie din afara societății, respectiv, de politica BNR privind evoluția cursului valutar într-o anumită perioadă de timp.

Expunerea societății la riscul valutar exprimată în lei se prezintă astfel:

31 martie 2026	Valoare lei	Valoare Euro	Valoare USD	Valoare GBP
Numerar și echivalente de numerar	30.385	1.158	5.058	339
Clienți externi	2.120.876	415.956		0
Expunere netă în situația poziției financiare	2.151.261	417.114	5.058	339

Oil Terminal operează cu monedă străină pentru clienții externi și este expusă la modificarea cursului de schimb al monedei euro față de leul românesc.

d. Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate apare din gestionarea de către societate a mijloacelor circulante și a cheltuielilor de finanțare și a rambursărilor sumei de principal pentru instrumentele sale de credit.

Politica Societății este de a se asigura ca va dispune întotdeauna de suficient numerar care să-i permită respectarea obligațiilor financiare către terți (furnizori de materiale și servicii, salariați, bănci, instituții financiare ale statului, etc.) atunci când aceste obligații devin scadente.

Pentru a atinge acest obiectiv, societatea a luat următoarele măsuri :

- monitorizarea încasărilor în termenul contractual;
- menținerea unui sold de numerar care să satisfacă nevoile de plăți;
- elaborarea unui cash-flow săptămânal.

Prin aplicarea măsurilor mai sus menționate, societatea are resurse lichide suficiente pentru a-și onora obligațiile în toate împrejurările rezonabile preconizate.

Indicatorii de lichiditate oferă garanția acoperirii datoriilor curente din active curente.

Lichiditatea curentă reprezintă raportul dintre active curente și datoriile curente, înregistrând la 31 martie 2026 valoarea de 1,31 față de 1,50 la 31 martie 2025.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă un raport între activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind de 1,26 la 31 martie 2026 față de 1,47 la 31 martie 2025.

e. Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite

1.1 La data de 31.03.2026, Societatea a continuat implementarea, menținerea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial, prin intermediul direcțiilor de acțiune ale "Programului de dezvoltare al sistemului de control intern managerial pentru anul 2026", având ca bază de reglementare prevederile Ordinului S.G.G. nr.600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice, cât și prevederile Ordonanței Guvernului nr.119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

1.2 Potrivit analizei și evaluării de risc realizată la data de 31.12.2025, au fost identificate, analizate, evaluate și sunt în prezent gestionate un număr de 119 riscuri la nivelul societății, asociate atât obiectivelor specifice/activităților/proceselor compartimentelor societății, cât și obiectivelor strategiilor parțiale care derivă din strategia de dezvoltare a societății, inclusiv privind durabilitatea ESG (Mediu, Social și Guvernanță), după cum urmează:

- 104 riscuri de nivel „tolerabil”	- pondere	87,4 %
- 12 riscuri de nivel „tolerare ridicată”	- pondere	10,08 %
- 3 riscuri de nivel „tolerare scăzută”	- pondere	2,52 %
- 0 riscuri de nivel „intolerabil”	- pondere	0 %

1.3 Din analiza critică a riscurilor revizuite la nivel de societate la data de referință 31 decembrie 2025, analiză de risc care se va menține valabilă și monitoriza până la următoarea evaluare de risc planificată a se realiza pentru data de referință 30.06.2026, se remarcă faptul că la această etapă de evaluare și raportare de risc, atât prin comparație cu perioada de evaluare anterioară, cât și față de nivelul de tolerare la risc aprobat la nivelul societății, evoluția riscurilor reținute spre gestionare manifestă următoarele tendințe:

- menținerea constantă a numărului total al riscurilor reținute spre gestionare prin registrul riscurilor centralizat la nivel de societate. Astfel, la evaluarea și raportarea de risc realizată la data de referință 31 decembrie 2025 sunt administrate la nivelul societății un număr total de 119 riscuri, care se rețin pentru gestionare de către structurile societății, în mod similar cu evaluarea riscurilor realizată la data de 30 iunie 2025;
- menținerea constantă a numărului riscurilor clasificate la nivelul de tolerare „tolerabil”, în mod similar cu evaluarea riscurilor realizată la data de 30 iunie 2025. Astfel, la evaluarea și raportarea de risc realizată la data de 31 decembrie 2025, sunt gestionate, prin registrul riscurilor centralizat la nivel de societate, un număr de 104 riscuri clasificate la nivelul de tolerare „tolerabil”;
- creșterea numărului de riscuri clasificate la nivelul de tolerare „tolerare ridicată”, respectiv la 31 decembrie 2025 sunt gestionate un număr de 12 riscuri de nivel „tolerare ridicată”, față de cele 11 riscuri din aceeași clasă aflate în evidență la evaluarea de risc anterioară înregistrată la data de 30 iunie 2025, ca urmare a revizuirii și diminuării expunerii la risc rezidual a unui risc ce se manifesta anterior la nivelul „tolerare scăzută”, de către una din structurile funcționale din cadrul societății;
- scăderea numărului de riscuri clasificate la nivelul de toleranță „tolerare scăzută”, respectiv la data de referință 31 decembrie 2025 sunt gestionate un număr de 3 riscuri clasificate la nivelul de tolerare „tolerare scăzută”, față de cele 4 riscuri din aceeași clasă aflate în evidență la evaluarea de risc anterioară înregistrată la data de 30 iunie 2025, ca urmare a revizuirii și diminuării expunerii la risc rezidual a acestui risc, care se administrează în prezent la nivelul de toleranță „tolerare ridicată”;
- nu au fost identificate riscuri ca fiind clasificate la nivelul de tolerare „intolerabil”.

1.4 Analiza evoluției și tendinței expunerii la riscul rezidual a celor 119 riscuri reținute spre gestionare și evidențiate la nivelul societății prin Registrul riscurilor centralizat încheiat la data de 31 decembrie 2025, prin comparație cu evoluția expunerii la riscul rezidual înregistrată la precedenta evaluare de risc realizată la data de 30 iunie 2025, se prezintă astfel:

- 117 riscuri își mențin constantă expunerea la risc rezidual față de evaluarea anterioară;
- 1 risc a manifestat o scădere a expunerii la risc rezidual față de evaluarea anterioară;
- la data de 31 decembrie 2025, nu s-au înregistrat riscuri a căror expunere la risc să fi crescut față de evaluarea anterioară;
- la data de 31 decembrie 2025, urmare analizei de risc desfășurată la nivelul structurilor funcționale ale societății, s-a propus eliminarea unui risc, cât și introducerea unui risc nou în registrul riscurilor pe societate.

1.5 Pentru buna gestionare a riscurilor, conducătorii structurilor funcționale ale societății, sub directă coordonare a Conducerii executive ierarhic superioare și a Comisiei de monitorizare SCIM, au adoptat și implementat strategiile de risc și măsurile de control intern managerial considerate adecvate, oportune și eficiente, în baza analizelor, monitorizărilor, evaluărilor și a documentației de risc dezbătute în cadrul echipelor de gestionare a riscurilor proprii fiecărei structuri, cu rolul de a conduce la eliminarea cauzelor și asigurarea menținerii sub control a tuturor riscurilor reținute spre gestionare, care ar putea impacta la nerealizarea țintelor obiectivelor definite, cât și pentru a putea identifica și gestiona premisele menținerii expunerii riscurilor strict în nivelul de tolerare de risc și în limitele de toleranță la risc aprobate de conducerea societății.

1.6 Cu ocazia efectuării analizei și a evaluării procesului de gestionare a riscurilor de corupție la nivelul societății, la data de referință 31 decembrie 2025, în temeiul regulilor "Procedurii de sistem Managementul

riscului cod PS-02, Ed.II, R1”, a rezultat profilul de risc și ierarhizarea nivelului de expunere la risc a riscurilor de corupție, gestionate în baza documentației de risc centralizată la nivelul societății, în raport cu nivelul de toleranță la risc și setul de valori și norme etice aprobate și validate la nivel de organizație, respectiv:

- 38 riscuri de corupție prezintă un nivel „scăzut de expunere” – pondere 100% ;
- 0 riscuri de corupție privind nivelul „mediu de expunere” – pondere 0% ;
- 0 riscuri de corupție privind nivelul „ridicat de expunere” – pondere 0% ;

1.7 Astfel, în baza analizei datelor regăsite documentate în „Registrul Riscurilor de Corupție la nivelul societății Oil Terminal S.A.”, cât și după aplicarea și monitorizarea consecventă a cerințelor „Politicii și angajamentului conducerii societății și principiilor în domeniul managementului riscului” și a „Metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție conform H.G. nr.599/2018”, respectiv după adoptarea oportună și adecvată a strategiilor la risc și direcțiilor de politică pentru gestionarea eficace a funcțiilor sensibile, precum și ca urmare a implementării și monitorizării măsurilor de intervenție și control stabilite pentru a prevenii și minimiza materializarea riscurilor de corupție la nivel de activitate/proces/personal al societății, se constată și concluzionează faptul că profilul de risc al riscurilor de corupție este menținut și gestionat constant la nivelul „scăzut de expunere” în procent de 100%.

f. Riscul de preț

Expunerea societății față de riscul de preț este monitorizată prin contabilitatea de gestiune și activitatea de calculație a costurilor, care cuprinde următoarele aspecte:

- modul de formare a cheltuielilor de producție ale societății;
- gruparea și comportamentul cheltuielilor în raport cu factorii care le generează și cu caracterul lor;
- prestabilirea nivelului și structurii costurilor pentru fiecare prestație în parte, precum și pentru întreaga prestație planificată;
- înregistrarea analitică curentă a cheltuielilor de producție pe perioade de gestiune și de calcul a indicatorilor ceruți de metodele de calculație folosite la un moment dat;
- analiza comparată a nivelului și a structurii cheltuielilor de producție și implicit, a costurilor calculate în baza lor, servind la optimizarea deciziilor în procesul conducerii laturii valorice a prestației.

Calculația costurilor stă la baza stabilirii tarifelor de prestații în cadrul societății și reprezintă principalul instrument în acțiunea de prospectare, identificare și mobilizare a rezervelor interne ale societății.

Prin urmărirea periodică a dinamicii costurilor pe tona convențională de produs se asigură un echilibru între costul mediu pe tona de produs și venitul mediu realizat pe aceeași unitate de măsură, astfel încât prestațiile efectuate să fie eficiente și să aducă un plus de valoare.

g. Riscul de rată a dobânzii

În vederea gestionării riscului de rată a dobânzii, datoriile societății sunt monitorizate permanent din punct de vedere al scadențelor, iar prin politica de încasare a clienților se asigură resursele necesare plății datoriilor.

Fluxurile de numerar operaționale sunt afectate de variațiile ratei dobânzilor, în principal datorită împrumuturilor pe termen lung contractate.

Societatea are împrumuturi semnificative pe termen lung, cu dobândă variabilă, care o expun la un risc de fluxuri de numerar.

38. Elemente extra bilanțiere

La 31 martie 2026 Societatea are înregistrate în conturi în afara bilanțului următoarele:

- a. Stocuri de țiței, produse petroliere, produse chimice, proprietatea clienților Oil Terminal, evidențiate ca valori materiale primite în păstrare sau custodie în valoare de 457.394.294 lei;
- b. Debitori scoși din activ, urmăriți în continuare: 5.612 lei
- c. Stocuri de natura altor materiale date în folosință, în valoare de 12.449.789 lei;
- d. Bunuri publice primite în administrare, concesiune și cu chirie - reprezintă bunuri publice conform Acord petrolier de concesiune a activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, încheiat între Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon - ANRMPSG și Oil Terminal, în valoare de 59.775.951 lei;
- e. Alte valori în afara bilanțului reprezentând mijloace fixe aprobate la casare în curs de dezmembrare, în valoare de 3.261.576 lei;
- f. Alte valori în afara bilanțului reprezentând activ cu valoare istorică, în valoare de 26.000 lei;
- g. Giruri și garanții primite reprezentând garanții de bună execuție, în valoare de 20.480.613 lei
- h. Imobilizări luate cu chirie, în valoare de 327.351 lei;
- i. Alte valori în afara bilanțului: valoarea activelor primite în leasing, în valoare de 16.620.279 lei;
- j. Alte valori în afara bilanțului: surse de finanțare a investițiilor și cheltuieli de investiții în valoare de 4.839.959 lei;

- k. Active contingente, în valoare de 440.887 lei;
- l. Giruri și garanții acordate, în valoare de 246.228.090 lei;
- m. Alte valori în afara bilanțului: produse petroliere predate de autorități, în valoare de 85 lei;
- n. Alte valori în afara bilanțului: fond handicap 268.808 lei
- o. Dobânzi de plătit, aferente contractelor de leasing, 1.973.325 lei.

39. Rezultatul pe acțiune

La 31 martie 2026 și la 31 martie 2025, rezultatul pe acțiune este:

	31 martie 2026	31 martie 2025
Profitul exercițiului financiar	12.575.471	10.170.685
Alte elemente ale rezultatului global:		
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care :		
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	966	115.335
Rezultat reportat din surplus realizat din reevaluarea imobilizărilor recunoscut în capitaluri proprii	(6.038)	-
Datorii privind impozitul amânat	6.038	139.337
	966	(24.002)
Rezultat global total	12.576.437	10.286.020
Număr de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	2.997.177.132	2.997.177.132
Număr de acțiuni ordinare la începutul și sfârșitul perioadei (nr. mediu ponderat al acțiunilor ordinare)	2.997.177.132	2.997.177.132
Rezultat de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)	0,00419609	0,00343190

40. Active și datorii contingente

La 31 martie 2026 Societatea are active contingente în valoare de 440.887 lei, reprezentând litigii în curs. La data de 31 martie 2026 societatea este implicată în 114 de litigii, din care în 41 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 73 de litigii are calitatea de pârât. Pentru un număr de 2 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii, descrise la Nota 34. La 31 martie 2026 Societatea nu înregistrează datorii contingente.

41. Evenimente ulterioare

I. Prezentare Raport anual 2025 rectificat

Ca urmare a primirii în data de 23.04.2026 de la Ministerul Energiei, în calitate de acționar al societății cu o cotă de participare de 87,7579% din capitalul social, a solicitării privind luarea măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2025 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat, în baza Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 16.04.2026 și a Deciziei Consiliului de Administrație de a completa ordinea de zi a ședinței AGOA convocată pentru data de 11(12).05.2026 cu puncte referitoare la acest subiect,

Consiliul de Administrație a avizat în ședința din data de 24.04.2026 un Raport anual rectificat pentru exercițiul financiar 2025 întocmit în conformitate cu prevederile Legii nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și ale Regulamentului ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, aferent Situațiilor financiare anuale întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - IFRS la 31 decembrie 2025.

Acest raport este disponibil începând cu data de 29.04.2026:

- în format electronic - pe website-ul societății, accesând link-ul: <https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/>;
- în format electronic - pe website-ul Bursei de Valori București, accesând link-ul de mai jos;
- în variantă tipărită - la dispoziția publicului, în scris, la cerere, la sediul societății din strada Caraiman nr.2, la Biroul Acționariat Comunicare.

II. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 28.04.2026:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.4/28.04.2026:**
 - s-a luat act de informarea privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2025, conform art 55, alin.(1) din OUG nr.109/2011;

- s-a luat act de informarea privind Raportul anual al Comitetului de nominalizare și remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor neexecutivi și directorilor cu mandat aferente exercițiului financiar 2025, conform art.55 alin.(2) din OUG nr.109/2011;

• **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/28.04.2026:**

- s-au aprobat situațiile financiare aferente anului 2025, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent;

- s-a aprobat raportul financiar anual al exercițiului financiar 2025 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language – XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, care conține raportul de durabilitate pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscalitry SRL a emis Raportul de asigurare limitată;

- s-a respins repartizarea profitului net aferent exercițiului financiar 2025 în valoare de 26.914.656 lei, astfel:

• Rezerva legală:	1.501.199 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	2.637.986 lei
• Participarea salariaților la profit:	2.277.547 lei
• Dividende acționari 50%:	11.387.736 lei
• Sursa proprie de finanțare:	9.110.188 lei

- s-a respins stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00379949 lei/acțiune;

- s-a respins stabilirea datei de 08.06.2026 ca dată a plății dividendelor către acționari;

- s-a aprobat Mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor. Plata dividendelor va fi efectuată în lei, numai către acționarii înregistrați în Registrul acționarilor (ținut de "Depozitarul Central" SA) la data de înregistrare stabilită de către Adunarea Generală a Acționarilor. Modalitatea de plată a dividendelor va fi adusă la cunoștința acționarilor înainte de data începerii efectuării plății;

- s-a aprobat descărcarea de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2025.

• **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/28.04.2026:**

- s-a aprobat Raportul de evaluare a activității administratorilor neexecutivi, aferent anului 2025.

• **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.7/28.04.2026:**

- s-a aprobat Raportul de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

III. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 08.04.2026, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 11(12).05.2026, cu următoarea ordine de zi:

1. Prelungirea duratei mandatului administratorului provizoriu al societății Oil Terminal SA pentru încă două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 15.05.2026 - 15.07.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat;

2. Aprobarea formei și conținutului actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorul provizoriu;

3. Împuternicirea unui reprezentant al Ministerului Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorului provizoriu.

