



RAPORTUL FINANCIAR ANUAL AFERENT ANULUI 2025



Cuprins

- 1 Situații financiare auditate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025
- 2 RAPORTUL ADMINISTRATORILOR Societății OIL TERMINAL SA pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025
 - 2.1 Anexa 1: Hotararea AGOA nr. 5/09.04.2025
 - 2.2 Anexa 2: Raport privind durabilitatea an 2025
- 3 Declarația Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA Constanța în conformitate cu prevederile art.30 din Legea contabilității nr.82/1991 republicată, cu modificările și completările ulterioare
- 4 Declarația persoanelor responsabile din cadrul Societății OIL TERMINAL SA Constanța în conformitate cu prevederile art.65 alin.(2) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare
- 5 Raport asupra sistemului de control intern managerial la data de 31.12.2025
- 6 Raportul auditorului independent asupra situațiilor financiare întocmite la data de 31.12.2025 de către societatea Oil Terminal S.A.
- 7 Raport de asigurare limitată asupra raportului privind durabilitatea pentru exercițiul financiar 2025 întocmit de către societatea Oil Terminal S.A.

OIL TERMINAL SA

SITUAȚII FINANCIARE (AUDITATE)

**la data și pentru exercițiul financiar încheiat la
31 decembrie 2025**

**întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016
pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale
de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană (IFRS - UE)**

SITUAȚII FINANCIARE ANUALE (AUDITATE)

CUPRINS

1.	Pagina de titlu la situații financiare anuale	1
2.	Situația poziției financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025	3
3.	Situația rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025	4
4.	Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31 decembrie 2025	5 – 6
5.	Situația fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025	7
6.	Note la situațiile financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025	8 - 82

Situația poziției financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

		31 decembrie 2025 (auditat)	31 decembrie 2024 (auditat)
	Nota		
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizări necorporale	17	4.580.568	4.151.930
Imobilizări corporale	15	801.668.001	718.255.774
Imobilizări corporale în curs de execuție	16	22.867.299	48.613.472
Imobilizări financiare	18	914.458	908.030
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	17	11.577.472	9.751.161
Total active imobilizate		841.607.798	781.680.367
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri	19	2.666.198	2.892.086
Clienți și conturi asimilate	20	36.475.915	32.839.825
Alte creanțe	21	3.058.283	5.469.865
Impozite și taxe de recuperat	21	1.937.947	9.080.864
Numerar și echivalente de numerar	22	27.119.712	51.742.031
Total active circulante		71.258.055	102.024.671
TOTAL ACTIVE		912.865.853	883.705.038
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	23	299.717.713	299.717.713
Alte elemente de capitaluri proprii	24	(29.123.970)	(29.395.055)
Rezerve din reevaluare	25	225.766.279	226.313.255
Rezerve legale	27	10.412.112	8.910.913
Alte rezerve	27	59.363.312	48.642.404
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	26	546.975	8.082.921
Rezultat reportat fără IAS 29	26	396.930	396.930
Profit curent	13	24.637.109	19.203.979
Repartizarea profitului	27	(4.139.185)	(5.785.057)
Total capitaluri proprii		587.577.275	576.088.003
DATORII PE TERMEN LUNG			
Împrumuturi pe termen lung	28	201.672.967	165.527.910
Alte împrumuturi și datorii asimilate	28	8.032.544	6.848.428
Datorii privind impozit pe profit amânat	28	32.229.185	32.500.270
Total datorii pe termen lung		241.934.696	204.876.608
DATORII CURENTE			
Împrumuturi pe termen lung - partea curentă	28	21.791.741	18.367.356
Datorii comerciale	31	23.505.114	44.670.198
Datorii privind impozite și taxe	32	12.782.785	13.674.026
Alte datorii curente	33	5.350.739	5.322.490
Alte împrumuturi și datorii asimilate	33	3.767.912	3.005.165
Total datorii curente		67.198.291	85.039.235
TOTAL DATORII		309.132.987	289.915.843
Provizioane	34	16.042.799	17.560.110
Subvenții pentru investiții	35	112.792	141.082
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII		912.865.853	883.705.038

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 24.04.2026 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 42 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația rezultatului global pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

		Anul încheiat la 31 decembrie 2025 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 (auditat)
Venituri din prestarea de servicii	3	397.282.190	470.227.650
Venituri din vânzarea produselor reziduale	4	3.794.168	3.759.268
Alte venituri din exploatare	5	8.437.096	(2.922.261)
Cheltuieli materiale	7	(18.232.757)	(18.974.949)
Cheltuieli privind utilități	8	(10.733.287)	(13.060.740)
Cheltuieli cu personalul	9	(174.646.661)	(167.566.962)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	10	(24.268.002)	(26.473.594)
Cheltuieli cu amortizarea	11	(35.080.710)	(26.657.965)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice - ICAS	12	(1.599.286)	(2.093.435)
Alte cheltuieli de exploatare	12	(102.050.873)	(181.999.603)
Rezultat din exploatare		42.901.879	34.237.409
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	6	(15.155.438)	(10.592.831)
Rezultat brut al exercițiului		27.746.441	23.644.578
Cheltuieli privind impozitul pe profit	13	(3.109.332)	(4.440.599)
Rezultat net al exercițiului		24.637.109	19.203.979
Alte elemente ale rezultatului global:			
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:		271.085	6.201.945
Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	25	(546.976)	6.926.768
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	25	546.976	-
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervelor din reevaluare	24	271.085	(724.823)
Rezultat global total		24.908.194	25.405.924
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)	40	0,00831055	0,00847662
Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)	40	0,00831055	0,00847662

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 24.04.2026 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 42 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31 decembrie 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								24.637.109			24.637.109
Alte elemente ale rezultatului global:											
Surplus din reevaluarea imobilizărilor			(546.976)								(546.976)
Impozit pe profit amânat		271.085									271.085
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultat reportat					546.976						546.976
Total rezultat global al perioadei		271.085	(546.976)		546.976			24.637.109			24.908.194
Alte elemente				1.501.199	(8.082.922)	10.720.908		(13.418.922)	(4.139.185)	13.418.922	
Total alte elemente				1.501.199	(8.082.922)	10.720.908		(13.418.922)	(4.139.185)	13.418.922	
Distribuirea dividendelor										(13.418.922)	(13.418.922)
Repartizarea profitului								(5.785.057)	5.785.057		
Sold la 31 decembrie 2024	299.717.713	(29.123.970)	225.766.279	10.412.112	546.975	59.363.312	396.930	24.637.109	(4.139.185)		587.577.275

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 24.04.2026 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 42 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31 decembrie 2024
(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 2024	299.717.713	(30.119.878)	233.240.022	7.654.135	12.066.963	32.047.162	396.930	14.292.764	(4.691.016)		564.604.795
Profitul net al anului								19.203.979			19.203.979
Alte elemente ale rezultatului global:											
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultat reportat			(6.926.767)		6.926.767						
Impozit pe profit amânat		724.823			1.156.154						1.880.977
Alte elemente				1.256.778	(12.066.963)	16.595.242		(9.601.748)	(5.785.057)	9.601.748	
Total alte elemente				1.256.778	(12.066.963)	16.595.242		(9.601.748)	(5.785.057)	9.601.748	
Distribuirea dividendelor										(9.601.748)	(9.601.748)
Repartizarea profitului								(4.691.016)	4.691.016		
Sold la 31 decembrie 2024	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

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 24.04.2026 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 42 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Situația fluxurilor de trezorerie pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2025 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 (auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit net		24.637.109	19.203.979
Ajustări pentru elemente nemonetare			
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	11,5	35.080.710	26.657.965
Pierdere din cedarea activelor imobilizate		238.319	1.504.178
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	5	(3.347.120)	336.314
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli		(1.517.311)	4.475.191
Alte ajustări		1.117.304	(384.725)
Pierdere privind dobânzile	6	14.922.498	10.612.522
Pierdere/(Profit) din diferențe de curs valutar	6	232.940	(19.691)
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant		46.727.340	43.181.754
Descreșteri/(Creșteri) în valoarea stocurilor	19	209.543	(739.282)
Descreșteri ale creanțelor	20,21	8.009.831	369.017
(Descreșteri)/Creșteri în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	31,32,33	(21.916.459)	10.856.671
Dobânzi nete (plătite)	6	(14.922.498)	(10.612.522)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare		42.744.866	62.259.617
Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții			
Imobilizări corporale și necorporale	16,17	(91.607.107)	(71.938.028)
(Creșteri) în valoarea imobilizărilor pe termen lung		(12.832)	-
Trezorerie netă utilizată în activitatea de investiții		(91.619.939)	(71.938.028)
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Creșterea împrumuturilor pe termen lung	28	57.936.798	44.696.093
Plăți de împrumuturi și datorii asimilate	28	(21.797.915)	(18.946.015)
Dividende plătite		(11.886.129)	(9.585.852)
Flux de trezorerie din activități de finanțare		24.252.754	16.164.226
(Descreștere)/Creștere netă de numerar și echivalente de numerar		(24.622.319)	6.485.815
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	22	51.742.031	45.256.216
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	22	27.119.712	51.742.031

Situațiile financiare prezentate au fost emise de către societate la data de 24.04.2026 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 42 sunt parte integrantă din aceste situații financiare

Note la situațiile financiare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025
(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 132.000 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 produse 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 actual al schimbărilor climatice și al angajamentului pentru o economie durabilă, 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, cu o tradiție de peste un secol, 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 la cerințele actelor de reglementare presupune respectarea prevederilor legale, asigurarea funcționării în parametri 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. În anul 2025, 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 anul 2025, nu depășesc valorile limită maxime prevăzute de actele de reglementare și legislația de mediu în vigoare.

Investiții și modernizări orientate spre protecția mediului și economia circulară:

În anul 2025, în planurile de investiții au fost incluse proiecte cu impact pozitiv asupra mediului și biodiversității, contribuind la circularitatea resurselor și reducerea amprente de carbon.

Acestea includ modernizarea infrastructurii de depozitare și transport, îmbunătățirea eficienței proceselor și creșterea siguranței operaționale, respectiv:

- Modernizarea rezervoarelor 26 și 29 (țiței) – Secția Platformă Sud: îmbunătățirea siguranței operaționale și reducerea riscului de contaminare a solului și apelor subterane. În anul 2025 lucrările de modernizare la rezervorul 29 s-au finalizat, R 26 fiind scos din exploatare în vederea efectuării lucrărilor menționate.
- Construirea unui rezervor nou R30 (metanol) – Secția Platformă Port: rezervorul este prevăzut cu echipamente moderne pentru un mediu de lucru sigur și protecția mediului, fiind proiectat pentru a preveni emisii și pierderi de produse chimice. În trimestrul III 2025 au fost finalizate lucrările de construire a noului rezervor, capacitatea totală de depozitare a Secției Platformă Port crescând cu 10 000 m³.
- Modernizarea instalației de preepurare a apelor uzate – Secția Platformă Nord: permite îmbunătățirea procesului de tratare și conformarea cu limitele de calitate a apei evacuate și operabilitate pe termen lung;
- Modernizare instalație de încărcare păcură în cisterne CF linia 1 Secția Platformă Sud: contribuie la reducerea emisiilor și a riscului de poluare;

- Dotarea cu un nou sistem de contorizare tip skid pentru manipulare motorină în dana 73 – 75 Secție Platformă Port: prevenirea contaminării apei și protejarea ecosistemelor marine.

Întreținerea infrastructurii și creșterea eficienței energetice

Lucrările de întreținere și reparații realizate în anul 2025 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.

Lucrări 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. Documentele au fost transmise la ISU Dobrogea în vederea evaluării și avizării. Aceste demersuri consolidează capacitatea de reacție la incidente și minimizează riscurile asupra mediului și comunității.

Transparență și auditare periodică:

Oil Terminal comunică 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*;

- informările de mediu aferente celor patru trimestre, întocmite 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*;

- 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 anul 2025 nu au fost aplicate sancțiuni contravenționale ca urmare a controalelor pe linie de protecția mediului și SEVESO sau de gospodărire a apelor.

În anul 2025 au fost înregistrate două incidente de mediu minore dintre care unul având cauze externe Oil Terminal SA. În ambele situații, echipele specializate au intervenit prompt pentru identificarea cauzei, limitarea poluării și ecologizarea zonelor afectate.

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.

Nu există indicii ale deprecierei activelor și nu există obligații legale sau implicate privind constituirea unui provizion legat de angajamente climatice la 31 decembrie 2025.

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 țiței, 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 țiței 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 și Petrotel Lukoil 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 rusesc, 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 Serbia. 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 firma HGM Logistic. 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 conceperi 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.

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 anul 2025 este de **401.076.428** lei. Față de anul precedent s-a înregistrat o scădere în mărime absolută de 72.913.500 lei.

Repartizarea cifrei de afaceri realizată pe produse derulate în anul 2025 comparativ cu anul 2024 se prezintă astfel:

Produse petroliere lei	Anul 2025	Anul 2024
Țiței	111.996.523	130.777.334
Motorină	235.243.872	277.508.537
Benzină	16.198.168	21.249.887
Păcură	4.608.049	8.268.352
Produse chimice	18.985.472	22.708.688
Produse reziduale	1.410.983	1.881.034
Alte produse și servicii	12.633.361	11.596.096
TOTAL	401.076.428	473.989.928

Principalii indicatori economico-financiari realizați de societate în anul 2025 comparativ cu anul 2024 se prezintă astfel:

Denumire indicator	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Lichiditate curentă	1,06	1,20
Lichiditate imediată	1,02	1,17
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	27	24
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	27	30
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,48	0,61
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,44	0,54
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	5,29	4,58
Rezultat pe acțiuni de bază (lei/acțiune)	0,00831055	0,00847662
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr.de ori)	2,72	2,96
Marja brută din vânzări (%)	6,92	4,99

Numărul mediu al salariaților a fost de 1.011 persoane la 31 decembrie 2025, iar la 31 decembrie 2024 numărul mediu a fost de 1.016 persoane.

Structura cheltuielilor cu personalul se prezintă astfel:

Indicator	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli cu salarii, tichete de masă și indemnizații	160.782.676	154.063.219
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.490.991	1.066.861
Cheltuielile cu asigurările și protecția socială	5.194.854	5.428.763
Cheltuieli privind contribuția la fondurile de pensii facultative	1.726.400	1.675.040
Cheltuieli privind contribuția cu primele de asigurare voluntară de sănătate	2.064.480	2.076.364
Contribuție asiguratorie pentru muncă - salariați	3.262.577	3.139.659
Contribuție asiguratorie pentru muncă pentru alte persoane, alții decât salariații	124.683	117.056
Cheltuieli cu personalul	174.646.661	167.566.962

În perioada 01 ianuarie 2025 - 31 decembrie 2025, Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație) în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Client	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024	Vânzări în perioada 01.01- 31.12.2025	Decontări în perioada 01.01- 31.12.2025	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025
Agenția Română de Salvare a Vieții				
Omenestei pe Mare	88.279	649.784	677.096	60.967
ANRSPS UT 515	0	2.678.262	2.678.262	0
CN Căi Ferate CFR	15.139	66.974	76.334	5.779
Chimcomplex SA	626.022	3.441.148	4.067.170	0
Conpet SA	0	245.032	245.032	0
Inspectoratul de Poliție Județean Constanța	0	1.456	1.456	0
Institutul Național de Cercetare - Dezvoltare pentru Geologie și Geoecologie Marină - GEOECOMAR	0	80.199	67.411	12.788
OMV Petrom SA	4.350.478	94.518.774	91.159.230	7.710.022
Rompetrol Downstream	0	447	447	0
Rompetrol Quality Control	0	1.317	1.317	0
Rompetrol Rafinare	378.856	5.679.979	5.292.738	766.097
SNTFM CFR Marfa	0	391.053	391.025	28
Societatea Națională de Radiocomunicații	1.020	34.711	34.921	810
UM 02133 Farul Rosu	0	249.615	249.615	0
TOTAL	5.459.794	108.038.751	104.942.054	8.556.491

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024	Achiziții în perioada 01.01-31.12.2025	Decontări în perioada 01.01-31.12.2025	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	0	18.502	17.666	836
Agentia de Protecție a Mediului	0	800	800	0
Agentia Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	170	170	0
Asociația de Acreditare din România – RENAR	0	30.709	30.709	0
Asociația de Standardizare din România	2.119	18.580	20.699	0
Autoritatea de Siguranță Feroviară Română - ASFR	1.324	109.306	94.445	16.185
Autoritatea Feroviară Română AFER	0	92.536	85.637	6.899
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	0	500	500	0
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon - ANRMPSG	0	114.309	114.309	0
Autoritatea Navală Română - ANR	0	30.712	30.712	0
Autoritatea Rutieră Română - ARR	0	2.790	2.790	0
Biroul Român de Metrologie Legală	0	41.794	41.034	760
Bursa de Valori București BVB	0	42.009	42.009	0
C.N. Căi Ferate CFR	884	290.870	283.226	8.528
Camera de Comerț și Industrie a României	0	44.503	44.503	0
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	0	35.538	35.538	
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	0	10.910	10.910	
Ceronav	0	7.382	7.382	0
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA	105.442	5.995.645	6.099.998	1.089
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	0	25.069	25.069	0
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	0	28.228	28.228	0
Compania Națională Poșta Română	0	2.888	2.888	0
Confort Urban SRL	0	763	763	0
Depozitarul Central SA	189	39.901	40.032	58
Engie România	1.073.257	8.694.542	8.960.979	806.820
INCD Insemex	0	83.446	82.672	774
Inspekția de Stat Pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor Sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat – ISCIR	0	2.100	2.100	0
Inspectoratul Județean în Construcții Constanța	0	195.357	195.357	0
Institutul Național De Cercetare-Dezvoltare pentru Protecția Muncii Alexandru Darabont	0	19.772	19.772	
Iprochim SA	3.918	6.956	10.874	0
Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	0	400	400	0
Monitorul Oficial RA	0	35.373	35.373	0
Muzeul de Istorie Națională și Arheologie	0	750	750	0
Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	175	175	0
Oficiul Național al Registrului Comerțului	0	13.239	13.239	0
OMV Petrom	0	44.132	44.132	0
Primăria Municipiului Constanța	0	72.995	72.995	0

RAJA SA	61.510	894.471	925.037	30.944
Registrul Auto Român RA	0	4.556	4.556	0
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	0	8.289	0	8.289
Rompetrol Downstream SRL	124.441	2.297.672	2.289.113	133.000
Telecomunicații CFR	0	11.710	11.710	0
TOTAL	1.373.084	19.370.349	19.729.251	1.014.182

Conducerea executivă a Societății OIL TERMINAL în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025:

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 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 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 31.12.2025

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

II. Modificările componenței Consiliului de Administrație în decursul anului 2025

II.1. În perioada 01.01.2025 - 09.04.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	GHEORGHE Cristian Florin	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-09.04.2025	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	ANDREI Ovidiu Aurelian	Administrator definitiv	28.04.2023-09.04.2025	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	TEȘLEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	MICU Ionuț Stelian	Administrator definitiv	28.04.2023-09.04.2025	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
6.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

Prin **Hotărârea AGOA nr.13/16.06.2022** acționarii societății au aprobat declanșarea procedurii de selecție a membrilor Consiliului de Administrație la Societatea Oil Terminal SA, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări prin Legea nr.111/2016, *denumită în continuare OUG nr.109/2011*. Procedura de selecție a fost organizată și derulată de către Ministerul Energiei, în numele acționarului Statul Român.

Prin **Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/27.04.2023:**

- s-a aprobat alegerea în calitate de membri ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011 a următorilor: GHEORGHE Cristian Florin, UNGUR Ramona, ANDREI Ovidiu Aurelian, TEȘLEANU George, MICU Ionuț Stelian, MIȘA George Silvian, BODU Sebastian Valentin
- s-a aprobat stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși pentru o perioadă de 4 (patru) ani, începând cu data de 28.04.2023;
- s-a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși,
- s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși;
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului statului în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze contractele de mandat ale noilor membri ai Consiliului de Administrație aleși.

Prin **Decizia CA nr. 55 /28.04.2023** a fost numit dl Gheorghe Cristian Florin în calitate de președinte al Consiliului de Administrație.

Componența comitetelor consultative a fost:

• **Comitetul de Audit:**

UNGUR Ramona – Președinte
TEȘLEANU George – Membru
GHEORGHE Cristian Florin – Membru

• **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

ANDREI Aurelian Ovidiu – Președinte
BODU Sebastian Valentin – Membru
MICU Ionuț Stelian – Membru

• **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**

MICU Ionuț Stelian – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
MIȘA George Silvian – Membru

• **Comitetul de Gestionare a Riscurilor**

BODU Sebastian Valentin – Președinte
ANDREI Aurelian Ovidiu – Membru
TEȘLEANU George – Membru

II.2. În perioada 09.04.2025 - 08.09.2025:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	LUNGU Ion	Administrator provizoriu Președinte Consiliu de Administrație	09.04.2025-08.09.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025
2.	STAN OLTEANU Manuela Petronela	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.09.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025
3.	VLĂDESCU Luminița	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.09.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025
4.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	TEȘLEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
6.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/09.04.2025:

- **s-a aprobat revocarea**, din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr.121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art.36.10 din Contractul de mandat, a următorilor membri ai Consiliului de Administrație:

- dl GHEORGHE Cristian Florin
- dl ANDREI Aurelian Ovidiu
- dl MICU Ionuț Stelian

- **s-a aprobat alegerea** a trei membri provizorii ai Consiliului de Administrație:

- dl LUNGU Ion
- dna STAN-OLTEANU Manuela-Petronela
- dna VLĂDESCU Luminița

- **s-a aprobat durata mandatului** membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare;

- **s-a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute** lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în cuantumul stabilit în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Societății OIL TERMINAL SA nr.12 din 27.04.2023;

- **s-a aprobat forma contractului de mandat** ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Ministerul Energiei;

- **s-a aprobat declanșarea procedurii de selecție** pentru posturile de membru în Consiliul de Administrație rămase vacante, 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 calitate de autoritate publică tutelară.

Prin Decizia CA 48/15.04.2025 a fost numit dl Ion LUNGU în calitate de președinte al Consiliului de Administrație.

Componența comitetelor consultative a fost:

- **Comitetul de Audit:**
 - UNGUR Ramona – Președinte
 - TEȘLEANU George – Membru
 - STAN-OLTEANU Manuela-Petronela - Membru
- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
 - BODU Sebastian-Valentin – Președinte
 - VLĂDESCU Luminița - Membru
 - LUNGU Ion - Membru
- **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**
 - TEȘLEANU George – Președinte
 - UNGUR Ramona – Membru
 - MIȘA George-Silvian – Membru
- **Comitetul de Gestionare Risc**
 - VLĂDESCU Luminița- Președinte
 - BODU Sebastian-Valentin – Membru
 - STAN-OLTEANU Manuela-Petronela - Membru

II.3. În perioada 09.09.2025-27.11.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-27.04.2027 10.09.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	TEȘULEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	STAN OLTEANU Manuela Petronela	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.11.2025 09.11.2025-27.11.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025 Hotărârea AGOA nr.23/04.09.2025 Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025
6.	VLĂDESCU Luminița	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.11.2025 09.11.2025-27.11.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025 Hotărârea AGOA nr.23/04.09.2025 Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025
7.	CÂRLAN Mircea Valentin	Administrator provizoriu	09.09.2025-08.11.2025 09.11.2025-27.11.2025	Hotărârea AGOA nr.26/04.09.2025 Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.23/04.09.2025:

- s-a respins prelungirea duratei mandatului dl Ion LUNGU, administrator provizoriu, ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
- s-a aprobat prelungirea duratei mandatului dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU administrator provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
- s-a aprobat prelungirea duratei mandatului dnei Luminița VLĂDESCU administrator provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
- s-a aprobat forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025;
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dna Ana VIȘAN, pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorilor provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.26/04.09.2025:

- s-a aprobat revocarea dl Ion LUNGU, membru al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.09.2025 ca urmare a încetării duratei contractului de mandat
- s-a aprobat alegerea dl Mircea Valentin CÂRLAN în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație cu o durată a mandatului de 2 luni începând cu data de 09.09.2025 până în data de 08.11.2025 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat
- s-a aprobat remunerația brută lunară a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023;
- s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în forma propusă de Ministerul Energiei;
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea contractelor de mandat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.

Prin Decizia CA 104/10.09.2025 a fost numita dna Ramona UNGUR în calitate de președinte al Consiliului de Administrație.

Componența comitetelor consultative a fost:

- **Comitetul de Audit:**
TEȘLEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru
- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița – Membru
UNGUR Ramona – Membru
- **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**
TEȘLEANU George – Președinte
CÂRLAN Mircea Valentin – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
- **Comitetul de Gestionare Risc**
VLĂDESCU Luminița – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGO) nr.30/07.11.2025:

- **s-a aprobat constatarea încetării mandatului** dnei Luminița VLĂDESCU, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei.
- **s-a aprobat constatarea încetării mandatului** dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei.
- **s-a aprobat constatarea încetării mandatului** dnului Mircea-Valentin CÂRLAN, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei.
- **s-a aprobat alegerea** dnei Luminița VLĂDESCU, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- **s-a aprobat alegerea** dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- **s-a aprobat alegerea** dnului Mircea-Valentin CÂRLAN, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- **s-a aprobat durata mandatului** membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși la 5 (cinci) luni, începând cu data de 09.11.2025 până în data de 09.04.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.
- **s-a aprobat stabilirea remunerației** brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGO nr.12/27.04.2023.
- **s-a aprobat forma contractului** de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.
- **s-a aprobat mandatarea** reprezentantului acționarului majoritar, Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dl Cristian-Florin GHEORGHE, pentru semnarea contractului de mandat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.

Componența comitetelor consultative a fost:

- **Comitetul de Audit:**
TEȘLEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru
- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița – Membru
UNGUR Ramona – Membru
- **Comitetul de Dezvoltare și Strategie:**
TEȘLEANU George – Președinte
CÂRLAN Mircea Valentin – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
- **Comitetul de Gestionare Risc:**
VLĂDESCU Luminița – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru

II.4. În perioada 28.11.2025 – 31.12.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-27.04.2027 10.09.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	TEȘLEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	CONONOV Paul	Administrator definitiv	28.11.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
6.	DOBRE Călin Victor	Administrator definitiv	28.11.2025-27.04.2027	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

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.33/28.11.2025:

- **s-a aprobat revocarea** membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data de 28.11.2025, ca urmare a finalizării procedurii de selecție:
 - Dna Manuela-Petronela STAN-OLTEANU
 - Dna Luminița VLĂDESCU
 - Dl Mircea Valentin CĂRLAN
- **s-a aprobat alegerea** următorilor membri ai Consiliului de Administrație, începând cu data de 28.11.2025:
 - dl Călin-Victor DOBRE
 - dl Paul CONONOV
- **s-a aprobat** durata mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși, începând cu data ședinței și până la data de 27.04.2027.
- **s-a aprobat** stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși în conformitate cu art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.
- **s-a aprobat** forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși în forma propusă de Ministerul Energiei.
- **s-a aprobat** mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractele de mandat ale membrilor Consiliului de Administrație aleși.

Componența comitetelor consultative a fost:

- **Comitetul de Audit:**
TEȘLEANU 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:**
TEȘLEANU George – Președinte
DOBRE Călin-Victor – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
- **Comitetul de Gestionare Risc:**
DOBRE Călin-Victor – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
CONONOV Paul – Membru

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 nr.109/2011

prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hotărârea 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 nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025.

- **s-a aprobat mandatarea** reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea Actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.37/15.12.2025:

- **s-a 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 calitate de autoritate publică tutelară.

- **s-a aprobat** alegerea dnului Mihai-Călin PRECUP în calitate de membru provizoriu în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data de ședinței 15.12.2025.

- **s-a aprobat** stabilirea duratei mandatului membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la Art.2, începând cu data ședinței, pentru o perioadă de 5 luni, începând cu data de 15.12.2025 până în data de 15.05.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.

- **s-a aprobat** stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales, în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.

- **s-a aprobat** forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrul provizoriu în Consiliul de Administrație ales, în forma propusă de Ministerul Energiei.

- **s-a aprobat** mandatarea reprezentatului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractul de mandat al membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales.

Componența comitetelor consultative valabilă la 31.12.2025:

• **Comitetul de Audit:**

TEȘLEANU George – Președinte

PRECUP Mihai-Călin – 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:**

TEȘLEANU George – Președinte

DOBRE Călin-Victor – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

• **Comitetul de Gestionare Risc:**

DOBRE Călin-Victor – Președinte

BODU Sebastian-Valentin – Membru

CONONOV Paul – Membru

La data de 31.12.2025 reprezentarea din perspectiva genului feminin în cadrul administratorilor neexecutivi este de 14,3 %.

La data de 31.12.2025 reprezentarea din perspectiva genului în cadrul directorilor cu contract de mandat este de 50%.

La data de 31 decembrie 2025 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

Societatea Oil Terminal, la 31 decembrie 2025 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 2024 exceptând adoptarea noilor standarde în vigoare de la 01 ianuarie 2024. Societatea nu a adoptat anticipat alte standarde, interpretări sau amendamente care au fost emise dar care nu sunt încă în vigoare.

Politicile contabile semnificative sunt descrise în nota 2 și sunt aplicate de către societate în mod consecvent în pregătirea situațiilor financiare.

2.1. Declarația de conformitate

Aceste situații financiare individuale ale Societății au fost întocmite în baza reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") aprobate prin Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016, cu modificările și completările ulterioare.

Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul (UE) 2023/1803 al Comisiei din 13 septembrie 2023 și includ standarde și interpretări aprobate de către Comitetul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate ("IASB"), Standarde Internaționale de Contabilitate ("IAS") și interpretări emise de Comitetul pentru Interpretarea Standardelor Internaționale de Raportare Financiară ("IFRIC").

Prezentele situații financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

Situațiile financiare întocmite la data și pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025 au fost auditate.

2.2 Noi standarde și interpretări

a) Standarde și amendamente la standarde emise de Comitetul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de Uniunea Europeană (UE) care au intrat în vigoare începând cu 01 ianuarie 2025:

Subiect	Cerințe	Impactul asupra situațiilor financiare
Amendamente la IAS 21 "Efectele variației cursurilor de schimb valutar" și IFRS 1 "Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară", Lipsa de convertibilitate (aplicabile de la 1 ianuarie 2025)	La 15 august 2023, Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate a publicat anumite amendamente la Standardul Internațional de Contabilitate 21 "Efectele variației cursurilor de schimb valutar" (IAS 21) și la Standardul Internațional de Raportare Financiară 1 "Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară" (IFRS 1) adoptate prin Regulamentul (UE) 2024/2862 al Comisiei din 12 noiembrie 2024. Amendamentele precizează care sunt cazurile în care o monedă este convertibilă într-o altă monedă și, atunci când nu este convertibilă, modul în care o societate stabilește cursul de schimb care trebuie aplicat și prezentările de informații pe care o societate trebuie să le furnizeze în cazul în care o monedă nu este convertibilă. Modificările includ, în principal, următoarele: - cerințe pentru a evalua când o monedă este convertibilă într-o altă monedă și când nu este convertibilă. - cerințe de estimare a cursului de schimb la vedere atunci când o monedă nu poate fi convertită în altă monedă. - cerințe suplimentare de prezentare a informațiilor în cazul în care o entitate estimează cursul de schimb la vedere deoarece o monedă nu poate fi convertită în altă monedă. - îndrumări privind aplicarea pentru a ajuta entitățile să evalueze dacă o monedă poate fi convertită în altă monedă și să estimeze cursul de schimb la vedere atunci când o monedă nu este convertibilă.	Situațiile financiare nu au fost afectate de aceste amendamente.

2.2 b) Standarde, amendamente și interpretări cu aplicare după data de 1 ianuarie 2026 și care nu au fost adoptate mai devreme.

Există amendamente și interpretări care se aplică pentru perioadele anuale care încep de la 1 ianuarie 2026 și care nu au fost aplicate la întocmirea acestor situații financiare.