IV. Completarea ordinii de zi a ședinței AGOA convocată pentru data de 11(12).05.2026

Având în vedere:

- Adresa din partea Ministerului Energiei nr.478/23.04.2026 prin care se solicită luarea măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2025 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat, în baza Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 16.04.2026;

- Prevederile Art.LXXI alin.(4) din Legea nr.296/2023 conform căruia: Autoritatea publică tutelară poate mandata reprezentanții statului în adunarea generală a acționarilor la societăți și în consiliul de administrație la regii autonome, ca în cazul operatorilor economici care aplică prevederile Ordonanței Guvernului nr.26/2013, aprobată cu completări prin Legea nr.47/2014, cu modificările și completările ulterioare, să poată prevedea în bugetele de venituri și cheltuieli anuale acordarea de

- bonusuri, prime, plăți compensatorii, gratificații sau orice alte drepturi de natură salarială pentru retragerea din activitate ca urmare a pensionării la nivelul de maximum un salariu;
- Prevederile art.117¹, alin.(2¹) din Legea nr.31/1990, conform căruia Consiliul de administrație poate să modifice convocatorul după momentul publicării acestuia, în termen de cel mult 15 zile de la momentul publicării;
 - Prevederile Legii nr.24/2017(r1) art.105 alin.(5¹) conform căruia completarea ordinii de zi a unei adunări generale a acționarilor se poate realiza și de către consiliul de administrație.
 - Convocarea ("Convocatorul") Adunării Generale Ordinare a Acționarilor OIL TERMINAL SA ("AGOA"), care va avea loc la data de 11(12).05.2026, orele 11.00, convocator publicat în Monitorul Oficial nr.2164 din data de 09.04.2026, partea a IV-a și în ziarul local Cuget Liber din data de 09.04.2026,

Consiliul de Administrație completează ordinea de zi a ședinței AGOA convocată pentru data de 11(12).05.2026, cu următoarele puncte:

7. Aprobarea prevederii în BVC 2026 a sumelor reprezentând *drepturi de natură salarială pentru retragerea din activitate ca urmare a pensionării începând cu 01.07.2026, la nivelul de maximum un salariu*, în condițiile și limitele prevăzute de art.LXXI alin.(4) din Legea nr.296/2023.
8. Informare privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2025, conform art.55, alin.(1) din OUG nr.109/2011, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
9. Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2025, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent, rectificate în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
10. Aprobarea raportului financiar anual al exercițiului financiar 2025 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language –XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, care conține raportul de durabilitate pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscality SRL a emis Raportul de asigurare limitată, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
11. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2025 în valoare de 26.914.656 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei, astfel:

Rezerva legală:	1.501.199 lei
Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	2.637.986 lei
Participarea salariaților la profit:	2.277.547 lei
Dividende acționari 90%:	20.497.924 lei
Sursa proprie de finanțare:	0 lei
12. Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00683908 lei/acțiune, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
13. Stabilirea datei de 19.06.2026 ca dată a plății dividendelor către acționari.

V. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 24.04.2026, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 28(29).05.2026, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2026.

Notele numerotate de la 1 la 41 fac parte integrantă din situațiile financiare la data de 31.03.2026, au fost emise de către societate la data de 11.05.2026 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Ungur Ramona

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

**Declarația persoanelor responsabile din cadrul
Societății OIL TERMINAL SA Constanța**

Subsemnații: **UNGUR Ramona**, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, **CIUTUREANU Viorel-Sorin**, în calitate de Director General și **FRANGU Adriana**, în calitate de Director Financiar, declarăm pe propria răspundere că, din punctul nostru de vedere:

- Situațiile financiare trimestriale simplificate revizuite întocmite pentru Trimestrul I 2026 încheiat la data de 31 martie 2026, întocmite în conformitate cu standardele contabile aplicabile (Standardele Internaționale de Raportare Financiară), oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Societății Oil Terminal SA;
- Raportul Consiliului de Administrație pentru Trimestrul I 2026 încheiat la data de 31 martie 2026, întocmit în conformitate cu prevederile art.69 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu prevederile art.130 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și Ordinul M.F.P. nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare, prezintă în mod corect și complet informațiile despre Societatea Oil Terminal SA.

Prezenta declarație este dată în conformitate cu prevederile art.69 alin.(1) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Președinte Consiliu de Administrație,
Ungur Ramona

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

RAPORT DE REVIZUIRE A SITUAȚIILOR FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE

Către Acționarii,
Societății OIL TERMINAL S.A. Constanța

Introducere

Am revizuit situațiile financiare interimare simplificate anexate, ale Societății OIL TERMINAL S.A. („Societatea”) la 31 martie 2026, care cuprind situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația fluxurilor de trezorerie, situația modificării capitalurilor proprii și notele la situațiile financiare interimare simplificate.

Conducerea societății este responsabilă pentru pregătirea și prezentarea acestor situații financiare interimare simplificate, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – „*Raportare Financiară Interimară*” adoptat de Uniunea Europeană.

Responsabilitatea noastră este aceea de a exprima o concluzie cu privire la aceste situații financiare interimare simplificate, bazate pe revizuirea noastră.

Aria de aplicabilitate a revizuirii

Am desfășurat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410, „*Revizuirea situațiilor financiare interimare efectuată de un auditor independent al entității*”.

O revizuire a situațiilor financiare interimare simplificate, constă în efectuarea de interviuri, în principal ale persoanelor responsabile pentru aspectele financiare și contabile, și în aplicarea procedurilor analitice și a altor proceduri de revizuire. Aria de acoperire a unei revizuirii este mult mai redusă decât aria de acoperire a unui audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit și în consecință, nu ne permite să obținem asigurarea că am fi descoperit toate aspectele semnificative care ar fi putut fi identificate în cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimăm o opinie de audit.

Concluzia

Pe baza revizuirii noastre, nu am identificat niciun aspect care să ne determine să considerăm că informațiile financiare interimare anexate nu prezintă fidel, din toate punctele de vedere semnificative, poziția financiară a entității la data de 31 martie 2026 și la performanța sa financiară și fluxurile sale de trezorerie pentru perioada de trei luni încheiată la acea dată, în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – „*Raportare Financiară Interimară*” adoptat de Uniunea Europeană.

Auditor financiar

Șerban Mugurel

Autorizație CAFR: 4507/26.06.2013

COMBINED IDEAS S.R.L.

înregistrată în Registrul Public Electronic
al Auditorilor Statutari (RPE) cu nr. FA18/37/21.

București 08 MAI 2026

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

Societății OIL TERMINAL SA

pentru Trim. I 2026

încheiat la data de 31 martie 2026

1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII

1.1 Date de identificare raport și emitent

Raportul trimestrial întocmit în conformitate cu	art.69 din Legea nr.24/2017(r1) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată art.130 din Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață Anexa nr.13 , Regulamentul ASF nr.5/2018
Data raportului	11 mai 2026
Denumirea societății	OIL TERMINAL SA
Sediul social	Constanța, Str. Caraiman nr. 2
Număr de telefon / fax	0040 241 702600 / 0040 241 694833
Cod unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului	RO 2410163
Identificator Unic la Nivel European (EUID)	ROONRC.J1991000512136
Număr de ordine în Registrul Comerțului	J1991000512136
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise	Bursa de Valori București, categoria Standard
Capitalul social subscris și vărsat	299.717.713,20 Lei
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise	2.997.177.132 acțiuni cu valoare nominală de 0,10 lei/acțiune, nominative, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzacționabile la Bursa de Valori București sub simbolul OIL
Codul LEI (Legal Entity Identifier)	315700QNENQ53MELTT73
Reglementări contabile aplicabile	Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară
Auditarea	Situații financiare interimare simplificate revizuite întocmite la data de 31.03.2026
Moneda de raportare	Leul românesc (RON) – toate sumele prezentate sunt în RON, dacă nu este indicat altfel

Raportul administratorilor neexecutivi pentru trim.I 2026 încheiat la 31.03.2026 este întocmit pe baza Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 31.03.2026 întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – „Raportarea Financiară Interimară”.

2. SITUAȚIA ECONOMICO-FINANCIARĂ la 31.03.2026

Informare privind stadiul aprobării Bugetului de Venituri și Cheltuieli (BVC) pentru anul 2026

La data prezentului raport, conform prevederilor art.6 alin.(1¹) din OG nr.26/2013, Proiectul de BVC pentru anul 2026 este în curs de aprobare, societatea având obligația de a prezenta Bugetul de Venituri și Cheltuieli însoțit de anexele de fundamentare, întocmite în conformitate cu prevederile legale în vigoare, Adunării Generale a Acționarilor, în vederea aprobării acestora, în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a legii anuale a bugetului de stat.

Menționăm că Legea nr.43/27.03.2026 a bugetului de stat pe anul 2026, publicată în Monitorul Oficial, Partea I nr.242 din 27.03.2026, a intrat în vigoare de la 30.03.2026.

Proiectul Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2026 a fost avizat, prin Decizia nr.41, în cadrul ședinței Consiliului de Administrație din data de 24.04.2026 și transmis spre analiză în ședința Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 28(29).05.2026.

Nivelul principalilor indicatori bugetari realizați în T1 2026 comparativ cu nivelul planificat prin BVC 2026 și cu aceeași perioadă a anului precedent

Realizat T1/2026	BVC T1/2026	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat T1/2026	Realizat T1/2025	▲ ▼ % ²
95.660	80.969	▲ 118,1	Cifra de afaceri netă	95.660	97.310	▼ 98,3
19.315	4.685	▲ 412,3	Profit din exploatare	19.315	15.152	▲ 127,5
30.571	16.128	▲ 189,6	EBITDA	30.571	22.074	▲ 138,5
(4.345)	(4.155)	104,6	Rezultat financiar	(4.345)	(3.146)	138,1
14.970	530	▲ 2.824,5	Profit brut	14.970	12.006	▲ 124,7
12.575	457	▲ 2.751,6	Profit net	12.575	10.171	▲ 123,6
15,6%	0,7%	+ 14,9 p.p.	Marja profit brut (%CA)	15,6%	12,3%	+ 3,3 p.p.
1.006	1.015	▼ 99,1	Nr mediu salariați (pers.)	1.006	1.025	▼ 98,1
95.495	80.359	▲ 118,8	Productivitate valorică (lei/pers)	95.495	95.429	▲ 100,1

¹ T1/2026 realizat / comparativ cu T1/2026 BVC

² T1/2026 realizat / comparativ cu T1/2025 realizat

2.1 Situația interimară a poziției financiare la 31 martie 2026

Elemente patrimoniale	- lei -	
	31 martie 2026 (revizuită)	31 decembrie 2025 (auditată)
ACTIVE		
ACTIVE IMOBILIZATE		
Imobilizări necorporale	4.559.398	4.580.568
Imobilizări corporale	792.947.171	801.668.001
Imobilizări corporale în curs de execuție	25.622.129	22.867.299
Imobilizări financiare	957.476	914.458
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	10.250.317	11.577.472
Total Active imobilizate	834.336.491	841.607.798
ACTIVE CIRCULANTE		
Stocuri	2.638.979	2.666.198
Clienți și conturi asimilate	45.091.798	36.475.915
Alte creanțe	4.238.441	3.058.283
Impozite și taxe de recuperat	2.365.204	1.937.947
Numerar și echivalente de numerar	23.056.718	27.119.712
Total Active circulante	77.391.140	71.258.055
TOTAL ACTIVE	911.727.631	912.865.853
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII		
CAPITALURI PROPRII		
Capital social	299.717.713	299.717.713
Alte elemente de capitaluri proprii	(29.123.004)	(29.123.970)
Rezerve din reevaluare	225.760.241	225.766.279
Rezerve legale	10.412.112	10.412.112
Alte rezerve	59.363.312	59.363.312

Surplus realizat din rezerve din reevaluare	553.014	546.975
Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat	20.497.924	-
Rezultat reportat fără IAS 29	396.930	396.930
Profit curent	12.575.471	24.637.109
Repartizarea profitului	-	(4.139.185)
Total capitaluri proprii	600.153.713	587.577.275
DATORII PE TERMEN LUNG		
Împrumuturi pe termen lung	197.406.253	201.672.967
Alte împrumuturi și datorii asimilate	7.014.096	8.032.544
Datorii privind impozit pe profit amânat	32.228.219	32.229.185
Total datorii pe termen lung	236.648.568	241.934.696
DATORII CURENTE		
Împrumuturi pe termen lung-parteă curentă	23.568.016	21.791.741
Datorii comerciale	10.378.048	23.505.114
Datorii privind impozite și taxe	16.102.192	12.782.785
Alte datorii curente	5.102.304	5.350.739
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.638.298	3.767.912
Total datorii curente	58.788.858	67.198.291
TOTAL DATORII	295.437.426	309.132.987
Provizioane	16.030.351	16.042.799
Subvenții pentru investiții	106.141	112.792
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII	911.727.631	912.865.853

ACTIVELE TOTALE au scăzut cu 0,1% (-1,1 mil.lei) față de nivelul înregistrat la 31.12.2025.

Active imobilizate au înregistrat o scădere cu 0,9% (- 7,3 mil.lei), de la 841,6 mil.lei la 834,3 mil.lei.

În perioada 01.01.2026 - 31.03.2026 **imobilizările necorporale, corporale și corporale în curs de execuție** au evoluat astfel:

- + 77.961 lei, creștere imobilizări necorporale din achiziții
- - 99.131 lei, reducere imobilizări necorporale pe seama amortizării
- + 1.472.271 lei, creștere imobilizări corporale prin transferuri din active în curs
- - 59.917 lei, reducere imobilizări corporale din achiziții
- - 10.133.184 lei, reducere imobilizări corporale pe seama amortizării
- + 4.227.101 lei, creștere imobilizări corporale în curs de execuție (3.782.897 lei investiții conform program Oil Terminal și 444.204 lei investiții realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului)
- - 1.472.271 lei, reducere imobilizări corporale în curs de execuție prin transferuri la active imobilizate

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate la 31.03.2026 este de 4.305.062 lei, din care: 4.227.101 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale și 77.961 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale.

La 31.03.2026 soldul privind **imobilizările financiare** (957.476 lei) a crescut cu 4,7% (43.018 lei) față de 31.12.2025, ca urmare a majorării garanțiilor acordate furnizorului Compania Națională Administrația Porturilor Maritime cu suma de 43.018 lei, pe seama actualizării tarifelor contractuale.

Active circulante aflate în sold la 31.03.2026 au înregistrat o creștere cu 8,6% (+ 6,1 mil.lei) față de 31.12.2025, determinată, în principal, de majorarea cu 18,1% a cifrei de afaceri realizate comparativ cu nivelul bugetat.

CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII

Datorii pe termen lung

La 31.03.2026 datoriile pe termen lung înregistrează o scădere cu 2,2% (- 5,3 mil. lei) față de 31.12.2025, în principal, ca urmare a rambursării ratelor scadente în perioada Trim. I 2026.

Datorii curente

La 31.03.2026 datoriile curente au înregistrat o scădere cu 12,5% față de 31.12.2025, în principal pe seama diminuării datoriilor comerciale.

Menționăm că la data de 31.03.2026 societatea nu înregistrează datorii restante față de bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, bugetul local, instituții financiar bancare, furnizori de investiții, furnizori pentru prestări de servicii și livrări de bunuri, salariați, alți terți.

Capitaluri proprii

La data de 31.03.2026 capitalurile proprii au crescut cu 2,1% față de 31.12.2025, de la 587,6 mil.lei la 600,2 mil.lei, în principal pe seama înregistrării rezultatului reportat reprezentând profit nerepartizat (dividende în cotă de 90%, conform art.1 alin.(1) lit.f) OG nr.64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 16.04.2026, în valoare de 20,5 mil.lei).

Provizioane

Față de 31.12.2025 soldul provizioanelor înregistrate în cursul perioadei de referință este în scădere cu 0,1%, (respectiv, cu 0,01 mil.lei), de la 16,04 mil.lei la 16,03 mil.lei, având următoarea structură:

- Provizioane pentru litigii în valoare de 199.597 lei
- Provizioane pentru beneficiile angajaților în valoare de 9.397.200 lei constituite în conformitate cu prevederile IAS 19, valoare stabilită în baza unui calcul actuarial
- Provizioane pentru participarea salariaților la profitul anului 2025 în valoare de 2.277.547 lei
- Alte provizioane în valoare de 2.195.887 lei reprezentând tranșele II-V aferente primelor pentru pensionare
- Alte provizioane în legătură cu contractul de mandat reprezentând componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi și directorii cu mandat în valoare de 1.960.120 lei (inclusiv, contribuția asiguratorie de muncă datorată de angajator).

Indicatori bursieri ai societății

Informațiile privind indicatorii bursieri ai societății Oil Terminal SA la 31.03.2026 au fost preluate din Buletinul lunar Martie 2026 comunicat de BVB.