Subiect	Cerințe	Impactul posibil asupra situațiilor financiare
Data intrării în vigoare: 01 ianuarie 2026:		
Amendamente la IFRS 9 "Instrumente financiare" și IFRS 7 "Instrumente financiare: informații de furnizat": Clasificarea și evaluarea activelor financiare (aplicabile cel târziu de la data începerii primului exercițiu financiar care debutează la 1 ianuarie 2026)	Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis noi amendamente vor ajuta companiile să evalueze dacă activele financiare cu caracteristici ESG îndeplinesc criteriul "plăți exclusiv de principal și dobânzi" (SPPI). Informațiile suplimentare vor ajuta, de asemenea, utilizatorii să înțeleagă modul în care instrumentele financiare cu anumite caracteristici contingente influențează situațiile financiare. Amendamentele vor modifica următoarele cerințe din IFRS 9 și IFRS 7: - Clasificarea activelor financiare cu o caracteristică contingentă. - Modificările introduc un test SPPI suplimentar pentru activele financiare cu caracteristici contingente care nu sunt legate direct de o modificare a riscurilor sau costurilor de creditare de bază – de exemplu, în cazul în care fluxurile de trezorerie se modifică în funcție de îndeplinirea de către debitor a unui obiectiv ESG specificat în contractul de împrumut. - Instrumente legate contractual (CLI) și caracteristici fără recurs. - Modificările clarifică principalele caracteristici ale CLI-urilor și modul în care acestea diferă de activele financiare cu caracteristici fără recurs. - Modificările includ, de asemenea, factori pe care o societate trebuie să îi ia în considerare atunci când evaluează fluxurile de trezorerie subiacente unui activ financiar cu caracteristici fără recurs (testul "look through"). - Informații privind investițiile în instrumente de capitaluri proprii. - Modificările impun informații suplimentare pentru investițiile în instrumente de capitaluri proprii care sunt evaluate la valoarea justă cu câștiguri sau pierderi prezentate în alte elemente ale rezultatului global (FVOCI). - Recunoașterea și derecunoașterea activelor financiare și a datoriilor financiare. - Modificările se referă la recunoașterea și derecunoașterea activelor financiare și a datoriilor financiare, inclusiv o excepție referitoare la derecunoașterea datoriilor financiare care sunt decontate utilizând un sistem de plăți electronice. Companiile pot alege să adopte anticipat aceste modificări (inclusiv cerințele de publicare asociate), separat de modificările pentru recunoașterea și derecunoașterea activelor financiare și a datoriilor financiare.	Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare
Îmbunătățiri anuale ale standardelor IFRS – volumul 11 (aplicabile pentru perioadele anuale care încep la 1 ianuarie 2026 sau după	Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis în 18 iulie 2024 modificări limitate ale standardelor de contabilitate IFRS și ale îndrumărilor însoțitoare, ca parte a menținerii periodice a standardelor, publicate într-un singur document "Îmbunătățiri anuale ale standardelor IFRS – Volumul 11", care includ clarificări, simplificări, corecții și modificări menite să îmbunătățească coerența mai multor standarde de contabilitate IFRS. Standardele modificate sunt: - IFRS 1 "Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară"; - IFRS 7 "Instrumente financiare: Prezentări de informații și orientările însoțitoare privind punerea în aplicare a IFRS 7";	Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare

această dată, cu aplicarea anterioară permisă)	- IFRS 9 "Instrumente financiare"; - IFRS 10 "Situatii financiare consolidate"; și - IAS 7 "Situatia fluxurilor de trezorerie".	
Amendamente la IFRS 9 "Instrumente financiare" Contracte de energie electrică dependente de natură (aplicabile pentru perioadele anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026)	Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis în 18 decembrie 2024 modificări pentru a îmbunătăți raportarea de către companii a efectelor financiare ale contractelor de energie electrică dependente de factori naturali, uneori denumite contracte de achiziție de energie din surse regenerabile (PPA). Amendamentele se aplică numai contractelor care fac referire la energia electrică dependentă de natură, în care o societate "este expusă la variabilitatea cantității de energie electrică de bază, deoarece sursa de producere a energiei electrice depinde de condiții naturale incontrolabile (de exemplu, condițiile meteorologice)". Amendamentele includ orientări privind: - exceptarea pentru "uz propriu" pentru cumpărătorii de energie electrică în cadrul unor astfel de PPA2; și - acoperirea cerințelor contabile pentru societățile care își acoperă achizițiile sau vânzările de energie electrică prin intermediul PPA. O societate poate aplica exceptarea pentru uz propriu anumitor PPA în temeiul amendamentelor și, prin urmare, nu ar recunoaște aceste PPA în situația poziției sale financiare. În acest caz, o societate este obligată să dezvăluie informații suplimentare, cum ar fi: - caracteristici contractuale care expun compania la variabilitatea volumului de energie electrică și la riscul de supraofertă; - fluxurile de trezorerie viitoare estimate din angajamentele contractuale nerecunoscute de a cumpăra energie electrică în intervale de timp adecvate; - informații calitative despre modul în care compania a evaluat dacă un contract ar putea deveni oneros; și - informații calitative și cantitative privind costurile și încasările asociate achizițiilor și vânzărilor de energie electrică, pe baza informațiilor utilizate pentru evaluarea "cumpărătorului net". În plus, pentru PPA-urile desemnate într-o relație de acoperire a fluxurilor de numerar, companiile trebuie să clasifice informațiile dezvăluite despre termeni și condiții pe categorii de risc. Este permisă aplicarea timpurie.	Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare
Data intrării în vigoare: 01 ianuarie 2027:		
Standard nou IFRS 18 "Prezentare și descriere în situațiile financiare" (aplicabil pentru perioadele de raportare anuale care încep la 1 ianuarie 2027 și ulterior)	IFRS 18 "Prezentarea și descrierea în situațiile financiare" publicat de către Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) în 09 aprilie 2024, înlocuiește IAS 1 "Prezentarea situațiilor financiare" și devine obligatoriu pentru perioadele de raportare anuale care încep la 1 ianuarie 2027 sau după această dată. Ca răspuns la solicitările investitorilor pentru informații mai relevante și comparabile, IFRS 18 "Prezentarea și publicarea în situațiile financiare" își propune să ofere o mai mare consecvență în prezentarea situațiilor de profit și flux de trezorerie și informații mai dezagregate. IFRS 18 definește măsurile de performanță a managementului (MPM); aceste măsuri sunt cunoscute în prezent sub numele de măsuri non-GAAP, măsuri alternative de performanță (APM) sau indicatori cheie de performanță (KPI). În conformitate cu standardele contabile IFRS actuale, companiile folosesc formate diferite pentru a-și prezenta rezultatele, ceea ce face dificilă compararea performanței financiare între companii. IFRS 18 afectează toate companiile, aducând modificări semnificative în modul în care va fi prezentată declarația de profit și pierdere și informațiile care vor trebui dezvăluite, iar anumite măsuri "non-GAAP" vor fi parte a situațiilor financiare auditate pentru prima dată. Pentru a oferi investitorilor o mai bună perspectivă asupra performanței financiare, noul standard include îndrumări îmbunătățite cu privire la modul în care companiile grupează informațiile în situațiile	Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare

	financiare. Acesta include îndrumări cu privire la includerea informațiilor semnificative în situațiile financiare primare sau sunt dezagregate în continuare în note. IFRS 18 promovează o declarație de profit și pierdere mai structurată: vor fi trei noi categorii de venituri și cheltuieli, două subtotaluri definite de contul de profit și pierdere și o singură notă privind măsurile de performanță definite de conducere. Companiile sunt descurajate să eticheteze articolele ca "alte" și vor fi obligate să dezvăluie mai multe informații.	
Standard nou IFRS 19 "Filiale fără responsabilitate publică: Prezentări de informații" (aplicabile cel târziu de la data începerii primului exercițiu financiar care începe la 1 ianuarie 2027 și ulterior)	Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis în 9 mai 2024, Standardul IFRS 19 "Filiale fără responsabilitate publică: Prezentări de informații" IFRS 19 oferă filialelor eligibile o modalitate practică de a aborda problemele de publicare excesivă, reducând în același timp costurile de raportare – eliminând necesitatea fie de a furniza informații care depășesc nevoile utilizatorilor, fie de a menține două seturi separate de evidențe contabile. O filială poate alege să aplice noul standard în situațiile sale financiare consolidate, separate sau individuale, cu condiția ca, la data raportării: - nu are responsabilitate publică. O filială are, în general, responsabilitate publică dacă este listată pe o piață publică sau deține active în calitate de fiduciar ca una dintre activitățile sale principale (de exemplu, bănci, fonduri mutuale etc.); și - societatea-mamă produce situații financiare consolidate în conformitate cu standardele de contabilitate IFRS. O filială care aplică IFRS 19 trebuie să precizeze în mod clar în declarația sa explicită și fără rezerve de conformitate cu standardele de contabilitate IFRS că IFRS 19 a fost adoptat. Filialele eligibile pot alege să aplice standardul pentru perioadele de raportare care încep la 1 ianuarie 2027 sau după această dată. Aplicarea anterioară este permisă.	Impactul aplicării pentru prima dată a acestor amendamente este în curs de evaluare

2.3. Bazele evaluării

Situațiile financiare sunt întocmite la cost istoric, cu excepția imobilizărilor corporale, a imobilizărilor necorporale și a imobilizărilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, altele decât imobilizările în curs, care sunt evaluate la valoarea reevaluată.

Stocurile sunt evaluate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă.

Standardul Internațional de Contabilitate IAS 29 - Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste a fost aplicat până la 31 decembrie 2003. Începând cu 1 ianuarie 2004 economia României nu mai este considerată hiperinflaționistă. Societatea a încetat aplicarea IAS 29 începând cu această dată.

Politicele contabile definite mai jos au fost aplicate consecvent pentru toate perioadele prezentate în aceste situații financiare.

2.4. Moneda funcțională și de prezentare (IAS 21)

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".

La închiderea exercițiului, activele și pasivele exprimate în monede străine sunt convertite în RON la cursul de schimb de la data bilanțului, iar diferențele de curs valutar sunt recunoscute în profit sau pierdere.

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

Monedele utilizate în anul 2025 sunt: EUR, USD și GBP.

Având în vedere că toate aceste monede sunt liber convertibile, nu au fost necesare ajustări speciale conform amendamentului IAS 21 – Lack of Exchangeability.

2.5. Utilizarea estimărilor contabile și a 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 contabile sunt valori monetare din situațiile financiare care sunt subiect al incertitudinii în evaluare.

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 2024.

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările corporale cât și cele necorporale sunt analizate la data bilanțului pentru a se identifica dacă există indicii de depreciere. Dacă există indicii că s-a produs o pierdere din depreciere societatea estimează valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar sau a activului. Valoarea recuperabilă este maximul dintre valoarea de utilizare și valoarea de vânzare, mai puțin costurile aferente vânzării. În majoritatea cazurilor, societatea estimează valoarea de utilizare. Calculul valorii de utilizare este bazat pe bugete și previziuni.

2.6. Ipoteze

În procesul de aplicare a politicilor contabile ale societății, conducerea nu a făcut ipoteze semnificative, în afară de cele care implică estimări ale provizioanelor/ajustărilor pentru stocuri, creanțe, litigii, provizioane privind beneficiile angajaților, provizioane privind participarea salariaților la profit, alte provizioane în legătură cu contractul de mandat reprezentând componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi, Director General și Director Financiar, care au efect semnificativ asupra valorilor din situațiile financiare.

2.7. Bazele contabilității și raportării în economiile hiperinflaționiste

Moneda de evaluare și raportare a societății este leul românesc (leu).

IAS 29 – Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste cere ca situațiile financiare ale societăților care raportează în moneda unei economii hiperinflaționiste să fie întocmite în termeni de unitate monetară curentă la data bilanțului și toate sumele trebuie retratate în aceste condiții.

IAS 29 prevede că raportarea rezultatului operațional și a poziției financiare în moneda locală fără retratarea aferentă inflației este nefolositoare pentru că banii își pierd puterea de cumpărare atât de repede încât o comparație între valoarea tranzacțiilor sau a altor evenimente care au avut loc în momente diferite, chiar și în cadrul aceleiași perioade de raportare este greșită. IAS 29 sugerează că o economie trebuie considerată hiperinflaționistă dacă se îndeplinesc anumite condiții, una dintre ele fiind aceea că rata cumulativă a inflației pe o perioadă de trei ani să depășească 100%.

Până la 31 decembrie 2003 s-au efectuat ajustări în vederea reflectării aplicării IAS 29.

Aplicarea IAS 29 categoriilor specifice de tranzacții și solduri în cadrul situațiilor financiare este prezentată mai jos:

- Active și pasive monetare: activele și pasivele monetare nu au fost reevaluate în vederea aplicării IAS 29, deoarece acestea sunt deja exprimate în raport cu unitatea monetară curentă la data bilanțului.

- Active și pasive nemonetare și capitaluri proprii: din această categorie componentele de capitaluri proprii au fost retratate aplicând indicii de inflație din luna în care componentele capitalurilor proprii au fost înregistrate inițial în situațiile financiare până la 31 decembrie 2003.

Începând cu 1 ianuarie 2004 Societatea nu mai aplică prevederile IAS 29 deoarece caracteristicile mediului economic din România indică încetarea hiperinflației.

2.8. 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 decembrie 2025, respectiv la 31 decembrie 2024, cursurile oficiale de schimb utilizate pentru conversia soldurilor în valuta străină sunt :

Moneda		Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
1 EURO	EUR	5,0985	4,9741
1 LIRĂ STERLINĂ	GBP	5,8335	5,9951
1 DOLAR SUA	USD	4,3417	4,7768

2.9. Imobilizări corporale

a) Prezentare generală

Imobilizările corporale aflate în patrimoniul societății sunt clasificate în următoarele categorii de active de aceeași natură și cu utilizări similare :

- terenuri
- construcții
- echipamente tehnologice, aparate și instalații de măsurare, control și reglare și mijloace de transport
- alte active corporale
- imobilizări corporale în curs.

Valoarea justă a activelor tangibile a fost stabilită pe baza principiului continuității.

b) Evaluarea la recunoaștere

Imobilizările corporale sunt evaluate inițial la costul de achiziție (pentru cele procurate cu titlu oneros), la valoarea de aport (pentru cele primite ca aport în natură la constituirea/majorarea capitalului social), respectiv la valoarea justă de la data dobândirii (pentru cele primite cu titlu gratuit).

Costul unui element de imobilizări corporale este format din prețul de achiziție, inclusiv taxele de import sau taxele de achiziție nerecuperabile, cheltuielile de transport, manipulare, comisioanele, taxele notariale, cheltuielile cu obținerea de autorizații și alte cheltuieli nerecuperabile aferente direct imobilizării corporale și orice costuri directe atribuibile aducerii activului la locul și în condițiile de funcționare.

Imobilizările corporale în curs de execuție reprezintă investițiile neterminate efectuate în antrepriză. Acestea se evaluează la costul de achiziție.

Imobilizările corporale în curs de execuție se trec în categoria imobilizărilor finalizate după recepția, darea în folosință sau punerea în funcțiune a acestora, după caz.

Costul unei imobilizări corporale construite în regie proprie este determinat folosind aceleași principii ca și pentru un activ achiziționat.

Costul activelor construite în regie proprie include costul materialelor, al salariilor directe, estimarea inițială, unde este cazul a costurilor de demontare și de mutare a elementelor și restaurare a amplasamentului direct atribuibile, și o cotă parte a cheltuielilor indirecte.

Când un activ prezintă componente majore cu durate de viață utilă diferite, aceste componente sunt înregistrate ca și elemente de active separate.

Societatea nu recunoaște în valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale reparațiile curente și întreținerea uzuală, aceste costuri sunt recunoscute ca o cheltuială atunci când sunt efectuate.

Costurile întreținerii curente sunt în primul rând costurile cu manopera și consumabilele și pot include costul componentelor mici. Scopul acestor cheltuieli este efectuarea reparației și întreținerii elementului de imobilizări corporale.

c) Evaluarea după recunoaștere

Pentru recunoașterea ulterioară s-a adoptat modelul reevaluării, conform IAS 16 - Imobilizări corporale.

După recunoașterea inițială, imobilizările corporale sunt prezentate în situația poziției financiare la valoarea reevaluată, stabilită în baza unui raport de evaluare întocmit de un expert autorizat independent certificat ANEVAR.

Imobilizările corporale sunt prezentate în situația poziției financiare la valoarea reevaluată, diminuată cu amortizarea cumulată și pierderea din deprecieri cumulată, cu excepția avansurilor și imobilizărilor corporale în curs care sunt prezentate la cost.

Valoarea bunului reevaluat este valoarea sa justă la data reevaluării minus orice amortizare acumulată ulterior și orice pierderi acumulate din deprecieri.

Reevaluările trebuie să se facă cu o suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu se deosebește semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la data bilanțului.

Reevaluările sunt efectuate de către evaluator independent certificat ANEVAR.

Valoarea reevaluată (în plus) se substituie costului de achiziție. Diferențele în plus din reevaluare se reflectă în contabilitate la capitalurile proprii cu titlul de "surplus din reevaluare", cu excepția cazului în care creșterea compensează o descreștere din reevaluarea anterioară a aceluiași activ, recunoscută anterior în profit sau pierdere, caz în care creșterea se recunoaște direct în contul de profit sau pierdere.

Diferențele în minus din reevaluare se recunosc în profit sau pierdere, cu excepția cazului în care descreșterea compensează o creștere anterioară din reevaluare, acumulată în capitalurile proprii ca surplus din reevaluare, caz în care reducerea este recunoscută în alte elemente de capitaluri proprii, micșorând surplusul din reevaluare.

Surplusul din reevaluare inclus în capitalurile proprii, aferent unui element de imobilizări corporale, este capitalizat prin transferul direct în rezultatul reportat atunci când activul este derecunoscut. Aceasta implică transferul întregului surplus atunci când activul este retras sau cedat.

Surplusul realizat din rezerve din reevaluare capitalizat prin transferul în rezultatul reportat se constituie ca sursă proprie de finanțare, potrivit Manualului de politici contabile aprobat, fie în cursul exercițiului financiar, fie la sfârșitul acestuia, după caz.

Transferurile din surplusul din reevaluare în rezultatul reportat nu se efectuează prin profit sau pierdere.

La 31 decembrie 2023 Societatea a reevaluat imobilizările corporale, imobilizările necorporale și imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing.

Reevaluarea la valoare justă a fost înregistrată la 31 decembrie 2023, pe baza unor Rapoarte de evaluare întocmite de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR.

Frecvența reevaluărilor 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.

Dacă un element de imobilizare corporală este reevaluat, toate celelalte active din grupa din care face parte trebuie reevaluate, cu excepția situației când nu există nici o piață activă pentru acel activ.

O grupă de imobilizări corporale cuprinde active de aceeași natură și utilizări similare, aflate în exploatarea unei entități. Dacă valoarea justă a unei imobilizări corporale nu mai poate fi determinată prin referință la o piață activă, valoarea activului prezentată în bilanț trebuie să fie valoarea sa reevaluată la data ultimei reevaluări, din care se scad și ajustările cumulate de valoare.

d) Cheltuieli ulterioare

Societatea recunoaște în valoarea netă contabilă a unui mijloc fix corporal costul unei componente înlocuite dacă sunt întrunite criteriile de recunoaștere: este posibilă generarea către companie de beneficii economice viitoare aferente activului și costul activului poate fi evaluat în mod credibil.

Cheltuielile cu reparațiile sau întreținerea mijloacelor fixe, efectuate pentru a restabili sau a menține valoarea acestor active sunt recunoscute în contul de profit și pierdere la data efectuării lor.

Sumele plătite sau de plătit, generate de operațiunile care conduc la creșterea valorii și/sau duratei de viață, prin modernizarea imobilizărilor corporale deținute, respectiv acele operațiuni care conduc la o îmbunătățire semnificativă a parametrilor tehnici, la o creștere a potențialului de generare a unor beneficii economice de către acestea, se capitalizează (măresc în mod corespunzător valoarea contabilă a respectivei imobilizări).

e) Amortizarea

Amortizarea se calculează la valoarea contabilă (costul de achiziție sau valoarea reevaluată) utilizându-se metoda de amortizare lineară, de-a lungul duratei de viață utilă estimată a activelor, începând din luna următoare punerii în funcțiune și se include lunar în costurile societății.

Duratele de viață utilă a imobilizărilor corporale se încadrează în cele prevăzute în "Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe" aprobat prin H.G. nr.2139/2004.

Cheltuielile cu amortizarea pentru fiecare perioadă sunt recunoscute în profit sau pierdere numai dacă nu sunt incluse în valoarea contabilă a unui alt activ.

Amortizarea unui activ începe când acesta este disponibil pentru utilizare, adică atunci când se află în amplasamentul și starea necesară pentru a funcționa în maniera dorită de conducere.

Amortizarea unui activ încetează cel mai devreme la data când activul este clasificat drept deținut în vederea vânzării (sau inclus într-un grup destinat cedării care este clasificat drept deținut în vederea vânzării) în conformitate cu IFRS 5 și la data la care activul este derecunoscut.

Prin urmare, amortizarea nu încetează când activul nu este utilizat sau este scos din uz, cu excepția cazului în care acesta este complet amortizat. Cu toate acestea, conform metodelor de amortizare bazate pe utilizare, cheltuielile de amortizare pot fi zero atunci când nu există producție.

Fiecare parte a unui element de imobilizări corporale, cu un cost semnificativ față de costul total al elementului, se amortizează separat.

Valoarea reziduală și durata de viață utilă a unui activ sunt revizuite la data reevaluării activelor și dacă este cazul, la data majorării valorii ca urmare a modernizării activelor.

Dacă așteptările se deosebesc de alte estimări anterioare, modificarea (modificările) trebuie contabilizată ca modificare de estimare contabilă, în conformitate cu IAS 8 – politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori.

Terenurile nu se depreciază.

Deprecierea altor bunuri tangibile este calculată folosind metoda amortizării lineare, alocând costuri aferente valorii reziduale în concordanță cu durata de viață aferentă.

f) Deprecierea imobilizărilor corporale

Un activ este depreciat atunci când valoarea sa contabilă depășește valoarea sa recuperabilă.

Cu ocazia fiecărei date de raportare, societatea trebuie să verifice dacă există indicii de depreciere a activelor. În cazul în care sunt identificate astfel de indicii, societatea trebuie să estimeze valoarea recuperabilă a activului.

Dacă valoarea contabilă a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluări, această diminuare trebuie recunoscută în alte elemente ale rezultatului global. Reducerea trebuie recunoscută în profit sau pierdere numai în măsura în care surplusul din reevaluare nu prezintă un sold creditor pentru acel activ.

Reducerea recunoscută în alte elemente ale capitalurilor proprii micșorează suma cumulată în capitalurile proprii cu titlu de surplus din reevaluare.

g) Derecunoașterea

Valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale trebuie derecunoscută:

- la cedare;
- când nu se mai așteaptă nici un beneficiu economic viitor din utilizarea sau cedarea sa.

Câștigul sau pierderea care rezultă din derecunoașterea unui element de imobilizări corporale trebuie inclus în profit sau pierdere când elementul este derecunoscut.

h) Patrimoniu public

Societatea nu are în administrare patrimoniu public dar are încheiat cu Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon (ANRMPSG) un 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, aprobat prin HG nr.886/16.08.2002 pe o durată de 30 de ani.

Investițiile prevăzute prin programele de reabilitare, modernizare și dezvoltare realizate la activele ce fac obiectul contractului de concesiune sunt capitalizate și se amortizează pe durata minimă dintre durata rămasă de viață a activului respectiv sau durata rămasă din Acordul petrolier, urmând să reîntrească valoarea bunurilor care alcătuiesc domeniul public al statului după amortizarea integrală a acestora, respectiv la expirarea duratei normale de funcționare sau încetarea acordului petrolier, după caz, conform prevederilor legale.

2.10. Imobilizări necorporale

a) Recunoaștere și evaluare

Pentru recunoașterea unui activ drept imobilizare necorporală, societatea trebuie să demonstreze că elementul respectiv întrunește următoarele:

- definiția unei imobilizări necorporale, respectiv:
 - este separabilă, adică poate fi separată sau divizată de entitate și vândută, transferată, autorizată, închiriată sau schimbată, fie individual, fie împreună cu un contract, un activ sau o datorie corespondentă;
 - decurge din drepturi contractuale sau de alta natură legală, indiferent dacă acele drepturi sunt transferabile sau separabile de entitate sau de alte drepturi sau obligații;
- criteriile de recunoaștere, respectiv:
 - este probabil ca beneficiile economice viitoare preconizate a fi atribuite imobilizării să revină societății;
 - costul imobilizării poate fi evaluat credibil.

O imobilizare necorporală trebuie evaluată inițial la cost.

Costul unei imobilizări necorporale, dobândite separat, este alcătuit din:

- Prețul său de cumpărare, inclusive taxele vamale de import și taxele de cumpărare nerambursabile, după scăderea reducerilor și rabatelor comerciale;

- Orice cost de atribuit direct pregătirii activului pentru utilizarea prevăzută.

Pentru o imobilizare necorporală dobândită gratuit, sau pentru o contraprestație simbolică, prin intermediul unei subvenții guvernamentale, societatea recunoaște inițial activul la valoarea nominală plus orice cheltuie, direct atribuibile pregătirii activului pentru utilizarea intenționată.

Imobilizările necorporale, conform reglementărilor general acceptate, nu pot fi dobândite prin schimburi de active, acestea fiind tratate ca livrări speciale.

b) Recunoașterea unor cheltuieli

Cheltuielile cu un element necorporal trebuie recunoscute drept costuri atunci când sunt suportate, cu excepția cazurilor în care fac parte din costul unei imobilizări necorporale care îndeplinește criteriile de recunoaștere.

Cheltuielile referitoare la imobilizări necorporale care au fost inițial recunoscute drept costuri nu sunt incluse în costul imobilizărilor necorporale la o dată ulterioară.

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai atunci când acestea cresc valoarea beneficiilor economice viitoare încorporate în activul căruia îi sunt destinate. Toate celelalte cheltuieli, inclusiv cheltuielile pentru fondul comercial și mărcile generate intern, sunt recunoscute în profit sau pierdere în momentul în care sunt efectuate.

c) Evaluarea după recunoaștere

După recunoaștere, o imobilizare necorporală este contabilizată pe baza modelului bazat pe reevaluare, sau pe modelul bazat pe cost în situația în care nu există o piață activă pentru imobilizarea necorporală respectivă, adică la costul său mai puțin orice amortizare cumulată și orice pierderi din deprecieri cumulate.

d) Amortizarea

Programele informatice și licențele utilizate sunt amortizate pe o perioadă de trei ani utilizând metoda de amortizare lineară.

2.11. Active aferente drepturilor de utilizare ale activelor luate în leasing

Societatea a adoptat IFRS 16 "Contracte de leasing" pentru prima dată începând cu 01 ianuarie 2019.

IFRS 16 „Contracte de leasing” înlocuiește IAS 17 și stabilește cerințe noi pentru contabilizarea contractelor de leasing. În contabilitatea locatarului, conform IFRS 16, sunt eliminate clasificările "în leasing operațional" sau "leasing financiar" din IAS 17, existând un singur model pentru înregistrarea contractelor de leasing. Potrivit IFRS 16, locatarul este obligat să înregistreze dreptul de utilizare a activelor-suport și datoriile aferente contractelor de leasing, iar în situația veniturilor și cheltuielilor va recunoaște amortizarea drepturilor de utilizare a activelor-suport, distinct de dobânzile aferente datoriilor de leasing.

Societatea a aplicat IFRS 16 începând cu 01 ianuarie 2019, utilizând pentru tranziție metoda retrospectivă modificată, fără retratarea valorilor comparative pentru perioada anterioară prezentată.

La 1 ianuarie 2019 Societatea a recunoscut active sub forma drepturilor de utilizare a activelor-suport în contul "Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing" și datorii de leasing în contul "Alte împrumuturi și datorii asimilate", rezultate din contractele anterioare de leasing operațional.

Drepturile de utilizare a activelor-suport care stau la baza contractelor de leasing sunt amortizate linear pe durata contractelor de leasing.

Cheltuielile cu dobânzile sunt înregistrate în contul de profit și pierdere pe durata contractului de leasing, fiind calculate la soldul rămas al datoriei privind leasingul pentru fiecare perioadă.

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.

În situația poziției financiare, dreptul de utilizare a activelor-suport este prezentat într-un rând distinct în "active imobilizate" iar datoriile de leasing sunt prezentate în linia "alte împrumuturi și datorii asimilate" defalcate în datorii pe termen lung și datorii curente.

La inițierea unui contract, societatea evaluează dacă acel contract este, sau include, un leasing. Un contract este, sau conține un leasing dacă acel contract acordă dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o anumită perioadă de timp în schimbul unei contravalori.

Conform IFRS 16 Contracte de leasing, la data începerii derulării contractului, societatea, în calitate de locatar, recunoaște un activ aferent dreptului de utilizare a activului-suport.

Costul activului aferent dreptului de utilizare include valoarea evaluării inițiale a datoriei care decurge din contractul de leasing, orice plăți de leasing efectuate la data începerii derulării sau înainte de această dată, minus orice stimulente de leasing primite și orice costuri directe inițiale suportate de către societate în calitate de locatar.

Societatea determină durata contractului de leasing ca fiind perioada irevocabilă a unui contract de leasing, împreună cu:

(a) perioadele acoperite de o opțiune de prelungire a contractului de leasing dacă locatarul are certitudinea rezonabilă că va exercita acea opțiune; și

(b) perioadele acoperite de o opțiune de reziliere a contractului de leasing dacă locatarul are certitudinea rezonabilă că nu va exercita acea opțiune.

2.12. Deprecierea activelor

a) Active nefinanciare

Valoarea contabilă a activelor Societății, care nu sunt de natura financiară, altele decât activele de natura impozitelor amânate, sunt revizuite la fiecare dată de raportare pentru a identifica existența indiciilor de depreciere. Dacă există asemenea indicii se estimează valoarea recuperabilă a activelor respective.

Valoarea recuperabilă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este maximul dintre valoarea de utilizare și valoarea sa justă, mai puțin costurile pentru vânzarea acelui activ sau unități. O unitate generatoare de numerar este cel mai mic grup identificabil care generează numerar și care în mod independent față de alte active și alte grupuri de active are capacitatea de a genera fluxuri de numerar. Pentru determinarea valorii de utilizare, fluxurile viitoare preconizate de numerar sunt actualizate folosind o rată de actualizare înainte de impozitare, ce reflectă condițiile curente de piață și riscurile specifice activului respectiv.

O pierdere din depreciere este recunoscută atunci când valoarea contabilă a activului sau a unității sale generatoare de numerar depășește valoarea recuperabilă estimată a activului sau a unității generatoare de numerar.

Pierderile din depreciere recunoscute în perioadele precedente sunt evaluate la fiecare dată de raportare pentru a determina dacă s-au diminuat sau nu mai există. Pierdere din depreciere se reia dacă s-a produs o schimbare în estimările folosite pentru a determina valoarea de recuperare.

Valoarea contabilă majorată a unui activ, altul decât fondul comercial, rezultată din reluarea unei pierderi din depreciere nu trebuie să depășească valoarea contabilă (netă) care ar fi fost determinată în cazul în care în exercițiile anterioare nu ar fi fost recunoscută o pierdere din depreciere pentru activul în cauză.

Având în vedere unii factori interni și externi, Societatea a analizat valoarea contabilă netă înregistrată la data bilanțului pentru imobilizările depreciable, pentru a evalua posibilitatea existenței unei depreciere a acestora, ce ar putea atrage înregistrarea unei ajustări pentru depreciere.

b) Active financiare

Creanțele pe termen scurt nu sunt actualizate. Valoarea recuperabilă a altor active este considerată valoarea cea mai mare dintre valoarea justă (mai puțin costurile de vânzare) și valoarea de utilizare.

Estimarea valorii de utilizare a unui activ implică actualizarea fluxurilor de numerar viitoare estimate utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă evaluările curente de piață cu privire la valoarea în timp a banilor și riscurile specifice activului. Pierderile din deprecierea imobilizărilor financiare sau unei creanțe înregistrate la costul amortizat este reluată în cazul în care s-a produs o schimbare a estimărilor utilizate pentru a determina valoarea recuperabilă.

2.13. Clienți și conturi asimilate

Conturile de clienți și conturile asimilate includ facturile emise și neîncasate la 31 decembrie 2025 la valoarea nominală aferentă serviciilor prestate.

Conturile de clienți și conturile asimilate sunt înregistrate la valoarea realizabilă.

Valoarea creanțelor este prezentată la valoarea facturilor inițiale diminuată cu provizioanele (ajustarea pentru depreciere) pentru creanțe incerte.

Valoarea provizioanelor (ajustări pentru depreciere) se calculează ca fiind diferența dintre valoarea contabilă și valoarea recuperabilă.

2.14. Stocuri

Principalele categorii de stocuri sunt: materialele consumabile și materialele de natura obiectelor de inventar. Stocurile sunt evaluate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Costul stocurilor este determinat pe baza metodei de evaluare primul intrat - primul ieșit (FIFO) și include cheltuielile efectuate pentru achiziția stocurilor, costurile de producție sau de prelucrare și alte costuri suportate pentru a aduce stocurile în forma și în locația prezentă.

Valoarea realizabilă netă este prețul de vânzare estimat în cursul normal al activității, mai puțin costurile estimate pentru finalizarea bunului atunci când este cazul și cheltuielile ocazionate de vânzare.

Sunt înregistrate ajustări de valoare pentru stocurile degradate, cu mișcare lentă, uzate fizic sau moral, dacă este cazul.

2.15. Numerar și echivalente de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar sunt prezentate în bilanț la cost.

În scopul întocmirii situației fluxurilor de numerar, numerarul și echivalentele de numerar cuprind casa, conturile la bănci, numerar în tranzit, alte investiții financiare pe termen scurt cu nivel ridicat de lichiditate cu scadența la 3 luni sau mai puțin și facilitățile de descoperire de cont.

Disponibilitățile bănești în valută sunt reevaluate la cursul de schimb de la sfârșitul perioadei.

2.16. Beneficiile angajaților

Pe parcursul desfășurării activității sale, societatea face plăți în numele angajaților săi către bugetul statului și cel al asigurărilor sociale, privind: impozitul pe veniturile din salarii, contribuția individuală de asigurări sociale reținută de la asigurați, contribuția de asigurări sociale de sănătate reținută de la asigurați.

Toți angajații companiei sunt membri în planul de pensii de stat, care este un plan fix de contribuții. Aceste costuri sunt recunoscute în contul de profit și pierdere odată cu recunoașterea cheltuielilor salariale.

La 31.12.2025 Societatea nu are în desfășurare nici o altă schemă de pensii și prin urmare nu are obligații referitoare la pensii.

Obligațiile salariale pe termen scurt convenite salariaților sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în perioada când s-a beneficiat de serviciile oferite de aceștia.

Beneficii acordate la pensionare: un provizion este constituit pentru bonusurile care sunt legal prevăzute a fi plătite ca rezultat al serviciilor oferite de angajați pe termen scurt, dacă pot fi măsurate în mod rezonabil. Societatea a înregistrat un provizion pentru beneficii acordate la pensionare (Nota 34). Valoarea actualizată a obligațiilor privind beneficiile acordate la pensionare este determinată de către un expert actuar independent. Câștigurile sau pierderile actuariale datorate modificărilor în ipotezele actuariale sunt recunoscute în situația rezultatului global în perioada pentru care este efectuat calculul actuarial.

Societatea constituie fond pentru participarea salariaților la profit în conformitate cu prevederile Ordonanței Guvernului nr.64/30.08.2001.

2.17. Impozitul pe profit

Cheltuielile cu impozitul pe profit cuprind impozitul curent și impozitul amânat.

Impozitul pe profit este recunoscut fie în profitul și pierderea perioadei, fie în afara profitului și pierderii, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

a) Recunoașterea datoriilor și creanțelor privind impozitul curent

Obligația cu impozitul pe profit aferent perioadei de raportare și aferent perioadelor anterioare este recunoscută în măsura în care nu este plătită.

Dacă sumele plătite aferente perioadei curente și perioadelor anterioare depășesc sumele datorate aferente acestor perioade, surplusul este recunoscut ca și sumă de recuperat.

Beneficiile aferente unei pierderi fiscale care pot fi transferate cu scopul de a recupera impozitul pe profit dintr-o perioadă anterioară sunt recunoscute ca și sumă de recuperat.

Datoriile (activele) referitoare la impozitul pe profit aferent perioadei curente și perioadelor anterioare sunt evaluate la suma care urmează să fie plătită/recuperată către autoritatea fiscală, folosind rata de impozitare și reglementările legale aplicabile la data bilanțului.

Pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 cota impozitului pe profit, conform Codului fiscal, a fost de 16%.

b) Recunoașterea activelor și datoriilor referitoare la impozitul amânat

Impozitul pe profit amânat este determinat folosind metoda bilanțului, pentru acele diferențe temporare apărute între bazele fiscale ale activelor și datoriilor și valoarea contabilă a lor din situațiile financiare.

Impozitul pe profit amânat este determinat folosind ratele de impozitare care se așteaptă să fie aplicabile diferențelor temporare la reluarea acestora, în baza legislației în vigoare la data raportării.

Principalele diferențe temporare provin din mișcările în valoarea justă a activelor.

Impozitul amânat referitor la valoarea justă a investițiilor disponibile pentru vânzare, care sunt recunoscute direct în capitalurile proprii este, de asemenea, creditat sau debitat în capitalurile proprii și ulterior recunoscut în contul de profit și pierdere, împreună cu pierderea sau câștigul amânat.

Activele cu impozitul amânat sunt recunoscute în măsura în care există probabilitatea realizării în viitor a unui profit taxabil din care să poată fi recuperată diferența temporară.

Pentru determinarea valorii impozitului curent și a celui amânat, Societatea ia în considerare impactul pozițiilor fiscale incerte și posibilitatea apariției taxelor și dobânzilor suplimentare. Această evaluare se bazează pe estimări și ipoteze și poate implica o serie de raționamente cu privire la evenimentele viitoare. Informații noi pot deveni disponibile, determinând astfel Societatea să își modifice raționamentul în ceea ce privește acuratețea estimării obligațiilor fiscale existente; astfel de modificări ale obligațiilor fiscale au efect asupra cheltuielilor cu impozitele în perioada în care se efectuează o astfel de determinare.

2.18. Provizioane

Provizioanele sunt datorii incerte din punct de vedere al plasării în timp sau al valorii.

Provizioanele sunt recunoscute atunci când societatea are o obligație prezentă legală sau implicită, ca urmare a unor evenimente trecute și când este probabil ca un consum de resurse să fie necesar pentru stingerea obligației. Provizionul este recunoscut chiar dacă probabilitatea unei ieșiri de resurse legate de orice element de obligații este redusă. De asemenea, o estimare fiabilă a cuantumului acestei obligații trebuie să fie posibilă.

Dacă societatea așteaptă o rambursare parțială sau integrală a cheltuielilor care se impun pentru decontarea unui provizion (exemplu prin contractele de asigurare) ea va trebui:

- să recunoască o rambursare doar în cazul în care este sigură că aceasta se va efectua dacă societatea își onorează obligațiile, iar suma recunoscută ca rambursare nu va depăși provizionul;
- să recunoască suma rambursată ca un activ separat.

În situația rezultatului global, cheltuiala aferentă unui provizion poate fi prezentată după ce a fost scăzută valoarea recunoscută a rambursării. Provizioanele se reanalizează la finalul perioadei de raportare și se ajustează astfel încât să reflecte cea mai bună estimare curentă. Valoarea recunoscută ca provizion constituie cea mai bună estimare la data bilanțului a costurilor necesare stingerii obligației curente. Cea mai bună estimare a costurilor necesare stingerii datoriei curente este suma pe care Societatea ar plăti-o, în mod rațional, pentru stingerea obligației la data bilanțului sau pentru transferarea acesteia unei terțe părți la acel moment. În cazul în care nu mai este probabilă ieșirea de resurse care încorporează beneficii economice, provizionul trebuie anulat. Nu se recunosc provizioane pentru costurile care sunt suportate pentru desfășurarea activității în viitor.

Societatea înregistrează provizioane pentru contracte oneroase în situațiile în care beneficiile estimate a fi obținute dintr-un contract sunt mai mici decât cheltuielile inevitabile asociate îndeplinirii obligațiilor contractuale. Provizioanele pentru riscuri și cheltuieli sunt recunoscute în momentul în care societatea are o obligație legală sau implicită rezultată din evenimente trecute, când pentru decontarea obligației este necesară o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice și când poate fi făcută o estimare credibilă în ceea ce privește valoarea obligației.