La 31.03.2026 acțiunile au fost tranzacționate la valoarea de 0,1180 lei/acțiune (preț de închidere).

Informații emisiune	
Număr total acțiuni	2.997.177.132
Valoare nominală	0,1000
Capital social	299.717.713,20
Indicatori bursieri la 31.03.2026 conform BVB	
Capitalizare	353.666.901,58
PER	- 83,52
P/BV	0,61
EPS	0,00
DIVY	3,79
Dividend brut (2024)	0,004477

2.2 Situația interimară a rezultatului global la 31 martie 2026

	- lei -	
	3 luni încheiate la 31 martie 2026 (revizuită)	3 luni încheiate la 31 martie 2025 (revizuită)
Venituri din prestarea de servicii	94.509.774	96.443.351
Venituri din vânzarea produselor reziduale	1.150.637	866.382
Alte venituri din exploatare	380.259	1.089.846
Cheltuieli materiale	(2.280.829)	(4.971.937)
Cheltuieli privind utilități	(4.590.594)	(3.615.696)
Cheltuieli cu personalul	(39.413.707)	(38.058.466)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	(4.502.436)	(6.253.401)
Cheltuieli cu amortizarea	(11.229.776)	(7.506.758)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice - ICAS	(458.485)	(391.532)
Alte cheltuieli de exploatare	(14.249.655)	(22.449.933)
Rezultat din exploatare	19.315.188	15.151.856
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	(4.345.017)	(3.146.266)
Rezultat brut al exercițiului	14.970.171	12.005.590
Cheltuieli privind impozitul pe profit	(2.394.700)	(1.834.905)
Rezultat net al exercițiului	12.575.471	10.170.685
<i>Alte elemente ale rezultatului global:</i>		
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:	966	115.335
Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	(6.038)	139.337
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	6.038	-

Datorie privind impozitul amânat aferent rezervelor din reevaluare	966	(24.002)
Rezultat global total	12.576.437	10.286.020
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)	0,00419609	0,00343190
Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)	0,00419609	0,00343190

Indicatorii financiari la 31.03.2026 realizați pe fluxuri de activitate sunt prezentați comparativ cu nivelul planificat prin BVC 2026 și cu aceeași perioadă a anului precedent, după cum urmează:

Realizat T1/2026	BVC T1/2026	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat T1/2026	Realizat T1/2025	▲ ▼ % ²
96.068	81.564	▲ 117,8	Venituri exploatare	96.068	97.815	▼ 98,2
76.753	76.879	▼ 99,8	Cheltuieli exploatare	76.753	82.663	▼ 92,9
19.315	4.685	▲ 412,3	Profit din exploatare	19.315	15.152	▲ 127,5
(256)	272	- 94,1	Venituri financiare	(256)	186	- 137,6
4.089	4.427	▼ 92,4	Cheltuieli financiare	4.089	3.332	▲ 122,7
(4.345)	(4.155)	104,6	Rezultat financiar	(4.345)	(3.146)	138,1
95.812	81.836	▲ 117,1	Venituri totale	95.812	98.001	▼ 97,8
80.842	81.306	▼ 99,4	Cheltuieli totale	80.842	85.995	▼ 94,0
14.970	530	▲ 2.824,5	Profit brut	14.970	12.006	▲ 124,7
12.575	457	▲ 2.751,6	Profit net	12.575	10.171	▲ 123,6

¹ T1/2026 realizat / comparativ cu T1/2026 BVC

² T1/2026 realizat / comparativ cu T1/2025 realizat

Indicatorii financiari realizați la 31.03.2026 arată următoarea evoluție:

- veniturile totale sunt mai mari cu 17,1% față de BVC și mai mici cu 2,2% față de nivelul realizat la 31.03.2025
- cheltuielile totale sunt mai mici cu 0,6% față de nivelul bugetat și cu 6% față de nivelul realizat la 31.03.2025
- profitul brut realizat în sumă de 14,97 mil.lei este mai mare cu + 14,44 mil.lei comparativ cu nivelul BVC și cu 24,7% comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.
- după deducerea impozitului pe profit în sumă de 2,4 mil.lei, profitul net rămas în sumă de 12,57 mil.lei este mai mare + 12,12 mil.lei comparativ cu nivelul BVC și cu 23,6% comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

Program fizic de prestații

Realizat T1/2026	BVC T1/2026	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii to)	Realizat T1/2026	Realizat T1/2025	▲ ▼ % ²
1.751	1.337	▲ 131,0	Cantități derulate, din care:	1.751	2.102	▼ 83,3
447	435	▲ 102,8	<i>Țiței</i>	447	998	▼ 44,8
69	30	▲ 230,0	<i>Benzină</i>	69	185	▼ 37,3
1.102	760	▲ 145,0	<i>Motorină</i>	1.102	790	▲ 139,5
27	22	▲ 122,7	<i>Păcură</i>	27	8	▲ 337,5
106	90	▲ 117,8	<i>Produse chimice</i>	106	121	▼ 87,6

¹ T1/2026 realizat / comparativ cu T1/2026 BVC

² T1/2026 realizat / comparativ cu T1/2025 realizat

Programul fizic realizat în perioada ianuarie-martie 2026 a fost mai mare cu 31% față de nivelul aprobat pentru 3 luni 2026 și mai mic cu 16,7% comparativ cu nivelul realizat în aceeași perioadă a anului 2025.

Venituri totale realizate la 31.03.2026 comparativ cu nivelul planificat prin BVC 2026 și cu 31.03.2025

Realizat T1/2026	BVC T1/2026	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat T1/2026	Realizat T1/2025	▲ ▼ % ²
95.812	81.836	▲ 117,1	Venituri totale, din care:	95.812	98.001	▼ 97,8
96.068	81.564	▲ 117,8	Venituri din exploatare, din care:	96.068	97.815	▼ 98,2
1.150	2.262	▼ 50,8	<i>Venituri vânzare produse reziduale</i>	1.150	866	▲ 132,8
93.746	78.095	▲ 120,0	<i>Venituri din servicii prestate</i>	93.746	95.739	▼ 97,9

247	246	▲ 100,4	Venituri din chirii	247	247	100,0
517	366	▲ 141,3	Venituri din activități diverse	517	458	▲ 112,9
64	97	▼ 66,0	Venituri din penalități	64	216	▼ 29,6
344	498	▼ 69,1	Alte venituri din exploatare	344	289	▲ 119,0
(256)	272	- 94,1	Venituri financiare	(256)	186	- 137,6

¹T1/2026 realizat / comparativ cu T1/2026 bugetat

²T1/2026 realizat / comparativ cu T1/2025 realizat

Veniturile totale realizate sunt în sumă de 95,8 mil. lei, mai mari cu 17,1% comparativ cu nivelul bugetat pentru 3 luni 2026 și mai mici cu 2,2% comparativ cu 31.03.2025.

Veniturile din exploatare realizate înregistrează o creștere cu 17,8% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate (care dețin o pondere de 98% în cifra de afaceri) și mai mici cu 1,8% comparativ cu nivelul realizat la 31.03.2025.

Veniturile financiare sunt mai mici cu 528 mii lei față de nivelul bugetat și cu 442 mii lei comparativ cu 31.03.2025.

Cheltuieli totale realizate la 31.03.2026 comparativ cu nivelul planificat prin BVC 2026 și 31.03.2025

Realizat T1/2026	BVC T1/2026	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat T1/2026	Realizat T1/2025	▲ ▼ % ²
80.842	81.306	▼ 99,4	Cheltuieli totale, din care:	80.842	85.995	▼ 94,0
76.753	76.879	▼ 99,8	Cheltuieli de exploatare, din care:	76.753	82.663	▼ 92,9
2.281	2.330	▼ 97,9	Cheltuieli materiale, din care:	2.281	4.972	▼ 45,9
2.060	2.110	▼ 97,6	- cheltuieli cu materialele consumabile, din care:	2.060	4.430	▼ 46,5
656	582	▲ 112,7	- cheltuieli cu combustibili	656	523	▲ 125,4
2.957	2.980	▼ 99,2	Alte cheltuieli externe (cu energia și apa)	2.957	2.943	▲ 100,5
39.414	39.986	▼ 98,6	Cheltuieli cu personalul, din care:	39.414	38.058	▲ 103,6
37.027	37.566	▼ 98,6	- cheltuieli de natură salarială	37.027	35.672	▲ 103,8
2.387	2.420	▼ 98,6	- alte cheltuieli cu personalul	2.387	2.386	100,0
10.232	10.158	▲ 100,7	Cheltuieli cu amortizarea	10.232	6.655	▲ 153,7
997	998	▼ 99,9	Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	997	852	▲ 117,0
18.782	17.948	▲ 104,6	Cheltuieli cu prestațiile, din care:	18.782	27.592	▼ 68,1
6.662	6.337	▲ 105,1	- întreținere și reparații	6.662	13.671	▼ 48,7
4.411	4.203	▲ 104,9	- redevență petrolieră	4.411	5.312	▼ 83,0
7.709	7.408	▲ 104,1	- alte servicii executate de terți	7.709	8.609	▼ 89,5
27	287	▼ 9,4	Ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane, din care:	27	(585)	- 4,6
144	637	▼ 22,6	- cheltuieli privind ajustările și provizioanele	144	(105)	- 137,1
117	350	▼ 33,4	- venituri din provizioane și ajustări pentru depreciere sau pierderi de valoare	117	480	▼ 24,4
2.063	2.192	▼ 94,1	Alte cheltuieli de exploatare	2.063	2.176	▼ 94,8
4.089	4.427	▼ 92,4	Cheltuieli financiare	4.089	3.332	▲ 122,7

¹T1/2026 realizat / comparativ cu T1/2026 bugetat

²T1/2026 realizat / comparativ cu T1/2025 realizat

Cheltuielile totale realizate sunt în scădere cu 0,6% față de nivelul BVC și cu 6% comparativ cu 31.03.2025.

Cheltuielile de exploatare sunt mai mici cu 0,2% față de nivelul bugetat și cu 7,1% comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent.

Cheltuielile financiare sunt sub nivelul bugetat cu 7,6% și mai mari cu 22,7% față de 31.03.2025.

2.3 Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 31 martie 2026

- lei -

	Perioada de 3 luni încheiată la 31.03.2026 (revizuită)	Perioada de 3 luni încheiată la 31.03.2025 (revizuită)
I Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		

Profit net	12.575.471	10.170.685
Ajustări pentru elemente nemonetare		
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	11.229.776	7.506.758
Pierdere din cedarea activelor imobilizate	-	177.060
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	39.284	(297.305)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	(12.448)	(287.391)
Alte ajustări	(414.510)	144.120
Pierdere privind dobânzile	4.186.580	3.003.008
Pierdere din diferențe de curs valutar	158.437	143.258
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant	15.187.119	10.389.508
Descreșteri în valoarea stocurilor	27.219	1.286.630
(Creșteri) ale creanțelor	(11.298.220)	(2.080.519)
(Descreșteri) în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	(5.325.770)	(30.600.600)
Dobânzi nete (plătite)	(4.186.580)	(3.003.008)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare	6.979.239	(13.837.304)
II Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții		
Imobilizări corporale și necorporale	(7.549.371)	(20.272.580)
(Creșteri) în valoarea imobilizărilor pe termen lung	(43.017)	(6.428)
Trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții	(7.592.388)	(20.279.008)
III Flux de trezorerie din activități de finanțare		
Creșterea împrumuturilor pe termen lung și a altor împrumuturi și datorii asimilate	1.625.290	17.081.652
Plăți de împrumuturi	(5.062.196)	(4.874.368)
Dividende plătite	(12.939)	(2.449)
Flux de trezorerie din activități de finanțare	(3.449.845)	12.204.835
Creștere netă de numerar și echivalente de numerar (I + II + III)	(4.062.994)	(21.911.477)
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	27.119.712	51.742.031
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	23.056.718	29.830.554

3. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII

3.1 Cheltuieli de capital

Pentru anul 2026 cheltuielile pentru investiții sunt în sumă de 81.596 mii lei constituite la nivelul sursei de finanțare a investițiilor, din care rambursări de credite pentru investiții în sumă de 21.792 mii lei, iar cheltuieli de investiții în valoare de 59.804 mii lei.

În trim. I 2026 nivelul realizat al cheltuielilor pentru investiții a fost în sumă totală de 8.421 mii lei, mai mic cu 35,3% față de nivelul planificat (13.008 mii lei) și cu 36,2% față de nivelul sursei de finanțare realizat (13.207 mii lei).

Menționăm, că scăderea cu 36,2% a cheltuielilor pentru investiții realizate comparativ cu nivelul realizat al surselor de investiții la 31.03.2026 va fi regularizată în cursul anului 2026.

În structură cheltuielile pentru investiții se prezintă:

- obiective de investiții realizate în sumă de 4.305 mii lei față de 8.892 mii lei planificat, în scădere cu 51,6%
- rambursări de rate în sumă de 4.116 mii lei conform programării bugetare la trim. I 2026.

Principalele obiective de investiții realizate în perioada ianuarie-martie 2026:

- Modernizare rezervor T26 - SP Sud
- Modernizare Rezervor R15 – 5.000 mc - SP Port
- Modernizare Rezervor R15 – 10.000 mc - SP Sud
- Modernizare rezervor 27 - SP Port
- Modernizare Casă Pompe - SP Sud
- Modernizare Clădire Centrală Termică - SP Port
- Modernizare Casă spumă la rezervor 31.500 mc - SP Sud
- Modernizare Magazin Materiale cu instalație de ventilație – SP Nord
- Pompa Wilden Pro - 2 buc
- Tricicletă electrică - 2 buc
- Tablă interactivă - 1 buc
- PC - 2 buc
- Laptop - 1 buc

3.2 Indicatori economico-financiari

Denumirea indicatorului	Mod de calcul	Rezultat 31.03.2026	Rezultat 31.03.2025
1. Lichiditate curentă	Active curente /Datorii curente	1,31	1,50
2. Gradul de îndatorare (%)	Capital împrumutat /Capital propriu *100	36,82	33,58
	Capital împrumutat /Capital angajat *100	26,91	25,14
3. Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	Sold mediu clienți /Cifra de afaceri * 90 zile	36	31
4. Viteza de rotație a activelor imobilizate (rotații)	Cifra de afaceri /Active imobilizate	0,11	0,12

1. Lichiditatea curentă oferă garanția acoperirii datoriilor curente din activele curente.

2. Gradul de îndatorare exprimă eficacitatea managementului riscului de credit, indicând potențiale probleme de finanțare, de lichiditate, cu influențe în onorarea angajamentelor asumate.

3. Viteza de rotație a debitelor clienți exprimă eficacitatea societății în colectarea creanțelor sale, respectiv numărul de zile până la data la care debitorii își achită datoriile către societate.

4. Viteza de rotație a activelor imobilizate exprimă eficacitatea managementului activelor imobilizate, prin examinarea cifrei de afaceri generate de o anumită cantitate de active imobilizate.

4 ALTE ASPECTE

4.1 Litigii

La data de 31.03.2026 Societatea Oil Terminal este implicată în 114 de litigii, din care: în 41 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 73 de litigii are calitatea de pârât.

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali, decide necesitatea înregistrării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

Societatea înregistrează la data de 31 martie 2026 provizioane pentru litigii în valoare de 199.597 lei.

Litigiile în curs semnificative sunt următoarele:

1. Dosar nr.11403/212/2011, aflat pe rolul Judecătoriei Constanța, prin care reclamantii Iașar Ana, Iașar Tair, Iașar Doina, Iașar Sevinci, Iașar Islam, Iașar Esan, Iașar Ghiulgean și Iașar Sabria solicită obligarea pârâților Oil Terminal S.A., Oil Prod SRL, Eco Petroleum S.A. la plata de daune materiale în cuantum de 30.000 lei și daune morale în valoare de 60.000 lei. Prin Încheierea din 26.06.2013 instanța de judecată a suspendat de drept cauza în temeiul art.36 din Legea nr.85/2006, datorită intrării în insolvență a Oil Prod SRL. Dosar insolvență Oil Prod S.R.L. nr.3437/118/2013 cu termen în data de 26.01.2026 la Tribunalul Constanța. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 90.000 lei.

2. Dosar nr.3656/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anulare Hotărâre A.G.E.A. nr.4/12.06.2020 prin care acționarii au constatat încetarea aplicabilității Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.6/10.10.2016, au constatat majorarea de drept a capitalului social al societății Oil Terminal S.A. cu valoarea celor două terenuri în suprafață de 254.261,325 mp și respectiv în suprafață de 129.334,70 mp., obiect al certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria MO3, nr.11703/02.02.2011 și seria MO3, nr.11704/02.02.2011 și au aprobat formularea unei cereri către judecătorul - delegat de pe lângă O.N.R.C. pentru numirea unuia sau mai multor experți în vederea evaluării celor două terenuri ce urmează a fi incluse în procesul majorării de capital al societății. Prin Încheierea din 16.06.2021, în temeiul art. 412 al.1 pct.1 NCPC instanța de judecată constată intervenită suspendarea de drept a cauzei ca urmare a decesului reclamantului până la introducerea în cauză a moștenitorilor. Cu recurs pe durata suspendării. Termen pentru perimare: 01.02.2023. La termenul din 01.02.2023 instanța a admis excepția perimării cererii principale și a cererilor conexe de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin, în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal S.A. precum și a cererilor de intervenție. Constată perimată cauza. Obligă intervenientul Dumitrescu Andrei Sebastian la plata sumei de 10.266,62 de lei – cheltuieli de judecată – în favoarea societății pârâte Oil Terminal S.A. Cu recurs, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 5 zile de la pronunțare. Dumitrescu Sebastian Andrei a formulat recurs. Termen: 06.12.2023. La 14.12.2023 se dispune strămutarea dosarului de Înalta Curte de Casație și Justiție, de la Curtea de Apel Constanta la Curtea de Apel București. La 29.02.2024 Curtea de Apel București prin Hotărârea 86/2024 Admite recursul. Casează în tot sentința civilă recurată și trimite cauza la Tribunalul Giurgiu pentru continuarea judecării. La 03.10.2024 prin Încheiere de sedinta Admite cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian și, în temeiul art.29 alin.4 din Legea nr.47/1992 republicată, privind organizarea și funcționarea Curții Constituționale, sesizează Curtea Constituțională a României cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 32² alin.1 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 88/1997 privind privatizarea societăților comerciale și a prevederilor art. 12 din Legea 137/2002 privind unele măsuri pentru accelerarea privatizării. Dispune comunicarea către Curtea Constituțională a

României a prezentei încheieri, însoțită de cererea formulată de către Dumitrescu Andrei Sebastian, precum și a numelui/denumirii părților din proces, cuprinzând datele necesare pentru îndeplinirea procedurii de citare a acestora, potrivit art. 29 alin. 4 din Legea nr. 47/1992. Fără cale de atac. Instanța va comunica, din oficiu, o copie a prezentei încheieri către părțile din proces. Pentru pronunțarea asupra cererii de sesizare a Curții de Justiție a Uniunii Europene în vederea pronunțării unei hotărâri preliminare, amână pronunțarea la data de 14.11.2024. Respinge, ca inadmisibilă, cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, de sesizarea a Curții de Justiție a Uniunii Europene, în temeiul art. 267 din Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene (TFUE) și de suspendare a judecării în prezenta cauză, potrivit art. 413 alin.1 pct.1¹ Cod procedură civilă. Fără cale de atac la 14.11.2024. În data de 22.01.2026, Tribunalul Giurgiu admite excepția netimbrării cererii de intervenție formulată de către societatea Rometta Impex S.A., invocată de instanță din oficiu la termenul din 04.12.2020 și, în consecință, anulează cererea de intervenție voluntară principală ca netimbrată. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei de interes a cererii de chemare în judecată, invocată de pârâta Oil Terminal S.A. prin întâmpinarea formulată în cauza înregistrată sub nr. 2900/118/2023, în care a fost admisă excepția litispendenței. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei calității procesuale pasive invocată de către Ministerul Economiei, Digitalizării, Antreprenoriatului și Turismului. Respinge, ca neîntemeiată, excepția inadmisibilității invocată de către Ministerul Economiei, Digitalizării, Antreprenoriatului și Turismului. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei de interes invocată de către pârâta Oil Terminal S.A. în legătură cu excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria M03 nr. 11703/02.02.2011 și seria M03 nr. 11704/02.02.2011, ridicată de către Dumitrescu Andrei Sebastian. Admite excepția autorității de lucru judecat invocată de către pârâta Oil Terminal S.A. în legătură cu excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria M03 nr. 11703/02.02.2011 și seria M03 nr. 11704/02.02.2011 și, în consecință, respinge, ca inadmisibilă, excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate, în ceea ce privește motivele ce au făcut deja obiectul analizei instanțelor de judecată prin Sentința civilă nr. 463, pronunțată de Tribunalul Constanța, la data de 18.10.2022, în dosarul nr. 7054/118/2021, rămasă definitivă prin Decizia civilă nr. 131/LP, pronunțată la data de 22.05.2024 de către Curtea de Apel Constanța. Respinge în rest, ca neîntemeiată, excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria M03 nr. 11703/02.02.2011 și seria M03 nr. 11704/02.02.2011, invocată de către Dumitrescu Andrei Sebastian. Respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de către reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin, continuată de către moștenitorul său legal, Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A. Respinge, ca neîntemeiată, cerere de intervenție voluntară principală formulată de către Dumitrescu Andrei Sebastian. Ia act că pârâta Oil Terminal S.A. și-a rezervat dreptul de a solicita cheltuieli de judecată pe cale separată.

3. Dosar nr.3783D/2024 aflat pe rolul Curtii Constituționale excepție de neconstituționalitate invocată de Dumitrescu Andrei Sebastian în dosar nr.3656/118/2020 al Tribunalului Giurgiu privind articolul 32 indice 2 alin.1 și art.12 din Legea 137/2002. Dosar aflat în faza de raport.

4. Dosar nr.6919/118/2020**, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în constatarea nulității absolute integrale a actului constitutiv actualizat al Oil Terminal S.A. Prin Hotărârea nr.87/27.01.2021 instanța de fond a respins cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Reclamantul a formulat apel, iar la termenul de judecată din data de 27.09.2021, Curtea de Apel Constanța a suspendat judecata până la introducerea în cauză a moștenitorilor reclamantului apelant Dumitrescu Sebastian Valentin. Hotărârea poate fi atacată cu recurs pe timpul suspendării. Termen perimare: 08.06.2022 Decizia civilă nr.219/08.06.2022 Admite sesizarea de perimare. Constată perimată cererea de apel. Respinge ca inadmisibilă cererea de introducere în cauză a moștenitorului Dumitrescu Andrei Sebastian. Cu recurs în 5 zile de la pronunțare. În data de 15.06.2022 moștenirea defunctului Dumitrescu Sebastian Valentin a formulat recurs. La data de 04.10.2022 Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul. Dispune rejudecarea cauzei. Termen: 07.06.2023. Soluție: Declină soluționarea cauzei. Dispune scoaterea cauzei de pe rol și înaintarea acesteia către Curtea de Apel București, instanță la care a fost strămutată cauza. Termen: 22.09.2023: pronunțare: Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Până la 31.12.2025 nu a fost formulat recurs.

5. Dosar nr.7838/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A., Statul Român prin Ministerul Economiei, Antreprenoriatului și Turismului.

Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța constatarea nulității absolute parțiale a Raportului administratorilor pentru Semestrul I 2021, încheiat la 30.06.2021. În data de 05.01.2022 reclamantul face cerere completatoare prin care solicită:

1. anularea absolută integrală a Deciziei CA nr.70/10.08.2021.
2. anularea absolută integrală a Hotărârii AGOA nr.14/29.12.2021.

Dosarul are termen de judecată în data de 26.10.2022. Amână pronunțarea în data de 09.11.2022. Soluția pe scurt: Respinge ca neîntemeiată excepția de nelegalitate a certificatului seria M03 nr.11703/02.02.2011 emis pentru terenul în suprafață de 254.261,33 m.p. situat în Secția Platformă Nord, precum și excepția de

nelegalitate a certificatului seria M03 nr.11704/02.02.2011 emis pentru terenul în suprafață de 129.334,70 m.p. situat în Secția Platforma Nord. Respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. A fost declarat apel la data de 13.03.2023. Termen: 20.03.2023. La data de 06.12.2023, preschimbă termenul de judecată din data de 16.02.2024. la act că, prin încheierea nr.2560/05.12.2023 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul civil nr.1214/1/2023 s-a dispus strămutarea judecării cauzei. Scoate cauza de pe rol și dispune înaintarea acesteia către Curtea de Apel București. La termenul din 03.04.2024, Curtea de Apel București admite apelul. Anulează sentința apelată și, drept consecință: Trimite cauza spre rejudecare Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă. Termen 16.04.2025 Tip soluție: Respinge cererea. Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității, invocată de pârâta Oil Terminal SA. Respinge cererea de chemare în judecată, formulată de reclamantul DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN, în contradictoriu cu pârâții, ca inadmisibilă. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. S-a formulat apel la data de 29.09.2025, fiind înregistrat sub nr. dosar 7645/2/2025 cu termen: 05.03.2026.

6. Dosar nr.2007/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii A.G.E.A. nr.4/21.03.2022. La acest dosar au fost conxate următoarele dosare: 2010/118/2022, 2011/118/2022, 2014/118/2022, 2018/118/2022, 2022/118/2022, 2029/118/2022. Dosarul are termen de judecată în data de 03.10.2023: dispune suspendarea judecării cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului 7054/118/2021. Cu recurs pe durata suspendării. Recurs formulat de Oil Terminal S.A. la data de 20.11.2023. Termen la Curtea de Apel Constanța la data de 03.04.2024. Pronunțare: Admite recursul. Casează încheierea atacată și trimite cauza instanței de fond pentru continuarea judecării. Termen: 05.03.2026.

7. Dosar nr.2010/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

8. Dosar nr.2011/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A.. Acțiune în anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

9. Dosar nr.2014/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

10. Dosar nr.2018/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

11. Dosar nr.2022/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

12. Dosar nr.2025/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexasat la dosarul nr.2007/118/2022.

13. Dosar nr.2016/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii A.G.E.A. nr.4/21.03.2022. În pronunțare. Hotărâre: Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II-a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în data de 06.12.2022. La termenul din 05.04.2023 Curtea de Apel Constanța scoate cauza de pe rol și o înaintează către Curtea de Apel București. La termenul din data de 24.11.2023: Pronunțare: Dispune sesizarea Curții Constituționale cu soluționarea excepției de neconstituționalitate a prevederilor art.12 din

legea nr.137/2002, prin raportare la art.1 alin.(3) și art.1 alin.(5) din Constituția României, excepție invocată de apelantul-reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian prin notele de ședință formulate la data de 9.11.2023. Respinge, ca nefondat, apelul. Fără cale de atac în ce privește soluția pe excepția de neconstituționalitate și definitivă în ce privește dezlegarea dată apelului.

14. Dosar nr.3520D/2023 aflat pe rolul Curții Constituționale excepție de neconstituționalitate invocată de Dumitrescu Andrei Sebastian în dosar nr.2016/118/2022 al Curții de Apel București privind articolul 12 din Legea nr.137/2002. Dosar aflat în faza de raport.

15. Dosar nr.1483/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în constatarea încetării aplicabilității Hotărârii A.G.E.A. nr.4/21.03.2022. La termenul din data de 20.09.2022, prin Hotărârea nr.979/202, Tribunalul Constanța admite excepția inadmisibilității cererii de chemare în judecată. Respinge acțiunea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A. având ca obiect constatarea încetării tuturor efectelor juridice ale Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. nr. 4/12.06.2020, ca inadmisibilă. Cu apel în 30 zile de la comunicare. A fost formulat apel. Termen: 26.05.2023. Termen: 10.04.2023 - Soluția pe scurt: Încheiere: la act că, prin încheierea nr.801/04.04.2023 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție s-a dispus strămutarea judecării cauzei. Scoate cauza de pe rol și dispune înaintarea acesteia către Curtea de Apel București. Fără cale de atac. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței în 10.04.2023. Document: Încheiere finală camera consiliu 5/2023 din 10.04.2023. Soluția pe scurt: Admite apelul. Anulează sentința civilă și trimite cauza pentru continuarea judecării către Tribunalul Călărași. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel București. Document: Hotărâre nr.914/2023 din 09.06.2023. La data de 10.07.2024 Tribunalul Calarasi a rămas în pronunțare. Amână pronunțarea la data de 07.08.2024 Soluție:Respinge acțiunea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta OIL TERMINAL SA având ca obiect constatarea încetării tuturor efectelor juridice ale Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor OIL TERMINAL SA nr. 4/12.06.2020. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. A fost formulat apel la data de 02.10.2024. Dosar inregistrat la Curtea de Apel Bucuresti sub nr. 6762/2/2024 (1483/118/2022) Apelant Dumitrescu Andrei Sebastian. Termen: la data de 06.02.2025 amânat pronunțarea la 13.02.2025. Soluționat: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

16. Dosar nr.18250/212/2016 aflat spre soluționare la Judecătoria Constanța, reclamant Staar Rating S.R.L., pârâta Oil Terminal S.A., Acțiune în răspundere contractuală 16.411,20 lei, reprezentând indemnizație fixă, 82.056 lei reprezentând indemnizație variabilă, dobânda legală penalizatoare și cheltuieli de judecată. Termen: 04.05.2023 - Pronunțare. S-au depus concluzii scrise în ședință. Amână pronunțarea la data de 19.05.2023. Soluție: Admite în parte cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Staar Rating S.R.L. în contradictoriu pârâta Oil Terminal S.A. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.411,20 lei reprezentând indemnizație fixă datorată pentru exercitarea de către reclamantă a funcției de administrator al pârâtei. Respinge capătul de cerere privind obligarea pârâtei la plata indemnizației variabile ca nefondat. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 6.845,71 lei cu titlu de dobândă legală penalizatoare pentru indemnizație fixă aferentă lunilor martie, aprilie, mai și iunie 2016 calculată până la data efectuării expertizei contabile - 07.12.2022. Încuviințează solicitarea expertului de majorare a onorariului cu suma de 1.000 lei și pune în vedere reclamantei să achite diferența onorariu. Obligă pârâta către reclamantă cu titlu de cheltuieli de judecata la plata sumei de 1.283,91 lei reprezentând taxa de timbru aferentă capetelor de cerere ce au fost admise și 2.000 lei – onorariu final raport de expertiză. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, ce se va depune la Judecătoria Constanța. Document: Hotărâre nr.4921/2023 din 19.05.2023. Apel formulat de Oil Terminal SA Curtea de Apel Constanta. Termen la: 31.07.2025-repune cauza pe rol. Termen: 05.09.2025: Suspendă judecarea cauzei conform Hotărârii Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Tribunalului Constanța nr. 2 din data de 26 august 2025. În pronunțare cu termen: 05.02.2026. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 109.597 lei.

17. Dosar nr.2009/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anularea integrala absoluta a Hotărârii A.G.E.A. nr.10.03.2023. La termenul din data de 11.10.2023 Pronunțare. Respinge cererea: Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității cererii. Respinge cererea de chemare în judecată, ca inadmisibilă. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apel formulat de Dumitrescu in data de 08.02.2024. Soluția pe scurt: ÎNCHEIERE Dispune scoaterea cauzei de pe rol și înaintarea dosarului Curții de Apel Galați conform încheierii nr.935/23.04.2024 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr.501/1/2024. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 121/2024 din 08.05.2024. Termen: 02.10.2024. Pronunțare: Admite cererea de sesizare a Curții Constituționale formulată de apelanți în temeiul art.29 alin.4 din Legea nr.47/1992: Sesizează Curtea Constituțională a României cu excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art.111 alin.2, art.114 din Legea nr.31/1990 și a art.86 alin.4 din Legea nr.24/2017, prin raportare la dispozițiile art.21 alin.1, 2 și 3 din Constituția României. Respinge apelul

formulat de apelantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu intimata Oil Terminal SA, ca neîntemeiat. Definitivă.

18. Dosar nr.3349D/2024 aflat pe rolul Curții Constituționale excepție de neconstituționalitate invocată de Dumitrescu Andrei Sebastian în dosar nr.2009/118/2023 al Curții de Apel Galați privind articolul 111 alin.2 din Legea nr.31/1990, art.114 din Legea nr.31/1990 și art.86 alin.4 din Legea nr.24/2017. Dosar aflat în faza de raport.

19. Dosar nr.1673/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect - Plângere împotriva rezoluției directorului O.R.C. 494/10.02.2023. În data de 08.11.2023 - Pronunțare: Respinge cererea. Soluția pe scurt: Admite excepția lipsei de interes, invocată prin întâmpinare. Respinge plângerea formulată de petentul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu intimații Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța și Oil Terminal SA, ca lipsită de interes. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Până la 31.12.2025 nu a fost formulat apel.

20. Dosar nr.2872/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect - Acțiune în anulare a Hotărârii A.G.A. nr.4/18.04.2023. Termen: 05.03.2024 - pronunțare. Amână pronunțarea la data de 29.03.2024. În temeiul art. 413 alin.1 pct.1 din Codul de procedură civilă, suspendă judecarea cauzei până la soluționarea definitivă a cauzelor cu nr.3656/118/2020, 2007/118/2022 și nr.2013/118/2022 ale Tribunalului Constanța. Cu recurs pe toata durata suspendării. Recurs pentru suspendare declarat în data de 22.04.2023. Termen 06.09.2024: pronunțare-Respinge recursul, ca nefondat.