Societatea va înregistra ca "alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli" sumele necesare constituirii fondului de participare la profitul realizat în anul curent pentru acordarea de stimulente salariaților, directorilor, administratorilor ce-și desfășoară activitatea în baza contractului de mandat. După aprobarea de către Adunarea Generală a Acționarilor a situațiilor financiare anuale, întocmite pentru anul în care s-a realizat profitul din care se acorda stimulente, se anulează provizionul și se înregistrează cheltuiala cu participarea salariaților la profit.

2.19. Contingente

Datoriile contingente și activele contingente nu sunt recunoscute în situația poziției financiare și în situația rezultatului global. Acestea sunt prezentate în notele la aceste situații financiare, cu excepția cazului în care posibilitatea unei ieșiri de resurse ce reprezintă beneficii economice este îndepărtată.

Datoriile contingente sunt prezentate în cazul în care ieșirea de resurse încorporând beneficii economice este posibilă și nu probabilă.

Un activ contingent nu este recunoscut în situațiile financiare anexate, ci este prezentat atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

2.20. Recunoașterea veniturilor

Veniturile înregistrate de societate sunt contabilizate după natura lor (exploatare și financiare). Veniturile sunt înregistrate net de taxa pe valoarea adăugată, returi, rabaturi și reduceri de preț.

Veniturile din prestarea de servicii

Veniturile din prestarea de servicii sunt recunoscute în perioada în care au fost prestate și în corespondență cu stadiul de execuție. În conformitate cu IFRS 15 - Venituri din contractele cu clienții, valoarea prețului tranzacției care este alocat unei obligații de executare este recunoscută la venituri atunci când (sau pe măsură ce) o obligație de executare este îndeplinită.

Pentru a determina prețul tranzacției sunt luați în considerare termenii contractului și practicile obișnuite de afaceri. Prețul tranzacției reprezintă valoarea contraprestației la care societatea se așteaptă să aibă dreptul în schimbul transferului bunurilor sau serviciilor promise către un client, neincluzând sumele colectate în numele unor terțe părți.

Veniturile trebuie evaluate la valoarea justă a contraprestației primite sau de primit.

Dacă tranzacția este de natură financiară, valoarea justă se determină prin actualizarea tuturor sumelor de primit în viitor, utilizând o rată a dobânzii implicită, diferența față de valoarea contabilă fiind venit din dobânzi. Când rezultatul unei tranzacții care implică prestarea de servicii nu poate fi estimat în mod fiabil, venitul trebuie recunoscut doar în limita cheltuielilor recunoscute care pot fi recuperate.

Sumele colectate în numele unor terțe părți, cum ar fi taxele de vânzare, taxele pentru bunuri și servicii, taxele pe valoarea adăugată nu sunt beneficii economice generate pentru societate și nu au drept rezultat creșteri ale capitalurilor proprii. Prin urmare, sunt excluse din venituri.

Similar, în cazul unui contract de mandat, intrările brute de beneficii economice includ sumele colectate în numele mandatului și care nu au drept rezultat creșteri ale capitalurilor proprii ale societății. Sumele colectate în numele mandatului nu reprezintă venituri. În schimb, veniturile sunt reprezentate de valoarea comisioanelor.

Veniturile din furnizarea de servicii se înregistrează în contabilitate pe măsura efectuării acestora. Prestarea de servicii cuprinde inclusiv executarea de lucrări și orice alte operațiuni care nu pot fi considerate livrări de bunuri.

Stadiul de execuție al lucrării se determină pe bază de situații de lucrări care însoțesc facturile, procesele verbale de recepție sau alte documente care atestă stadiul realizării și recepția serviciilor prestate.

Pentru recunoaștere se mai cere să existe probabilitatea ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate pentru societate, stadiul final al tranzacției la finalul perioadei și costurile suportate pentru tranzacție precum și cele pentru finalizarea tranzacției să poată fi evaluate în mod fiabil.

Venituri din cedarea folosinței bunurilor

Veniturile din cedarea folosinței bunurilor se recunosc în contabilitate în baza contractelor încheiate. Pentru recunoașterea acestor venituri se are în vedere perioada la care acestea se referă, cât și penalitățile contractuale pentru neplata în termen a obligațiilor contractuale.

Venituri și cheltuieli financiare

Veniturile financiare cuprind venituri din dobânzi aferente fondurilor investite, câștiguri din cursul valutar și alte venituri financiare.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute în profit sau pierdere în baza contabilității de angajamente, utilizând metoda dobânzii efective, proporțional cu perioada de timp relevantă, pe baza principalului și a ratei efective pe perioada până la scadență sau pe perioade mai scurte, dacă de această perioadă se leagă costurile tranzacției, când se stabilește că societatea va obține astfel de venituri.

Cheltuielile financiare reprezintă suma dobânzii aferente împrumuturilor contractate, pierderi datorate cursului de schimb valutar, schimbări în valoarea justă a activelor financiare și pierderile de valoare ale activelor financiare. Toate cheltuielile aferente împrumuturilor contractate sunt prezentate pe baza dobânzii efective.

Cheltuiala generată de datoriile care decurg din contractul de leasing sunt recunoscute în cadrul cheltuielilor financiare. Cheltuielile cu dobânzile sunt înregistrate în contul de profit și pierdere pe durata contractului de leasing, fiind calculate la soldul rămas al datoriei privind leasingul pentru fiecare perioadă. Acest lucru va determina cheltuieli mai mari la începutul contractului de leasing.

Subvenții

Subvențiile pentru active, inclusiv subvențiile nemonetare la valoarea justă, se înregistrează în contabilitate ca subvenții pentru investiții și se recunosc în bilanț ca venit amânat.

Venitul amânat se înregistrează în contul de profit și pierdere pe măsura înregistrării cheltuielilor cu amortizarea sau la casarea ori cedarea activelor. Subvențiile care compensează societatea pentru cheltuielile efectuate sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în mod sistematic în aceleași perioade în care sunt recunoscute și cheltuielile.

Determinarea valorii juste

Politicile contabile ale societății impun determinarea valorii juste atât pentru activele financiare și nefinanciare, cât și pentru pasive. Valoarea justă a fost determinată după metodele arătate în continuare. Informațiile adiționale, unde este cazul, despre presupunerile făcute pentru determinarea valorii juste, sunt prezentate în notele specifice activului și pasivului respectiv.

Societatea a reevaluat imobilizările corporale la 31 decembrie 2023. Reevaluarea la valoare justă a fost înregistrată pe baza unor Rapoarte de evaluare întocmite de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecvența reevaluărilor 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.

Dacă un element de imobilizare corporală este reevaluat, toate celelalte active din grupa din care face parte trebuie reevaluate, cu excepția situației când nu există nici o piață activă pentru acel activ. O grupă de imobilizări corporale cuprinde active de aceeași natură și utilizări similare, aflate în exploatarea unei entități. Dacă valoarea justă a unei imobilizări corporale nu mai poate fi determinată prin referința la o piață activă, valoarea activului prezentată în bilanț trebuie să fie valoarea sa reevaluată la data ultimei reevaluări, din care se scad și ajustările cumulate de valoare.

2.21. Rezultatul pe acțiune

În conformitate cu IAS 33 "Rezultatul pe acțiune", rezultatul pe acțiune este calculat prin împărțirea profitului sau pierderii atribuibile acționarilor la media ponderată a acțiunilor ordinare ale perioadei de raportare.

Media ponderată a acțiunilor în circulație în timpul exercițiului reprezintă numărul de acțiuni de la începutul perioadei, ajustat cu numărul acțiunilor emise, înmulțit cu numărul de luni în care acțiunile s-au aflat în circulație în timpul exercițiului.

Diluarea este o reducere a rezultatului pe acțiune sau o creștere a pierderilor pe acțiune, rezultate în ipoteza că instrumentele convertibile sunt convertite, sau că acțiuni ordinare sunt emise după îndeplinirea anumitor condiții specificate. Obiectul rezultatului pe acțiune este similar cu acela al rezultatului pe acțiune de bază și anume, de a evalua interesul fiecărei acțiuni ordinare în cadrul performanței entității.

2.22. Rezerve din reevaluare

Reevaluările sunt efectuate cu suficientă regularitate, astfel încât valoarea contabilă să nu difere substanțial de cea care ar fi determinată folosind valoarea justă de la data bilanțului.

Societatea a efectuat reevaluarea imobilizărilor corporale astfel: 31 decembrie 2003, 31 decembrie 2007, 31 decembrie 2010, 31 decembrie 2012, 31 decembrie 2013, 31 decembrie 2014, 31 decembrie 2015, 31 decembrie 2017, 31 decembrie 2019, 31 decembrie 2021 și 31 decembrie 2023.

Diferența dintre valoarea rezultată în urma reevaluării și valoarea contabilă netă a imobilizărilor corporale este prezentată, funcție de natura acesteia (apreciere/deprecieri), fie la rezerva din reevaluare, ca un element distinct în capitaluri proprii, fie în cont de profit și pierdere.

Dacă rezultatul reevaluării este o creștere față de valoarea contabilă netă, atunci aceasta se tratează astfel: ca o creștere a rezervei din reevaluare prezentată în cadrul capitalurilor proprii, dacă nu a existat o descreștere anterioară recunoscută ca o cheltuială aferentă celui activ, sau ca un venit care compensează cheltuiala cu descreșterea recunoscută anterior la acel activ.

Dacă rezultatul reevaluării este o descreștere a valorii contabile nete, aceasta se tratează ca o cheltuială cu întreaga valoare a deprecierei atunci când în rezerva din reevaluare nu este înregistrată o sumă referitoare la acel activ (surplus din reevaluare) sau ca o scădere a rezervei din reevaluare cu minimul dintre valoarea acelei rezerve și valoarea descreșterii, iar eventuala diferență rămasă neacoperită se înregistrează ca o cheltuială.

Surplusul din reevaluare inclus în rezerva din reevaluare este transferat la rezultat reportat atunci când acest surplus reprezintă un câștig realizat. Câștigul se consideră realizat la scoaterea din evidență a activului pentru care s-a constituit rezerva din reevaluare.

Surplusul realizat din rezerve din reevaluare capitalizat prin transferul în rezultatul reportat se constituie ca sursă proprie de finanțare, potrivit Manualului de politici contabile aprobat, fie în cursul exercițiului financiar, fie la sfârșitul acestuia, după caz.

Nici o parte din rezerva din reevaluare nu poate fi distribuită, direct sau indirect, cu excepția cazului în care reprezintă un câștig efectiv realizat.

Începând cu data de 1 mai 2009, rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe efectuate după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe.

2.23. Rezerve legale

Rezervele legale se constituie în proporție de 5% din profitul brut înregistrat la sfârșitul anului până când rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social nominal vărsat în conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit și nu sunt distribuibile decât la lichidarea societății.

2.24. Raportarea pe segmente de activitate

Un segment este o componentă distinctă a Societății, care furnizează anumite produse sau servicii (segment de activitate) sau furnizează produse și servicii într-un anumit mediu geografic (segment geografic) și care este supus la riscuri și beneficii diferite de cele ale celorlalte 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.

2.25. Evenimente ulterioare

Situațiile financiare reflectă evenimentele ulterioare sfârșitului de an, evenimente care furnizează informații suplimentare despre poziția Societății la data raportării, sau cele care indică o posibilă încălcare a principiului continuității activității (evenimente ce determină ajustări).

Evenimentele ulterioare sfârșitului de an ce nu constituie evenimente ce determină ajustări sunt prezentate în note atunci când sunt considerate semnificative.

2.26. Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca datorie în perioada în care este aprobată repartizarea lor.

Repartizarea dividendelor se face ulterior aprobării situațiilor financiare anuale.

2.27. Informații comparative

Situația poziției financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 prezintă comparabilitate cu situația poziției financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

3. Venituri din prestarea de servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din prestarea serviciilor	395.008.307	467.701.014
Venituri din cedarea folosinței bunurilor	986.013	1.069.994
Venituri din activități diverse	1.287.870	1.456.642
Total venituri din prestări de servicii	397.282.190	470.227.650

4. Venituri din vânzarea produselor reziduale

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din vânzarea produselor reziduale (produs recuperat tip A)	1.410.983	1.881.034
Venituri din valorificarea altor deșeuri	2.383.254	1.881.244
Venituri aferente costurilor stocurilor de produse	(69)	(3.010)
Total venituri din vânzări produse reziduale	3.794.168	3.759.268

5. Alte venituri din exploatare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din ajustări pentru creanțe clienți și alte creanțe	3.642.824	1.810.655
Cheltuieli pentru deprecierea creanțelor clienți și a altor creanțe	(279.360)	(2.029.324)
Ajustări nete pentru creanțe	3.363.464	(218.669)
Venituri din producția de imobilizări	26.634	152.264
Venituri din penalități	366.214	351.247
Venituri din reluarea provizioanelor	10.905.937	6.814.232
Cheltuieli privind provizioane	(9.388.626)	(11.289.423)
Ajustări nete pentru provizioane	1.517.311	(4.475.191)
Venituri din ajustări pentru stocuri	287.071	16.507
Cheltuieli pentru deprecierea stocurilor	(303.415)	(134.152)
Ajustări nete pentru deprecierea stocurilor	(16.344)	(117.645)
Alte venituri din exploatare	3.179.817	1.385.733
Total alte venituri din exploatare	8.437.096	(2.922.261)

6. Venituri și cheltuieli financiare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Venituri din dobânzi	1.250.531	1.476.065
Venituri din diferențe de curs valutar	(212.198)	226.829
Alte venituri financiare	327.454	2.860
Total venituri financiare	1.365.787	1.705.754
Cheltuieli privind dobânzile plătite	(15.261.673)	(11.423.974)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(103.370)	(206.633)
Cheltuieli privind dobânzile aferente contractelor de leasing	(911.356)	(664.613)
Alte cheltuieli financiare	(244.826)	(3.365)
Total cheltuieli financiare	(16.521.225)	(12.298.585)
Rezultate financiare nete	(15.155.438)	(10.592.831)

Veniturile totale realizate, în sumă de 406.015 mii lei, sunt mai mari cu 0,8% comparativ cu nivelul aprobat pentru anul 2025 și mai mici cu 15% față de anul 2024.

Veniturile din exploatare realizate înregistrează o creștere cu 0,8% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate care dețin o pondere de 98,5% în cifra de afaceri, și o scădere cu 15% comparativ cu nivelul realizat în anul 2024.

Veniturile financiare în sumă de 1.366 mii lei sunt mai mari cu 30,1% față de BVC aprobat și mai mici cu 19,9% comparativ cu anul 2024.

7. Cheltuieli materiale

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli cu materiale auxiliare	6.100.591	7.677.693
Cheltuieli privind combustibilii	2.176.616	2.300.213
Cheltuieli cu materiale de ambalat	178.505	209.672
Cheltuieli cu piese de schimb	5.132.284	4.139.511
Cheltuieli cu alte materiale consumabile	1.490.438	1.420.503
Cheltuieli privind obiectele de inventar	3.112.942	3.169.979
Cheltuieli cu materialele nestocate	41.381	57.378
Total cheltuieli cu materiale	18.232.757	18.974.949

8. Cheltuieli privind utilitățile

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli privind consumul de energie electrică	7.156.102	7.117.659
Cheltuieli privind consumul de gaze naturale	1.344.663	3.692.642
Cheltuieli privind consumul de apă	2.232.521	2.250.439
Total cheltuieli privind utilități	10.733.286	13.060.740

9. Cheltuieli cu personalul

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli cu indemnizații Consiliu de Administrație	3.124.737	2.777.544
Cheltuieli cu indemnizații directori contract de mandat*	2.415.783	2.424.000
Cheltuieli privind drepturile salariale ale personalului	146.745.516	141.580.555
din care: directori executivi**	834.152	1.262.288
Cheltuieli privind tichete de masă	8.496.640	7.281.120
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.490.991	1.066.861
Cheltuieli privind contribuția la fond asigurări sociale***	165.634	171.335
Cheltuieli unitate la fondul de pensii facultative	1.726.400	1.675.040
Cheltuieli unitate cu primele de asigurare voluntară de sănătate	2.064.480	2.076.364
Alte cheltuieli privind asigurările și protecția socială	5.029.220	5.257.428
Contribuție asiguratorie pentru muncă - salariați	3.262.577	3.139.659
Contribuție asiguratorie pentru muncă - pentru alte persoane, alții decât salariați	124.683	117.056
Total cheltuieli cu personalul	174.646.661	167.566.962

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

** valorile reprezintă sume brute acordate pentru 3 directori executivi în perioada 01.01.2024-31.07.2024, și pentru 2 directori executivi începând cu 01.08.2024, după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sume brute, din care :	834.152	1.262.288
Contribuții la asigurări sociale	206.595	313.344
Contribuții la asigurări sociale de sănătate	84.200	127.367
Impozit pe venit	55.118	83.123

*** Societatea are ca obligație de plată contribuția la fondul asigurărilor sociale în cotă de 8% pentru condiții speciale de muncă, atât în anul 2025, cât și în anul 2024.

Cheltuielile cu salariile și contribuțiile aferente, înregistrate la 31 decembrie 2025 comparativ cu 31 decembrie 2024, sunt următoarele:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli cu salariile*	91.801.348	86.733.670
Cheltuieli privind contribuția la fondul asigurărilor sociale și contribuție asiguratorie pentru muncă	3.552.894	3.428.050
Total cheltuieli cu salariile și contribuțiile aferente	95.354.242	90.161.720

*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:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Tichete de masă	8.496.640	7.281.120
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.490.991	1.066.861
Prime de pensionare	780.353	2.798.995
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent neimpozabile	2.545.297	2.539.201
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent impozabile	524.530	577.693
Prime conform Contractului colectiv de muncă - neimpozabile	1.024.500	1.035.300
Prime conform Contractului colectiv de muncă - impozabile	8.890.295	8.930.445
Ajutoare pentru naștere	115.040	100.660
Ajutoare pentru înmormântare	329.574	333.600
Ajutoare pentru boli grave și alte servicii de sănătate	490.279	670.974
Bonusuri de fidelitate	6.989.463	6.389.788
Ajutoare pentru căsătorie	121.100	95.150
Ajutoare de cămin	184.595	171.614
Ajutoare pentru afterschool	118.276	69.972
Sporuri	37.261.507	35.754.244
Contribuție la fondul de pensii facultative	1.726.400	1.675.040
Contribuție primă de asigurare de sănătate voluntară	2.064.480	2.076.364
Alte bonificații	598.579	636.677
Total obligații privind bonusurile și bonificațiile angajaților	73.751.899	72.203.698

○ Salariați

Numărul efectiv al salariaților a evoluat după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Personal cu studii superioare, din care:	189	191
Personal cu funcții de conducere	36	36
Personal cu studii medii /gimnaziale, din care:	853	869
Personal calificat	781	800
Total număr efectiv salariați	1.042	1.060

Numărul mediu al salariaților a fost de 1.011 persoane la 31 decembrie 2025, iar la 31 decembrie 2024 numărul mediu a fost de 1.016 persoane.

○ 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:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli aferente contractelor de mandat directori	2.415.783	2.424.000
Cheltuieli aferente contractelor mandat administratori	3.124.737	2.777.544
Total cheltuieli aferente contractelor de mandat	5.540.520	5.201.544

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.

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 01.01.2025-31.12.2025 s-au acordat indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru membrii Consiliului de Administrație, în valoare de 3.124.737 lei și indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru directori în valoare de 2.415.783 lei.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr. 14/16.06.2025, s-a constatat îndeplinirea de către administratori a obligațiilor aferente contractului de mandat pentru anul 2024 cu aplicarea tuturor reglementărilor legale în vigoare.

Consiliul de Administrație a aprobat Raportul de evaluare a activității directorilor cu contract de mandat (Director General și Director Financiar) pentru anul 2024, în conformitate cu prevederile art.36, alin.5, din O.U.G. nr.109/2011.

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 componentei 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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terți,		
din care:	23.677.356	25.576.295
Cheltuieli totale onorariu auditor statutar*	93.200	90.555
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	363.310	402.737
Cheltuieli cu servicii bancare	99.187	86.883
Cheltuieli cu comisioane și onorarii	128.149	407.679
Total cheltuieli cu servicii executate de terți	24.268.002	26.473.594

* Prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.6/16.02.2023 a fost aprobată numirea societății Transilvania Audit & Fiscalitate 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 (aferețe trim.I), la data de 30 iunie (aferețe trim.II) și la data de 30 septembrie (aferețe trim.III) pentru următoarele exerciții financiare: anul 2023, anul 2024 și anul 2025.

- servicii de auditare cu privire la întocmirea Raportului de asigurare referitor la raportarea privind durabilitatea pentru anii 2024 și 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.

Onorariile au fost stabilite pe baza contractului încheiat între cele 2 părți.

11. Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor necorporale	396.240	411.169
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	3.679.577	2.930.949
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale, din care:	31.004.893	23.315.847
Construcții și amenajări de construcții	24.005.043	17.826.005
Instalații tehnice, echipamente tehnologice	6.592.851	5.369.247
Mobilier și alte imobilizări	406.999	120.595
Total cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor	35.080.710	26.657.965

12. Alte cheltuieli de exploatare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli de reparații	41.162.320	121.810.307
Cheltuieli de întreținere	23.468.624	22.476.282
Cheltuieli cu redevențe	21.248.825	23.541.509
Cheltuieli cu chirii și locații de gestiune	3.886.563	3.863.194
Cheltuieli cu prime de asigurare*	577.226	480.719
Cheltuieli cu studiile și cercetările	320.230	1.277.100
Cheltuieli cu pregătirea personalului	431.951	493.357
Cheltuieli aferente drepturilor de proprietate	25.000	-
Cheltuieli de consultanță	249.209	-
Cheltuieli de protocol	208.698	271.482
Cheltuieli de reclamă și publicitate	206.147	426.053
Cheltuieli cu transportul de bunuri și personal	78.460	435.540
Cheltuieli de deplasare	367.212	550.247
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	1.599.286	2.093.435
Cheltuieli privind alte impozite și taxe	5.960.875	4.124.677
Pierderi din creanțe și debitori diverși	2.932.166	600
Cheltuieli cu sumele acordate ca sponsorizări	323.000	645.000
Cheltuieli cu despăgubiri, amenzi și penalități	245.842	10.235
Alte cheltuieli din exploatare	358.525	1.600.062
Reduceri comerciale permise	-	(6.761)
Total cheltuieli din exploatare	103.650.159	184.093.038

13. Impozitul pe profit curent și amânat

Impozitul pe profit curent și amânat al societății pentru anul 2025 și pentru anul 2024 este determinat la o rată statutară de 16%.

- **Impozit pe profit curent**

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Cheltuieli cu impozitul pe profit curent	3.109.332	4.440.599
Total cheltuială cu impozitul pe profit curent	3.109.332	4.440.599

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 2025 și în anul 2024 societatea nu a înregistrat venit sau cheltuială cu impozitul amânat.

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2025 un profit brut de 30.290.787 lei, respectiv, un profit net în sumă de 26.933.697 lei.

Urmare înregistrării la 31 decembrie 2025 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit, în valoare de 2.278.117 lei, profitul brut devine 28.012.670 lei, iar profitul net 24.655.580 lei.

La 31 decembrie 2025, profitul fiscal calculat în conformitate cu prevederile Legii nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, este în valoare de 25.331.874 lei.

Impozitul pe profit calculat asupra profitului fiscal este în sumă de 4.053.100 lei, diminuat la 3.357.090 lei urmare scăderii din impozitul pe profit a sumelor reprezentând sponsorizări la nivelul plafonului stabilit conform Legii nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare și OUG nr.115/2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare în domeniul cheltuielilor publice, pentru consolidare fiscală, combaterea evaziunii fiscale, pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru prorogarea unor termene, în sumă de 323.000 lei și a reducerii de 10% a impozitului pe profit datorat conform OUG nr.153/2020 pentru instituirea unor măsuri fiscale de stimulare a menținerii/creșterii capitalurilor proprii, precum și pentru completarea unor acte normative, în valoare de 373.010 lei.

Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru anii 2025 și 2024 se prezintă astfel:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Profit înainte de impozitul pe profit	27.746.441	23.644.578
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	4.439.431	3.783.132
Efectul cheltuielilor cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	255.886	334.950
Taxarea rezervelor din reevaluare	293.698	620.063
Efectul altor cheltuieli nedeductibile	1.693.938	2.267.314
Efectul elementelor de natura veniturilor	191.731	975.343
Efectul veniturilor neimpozabile	(2.412.387)	(1.382.623)
Deduceri din rezerva legală	(240.192)	(201.084)
Profit reinvestit	(444.292)	(762.658)
Scutiri pentru sponsorizare	(323.000)	(645.000)
Reducere impozit pe profit conform OUG nr.153/2020	(345.481)	(548.838)
Total cheltuială cu impozitul pe profit	3.109.332	4.440.599

- **Impozit pe profit amânat**

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Datorii privind impozitul pe profit amânat	32.229.185	32.500.270
TOTAL impozit pe profit amânat	32.229.185	32.500.270

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 decembrie 2025 valoarea totală a impozitului pe profit amânat pe seama capitalurilor proprii este de 32.229.185 lei și reprezintă impozit pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare impozabile.

La 31 decembrie 2024 impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii înregistrează o scădere față de anul precedent de 271.085 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 și drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing anulate la încetarea contractelor de leasing în anul 2025.

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Δ%
Prestări servicii privind primirea, depozitarea, condiționarea și expedierea țițeiului, păcurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide	395.008.307	467.701.014	(15,5)

• Principali clienți externi:

Denumire client	Țara	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Δ%
		Valoare facturată*	Valoare facturată*	
Euronova Energies SA	Elveția	19.152.555	38.218.968	(49,89)
Alkagesta LTD	Malta	8.425.393	8.187.142	2,91
Vitol SA	Elveția	7.776.380	40.447.186	(80,77)
Ivict Europe GMBH	Germania	4.265.724	4.604.572	(7,36)
Island Petroleum LTD	Cipru	4.035.323	4.289.177	(5,92)
Mol PLC	Ungaria	2.344.949	13.812.538	(83,02)
AGTG SA	Elveția	1.802.120	1.222.991	47,35
Litasco SA	Elveția	1.432.244	7.184.918	(80,07)
Rinaco Trade AG	Elveția	807.605	1.501.471	(46,21)
Rubikon Shipping and Trading SA	Elveția	371.551	501.722	(25,94)

* fără TVA

• Principali clienți ai Oil Terminal:

Denumire client	Țara	Anul încheiat la 31 decembrie 2025		Anul încheiat la 31 decembrie 2024	
		Valoare facturată*	%	Valoare facturată*	%
OMV Petrom SA	România	79.921.829	19,93	81.277.462	17,22
Oscar Downstream SRL	România	78.472.507	19,57	81.013.693	17,17
Lukoil România SRL	România	68.006.465	16,96	64.050.797	13,57
Socar Petroleum SA	România	35.103.300	8,75	30.530.364	6,47
Mol România Petroleum Products SRL	România	33.549.506	8,36	24.438.735	5,18
Vitaro Energy SRL	România	25.782.420	6,43	322.287	0,07
Euronova Energies SA	Elveția	19.152.555	4,78	38.218.968	8,10
Alkagesta LTD	Malta	8.425.393	2,10	8.187.142	1,73
Vitol SA	Elveția	7.776.380	1,94	40.447.186	8,57
Rompetrol Rafinare SA	România	5.329.660	1,33	2.054.095	0,44

* fără TVA

15. Imobilizări corporale

Valori brute	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Sold la 31 decembrie 2024	409.280.241	293.356.483	38.111.619	1.124.213	741.872.556
Transferuri din active în curs		104.780.116	7.517.027	2.964.867	115.262.010
Creșteri din achiziții		(606.571)			(606.571)
Amortizare preluată de la finanțator	-	-	242.883		242.883
Amortizare cumulată anulată a ieșirilor		(20.212)	(3.991)	(597)	(24.800)
Reduceri din ieșiri	-	(203.096)	(23.290)	(11.933)	(238.319)
Sold la 31 decembrie 2025	409.280.241	397.306.720	45.844.248	4.076.550	856.507.759

Amortizări	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Sold la 31 decembrie 2024	-	17.631.597	5.864.771	120.414	23.616.782
Amortizare în 2025	-	24.005.043	6.592.851	406.999	31.004.893
Amortizare cumulată a ieșirilor	-	(20.212)	(3.991)	(597)	(24.800)
Amortizare preluată de la finanțator	-	-	242.883	-	242.883
Sold la 31 decembrie 2025	-	41.616.428	12.696.514	526.816	54.839.758

Valoare netă

Sold la 31 decembrie 2024	409.280.241	275.724.886	32.246.848	1.003.799	718.255.774
Sold la 31 decembrie 2025	409.280.241	355.690.292	33.147.734	3.549.734	801.668.001

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 reevaluărilor 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 decembrie 2025 valoarea netă a imobilizărilor corporale a crescut cu 83.412.227 lei față de sfârșitul anului 2024, astfel:

- puneri în funcțiune din imobilizări corporale în curs, creștere de 115.262.010 lei
- reduceri din achiziții în sumă de de 606.571 lei (reducerea valorii de inventar ca urmare a restituirii unor taxe aferente bugetului local incluse inițial în valoarea de inventar);
- ieșiri de imobilizări corporale la valoarea rămasă, reducere de 238.319 lei
- amortizarea imobilizărilor corporale în anul 2024, reducere de 31.004.893 lei

Valoarea justă la 31 decembrie 2025, evidențiată prin metoda valorii reevaluate, se prezintă astfel:

➤ terenuri	409.280.241	lei
➤ construcții	355.690.292	lei
➤ instalații tehnice și mașini	33.147.734	lei
➤ alte instalații utilaje și mobilier	3.549.734	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 vanzare – 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 22.867.299 lei, reprezintă investiții neterminate la 31 decembrie 2025, din care:

Imobilizările în curs de execuție	Investiții conform program OIL TERMINAL	Investiții realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului*	Total
Sold la 31 decembrie 2024	23.301.789	25.311.683	48.613.472
Creșteri în cursul anului	58.980.838	30.534.999	89.515.837
Transferuri la active imobilizate	(59.415.328)	(55.846.682)	(115.262.010)
Sold la 31 decembrie 2025	22.867.299	-	22.867.299

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

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025 este de 95.514.410 lei, reprezentând:

- 89.515.837 cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale
- 824.878 cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale
- 5.173.695 imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing.

Principalele obiective de investiții realizate în anul 2025 sunt:

- Analizor pentru determinarea conținutului de sulf (1 buc)
- Autospeciala PSI (1buc)
- Autoutilitară Ford Transit (1 buc)
- Centrală termică electrică (6 buc)
- Centrală termică pe gaz (2 buc)
- Colorimetru (1 bc)
- Conectare rezervor 23P la instalatia JET-A1 SP Port
- Construire rezervor 30P 10.000 mc – SP Port
- Container post pază (1 buc)
- Densimetru digital (1 bc)
- Echipament Firewall (1 bc)
- Electropompă centrifugă orizontală (1 buc)
- Estacada metalica între liniile 3 și 4 la rampa C.F – SP Port
- Foarfecă demolări (1 buc)
- Grup pompare (2 buc)
- Generator de curent (2 buc)
- Instalație încărcare păcură în cisterne CF Linia 1 – SP Sud
- Laptop (7 buc)
- Modernizare casă pompe de apă PSI Depozit Nord
- Modernizare conductă aburi SP Sud
- Modernizare conductă tehnologică SP Port
- Modernizare conductă reziduuri DN 200
- Modernizare estacade SP Port (4 buc)
- Modernizare sistem de acces estacada metalica linia 1 SP Sud
- Modernizare infrastructura C.F. - racordare linii 10F si 11F
- Modernizare instalație PSI tunuri parc rezervoare SP Sud

- Modernizare locomotivă 736-4
- Modernizare magazia de materiale
- Modernizare magazia de materiale recuperabile și investiții
- Modernizare platformă betonată acces autocisterne SP Sud
- Modernizare rezervor R10 SP Port
- Modernizare rezervor R12 SP Port
- Modernizare rezervor R27 SP Port
- Modernizare rezervor T26 SP Sud
- Modernizare rezervor T29 SP Sud
- Modernizare separator Crystal – SP Nord
- Modernizare sistem TVCI (toate platformele)
- Modernizare rețea iluminat fascicul de conducte SP Port
- Motodebitator (2 buc)
- Motostivuitor diesel Caterpillar (1 buc)
- Numărător de particule
- PC (20 buc)
- Server Poweredge R550 Rack (1 bc)
- Sistem contorizare tip SKID în dana 73-75 SP Port
- Sistem detecție perimetrală pentru identificare și control acces SP Sud
- Spectometru în infraroșu

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 2024	3.494.630	1.068.469	4.563.099
Creșteri din achiziții	-	824.878	824.878
Sold la 31 decembrie 2025	3.494.630	1.893.347	5.387.977

Amortizări și deprecieri	Concesiuni	Alte imobilizări necorporale	Total
Sold la 31 decembrie 2024	1.921	409.248	411.169
Amortizare în anul 2025	1.921	394.319	396.240
Sold la 31 decembrie 2025	3.842	803.567	807.409

Valoare netă

Sold la 31 decembrie 2024	3.492.709	659.221	4.151.930
Sold la 31 decembrie 2025	3.490.788	1.089.780	4.580.568

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 decembrie 2025 pentru imobilizări necorporale se prezintă astfel:

➤ concesiune Acord Petrolier	3.479.000	lei
➤ alte concesiuni - mărci	11.788	lei
➤ programe informatice/ licențe aferente acestora	1.089.780	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 2024	12.638.364
Creșteri din achiziții	5.173.695
Creșteri din evaluare curs închidere	329.605
Reduceri din ieșiri	(759.535)
Pierderi de valoare reluate în cont profit și pierdere, din evaluare curs închidere	2.588
Sold la 31 decembrie 2025	17.384.717

Amortizări și deprecieri	Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing
Sold la 31 decembrie 2024	2.887.203
Amortizare în anul 2025	3.679.577
Amortizare aferentă ieșirilor	(759.535)
Sold la 31 decembrie 2025	5.807.245

Valoare netă	
Sold la 31 decembrie 2024	9.751.161
Sold la 31 decembrie 2025	11.577.472

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Alte creanțe imobilizate	914.458	908.030
Total imobilizări financiare	914.458	908.030

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2025 creanțe imobilizate în valoare de 914.458 lei, reprezentând:

- Garanție de bună execuție, în valoare de 914.458 lei, în favoarea Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime.

În cursul anului 2025 valoarea garanției de bună execuție existentă în sold la începutul anului, în sumă de 908.030 lei, a fost actualizată la suma de 914.058 lei ca urmare a indexării tarifelor contractuale cu indicele de inflație.

19. Stocuri

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Materiale auxiliare	2.203.293	1.509.546
Combustibili	117.967	204.701
Materiale pentru ambalat	99.294	59.960
Piese de schimb	35.225	938.314
Alte materiale consumabile	167.163	192.493
Materiale de natura obiectelor de inventar	230.963	158.364
Produse reziduale	187	257
Ajustări pentru materiale consumabile	(187.894)	(122.331)
Ajustări pentru materiale de natura obiectelor de inventar	-	(49.218)
Total stocuri	2.666.198	2.892.086

Stocurile fără mișcare rămase în sold la 31 decembrie 2025 sunt în valoare de 187.894 lei, în creștere față de anul precedent cu 16.345 lei.

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la începutul perioadei	171.549	53.904
Constituiți în an	303.415	134.152
Reversări în an	(287.070)	(16.507)
Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la sfârșitul perioadei	187.894	171.549

20. Clienți și conturi asimilate

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Clienți facturi emise, de încasat	32.125.836	28.747.922
Clienți incerti și în litigiu	1.398.489	4.761.953
Clienți facturi de întocmit	4.350.079	4.091.903
Ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți	(1.398.489)	(4.761.953)
Total clienți	36.475.915	32.839.825

Situația clienților, facturi emise de încasat în valoare de 32.125.836 lei, în sold la 31 decembrie 2025, se clasifică pe vechimi, astfel:

- Creanțe clienți care nu au depășit scadența 30.439.088 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 1 - 30 zile 1.482.361 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 31 - 60 zile 204.000 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 61 - 90 zile 387 lei

Clienții incerti înregistrați la 31 decembrie 2025 sunt în valoare totală de 1.398.489 lei, în scădere față de 31 decembrie 2024 cu valoarea de 3.363.464 lei, în principal ca urmare a punerii în aplicare a Hotărârii civile nr.812/15.05.2025 din dosar nr.1974/118/2019. Astfel, valoarea facturilor neîncasate de la clientul Master Chem OIL DMCC în sumă totală de 2.923.827,76 lei, respectiv, echivalentul a 684.948,30 USD, a fost trecută pe cheltuieli.

Pentru clienții incerti, societatea a constituit ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți, pentru valoarea totală a creanței inclusiv TVA.

În anul 2025, societatea a înregistrat ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți și a altor creanțe, după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold ajustare pentru depreciere la începutul perioadei	4.761.953	4.542.682
Constituiți în an	279.360	2.029.323
Reversări în an	(3.642.824)	(1.810.052)
Sold ajustare pentru depreciere la sfârșitul perioadei	1.398.489	4.761.953

21. Alte creanțe și cheltuieli în avans

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Debitori diverși	695.674	834.644
Cheltuieli înregistrate în avans	207.356	204.988
Alte creanțe	2.155.253	4.430.233
Total alte creanțe	3.058.283	5.469.865

Taxe și impozite de recuperat

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Impozit pe profit curent	1.937.947	3.212.374
TVA de recuperat	-	5.868.490
Total taxe și impozite de recuperat	1.937.947	9.080.864

22. Numerar și echivalente de numerar

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Disponibil în lei, în conturile curente la bănci	27.020.305	50.791.841
Disponibil în valută, în conturile curente la bănci	80.967	919.803
Alte valori	11.752	14.319
Disponibil în numerar	6.688	16.068
Total numerar și echivalente de numerar	27.119.712	51.742.031

La 31.12.2025 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 decembrie 2025 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 decembrie 2025 comparativ cu 31 decembrie 2024, potrivit datelor transmise de Depozitarul Central, este următoarea:

Acționari la 31 decembrie 2025	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere %
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.630.258.255	263.025.826	87,76
Persoane juridice	77.532.907	7.753.290,70	2,59
Persoane fizice	289.385.970	28.938.597,00	9,65
Total capital	2.997.177.132	299.717.713	100,00

Acționari la 31 decembrie 2024	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere %
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.630.258.255	263.025.826	87,76
Persoane juridice	81.192.303	8.119.230	2,71
Persoane fizice	285.726.574	28.572.657	9,53
Total capital	2.997.177.132	299.717.713	100,00

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

Acțiunile au fost tranzacționate la 0,1115 lei/acțiune (preț de închidere) la 31 decembrie 2025 și la 0,1180 lei/acțiune (pret de închidere) la 31 decembrie 2024.

Valoarea dividendelor neplătite la 31 decembrie 2025 este de 521.761 lei, din care persoane fizice 493.082 lei și persoane juridice 28.679 lei.

24. Alte elemente de capital propriu

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Impozit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, din care:		
Impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare	(32.158.911)	(32.429.996)
Impozit pe profit amânat pentru facilități fiscale	(32.229.185)	(32.500.270)
Alte elemente de capital propriu*	70.274	70.274
	3.034.941	3.034.941
Total alte elemente de capitaluri proprii	(29.123.970)	(29.395.055)

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

La 31.12.2025 impozitul pe profit amânat recunoscut pe capitaluri proprii a scăzut față de anul precedent cu suma de 271.085 lei, reprezentând impozit pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat, pentru imobilizări casate/cedate în anul 2025.

25. Rezerve din reevaluare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Rezerve din reevaluarea imobilizărilor corporale, necorporale și a drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	225.766.279	226.313.255
Total rezerve din reevaluare	225.766.279	226.313.255

La 31 decembrie 2025 rezerva din reevaluare a scăzut cu 546.976 lei reprezentând surplus din reevaluare realizat pentru imobilizări casate/ cedate în anul 2025.

La 31 decembrie 2025 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 299.672 lei.

26. Rezultat reportat

a. Rezultat reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Rezultat reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare	546.975	8.082.921
Total surplus realizat din rezerve din reevaluare	546.975	8.082.921

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 anului 2025, rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare a înregistrat o scădere cu 7.535.947 lei, determinată de:

- creșterea rezultatului reportat cu suma de 546.975 lei, reprezentând surplus realizat din rezerva din reevaluare, transferat din rezerve, pentru imobilizări casate/cedate în anul 2025;
- reducerea rezultatului reportat cu suma de 8.082.922 lei, reprezentând transferul surplusului realizat din rezerve din reevaluare, înregistrat în evidența contabilă a societății în rezervă reprezentând sursă proprie de finanțare a investițiilor, conform Hotărârii AGOA nr.10/28.04.2025, la data de 30.04.2025.

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
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 decembrie 2025 este în valoare de 396.930 lei și nu înregistrează modificări față de 31 decembrie 2024.

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

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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Rezerve legale	10.412.112	8.910.913
Alte rezerve, din care:	59.363.312	48.642.404
Rezerve constituite din profitul distribuit pentru constituirea sursei proprii de finanțare conform	23.748.898	23.748.898

hotărârilor AGA		
Rezerve constituite din Rezultatul reportat		
reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare*	20.149.884	12.066.962
Rezerve din facilități fiscale	15.174.666	12.536.680
Teren în suprafață de 5.494 mp**	289.864	289.864
Total rezerve	69.775.424	57.553.317

* 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 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Repartizarea profitului, din care:	(4.139.185)	(5.785.057)
Rezerve legale	(1.501.199)	(1.256.778)
Alte rezerve reprezentând facilități fiscale	(2.637.986)	(4.528.279)

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 = $30.023.988 \times 5\% = 1.501.199$ 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 $2.776.827 \text{ lei} \times 5\% = 138.841$ lei.

Profitul investit repartizat la rezerve este de 2.637.986 lei ($2.776.827 \text{ lei} - 138.841 \text{ lei} = 2.637.986 \text{ lei}$).

28. Datorii pe termen lung

La data de 31 decembrie 2025 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 309.132.987 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	28.855.853	28.855.853	28.855.853	-	-	-
Datorii privind impozite și taxe	12.782.785	12.782.785	12.782.785	-	-	-
Împrumuturi	223.464.708	312.211.717	21.791.741	83.663.987	54.677.369	63.331.611
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	11.800.456	11.800.456	3.767.912	8.032.544	-	-
TOTAL	276.903.802	365.650.811	67.198.291	91.696.531	54.677.369	63.331.611

Alte datorii:	
Datorii privind impozit pe profit amânat	32.229.185
TOTAL	32.229.185

a. Împrumuturi pe termen lung

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Contract nr.1870/02.08.2017 Bancpost (preluat de Banca Transilvania prin Actul adițional nr.1/09.01.2019)	5.577.094	8.923.350
Minus partea curentă	(3.346.256)	(3.346.256)
Contract nr. 201810290206/29.10.2018 BCR	9.983.915	13.507.650
Minus partea curentă	(3.523.735)	(3.523.735)
Contract nr. 20200914051/15.09.2020 BCR	23.710.281	26.816.163
Minus partea curentă	(3.105.882)	(3.105.882)
Contract nr. 2022022309/25.02.2022 BCR	91.612.261	100.003.744
Minus partea curentă	(6.487.044)	(8.391.483)
Contract nr. 2024021509/21.03.2024 BCR	18.547.420	5.925.880
Minus partea curentă	(856.035)	-
Contract nr. 2024021510/21.03.2024 BCR	74.033.737	28.718.479
Minus partea curentă	(4.472.789)	-
Total împrumuturi pe termen lung	201.672.967	165.527.910

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

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 31.12.2025	Sold la 31.12.2024
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 mobilă asupra contului	5.577.094	8.923.350

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 supratrană 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:

- 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

- Ipoteca mobilă 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 31.12.2025	Sold la 31.12.2024
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	9.983.915	13.507.650

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 mobilă 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 31.12.2025	Sold la 31.12.2024
3. Contract nr.20200914051 din 15.09.2020 - BCR	lei	13.09.2030	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobiliară asupra contului	23.710.281	26.816.163

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 31.12.2025	Sold la 31.12.2024
4. Contract nr. 2022022309 din 25.02.2022 - BCR	lei	24.02.2037	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobiliară asupra contului	91.612.261	100.003.745

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 Secție 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 scadență 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 mobilă 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 Constanța, 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 31.12.2025	Sold la 31.12.2024
5. Contract nr. 2024021509 din 21.03.2024 - BCR	lei	21.03.2039	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobiliară asupra contului	18.547.420	5.925.880

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:

- Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale Împrumutatului.
- 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 31.12.2025	Sold la 31.12.2024
6. Contract nr. 2024021510 din 21.03.2024 - BCR	lei	21.03.2039	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipotecă și ipotecă mobiliară asupra contului	74.033.737	28.718.479

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:

- Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale Împrumutatului
- 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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Datorii privind impozitul pe profit amânat	32.229.185	32.500.270
Total impozit pe profit amânat	32.229.185	32.500.270

Reconcilierea impozitului pe profit amânat se prezintă astfel:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Impozit pe profit amânat la începutul perioadei	32.500.270	34.381.247
Impozit pe profit amânat la sfârșitul perioadei	32.229.185	32.500.270
Variația impozitului pe profit amânat	(271.085)	(1.880.977)
Din care, datorie cu impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii	(271.085)	(1.880.977)

În anul 2025, impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii, înregistrează o scădere față de anul precedent în valoare de 271.085 lei, astfel:

- suma de 79.354 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 cedate/casate și drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing, anulate la încetarea contractelor de leasing;

- suma de 191.731 lei reprezentând impozit pe profit amânat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent surplusului realizat din rezerve din reevaluare impozabil la momentul schimbării destinației rezervei și transferat la "Alte rezerve – Fond rezerve pentru dezvoltare" conform Hotărârii AGOA nr.10/28.04.2025.

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

La 31.12.2025 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:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Alte împrumuturi și datorii asimilate	15.568.368	9.853.593
Minus partea curentă	(3.767.912)	(3.005.165)
Total alte împrumuturi și datorii asimilate, pe termen lung	11.800.456	6.848.428

29. Datorii privind obligațiile de leasing

La 31.12.2025 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 Vidanja 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 Costom 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 Autovidanja 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 2025 este în valoare de 3.679.577 lei, iar cheltuiala cu dobânda aferentă datoriei care decurge din contractele de leasing, înregistrată în anul 2025, este de 911.356 lei.

În perioada cumulată până la 31 decembrie 2025 au avut loc următoarele mișcări de active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing:

1. La data de 01 aprilie 2025 a fost scos din evidență activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing nr.25/42/10.02.2020, reprezentând 1 bucată Motostivuitor Diesel Caterpillar DP50CN.
2. La data de 21 iunie 2025 au fost scoase din evidență activele aferente dreptului de utilizare pentru contractul de leasing nr.116/278/14.09.2020, reprezentând 8 bucăți Dacia Stepway și la 23.06.2025 a fost scos din evidență 1 bucată Autoutilitară Ford.
3. La data de 20 iunie 2025 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentând 5 bucăți Autoutilitare Ford Transit Courier în valoare de 551.942 lei și o datorie în valoare de 551.942 lei, în baza contractului de leasing nr.37/58/13.03.2025 încheiat cu Energopetroleum Top Service SRL
4. La data de 26 iunie 2025 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentând 1 bucată Autospecială de stingere a incendiilor MAN TGS în valoare de 2.428.919 lei și o datorie în valoare de 2.428.919 lei, în baza contractului de leasing nr.191/346/14.10.2024 încheiat cu CENTER TEA&CO SRL.
5. La data de 30 iunie 2025 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activului-suport reprezentând 1 bucată Autovidanța în valoare de 1.436.845,07 lei și o datorie în valoare de 1.436.845,07 lei, în baza contractului de leasing nr.223/387/15.11.2024 încheiat cu CENTER TEA&CO SRL.
6. La data de 27 august 2025 a fost scos din evidență activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing nr.153/392/18.11.2019, reprezentând 1 bucată Autospeciala PSI MAN TGS 33430.
7. La data de 14 noiembrie 2025 societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor-suport reprezentând 3 bucăți Autoutilitare cabina dubla FORD MAVERICK CREW 4X4 în valoare de 755.988 lei și o datorie în valoare de 755.988 lei, în baza contractului de leasing nr.125/243/01.09.2025 încheiat cu Energopetroleum Top Service SRL

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 31.12.2025 comparativ cu 31.12.2024 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 decembrie 2025	Valoare active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31 decembrie 2024
153/392/18.11.2019				
Center Tea	Autospecială PSI MAN TGS	2.1.24.3	0	462.667
25/42/10.02.2020				
Center Tea	Motostivuitor Diesel Caterpillar	2.3.6.8.1	0	105.311
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
116/278/14.09.2020	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
Center Tea	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
	Dacia Logan Stepway	2.3.2.1.1	0	18.224
	Autoutilitară specializată basculabilă			
	Ford Tranzit	2.3.2.2.3	0	45.689

40/82/09.02.2021 Center Tea	Excavator pe roți cu accesorii CAT M314	2.1.20.1	445.572	434.700
138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	53.823	52.510
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	53.823	52.510
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	53.823	52.510
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	53.823	52.510
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	53.823	52.510
	Volkswagen Multivan T7	2.3.2.1.2	219.557	214.200
	Volkswagen Touareg V6 Hybrid	2.3.2.1.1	246.544	240.528
117/420/27.06.2022 Center Tea	Dacia Duster Comfort Blue DCII15	2.3.2.1.1	94.217	91.919
	Skoda Superb Ambition	2.3.2.1.1	135.128	131.831
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	79.637	77.694
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	79.637	77.694
	Mercedes Benz Intouro	2.3.2.1.2	740.048	721.991
184/719/07.10.2022 Center Tea	Kia Ceed	2.3.2.1.1	100.838	98.378
	Piaggio Porter NP 6-Pick UP	2.3.2.2.1	114.659	111.861
	Piaggio Porter NP 6-Van	2.3.2.2.1	112.603	109.855
	Mercedes Benz 317 CDI Sprinter			
	Tourer	2.3.2.1.2	318.650	310.875
	Mercedes Benz 515 CDI Sprinter			
	Doka	2.3.2.2.1	296.859	289.615
209/767/14.11.2022 Center Tea	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.009	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.010	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.009	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.010	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.009	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.009	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	124.009	120.984
252/874/16.12.2022 Center Tea	Autospecială PSI	2.1.24.3	1.883.528	1.837.571
75/287/10.05.2023 Center Tea	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	207.707	202.639
	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	207.707	202.639
	Hyundai Tucsin	2.3.2.1.1	209.104	204.002
	Hyundai Genesis	2.3.2.1.1	454.439	443.351
162/404/23.08.2023 Center Tea	Autospecială Vidanja Combinata	2.3.2.2.3	1.238.869	1.208.641
	Autoutilitara Mercedes Benz Citan	2.3.2.2.1	141.381	137.931
132/265/18.07.2024 Center Tea	Autoutilitara Fond Transit Double Chassis	2.3.2.2.1	221.070	215.676
	Autoutilitara Fond Transit Costom DCIV	2.3.2.2.1	183.667	179.186
	Automacara Sany SPC400	2.3.2.2.1	2.888.902	2.818.414
	Autoutilitara Toyota Hilux	2.3.2.2.1	209.244	204.138
223/387/15.11.2024 Center Tea	Autoutilitara Toyota Hilux	2.3.2.2.1	209.244	204.138
	Autovidanja Renaul K480	2.3.2.2.3	1.442.730	0
191/346/14.10.2024 Center Tea	Autospecială PSI	2.1.24.3	2.450.403	0
37/58/13.03.2025 Energopetroleum Top Service	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	111.510	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	111.511	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	111.510	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	111.511	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	111.510	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	111.510	0
125/243/01.09.2025 Center Tea	Autoutilitara cabina dubla Ford	2.3.2.2.1	252.680	0
	Maverick Crew 4x4			
	Autoutilitara cabina dubla Ford	2.3.2.2.1	252.680	0
	Maverick Crew 4x4			
	Autoutilitara cabina dubla Ford	2.3.2.2.1	252.680	0
	Maverick Crew 4x4			
TOTAL			17.384.717	12.638.364

Valoarea contabilă a activelor aferente dreptului de utilizare la 31 decembrie 2025, 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)
2.1.20.1	Mașini și utilaje pentru săparea și pregătirea terenului. Screpere, gredere, buldozere, buldoexcavatoare, săpătoare de șanțuri, săpătoare de gropi și scarificatoare.	445.572
2.1.24.3	Mașini, echipamente și instalații pentru stins incendii	4.333.931
2.3.2.1.1	Mijloace de transport pentru persoane – autoturisme	2.952.139
2.3.2.1.2	Mijloace de transport pentru persoane - microbuze	1.278.255
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.	5.693.221
2.3.2.2.3	Mijloace de transport auto, pentru mărfuri – autocamioane cu platforma basculanta si dumpere; autocisterne; autoizoterme si autofrigorifice.	2.681.599

leșirile totale de numerar aferente contractelor de leasing, în cursul anului 2025 sunt în valoare totală de 5.997.993 lei, din care, TVA în valoare de 991.344 lei.

Situația plăților viitoare minime de leasing, la 31 decembrie 2025 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 40/82/09.02.2021 Center Tea&Co SRL	50.876	-	-	-
Contract 138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	230.148	-	-	-
Contract 117/420/27.06.2022 Center Tea&Co SRL	301.047	251.806	-	-
Contract 184/719/07.10.2022 Center Tea&Co SRL	248.575	216.095	12.277	-
Contract 209/767/14.11.2022 Center Tea&Co SRL	234.141	154.300	-	-
Contract 252/874/16.12.2023 Center Tea&Co SRL	449.316	465.881	150.271	-
Contract 75/287/10.05.2023 Center Tea&Co SRL	223.187	240.678	158.677	-
Contract 162/404/23.08.2023 Center Tea&Co SRL	272.416	293.747	171.038	-
Contract 132/265/18.07.2024 Center Tea&Co SRL	694.828	754.653	804.681	303.084
Contract 223/387/15.11.2024 Center Tea&Co SRL	355.542	385.398	418.361	490.073
Contract 37/58/13.03.2025 Energopetroleum Top Service	105.456	114.346	124.191	160.150
Contract 191/346/14.10.2024 Center Tea&Co SRL	463.891	502.728	546.013	710.027
Contract 125/243/01.09.2025 Energopetroleum Top Service	138.489	149.890	162.796	291.383
Total	3.767.912	3.529.522	2.548.305	1.954.717

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

Contractele privind împrumuturile pe termen scurt sunt:

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	31.12.2025	31.12.2024
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 antrepozitul 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).

Creditor	Moneda	Scadența	Dobânda	Garanția	31.12.2025	31.12.2024
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 ROCGUODRVGL0-2019 - 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 ROAE0F00000000224/24.12.2019).

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 mobiliara 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 suprafață 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 modifica 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 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Obligații furnizori pentru bunuri și servicii	20.946.404	39.807.298
Furnizori facturi nesosite	2.558.710	4.862.900
Total datorii comerciale	23.505.114	44.670.198

Furnizorii aflați în sold la 31 decembrie 2025 sunt în termenul scadent; societatea nu înregistrează furnizori restanți la 31 decembrie 2025.

În anul 2025 și în anul 2024 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 curente

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Obligații curente privind redevența petrolieră	4.798.568	6.157.473
Obligații curente la bugetul asigurărilor sociale	5.646.918	5.509.817
Obligații curente la bugetul de stat	2.337.299	2.006.736
Total impozite și taxe	12.782.785	13.674.026

33. Alte datorii curente

a) Alte datorii curente

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Obligații legate de personal	4.519.210	4.335.549
Dividende de plată	521.761	642.771
Clienți creditori	95.457	174.656
Creditori diverși	214.311	169.514
Total alte datorii curente	5.350.739	5.322.490

b) Alte datorii curente - leasing operațional

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.767.912	3.005.165
Total alte împrumuturi	3.767.912	3.005.165

34. Provizioane

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	17.560.110	13.084.919
Constituiți în cursul anului	9.388.626	11.289.423
Reversări în cursul anului	(10.905.937)	(6.814.232)
Sold la sfârșitul perioadei	16.042.799	17.560.110

Provizioanele în sold la 31.12.2025 înregistrează o scădere cu 1.517.311 lei față de 31.12.2024.

Provizioanele în sold la 31 decembrie 2025 sunt, după cum urmează:

a) Provizioane pentru litigii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	4.011.248	477.914
Constituiți în cursul anului	-	3.759.443
Reversări în cursul anului	(3.811.651)	(226.109)
Sold la sfârșitul perioadei	199.597	4.011.248

Provizioanele pentru litigii sunt constituite pentru următoarele dosare:

Denumire terț	Explicație	Valoare (lei)
Iașar Ana, Iașar Tair, Iașar Doina, Iașar Sevinci, Iașar Islam, Iașar Esan, Iașar Giulgean, Iașar 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 Iașar Ana, Iașar Tair, Iașar Doina, Iașar Sevinci, Iașar Islam, Iașar Esan, Iașar Ghiulgean și Iașar 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.1974/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal S.A. și debitoare Master Chem Oil DMCC. La termenul din data de 02.12.2020 instanța de judecată conexează dosarul nr.7729/118/2019 la dosarul nr.1974/118/2019 și rămâne în pronunțare pe suspendare până la soluționarea dosarului nr.3068/118/2018. La data de 16.12.2020 instanța de judecată suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3068/118/2018 aflat pe rolul Curtii de Apel Constanța, cu drept de recurs pe durata suspendării. Oil Terminal S.A. a depus cerere de repunere pe rol și de mărire pretenții. La termenul din data de: 09.06.2023 - Pronunțare: Amână pronunțarea la data de 22.06.2023. Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității invocată de pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 28.09.2018-13.05.2021. Respinge ca inadmisibilă cererea de chemare în judecată având ca obiect pretenții, formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 28.09.2018-13.05.2021. Respinge ca neîntemeiată excepția inadmisibilității cererii de chemare în judecată având ca obiect pretenții, formulată de reclamanta OIL TERMINAL S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 13.05.2021-28.04.2023. Admite, în parte, acțiunea formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București. Obligă pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București să plătească reclamantei suma de 2.253.845,33 lei echivalentul a 536.965,09 USD, reprezentând despăgubiri constând în cheltuieli aferente depozitării produsului petrolier cutter stock pentru perioada 28.09.2018 – 13.05.2021. Admite, în parte, acțiunea formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC. Obligă pârâta Master Chem Oil DMCC să plătească reclamantei suma de 449.099,17 lei, echivalentul a 99.858,46 USD, reprezentând despăgubiri constând în cheltuieli aferente depozitării produsului petrolier cutter stock pentru perioada 13.05.2021-28.04.2023. Obligă pârâtele la plata către reclamanta Oil Terminal S.A. a cheltuielilor de judecată corespunzător pretențiilor la care au fost obligate, astfel: - pârâta Master Chem Oil DMCC să plătească suma de 4.992,46 lei contravaloare taxă timbru și suma de 2.989,80 euro în echivalent lei la cursul BNR de la data plății efective reprezentând onorariu avocat. - pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București să plătească reclamantei suma de 25.064,53 lei contravaloare taxă timbru și suma de 15.010,20 euro în echivalent lei la cursul BNR de la data plății efective reprezentând onorariu avocat. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre nr.724/2023 din 22.06.2023. S-a formulat apel de către Master Chem Oil DMCC și Autoritatea Vamală Română. Termen: 25.04.2024. DECIS: Respinge apelul formulat împotriva încheierii din 16.03.2023, ca nefondat. Admite ambele apeluri formulate împotriva sentinței apelate. Schimbă în parte sentința apelată, în sensul că: Respinge cererea de chemare în judecată față de ambii pârâți, ca neîntemeiată. Menține dispozițiile privind excepția inadmisibilității. Obligă intimata-reclamantă Oil Terminal S.A. la plata sumei de 9.000 Euro cheltuieli de judecată reduse aferente fondului-onorariu avocat, precum și la plata sumei de 9.000 Euro cheltuieli de judecată în apel-onorariu avocat și la plata sumei de 4.147,22 lei taxă judiciară de timbru în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Constanța. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței în 08.05.2024. Document: Hotărâre 114/2024 08.05.2024. S-a formulat recurs de către Oil Terminal SA. Termen de judecată: 15.05.2025. DECIS: Respinge recursul declarat de reclamanta Oil Terminal S.A. împotriva deciziei civile nr.114 LP din 8 mai 2024, pronunțate de Curtea de Apel Constanța – Secția a II-a civilă, de insolvență și litigii cu profesioniști și societăți, ca nefondat. Obligă recurenta-reclamantă Oil Terminal S.A. să plătească intimei-pârâte Master Chem Oil DMCC suma de 6.000 Euro, în echivalentul în lei de la data plății, cu titlu de cheltuieli de judecată. S-au achitat, către Cabinet de avocat, cheltuielile de judecată în cuantum de 30.434,40 lei (echivalentul sumei de 6.000 Euro). În baza Hotărârii civile nr.812/15.05.2025, provizionul constituit pentru acest dosar, în sumă de 24.277 lei a fost anulat, iar valoarea facturilor neîncasate, în sumă totală de 2.923.827,76 lei, echivalentul a 684.948,30 USD a fost trecută pe cheltuieli. Pentru această sumă au fost constituite anterior ajustări pentru deprecierea creanțelor în sumă de 2.923.827,76 lei.

3. Dosar nr.7729/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal S.A, debitoare Master Chem Oil DMCC. Dosar conexat la dosar 1974/118/2019. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 7.841 lei care a fost anulat în baza Hotărârii civile nr.812/15.05.2025.

4. 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 ședință 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 nr.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. la act că pârâta OIL TERMINAL S.A. și-a rezervat dreptul de a solicita cheltuieli de judecată pe cale separată.

5. 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 si art.12 din Legea 137/2002. Dosar aflat în faza de raport.

6. 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.

7. 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.

8. Dosar nr.8452/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. și Statul Român prin Ministerul Energiei.

Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună "constatarea nulității absolute parțiale a următoarelor acte societare:

1. statutul (actul constitutiv) actualizat autentificat sub nr.631/12.05.1997 de către B.N.P. Victoria Badea, capăt principal de cerere, neevaluabil în bani;
2. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. din data de 28.07.2000, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
3. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 29.03.2001, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
4. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 31.07.2001, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
5. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 11.06.2003, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
6. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 22.12.2004, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
7. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 05.03.2007, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
8. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor, din data de 06.03.2009, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
9. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 04.03.2010, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
10. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 02.08.2010, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
11. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 24.11.2011, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
12. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 17.08.2012, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
13. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 04.07.2013, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;

14. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.10 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 24.10.2014, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
15. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.11 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 19.06.2017, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
16. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.28 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 29.10.2018, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani” și
17. repunerea părților în situația anterioară,
18. constatarea că societatea Oil Terminal S.A. are un capital social total de 43.615.149,50 lei împărțit în 436.151.495 acțiuni, fiecare cu o valoare nominală de 0,1 lei, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
19. constatarea că Statul Român, prin Ministerul Energiei, are calitatea de acționar în cadrul societății Oil Terminal S.A. cu un nr. de 200.979.215 acțiuni, fiecare în valoare nominală de 0,1 lei și valoare totală de 20.097.921,5 lei, reprezentând 46,08 % din întreg capitalul social, capăt accesoriu de cerere neevaluabil în bani.

20. obligarea părților la plata cheltuielilor de judecată.

Dosarul a avut termen de judecată 19.05.2022. Prin Hotărârea din 30.06.2022 instanța de judecată respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal S.A. și Statul Român prin Ministerul Energiei. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Societatea Oil Terminal S.A. a depus Cerere de completare dispozitiv referitor la cheltuielile de judecată. Cererea a format dosarul nr.8452/118/2021/a1. La termenul de judecată din data de 17.08.2022, Tribunalul admite cererea formulată de Oil Terminal S.A. împotriva pârâtului Dumitrescu Andrei Sebastian. Obligă pârâtul la plata către petentă a sumei de 17.850 lei reprezentând cheltuieli de judecată în dosarul nr.8452/118/2021, constând în onorariu avocat. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Prin Decizia civilă nr.8, pronunțată în data de 01.03.2023, Curtea de Apel Constanța a respins ca nefondat apelul declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian obligându-l la plata către intimata Oil Terminal S.A. a sumei de 5.950 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Sentința este definitivă. Dumitrescu a formulat recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție. Termen: 05.12.2023: pronunțare: Suspendă judecata recursului declarat de pârâtul Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva deciziei civile nr.7/2023 din 01 martie 2023, pronunțate de Curtea de Apel Constanța - Secția a II-a Civilă, de Insolvență și Litigii cu Profesioniști și Societăți, în temeiul dispozițiilor art.413 alin. (1) pct.1 Cod procedură civilă până la soluționarea recursului formulat împotriva deciziei civile nr.8/2023 din 01 martie 2023, pronunțate în dosarul nr.8452/118/2021. Definitivă. În dosarul 8452/118/2021 Dumitrescu a formulat recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție la data de 12.10.2023. Termen: 10.10.2024-pronunțare: Respinge recursul declarat de recurentul-reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva deciziei civile nr. 8 din 1 martie 2023, pronunțată de Curtea de Apel Constanța, ca nefondat. Obligă recurentul-reclamant la plata către intimata-pârâtă OIL TERMINAL S.A a sumei de 8.925 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Definitivă.

9. Dosar nr.8452/118/2021/a1, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, parat Dumitrescu Andrei Sebastian, reclamant Oil Terminal S.A., Completare dispozitiv. Cheltuieli de judecată. Termen: 17.08.2022 admite cererea formulată de Oil Terminal S.A. împotriva pârâtului Dumitrescu Andrei Sebastian. Obligă pârâtul la plata către petentă a sumei de 17.850 lei reprezentând cheltuieli de judecată în dosarul 8452/118/2021, constând în onorariu avocat. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Dumitrescu a formulat apel Curtea de Apel Constanța la termenul din data de 01.03.2023 – Dec. Respinge ca nefondat apelul formulat de apelantul Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva sentinței civile nr.910 din data de 17.08.2022, pronunțate de Tribunalul Constanța. Definitivă conform: Hotărâre 7/2023 01.03.2023. Recurs declarat la data de 6.04.2023 de Dumitrescu Andrei Sebastian. Înalta Curte de Casație și Justiție la Termenul din data de 03.10.2023: Respinge excepția nulității recursului și acordă termen de judecată la data de 5 decembrie 2023. Termen: 05.12.2023: Suspendă judecarea recursului, până la soluționarea recursului în dosar 8452/118/2021. Dosar 8452/118/2021 solutionat la data de 17.10.2024 cauza repusa pe rol Termen la: 13.05.2025. În data de 13.05.2025 s-a respins excepția perimării recursului. A fost respins ca nefondat recursul declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva Deciziei Civile nr. 7/2023 din 1 martie 2023 pronunțată de Curtea de Apel Constanța – Secția a II-a Civilă, de Insolvență și Litigii cu Profesioniști și Societăți. Obligă recurentul Dumitrescu Andrei Sebastian să achite intimei Oil Terminal S.A. cu suma de 5.950 lei reprezentând cheltuieli de judecată. Definitivă.

10. 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.

11. 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. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

12. 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. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

13. 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. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

14. 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. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

15. 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. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

16. 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. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

17. 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 înaintază 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.

18. 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.

19. 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 judecătii 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 judecătii 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 Solutie: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 amânat

pronunțarea la 13.02.2025. Soluționat: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

20. 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 judecată 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.

21. 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.

22. 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.

23. 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 intimății 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.

24. 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 toată durata suspendării. Recurs pentru suspendare declarat în data de 22.04.2023. Termen 06.09.2024: pronunțare-Respinge recursul, ca nefondat.

25. 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 judecății. 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.

26. 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-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.

27. 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.

28. Dosar nr.4206/2/2015*, aflat pe rolul Curții de Apel București, prin care reclamantul DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., a depus în data de 29.01.2020 la Curtea de Apel București o contestație administrativă prin care a solicitat anularea Deciziei nr.1/05.01.2015, prin care A.N.A.F.- Direcția Regională pentru Accize și Operațiuni Vamale București a instituit obligația de plată a sumei de 3.759.256 lei pentru reclamanta DG Petrol S.R.L.

La termenul de judecată din data de 10.06.2020, reclamanta DG Petrol S.R.L. a depus o cerere de chemare în garanție a societății Oil Terminal S.A. prin care solicită instanței de judecată să emită o hotărâre prin care să dispună obligarea chematei în garanție Oil Terminal S.A la plata sumei de 3.759.256 lei.

Oil Terminal S.A. a formulat întâmpinare în termenul legal prin care a invocat excepția inadmisibilității cererii de chemare în garanție, excepția tardivității cererii de chemare în garanție, iar pe fondul cauzei a solicitat respingerea cererii de chemare în garanție ca nefondată. Prin încheierea pronunțată în data de 23.09.2020, instanța de fond, respectiv Curtea de Apel București a respins cererea de chemare în garanție formulată de reclamanta DG Petrol S.R.L. în contradictoriu cu Oil Terminal S.A. ca inadmisibilă. Reclamantul DG Petrol S.R.L. a formulat recurs, iar Curtea de Apel București, în data de 02.12.2020, în temeiul art.64 alin.4 Cod procedură civilă, a suspendat judecata. Hotărârea poate fi atacată cu recurs pe toată durata suspendării. Dosarul a fost repus pe rol și are termen de pronunțare la data de 19.10.2023. Soluția pe scurt: Curtea de Apel București, prin Hotărârea nr.1621/2023, Admite cererea reclamantei. Respinge cererea de chemare în garanție a Societății OIL TERMINAL S.A. Hotărârea nu este definitivă, ea poate fi atacată cu recurs. A fost declarat recurs la data de 26.02.2024 de Ministerul Finanțelor Publice, la data de 27.02.2024 de Autoritatea Vamală Română, pe 29.02.2024 de Agenția Națională de Administrare Fiscală.

Cauza. Înalta Curte de Casație și Justiție. Termen: 11.06.2024: pronunțare. Soluție: - Admite recursurile formulate de recurenții-pârâți Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor și Ministerul Finanțelor – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor și Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București împotriva Sentinței civile nr. 1621 din data de 19 octombrie 2023 a Curții de Apel București – Secția a IX-a contencios administrativ și fiscal. - Casează în parte sentința recurată și rejudecând: Respinge acțiunea ca nefondată. Respinge cererea de intervenție accesorie în favoarea reclamantei DG Petrol S.R.L. prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L.

formulată de intervenientul Igniska Dan, ca nefondată. - Menține sentința recurată în ceea ce privește soluția dată de respingere a cererii de chemare în garanție. Definitivă.

29. Dosar nr.2537/1/2024 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, prin care reclamantul DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., și administrator special Dan Igniska a formulat Contestatie în anulare -Decizia nr.3690/09.07.2024, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în Dosar nr.4206/2/2015. Prin Decizia menționată mai sus s-a dispus menținerea din Sentința civilă nr.1621/19.10.2022, pronunțată de Curtea de Apel București, a soluției dată cererii de chemare în garanție a Oil Terminal SA, respectiv respingerea acesteia. Termen la 01.04.2025, amânată pronunțarea la 15.04.2025. Soluționat prin Decizia nr.2186/2025. Respinge contestația în anulare. Respinge excepția inadmisibilității contestației în anulare formulate de S.C. DG Petrol S.R.L. și Igniska Dan, invocată de intimați. Respinge contestația în anulare formulată de contestatorii S.C. DG Petrol S.R.L. prin Lichidator Judiciar Fineco Insolvency SPRL și administrator special Igniska Dan și intervenientul Igniska Dan împotriva deciziei nr.3690 din data de 9 iulie 2024 a Înaltei Curți de Casație și Justiție – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal, în dosarul nr.4206/2/2015**, ca nefondată. Definitivă.