21. Dosar nr.2730/118/2023 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect - Cerere de chemare în judecată prin care se solicită constatare nulitate act - a Hotărârii Consiliului de Administrație nr.9/20.01.2023

La termenul din data de 05.10.2023: pronunțare: În baza art.413 alin.1 pct.1 Cod procedură civilă; Suspendă judecarea cauzei până la soluționarea definitivă a cauzelor cu nr.3656/118/2020 și nr.2013/118/2022 ale Tribunalului Constanța. Cu recurs separat pe toată durata suspendării. Recurs formulat la 20.11.2023 de către Oil Terminal S.A. La termenul din 13.03.2024, Curtea de Apel Constanța a admis recursul. Casează încheierea civilă recurată și trimite cauza instanței de fond pentru continuarea judecării. Termen: 28.05.2024 Pronunțare: Respinge cererea. Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității. Respinge cererea de chemare în judecată, ca inadmisibilă. Cu drept de recurs în termen de 15 de zile. Cererea de apel se depune la Tribunalul Constanța, sub sancțiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 28.05.2024. Document: Hotărâre 618/2024 din 28.05.2024. În data de 15.07.2024 Dumitrescu Andrei Sebastian a declarat apel. Curtea de Apel Constanța la data de 10.12.2024- în pronunțare: Respinge ca inadmisibilă cererea de sesizare a Curții Constituționale. Respinge apelul ca nefondat. Cu recurs în termen de 48 de ore de la pronunțare, în ceea ce privește soluția asupra cererii de sesizare a Curții Constituționale. Definitivă pentru soluția asupra apelului conform Hotărâre 238/10.12.2024.

22. Dosar nr.521/2/2023 aflat pe rolul Curții de Apel București, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect: anularea integrală a deciziei nr.46/17.01.2023 emisă de A.S.F., capăt principal de cerere neevaluabil în bani; anularea integrală a prospectului simplificat aferent majorării capitalului social cu aport în natură și în numerar al Oil Terminal S.A., capăt accesoriu de cerere neevaluabil în bani și obligarea părților la plata cheltuielilor de judecată. La termenul din data de 12.02.2024 - pronunțare: Respinge cererea. Soluția pe scurt: Respinge excepțiile inadmisibilității și a lipsei calității procesuale active ca neîntemeiate. Admite excepția lipsei calității procesuale pasive a pârâtului Viorel Sorin Ciutoreanu și respinge în consecință cererea de chemare în judecată împotriva acestuia ca fiind formulată în contradictoriu cu o persoană fără calitate procesuală pasivă. Respinge în rest cererea de chemare în judecată ca neîntemeiată. Obligă reclamantul la plata către pârâta Prime Transaction S.A. a sumei de 3.300 lei cu titlu de cheltuieli de judecată (onorariu avocațial). Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Recurs declarat la data de 21.03.2024. La data de 20.02.2025, Înalta Curte de Casație și Justiție a pronunțat următoarea soluție: Constată că recurenta-pârâtă Prime Transaction S.A. renunță la cererea de recurs incident. Respinge cererea de sesizare a CJUE, ca inadmisibilă. Respinge recursul principal declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian, ca nefondat. Respinge recursul incident declarat de Autoritatea de Supraveghere Financiară, ca nefondat. Definitivă.

23. Dosar nr.575/2/2023 aflat pe rolul Curții de Apel București, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian. Dosarul are ca obiect Cerere de suspendare a executării Deciziei A.S.F. nr.46/17.01.2023 până la soluționarea definitivă a dosarului de fond nr.521/2/2023. Termen: 08.02.2023 - Pronunțare. Soluție: Respinge acțiunea introdusă împotriva pârâtului Ciutoreanu Viorel Sorin, ca fiind promovată împotriva unei persoane fără calitate

procesuală pasivă. Respinge excepția inadmisibilității acțiunii, ca neîntemeiată. Respinge excepția lipsei calității procesuale active, ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare a executării, ca neîntemeiată. Obligă reclamantul la plata către pârâta Prime Transaction S.A. a sumei de 2.500 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în onorariu avocat. Hotărârea nu este definitivă, ea poate fi atacată cu recurs, în 5 zile de la comunicare. Recurs declarat de Prime Transaction SA și Dumitrescu Andrei Sebastian. La termenul din data de 17.01.2024 pronunțare: Respinge recursul.

4.2 Structura acționariatului

Structura sintetică consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de 31.03.2026, potrivit datelor transmise de Depozitarul Central SA București, este următoarea:

Denumirea acționarului	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.630.258.255	263.025.825,50	87,7578%
Persoane Juridice	77.811.707	7.781.170,70	2,5962%
Persoane Fizice	289.107.170	28.910.717,00	9,6460%
Total capital	2.997.177.132	299.717.713,20	100,00%

Capitalul social subscris și vărsat al OIL TERMINAL înregistrat la 31 martie 2026 este de 299.717.713,20 lei, divizat în 2.997.177.132 acțiuni nominative, fiecare acțiune având valoarea nominală de 0,10 lei/acțiune. Societatea OIL TERMINAL SA este o companie listată la Bursa de Valori București.

4.3 Consiliul de Administrație

Societatea este administrată potrivit sistemului unitar de administrare, conducerea societății fiind asigurată de un Consiliu de Administrație format din 7 membri, administratori neexecutivi.

Componența Consiliului de Administrație la 31.03.2026:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului în perioada de referință	Act numire
1.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	TEȘELEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	DOBRE Călin-Victor	Administrator definitiv	28.11.2025-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
6.	CONONOV Paul	Administrator definitiv	28.11.2025-28.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
7.	PRECUP Mihai Călin	Administrator provizoriu	15.12.2025-15.05.2026	Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025

Modificările componenței Consiliului de Administrație în decursul trimestrului I 2026

Prin Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025, acționarii Societății au aprobat declanșarea procedurii de selecție pentru postul rămas vacant în Consiliul de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei în calitatea de autoritate publică tutelată.

În data de 23.02.2026, la solicitarea Ministerului Energiei, în calitate de autoritate publică tutelată care derulează procedura de selecție, au fost postate pe site-ul societății Anunțul consultării definitive Componenta inițială a planului de selecție, Proiectul Componentei inițiale a planului de selecție și Proiectul Scrisoare de așteptări actualizată.

Documentele pot fi consultate pe pagina de internet a Societății Oil Terminal: <https://oil-terminal.com/selectie-c-a-2026/>

În trim. I 2026, administratorii Societății, întruniți în ședința din data de 23.03.2026, au actualizat componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- **Comitetul de Audit:**
TEȘELEANU George – Președinte
PRECUP Mihai – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
CONONOV Paul – Membru
UNGUR Ramona – Membru
- **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**
MIȘA George-Silvian – Președinte
TEȘELEANU George – Membru
DOBRE Călin Victor – Membru
- **Comitetul de Gestionare Risc**
DOBRE Călin Victor – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
CONONOV Paul – Membru

La data de 31.03.2026 reprezentarea din perspectiva genului feminin în cadrul administratorilor neexecutivi este de 14,3%.

La data de 31.03.2026 reprezentarea din perspectiva genului în cadrul directorilor cu contract de mandat este de 50%.

La data de 31 martie 2026 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

Societatea Oil Terminal la 31 martie 2026 nu face parte dintr-un grup, nu are relații cu filiale sau entități asociate și nu deține participații la alte societăți.

Raport asupra activității de administrare

Pe parcursul celor 3 luni ale anului 2026 au avut loc 5 ședințe ale Consiliului de Administrație, care s-au derulat conform Regulamentului de funcționare aprobat, în baza ordinii de zi transmise administratorilor, cu luarea a 33 de decizii, principalele decizii având ca obiect următoarele:

- S-a avizat Raportul privind activitatea de audit public intern aferentă anului 2025.
- S-a aprobat modificarea Regulamentului de organizare și funcționare al Societății Oil Terminal SA, cu aplicabilitate din data de 01.02.2026.
- S-a avizat propunerea de desemnare a COMBINED IDEAS SRL în calitate de auditor financiar statutar al societății OIL TERMINAL SA începând cu data de 18.03.2026 cu o durată a contractului de servicii de audit financiar de 3 (trei) ani (pentru anii 2026, 2027 și 2028).
- Aprobarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 12(13).03.2026, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
 1. Revocarea firmei de audit TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY din calitatea de auditor financiar statutar al societății, începând cu data de 18.03.2026 ca urmare a expirării duratei contractului. (vot secret)
 2. Numirea firmei de audit COMBINED IDEAS SRL în calitate de auditor financiar statutar al Societății OIL TERMINAL SA începând cu data de 18.03.2026 cu o durată a contractului de servicii de audit financiar de 3 (trei) ani (pentru anii 2026, 2027 și 2028).
- Aprobarea actualizării componenței comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație astfel:
 - **Comitetul de Audit:**
TEȘELEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
 - **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
CONONOV Paul – Membru
UNGUR Ramona – Membru
 - **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**
MIȘA George-Silvian – Președinte
DOBRE Călin Victor – Membru
TEȘELEANU George – Membru
 - **Comitetul de Gestionare Risc**

DOBRE Călin Victor – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
CONONOV Paul – Membru

- S-a aprobat Politica Oil Terminal SA de comunicare cu investitorii.
- S-a aprobat Politica Oil Terminal SA privind diversitatea, egalitatea și incluziunea.
- S-a aprobat Politica Oil Terminal SA de nominalizare a membrilor Consiliului de Administrație.
- S-a aprobat Procedura privind organizarea și desfășurarea Adunărilor Generale ale Acționarilor (AGA) Oil Terminal SA.
- S-a luat act de Raportul auditorului independent asupra Situațiilor Financiare întocmite la data de 31.12.2025 de către Societatea OIL TERMINAL SA.
- S-a aprobat situația cheltuielilor nedeductibile fiscal înregistrate în luna DECEMBRIE 2025, în valoare de 7.695.853 lei.
- S-au avizat situațiile financiare anuale, auditate de TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY SRL, la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, întocmite în baza Reglementărilor contabile aprobate prin Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.2844/2016, a Legii Contabilității nr.82/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare, a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), a OMFP nr.2036/23.12.2025, precum și altor prevederi legale aplicabile, care cuprind următoarele componente:
 - Situația poziției financiare pentru anul încheiat la 31.12.2025
 - Situația rezultatului global pentru anul încheiat la 31.12.2025
 - Situația fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31.12.2025
 - Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31.12.2025
 - Note la situațiile financiare pentru anul încheiat la 31.12.2025.
- S-a aprobat Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2025, întocmit în conformitate cu prevederile art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.
- S-a aprobat Raportul Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2025, întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017, Regulamentul ASF nr.5/2018, art.56 din OUG nr.109/2011 și Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile, conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare.
- S-a avizat propunerea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2025 în valoare de 26.914.656 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, astfel:
 - Rezerva legală: 1.501.199 lei
 - Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 2.637.986 lei
 - Participarea salariaților la profit: 2.277.547 lei
 - Dividende acționari 50%: 11.387.736 lei
 - Sursa proprie de finanțare: 9.110.188 lei
- S-a avizat propunerea privind stabilirea dividendului brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2025, pe baza situațiilor financiare anuale auditate întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aferente anului financiar încheiat la 31.12.2025, în valoare de 0,00379949 lei/acțiune.
- S-a avizat data de 08.06.2026, ca dată a plății dividendelor către acționari.
- Se va supune aprobării AGA mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor. Detaliile privind modalitățile de plată, agentul de plată și documentele suport vor fi comunicate acționarilor înainte de Data Plății prin intermediul unui comunicat de presă și vor fi prezentate Bursei de Valori București și Autorității de Supraveghere Financiară printr-un raport curent.
- S-a aprobat raportul de durabilitate aferent anului 2025, pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscality SRL a emis Raportul de asigurare limitată, referitor la raportarea privind durabilitatea.
- S-a avizat Raportul Anual aferent anului 2025, conform Legii nr.24/2017(r1), a Regulamentului ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language –XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscality SRL a emis Raportul de asigurare limitată referitor la raportarea privind durabilitatea.
- S-a aprobat Raportarea contabilă la 31 decembrie 2025 întocmită în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2036/23.12.2025.
- S-a aprobat Raportul anual al Comitetului de Nominalizare și Remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor neexecutivi și directorilor cu contract de mandat ai societății

Oil Terminal SA, aferente exercițiului financiar 2025, întocmit în conformitate cu art.55, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice.

- S-a avizat Raportul de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 (r1) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- S-a avizat Raportul de evaluare a activității administratorilor neexecutivi, pentru anul 2025.
- S-a avizat Nota privind descărcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administrație pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar 2025 pe baza rapoartelor prezentate.
- S-a aprobat raportul de activitate al Comitetului de Nominalizare și Remunerare aferent anului 2025.
- S-a aprobat raportul de activitate al Comitetului de Audit aferent anului 2025.
- S-a aprobat raportul de activitate al Comitetului de Dezvoltare Strategii aferent anului 2025.
- S-a aprobat raportul de activitate al Comitetului de Gestionare Riscuri aferent anului 2025.
- Aprobarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 28(29).04.2026, orele 11:00, cu următoarea **ordine de zi**:
 1. Informare privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2025, conform art.55, alin.(1) din OUG nr.109/2011.
 2. Informare privind Raportul anual al Comitetului de nominalizare și remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor neexecutivi și directorilor cu mandat aferente exercițiului financiar 2025, conform art.55 alin.(2) din OUG nr.109/2011.
 3. Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2025, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportarea Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent.
 4. Aprobarea raportului financiar anual al exercițiului financiar 2025 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 (r1) și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language –XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, care conține raportul de durabilitate pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscalty SRL a emis Raportul de asigurare limitată.
 5. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2025 în valoare de 26.914.656 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, astfel:
 - Rezerva legală: 1.501.199 lei
 - Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 2.637.986 lei
 - Participarea salariaților la profit: 2.277.547 lei
 - Dividende acționari 50%: 11.387.736 lei
 - Sursa proprie de finanțare: 9.110.188 lei
 6. Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00379949 lei/acțiune.
 7. Stabilirea datei de 08.06.2026 ca dată a plății dividendelor către acționari.
 8. Mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor. Plata dividendelor va fi efectuată în lei, numai către acționarii înregistrați în Registrul acționarilor (ținut de “Depozitarul Central” SA) la data de înregistrare stabilită de către Adunarea Generală a Acționarilor. Modalitatea de plată a dividendelor va fi adusă la cunoștința acționarilor înainte de data începerii efectuării plății.
 9. Aprobarea descărcării de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2025.
 10. Aprobarea raportului de evaluare a activității administratorilor neexecutivi, aferent anului 2025.
 11. Aprobarea raportului de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 (r1) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

Indicatorii cheie de performanță pentru ADMINISTRATORII NEEEXECUTIVI
Monitorizarea indicatorilor de performanță 2023-2027 - Actualizare 2025 după negociere
Trim. I 2026 (Cumulat la 31.03.2026)

Indicatori de performanță					Realizat trim I 2026 (Cumulat la 31.03.2026)	Valorile țintă pentru ICP 2026
Denumire indicator	Categoria HG 639/2023	Pondere %	Instrument de verificare	Formula		

		art.6 alin 2 litera					
INDICATORI FINANCIARI 50%							
1	Rata cheltuielilor de capital	a) politica de investiții	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.4	(Cheltuieli de capital/Total active)*100 $\frac{4.305.062}{911.727.631} * 100 = 0,47\%$	0,47%	4,18%
2	Rata lichidității curente	b) finantare	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	(Active curente/Datorii curente) $\frac{76.926.179}{58.788.858} = 1,31$	1,31	1
3	Rata de rotație a activelor	c) operațiuni	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	Cifra de afaceri netă/ Valoarea medie a tuturor activelor <i>unde:</i> Valoarea medie a tuturor activelor= [Total active la inceputul perioadei(T0) + Total active la sfarsitul perioadei(T1)]/2; Total Active = Active imobilizate + Active circulante + Cheltuieli in avans $\frac{95.659.728}{912.296.742} = 0,10$	0,10	0,34
4	Rentabilitate a capitalului propriu (ROE)	d) rentabilitate	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	(Profit net/Valoarea capitalului propriu)*100 $\frac{12.575.471}{600.153.713} * 100 = 2,10\%$	2,10%	0,84%
5	Rata de plată a dividendelor	e) rata de distribuție a profitului sub formă de dividende	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală – Anexa nr.1	$\frac{\text{Dividende platite (afereante an x)}}{\text{Profit net(afereant an x)}} * 100$ profit net: Profit net reprezintă profitul contabil rămas de repartizat după deducerea cotei de rezervă legală și alte rezerve (cf art.1 alin.1 lit a) și, respectiv, lit.b din OG nr.64/2001), reîntregit cu provizionul privind participarea salariaților la profitul anului precedent	-	50%
INDICATORI OPERAȚIONALI 25%							
6	Instituirea unui sistem de siguranță a angajaților	angajați	10	Raportul activitate șef Departament Calitate și șef Departament SMSU		DA	DA
7	Scorul satisfacției clienților	clienți	15	Raportul anual de evaluare a	$\frac{\text{Total număr evaluări de 4 și 5}(T_0)}{\text{Total număr evaluări}(T_{-1})} * 100$	Se raportează anual	89%

				satisfacției clienților			
INDICATORI DE GUVERNANȚĂ 25%							
8	Rata membrilor independenți în consiliul de administrație	Guvernanta	5	Declarații anexe ROF CA	(Numărul total de membri neexecutivi și independenți în consiliul de administrație_t / Numărul total de membri din consiliul de administrație_t) *100	$\frac{7}{7} * 100 = 100\%$	>50%
9	Numărul de reuniuni ale consiliului de administrație	Guvernanta	10	Procesul verbal al reuniunilor (ședințelor) Consiliului de Administrație	Numărul ședințelor consiliului de administrație susținute de-a lungul anului_t	5 ședințe CA în Trim I 2026	4
10	Rata de participare la reuniunile consiliului de administrație	Guvernanta	10	Procesul verbal al reuniunilor (ședințelor) Consiliului de Administrație	$\frac{\sum_{i=1}^{Nr} \text{Nr de participanți la ședințele CA}}{\text{Nr total de membri ai CA} * Nt} * 100$ Unde Nt = Nr. de ședințe CA	$\frac{7 * 5}{7 * 5} * 100 = 100\%$	100%

4.4 Conducerea executivă

Conducerea executivă a Societății Oil Terminal SA în trimestrul I 2026:

Nume și Prenume	Funcție
Viorel Sorin CIUTUREANU	Director General
Adriana FRANGU	Director Financiar
Marieta Elisabeta STAȘI	Director Dezvoltare
Gabriel DARABAN	Director Comercial

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.72/19.06.2023, în conformitate cu prevederile art.35 din OUG nr.109/2011 s-a delegat conducerea societății și s-a numit în calitate de director general al societății, dl Viorel Sorin CIUTUREANU, și s-a stabilit durata mandatului directorului general la 4 ani, începând cu 20.06.2023 până la data de 20.06.2027.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.73/19.06.2023 s-a numit, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011, în calitate de director financiar al societății, dna Adriana Frangu, și s-a stabilit durata mandatului directorului financiar la 4 ani, începând cu 20.06.2023 până la data de 20.06.2027.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.70/19.07.2024 s-a modificat organigrama societății, cu aplicabilitate de la 01.08.2024. Noua structura organizatorică este disponibilă pe site-ul societății la adresa <https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/organigrama/>

Începând cu 01.08.2024, conducerea executivă este asigurată de:

- Viorel Sorin Ciutoreanu, Director General
- Adriana Frangu, Director Financiar
- Marieta Elisabeta Stași, Director Dezvoltare
- Gabriel Daraban, Director Comercial.