30. Dosar nr.2665/1/2024 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, prin care reclamantul DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., și administrator special Dan Igniska a formulat cerere de Revizuire conform Art.509 și următ CPC Art.21 din Legea nr.554/2004 privind Decizia nr.3690/09.07.2024, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în Dosar nr.4206/2/2015**. Termen la 24.09.2025: Amânare pronunțare. Pronunțare la data de 08.10.2025: Respinge cererea de revizuire formulată împotriva deciziei civile nr.690/09.07.2024 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție, conform art. 21 din Legea nr. 554/2024, ca nefondată. Respinge cererea de sesizare a Curții Europene de Justiție formulată de revizuenta DG PETROL SRL, ca nefondată. Definitivă. Provizionul constituit pentru acest dosar, în valoare de 3.759.256 lei, a fost anulat.

b) Provizioane pentru beneficiile angajaților

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	9.398.582	8.880.855
Constituiți în cursul anului	3.004.864	3.379.700
Reversări în cursul anului	(2.944.006)	(2.861.973)
Sold la sfârșitul perioadei	9.459.440	9.398.582

Provizionul pentru beneficiile angajaților, în sold la 31 decembrie 2024, a fost reversat parțial în cursul anului 2025, o dată cu acordarea drepturilor către angajați cu ocazia pensionării, dată la care s-au înregistrat venituri din anularea provizioanelor, în sumă de 2.944.006 lei. Societatea înregistrează la 31 decembrie 2025 provizioane pentru beneficiile angajaților în creștere față de 31 decembrie 2024 cu 90.858 lei.

Acest provizion 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 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

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	-	-
Constituiți în cursul anului	2.146.095	-
Reversări în cursul anului	-	-
Sold la sfârșitul perioadei	2.146.095	-

Provizionul pentru tranșele II-V aferente primelor pentru pensionare, în valoare de 2.146.095 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:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	1.490.991	1.066.861
Constituiți în cursul anului	2.277.547	1.490.991
Reversări în cursul anului	(1.490.991)	(1.066.861)
Sold la sfârșitul perioadei	2.277.547	1.490.991

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 creștere față de anul precedent cu 786.556 lei. Acest provizion a fost înregistrat 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.

Societatea a înregistrat la data de 31 decembrie 2024, 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, un provizion pentru participarea personalului la profitul anului 2024 în valoare de 1.490.991 lei.

În luna iunie 2025, Societatea a înregistrat obligația de plată reprezentând participarea salariaților la profit, conform Hotărârii Adunării Generale a Acționarilor Oil Terminal nr.12/28.04.2025 prin care s-a aprobat repartizarea din profitul net al anului 2024 a participării salariaților la profit a sumei de 1.490.991 lei. Ca urmare, provizionul constituit pentru participarea salariaților la profitul anului 2024 a fost anulat pentru valoarea de 1.490.991 lei și a fost achitată către angajați participarea salariaților la profit.

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:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	2.659.289	2.659.289
Constituiți în cursul anului	1.960.120	2.659.289
Reversări în cursul anului	(2.659.289)	(2.659.289)
Sold la sfârșitul anului	1.960.120	2.659.289

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

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

Provizionul în valoare de 2.659.289 lei, constituit la 31 decembrie 2024, reprezintă componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație, Directorul General și Directorul Financiar, aferentă anului 2024, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă.

În cursul lunii mai 2025 Societatea a înregistrat obligația de plată reprezentând componenta variabilă pentru Directorul General și Directorul Financiar, aferentă anului 2024, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în baza Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.6/28.04.2025.

În cursul lunii iunie 2025 Societatea a înregistrat obligația de plată reprezentând componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație aferentă anului 2024, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în baza Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.14/16.06.2025.

Concomitent cu acordarea componentei variabile aferente anului 2024, conform contractelor de mandat aprobate și Hotărârilor Adunării Generale a Acționarilor Oil Terminal nr.6/28.04.2025 și 14/16.06.2025, provizionul constituit a fost anulat și s-au înregistrat venituri din anularea provizionului.

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

35. Subvenții

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	141.082	210.158
Constituiți în cursul anului	2.162	5.488
Consumate în cursul anului	(30.452)	(74.564)
Sold la sfârșitul perioadei	112.792	141.082

Suma de 112.792 lei rămasă în sold la 31 decembrie 2025 reprezintă plusuri de inventar de natura imobilizărilor, neamortizate, în valoare de 112.368 lei și venituri în avans, în sumă de 424 lei.

36. Informații privind fluxul de trezorerie

Fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare în anul 2025 este de 42.744.866 lei, în scădere față de anul 2024 cu suma de 19.514.751 lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investiții include, în principal, plăți pentru investiții în imobilizări, în valoare de (91.607.107) lei la 31 decembrie 2025 și de (71.938.028) lei la 31 decembrie 2024.

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 decembrie 2025 este în valoare de 24.252.754 lei, în creștere față de perioada similară a anului precedent cu suma de 8.088.528 lei. Pentru anul 2025 sunt înregistrate intrări de numerar din împrumuturi în valoare de 57.936.798, în creștere față de anul 2024 cu 13.240.705 lei, iar plățile reprezentând rambursări de împrumuturi pe termen lung sunt în valoare de (21.797.915) lei, în anul 2025 față de (18.946.015) lei înregistrate în anul 2024.

Plățile pentru dividende au fost în anul 2025 în valoare de (11.886.129) lei și de (9.585.852) lei în anul 2024.

În anul 2025 și în anul 2024 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 2025 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.

La 31 decembrie 2025 nu există indicii ale deprecierei activelor și nu există obligații legale sau implicite privind constituirea unui provizion suplimentar legat de aspecte macroeconomice.

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 rezultat din aplicarea pentru prima dată a IAS, mai puțin a IAS 29, rezerve legale, rezerve din reevaluare, alte rezerve, 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 0,114 la 31 decembrie 2025 și de 0,148 la 31 decembrie 2024.

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.

Anual, conținutul contractelor cadru privind prestările de servicii pentru țitei 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 decembrie 2025	Valoare lei	Valoare Euro	Valoare USD	Valoare GBP
Numerar și echivalente de numerar	80.967	11.150	5.079	354
Clienți externi	2.211.712	433.797	0	0
Furnizori externi	144			25
Expunere netă în situația poziției financiare	2.292.823	444.947	5.079	379

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 decembrie 2025 valoarea de 1,06 față de 1,20 la 31 decembrie 2024.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă un raport între activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind de 1,02 la 31 decembrie 2025 față de 1,17 la 31 decembrie 2024.

e. Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite

1.1 La data de 31.12.2025, 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 2025", 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, 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 ȋntinelor 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 eficientă 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%, astfel:

- 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% ;

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 al 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.

Pentru împrumuturile cu dobândă variabilă, Societatea a analizat impactul unei variații rezonabil posibile de +1 punct procentual a ratei dobânzii. Analiza aferentă modificării riscului de rată a dobânzii pentru împrumuturile cu dobândă variabilă descrise la nota 28 se prezintă astfel:

Împrumuturi cu rată variabilă	Sold la 31 decembrie (lei)		Efectul modificării cu 1% în rata dobânzii (lei)	
	2025	2024	2025	2024
	278.951.026	173.356.761	2.077.790	1.667.741

Analiza presupune că toate celelalte variabile rămân constante.

Pentru anul 2025 rezultă din analiza de risc internă (estimată pentru un efect al modificării cu 1% a ratei dobânzii variabile) că nu este necesară acoperirea riscului privind rata dobânzii și nu au fost folosite instrumente financiare pentru acoperirea riscului de rată a dobânzii.

38. Elemente extra bilanțiere

La 31 decembrie 2025 Societatea are înregistrate în conturi în afara bilanțului următoarele:

- Stocuri de țiței, produse petroliere, produse chimice, proprietatea clienților Oil Terminal, evidențiate ca valori materiale primite în păstrare sau custodie în valoare de 433.977.056 lei;
- Debitori scoși din activ, urmăriți în continuare: 5.612 lei
- Stocuri de natura altor materiale date în folosință, în valoare de 13.250.108 lei;
- 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;
- Alte valori în afara bilanțului reprezentând mijloace fixe aprobate la casare în curs de dezmembrare, în valoare de 3.277.774 lei;
- Alte valori în afara bilanțului reprezentând activ cu valoare istorică, în valoare de 26.000 lei;
- Giruri și garanții primite reprezentând garanții de bună execuție, în valoare de 20.750.795 lei
- Imobilizări luate cu chirie, în valoare de 326.545 lei;
- Alte valori în afara bilanțului: valoarea activelor primite în leasing, în valoare de 17.384.717 lei;
- Alte valori în afara bilanțului: surse de finanțare a investițiilor și cheltuieli de investiții în valoare de 53.257 lei;
- Active contingente, în valoare de 405.075 lei;
- Giruri și garanții acordate, în valoare de 248.663.107 lei;
- Alte valori în afara bilanțului: produse petroliere predate de autorități, în valoare de 85 lei;
- Alte valori în afara bilanțului: fond handicap 486.779 lei
- Dobânzi de plătit, aferente contractelor de leasing, 2.226.854 lei.

39. Propunere de repartizare a rezultatului anual

Societatea înregistrează la 31 decembrie 2025 un profit brut de 30.023.988 lei, respectiv, un profit net în sumă de 26.914.656 lei.

Urmare înregistrării la 31 decembrie 2025 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit, în valoare de 2.277.547 lei, profitul brut devine 27.746.441 lei, iar profitul net 24.637.109 lei.

Propunerea de repartizare a profitului net al anului 2025 are în vedere următoarele:

- Legea contabilității nr.82/1991(r4), art.19, alin.(3), cu modificările și completările ulterioare;
- Legea societăților nr.31/1990(r2), cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr.227/2015 privind Codul Fiscal, cu modificările și completările ulterioare ;
- O.G. 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, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Legea nr.769/2001;
- Ordinul MFP nr.144/2005 privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform 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;

- Ordinul MFP nr.418/2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici.
- Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2025 aprobat prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.2/09.04.2025, rectificat prin hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.28/30.10.2025;
- Memorandum cu tema: „Mandatarea reprezentanților statului în Adunarea generală a acționarilor/ Consiliul de administrație, după caz, la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, în vederea luării 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”, aprobat în ședința de guvern din 16.04.2026, comunicat de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice, Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului cu adresa nr.478/23.04.2026;

Profitul net în valoare de 26.914.656 lei (reîntregit cu valoarea provizionului de participare a salariaților la profit) propunem să se repartizeze pe următoarele destinații:

a) Rezerve legale: 1.501.199 lei

(art.1 alin.(1) lit.a) din OG nr.64/2001 și art.183 alin.(1) din Legea nr.31/1990(r2))

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 = $30.023.988 \times 5\% = 1.501.199$ lei.

b) Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 2.637.986 lei

(art.1 alin.(1) lit.b) din OG nr.64/2001 și art.22 alin.(1) din Codul Fiscal adoptat prin Legea nr.227/2015)

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 retehnologizare 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 $2.776.827 \text{ lei} \times 5\% = 138.841$ lei.

Profitul investit repartizat la rezerve este de 2.637.986 lei ($2.776.827 \text{ lei} - 138.841 \text{ lei} = 2.637.986 \text{ lei}$).

c) Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți:

Nu este cazul

c') Constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe:

Nu este cazul

d) Alte repartizări prevăzute de lege:

Nu este cazul

e) Participarea salariaților la profit: 2.277.547 lei

(art.1 alin.1 lit.e) din OG nr.64/2001)

În conformitate cu 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, aprobată cu modificări prin Legea nr.769/2001, cu modificările și completările ulterioare, societatea Oil Terminal SA poate acorda participarea salariaților la profit în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu

de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic în exercițiul financiar de referință, deoarece s-a angajat și a stabilit prin bugetul de venituri și cheltuieli obligația de participare la profit.

Având în vedere că nivelul fondului maxim de participare a salariaților la profit, al cărui calcul a avut în vedere salariul de bază mediu lunar realizat, este mai mare decât nivelul cotei de 10% din profitul net rămas după deducerea sumelor repartizate, fondul de participare a salariaților la profit este de 2.277.547 lei.

$[26.914.656 \text{ lei profit net} - (1.501.199 \text{ lei rezervă legală} + 2.637.986 \text{ alte rezerve reprezentând facilități fiscale})] \times 10\% = 2.277.547 \text{ lei}$.

Conform Ordinului MFP nr.418/06.04.2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici, participarea salariaților la profit se reflectă în contabilitate prin constituirea unui provizion pentru riscuri și cheltuieli la nivelul sumelor brute cuvenite salariaților.

Ca urmare, societatea a înregistrat suma de 2.277.547 lei în cont "Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli".

Urmare înregistrării provizionului pentru riscuri și cheltuieli, profitul brut devine 27.746.441 lei (30.023.988 lei - 2.277.547 lei), impozitul pe profit în sumă de 3.109.332 lei rămâne neschimbat, deoarece provizionul constituit este nedeductibil fiscal, iar profitul net rămas la 31.12.2025 este de 24.637.109 lei.

f) Dividende cuvenite acționarilor: 20.497.924 lei

(art.1 alin.(1) lit.f) din OG nr.64/2001) și (Memorandumul aprobat în ședința de guvern din 16.04.2026, comunicat de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice, Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului cu adresa nr.478/ 23.04.2026)

În conformitate cu prevederile art.1 alin.(1) lit.f) 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, aprobată prin Legea nr.769/2001, cu modificările și completările ulterioare, se repartizează „minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori dividende, în cazul societăților naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat”, coroborat cu Memorandumul aprobat în ședința de Guvern din data de 16.04.2026 cu tema: „Mandatarea reprezentanților statului în Adunarea generală a acționarilor/ Consiliul de administrație, după caz, la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, în vederea luării 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”, aprobat în ședința de guvern din 16.04.2026, comunicat de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice, Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului cu adresa nr.478/23.04.2026, Societatea propune dividende reprezentând 90% din profitul net rămas după distribuirea rezervei legale, conform Legii nr.31/1990 și a rezervei reprezentând facilități fiscale conform Legii nr.227/2015, astfel:

$[26.914.656 \text{ lei profit net} - (1.501.199 \text{ lei rezervă legală} + 2.637.986 \text{ alte rezerve reprezentând facilități fiscale})] \times 90\% = 20.497.924 \text{ lei}$.

g) Alte rezerve care constituie sursă proprie de finanțare: 0 lei

(art.1 alin.(1) lit.g) din OG nr.64/2001)

În conformitate cu prevederile art.(1) alin.(1) lit.g) 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, aprobată prin Legea nr.769/2001, cu modificările și completările ulterioare „profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la lit.a)-f) se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare, putând fi redistribuit ulterior sub formă de dividende sau vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome”.

Profit net rămas de repartizat = $[26.914.656 \text{ lei profit net} - (1.501.199 \text{ lei rezervă legală} + 2.637.986 \text{ alte rezerve reprezentând facilități fiscale} + 2.277.547 \text{ lei participarea salariaților la profit} + 20.497.924 \text{ lei dividende})] = 0 \text{ lei}$.

40. Rezultatul pe acțiune

La 31 decembrie 2025 și la 31 decembrie 2024, rezultatul pe acțiune este:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Profitul exercițiului financiar	24.637.109	19.203.979
Alte elemente ale rezultatului global:		
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care :	271.085	6.201.945

Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	(546.976)	6.926.768
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	546.976	-
Datorie privind impozitul amânat	271.085	(724.823)
Rezultat global total	24.908.194	25.405.924
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 pe acțiune (lei/acțiune)	0,00831055	0,00847662
Rezultat diluat pe acțiune (lei/acțiune)	0,00831055	0,00847662

În conformitate cu art.111 alin.(2) lit.a) din Legea societăților nr.31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare și ale art.12 alin.(3) lit.a) din Actul constitutiv, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor care va aproba repartizarea profitului și fixarea dividendului brut pentru anul 2025, Societatea va propune spre aprobare un dividend brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2025 în valoare de **0,00683908 lei/acțiune**.

Propunerea privind dividendul brut pe acțiune în valoare de **0,00683908 lei/acțiune** rezultă din valoarea dividendelor brute propuse a fi repartizate din profitul net al anului 2025 în valoare de 20.497.924 lei raportate la un număr total de 2.997.177.132 acțiuni.

41. Active și datorii contingente

La 31 decembrie 2025 Societatea are active contingente în valoare de 405.075 lei, reprezentând litigii în curs.

La data de 31 decembrie 2025, societatea este implicată în 112 litigii, din care în 40 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 72 de litigii are calitatea de pârât.

Pentru un număr de 2 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii descrise la Nota 34.

La 31 decembrie 2025 Societatea nu înregistrează datorii contingente.

42. Evenimente ulterioare

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

1. 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 tutelară.

2. 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/selecție-c-a-2026/>

II. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 02.02.2026, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 12(13).03.2026, 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) (vot secret).

III. 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.

IV. 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).

Notele numerotate de la 1 la 42 fac parte integrantă din situațiile financiare la data de 31.12.2025, au fost emise de către societate la data de 24.04.2026 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

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

Societății OIL TERMINAL SA

**pentru exercițiul financiar
încheiat la data de 31 decembrie 2025**

CUPRINS

1.	PREZENTAREA SOCIETĂȚII	4
1.1	Date de identificare raport și emitent	4
1.2	Activitatea de bază a societății	5
1.3	Date de înființare a societății	5
1.4	Misiunea, viziunea și valorile societății	5
1.5	Strategia de dezvoltare și obiectivele strategice	5
1.6	Organizarea societății	6
1.7	Raportare nefinanciară	6
2.	EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE în anul 2025	7
3.	PERFORMANȚELE SOCIETĂȚII	14
3.1	Rezultate operaționale	14
3.2	Rezultate financiare	15
3.3	Investiții	15
3.4	Indicatori bursieri ai societății	15
4.	ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII OIL TERMINAL SA	16
4.1	Elemente de evaluare generală	16
4.2	Evaluarea nivelului tehnic	20
4.3	Activitatea de aprovizionare tehnico-materială	21
4.4	Fuziuni sau reorganizări semnificative ale societății, în cursul exercițiului financiar 2025	21
4.5	Achiziții și/sau înstrăinări de active	21
4.6	Evaluarea activității de vânzare	22
4.6.1	Evoluția vânzărilor secvențial pe piața internă și/sau externă și a perspectivelor vânzărilor pe termen mediu și lung	22
4.6.2	Situația concurențială în domeniul de activitate a societății, a ponderii pe piață a produselor sau serviciilor societății și a principalilor competitori	22
4.7	Resurse umane	23
4.8	Aspecte legate de impactul activității de bază a societății asupra mediului înconjurător	24
4.9	Activitatea de cercetare și dezvoltare	25
4.10	Managementul riscului și controlul intern managerial	25
4.11	Elemente de perspectivă privind activitatea societății	30
4.12	Litigii	32
4.13	Evenimente importante ulterioare datei de 31 decembrie 2025	40
5.	ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII	41
6.	PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE	42
7.	CONDUCEREA SOCIETĂȚII	43
7.1	Consiliul de administrație	43
7.2	Conducerea executivă	65
8.	SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ	66
8.1	Situația poziției financiare	66
8.2	Situația rezultatului global	69
8.3	Indicatori economico-financiar	71
8.4	Fluxul de trezorerie	72
9.	GUVERNANȚA CORPORATIVĂ	73
10.	SPONSORIZĂRI	83
11.	PROPUNEREA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE	84
11.1	Aprobarea situațiilor financiare auditate la 31.12.2025	84
11.2	Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2025	84
12.	TRANZACȚII SEMNIFICATIVE	84
12.1	Tranzacții cu entități deținute de stat	84
12.2	Tranzacții conform Ordin Ministru delegat pentru energie nr.704/18.08.2014	85
12.3	Tranzacții conform art. 52 din OUG nr.109/2011	87

12.3.1	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	87
12.3.2	Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, care intră sub incidența art.52 al.(3) lit. b) din OUG nr.109/2011	159
12.4	Tranzacții conform art. 234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr. 5/2018	163
13.	DECLARAȚIE DE CONFORMITATE CU CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ	166

ANEXE:

1. Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025 4 pag.
2. Raport privind durabilitatea AN 2025..... 127 pag.

1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII

1.1. Date de identificare raport și emitent

Raport anual al Administratorilor
întocmit în conformitate cu:

art.65 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată

art.126 din Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

Anexa nr.15 din Regulamentul ASF nr.5/2018

art.56 din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice

Exercițiul financiar

Anul 2025

Data raportului

24 aprilie 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

Situațiile financiare anuale individuale întocmite la data de 31.12.2025 sunt auditate

Moneda de raportare

Leul românesc (RON) – toate sumele prezentate sunt în RON, dacă nu este indicat altfel

1.2. Activitatea de bază a societății

Oil Terminal ocupă o poziție strategică în Zona Mării Negre, fiind cel mai mare terminal petrolier operator de produse petroliere din portul Constanța a cărei activitate de bază cuprinde efectuarea prestațiilor de servicii privind primirea, încărcarea, descărcarea țițeiului, produselor petroliere, petrochimice, chimice lichide pecum 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.

Terminalul petrolier are o vechime în domeniu de peste 125 de ani, societatea asigurând importul, exportul și tranzitul de țiței, produse petroliere, produse petrochimice și chimice lichide, precum și alte prestări de servicii.

1.3. Date de înființare a societății

Societatea OIL TERMINAL SA, cu o vechime de peste 125 ani, este o societate pe acțiuni, cu domiciliul în România, sediu social strada Caraiman nr.2, Constanța.

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 Hotărârea Guvernului României nr.1200/1990 privind înființarea de societăți comerciale pe acțiuni în industrie.

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.

Societatea își desfășoară activitatea în conformitate cu legile române și Actul Constitutiv, având forma juridică de societate pe acțiuni. 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).

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.

1.4. Misiunea, viziunea și valorile societății

- **Misiunea** - OIL TERMINAL SA este o societate modernă și dinamică, lider regional în bazinul Mării Negre, cu respect față de protecția mediului, cu un nivel ridicat de tehnologizare și automatizare, având o echipă de oameni competenți și motivați, ce oferă servicii prompte și de calitate clienților săi și plusvaloare acționarilor. Urmărește dezvoltarea relațiilor de parteneriat prin adaptarea ofertei privind prestarea de servicii de primire, depozitare, condiționare și livrare a țițeiului, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide în și din nave maritime și fluviale, vagoane cisternă, conducte petroliere, încărcare cisterne auto, precum și bunkerare nave, orientate către satisfacerea cerințelor clienților și a părților interesate.
- **Viziunea** - OIL TERMINAL SA va fi lider al calității serviciilor între terminalele petroliere din bazinul Mării Negre.
- **Valorile** Societății OIL TERMINAL SA sunt orientate pentru:
 - Axarea pe nevoile clientului
 - Prestarea de servicii excelente clienților noștri
 - Flexibilitate pentru a răspunde rapid la nevoile clienților
 - Dedicarea către cele mai înalte standarde profesionale
 - Încurajarea dezvoltării, satisfacției și loialității angajaților noștri
 - Considerarea lucrului în echipă ca fiind baza pentru cooperarea de succes din cadrul societății și pentru dezvoltarea sa viitoare
 - Creșterea valorii pentru acționari.

1.5. Strategia de dezvoltare și obiectivele strategice

Societatea Oil Terminal SA își propune să rămână o companie viabilă prin implementarea unei strategii globale de dezvoltare pe termen mediu și lung care se descompune în următoarele strategii parțiale centrate pe următoarele obiective strategice:

Strategii parțiale	Obiective
Strategia de investiții și mentenanță	Realizarea planurilor de investiții și mentenanță prin încadrarea în termenul de execuție și valoarea contractată.

Strategia de marketing	Maximizarea veniturilor societății prin promovarea imaginii Oil Terminal ca partener de încredere.
Strategia prestației pe flux tehnologic	Gestionarea corespunzătoare a produsului clientului.
Strategia organizatorică	Asigurarea unui management modern prin implementarea și menținerea proceselor de management al riscurilor, control și guvernanta corporativă din cadrul societății.
Strategia financiară	Dimensionarea și utilizarea optimă a resursei financiare proprii pentru asigurarea strategiei de dezvoltare a societății.
Strategia de formare a personalului	Asigurarea continuă a societății cu personal instruit și motivat capabil să realizeze obiectul de activitate.
Strategie de mediu	Prevenirea și limitarea efectelor negative asupra mediului.
Strategie de implementare a sistemelor de management integrat calitate, mediu, sănătate și securitate	Abordarea Sistemelor de Management Integrat ca decizie strategică a organizației pentru îmbunătățirea performanței sale globale și furnizarea de inițiative pentru o dezvoltare durabilă.

1.6. Organizarea societății

Organizarea societății este evidențiată în organigramă, aceasta fiind de tip piramidal și specifică unei structuri organizatorice de tip ierarhic-funcțional.

Urmare a finalizării procedurii de selecție conform prevederilor OUG nr.109/2011, derulată de Ministerul Energiei, în calitate de Autoritate Publică Tutelară, prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 s-a aprobat alegerea a 7 administratori neexecutivi în calitate de membri ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011, pentru o perioadă de 4 (patru) ani, societatea fiind administrată în sistemul unitar.

Structura organizatorică cuprinde următoarele niveluri ierarhice:

- Adunarea Generală a Acționarilor
- Consiliul de Administrație
- Directorul General
- Directorii Executivi
- Șefi Departamente
- Șefii compartimentelor funcționale și operaționale din subordinea Directorului General, directorilor executivi și șefilor de departamente
- Personalul de execuție

Conform acestei structuri organizatorice, conducerea se realizează prin obiective și programe dispuse de sus în jos și executate de jos în sus, pe criterii de eficiență și responsabilitate profesională.

Fiecare compartiment are atribuții proprii, care fac parte integrantă din Regulamentul de Organizare și Funcționare al societății.

Pentru personalul societății, sarcinile, responsabilitățile și competențele acestora sunt cuprinse în fișele de post.

Performanța individuală și a structurilor funcționale este măsurată prin indicatori cantitativi și calitativi, adaptați și monitorizați prin Sistemul de control intern managerial.

1.7. Raportare nefinanciară

Pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31.12.2025, Societatea OIL TERMINAL SA a optat pentru publicarea informațiilor nefinanciare într-un raport separat, respectiv, Raportul privind durabilitatea aferent anului 2025, care face parte din Raportul Administratorilor, într-o secțiune specifică, fiind întocmit în conformitate cu:

- Legea nr.24/2017(r) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Art.65 alin.(10) care prevede: "Raportul administratorilor se întocmește în conformitate cu dispozițiile reglementărilor contabile aplicabile referitoare la conținutul raportului administratorilor, al raportării privind durabilitatea și al declarației privind guvernanta corporativă..."
- Ordinul MF nr.85/2024 pentru reglementarea aspectelor referitoare la raportarea privind durabilitatea, Secțiunea 7^{1.2} Raportarea privind durabilitatea care prevede următoarele:
 - pct.492¹¹ alin.(1) Entitățile prevăzute la pct.9 alin.(4) includ în raportul administratorilor informațiile necesare pentru înțelegerea impactului entității asupra aspectelor de durabilitate și informațiile necesare pentru înțelegerea modului în care aspectele de durabilitate afectează dezvoltarea, performanța și poziția entității.

alin.(2) Informațiile menționate la alin.(1) trebuie să fie clar identificabile în raportul administratorilor, într-o secțiune specifică a raportului administratorilor.

- Reglementările contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară din 12.12.2016 aprobate prin Ordinul MFP nr.2844/2016, Cap. 7¹ Secțiunea 7^{1.2} Raportarea privind durabilitatea pct.48⁵ alin.(1) "Entitățile prevăzute la pct.48³ alin.(1) includ în raportul administratorilor informațiile necesare pentru înțelegerea impactului entității asupra aspectelor de durabilitate și informațiile necesare pentru înțelegerea modului în care aspectele de durabilitate afectează dezvoltarea, performanța și poziția entității" și alin.(2) "Informațiile menționate la alin.(1) trebuie să fie clar identificabile în raportul administratorilor, într-o secțiune specifică a raportului administratorilor".

2. EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE în anul 2025

Pe parcursul anului 2025, în cadrul societății au avut loc următoarele evenimente semnificative:

I. Autorizația de antrepozit fiscal - actualizarea cuantumului garanției

În data de 17.02.2025 Ministerul Finanțelor, Agenția Națională Vamală Română, Direcția Regională Vamală București, Serviciul Autorizări Mari Contribuabili a transmis decizia nr.74/11.02.2025 prin care s-a stabilit cuantumul garanției actualizată pentru autorizația de antrepozit fiscal pentru depozitare benzine la valoarea de 68.089.801 lei, față de valoarea anterioară de 53.734.583 lei, stabilită prin decizia nr.16/18.01.2024.

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 17.022.450 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

Menționăm că în data de 25.02.2025 s-a semnat 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 RON, noua valoare garantată fiind de 17.022.450 RON, cu prelungirea termenului de valabilitate până la data de 28.02.2027.

II. Emitere nou Certificat de Înregistrare

Ca urmare a adoptării demersurilor necesare pentru implementarea prevederilor Ordinului nr.2938/C/2024 "privind măsurile și procedurile pentru punerea în aplicare a Clasificării activităților din economia națională - CAEN Rev. 3, în ceea ce privește persoanele fizice și juridice supuse înregistrării în registrul comerțului, și pentru modificarea anexelor nr.2a și 2b la Ordinul ministrului justiției nr.5307/C/2022 pentru aprobarea formatului formularului-tip de act constitutiv, a formatului cererii de înregistrare, a formatului, a elementelor de siguranță și a structurii certificatului de înregistrare, în formă letrică și electronică, a modelului declarației-tip pe propria răspundere cu privire la îndeplinirea condițiilor de funcționare/desfășurare a activității, a modelului certificatului constator privind înregistrarea declarației pe propria răspundere cu privire la îndeplinirea condițiilor de funcționare/desfășurare a activității și a structurii identificatorului unic la nivel european – EUID", în data de 18.02.2025 Oficiul Național al Registrului Comerțului a emis, pentru Oil Terminal SA, un nou Certificat de Înregistrare cu următoarele date de identificare:

Cod unic de înregistrare: 2410163

Identificator Unic la Nivel European (EUID): ROONRC.J1991000512136

Nr. de ordine în registrul comerțului: J1991000512136

III. Servicii de audit Raport de durabilitate

În baza Directivei Europene nr.2464 a Parlamentului European și a Consiliului din 14 decembrie 2022 de modificare a Regulamentului (UE) nr.537/2014, a Directivei nr.2004/109/CE, a Directivei nr.2006/43/CE și a Directivei nr.2013/34/UE în ceea ce privește raportarea privind durabilitatea de către întreprinderi și a standardelor ESRS, obiectul contractului încheiat cu TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY SRL, având ca obiect servicii de audit financiar statutar, prin Act Adițional a fost completat cu servicii de întocmire a rapoartelor de asigurare referitoare la raportarea privind durabilitatea aferentă exercițiului financiar 2024, respectiv exercițiului financiar 2025.

IV. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 31.03.2025:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.1/31.03.2025 s-a aprobat forma și conținutul Actului Adițional nr.2 la Contractul de Mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de administrație al Societății OIL TERMINAL SA, propus de acționarul Statul Român prin Ministerul Energiei.

V. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 09.04.2025:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.2/09.04.2025** s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.3/09.04.2025** s-a aprobat mandatarea conducerii executive pentru efectuarea de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, respectiv operațiuni de trezorerie, inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/09.04.2025** s-au adoptat:
 - s-a aprobat revocarea, din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr. 121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art.36.10 din Contractul de mandat, a următorilor membri ai Consiliului de Administrație:
 - dl GHEORGHE Cristian Florin
 - dl ANDREI Aurelian Ovidiu
 - dl MICU Ionuț Stelian
 - s-a aprobat alegerea următorilor membri provizorii ai Consiliului de Administrație:
 - dl LUNGU Ion
 - dna STAN-OLTEANU Manuela-Petronela
 - dna VLĂDESCU Luminița
 - s-a aprobat durata mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare;
 - s-a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în cuantumul stabilit în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Societății OIL TERMINAL SA nr.12 din 27.04.2023;
 - s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Ministerul Energiei;
 - s-a aprobat declanșarea procedurii de selecție pentru posturile de membru în Consiliul de Administrație rămase vacante, 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.

VI. Alegere Președinte Consiliu de Administrație și Actualizare Comitete Consultative

Cei 3 administratori provizorii numiți prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025 au acceptat expres mandatul în fața unui notar. Prin urmare, Componenta actualizată a Consiliului de Administrație este următoarea:

1. BODU Sebastian-Valentin - administrator definitiv
2. MIȘA George-Silvian - administrator definitiv
3. TEȘLEANU George - administrator definitiv
4. UNGUR Ramona - administrator definitiv
5. LUNGU Ion - administrator provizoriu
6. STAN-OLTEANU Manuela-Petronela - administrator provizoriu
7. VLĂDESCU Luminița - administrator provizoriu

Administratorii, întruniți în ședința din data de 15.04.2025, au decis următoarele:

- Au ales în conformitate cu prevederile legale în vigoare, în calitate de **Președinte al Consiliului de Administrație**, pe dl. Ion LUNGU
- Au actualizat componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație astfel:

Comitetul de Audit:

UNGUR Ramona – Președinte
TEȘLEANU George – Membru
STAN-OLTEANU Manuela-Petronela - Membru

Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița - Membru
LUNGU Ion - Membru

Comitetul de Dezvoltare și Strategie

TEȘLEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru

Comitetul de Gestionare Risc

VLĂDESCU Luminița- Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
STAN-OLTEANU Manuela-Petronela - Membru

VII. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 28.04.2025:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.7/28.04.2025** s-au adoptat:
 - s-au aprobat situațiile financiare aferente anului 2024, 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 2024, 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 17decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului;
 - s-a aprobat descărcarea de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2024.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.10/28.04.2025:**
 - s-a aprobat constituirea și utilizarea ca sursă proprie de finanțare a investițiilor a surplusului 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 la 31.12.2024 în suma de 8.082.921,97 lei;
 - s-a aprobat completarea sursei proprii de finanțare a investițiilor în perioada 2025-2027 cu surplusul realizat din rezerve din reevaluare constituit, în suma de 8.082.921,97 lei, sold creditor cont "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/28.04.2025:**
 - s-a aprobat repartizarea profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit astfel:

• Rezerva legală:	1.256.778 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	4.528.279 lei
• Participarea salariaților la profit:	1.490.991 lei
• Dividende acționari 90%:	13.418.922 lei
• Sursa proprie de finanțare:	0 lei
 - s-a aprobat stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00447719 lei/ acțiune.

VIII. Stadiul derulării procedurii de selecție a trei administratori ai societății, pe posturile rămase vacante, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 - Consultări profilul C.A.

1. Prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, acționarii societății au aprobat declanșarea procedurii de selecție pentru posturile de membru în Consiliul de Administrație rămase vacante, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanța 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.
2. În data de 16.04.2025, la solicitarea Ministerului Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară care derulează procedura de selecție, au fost postate pe site-ul societății proiectul Scrisorii de Așteptări, Proiectul Componentei inițiale a planului de selecție și Invitația la Consultări.
3. În data de 12.05.2025, la solicitarea Ministerului Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară care derulează procedura de selecție, au fost postate pe site-ul societății Scrisoarea de Așteptări actualizată și Componenta inițială a planului de selecție.
4. În data de 15.05.2025, la solicitarea Ministerului Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară care derulează procedura de selecție, au fost postate pe site-ul societății Invitația la Consultări în vederea definitivării Proiectului consiliului și Proiectul Consiliului Societății Oil Terminal SA.
5. În data de 06.06.2025, la solicitarea Ministerului Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară care derulează procedura de selecție, au fost postate pe site-ul societății documentele necesare.
6. În data de 22.08.2025, la solicitarea Ministerului Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară care derulează procedura de selecție, au fost postate pe site-ul societății documentele necesare (Componenta integrală a Planului de selecție pentru poziția de administrator al Societății OIL TERMINAL SA, Profilul Consiliului, Profilul Candidatului).
7. În data de 25.08.2025, la solicitarea Ministerului Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară care derulează procedura de selecție, Societatea anunță că, în data de 26.08.2025, va publica *Anunțul pentru ocuparea a trei (3) posturi de membrii în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA*, atât în ziarele „Profit” și „Bursa”, precum și pe platforma de recrutare de resurse umane www.e-jobs.ro, cu mențiunea că, dosarul de candidatură se depune până la data-limită de 26.09.2025, ora 11:00, în format letric (pe

suport de hârtie) la Registratura Generală a Ministerului Energiei, din București, str. Academiei nr.39-41, Sector 1, București, cod postal 010013 și, în mod obligatoriu, în format electronic, la adresa instituțională a Comisiei de selecție și nominalizare selectie.oilterminal@energie.gov.ro și că va posta pe website-ul societății, începând cu data 26.08.2025, pe prima pagina, într-un loc vizibil la încărcarea paginii, Anunțul de selecție pentru ocuparea a trei (3) posturi de membrii în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA.

IX. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 16.06.2025:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/16.06.2025** s-a aprobat Politica de remunerare revizuită, întocmită în conformitate cu art.106, alin.(5) din Legea 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.14/16.06.2025** s-a constatat îndeplinirea de către administratori a obligațiilor aferente contractului de mandat pentru anul 2024 cu aplicarea tuturor reglementărilor legale în vigoare.

X. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 21.08.2025:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.20/21.08.2025:**
 - s-au aprobat indicatorii-cheie de performanță financiari și nefinanciari ai directorilor și administratorilor neexecutivi rezultați din Planul de Administrare al Societății OIL TERMINAL SA, 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 SA;
 - s-a aprobat Actul Adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație în forma și conținutul propuse de Ministerul Energiei;
 - s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze Actul Adițional la Contractul de mandat cu membrii Consiliului de Administrație;
 - s-a aprobat Componenta integrală a planului de selecție pentru pozițiile vacante de membri în Consiliul de Administrație al Societății Oil Terminal SA.

XI. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 04.09.2025:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.3/04.09.2025** s-a aprobat contractarea unui credit de investiții pe termen lung în valoare de 12.000.000 lei (fără TVA), în vederea finanțării următorului obiectiv de investiții: Modernizare rezervor 27 UAN din cadrul Secției Platformă Port.

XII. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 04.09.2025:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.22/04.09.2025** s-a aprobat structura de garanții aferentă creditului de investiții pe termen lung, după cum urmează:
 - ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale Împrumutatului;
 - ipoteca imobiliară asupra obiectului investiției, respectiv rezervor R27 din SP Port, capacitate 10.000 mc, nr. inventar 11222777, aflat în proprietatea Oil Terminal.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.23/04.09.2025:**
 - s-a respins prelungirea duratei mandatului dl Ion LUNGU, administrator provizoriu, ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
 - s-a aprobat prelungirea duratei mandatului dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU administrator provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
 - s-a aprobat prelungirea duratei mandatului dnei Luminița VLĂDESCU administrator provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
 - s-a aprobat forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025;
 - s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dna Ana VIȘAN, pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorilor provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.24/04.09.2025** s-a aprobat valoarea de 1.000.000 euro reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a administratorilor societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.26/04.09.2025:**

- s-a aprobat revocarea următorilor membri ai Consiliului de Administrație începând cu data de 09.09.2025 ca urmare a încetării duratei contractelor de mandat
 - (i) Dl. Ion LUNGU, cetățean român;
- s-a aprobat alegerea următorilor membri provizorii ai Consiliului de Administrație:
 - (i) Dl. Mircea Valentin CÂRLAN, cetățean român;
- s-a aprobat durata mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși pentru o perioadă de 2(două) luni, începând cu data de 09.09.2025 până în data de 08.11.2025 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat;
- s-a aprobat remunerația brută lunară a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023;
- s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în forma propusă de Ministerul Energiei;
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea contractelor de mandat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.

XIII. Alegere Președinte Consiliu de Administrație și Actualizare Comitete Consultative

Ca urmare a actualizării componenței Consiliului de Administrație, în baza Hotărârii AGOA nr.26/04.09.2025, administratorii, întruniți în ședința din data de 10.09.2025, au decis următoarele:

- Au ales în conformitate cu prevederile legale în vigoare, în calitate de **Președinte al Consiliului de Administrație**, pe dna Ramona UNGUR
- Au actualizat componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

Comitetul de Audit:

TEȘELEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
STAN-OLTEANU Manuela-Petronela – Membru

Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița – Membru
UNGUR Ramona – Membru

Comitetul de Dezvoltare și Strategie:

TEȘELEANU George – Președinte
CÂRLAN Mircea-Valentin – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru

Comitetul de Gestionare Risc:

VLĂDESCU Luminița – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
STAN-OLTEANU Manuela-Petronela – Membru

XIV. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 30.10.2025:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.27/30.10.2025** s-a luat act de Raportul Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Sem. I 2025, încheiat la data de 30 iunie 2025 (perioada 01.01.2025 – 30.06.2025), întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017(r1), art.128 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.14), art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.28/30.10.2025** s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli Rectificat pentru anul 2025.

XV. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 07.11.2025:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.30/07.11.2025:**
 - s-a aprobat constatarea încetării mandatului dnei Luminița VLĂDESCU, cetățean român, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei și radierea de la Oficiul Național al Registrului Comerțului.
 - s-a aprobat constatarea încetării mandatului dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, cetățean român, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei și radierea de la Oficiul Național al Registrului Comerțului.
 - s-a aprobat constatarea încetării mandatului dnului Mircea-Valentin CÂRLAN, cetățean român, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei și radierea de la Oficiul Național al Registrului Comerțului.
 - s-a aprobat alegerea dnei Luminița VLĂDESCU, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.

- s-a aprobat alegerea dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- s-a aprobat alegerea dnlui Mircea-Valentin CÂRLAN, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- s-a aprobat durata mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși la 5 (cinci) luni, începând cu data de 09.11.2025 până în data de 09.04.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.
- s-a aprobat stabilirea remunerației brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023.
- s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dl Cristian-Florin GHEORGHE, pentru semnarea contractului de mandat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.

XVI. Actualizare Comitete Consultative

Ca urmare a numirii a 3 administratori provizorii ai Consiliului de Administrație în baza Hotărârii AGOA nr.30/07.11.2025, administratorii Societății, întruniți în ședința din data de 10.11.2025, au actualizat componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

Comitetul de Audit:

TEȘELEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
STAN- OLTEANU Manuela Petronela – Membru

Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița – Membru
UNGUR Ramona – Membru

Comitetul de Dezvoltare și Strategie:

TEȘELEANU George – Președinte
CÂRLAN Mircea Valentin – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru

Comitetul de Gestionare Risc:

VLĂDESCU Luminița – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru

XVII. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 28.11.2025:

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.32/28.11.2025** s-a luat act de Informarea cu privire la împlinirea termenului general de prescripție asupra dreptului acționarilor OIL TERMINAL SA de a solicita plata dividendelor cuvenite și neridicate aferente exercițiului financiar 2021.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.33/28.11.2025:**
 - Art.1.** AGOA a aprobat revocarea membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data de 28.11.2025, ca urmare a finalizării procedurii de selecție:
 - 1.1. Dna Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, cetățean român
 - 1.2. Dna Luminița VLĂDESCU, cetățean român
 - 1.3. Dl Mircea Valentin CÂRLAN, cetățean român
 - Art.2.** AGOA aprobă alegerea următorilor membri ai Consiliului de Administrație, începând cu data de 28.11.2025:
 - (i) s-a aprobat alegerea dl Călin-Victor DOBRE, cetățean român, în calitate de membru al Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL
 - (ii) s-a aprobat alegerea dl Paul CONONOV, cetățean român, în calitate de membru al Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL
 - Art.3.** AGOA a aprobat durata mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși conform Art.2, începând cu data ședinței și până la data de 27.04.2027, dată ce corespunde cu finalizarea mandatului membrilor Consiliului de Administrație numiți prin Hotărârea AGOA nr.12 din data de 27.04.2023.
 - Art.4.** AGOA a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform Art.2, în conformitate cu art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.
 - Art.5.** AGOA a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși conform Art.2, în forma propusă de Ministerul Energiei.

Art.6. AGOA a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractele de mandat ale membrilor Consiliului de Administrație aleși la Art.2.

XVIII. Actualizare Comitete Consultative

Ca urmare a numirii a 2 administratori ai Consiliului de Administrație în baza Hotărârii AGOA nr.33/28.11.2025, administratorii Societății, întruniți în ședința din data de 02.12.2025, au actualizat componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

Comitetul de Audit:

TEȘLEANU 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:

TEȘLEANU George – Președinte

DOBRE Călin-Victor – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

Comitetul de Gestionare Risc:

DOBRE Călin-Victor – Președinte

BODU Sebastian-Valentin – Membru

CONONOV Paul – Membru

XIX. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 15.12.2025:

- **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 nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hotărârea 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 nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025.
 - s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea Actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație.
- **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 (brută) 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.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.37/15.12.2025:**

Art.1. AGOA a 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 guvernanța 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.

Art.2. AGOA a aprobat alegerea membrului provizoriu în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data de ședinței 15.12.2025.

(i) s-a aprobat alegerea dnului Mihai-Călin PRECUP, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.

Art.3. AGOA a aprobat stabilirea duratei mandatului membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la Art.2, începând cu data ședinței, pentru o perioadă de 5 luni, începând cu data de 15.12.2025 până în data de 15.05.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.

Art.4. AGOA a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la Art.2, în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.

Art.5. AGOA a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrul provizoriu în Consiliul de Administrație ales la Art.2, în forma propusă de Ministerul Energiei.

Art.6. AGOA a aprobat mandatarea reprezentatului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractul de mandat al membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la Art.2.

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.38/15.12.2025** s-a aprobat contractarea unor servicii juridice externe de consultanță, asistență și reprezentare legală în materie penală referitoare la instrumentarea Dosarului nr.5012/P/2025 și orice alte dosare sau acțiuni de control derivate din acesta, incluzând desfășurarea activității de cercetare penală, asigurare asistență și reprezentare în toate etapele procesuale.

XX. Semnare Acte Adiționale la Contractele de mandat ale administratorilor și directorilor și actualizare componență comitete consultative

- Administratorii societății au semnat în data de 15.12.2025 Actele Adiționale la Contractele de mandat în forma aprobată prin Hotărârea AGOA nr.34/15.12.2025 implementând astfel prevederile legale privind modificarea remunerațiilor și limitarea beneficiilor introduse de Legea nr.158/2025 de modificare și completare a OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

- Directorul General și Directorul financiar au semnat în data de 16.12.2025 Actele Adiționale la Contractele de mandat în forma aprobată prin Decizia CA nr.134/16.12.2025 în limitele stabilite prin Hotărârea AGOA nr.35/15.12.2025, implementând astfel prevederile legale privind modificarea remunerațiilor și limitarea beneficiilor introduse de Legea nr.158/2025 de modificare și completare a OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

- Administratorii Societății, întruniți în ședința în data de 16.12.2025, au actualizat componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, ca urmare a numirii, în data de 15.12.2025, a unui nou administrator provizoriu, astfel:

Comitetul de Audit:

TEȘLEANU George – Președinte

PRECUP Mihai-Călin – 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:

TEȘLEANU George – Președinte

DOBRE Călin-Victor – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

Comitetul de Gestionare Risc:

DOBRE Călin-Victor – Președinte

BODU Sebastian-Valentin – Membru

CONONOV Paul – Membru

3. PERFORMANȚELE SOCIETĂȚII

3.1. Rezultate operaționale

Programul fizic de prestații realizat în perioada 2023 - 2025, pe produse petroliere și petrochimice:

Produse (mii tone)	2025	2024	2023
Țiței	3.681	4.644	3.198
Benzină	345	429	403

Motorină	3.770	4.426	3.918
Păcură	37	89	207
Produse chimice	473	629	657
Total	8.306	10.217	8.383

3.2. Rezultate financiare

Indicatori	Realizat		2025/2024 (▲/▼%)
	31.12.2025 (mil. lei)	31.12.2024 (mil. lei)	
Cifra de afaceri netă	401,1	474,0	▼ 84,6
Venituri din exploatare	404,6	475,9	▼ 85,0
Cheltuieli de exploatare	361,7	441,6	▼ 81,9
Profit exploatare	42,9	34,3	▲ 125,1
Venituri financiare	1,3	1,7	▼ 76,5
Cheltuieli financiare	16,5	12,3	▲ 134,1
Rezultat financiar	(15,2)	(10,6)	▲ 143,4
Venituri totale	406,0	477,6	▼ 85,0
Cheltuieli totale	378,3	453,9	▼ 83,3
Profit brut	27,7	23,7	▲ 116,9
Profit net	24,6	19,2	▲ 128,1
EBITDA	73,1	65,7	▲ 111,3
Marja brută din vânzări (profit brut/cifra de afaceri) x 100 (%)	6,9	5,0	▲ 138,0

Contribuții la bugetul consolidat al statului

Sumele totale datorate bugetului consolidat al statului aferente anului 2025, sunt în sumă de 119,8 mil.lei, dintre care cele mai importante sunt reprezentate de:

- TVA de plată 17,9 mil.lei
- Redevența petrolieră 21,3 mil.lei
- Impozit salarii și contribuții aferente 69,4 mil.lei
- Impozit profit 3,1 mil.lei
- Alte impozite și taxe 8,1 mil.lei

3.3. Investiții

Principalele obiective de investiții din cuprinsul Programului de investiții aferente anului 2025:

- Modernizare rezervor T26, capacitate 31.500 mc - Secția Platformă Sud (execuție)
- Modernizare rezervor T29, capacitate 57.000 mc - Secția Platformă Sud (execuție)
- Construire rezervor 30P, capacitate 10.000 mc - Secția Platformă Port (proiect și execuție)
- Instalație de încărcare păcură în cisterne CF linia 1 - Secția Platformă Sud (execuție)
- Detecție perimetrală pentru semnalizarea pătrunderii neautorizate la nivelul gardului de protecție al obiectivului SP Sud
- Modernizare și repunere în funcțiune separator Crystal
- Sistem de contorizare tip Skid în dana 73-75 - Secția Platformă Port
- Modernizare instalație PSI tunuri cuva parc rezervoare 3 x 50.000 mc - Secția Platformă Sud

3.4. Indicatori bursieri ai societății

Informațiile prezentate privind indicatorii bursieri ai societății Oil Terminal SA la 31.12.2025 au fost preluate din Buletinul lunar Decembrie 2025 comunicat de BVB.

La 31.12.2025 acțiunile au fost tranzacționate la valoarea de 0,1115 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 31.12.2025 conform BVB	

Capitalizare	334.185.250,22
PER	-78,92
P/BV	0,58
EPS	0,00
DIVY	4,02
Dividend brut (2024)	0,004477

În cursul anului 2025 nu s-au desfășurat activități ale Oil Terminal SA de achiziționare a propriilor acțiuni.
Oil Terminal SA nu are filiale, neexistând acțiuni emise de societatea mamă deținute de filiale.
În cursul anului 2025 societatea nu a emis obligațiuni.

4. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII OIL TERMINAL SA

4.1. Elemente de evaluare generală

Tarifele practicate

Tarifele practicate de societate pentru derularea țițeiului și produselor petroliere prin terminalul petrolier sunt tarife reglementate, respectiv, stabilite de către Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM) și aprobate prin Ordin al Președintelui ANRM, conform Acordului petrolier încheiat între Agenție și Societate, în baza Hotărârii de Guvern nr.886/2002.

Tarifele sunt diferențiate pe tipuri de produse (țiței, benzină, motorină și biodiesel), pe prestațiile aferente produselor și pe intervale de depozitare.

Tarifele reglementate practicate de societate în perioada anului 2025 pentru prestațiile de țiței, motorină, biodiesel și benzină sunt cele aprobate prin Ordinul ANRM nr.343/18.12.2023, în vigoare de la data de 01.01.2024, publicat în Monitorul Oficial, Partea I nr.1159/21.12.2023.

Alte tarife practicate de societate, respectiv, prestații de păcură, produse chimice, chirii, diverse analize laborator, sunt tarife nereglementate, aprobate în conformitate cu prevederile art.18, alin.(4.1) din Actul Constitutiv al Societății.

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 14.04.-15.04.2025 s-a desfășurat Auditul de Supraveghere 1 în conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO 9001:2015.

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.

În perioada ianuarie - martie s-a modificat documentația Sistemului de Management, pentru procedurile care au necesitat actualizare sau modificări. Modificarea de documente a implicat de asemenea modificarea documentației, implicit pentru Laboratoarele de încercări produse petroliere și susținerea acestora la RENAR având în vedere faptul că cerințele de management pentru Standardul 17025:2018 sunt integrate cu 9001:2015. S-a modificat documentația pentru Laboratorul de Metrologie.

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.

În februarie 2025 s-a desfășurat Auditul de supraveghere a conformării Laboratorului de Metrologie, cu cerințele standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018. În urma desfășurării auditului s-a menținut Reautorizarea Laboratorului de Metrologie, pentru o perioadă de 1 an. Urmează ca în aprilie 2026 să se efectueze din nou reautorizarea Laboratorului de Metrologie.

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 privind siguranța feroviară, și Regulamentul Delegat UE 2018/762 Metode comune de siguranță privind siguranța sistemului de management al siguranței feroviare transpusă în Legea nr.55/2006. Verificarea sistemului implementat în 2016 se desfășoară anual, pe baza documentației acestuia, eliberându-se Autorizațiile de funcționare ale operatorului feroviar.

În luna decembrie 2025, 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) 2018/762.

Sistemul informațional

Infrastructura IT este realizată pe platforma Microsoft.

Începând cu anul 2000, în cadrul Oil Terminal SA s-a implementat sistemul integrat de întreprindere Socrate Plus, platformă ce asigură schimburi de date în cadru unificat, interfață unificată pentru dezvoltare și modernizare, nivel ridicat de accesibilitate, productivitate ridicată prin ajustarea flexibilă a actualizărilor de date și o gamă largă de interfețe de schimb de date. Sistemul integrat funcționează pe baza unui server alocat special pentru această aplicație, iar bazei de date a acestuia i se face backup zilnic după terminarea orelor de program. Backup-ul este copiat în trei locații diferite și pe un hard-disc extern care este păstrat în seiful aflat la Biroul Tehnologia Informației.

De asemenea se face backup săptămânal a configurațiilor serverelor conform prevederilor „Proceduri operaționale de backup și recuperare în caz de dezastru a datelor existente în sistemul informatic” cod PO-38.02. Backup-urile sunt copiate în trei locații diferite și pe un hard-disc extern care este păstrat în seiful aflat la Biroul Tehnologia Informației.

Începând cu anul 2014 s-a implementat și sistemul de backup al documentelor utilizatorilor cu ajutorul unui server dedicat acestei activități. Backup-ul se realizează automat, o dată pe săptămână, pentru majoritatea utilizatorilor conectați în rețeaua de calculatoare a societății Oil Terminal SA.

În luna noiembrie 2025, a fost schimbat echipamentul de tip Firewall, cu un echipament modern, sporind astfel nivelul de securitate cibernetică a rețelei de calculatoare și a sistemului informatic aflat în exploatare în cadrul societății.

Începând cu luna februarie 2020, a fost implementat un nou sistem de poștă electronică care respectă ultimele standarde în domeniu privind siguranța și securitatea corespondenței electronice purtate de societatea Oil Terminal cu terții sau între compartimentele interne. Sistemul este asigurat de un server dedicat, administrat și actualizat permanent de o firmă specializată în domeniu, iar administrarea adreselor de poștă electronică și suportul pentru utilizatori sunt realizate de specialiștii din cadrul Biroului Tehnologia Informației din cadrul societății Oil Terminal.

Începând cu luna septembrie 2024, a fost îmbunătățit sistemul hardware de gestionare a resurselor de transmițeri de date din cadrul societății, prin instalarea de echipamente de transmitere și prelucrare de date care suportă utilizarea facilă a noilor tehnologii de securitate cibernetică apărute în domeniul tehnologiei informației.

Începând cu luna octombrie 2024, Societatea Oil Terminal s-a arondat, pe bază de abonament lunar, la un Centru de Operațiuni de Securitate (SOC) asigurat permanent de o firmă terță specializată. S-a îmbunătățit astfel securitatea cibernetică a sistemului informatic al societății în privința prevenirii, detectării și răspunsului la amenințările cibernetică, efectuându-se o activitate de securitate cibernetică proactivă.

Mediu

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.

Juridic

Oil Terminal este implicată în 112 de litigii în curs, din care în 40 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 72 de litigii are calitatea de pârât. Pentru un număr de 2 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii.

Financiar

Nivelul principalilor indicatori bugetari realizați în anul 2025 comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2025 și cu anul 2024:

Realizat 2025	BVC 2025	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat 2025	Realizat 2024	▲ ▼ % ²
401.076	400.185	▲ 100,2	Cifra de afaceri netă	401.076	473.990	▼ 84,6
404.649	401.565	▲ 100,8	Venituri din exploatare	404.649	475.876	▼ 85,0
361.747	360.239	▲ 100,4	Cheltuieli de exploatare	361.747	441.639	▼ 81,9
42.902	41.326	▲ 103,8	Profit exploatare	42.902	34.237	▲ 125,3
73.118	72.773	▲ 100,5	EBITDA	73.118	65.707	▲ 111,3
1.366	1.050	▲ 130,1	Venituri financiare	1.366	1.706	▼ 80,1
16.521	16.376	▲ 100,9	Cheltuieli financiare	16.521	12.298	▲ 134,3
(15.155)	(15.326)	▼ 98,9	Rezultat financiar	(15.155)	(10.592)	▲ 143,1
406.015	402.615	▲ 100,8	Venituri totale	406.015	477.582	▼ 85,0
378.268	376.615	▲ 100,4	Cheltuieli totale	378.268	453.937	▼ 83,3
27.747	26.000	▲ 106,7	Profit brut	27.747	23.645	▲ 117,3
24.637	22.234	▲ 110,8	Profit net	24.637	19.204	▲ 128,3
6.92%	6.50%	+ 0,42 p.p.	Marjă profit brut (%CA)	6.92%	4,99%	+ 1,93 p.p.
1.011	1.035	▼ 97,7	Nr. mediu salariați (pers.)	1.011	1.016	▼ 99,5
400.246	387.986	▲ 103,2	Productivitate valorică (lei/pers.)	400.246	468.382	▼ 85,5

¹ Realizat 2025 / comparativ cu BVC 2025

² Realizat 2025 / comparativ cu Realizat 2024

Indicatorii economico-financiar realizați la 31.12.2025 arată următoarea evoluție:

- cifra de afaceri crește cu 0,2% comparativ cu nivelul BVC și scade cu 15,4% comparativ cu nivelul realizat în anul 2024
- veniturile totale sunt mai mari cu 0,8% față de BVC și mai mici cu 15% față de nivelul realizat în anul 2024
- cheltuielile totale sunt mai mari cu 0,4% față de nivelul bugetat și mai mici cu 16,7% comparativ cu nivelul realizat în anul 2024
- EBITDA a crescut cu 0,5% (respectiv, cu 345 mii lei) față de nivelul bugetat și cu 11,3% comparativ cu nivelul realizat în anul 2024
- profitul brut realizat în sumă de 27.747 mii lei este mai mare cu 6,7% comparativ cu nivelul aprobat prin BVC și cu 17,3% față de profitul brut înregistrat în anul 2024
- profitul net este în sumă de 24.637 mii lei (după deducerea impozitului pe profit în sumă de 3.110 mii lei), cu 10,8% peste prevederile bugetate și cu 28,3% mai mare față de profitul net înregistrat la 31.12.2024.

Program fizic de prestații

Realizat 2025	BVC 2025	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii to)	Realizat 2025	Realizat 2024	▲ ▼ % ²
8.306	8.317	▼ 99,9	Cantități derulate, din care:	8.306	10.217	▼ 81,3
3.681	3.644	▲ 101,0	Țiței	3.681	4.644	▼ 79,3
345	300	▲ 115,0	Benzină	345	429	▼ 80,4
3.770	3.777	▼ 99,8	Motorină	3.770	4.426	▼ 85,2
37	45	▼ 82,2	Păcură	37	89	▼ 41,6
473	551	▼ 85,8	Produse chimice	473	629	▼ 75,2

¹ Realizat 2025/ comparativ cu BVC 2025

² Realizat 2025/ comparativ cu Realizat 2024

Programul fizic realizat în anul 2025 a fost mai mic cu 0,1% față de nivelul rectificat aprobat și cu 18,7%

comparativ cu nivelul realizat în anul 2024.

Venituri totale realizate în anul 2025 comparativ cu nivelul aprobat BVC 2025 și cu anul 2024

Realizat 2025	BVC 2025	▲ ▼ % ¹	Indicatori	Realizat 2025	Realizat 2024	▲ ▼ % ²
406.015	402.615	▲ 100,8	Venituri totale, din care:	406.015	477.582	▼ 85,0
404.649	401.565	▲ 100,8	Venituri din exploatare, din care:	404.649	475.876	▼ 85,0
3.794	4.020	▼ 94,4	Venituri vânzare produse reziduale	3.794	3.762	▲ 100,9
395.008	393.717	▲ 100,3	Venituri din servicii prestate	395.008	467.701	▼ 84,5
986	1.000	▼ 98,6	Venituri din chirii	986	1.070	▼ 92,1
1.288	1.448	▼ 89,0	Venituri din activități diverse	1.288	1.457	▼ 88,4
366	350	▲ 104,6	Venituri din penalități	366	351	▲ 104,3
3.207	1.030	▲ 311,4	Alte venituri din exploatare	3.207	1.535	▲ 208,9
1.366	1.050	▲ 130,1	Venituri financiare	1.366	1.706	▼ 80,1

¹ Realizat 2025 / comparativ cu BVC 2025

² Realizat 2025 / comparativ cu Realizat 2024

Veniturile totale realizate în sumă de 406.015 mii lei sunt mai mari cu 0,8% comparativ cu nivelul aprobat pentru anul 2025 și mai mici cu 15% față de anul 2024.

Veniturile din exploatare realizate înregistrează o creștere cu 0,8% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate care dețin o pondere de 98,5% în cifra de afaceri, și o scădere cu 15% comparativ cu nivelul realizat în anul 2024.

Veniturile financiare în sumă de 1.366 mii lei sunt mai mari cu 30,1% față de BVC aprobat și mai mici cu 19,9% comparativ cu anul 2024.

Cheltuieli totale realizate la 31.12.2025 comparativ cu nivelul BVC 2025 și cu 31.12.2024

Realizat 2025	BVC 2025	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat 2025	Realizat 2024	▲ ▼ % ²
378.268	376.615	▲ 100,4	Cheltuieli totale, din care:	378.268	453.937	▼ 83,3
361.747	360.239	▲ 100,4	Cheltuieli de exploatare, din care:	361.747	441.639	▼ 81,9
18.233	17.000	▲ 107,3	Cheltuieli materiale, din care:	18.233	18.968	▼ 96,1
15.120	14.000	▲ 108,0	Chelt. cu materialele consumabile, din care:	15.120	15.798	▼ 95,7
2.177	2.300	▼ 94,7	cheltuieli cu combustibilii	2.177	2.300	▼ 94,7
9.389	9.450	▼ 99,4	Alte cheltuieli externe (cu energia și apa)	9.389	9.368	▲ 100,2
174.647	179.434	▼ 97,3	Cheltuieli cu personalul, din care:	174.647	167.567	▲ 104,2
161.762	166.070	▼ 97,4	- cheltuieli de natură salarială	161.762	155.186	▲ 104,2
12.885	13.364	▼ 96,4	- alte cheltuieli cu personalul	12.885	12.381	▲ 104,1
31.401	31.401	100,0	Cheltuieli cu amortizarea	31.401	23.727	▲ 132,3
3.680	3.680	100,0	Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	3.680	2.931	▲ 125,6
118.207	106.264	▲ 111,2	Cheltuieli cu prestațiile, din care:	118.207	206.438	▼ 57,3
64.631	51.863	▲ 124,6	- întreținere și reparații	64.631	144.287	▼ 44,8
21.249	21.278	▼ 99,9	- redevență petrolieră	21.249	23.542	▼ 90,3
32.327	33.123	▼ 97,6	- alte servicii executate de terți	32.327	38.609	▼ 83,7
-4.865	-3.634	▲ 133,9	Ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane, din care:	-4.865	4.812	-101,1
9.971	10.621	▼ 93,9	- cheltuieli privind ajustările și provizioanele	9.971	13.453	▼ 74,1
14.836	14.255	▲ 104,1	- venituri din provizioane și ajustări pentru depreciere sau pierderi de valoare	14.836	8.641	▲ 171,7
11.055	16.644	▼ 66,4	Alte cheltuieli de exploatare	11.055	7.828	▲ 141,2
16.521	16.376	▲ 100,9	Cheltuieli financiare	16.521	12.298	▲ 134,3

¹ Realizat 2025 / comparativ cu BVC 2025

² Realizat 2025 / comparativ cu Realizat 2024

Cheltuielile totale realizate sunt mai mari cu 0,4% (1.653 mii lei) față de nivelul aprobat și mai mici cu 16,7% față de anul 2024.

Menționăm că, majorarea cheltuielilor totale realizate se încadrează în prevederile art.10 alin.(1) lit.b) din OG nr.26/2013, care precizează că *“în execuția BVC, în cazul în care se înregistrează depășirea veniturilor totale aprobate, operatorii economici pot efectua cheltuieli totale proporțional cu gradul de realizare a veniturilor totale, cu încadrarea în indicatorii de eficiență aprobați”*.

Cheltuielile de exploatare sunt mai mari cu 0,4% față de nivelul bugetat și mai mici cu 18,1% comparativ cu anul precedent.

Cheltuielile financiare sunt peste nivelul bugetat cu 0,9% și mai mari cu 34,3% față de 31.12.2024.

4.2. Evaluarea nivelului tehnic

Societatea OIL TERMINAL SA 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 produse petroliere și produse chimice lichide.

- **Secția Platformă Sud**, capacitate de depozitare de aproximativ 968.000 m³ utilizată pentru țiței, benzină, motorină și 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 – supratean, prevăzute cu centuri de protecție sau cuve de retenție, 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 produse 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 dănele petroliere.

Terminalul are în exploatare 7 dane operative în Portul Constanța de adâncimi între 12,50 m - 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 SA 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.

De asemenea, terminalul are legături la rețeaua națională de căi ferate, rețeaua de căi rutiere și la canalul Dunăre-Marea Neagră.

Principalele produse realizate și/sau servicii prestate

a) Principalele piețe de desfacere pentru fiecare produs sau serviciu

În anul 2025 clienții cu pondere importantă în cifra de afaceri (90,2%) sunt:

1. OMV Petrom România (19,9%) – pentru prestații țiței, motorină, biodiesel, benzină, păcură și produse chimice
2. Oscar Downstream România (19,6%) – pentru prestații motorină și biodiesel
3. Lukoil România (17,0%) – pentru prestații țiței, motorină și benzină
4. Socar Petroleum România (8,8%) – pentru prestații motorină, biodiesel și produse chimice
5. Mol România Petroleum Products (8,4%) – pentru prestații motorină și biodiesel
6. Vitaro Energy (6,4%) – pentru prestații motorină și biodiesel
7. Euronova Energies Elveția (4,8%) – pentru prestații motorină
8. Alkagesta LTD Malta (2,1%) – pentru prestații de motorină
9. Vitol Elveția (1,9%) – pentru prestații de motorină
10. Rompetrol Rafinare (1,3%) - pentru prestații țiței, benzină și produse chimice

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

Produse	An 2025 (mii lei)	% *	% **	An 2024 (mii lei)	% *	% **	An 2023 (mii lei)	% *	% **
Motorină	235.244	59	58	277.509	58	58	201.589	57	56
Țitei	111.997	28	28	130.777	28	27	72.423	21	20
Produse chimice	18.985	5	5	22.709	5	5	23.953	7	7
Benzină	16.198	4	4	21.250	4	4	10.532	3	3
Păcură	4.608	1	1	8.268	2	2	27.930	8	8
Alte produse și servicii	14.044	3	3	13.477	3	3	13.360	4	4
Cifra de afaceri	401.076	100	-	473.990	100	-	349.787	100	-
Alte venituri exploatare și financiare	4.939	-	1	3.592		1	6.198		2
Venituri totale	406.015		100	477.582		100	355.985		100

* % în cifra de afaceri

** % în venituri totale

Analizând datele comparativ cu anii 2024 și 2023 se observă o scădere a veniturilor totale în anul 2025 cu 15% față de anul 2024 și o creștere cu 14,1% față de anul 2023.

Valoarea cifrei de afaceri realizată în anul 2025 a înregistrat o scădere cu 15,4% față de anul 2024 și o creștere cu 14,7% față de anul 2023, astfel:

- la prestații motorină, o scădere cu 15,2% față de anul 2024 și o creștere cu 16,7% față de anul 2023
- la prestații Țitei, o scădere cu 14,4% față de anul 2024 și o creștere cu 54,6% față de anul 2023
- la prestații produse chimice, o scădere cu 16,4% față de anul 2024 și cu 20,7% față de anul 2023
- la prestații benzină, o scădere cu 23,8% față de anul 2024 și o creștere cu 53,8% față de anul 2023
- la prestații păcură, o scădere cu 44,3% față de anul 2024 și cu 83,5% față de anul 2023

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

În urma solicitărilor de prestări servicii primite de la clienți pe parcursul anului 2025 au fost semnate contracte noi și/sau acte adiționale la contracte deja existente, pentru derulare Petrol reactor Jet A1 și SAF în urma cărora se vor înregistra rulaje suplimentare.

4.3. Activitatea de aprovizionare tehnico-materială

Activitatea de achiziții în cadrul Oil Terminal se desfășoară în conformitate cu Regulamentul Intern de Achiziții actualizat, aprobat prin Decizia nr.83/14.08.2024 a Consiliului de Administrație, Procedura operațională privind elaborarea și actualizarea Programului anual de achiziții, cod PO-09.01, Procedura operațională privind desfășurarea procedurilor de achiziție în Oil Terminal, cod PO-09.02 și Procedura de sistem Managementul Aprovizionării, cod PS-08-12.

Societatea achiziționează lucrări de investiții, reparații, servicii de mentenanță, utilaje independente, materiale, utilități, servicii de pază, ecologizări, servicii de auditare, servicii de evaluare, etc.

În calitate de prestator de servicii, societatea Oil Terminal nu înregistrează stocuri de materii prime, iar activitatea de aprovizionare tehnico-materială se realizează, în principal, din surse indigene, având ca scop asigurarea materialelor pentru activitatea de reparații, întreținere, protecția muncii, administrativ, echipament, combustibil pentru funcționarea parcului propriu auto și funcționarea locomotivelor CF.

Prin adresa nr.4820/21.07.2016 ANAP a comunicat că Oil Terminal nu are calitatea de autoritate/entitate contractantă conform Legilor nr.98-100/2016 privind achizițiile publice și nu are obligația aplicării acestora.

4.4. Fuziuni sau reorganizări semnificative ale societății în cursul exercițiului financiar 2025

În cursul anului 2025 nu au avut loc fuziuni sau reorganizări ale societății.

Societatea nu are deschise filiale în țară sau în străinătate.

Societatea Oil Terminal la 31 decembrie 2025 nu face parte dintr-un grup, nu are relații cu filiale sau entități asociate și nu deține participații la alte societăți.

4.5. Achiziții și/sau înstrăinări de active

La 31.12.2025 în patrimoniul societății sunt înregistrate active imobilizate în sumă de 841.608 mii lei, fiind în creștere cu 59.927 mii lei (7,7%) comparativ cu aceeași perioadă a anului 2024.

În anul 2025 s-au înregistrat creșteri de active fixe în valoare de 115.262 mii lei pentru următoarele grupe, astfel:

- 104.780 mii lei pentru grupa construcții, din care, în principal: Modernizare rezervor T29, 31.500 mc - SP Sud (55.847 mii lei), Construire rezervor 30P, 10.000 mc - SP Port (18.461 mii lei), Instalație încărcare păcură în cisterne CF Linia 1 - SP Sud (11.817 mii lei), Modernizare Separator Crystal - SP Nord (4.587 mii lei), Modernizare instalații tehnologice (Conductă tehnologică SP Port - 3.186 mii lei), Consolidare stâlpi și grinzi estacadă Danele 70-76 (2.577 mii lei), Reparare conductă reziduuri Dn200 de la bazin retenție 8x50.000 la separatorul gravitațional - SP Sud (1.425 mii lei), Conectare rezervor 23P la instalație JET-A1 - SP Port (825 mii lei), Modernizare sistem de acces estacadă metalică Linia 1 - SP Sud (782 mii lei), Modernizare instalație de iluminat fascicul de conducte - SP Port (688 mii lei)
- 7.517 mii lei pentru grupa instalații tehnice și mașini
- 2.965 mii lei pentru grupa alte instalații, utilaje și mobilier

4.6. Evaluarea activității de vânzare

4.6.1. Evoluția vânzărilor secvențial pe piața internă și/sau externă și a perspectivelor vânzărilor pe termen mediu și lung

Programul fizic de prestații realizat în anul 2025 a fost mai mic cu 0,1% față de nivelul rectificat aprobat (8.306 mii tone realizat vs 8.317 mii tone aprobat) și cu 18,7% comparativ cu nivelul realizat în anul 2024.