Directorul General și Directorul Financiar își exercită activitatea în baza unor contracte de mandat, iar Directorul Dezvoltare și Directorul Comercial sunt angajați ai societății în baza contractelor individuale de muncă încheiate pentru perioadă nedeterminată.

La data prezentului raport nu există participări ale directorilor Sorin Viorel CIUTUREANU, Adriana FRANGU, Marieta Elisabeta STAȘI, Gabriel DARABAN la capitalul social al societății.

Indicatorii cheie de performanță pentru DIRECTORII CU CONTRACT DE MANDAT
Monitorizarea indicatorilor de performanță 2023-2027 - Actualizare 2025 după negociere
Trim. I 2026 (Cumulat la 31.03.2026)

Indicatori de performanță					Realizat trim I 2026 (Cumulat la 31.03.2026)	Valorile țintă pentru ICP 2026	
Denumire indicator	Categoria HG 639/2023 art.6 alin 2 litera	Pondere %	Instrument de verificare	Formula			
INDICATORI FINANCIARI 50%							
1	Rata cheltuielilor de capital	a) politica de investiții	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.4	$\frac{\text{Cheltuieli de capital/Total active}}{911.727.631} * 100$ $\frac{4.305.062}{911.727.631} * 100 = 0,47\%$	0,47%	4,18%
2	Lichiditatea imediată/ Test Acid	b) finantare	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	$\frac{\text{(Active circulante-Stocuri)/ Datorii curente}}{58.788.858}$ $\frac{(76.926.179 - 2.638.979)}{58.788.858} = 1,26$	1,26	0,80
3	Rata de rotație a creanțelor	c) operațiuni	10	Situații financiare anuale auditate Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	Cifra de afaceri netă/Valoarea medie creanțe <i>unde:</i> Valoarea medie creanțe= [Total creanțe la începutul perioadei(T0) + Total creanțe la sfârșitul perioadei(T1)]/2 $\frac{95.659.728}{46.247.636} = 2,07$	2,07	7,51
4	Rentabilitate a activelor (ROA)	d) rentabilitate	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	$\frac{\text{(Profit net/Total active)} * 100}{911.727.631}$ $\frac{12.575.471}{911.727.631} * 100 = 1,38\%$	1,38%	0,65%
5	Rata de plată a dividendelor	e) rata de distribuție a profitului sub formă de dividende	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală – Anexa nr. 1	$\frac{\text{Dividende platite (afereente an x)}}{\text{Profit net(afereent an x)}} * 100$ <p>profit net: Profit net reprezintă profitul contabil rămas de repartizat după deducerea cotei de rezervă legală și alte rezerve (cf art.1 alin.1 lit a) și, respectiv, lit.b din OG nr.64/2001), reîntregit cu provizionul privind participarea salariaților la profitul anului precedent</p>	-	50%
INDICATORI OPERAȚIONALI 25%							

6	Emisiile din domeniul de aplicare	mediu	5	Raportul activitate sef Departament Calitate si sef Departament SMSU	Emisiile din domeniul de aplicare 1:= emisiile direct generate de instalațiile companiei t	Se raportează anual	-1,2%
7	Numărul mediu de ore de formare per angajat	angajati	10	Raportul de activitate semestrial al Serv.Resurse Umane	Total număr ore de formare t / Număr total de angajați t	$\frac{12.440}{1028}$ = 12,10	18
8	Rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin	egalitate de gen	10	Raportul de activitate semestrial al Serv.Resurse Umane	(Nr. cadrelor superioare de conducere de sex feminin/Nr. de cadre superioare de conducere)*100	$\frac{18}{36} * 100$ = 50%	30%
INDICATORI DE GUVERNANȚĂ 25%							
9	Pondere componentelor fixe în remunerarea administratorilor executivi și a administratorilor neexecutivi	Guvernanta	15	Situații financiare anuale auditate Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	$\frac{\text{Valoarea componentelor fixe din pachetul de remunerare}}{\text{Valoare totală a pachetului de remunerare t}} * 100$	Se raportează anual	66,67 %
10	Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	Guvernanta	10	Raport anual asupra managementul riscului elaborat conform OSSG		DA	DA

4.5 Evenimente semnificative în perioada ianuarie-martie 2026

Pe parcursul celor 3 luni ale anului 2026, în cadrul societății au avut loc următoarele evenimente semnificative:

I. Stadiul derulării procedurii de selecție a unui administrator al societății, pe postul rămas vacant, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011.

În data de 23.02.2026, la solicitarea Ministerului Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară care derulează procedura de selecție, au fost postate pe site-ul societății Anunțul consultării definitive Componenta inițială a planului de selecție, Proiectul Componentei inițiale a planului de selecție și Proiectul Scrisoare de așteptări actualizată.

Prin Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025, acționarii societății au aprobat declanșarea procedurii de selecție pentru postul rămas vacant în Consiliul de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei în calitatea de autoritate publică tutelară.

Documentele pot fi consultate pe pagina de internet a Societății Oil Terminal: <https://oil-terminal.com/selectie-c-a-2026/>

II. Autorizația de antrepozit fiscal- actualizarea cuantumului garanției

În data de 13.02.2026 Ministerul Finanțelor, Autoritatea Vamală Română, Direcția Regională Vamală București, Serviciul Autorizări Mari Contribuabili a transmis decizia nr.69/03.02.2026 prin care s-a stabilit cuantumul garanției actualizată pentru autorizația de antrepozit fiscal pentru depozitare benzine la valoarea de 54.601.568 lei, față de valoarea anterioară de 71.070.206 lei, stabilită prin decizia nr.214/18.08.2025.

Având în vedere Decizia nr.15/28.02.2019 a Comisiei Regionale pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Supuse Accizelor Armonizate Galați, decizie prin care Societatea Oil Terminal SA beneficiază de o reducere

de 75% din valoarea garanției, garanția actualizată pe care trebuie să o asigure Oil Terminal pentru antrepozitul fiscal este de 13.650.392 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

Menționăm că în data de 02.03.2026 s-a semnat Amendamentul nr.13 la Scrisoarea de Garanție Bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se diminuează cu suma de 4.117.159 RON, noua valoare garantată fiind de 13.650.392 RON, cu termen de valabilitate până la data de 28.02.2027.

III. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 12.03.2026:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.1/12.03.2026 s-a aprobat revocarea TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY din calitatea de auditor financiar statutar al societății, începând cu data de 18.03.2026 ca urmare a expirării duratei contractului.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.2/12.03.2026 s-a aprobat numirea firmei de audit COMBINED IDEAS SRL în calitate de auditor financiar statutar al Societății OIL TERMINAL SA începând cu data de 18.03.2026 cu o durată a contractului de servicii de audit financiar de 3 (trei) ani (pentru anii 2026, 2027 și 2028).

IV. Actualizare componență comitete consultative:

Administratorii Societății, întruniți în ședința din data de 23.03.2026, au actualizat componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- Comitetul de Audit:
TEȘELEANU George – Președinte
PRECUP Mihai – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
- Comitetul de Nominalizare și Remunerare:
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
CONONOV Paul – Membru
UNGUR Ramona – Membru
- Comitetul de Dezvoltare și Strategie
MIȘA George-Silvian – Președinte
TEȘELEANU George – Membru
DOBRE Călin Victor – Membru
- Comitetul de Gestionare Risc
DOBRE Călin Victor – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
CONONOV Paul – Membru

V. Stadiu derulare acord parteneriat între OIL TERMINAL și EURONOVA privind construirea unui terminal de bitum în Depozitul Port al Oil Terminal:

Societatea OIL TERMINAL SA informează asupra următoarelor:

Ca urmare a predării, de către EURONOVA, a formei finale a proiectului tehnic, în data de 27.03.2026, **OIL TERMINAL a inițiat procedura de achiziție a executantului terminalului de bitum**. Date suplimentare se regăsesc la adresa dedicată <https://oil-terminal.com/achizitii/achizitii2026/construire-terminal-de-bitum-sectia-platforma-port/>.

Euronova Energies va garanta acordarea resurselor financiare necesare pentru realizarea investiției prin Scrisoare de Garanție Bancară emisă de o bancă acceptată de către Oil Terminal a cărei valoare să reprezinte contravaloarea lucrărilor de construire ale terminalului de bitum rezultate din procedura de achiziție a executantului.

Elementele principale ale acordului:

Forma de Colaborare: Acord de Parteneriat, conform căruia Oil Terminal va fi proprietarul și operatorul terminalului de bitum construit, iar Euronova Energies va fi utilizatorul exclusiv al terminalului de bitum, în baza unui drept exclusiv de utilizare.

Obiectul Acordului: realizarea Proiectului/ Investiției în depozitul Port al Oil Terminal SA, de natură a asigura premisele construirii și punerii în funcțiune a terminalului de bitum, operării acestuia de către Oil Terminal și exploatării/utilizării exclusive a acestuia de către Euronova Energies SA, pe o perioadă de 10 ani, pentru un rulaj garantat de 80.000 tone/an, în baza unui Contract de prestări servicii ce va fi încheiat la data semnării contractului de lucrări pentru construcția terminalului.

VI. Autorizația de antrepozit fiscal - actualizare capacitate stocare:

În data de 31.03.2026 Societatea OIL TERMINAL a primit modificarea autorizației nr.RO0070413DD02/03.02.2022 din partea Ministerului Finanțelor, Agenția Națională Vamală Română, Direcția Regională Vamală București, Serviciul Autorizări Mari Contribuabili.

Modificarea, realizată la solicitarea Oil Terminal, constă în scăderea capacității de stocare benzină în antrepozit fiscal, de la 60.000 mc la 10.000 mc, prin eliminarea rezervorului 38S în scopul relocării acestuia din regim de depozitare benzină în antrepozit fiscal, în regim de depozitare motorină în antrepozit vamal. Menționăm că rezervorul 18S de capacitate 10.000 mc rămâne în autorizația de antrepozit fiscal.

4.6 Evenimente ulterioare perioadei de 3 luni încheiată la 31 martie 2026

I. Prezentare Raport anual 2025 rectificat

Ca urmare a primirii în data de 23.04.2026 de la Ministerul Energiei, în calitate de acționar al societății cu o cota de participare de 87,7579% din capitalul social, a solicitării privind luarea măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2025 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat, în baza Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 16.04.2026 și a Deciziei Consiliului de Administrație de a completa ordinea de zi a ședinței AGOA convocată pentru data de 11(12).05.2026 cu puncte referitoare la acest subiect,

Consiliul de Administrație a avizat în ședința din data de 24.04.2026 un Raport anual rectificat pentru exercițiul financiar 2025 întocmit în conformitate cu prevederile Legii nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și ale Regulamentului ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, aferent Situațiilor financiare anuale întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - IFRS la 31 decembrie 2025.

Acest raport este disponibil începând cu data de 29.04.2026:

- în format electronic - pe website-ul societății, accesând link-ul: <https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/>;
- în format electronic - pe website-ul Bursei de Valori București, accesând link-ul de mai jos;
- în variantă tipărită - la dispoziția publicului, în scris, la cerere, la sediul societății din strada Caraiman nr.2, la Biroul Acționariat Comunicare.

II. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 28.04.2026:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.4/28.04.2026:**
 - s-a luat act de informarea privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2025, conform art 55, alin.(1) din OUG nr.109/2011;
 - s-a luat act de informarea privind Raportul anual al Comitetului de nominalizare și remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor neexecutivi și directorilor cu mandat aferente exercițiului financiar 2025, conform art.55 alin.(2) din OUG nr.109/2011;
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/28.04.2026:**
 - s-au aprobat situațiile financiare aferente anului 2025, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent;
 - s-a aprobat raportul financiar anual al exercițiului financiar 2025 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language – XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, care conține raportul de durabilitate pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscality SRL a emis Raportul de asigurare limitată;
 - s-a respins repartizarea profitului net aferent exercițiului financiar 2025 în valoare de 26.914.656 lei, astfel:
 - Rezerva legală: 1.501.199 lei
 - Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 2.637.986 lei
 - Participarea salariaților la profit: 2.277.547 lei
 - Dividende acționari 50%: 11.387.736 lei
 - Sursa proprie de finanțare: 9.110.188 lei
 - s-a respins stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00379949 lei/acțiune;

- s-a respins stabilirea datei de 08.06.2026 ca dată a plății dividendelor către acționari;
- s-a aprobat Mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor. Plata dividendelor va fi efectuată în lei, numai către acționarii înregistrați în Registrul acționarilor (ținut de "Depozitarul Central" SA) la data de înregistrare stabilită de către Adunarea Generală a Acționarilor. Modalitatea de plată a dividendelor va fi adusă la cunoștința acționarilor înainte de data începerii efectuării plății;
- s-a aprobat descărcarea de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2025.

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/28.04.2026:**

- s-a aprobat Raportul de evaluare a activității administratorilor neexecutivi, aferent anului 2025.

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.7/28.04.2026:**

- s-a aprobat Raportul de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

III. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 08.04.2026, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 11(12).05.2026, cu următoarea ordine de zi:

1. Prelungirea duratei mandatului administratorului provizoriu al societății Oil Terminal SA pentru încă două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 15.05.2026 - 15.07.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat;
2. Aprobarea formei și conținutului actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorul provizoriu;
3. Împuternicirea unui reprezentant al Ministerului Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorului provizoriu.

IV. Completarea ordinii de zi a ședinței AGOA convocată pentru data de 11(12).05.2026

Având în vedere:

- Adresa din partea Ministerului Energiei nr.478/23.04.2026 prin care se solicită luarea măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2025 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat, în baza Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 16.04.2026;
 - Prevederile Art.LXXI alin.(4) din Legea nr.296/2023 conform căruia: Autoritatea publică tutelară poate mandata reprezentanții statului în adunarea generală a acționarilor la societăți și în consiliul de administrație la regii autonome, ca în cazul operatorilor economici care aplică prevederile Ordonanței Guvernului nr.26/2013, aprobată cu completări prin Legea nr.47/2014, cu modificările și completările ulterioare, să poată prevedea în bugetele de venituri și cheltuieli anuale acordarea de bonusuri, prime, plăți compensatorii, gratificații sau orice alte drepturi de natură salarială pentru retragerea din activitate ca urmare a pensionării la nivelul de maximum un salariu;
 - Prevederile art.117¹, alin.(2¹) din Legea nr.31/1990, conform căruia Consiliul de administrație poate să modifice convocatorul după momentul publicării acestuia, în termen de cel mult 15 zile de la momentul publicării;
 - Prevederile Legii nr.24/2017(r1) art.105 alin.(5¹) conform căruia completarea ordinii de zi a unei adunări generale a acționarilor se poate realiza și de către consiliul de administrație.
 - Convocarea ("Convocatorul") Adunării Generale Ordinare a Acționarilor OIL TERMINAL SA ("AGOA"), care va avea loc la data de 11(12).05.2026, orele 11.00, convocator publicat în Monitorul Oficial nr.2164 din data de 09.04.2026, partea a IV-a și în ziarul local Cuget Liber din data de 09.04.2026,
- Consiliul de Administrație completează ordinea de zi a ședinței AGOA convocată pentru data de 11(12).05.2026, cu următoarele puncte:
7. Aprobarea prevederii în BVC 2026 a sumelor reprezentând *drepturi de natură salarială pentru retragerea din activitate ca urmare a pensionării începând cu 01.07.2026, la nivelul de maximum un salariu*, în condițiile și limitele prevăzute de art.LXXI alin.(4) din Legea nr.296/2023.
 8. Informare privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2025, conform art.55, alin.(1) din OUG nr.109/2011, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
 9. Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2025, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent, rectificate în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
 - 10.Aprobarea raportului financiar anual al exercițiului financiar 2025 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de

raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language –XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, care conține raportul de durabilitate pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscalty SRL a emis Raportul de asigurare limitată, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.

11. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2025 în valoare de 26.914.656 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei, astfel:
- | | |
|---|----------------|
| Rezerva legală: | 1.501.199 lei |
| Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: | 2.637.986 lei |
| Participarea salariaților la profit: | 2.277.547 lei |
| Dividende acționari 90%: | 20.497.924 lei |
| Sursa proprie de finanțare: | 0 lei |
12. Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00683908 lei/acțiune, rectificat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
13. Stabilirea datei de 19.06.2026 ca dată a plății dividendelor către acționari.

V. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 24.04.2026, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 28(29).05.2026, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2026.

4.7 Prezentarea Situațiilor Financiare interimare simplificate

Situațiile financiare interimare simplificate la data de 31.03.2026 și pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2026 au fost întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate IAS 34 — „Raportarea Financiară Interimară”.

Situațiile financiare interimare nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (“IFRS”) și trebuie să fie citite împreună cu situațiile financiare anuale ale Societății, întocmite la 31 decembrie 2025.

Situațiile financiare interimare simplificate la data de 31.03.2026 și pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2026 incluse în acest raport au fost revizuite de către auditorul financiar Combined Ideas SRL, care a întocmit un Raport de revizuire a situațiilor financiare interimare simplificate la data de 31.03.2026.

5 TRANZACȚII SEMNIFICATIVE

5.1 Tranzacții cu entități deținute de stat

În trimestrul I 2026, Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01.01.2026-31.03.2026, în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Client	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025	Vânzări în perioada 01.01.2026-31.03.2026	Decontări în perioada 01.01.2026-31.03.2026	Sume nedecontate la 31 martie 2026
Agencia Română de Salvare a Vieții Omești pe Mare	60.967	225.349	220.021	66.295
ANRSPS UT 515	0	674.446	674.446	0
CN Căi Ferate "CFR" SA	5.779	17.448	23.227	0
Chimcomplex SA Borzești	0	0	0	0
CONPET SA	0	62.453	62.453	0
Inspectoratul de Poliție Constanța	0	0	0	0
Institutul Național de Cercetare - Dezvoltare pentru Geologie și Geoecologie Marină - GEOECOMAR	12.788	9.626	19.841	2.573
OMV Petrom SA	7.710.022	29.326.479	24.060.493	12.976.008
Rompetrol Downstream SRL	0	0	0	0
Rompetrol Quality Control SRL	0	0	0	0
Rompetrol Rafinare SA	766.097	941.366	1.553.785	153.678
SNTFM CFR Marfă	28	85.323	39.972	45.379
Societatea Națională de Radiocomunicații	810	8.093	8.215	688
UM 02133 - Direcția Hidrografică Maritimă	0	92.056	63.502	28.554
TOTAL	8.556.491	31.442.639	26.725.955	13.273.175

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025	Achiziții în perioada 01.01.2026-31.03.2026	Decontări în perioada 01.01.2026-31.03.2026	Sume nedecontate la 31 martie 2026
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	836	6.543	2.100	5.279
Agenția Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	20	20	0
Asociația de Standardizare din România	0	6.406	6.406	0
Autoritatea de Siguranță Feroviară Română	16.185	45.916	60.971	1.130
Autoritatea Feroviară Română AFER	6.899	21.398	28.297	0
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	0	750	750	0
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon	0	7.048	7.048	0
Autoritatea Navală Română	0	21.325	0	21.325
Autoritatea Rutieră Română - ARR	0	7.600	7.600	0
Biroul Român de Metrologie Legală	760	7.070	7.830	0
Bursa de Valori București	0	40.422	40.422	0
C.N. Căi Ferate CFR	8.528	32.126	29.497	11.157
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	0	5.823	5.823	0
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	0	2.859	0	2.859
CERONAV	0	4.053	1.614	2.439
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime - CNAPM	1.089	1.605.839	1.529.551	77.377
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	0	12.169	12.169	0
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune - CNCIR	0	12.216	10.890	1.326
Compania Națională Poșta Română	0	418	418	0
Confort Urban	0	3.417	3.417	0
Depozitarul Central	58	5.763	5.648	173
Engie România	806.820	2.949.341	2.818.679	937.482
INCD Insemex	774	19.747	774	19.747
Inspekția de Stat Pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat - ISCIR	0	700	700	0
Iprochim	0	1.226	1.226	0
Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	0	0	0	0
Monitorul Oficial RA	0	2.983	2.983	0
Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	25	25	0
Oficiul Național al Registrului Comerțului	0	997	997	0
Primăria Municipiului Constanța	0	22	22	0
RAJA SA	30.944	253.390	156.475	127.859
Registrul Auto Român RA	0	568	568	0
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	8.289	8.289	16.578	0
Rompetrol Downstream SRL	133.000	741.755	700.244	174.511
Telecomunicații CFR	0	3.013	3.013	0
TOTAL	1.014.182	5.831.237	5.462.755	1.382.664

5.2. Tranzacții conform Ordin Ministru delegat pentru energie nr.704/18.08.2014

Tranzacțiile sunt prezentate conform prevederilor OM nr.704/2014 și Hotărârii AGEA nr.11/24.10.2014 privind achizițiile de bunuri, servicii și lucrări a căror valoare este mai mare decât echivalentul în Lei a 500.000

Euro/achiziție (pentru achizițiile de bunuri și lucrări), și respectiv, a 100.000 Euro/achiziție (pentru servicii), pentru contractele încheiate în perioada 01.01.2026 - 31.03.2026.

Achizițiile se desfășoară în conformitate cu Regulamentul Intern de Achiziții.

Situația aferentă perioadei 01.01.2026 - 31.03.2026 se prezintă astfel:

Trimestrul I

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei/euro fără TVA)	Tip contract
1	11 / 25 / 02.02.2026	Reparatii planificate, accidentale si intretinere locomotive apartinand Oil Terminal SA Constanta	50221000-0 Servicii de reparare si de intretinere a locomotivelor	Romania Euroest SA	Preturi unitare - valoare estimata a contractului este de 2.676.260,36 lei	Contract de servicii
2	15 / 30 / 05.02.2026	Revizii planificate si reparatii accidentale la autospeciale PSI	50111000-6 Servicii de gestionare, de reparare și de întreținere a parcurilor de vehicule	Sirom Impex SRL	Preturi unitare - valoare estimata a contractului este de 1.700.000,00 lei	Contract de servicii
3	38 / 76 / 24.03.2026	Revizii si reparatii accidentale pentru motoarele Diesel utilizate in operarea instalatiilor de aparare si impotriva incendiilor din Sectiile Platforma Sud, Port, Nord	50531000-6 Servicii de reparare și de întreținere a mașinilor neelectrice	Cirust Plast SRL	Preturi unitare - valoare estimata a contractului este de 988.000,00 lei	Contract de servicii

5.3. Tranzacții conform art.52 din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare, din care:

5.3.1 Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu administratorii ori directorii, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau o societate controlată de aceștia, conform art.52 alin.(3) litera a) din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare:

Consiliul de Administrație al Societății Oil Terminal SA în conformitate cu art.52 alin.(3) litera a) din OUG nr.109/2011, informează acționarii asupra oricărei tranzacții încheiate cu administratorii ori directorii, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau cu o societate controlată de aceștia, prin punerea la dispoziția acționarilor a documentelor ce reflectă datele și informațiile esențiale și semnificative în legătură cu acele tranzacții.

Tranzacțiile sunt raportate indiferent de sumă.

Perioada tranzacțiilor 01.01.2026 – 31.03.2026.

Tranzacții supuse obligației de informare AGA

5.3.1.1 Tranzacții cu furnizorii

Nr Crt	Părțile actului juridic	Data incheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobanzi și penalități
1	Asociația de Standardizare în România -ASRO	1623/ 13.02.2026	Comanda	Standarde ASTM și Standard ASRO de referință pentru procedurile specifice de încercare efectuate în cadrul Serv. Controlul Calității Produsului – Laboratoare pentru control calitate produse chimice și petroliere și pentru procedurile specifice de încercare acreditate	5.294,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
2	Administrația Bazinală de apă Dobrogea Litoral	AA1/ 17.02.2026 la crt. nr.191/439/16 .12.2026	Contract	Abonament de utilizare/ exploatare a resurselor de apă de subterane pentru 2026	22.528,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
3	Administrația Fondului de Mediu	383/ 19.01.2026	Comanda	Contribuția datorată fondului de mediu aferentă lunii decembrie 2025 - emisii de poluanți în atmosferă de la surse staționare (centrale termice)	8,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
4	Administrația Fondului de Mediu	1655/ 16.02.2026	Comanda	Contribuția datorată fondului de mediu aferentă lunii ianuarie 2026 - emisii de poluanți în atmosferă de la surse staționare (centrale termice)	28,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul
5	Administrația Fondului de Mediu	2804/ 12.03.2026	Comanda	Contribuție datorată la Fondul de mediu aferentă lunii februarie 2026 - emisii de poluanți în atmosferă de la surse staționare (centrale termice)	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul
6	Agentia Pentru Mediu și Aree Protejate	858/ 29.01.2026	Comanda		400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
7	Agentia Pentru Mediu și Aree Protejate	859/ 29.01.2026	Comanda	Eliberare Acord de Mediu	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
8	Agentia Pentru Mediu și Aree Protejate	974/ 02.02.2026	Comanda		400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
9	Agentia Pentru Mediu și Aree Protejate	1291/ 09.02.2026	Comanda		400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
10	Agentia Nationala de Cadastru și Publicitate Imobiliară	439/ 20.01.2026	Decont	Eliberare Extras de Carte Funciara și Extras plan cadastral de pe ortofoplan	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie în data de 20.01.2026	Nu este cazul
11	Agentia Nationala de Cadastru și Publicitate Imobiliară	717/ 27.01.2026	Decont	Eliberare Extras de Carte Funciara și Extras plan cadastral de pe ortofoplan	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron în data de 21.01.2026	Nu este cazul

12	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	718/ 27.01.2026	Decont	Eliberare copie din arhiva OCPI a Planului de amplasament si delimitare al imobilului situat in Constanta nr. 2, lot 2	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 28.01.2026	Nu este cazul
13	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	2342/ 27.02.2026	Decont	Extras de carte funciara pentru informare nr.255591 Constanta	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 27.02.2026	Nu este cazul
14	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	2439/ 03.03.2026	Decont	Extras plan cadastral de pe ortofotoplan	15,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 04.03.2026	Nu este cazul
15	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	2440/ 03.03.2026	Decont	Extras de Carte Funciara si Extras plan cadastral de pe ortofoplan	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 27.02.2026	Nu este cazul
16	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	2441/ 03.03.2026	Decont	Extras de Carte Funciara si Extras plan cadastral de pe ortofoplan	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 27.02.2026	Nu este cazul
17	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Minier, petrolier si al Stocarii Geologice	939/ 30.01.2026	Comanda	Aprobarea programului privind reabilitarea si modernizarea terminal petrolier in anul 2025, rectificarea bugetara decembrie 2025	7.048,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 20 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
18	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	2123/ 24.02.2026	Comanda	Eliberare licenta comunitara pentru transportul de persoane	1.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
19	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	2126/ 24.02.2026	Comanda	Eliberare licenta comunitara pentru transportul de marfuri	1.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
20	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	2276/ 26.02.2026	Comanda	Eliberare copii conforme pentru transport marfa si persoane pentru autovehiculele societatii	5.040,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
21	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	3264/ 20.03.2026	Comanda	Eliberare copie conforma transport marfa pentru B 697 SZS	360,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
22	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	3463/ 25.03.2026	Comanda	Servicii actualizare baza de date - raportarea soferilor in baza de date ARR	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
23	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei A.N.R.E.	964/ 02.02.2026	Comanda	Inscrierea in vederea autorizarii A.N.R.E. in functia de electrician, pentru 5 persoane	1.500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 8 zile	Nu este cazul
24	Autoritatea Feroviara Romana-ASFR	348/ 16.01.2026	Comanda	Reînnoirea autorizatiilor tehnice a vehiculelor feroviare pentru locomotivele nr. 9253 0 690 040-6, 9253 0690 042-2, 9253 0810 736-4, 9253 0810 737-2, 9253 0810 738-0	7.590,90	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
25	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	435/ 20.01.2026	Comanda	Atestare in functia de LFI - sectie platforma sud, sectie platforma nord (rampa titei, rampa 1A si rampa 2B)	2.069,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
26	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	630/ 23.01.2026	Comanda	Reînnoire Certificat Unic de Siguranta nr. OMF 2022004 pentru efectuarea serviciilor	28.459,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de	Nu este cazul

				numai a manevrei feroviare pe caile ferate din Romania (inclusiv marfuri periculoase)				la emiterea facturii fiscale	
27	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	842/ 29.01.2026	Comanda	Reatestare instructori in domeniul feroviar (mecanic instructor tractiune si instructor miscare comercial)	1.696,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
28	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	898/ 30.01.2026	Comanda	Reatestare instructori in domeniul feroviar (mecanic instructor tractiune si instructor miscare comercial)	1.696,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
29	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	1289/ 09.02.2026	Comanda	Reactualizare Acoperire Financiara privind Raspunderea Civila – Anexa nr. 7/31.07.2025 la licenta LMF – 012 pentru efectuarea serviciilor numai de manevra feroviara (inclusiv marfuri periculoase).	6.408,86	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
30	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	2097/ 23.02.2026	Comanda	Autorizatie pentru prelungirea autorizatiei de acar	376,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
31	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	3457/ 25.03.2026	Comanda	Viza periodica pentru prelungirea autorizatiei de sef manevra, pentru 3 persoane	1.130,13	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
32	Autoritatea Navala Romana-Constanta	2639/ 06.03.2026	Comanda	Inspectie pentru reautorizare si obtinere certificat de conformitate, sectie platforma port, conf. OMT 444/2018	22.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
33	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	03/ 05.01.2026	Comanda	Tarif utilizare spectru de frecvente radio pentru serviciul mobil terestru pentru perioada 01.01.2025 - 31.12.2025	2.403,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 20 zile de la primirea deciziei ANCOM	Nu este cazul
34	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	04/ 05.01.2026	Comanda	Tarif utilizare spectru de frecvente radio pentru serviciul mobil maritim trim IV 2025	418,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 20 zile de la primirea deciziei ANCOM	Nu este cazul
35	Biroul Roman de Metrologie Legala - BRML	2230/ 25.02.2026	Comanda	Evaluarea laboratorului metrologic al Oil Terminal S.A. de către Biroul Roman de Metrologie Legala, în vederea autorizării pentru verificare metrologică a rezervoarelor de stocare pentru lichide	2.981,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
36	Bursa de Valori Bucuresti S.A.	633/ 23.01.2026	Comanda	Mentinere la tranzactionare a actiunilor emise de Oil Terminal S.A. pentru perioada 30.01.2026-29.01.2027	33.407,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
37	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere	565/ 22.01.2026	Comanda	Eliberare rovinietă pentru autospeciala PSI cu numărul de înmatriculare CT 70 TER (valabilitate 1 zi, 26.01.2026)	86,64	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul

	S.A.-C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti								
38	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.-C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	669/ 26.01.2026	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru autoutilitara	702,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
39	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.-C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	1042/ 03.02.2026	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru autospeciala MAN	3.600,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
40	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.-C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	1460/ 11.02.2026	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autoturism	254,79	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
41	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.-C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	1877/ 19.02.2026	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autovehicul.	1.600,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
42	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.-C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	1880/ 19.02.2026	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autovehicul PSI	3.600,38	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
43	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.-C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	2268/ 26.02.2026	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autovehicul PSI	71,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
44	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.-C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	3309/ 23.03.2026	Comanda	Eliberare roviniete pe o perioada de 12 luni pentru autoturisme	509,56	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
45	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	01/01/ 05.01.2026	Contract	Utilizarea infrastructurii portuare si prestarea serviciilor specifice in relatia cu armatorii	12.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
46	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	15/ 05.01.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 31 autovehicule, pentru perioada 01.01.-30.09.2026	17.209,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
47	Compania Nationala Administratia Porturilor	19/ 05.01.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 13 autovehicule, valabile pana la data de 30.09.2026	310,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)								
48	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6/ 08.01.2026 la contractul CNAPM- 000393-IDP- 03/ 23.10.2017	Act Additional	Suplimentare suprafata teren cu 184.44 mp	Valoare estimata pentru suprafata supliment ata pana la expirarea contractul ui este de 251.730,23 lei	Nu este cazul	Garantie de buna executie : echivalentul in lei a 3 chirii lunare inclusiv cota legala de TVA	10 zile lucratoare de la data primirii facturii fiscale	Penalitati 0,10% pentru fiecare zi calendari stica de intarziere
49	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	157/ 12.01.2026	Comanda	Servicii de vize anuale 2026 pentru lucratorii portuari - 139 buc, eliberare carnet nou lucrator portuar 2026 -1 buc	1.163,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
50	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	256/ 14.01.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 31 autovehicule, pentru perioada 01.01.-30.09.2026	76,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
51	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	368/ 16.01.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 36 autovehicule, pentru perioada 01.01.-30.09.2026	35.413,29	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
52	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	481/ 20.01.2026	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara - 5 bucati	719,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
53	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	484/ 20.01.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 6 autovehicule, pentru perioada 01.01.-30.09.2026	4.018,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
54	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	526/ 21.01.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 20 autovehicule (8 RS - carton si 12 C carton plastifiat+permis), valabile pana la data de 30.09.2026	522,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
55	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	583/ 22.01.2026	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru 1 autospeciala PSI, pentru perioada 01.01.-30.09.2026	9,59	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
56	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	829/ 28.01.2026	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru 11 autovehicule.	160,59	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

57	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1064/ 03.02.2026	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara	1.151,36	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
58	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1338/ 09.02.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 5 autovehicule (4 RS - carton si 1 C carton plastifiat+permis)	75,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
59	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1514/ 11.02.2026	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara	865,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
60	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1607/ 13.02.2026	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru 1 autoturism.	84,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 16.02.2026	Nu este cazul
61	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	2172/ 24.02.2026	Comanda	Viză anuală pentru anul 2026 pentru lucrător portuar, modificare funcție pe carnetul de lucrător portuar și viză pe anul 2026	24,77	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
62	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	2726/ 10.03.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 18 autovehicule (13 RS - carton si 5 C carton plastifiat+permis)	293,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
63	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	2934/ 13.03.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru motociclu	259,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
64	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3010/ 16.03.2026	Comanda	Prelungire valabilitate licente lucru Portul Constanta pentru 12 luni	23.187,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
65	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3048/ 17.03.2026	Comanda	Eliberare legitimatie acces platforma portuara	143,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
66	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3222/ 19.03.2026	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 9 autovehicule (4RS - carton si 5C - carton plastifiat + permis)	189,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
67	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3295/ 23.03.2026	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 1 autoturism.	70,21	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
68	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3363/ 24.03.2026	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru 1 autoturism.	55,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 24.03.2026	Nu este cazul

69	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3513/ 26.03.2026	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru 1 autoturism.	55,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 27.03.2026	Nu este cazul
70	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor Sub Presiune S.A. (CNCIR S.A.)	1940/ 19.02.2026	Comanda	Inspectie tehnica utilizare recipient aer compresor	1.096,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
71	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor Sub Presiune S.A. (CNCIR S.A.)	2390/ 02.03.2026	Comanda	Inspectie tehnica in utilizare dupa expertiza tehnica - automacara Renault HTA 18 CT 12 CKI	2.385,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
72	Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat - I.S.C.I.R.	3716/ 31.03.2026	Comanda	Reautorizarea si autorizarea sudurilor din cadrul societatii	500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
73	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara -CENAFER	33/66/ 13.03.2026	Contract	Program de perfectionare - Metodologia instruirii adultului din domeniul feroviar	2.859,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
74	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Constanta	1304/ 09.02.2026	Comanda	Seminarul: Modificari legislative – Legea nr. 239/2025, procedurile de inregistrare la Registrul Comertului si obligatiile fiscale ale agentilor economici	300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
75	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Constanta	1744/ 17.02.2026	Comanda	Curs - Riscuri - raspunderi - solutii practice: evitarea pierderilor si cresterea profitabilitatii	380,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
76	Camera de Comerț si Industrie a Romaniei	1465/ 11.02.2026	Comanda	Pachet de membru și servicii Premium al Camerei de Comert, Industrie, Navigatie si Agricultura Constanta pentru anul 2026.	5.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 15 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
77	Depozitarul Central S.A.	152/ 12.01.2026	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 31.12.2025	709,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 10 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
78	Depozitarul Central S.A.	826/ 28.01.2026	Comanda	Mentinere la tranzactionare a actiunilor emise de Oil Terminal S.A. pentru perioada 01.01.2026-31.03.2026	2.814,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 10 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

79	Depozitarul Central S.A.	2104/ 23.02.2026	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 27.02.2026.	761,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 30 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
80	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta- DRML	1156/ 05.02.2026	Comanda	Autorizare ca verificator metrolog pentru verificarea metrologica a rezervoarelor de stocare pentru lichide, pozitie din LO 2012:L28-1, pozitie din LT 2009:1.06.24	479,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 10 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
81	Iprochim S.A.	2121/ 24.02.2026	Comanda	Inspectie tehnica ADR pentru cisterna (autovidanja) MAN	1.463,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in 30 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
82	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	1115/ 04.02.2026	Comanda	Contravaloare cotei de 0.1% din valoarea a lucrarilor de demolare pentru obiectivul Desfiintare casa spuma, NI 11210651, S 50mp	16,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
83	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	1116/ 04.02.2026	Comanda	Contravaloare de 50% din valoarea cotei de 0.5% a lucrarilor de demolare pentru obiectivul Desfiintare casa spuma, NI 11210651, S 50mp	41,89	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
84	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	2845/ 12.03.2026	Comanda	Regularizarea cotei de 0.5% catre Inspectoratul de stat in constructii (ISC), aferenta Autorizatiei de desfiintare pentru obiectivul" Desfiintare casa spuma. NI 11210651, S=50mp	25,13	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
85	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	2846/ 12.03.2026	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr. 50/1991) din valoarea lucrarilor de desfiintare, pentru obiectivul: Desfiintare casa spuma, HI-11210651, S=50mp	16,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
86	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX	959/ 02.02.2026	Comanda	Inscrierea la sesiunea de examinare pentru personalul cu atributii si responsabilitati privind echipamentele tehnice si instalatiile din spatii industriale cu pericol de explozie	16.320,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
87	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3172/ 19.03.2026	Comanda	Etalonare set greutate CarePac Mettler Toledo AG	254,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
88	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3173/ 19.03.2026	Comanda	Etalonare Analizor de sulf cu fluorescanta in UV model Xplorer - V TS, prevazut cu autosampler seria 2025.0346	661,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
89	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3175/ 19.03.2026	Comanda	Etalonare analizor de sulf prin fluorescență cu raze x	1.322,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
90	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3178/ 19.03.2026	Comanda	Etalonare sticlărie de laborator gradata/cotata	3.907,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

91	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3381/ 24.03.2026	Comanda	Etalonare spectrometru FT-IR model Spectrum TWO, Perkin Elmer.	619,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
92	Oficiul National al Registrului Comertului	1996/ 20.02.2026	Comanda	Eliberare certificat constatator de baza de la Oficiul	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 16.02.2026	Nu este cazul
93	Oficiul National al Registrului Comertului	2337/ 27.02.2026	Decont	Eliberare raport istoric si copii certificate de catre ONRC Constanta	282,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 27.02.2026	Nu este cazul
94	Oficiul National al Registrului Comertului	3037/ 17.03.2026	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 12.03.206	684,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 12.03.2026	Nu este cazul
95	Primaria Municipiului Constanta	436/ 20.01.2026	Comanda	Taxa juridica de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
96	Primaria Municipiului Constanta	782/ 28.01.2026	Comanda	Taxa juridica de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
97	Primaria Municipiului Constanta	146/ 12.01.2026	Comanda	Eliberarea certificatului de urbanism pentru obiectivul de investitii - proiect tehnic pentru evacuarea apelor meteorice si tehnologice din Sectia Platforma Sud	11,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
98	Primaria Municipiului Constanta	147/ 12.01.2026	Comanda	Eliberarea certificatului de urbanism pentru obiectivul de investitii - proiect tehnic pentru evacuarea apelor meteorice si tehnologice din Sectia Platforma Sud	11,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
99	Primaria Municipiului Constanta	1118/ 04.02.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului autobuz și microbuz	384,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar din casierie in data de 05.02.2026	Nu este cazul
100	Primaria Municipiului Constanta	2034/ 23.02.2026	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare proiect: "Desfiintare corp C89 parter magazine materiale	46,35	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
101	Primaria Municipiului Constanta	2036/ 23.02.2026	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare proiect: „Desfiintare corp C5	90,17	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
102	Primaria Municipiului Constanta	2038/ 23.02.2026	Comanda	Taxă judiciară de timbru	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
103	Primaria Municipiului Constanta	2040/ 23.02.2026	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare proiect: „DESFIINTARE CORP C7 – 260891 PARTER - POST TRAFU,	1,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
104	Regia Autonoma Monitorul Oficial	1018/ 03.02.2026	Comanda	Publicare convocator AGOA	1.311,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
105	Regia Autonoma Monitorul Oficial	3495/ 26.03.2026	Comanda	Publicare convocator AGOA	1.672,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
106	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	134/ 12.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta	140,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 12.01.2026	Nu este cazul

107	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	145/ 12.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru automacara .	282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 12.01.2026	Nu este cazul
108	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	195/ 13.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru autospeciala transport marfa	30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 04.01.2026	Nu este cazul
109	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	196/ 13.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru autovehicule pe o perioada de 12 luni	30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 03.01.2026	Nu este cazul
110	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	197/ 13.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru transport marfa pentru autospeciala pe o perioada de 12 luni	30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 03.01.2026	Nu este cazul
111	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	198/ 13.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru autovehicul pe o perioada de 12 luni	2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 03.01.2026	Nu este cazul
112	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	199/ 13.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru transport marfa pentru autospeciala pe o perioada de 12 luni.	7.582,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 03.01.2026	Nu este cazul
113	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	200/ 13.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru transport marfa pentru autobasculanta MAN pe o perioada de 12 luni.	30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
114	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	201/ 13.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru autovehicule pe o perioada de 12 luni	15.174,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
115	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	202/ 13.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru autovehicul cu numar de inmatriculare B 606 XIX, perioada 01.01.2026 - 31.12.2026	2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
116	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	203/ 13.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru autovehicul pe o perioada de 12 luni	2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
117	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	204/ 13.01.2026	Decont		2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
118	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	205/ 13.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru autovehicul pe o perioada de 12 luni	2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul

119	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	206/ 13.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru autovehicul pe o perioada de 12 luni	2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
120	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	207/ 13.01.2026	Decont		2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
121	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	208/ 13.01.2026	Decont		7.582,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
122	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	210/ 13.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru autovehicule si autospeciale pe o perioada de 12 luni	15.174,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
123	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	215/ 13.01.2026	Decont		30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 09.01.2026	Nu este cazul
124	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	217/ 13.01.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 12.01.2026	Nu este cazul
125	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	241/ 14.01.2026	Decont		2.279,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.01.2026	Nu este cazul
126	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	247/ 14.01.2026	Decont		30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 09.01.2026	Nu este cazul
127	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	294/ 15.01.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 13.01.2026	Nu este cazul
128	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	295/ 15.01.2026	Decont		140,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 13.01.2026	Nu este cazul
129	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	397/ 19.01.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru autovehicule si autospeciale pe o perioada de 12 luni	15.174,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 15.01.2026	Nu este cazul
130	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	406/ 19.01.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business	Nu este cazul

								electron in data de 14.01.2026	
131	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	555/ 22.01.2026	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare proiect: "Desfiintare Linie CFR Rampa - 2B	9,65	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
132	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	713/ 27.01.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 22.01.2026	Nu este cazul
133	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1417/ 10.02.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 09.02.2026	Nu este cazul
134	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1481/ 11.02.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru autovehicule si autovehicule si microbuze pe o perioada de 12 luni	282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 14.01.2026	Nu este cazul
135	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1483/ 11.02.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 10.02.2026	Nu este cazul
136	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	2669/ 09.03.2026	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru autovehicule si autovehicule si microbuze pe o perioada de 12 luni	282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 03.03.2026	Nu este cazul
137	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	3575/ 27.03.2026	Decont		282,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 30.03.2026	Nu este cazul

5.3.1.2 Tranzacții cu clienții

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Nr. și data actului	Natura actului juridic	Perioada de valabilitate	Descriere obiect	Valoarea estimată (fără TVA)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Penalități stipulate
1.	ANRSPS UT 515 BUCUREȘTI și OIL TERMINAL CONSTANȚA SA	Ctr. subsecvent nr.5/ 30.12.2025 la Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	01.01.2026 - 06.12.2026	Prestări servicii depozitare păcură	2.546.117,61 lei	Nu	Nu	20 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată	Depășirea termenului de plată duce la achitarea de către Deponent a unor penalități de întârziere celor la nivelul celor prevăzute pentru creanțele bugetare pe zi din cuantumul datorat, dacă părțile nu agreează altfel de comun acord

2.	Agencia Română de Salvare a Vieții Omenestii pe Mare Constanța	Contract nr.474/18.12.2025/AA1/2026	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
3.	C.N.C.F. CFR SUCURSALA REGIONALĂ DE CĂI FERATE	Contract nr.486/18.12.2025	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
4.	RADIOCOMUNICAȚII SUC. DIRECȚIA RADIOCOMUNICAȚII	Contract nr.465/18.12.2025	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
5.	UM 02133 Direcția Hidrografică Maritimă	Contract nr.469/18.12.2025	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
6.	Institutul National de Cercetare – Dezvoltare pentru Geologie și Geoecologie Marina – Geocomar Bucuresti	Contract nr.458/18.12.2025	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală

5.3.2 Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, care intră sub incidența art.52 alin.(3) litera b) din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare

Consiliul de Administrație al Societății Oil terminal SA, în conformitate cu art.52 alin.(3) litera b) din OUG nr.109/2011, informează acționarii asupra oricărei tranzacții încheiate de întreprinderea publică cu o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro.

Perioada tranzacțiilor 01.01.2026 – 31.03.2026

Tranzacții supuse obligației de informare AGA

5.3.2.1 Tranzacții cu furnizorii

Nu este cazul

5.3.2.2 Tranzacții cu clienții

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Nr. și data actului	Natura actului juridic	Perioada de valabilitate	Descriere obiect	Valoarea estimată (fără TVA)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Penalități stipulate
1.	ANRSPS UT 515 BUCUREȘTI și OIL TERMINAL CONSTANȚA SA	Ctr. subsec-vent nr.5/30.12.2025 la Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/07.12.2022	Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/07.12.2022	01.01.2026 - 06.12.2026	Prestări servicii depozitare păcură	2.546.117,61 lei	Nu	Nu	20 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată	Depășirea termenului de plată duce la achitarea de către Deponent a unor penalități de întârziere celor la nivelul celor prevăzute pentru creanțele bugetare pe zi din cuantumului datorat, dacă părțile nu agreează altfel de comun acord

5.4 Tranzacții conform art.234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr.5/2018

Tranzacții conform art.234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr.5/2018:

Contracte încheiate de emitent cu același contractant, în mod individual sau cumulativ, a căror valoare depășește 10% din cifra de afaceri netă sau venitul total, după caz, aferente ultimei situații financiare anuale.

Perioada tranzacțiilor 01.01.2026 - 31.03.2026.

5.4.1 Tranzacții cu furnizorii

Nu este cazul

5.4.2 Tranzacții cu clienții

Nr. crt.	Parte contractantă	Nr. și data încheierii actului juridic	Natura actului juridic	Descriere obiect	Perioada de valabilitate	Valoarea totală	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobânzi și penalități
1.	OMV PETROM SA BUCUREȘTI	Contract de prestări servicii si expediție nr.35/C/2026	Contract de prestări servicii și expediție	Descărcare țiței din nave maritime și predare la Conpet pentru pompare la rafinărie, descărcare/încărcare benzină, motorină, păcură și produse chimice și petrochimice din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de buncheraj, depozitare țiței și produse petroliere, amestecare motorină cu biodiesel.	01.01.2026 - 31.12.2026	60.000.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată.	Dobânzi și penalități de întârziere: Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.

2.	OSCAR DOWNSTREAM SRL MĂGURELE	Contract de prestări servicii și expediție nr.27/C/2026	Contract de prestări servicii și expediție	Descărcare/încărcare motorină din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de buncheraj, depozitare motorină, amestecare motorină cu biodiesel.	01.01.2026 -31.12.2026	70.000.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată.	Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.
----	--	---	--	--	---------------------------	-------------------	----	----	---	---

**Președinte Consiliu de Administrație,
Ramona UNGUR**

**Director General,
Sorin Viorel CIUTUREANU**

**Director Financiar,
Adriana FRANGU**