Structura cantităților realizate an 2025 comparativ cu Programul fizic aprobat și Programul fizic realizat 2024:

Nr. crt.	Produse	Anul 2024 Realizat (mii tone)	Anul 2025				± (mii to)	▲ ▼ (%)
			Aprobat (mii tone)	Realizat (mii tone)	± (mii to)	▲ ▼ (%)		
0	1	2	3	4	5=4-3	6=4/3	7=4-2	8=4/2
Total prestații, din care:		10.217	8.317	8.306	- 11	99,9	- 1.911	81,3
1	Țitei	4.644	3.644	3.681	37	101,0	- 963	79,3
2	Benzină	429	300	345	45	115,0	- 84	80,4
3	Motorină	4.426	3.777	3.770	- 7	99,8	- 656	85,2
4	Păcură	89	45	37	- 8	82,2	- 52	41,6
5	Produse chimice	629	551	473	- 78	85,8	- 156	75,2

Cifra de afaceri realizată în anul 2025 este în valoare de 401,1 mil. lei, respectiv, 78,7 mil. EURO, raportat la cursul oficial BNR din 31.12.2025 de 1 EURO = 5.0985 lei, valabil pentru închiderea exercițiului financiar 2025.

Principalii clienți pe piața internă și externă în anul 2025 comparativ cu 2024:

Clienți interni	% în Cifra de afaceri	
	Anul 2025	Anul 2024
OMV Petrom	19,9	17,2
Oscar Downstream	19,6	17,1
Lukoil România	17,0	13,5
Socar Petroleum	8,8	6,4
Mol România Petroleum Products	8,4	5,2
Vitaro Energy	6,4	0,1

Clienți externi	% în Cifra de afaceri	
	Anul 2025	Anul 2024
Euronova Energies Elveția	4,8	8,1
Alkagesta LTD Malta	2,1	1,7
Vitol Elveția	1,9	8,5
Ivict Europe GMBH Germania	1,1	1,0
Island Petroleum Cipru	1,0	0,9
Mol PLC Ungaria	0,6	2,9

4.6.2. Situația concurențială în domeniul de activitate a societății, a ponderii pe piață a produselor sau serviciilor societății și a principalilor competitori

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

Referitor la întreaga sferă a serviciilor în domeniul petrolier avem concurență:

- 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 țiței 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 motorină și benzină 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.

În anul 2025 prin terminalul Marine Midia Terminal s-au descărcat țiței și alte materii prime folosite la prelucrare în rafinăria Petromidia și s-au încărcat carburanți pentru export și import.

- **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 și Petrotel Lukoil 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.
- prin terminalul de la Galați se rulează cantități mici de motorină și păcură sosite în principal cu vagoane cisternă de la diverși operatori. Depozitul are linii de cale ferată cu ecartament mare, tip rusesc, cu legătură în Ucraina, astfel încât nu mai este necesară transbordarea vagoanelor pe osii tip CFR pentru a fi descărcate/încărcate în acest depozit.

- **Terminalul de la Reni:**

Acest terminal este un concurent în ceea ce privește rulajul de marfă încărcată în portul din Serbia. 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 ce au rezervoare: Frial cu o capacitate de 15.000 metri cubi și Chimpex cu rezervoare de 20 mii metri cubi.

Importul de urean a fost efectuat de firma HGM Logistic, Intelligent Marine Solutions SRL și Fertistream Austria GMBH. Acesta a fost realizat din cauza închiderii celor trei combinate producătoare de urean care aparțin firmei INTERAGRO.

4.7. Resurse umane

Numărul și nivelul de pregătire al angajaților societății și gradul de sindicalizare al forței de muncă

Prin BVC aprobat pentru anul 2025 s-a prevăzut un număr de 1060 salariați, iar la 31.12.2025 s-a înregistrat un existent de 1042 salariați, structurat pe următoarele niveluri de pregătire:

- personal cu studii superioare: 189, din care 36 personal cu funcții de conducere
- personal cu studii medii/gimnaziale: 853, din care 781 personal calificat și 72 personal necalificat.

Gradul de sindicalizare al forței de muncă pentru anul 2025 a fost de 92%.

Evaluarea necesităților specifice fiecărui post și angajat în parte s-a desfășurat în anul 2025 conform planului de instruire.

În domeniul formării și perfecționării salariaților, Oil Terminal consideră că instruirea personalului în concordanță cu modificările legislative, instrucțiunile și normele organismelor certificate, este de importanță majoră pentru creșterea performanțelor și dezvoltarea firmei.

Participarea salariaților la cursuri în anul 2025:

- cursuri de formare/perfecționare profesională cu formatori externi și autorizări profesionale, conform legislației în vigoare: 262 salariați;
- cursuri de instruire/reautorizare internă: toți salariații prezenți.

Raporturile dintre manager și angajați, precum și a oricăror elemente conflictuale ce caracterizează aceste raporturi

În anul 2025 nu au existat elemente de natură conflictuală între angajați și conducerea societății.

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

Conform Legii nr.59/2016, Oil Terminal SA este clasificată ca obiectiv ce prezintă risc major și își desfășoară activitatea în baza Autorizației de Mediu nr.343/13.09.2013 - pentru Secția Platformă Port (revizuită cu nr.29/12.03.2024), Autorizației de Mediu nr.439/14.11.2013 – pentru Secția Platformă Nord (revizuită cu nr.28/12.03.2024), Autorizației de Mediu nr.504/13.12.2013 – pentru Secția Platformă Sud (revizuită cu nr.19/26.02.2025), a Autorizației de Gospodărire a Apelor nr. 149/02.12.2025.

În anul 2025 a fost obținută viza anuală pentru autorizația de mediu nr.343/13.09.2013 - pentru Secția Platformă Port, prin Decizia nr.540/06.08.2025 valabilă pentru perioada 13.09.2025 – 13.09.2026.

În anul 2025, la solicitarea Oil Terminal SA, ABADL a reînnoit Autorizația de Gospodărire a Apelor care a fost înregistrată cu nr.149/02.12.2025, valabilă până la data de 02.12.2028.

La solicitarea Oil Terminal SA a fost revizuită Autorizația de Mediu emisă pentru desfășurarea activității în Secția Platformă Sud pentru modificările intervenite în activitate.

A fost depusă la DJMCT documentația pentru revizuirea Autorizației de mediu nr.343/13.09.2013 - pentru Secția Platformă Port, ca urmare a finalizării lucrărilor de construire a rezervorului 30 de capacitate 10.000mc.

În anul 2025 au fost revizuite și transmise spre aprobare la ISU Dobrogea, Planurile de Urgență Internă pentru Secțiile Platformă Sud și Port rev.1 care conțin date conform cu cele din Rapoartele de Securitate ediția 2024 avizate de autoritățile competente în anul 2025.

Conformarea la cerințele autorizațiilor presupune respectarea prevederilor legale, implementarea și menținerea sistemelor de management în domeniul mediului și securității, asigurarea funcționării în parametri proiectați a tuturor utilajelor și instalațiilor obiectivului, cu respectarea programelor de mentenanță și preocuparea permanentă pentru modernizarea instalațiilor.

Oil Terminal gestionează impactul asupra mediului cu scopul de a utiliza în mod eficient resursele naturale, de a minimiza cantitățile de deșeuri generate și emisiile în aer, apă și sol. 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.

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

- pentru factorul de mediu apă: monitorizarea 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. În anul 2025 nu au fost înregistrate depășiri ale valorilor obținute față de limitele maxim stabilite prin actele de reglementare și legislația specifică în vigoare.

- pentru pânza freatică: măsurarea nivelului piezometric al acesteia precum și înălțimea peliculei de produs din forajele de observație, extrăgându-se după caz, prin vidanjare/pompare, apa cu produs petrolier. În anul 2025 au fost monitorizate și vidanjate intensiv forajele de monitorizare și observație din cele trei secții platformă. A fost efectuate analize pentru determinarea calității apei din forajele menționate, rezultatele au fost transmise la ABADL.

- pentru factorul de mediu sol: se monitorizează indicatorii „produs petrolier” și metale semestrial. Se verifică vizual instalațiile permanent.

- pentru factorul de mediu aer: se monitorizează 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. În anul 2025 au fost efectuate determinări suplimentare ale concentrației de compuși organici volatili în zonele rezidențiale adiacente Secției Platformă Nord. Oil Terminal SA deține certificate de emisii COV și calculul anual al emisiilor COV pentru instalațiile de depozitare benzină, eliberate de firme autorizate, în conformitate cu legislația în vigoare. Valorile obținute nu depășesc valoarea maxim admisă de legislația specifică în vigoare. Emisiile provenite de la centralele termice (pulberi, monoxid de carbon, oxizi de sulf și oxizi de azot) se monitorizează o dată la 3 ani conform prevederilor autorizațiilor de mediu în vigoare.

Lucrările de modernizare/reparații instalații, conducte de transport produse petroliere, etc, conduc la menținerea/îmbunătățirea calității factorilor de mediu prin reducerea riscului de producere a poluărilor accidentale.

În anul 2025 în programul de investiții au fost incluse obiective cu impact semnificativ asupra desfășurării activității curente privind efectuarea prestațiilor și asupra mediului, astfel:

- Investiții în reînnoirea colectării și tratării apelor uzate: Modernizare separator Crystal – SP Nord (4.497 mii lei), Proiect tehnic pentru evacuarea apelor meteorice și tehnologice din cadrul SP Sud (127 mii lei), Reparare conductă reziduuri Dn200 de la bazin retenție 8x50.000 la separatorul gravitațional - SP Sud (1.425 mii lei)

- Investiții în reabilitări de clădiri (1.700 mii lei)

- Investiții în modernizări și eficientizarea structurii interne de energie electrică: Modernizare instalație de iluminat fascicul de conducte - SP Port (0,7 mii lei)

În vederea minimizării impactului asupra mediului, a limitării consecințelor unor eventuale evenimente accidentale ca urmare a desfășurării activității, societatea a implementat Sistemul Integrat de Mediu, Sănătate și Securitate în Muncă, a actualizat planul general de gestionare a deșeurilor din activități de construire și/sau desființare, programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate din activitatea proprie.

Societatea OIL TERMINAL comunică, ori de câte ori este cazul, propriilor angajați precum și părților interesate, informarea publicului conform Legii nr.59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase și HG nr.878/2005 privind accesul publicului la informația privind mediul. Informările sunt actualizate și comunicate pe site-ul www.oil-terminal.com/Comunicare și mass-media la secțiunea Informarea publicului SEVESO și la secțiunea Mediu și cuprind informații privind măsurile de securitate în exploatare și comportamentul în caz de accident major, riscurile pentru sănătatea umană și mediu, precum și impactul activității asupra factorilor de mediu.

Implementarea standardului 14001/2015 – Sisteme de management de mediu are ca obiective creșterea performanței de mediu, îndeplinirea obligațiilor de conformare și îndeplinirea obiectivelor de mediu propuse, precum și îmbunătățirea sistematică a managementului de mediu.

Periodic, activitatea Societății Oil Terminal este auditată intern/extern și verificată prin controale tematice sau de fond de către autoritățile de mediu, gospodărire a apelor sau situații de urgență.

4.9. Activitatea de cercetare și dezvoltare

Oil Terminal nu a efectuat cheltuieli pentru activitatea de cercetare și dezvoltare în anul 2025 și nu anticipează astfel de cheltuieli pentru anul 2026.

4.10. Managementul riscului și controlul intern managerial

Politica și obiectivele societății privind managementul riscului

În conformitate cu Ordinul SGG nr.600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice, în consens cu angajamentul conducerii societății și măsurile vizate prin „*Politica și angajamentul conducerii societății în domeniul managementului riscului*”, precum și în conformitate cu „*Declarația privind Angajamentul și Politica Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA referitoare la implementarea politicii de management al riscului și menținerea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial*”, s-a asigurat și menținut, în mod sistematic, cadrul organizatoric, procedural și metodologic pentru implementarea și dezvoltarea continuă a procesului și sistemului de management al riscului, atât la nivelul compartimentelor societății, cât și integrat la nivelul societății, în vederea gestionării riscurilor într-un mod cât mai adecvat, eficient, economic și eficace pentru atingerea obiectivelor societății în țintele prognozate.

Prin Procedura de sistem Managementul Riscului cod PS-02, Ediția II, Revizia 1, implementată și adusă la cunoștința întregului personal din cadrul societății, s-au prevăzut:

- etapele, regulile și responsabilitățile procesului de management al riscului;
- metodologia privind strategia aplicată la risc (tipul de răspuns la risc) și metodologia de lucru privind identificarea, gestionarea, evaluarea și ierarhizarea riscurilor asociate, atât obiectivelor specifice/ activităților/ proceselor compartimentelor societății, cât și obiectivelor strategiilor parțiale care derivă din strategia de dezvoltare a societății, inclusiv privind riscurile de corupție;
- scalele de măsurare a probabilității de apariție și a impactului riscului, precum și celor asociate limitelor de toleranță la risc, în scopul stabilirii expunerii la risc și profilului de risc, cât și menținerii riscurilor în limitele de toleranță la risc aprobate și acceptate;
- înregistrările, circuitul și fluxul informațional, evidențiate prin intermediul diagramei de proces și de întreaga formularistică, care face dovada faptului că sistemul de management al riscului este implementat și funcționează, în scopul controlului global și integrat al riscurilor la nivelul tuturor activităților societății.

Pentru buna gestionare a riscurilor pe toate nivelurile manageriale și ierarhice ale societății au fost desemnați responsabili cu riscurile la nivelul compartimentelor societății, cât și la nivelul societății.

În cadrul compartimentelor societății s-au constituit echipele de gestionare a riscurilor (EGR) care au rolul de a analiza, evalua și ierarhiza riscurile asociate obiectivelor specifice, inclusiv privind riscurile de corupție, respectiv de a formula propuneri cu privire la tipul de răspuns cel mai adecvat pentru fiecare risc identificat și de a analiza periodic stadiul implementării măsurilor de control/intervenție pentru a menține riscurile în limitele de toleranță la risc acceptate.

În vederea implementării și monitorizării direcțiilor de acțiune și a acțiunilor vizate la nivelul SCIM, a fost numită, actualizată și aprobată prin decizie internă Comisia de monitorizare la nivelul societății, cât și componența Grupului de lucru pentru implementarea metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție, conform prevederilor Ordinului SGG nr.600/2018 și HG nr.599/2018.

Obiectivele specifice au fost monitorizate și evaluate semestrial prin indicatorii de rezultat asociați, acestea fiind corelate cu riscurile specifice activității în cadrul registrului riscurilor. La nivelul societății obiectivele

specifice, care sunt derivate din obiectivele generale ale societății, sunt asimilate ca și obiective ale managementului riscului, acestea fiind integrate și corelate cu obiectivele generale (strategice).

Prin intermediul Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial s-au prevăzut și realizat următoarele acțiuni:

- Identificarea și evaluarea principalelor riscuri proprii activităților din cadrul compartimentelor, asociate obiectivelor specifice, inclusiv pentru riscurile de corupție asociate, atât obiectivelor cât și funcțiilor sensibile;
- Stabilirea măsurilor de gestionare a riscurilor identificate și evaluate la nivelul activităților din cadrul compartimentelor;
- Completarea/actualizarea registrului riscurilor, inclusiv pentru riscurile de corupție;
- Centralizarea principalelor riscuri, care ar putea afecta atingerea obiectivelor generale ale societății și pe cele specifice compartimentelor societății, precum și elaborarea registrului riscurilor unic la nivelul societății, inclusiv privind riscurile de corupție, sub coordonarea și îndrumarea Comisiei de monitorizare și a Grupului de lucru pentru implementarea metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție;
- Centralizarea măsurilor de control intern/intervenție stabilite pentru a putea asigura un control eficace, oportun și adecvat al riscurilor și elaborarea planului pentru implementarea măsurilor de control centralizat la nivelul societății și a secțiunii măsuri de intervenție din registrul riscurilor de corupție, sub coordonarea și îndrumarea Comisiei de monitorizare și a Grupului de lucru pentru implementarea metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție;
- Elaborarea, cu frecvență semestrială, a Notei de concluzii privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul societății de către Comisia de monitorizare.

În urma analizei managementului riscului, au rezultat următoarele propuneri de îmbunătățire a procesului de gestionare a riscurilor:

1. Monitorizarea, evaluarea, revizuirea și raportarea eficacității procesului de management al riscului, în raport cu ipotezele și premisele de lucru aferente activității, schimbările intervenite și obiectivele asumate la nivelul structurii, inclusiv pentru riscurile de corupție (*riscuri asociate atât obiectivelor specifice, cât și funcțiilor sensibile*), în concordanță cu actualizarea „Registrului riscurilor”, „Registrului riscurilor de corupție Anexa nr.4 la HG nr.599/2018” și a „Planului pentru implementarea măsurilor de control”, în vederea gestionării tuturor riscurilor într-un mod cât mai adecvat și eficace, în cadrul limitelor de toleranță la risc aprobate și asumate, precum și pentru a face posibilă atingerea constantă a obiectivelor și țințelor indicatorilor de performanță/rezultat la nivelul de performanță proiectat al activităților/proceselor și al rezultatelor așteptate de conducerea societății.
2. Identificarea, monitorizarea, revizuirea, evaluarea și raportarea stadiului/gradului implementării și eficacității strategiei de risc și a instrumentelor de control intern/măsurilor de intervenție adoptate și aprobate în domeniul managementului riscurilor, prin intermediul „Registrului riscurilor”, „Registrului riscurilor de corupție Anexa nr.4 la HG nr.599/2018” și „Planului pentru implementarea măsurilor de control intern”, în conformitate cu aplicarea prevederilor „OSGG nr.600/2018”, ale „HG nr.599/2018” și a regulilor „Procedurii de sistem Managementul riscului, cod PS-02 Ed.II, R1”.
3. Identificarea, monitorizarea, revizuirea, evaluarea și raportarea eficacității și stadiului gestionării „riscurilor de corupție”, în conformitate cu prevederile „OSGG nr.600/2018”, ale „HG nr.599/2018” cât și în conformitate cu regulile „Procedurii de sistem Managementul riscului, cod PS-02 Ed.II, R1”, în deplin acord cu cerințele „Planului de integritate pentru implementarea SNA la nivelul societății Oil Terminal SA pentru anul 2025”, cât și cu prevederile „HG nr.1269/17.12.2021 pentru aprobarea Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) 2021-2025 și documentele aferente acesteia”.
4. Transmiterea, atât în scopul furnizării unor evaluări independente cu privire la procesele de management al riscului, de control și guvernare, cât și în scopul evaluării modului de respectare a prevederilor legale, a tuturor datelor din „Registrul riscurilor (inclusiv pentru riscurile de corupție)” și „Planului pentru implementarea măsurilor de control”, atât către Biroul Audit Public Intern și Compartimentul Control Financiar de Gestiune și Inspecție Internă, cât și în atenția Coordonatorului implementării Planului de integritate pentru implementarea SNA la nivelul societății Oil Terminal SA și a Ofițerului de conformitate pentru implementarea planurilor de integritate la nivelul societății, precum și în atenția Grupului de lucru pentru evaluarea incidentelor de integritate la nivelul societății, pentru susținerea și realizarea de către aceste structuri/funcțiuni a misiunilor de asigurare, monitorizare, evaluare și control, etc, în baza obiectivelor aprobate prin documentele de planificare proprii, prevederilor legale și reglementărilor interne în vigoare.
5. Implementarea, dezvoltarea și îmbunătățirea continuă a Sistemului de Control Intern Managerial la nivelul societății Oil Terminal SA, atât în baza direcțiilor de acțiune ale „Strategiei globale de dezvoltare a societății Oil Terminal SA”, cât și ale „Programului de dezvoltare al SCIM al Societății Oil Terminal SA pentru anul

2025”, cu urmărirea și respectarea permanentă a prevederilor „OG nr.119/1999, republicată, cu modificările și completările ulterioare”, ale „Ordinul nr.600/2018 al SGG”, „HG nr.599/2018”, precum și ale „Declarației de politică și angajamentul Consiliului de Administrație în domeniul managementului riscului și al funcționării sistemului de control intern managerial la nivelul societății”.

Expunerea societății față de riscul de preț, de credit, de lichiditate și de cash-flow.

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 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.

Acțiunile pragmatice inițiate și desfășurate de societate în vederea realizării obiectivelor contabilității de gestiune urmăresc:

- Determinarea costurilor pe produse;
- Determinarea rentabilității pe produse;
- Producerea și furnizarea informațiilor necesare elaborării, urmăririi și controlului bugetului de venituri și cheltuieli, precum și actualizarea indicatorilor care contribuie la optimizarea deciziilor la nivelul conducerii societății.

Astfel, calculația costurilor, care stă la baza stabilirii tarifelor de prestații în cadrul societății, reprezintă principalul instrument în acțiunea de prospectare, identificare și mobilizare a rezervelor interne ale societății deoarece:

1. calculația costurilor furnizează informații asupra laturii valorice a prestației realizate atât pentru cheltuielile efectuate în trecut, cât și pentru cele prezente;
2. nivelul costurilor prestației constituie un criteriu economic pentru eficientizarea activității societății;
3. stabilirea corectă a tarifelor de prestații reprezintă un instrument important pentru conducerea managerială a societății;
4. calculația costurilor este un instrument important pentru activitatea de planificare financiară din cadrul societății;
5. organizând contabilitatea de gestiune atât la nivelul societății, cât și pe fiecare prestație în parte se creează posibilitatea urmăririi costurilor în dinamică.

Prin urmărirea periodică a dinamicii costurilor pe tona convențională de produs (semestrial) 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.

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.

Conținutul contractelor – cadru privind prestările de servicii pentru țiței și alte produse petroliere lichide sunt aprobate anual 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 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.

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.

Societatea monitorizează respectarea de către clienți a termenelor de plată prevăzute în contractele comerciale pentru a se asigura că dispune 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 31.12.2025 valoarea de 1,06 față de 1,20 la 31.12.2024.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă un raport între activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind la 31.12.2025 de 1,02 față de 1,17 la 31.12.2024.

La data de 31 decembrie 2025 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 309.132.987 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	28.855.853	28.855.853	28.855.853	-	-	-
Datorii privind impozite și taxe	12.782.785	12.782.785	12.782.785	-	-	-
Împrumuturi	223.464.708	312.211.717	21.791.741	83.663.987	54.677.369	63.331.611
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	11.800.456	11.800.456	3.767.912	8.032.544	-	-
TOTAL	276.903.802	365.650.811	67.198.291	91.696.531	54.677.369	63.331.611

Alte datorii:

Datorii privind impozit pe profit amânat ¹	32.229.185
TOTAL	32.229.185

¹ Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 31.12.2025 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 32.229.185 lei. Impozitul pe profit amânat s-a înregistrat în conformitate cu prevederile IAS 8 "Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori", pe seama capitalurilor proprii prin cont "Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile".

Riscul de cash-flow

La 31.12.2025 fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare este de 42.745 mii lei, în scădere față de 31.12.2024 cu suma de 19.515 mii lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investiții include, în principal, plăți pentru investiții în imobilizări, în valoare de 91.607 mii lei. Față de anul precedent, trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții este în creștere cu 19.682 mii lei.

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.

La 31.12.2025 fluxul de trezorerie din activități de finanțare este de 24.253 mii lei și este reprezentat de intrări de numerar din împrumuturi pe termen lung în valoare de 57.937 mii lei (fără TVA), ieșiri de numerar reprezentând plăți pentru împrumuturi pe termen lung (rate de rambursat) și datorii asimilate în valoare de 21.798 mii lei pentru an 2025 și plăți pentru dividende în valoare de 11.886 mii lei. Comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, fluxul de trezorerie din activități de finanțare este în creștere cu suma de 8.089 mii lei.

Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial

În anul 2025, conform Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial elaborat și aprobat la nivelul societății, s-au stabilit și realizat, în principal, următoarele acțiuni:

- Asigurarea și realizarea premiselor și condițiilor necesare cunoașterii și respectării de către salariați a prevederilor actelor normative care reglementează comportamentul acestora la locul de muncă, precum și pentru prevenirea și raportarea fraudelor și neregulilor, prin adoptarea, implementarea și monitorizarea Codului Etic și a Normelor de conduită ale conducerii executive și administrative și ale salariatului din cadrul Societății Oil Terminal SA, a regulilor Procedurii operaționale privind Protecția avertizorului în interes public, precum și a regulilor Procedurii operaționale privind activitatea de consiliere etică.

- Asigurarea monitorizării aplicării și respectării normelor de conduită de către toți angajații societății, de către conducerea societății, conducătorii compartimentelor societății, responsabilul cu consilierea etică și de către persoana desemnată în cadrul societății cu primirea raportărilor privind încălcări ale legii, în baza prevederilor Codului Etic și Normelor de conduită ale conducerii executive și administrative și ale salariatului din cadrul Societății Oil Terminal SA, precum și ale Normelor de conduită profesională specifice activității/funcției, cât și în baza regulilor Procedurii operaționale privind activitatea de consiliere etică și ale Procedurii operaționale privind Protecția avertizorului în interes public.
- Implementarea, monitorizarea și autoevaluarea stadiului realizării măsurilor stabilite potrivit Planului de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA, precum și completarea situațiilor și indicatorilor de evaluare la nivelul societății, în baza prevederilor HG nr.1269/2021, pentru perioada de referință An 2025.
- Implementarea metodologiei de evaluare a incidentelor de integritate la nivelul societății, potrivit prevederilor HG nr.599/2018 cât și a prevederilor deciziei interne a conducerii societății.
- Identificarea și inventarierea funcțiilor considerate ca fiind sensibile (funcții considerate ca fiind în mod special expuse la corupție). Stabilirea și implementarea unor direcții de politică pentru gestionarea funcțiilor sensibile și a unor măsuri suficiente și adecvate pentru a reduce la un nivel acceptabil riscurile asociate funcțiilor sensibile.
- Actualizarea și aprobarea Inventarului funcțiilor sensibile și a Listei cu salariații care ocupă funcții sensibile, precum și a unor direcții de politică pentru gestionarea funcțiilor sensibile, cât și a unor măsuri suficiente și adecvate pentru a reduce la un nivel acceptabil riscurile asociate funcțiilor sensibile și funcțiilor considerate ca fiind în mod special expuse la corupție.
- Actualizarea și aprobarea obiectivelor specifice și individuale în concordanță cu obiectivele generale, misiunea și strategia globală de dezvoltare a societății, precum și în conformitate cu legile, regulamentele și politicile elaborate.
- Implementarea și menținerea unui sistem de monitorizare și măsurare a performanțelor, utilizând indicatorii cantitativi și calitativi relevanți, inclusiv cu privire la economicitate, eficiență și eficacitate.
- Menținerea la nivelul societății a unui sistem de management al riscului funcțional, vizând gestionarea riscurilor într-un mod cât mai adecvat pentru atingerea obiectivelor societății în țintele prognozate, atât în raport cu obiectivele/ activitățile, cât și în raport cu riscurile de corupție.
- Stabilirea măsurilor de control intern/intervenție pentru a menține riscurile la un nivel de toleranță/expunere acceptabil în limitele de toleranță/expunere la risc aprobate de conducerea societății.
- Completarea și actualizarea periodică a Registrului riscurilor la nivel de compartiment și organizație, inclusiv pentru riscurile de corupție.
- Integrarea și implementarea, la nivelul societății, a cerințelor *Declarației privind Angajamentul și Politica Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA referitoare la implementarea politicii de management al riscului și menținerea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial la toate nivelurile ierarhice și manageriale.*
- Implementarea și monitorizarea, la nivelul societății, a prevederilor *Politicii și angajamentului conducerii societății în domeniul managementului riscului* la toate nivelurile ierarhice și manageriale.
- Identificarea activităților procedurale și documentarea acestora, prin elaborarea, avizarea și aprobarea procedurilor documentate pe activități/procese, conform direcțiilor de acțiune ale Programului de dezvoltare a Sistemului de Control Intern Managerial al Societății Oil Terminal SA.
- Asigurarea, implementarea și dezvoltarea măsurilor de control adecvate de supraveghere a activităților și operațiunilor, pe baza unor proceduri prestabilite, inclusiv de control ex-post, în scopul realizării eficiente a acestora.
- Dezvoltarea unui sistem eficient de comunicare internă, cât și externă, care să asigure difuzarea rapidă, în toate sensurile, fluentă și precisă a informațiilor, astfel încât acestea, în mod controlat, să ajungă complete, corecte și la timp la utilizatori, precum și la conducerea și salariații societății în scopul îndeplinirii sarcinilor de serviciu într-un mod corespunzător, eficient, economic și efecace.
- Organizarea și desfășurarea anuală a operațiunii de autoevaluare a Sistemului de Control Intern Managerial.
- Asigurarea desfășurării activității de audit public intern asupra Sistemului de Control Intern Managerial, conform unor planuri bazate pe evaluarea riscurilor.

Evaluarea gradului de eficiență și eficacitate a sistemului de administrare a riscurilor este realizată semestrial, atât la nivel de compartiment, cât și la nivel de societate, respectiv de către responsabilii de risc și echipa de gestionare a riscurilor la nivel de compartiment, cât și de către Comisia de monitorizare SCIM și Grupul de lucru pentru implementarea metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție numite la nivel de organizație, iar rezultatele privind procesul de gestionare a riscurilor sunt raportate, atât prin intermediul „*Raportului privind procesul de gestionare a riscurilor la nivel de compartiment*”, „*Registrului riscurilor*” și „*Planului pentru implementarea măsurilor de control*”, cât și a „*Registrului riscurilor de corupție – Anexa nr.4 la HG*”

nr.599/2018”, respectiv și pe baza informării semestriale/anuale privind desfășurarea procesului de gestionare a riscurilor la nivelul societății, materializată prin intermediul „*Notei de concluzii privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul societății*”.

Stadiul riscurilor identificate și gestionate de către Comisia de monitorizare SCIM în cadrul ședințelor de analiză, evaluare și gestionare a riscurilor, manifestă următoarea ierarhizare a nivelului de toleranță la risc, astfel:

- la data de **31.12.2025** au fost identificate, analizate, evaluate și sunt în prezent gestionate un număr de **119** riscuri asociate, atât obiectivelor specifice/activităților/proceselor compartimentelor societății, cât și obiectivelor strategiilor parțiale care derivă din strategia de dezvoltare a societății, după cum urmează:

- **104** riscuri de nivel „**tolerabil**” – pondere **87,40%**
- **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%**

Evoluția stadiului implementării și conformității Sistemului de Control Intern Managerial la nivelul Societății Oil Terminal SA, pe perioada [2012 – 2025]

La data de 31.12.2012 Societatea Oil Terminal SA deținea un sistem de control intern/managerial „*parțial conform*” cu standardele cuprinse în Codul controlului intern/managerial, la acea dată *fiind implementate 13 standarde din totalul de 25 de standarde*, conform prevederilor OMFP nr.946/2005, cu completările și modificările ulterioare, potrivit prevederilor *Raportului asupra sistemului de control intern/managerial la data de 31 decembrie 2012*.

La data de 31 decembrie 2025, Societatea Oil Terminal SA deține un sistem de control intern managerial „*conform*” cu standardele cuprinse în Codul controlului intern managerial, *fiind implementate toate cele 16 standarde* conform prevederilor Ordinului nr.600/2018, potrivit *Raportului asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2025*.

4.11. Elemente de perspectivă privind activitatea societății

Tendințe, elemente, evenimente sau factori de incertitudine ce afectează sau ar putea afecta lichiditatea societății, comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior

Lichiditatea societății ar putea fi afectată de:

- neîncasarea creanțelor în termenul prevăzut în contractele de prestări servicii încheiate cu clienții, respectiv, în termen de 30 de zile de la emiterea facturii fiscale
- intrarea în incapacitate de plată/insolvență a unor clienți
- reducerea activității unor clienți sau apariția unor evenimente imprevizibile, precum stări de forță majoră
- variația pe piața internațională a cotațiilor produselor petroliere și petrochimice lichide, fapt ce ar conduce la scăderea cantităților tranzitate în anumite perioade de timp și, implicit, a veniturilor de facturat
- efectuarea unor viramente suplimentare de impozite și taxe, ca urmare a unor controale fiscale, comparativ cu obligațiile către bugetul de stat și bugetul local stabilite de societate
- plata unor impozite și taxe suplimentare introduse prin noi reglementări legale
- pierderea unor litigii al căror obiect îl reprezintă diverse pretenții ale clienților-reclamanți
- creșterea prețului la utilități (energie electrică, gaze naturale și apă)
- situația economică la nivel mondial ca urmare a influențelor generate de crizele multiple care s-au produs (criza escaladării prețurilor, criza conflictului militar din zona Mării Negre și situația conflictuală din Orientul Mijlociu generează riscuri privind aprovizionarea pieței interne cu combustibili)
- inițiative legislative și de reglementare puse în discuție și/sau implementate care influențează mediul de afaceri
- legiferarea unui regulament UE restrictiv privind proveniența unor mărfuri din Rusia
- risc major de neîncasare a prestațiilor supuse regulamentului UE restrictiv pe durata aplicării acestuia de către țările membre.

Cheltuieli de capital, curente sau anticipate asupra situației financiare a societății comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut

Activitatea de investiții în cadrul societății Oil Terminal SA se desfășoară pe două direcții principale:

1. Obiective de investiții pentru patrimoniul propriu al societății
2. Obiective de investiții aferente domeniului public, conform Programului minimal privind reabilitarea și modernizarea terminalului petrolier, anexă la Acordul Petrolier de Concesiune încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

În anul 2025 sursa de finanțare a investițiilor bugetată în sumă totală de 105.722 mii lei a fost realizată integral.

Cheltuielile pentru investiții la 31.12.2025 au fost realizate la nivelul surselor de finanțare, respectiv 105.722 mii lei, din care: *cheltuieli de investiții* în valoare totală de 90.340 mii lei (din surse proprii în sumă de 32.403 mii lei și din credite bancare în sumă de 57.937 mii lei) și *rambursări de rate* aferente creditelor pentru investiții în sumă de 15.382 mii lei.

La 31.12.2025 nivelul realizat al obiectivelor de investiții (90.340 mii lei), mai puțin rambursări de rate credite pentru investiții, a fost realizat la nivelul bugetat, iar față de anul 2024 a fost mai mare cu 33,4%.

Structura cheltuielilor de investiții realizate în anul 2025 comparativ cu nivelul BVC și cu anul 2024:

Realizat 2025	BVC 2025	▲ ▼ % ¹	Investiții și rate de rambursat (mii lei)	Realizat 2025	Realizat 2024	▲ ▼ % ²
75.187	75.187	100,0	Oil Terminal, din care:	75.187	51.912	▲ 144,8
33.350	33.355	100,0	Investiții în curs	33.350	9.813	▲ 339,9
200	200	100,0	Investiții noi	200	14.359	▼ 1,4
21.971	22.012	▼ 99,8	Modernizări	21.971	11.666	▲ 188,3
4.284	4.238	▲ 101,1	Dotări	4.284	6.818	▼ 62,8
15.382	15.382	100,0	Rate de rambursat aferente credite de investiții	15.382	9.256	▲ 166,2
30.535	30.535	100,0	Domeniu Public, din care:	30.535	25.061	▲ 121,8
30.535	30.535	100,0	Investiții în curs	30.535	0	-
0	0	0	Modernizări	0	25.061	0
105.722	105.722	100,0	Total	105.722	76.973	▲ 137,3

¹ 2025 realizat / comparativ cu BVC 2025

² 2025 realizat / comparativ cu 2024 realizat

Principalele obiective de investiții realizate în anul 2025 sunt:

- Construire rezervor 30P 10.000 mc - SP Port
- Modernizare rezervor T29 - SP Sud
- Modernizare rezervor T26 - SP Sud
- Modernizare rezervor R10 - SP Port
- Modernizare rezervor R12 - SP Port
- Modernizare rezervor R27 - SP Port
- Conectare rezervor 23P la instalația Jet-A1 - SP Port
- Modernizare instalație PSI tunuri parc rezervoare - SP Sud
- Modernizare separator Crystal - SP Nord
- Modernizare conductă aburi - SP Sud
- Modernizare conductă tehnologică - SP Port
- Modernizare conductă reziduuri Dn 200 – 1 buc
- Modernizare locomotivă - 1 buc
- Instalație încărcare păcură în cisterne CF Linia 1 - SP Sud
- Estacadă metalică între liniile 3 și 4 la rampa CF - SP Port
- Modernizare estacade - SP Port (4 buc)
- Modernizare sistem de acces estacadă metalică Linia 1 - SP Sud
- Modernizare infrastructură CF - racordare linii 10F și 11F
- Modernizare casă pompe de apă PSI – SP Nord
- Sistem contorizare tip SKID în dana 73-75 - SP Port
- Sistem detecție perimetrală pentru identificare și control acces SP Sud
- Modernizare sistem TVCI - SP Nord, Port, Sud
- Modernizare rețea iluminat fascicul de conducte - SP Port
- Modernizare magazia de materiale
- Modernizare magazia de materiale recuperabile și investiții
- Modernizare platformă betonată acces autocisterne - SP Sud
- Motostivuitor diesel - 1 buc
- Autoutilitară FORD transit DCAB - 1 buc
- Autospecială PSI - 1 buc
- Container post pază - 1 buc
- Centrală termică electrică - 6 buc
- Centrală termică pe gaz- 2 buc

- Generator de curent - 2 buc
- Motodebitator - 2 buc
- Electropompă centrifugă - 1 buc
- Analizor pentru determinarea conținutului de sulf - 1 buc
- Colorimetru - 1 buc
- Densimetru - 1 buc
- Echipament Firewall - 1 buc
- Numărător de particule - 1 buc
- Spectometru infraroșu - 1 buc
- Laptop - 7 buc
- PC - 18 buc
- Calculator DELL cu sistem de operare - 2 buc
- Server POWEREDGE R550 RACK - 1 buc

Evenimente, tranzacții, schimbări economice care afectează semnificativ veniturile din activitatea de bază

Evenimente care afectează semnificativ veniturile din activitatea de bază:

1. *Conflictul din zona Mării Negre-Ucraina.* În contextul accentuării sancțiunilor comerciale impuse împotriva Rusiei, impactul financiar negativ asupra cifrei de afaceri a societății OIL TERMINAL s-a concretizat în diminuarea cu 15,4% (aproximativ, 73 milioane lei) a cifrei de afaceri în anul 2025 comparativ cu anul 2024.

2. *Închiderea/redimensionarea capacităților de producție.* Marjele de rafinare reduse și rezultatele financiare negative înregistrate de rafinăriile din România ar putea conduce la diminuarea activității acestora.

Rafinăria Petrotel-Lukoil din Ploiești a fost oprită la mijlocul lunii octombrie pentru o revizie tehnică generală planificată, care a presupus oprirea completă a instalațiilor pentru lucrări de mentenanță timp de aproximativ 45 de zile. Revizia s-a desfășurat în perioada 17 octombrie – 30 noiembrie 2025, fiind una dintre opririle periodice necesare pentru verificarea și modernizarea instalațiilor tehnologice și a unităților auxiliare ale rafinăriei.

Situația rafinăriei a fost îngreunată și de sancțiunile internaționale impuse companiei ruse Lukoil, precum și de probleme legate de licența de comercializare a produselor petroliere deținută de subsidiara sa Litasco, care fusese anulată anterior de autoritățile române. Aceste măsuri au creat incertitudini privind continuarea activității și au determinat discuții despre posibila vânzare a activelor Lukoil din România sau plasarea lor sub supravegherea statului român.

Rafinăria Petrotel Lukoil are o capacitate de procesare de aproximativ 2,4–2,5 milioane tone de țiței pe an și, atunci când funcționează la capacitate normală, poate acoperi aproximativ 20–25% din necesarul de carburanți al României, motiv pentru care oprirea este considerată una sensibilă pentru securitatea energetică a țării.

Închiderea rafinăriei Petrotel Lukoil va avea efecte și asupra activității Oil Terminal, deoarece se va pierde un volum semnificativ de aproximativ 2,4 milioane de tone de țiței care ar fi putut fi tranzitat și operat prin terminal. Această reducere a volumelor manipulate va influența negativ fluxul de operațiuni și veniturile generate din serviciile de manipulare și depozitare a țițeiului.

3. *Politica comercială aplicată de principalii clienți ai Oil Terminal* (OMV Petrom, Oscar Downstream, Lukoil România, Socar Petroleum, Mol România Petroleum Products și Vitaro Energy) influențează decisiv volumul prestațiilor derulate prin terminalul petrolier.

4. *Creșterea prețului la utilități (energie electrică, gaze naturale și apă).*

4.12. Litigii

La data de 31.12.2025 Societatea Oil Terminal este implicată în 112 de litigii, din care: în 40 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 72 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 decembrie 2025 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.1974/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal S.A. și debitoare Master Chem Oil DMCC. La termenul din data de 02.12.2020 instanța de judecată conexează dosarul nr.7729/118/2019 la dosarul nr.1974/118/2019 și rămâne în pronunțare pe suspendare până la soluționarea dosarului nr.3068/118/2018. La data de 16.12.2020 instanța de judecată suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3068/118/2018 aflat pe rolul Curtii de Apel Constanța, cu drept de recurs pe durata suspendării. Oil Terminal S.A. a depus cerere de repunere pe rol și de mărire pretenții. La termenul din data de: 09.06.2023 - Pronunțare: Amână pronunțarea la data de 22.06.2023. Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității invocată de pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 28.09.2018-13.05.2021. Respinge ca inadmisibilă cererea de chemare în judecată având ca obiect pretenții, formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 28.09.2018-13.05.2021. Respinge ca neîntemeiată excepția inadmisibilității cererii de chemare în judecată având ca obiect pretenții, formulată de reclamanta OIL TERMINAL S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC, cu privire la perioada 13.05.2021-28.04.2023. Admite, în parte, acțiunea formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București. Obligă pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București să plătească reclamantei suma de 2.253.845,33 lei echivalentul a 536.965,09 USD, reprezentând despăgubiri constând în cheltuieli aferente depozitării produsului petrolier cutter stock pentru perioada 28.09.2018 – 13.05.2021. Admite, în parte, acțiunea formulată de reclamanta Oil Terminal S.A. în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC. Obligă pârâta Master Chem Oil DMCC să plătească reclamantei suma de 449.099,17 lei, echivalentul a 99.858,46 USD, reprezentând despăgubiri constând în cheltuieli aferente depozitării produsului petrolier cutter stock pentru perioada 13.05.2021-28.04.2023. Obligă pârâtele la plata către reclamanta Oil Terminal S.A. a cheltuielilor de judecată corespunzător pretențiilor la care au fost obligate, astfel: - pârâta Master Chem Oil DMCC să plătească suma de 4.992,46 lei contravaloare taxă timbru și suma de 2.989,80 euro în echivalent lei la cursul BNR de la data plății efective reprezentând onorariu avocat. - pârâta Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București să plătească reclamantei suma de 25.064,53 lei contravaloare taxă timbru și suma de 15.010,20 euro în echivalent lei la cursul BNR de la data plății efective reprezentând onorariu avocat. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre nr.724/2023 din 22.06.2023. S-a formulat apel de către Master Chem Oil DMCC și Autoritatea Vamală Română. Termen: 25.04.2024. DECIS: Respinge apelul formulat împotriva încheierii din 16.03.2023, ca nefondat. Admite ambele apeluri formulate împotriva sentinței apelate. Schimbă în parte sentința apelată, în sensul că: Respinge cererea de chemare în judecată față de ambii pârâți, ca neîntemeiată. Menține dispozițiile privind excepția inadmisibilității. Obligă intimata-reclamantă Oil Terminal S.A. la plata sumei de 9.000 Euro cheltuieli de judecată reduce aferente fondului-onorariu avocat, precum și la plata sumei de 9.000 Euro cheltuieli de judecată în apel-onorariu avocat și la plata sumei de 4.147,22 lei taxă judiciară de timbru în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel Constanța. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței în 08.05.2024. Document: Hotărâre 114/2024 08.05.2024. S-a formulat recurs de către Oil Terminal SA. Termen de judecată: 15.05.2025. DECIS: Respinge recursul declarat de reclamanta Oil Terminal S.A. împotriva deciziei civile nr.114 LP din 8 mai 2024, pronunțate de Curtea de Apel Constanța – Secția a II-a civilă, de insolvență și litigii cu profesioniști și societăți, ca nefondat. Obligă recurenta-reclamantă Oil Terminal S.A. să plătească intimatului-pârâta Master Chem Oil DMCC suma de 6.000 Euro, în echivalentul în lei de la data plății, cu titlu de cheltuieli de judecată. S-au achitat, către Cabinet de avocat, cheltuielile de judecată în cuantum de 30.434,40 lei (echivalentul sumei de 6.000 Euro).

În baza Hotărârii civile nr.812/15.05.2025, provizionul constituit pentru acest dosar, în sumă de 24.277 lei a fost anulat, iar valoarea facturilor neîncasate, în sumă totală de 2.923.827,76 lei, echivalentul a 684.948,30 USD a fost trecută pe cheltuieli. Pentru această sumă au fost constituite anterior ajustări pentru deprecierea creanțelor în sumă de 2.923.827,76 lei.

3. Dosar nr.7729/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal S.A, debitoare Master Chem Oil DMCC. Dosar conexasat la dosar 1974/118/2019. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 7.841 lei care a fost anulat în baza Hotărârii civile nr.812/15.05.2025.

4. 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 Constanța 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 ședință 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 nr.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.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. la act că pârâta OIL TERMINAL S.A. și-a rezervat dreptul de a solicita cheltuieli de judecată pe cale separată.

5. 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.

6. 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

rejudicarea 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.

7. 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.

8. Dosar nr.8452/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. și Statul Român prin Ministerul Energiei.

Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună “constatarea nulității absolute parțiale a următoarelor acte societare:

1. statutul (actul constitutiv) actualizat autenticat sub nr.631/12.05.1997 de către B.N.P. Victoria Badea, capăt principal de cerere, neevaluabil în bani;
2. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A. din data de 28.07.2000, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
3. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 29.03.2001, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
4. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 31.07.2001, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
5. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 11.06.2003, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
6. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 22.12.2004, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
7. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 05.03.2007, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
8. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor, din data de 06.03.2009, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
9. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 04.03.2010, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
10. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.2 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 02.08.2010, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
11. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 24.11.2011, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
12. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.1 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 17.08.2012, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
13. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.3 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 04.07.2013, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
14. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.10 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 24.10.2014, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
15. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.11 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 19.06.2017, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;

16. statutul (actul constitutiv) actualizat potrivit Hotărârii nr.28 a Adunării Generale Extraordnare a Acționarilor Oil Terminal S.A., din data de 29.10.2018, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani” și
17. repunerea părților în situația anterioară,
18. constatarea că societatea Oil Terminal S.A. are un capital social total de 43.615.149,50 lei împărțit în 436.151.495 acțiuni, fiecare cu o valoare nominală de 0,1 lei, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani;
19. constatarea că Statul Român, prin Ministerul Energiei, are calitatea de acționar în cadrul societății Oil Terminal S.A. cu un nr. de 200.979.215 acțiuni, fiecare în valoare nominală de 0,1 lei și valoare totală de 20.097.921,5 lei, reprezentând 46,08 % din întreg capitalul social, capăt accesoriu de cerere neevaluabil în bani.

20. obligarea părților la plata cheltuielilor de judecată.

Dosarul a avut termen de judecată 19.05.2022. Prin Hotărârea din 30.06.2022 instanța de judecată respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal S.A. și Statul Român prin Ministerul Energiei. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Societatea Oil Terminal S.A. a depus Cerere de completare dispozitiv referitor la cheltuielile de judecată. Cererea a format dosarul nr.8452/118/2021/a1. La termenul de judecată din data de 17.08.2022, Tribunalul admite cererea formulată de Oil Terminal S.A. împotriva pârâtului Dumitrescu Andrei Sebastian. Obligă pârâtul la plata către petentă a sumei de 17.850 lei reprezentând cheltuieli de judecată în dosarul nr.8452/118/2021, constând în onorariu avocat. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Prin Decizia civilă nr.8, pronunțată în data de 01.03.2023, Curtea de Apel Constanța a respins ca nefondat apelul declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian obligându-l la plata către intimata Oil Terminal S.A. a sumei de 5.950 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Sentința este definitivă. Dumitrescu a formulat recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție. Termen: 05.12.2023: pronunțare: Suspendă judecata recursului declarat de pârâtul Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva deciziei civile nr.7/2023 din 01 martie 2023, pronunțate de Curtea de Apel Constanța - Secția a II-a Civilă, de Insolvență și Litigii cu Profesioniști și Societăți, în temeiul dispozițiilor art.413 alin. (1) pct.1 Cod procedură civilă până la soluționarea recursului formulat împotriva deciziei civile nr.8/2023 din 01 martie 2023, pronunțate în dosarul nr.8452/118/2021. Definitivă. În dosarul 8452/118/2021 Dumitrescu a formulat recurs la Înalta Curte de Casație și Justiție la data de 12.10.2023. Termen: 10.10.2024- pronunțare: Respinge recursul declarat de recurentul-reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva deciziei civile nr. 8 din 1 martie 2023, pronunțată de Curtea de Apel Constanța, ca nefondat. Obligă recurentul-reclamant la plata către intimata-pârâtă OIL TERMINAL S.A a sumei de 8.925 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Definitivă.

9. Dosar nr.8452/118/2021/a1, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, parat Dumitrescu Andrei Sebastian, reclamant Oil Terminal S.A., Completare dispozitiv. Cheltuieli de judecată. Termen: 17.08.2022 admite cererea formulată de Oil Terminal S.A. împotriva pârâtului Dumitrescu Andrei Sebastian. Obligă pârâtul la plata către petentă a sumei de 17.850 lei reprezentând cheltuieli de judecată în dosarul 8452/118/2021, constând în onorariu avocat. Cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Dumitrescu a formulat apel Curtea de Apel Constanța la termenul din data de 01.03.2023 – Dec. Respinge ca nefondat apelul formulat de apelantul Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva sentinței civile nr.910 din data de 17.08.2022, pronunțate de Tribunalul Constanța. Definitivă conform: Hotărâre 7/2023 01.03.2023. Recurs declarat la data de 6.04.2023 de Dumitrescu Andrei Sebastian. Înalta Curte de Casație și Justiție la Termenul din data de 03.10.2023: Respinge excepția nulității recursului și acordă termen de judecată la data de 5 decembrie 2023. Termen: 05.12.2023: Suspendă judecarea recursului, până la soluționarea recursului în dosar 8452/118/2021. Dosar 8452/118/2021 solutionat la data de 17.10.2024 cauza repusa pe rol Termen la: 13.05.2025. În data de 13.05.2025 s-a respins excepția perimării recursului. A fost respins ca nefondat recursul declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva Deciziei Civile nr. 7/2023 din 1 martie 2023 pronunțată de Curtea de Apel Constanța – Secția a II-a Civilă, de Insolvență și Litigii cu Profesioniști și Societăți. Obligă recurentul Dumitrescu Andrei Sebastian să achite intimei Oil Terminal S.A. cu suma de 5.950 lei reprezentând cheltuieli de judecată. Definitivă.

10. 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.

11. 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.

Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

12. 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. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

13. 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. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

14. 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. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

15. 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. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

16. 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. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

17. 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.

18. 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.

19. 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 Solutie: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 amânat pronunțarea la 13.02.2025. Soluționat: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

20. 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 judecată 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 Constanța. 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.

21. 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 în 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.

22. 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.

23. 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 intimatii 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.

24. 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 toată durata suspendării. Recurs pentru suspendare declarat în data de 22.04.2023. Termen 06.09.2024: pronunțare-Respinge recursul, ca nefondat.

25. 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.

26. 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.

27. 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.

28. Dosar nr.4206/2/2015*, aflat pe rolul Curții de Apel București, prin care reclamantul DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., a depus în data de 29.01.2020 la Curtea de Apel București o contestație administrativă prin care a solicitat anularea Deciziei nr.1/05.01.2015, prin care A.N.A.F.- Direcția Regională pentru Accize și Operațiuni Vamale București a instituit obligația de plată a sumei de 3.759.256 lei pentru reclamanta DG Petrol S.R.L.

La termenul de judecată din data de 10.06.2020, reclamanta DG Petrol S.R.L. a depus o cerere de chemare în garanție a societății Oil Terminal S.A. prin care solicită instanței de judecată să emită o hotărâre prin care să dispună obligarea chematei în garanție Oil Terminal S.A la plata sumei de 3.759.256 lei.

Oil Terminal S.A. a formulat întâmpinare în termenul legal prin care a invocat excepția inadmisibilității cererii de chemare în garanție, excepția tardivității cererii de chemare în garanție, iar pe fondul cauzei a solicitat respingerea cererii de chemare în garanție ca nefondată. Prin Încheierea pronunțată în data de 23.09.2020, instanța de fond, respectiv Curtea de Apel București a respins cererea de chemare în garanție formulată de reclamanta DG Petrol S.R.L. în contradictoriu cu Oil Terminal S.A. ca inadmisibilă. Reclamantul DG Petrol S.R.L. a formulat recurs, iar Curtea de Apel București, în data de 02.12.2020, în temeiul art.64 alin.4 Cod procedură civilă, a suspendat judecata. Hotărârea poate fi atacată cu recurs pe toată durata suspendării. Dosarul a fost repus pe rol și are termen de pronunțare la data de 19.10.2023. Soluția pe scurt: Curtea de Apel București, prin Hotărârea nr.1621/2023, Admite cererea reclamantei. Respinge cererea de chemare în garanție a Societății OIL TERMINAL S.A. Hotărârea nu este definitivă, ea poate fi atacată cu recurs. A fost declarat recurs la data de 26.02.2024 de Ministerul Finanțelor Publice, la data de 27.02.2024 de Autoritatea Vamală Română, pe 29.02.2024 de Agenția Națională de Administrare Fiscală.

Cauza. Înalta Curte de Casație și Justiție. Termen: 11.06.2024: pronunțare. Soluție: - Admite recursurile formulate de recurenții-pârâți Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor și Ministerul Finanțelor – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor și Autoritatea Vamală Română prin Direcția Regională Vamală București împotriva Sentinței civile nr. 1621 din data de 19 octombrie 2023 a Curții de Apel București – Secția a IX-a contencios administrativ și fiscal. - Casează în parte sentința recurată și rejudecând: Respinge acțiunea ca nefondată. Respinge cererea de intervenție accesorie în favoarea reclamantei DG Petrol S.R.L. prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L. formulată de intervenientul Igniska Dan, ca nefondată. - Menține sentința recurată în ceea ce privește soluția dată de respingere a cererii de chemare în garanție. Definitivă.

29. Dosar nr.2537/1/2024 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, prin care reclamantul DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., și administrator special Dan Igniska a formulat Contestație în anulare -Decizia nr.3690/09.07.2024, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în Dosar nr.4206/2/2015. Prin Decizia menționată mai sus s-a dispus menținerea din Sentința civilă nr.1621/19.10.2022, pronunțată de Curtea de Apel București, a soluției dată cererii de chemare

în garanție a Oil Terminal SA, respectiv respingerea acesteia. Termen la 01.04.2025, amânată pronunțarea la 15.04.2025. Soluționat prin Decizia nr.2186/2025. Respinge contestația în anulare. Respinge excepția inadmisibilității contestației în anulare formulate de S.C. DG Petrol S.R.L. și Ignișka Dan, invocată de intimați. Respinge contestația în anulare formulată de contestatorii S.C. DG Petrol S.R.L. prin Lichidator Judiciar Fineco Insolvency SPRL și administrator special Ignișka Dan și intervenientul Ignișka Dan împotriva deciziei nr.3690 din data de 9 iulie 2024 a Înaltei Curți de Casație și Justiție – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal, în dosarul nr.4206/2/2015**, ca nefondată. Definitivă.

30. Dosar nr.2665/1/2024 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, prin care reclamantul DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., și administrator special Dan Igniska a formulat cerere de Revizuire conform Art.509 și următ CPC Art.21 din Legea nr.554/2004 privind Decizia nr.3690/09.07.2024, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în Dosar nr.4206/2/2015**. Termen la 24.09.2025: Amânare pronunțare. Pronunțare la data de 08.10.2025: Respinge cererea de revizuire formulată împotriva deciziei civile nr.690/09.07.2024 pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție, conform art. 21 din Legea nr. 554/2024, ca nefondată. Respinge cererea de sesizare a Curții Europene de Justiție formulată de revizuenta DG PETROL SRL, ca nefondată. Definitivă.

Provizionul constituit pentru acest dosar, în valoare de 3.759.256 lei, a fost anulat.

4.13. Evenimente importante ulterioare datei de 31 decembrie 2025

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

1. 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 guvernanța 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.

2. 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/>

II. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 02.02.2026, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 12(13).03.2026, 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) (vot secret).

III. 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.

IV. 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).

5. ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII

Amplasarea și caracteristicile principalelor capacități de producție în proprietatea societății

Secția Platformă Nord și Secția Platformă Sud sunt amplasate în zona orașului Constanța, iar Secția Platformă Port este amplasată în portul Constanța.

Cele 3 Secții Platformă își repartizează între ele activitățile de primire, descărcare, depozitare, condiționare și livrare a țițeiului, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide pentru import, export și tranzit, dar toate se conduc după o strategie unică.

Societatea Oil Terminal SA efectuează prestații de servicii privind încărcarea, descărcarea, depozitarea și condiționarea următoarelor produse: țiței, benzină, motorină, păcură, produse petrochimice și chimice lichide. Fiecare platformă dispune de rampe de încărcare-descărcare țiței, produse petroliere și chimice lichide, parcuri de rezervoare destinate depozitării acestora, case de pompe, trasee de conducte prin care se face legătura între diversele echipamente tehnice ale depozitului și instalații de separare a produselor petroliere din apele reziduale (separatoare gravitaționale).

Secția Platformă Port dispune și de dane, special echipate pentru operare nave petroliere. Pentru benzină, motorină și țiței, instalațiile sunt dotate și cu sisteme de contorizare.

Rampele de încărcare/descărcare cisterne CF cu o capacitate de aprox. 20.000 tone/24 ore sunt reprezentate de un sector restrâns de cale ferată, special amenajate pentru încărcarea/descărcarea cisternelor de produse petroliere și chimice lichide.

Paralel cu sectorul de cale ferată sunt montate conductele colectoare prin care se descarcă produsele prin cădere liberă. Colectoarele sunt legate de echipamentele de pompare prin conductele de transport, cu diametre cuprinse între 100 mm și 1000 mm.

Casele de pompe ce pot realiza debite între 300-2.500 m³/h sunt construcții în general închise, în interiorul cărora sunt montate pompele care asigură derularea produselor existente în depozit. Acționarea pompelor se face electric. De asemenea, tot în interiorul caselor de pompe sunt montate conductele de aspirație și refulare, precum și armăturile de închidere.

Parcurile de rezervoare, cu capacități cuprinse între 1.500 m³ și 55.000 m³, sunt subunități specializate de depozitare a produselor lichide. Rezervoarele sunt de construcție metalică, cilindrice, verticale, amplasate suprateran, cu capace fixe sau flotante, unele prevăzute cu centuri de protecție din beton, altele în cuve de retenție de pământ sau beton. Rezervoarele sunt prevăzute cu instalații specifice PSI, iar în funcție de natura produselor depozitate sunt prevăzute cu izolație termică sau cu serpentine de încălzire.

Laboratoarele sunt dotate cu aparatură pentru efectuarea analizelor fizico-chimice specifice.

Gradul de uzură al proprietăților societății

Din punct de vedere a stării fizice și a menținerii în funcțiune a mijloacelor fixe, gradul de uzură stabilit pentru instalațiile, echipamentele tehnologice și rezervoarele din patrimoniul societății, conform Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, este apreciat la peste 50%.

Dintre aceste mijloace fixe un procent de 80% și-au consumat durata de viață utilă prevăzută în cărțile tehnice ale acestor mijloace fixe.

Pentru restul instalațiilor se efectuează periodic revizii și reparații capitale, astfel încât să asigure toate condițiile de funcționare în siguranță.

Amortizarea se calculează la valoarea contabilă (costul de achiziție sau valoarea reevaluată), utilizându-se metoda de amortizare liniară, de-a lungul duratei de viață utilă estimată a activelor, începând din luna următoare punerii în funcțiune și se include lunar în costurile societății.

Duratele de viață utile a imobilizărilor corporale se încadrează în cele prevăzute în "Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe" aprobat prin HG nr.2139/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Societatea nu a reevaluat imobilizările corporale la 31 decembrie 2025.

Potențiale probleme legate de dreptul de proprietate asupra activelor corporale ale societății

Nu este cazul.

6. PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE

Structura sintetică consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de 31.12.2025, 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	77.532.907	7.753.290,70	2,5869%
Persoane Fizice	289.385.970	28.938.597,00	9,6553%
Total capital	2.997.177.132	299.717.713,20	100,00%

Capitalul social subscris și vărsat al OIL TERMINAL înregistrat la 31 decembrie 2025 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 este listată la Bursa de Valori București, categoria Standard, simbol bursier OIL.

Începând cu 09.02.1998, acțiunile OIL TERMINAL SA se tranzacționează pe piața reglementată la vedere administrată de BVB, segmentul Principal, Categoria Standard, sub simbolul "OIL". Societatea OIL TERMINAL SA este inclusă în indicii BVB: BET-NG și BETPlus.

Societatea OIL TERMINAL nu a efectuat tranzacții având ca obiect acțiunile proprii și ca urmare societatea nu deține acțiuni proprii.

Precizarea piețelor din România și din alte țări pe care se negociază valorile mobiliare emise de societate

Oil Terminal SA este o societate deținută public, conform prevederilor Legii nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, fiind înregistrată la Comisia Națională a Valorilor Mobiliare. Acțiunile emise de Oil Terminal SA sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București, la sectorul Titluri de Capital - categoria Standard, sub simbolul "OIL".

Politica societății cu privire la dividende

Cu privire la dividendele cuvenite acționarilor aferente anului 2025 societatea a avut în vedere următoarele prevederi:

- art.1 alin.(1) lit. f) 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, cu modificările și completările ulterioare, aprobată cu modificări prin Legea nr.769/2001 cu modificările și completările ulterioare se repartizează „*minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori dividende, în cazul societăților naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat*”;
- Memorandumul aprobat în ședința de Guvern din data de 16.04.2026 cu tema: „*Mandatarea reprezentanților statului în Adunarea Generală a Acționarilor/Consiliul de Administrație, după caz, la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, în vederea luării 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*”, comunicat de Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice – Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului, prin adresa nr.478 din data de 23.04.2026.

Acționarii îndreptățiți să primească dividendele distribuite din profitul net realizat în exercițiul financiar 2025 sunt cei înregistrați în Registrul Acționarilor la data de înregistrare.

Dividendele se plătesc acționarilor proporțional cu cota de participare la capitalul social.

Data plății dividendelor se va stabili cu respectarea prevederilor art.178 alin.(2) din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.5/2018: „*În cazul dividendelor, Adunarea Generală a Acționarilor stabilește data plății într-o zi lucrătoare care este ulterioară cu cel mult 15 zile lucrătoare datei de înregistrare, dar nu mai târziu de 6 luni de la data Adunării Generale a Acționarilor de stabilire a dividendelor*”.

În anii 2023 - 2025 situația dividendelor repartizate este următoarea:

Dividende – lei	Anul 2025	Anul 2024	Anul 2023
Dividende cuvenite brute	20.497.924	13.418.922	9.601.748
Dividende cuvenite nete	-	12.079.536	8.835.173
Dividende plătite	-	11.875.362	8.682.704
Dividende acumulate (neachitate la 31.12.)	521.761	204.174	152.469

Valoarea dividendului brut/acțiune în perioada 2023 - 2025 se prezintă, astfel:

Anul	Dividend brut lei/acțiune
2023	0,00320360
2024	0,00447719
2025	0,00683908

Propunerea privind dividendul brut pe acțiune în valoare de 0,00683908 lei/acțiune rezultă din valoarea dividendelor brute propuse a fi repartizate din profitul net al anului 2025 în valoare de 20.497.924 lei raportate la un număr total de 2.997.177.132 acțiuni.

Activități ale societății de achiziționare a propriilor acțiuni

Oil Terminal SA nu a efectuat tranzacții având ca obiect cumpărare de acțiuni proprii și nu deține la sfârșitul anului 2025 acțiuni proprii.

Numărul și valoarea nominală a acțiunilor emise de societatea mamă deținute de filiale

Oil Terminal SA nu are filiale, neexistând acțiuni emise de societatea mamă și deținute de către filiale.

Emiterea de obligațiuni și/sau alte titluri de creanțe

Oil Terminal SA nu a emis obligațiuni sau alte titluri de creanță.

7. CONDUCEREA SOCIETĂȚII

7.1. 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.

În anul 2025 componența Consiliului de Administrație a fost următoarea:

I. Componența Consiliului de Administrație la 31.12.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului în perioada de referință	Act numire
1.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	MIȘA George Silvan	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	TEȘLEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	DOBRE Călin-Victor	Administrator definitiv	28.11.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
6.	CONONOV Paul	Administrator definitiv	28.11.2025-27.04.2027	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 anului 2025

II.1. În perioada 01.01.2025 - 09.04.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	GHEORGHE Cristian Florin	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-09.04.2025	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	ANDREI Ovidiu Aurelian	Administrator definitiv	28.04.2023-09.04.2025	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	TEȘLEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

5.	MICU Ionuț Stelian	Administrator definitiv	28.04.2023-09.04.2025	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
6.	MIȘA George Silviu	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

Prin Hotărârea AGOA nr.13/16.06.2022 acționarii societății au aprobat declanșarea procedurii de selecție a membrilor Consiliului de Administrație la Societatea Oil Terminal SA, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări prin Legea nr.111/2016, *denumită în continuare OUG nr.109/2011*. Procedura de selecție a fost organizată și derulată de către Ministerul Energiei, în numele acționarului Statul Român.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/27.04.2023:

- s-a aprobat alegerea în calitate de membri ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011 a următorilor: GHEORGHE Cristian Florin, UNGUR Ramona, ANDREI Ovidiu Aurelian, TEȘLEANU George, MICU Ionuț Stelian, MIȘA George Silviu, BODU Sebastian Valentin
- s-a aprobat stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși pentru o perioadă de 4 (patru) ani, începând cu data de 28.04.2023;
- s-a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși;
- s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși;
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului statului în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze contractele de mandat ale noilor membri ai Consiliului de Administrație aleși.

Prin Decizia CA nr.55/28.04.2023 a fost numit dl Gheorghe Cristian Florin în calitate de președinte al Consiliului de Administrație.

Componența comitetelor consultative a fost:

• **Comitetul de Audit:**

UNGUR Ramona – Președinte
TEȘLEANU George – Membru
GHEORGHE Cristian Florin – Membru

• **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

ANDREI Aurelian Ovidiu – Președinte
BODU Sebastian Valentin – Membru
MICU Ionuț Stelian – Membru

• **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**

MICU Ionuț Stelian – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
MIȘA George Silviu – Membru

• **Comitetul de Gestionare a Riscurilor**

BODU Sebastian Valentin – Președinte
ANDREI Aurelian Ovidiu – Membru
TEȘLEANU George – Membru

II.2. În perioada 09.04.2025 - 08.09.2025:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	LUNGU Ion	Administrator provizoriu Președinte Consiliu de Administrație	09.04.2025-08.09.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025
2.	STAN OLTEANU Manuela Petronela	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.09.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025
3.	VLĂDESCU Luminița	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.09.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025
4.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	TEȘLEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

6.	MIȘA George Silvan	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/09.04.2025:

- **s-a aprobat revocarea**, din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr.121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art.36.10 din Contractul de mandat, a următorilor membrii ai Consiliului de Administrație:

- dl GHEORGHE Cristian Florin
- dl ANDREI Aurelian Ovidiu
- dl MICU Ionuț Stelian

- **s-a aprobat alegerea** a trei membrii provizorii ai Consiliului de Administrație:

- dl LUNGU Ion
- dna STAN-OLTEANU Manuela-Petronela
- dna VLĂDESCU Luminița

- **s-a aprobat durata mandatului** membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare;

- **s-a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute** lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în cuantumul stabilit în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Societății OIL TERMINAL SA nr.12 din 27.04.2023;

- **s-a aprobat forma contractului de mandat** ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Ministerul Energiei;

- **s-a aprobat declanșarea procedurii de selecție** pentru posturile de membru în Consiliul de Administrație rămase vacante, 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 calitate de autoritate publică tutelară.

Prin Decizia CA nr.48/15.04.2025 a fost numit dl Ion LUNGU în calitate de președinte al Consiliului de Administrație.

Componența comitetelor consultative a fost:

• **Comitetul de Audit:**

UNGUR Ramona – Președinte
TEȘLEANU George – Membru
STAN-OLTEANU Manuela-Petronela - Membru

• **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița - Membru
LUNGU Ion - Membru

• **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**

TEȘLEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
MIȘA George-Silvan – Membru

• **Comitetul de Gestionare Risc**

VLĂDESCU Luminița- Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
STAN-OLTEANU Manuela-Petronela - Membru

II.3. În perioada 09.09.2025 - 27.11.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-27.04.2027 10.09.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

3.	TEȘLEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	STAN OLTEANU Manuela Petronela	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.11.2025 09.11.2025-27.11.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025 Hotărârea AGOA nr.23/04.09.2025 Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025
6.	VLĂDESCU Luminița	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.11.2025 09.11.2025-27.11.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025 Hotărârea AGOA nr.23/04.09.2025 Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025
7.	CÂRLAN Mircea Valentin	Administrator provizoriu	09.09.2025-08.11.2025 09.11.2025-27.11.2025	Hotărârea AGOA nr.26/04.09.2025 Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.23/04.09.2025:

- **s-a respins prelungirea** duratei mandatului dl Ion LUNGU, administrator provizoriu, ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025-08.11.2025 inclusiv;
- **s-a aprobat prelungirea** duratei mandatului dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU administrator provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
- **s-a aprobat prelungirea** duratei mandatului dnei Luminița VLĂDESCU administrator provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
- **s-a aprobat forma și conținutul actului adițional** la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025;
- **s-a aprobat mandatarea reprezentantului** acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dna Ana VIȘAN, pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorilor provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.26/04.09.2025:

- **s-a aprobat revocarea** dl Ion LUNGU, membru al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.09.2025 ca urmare a încetării duratei contractului de mandat
- **s-a aprobat alegerea** dl Mircea Valentin CÂRLAN în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație cu o durată a mandatului de 2 luni, începând cu data de 09.09.2025 până în data de 08.11.2025 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat
- **s-a aprobat remunerația** brută lunară a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023;
- **s-a aprobat forma contractului** de mandat ce va fi încheiat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în forma propusă de Ministerul Energiei;
- **s-a aprobat mandatarea** reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea contractelor de mandat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.

Prin Decizia CA nr.104/10.09.2025 a fost numită dna Ramona UNGUR în calitate de președinte al Consiliului de Administrație.

Componența comitetelor consultative a fost:

- **Comitetul de Audit:**
TEȘLEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru
- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița – Membru

UNGUR Ramona – Membru

- **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**

TEȘELEANU George – Președinte

CÂRLAN Mircea Valentin – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

- **Comitetul de Gestionare Risc**

VLĂDESCU Luminița – Președinte

BODU Sebastian-Valentin – Membru

STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.30/07.11.2025:

- **s-a aprobat constatarea încetării mandatului** dnei Luminița VLĂDESCU, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei.

- **s-a aprobat constatarea încetării mandatului** dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei.

- **s-a aprobat constatarea încetării mandatului** dnului Mircea-Valentin CÂRLAN, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei.

- **s-a aprobat alegerea** dnei Luminița VLĂDESCU, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.

- **s-a aprobat alegerea** dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.

- **s-a aprobat alegerea** dnului Mircea-Valentin CÂRLAN, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.

- **s-a aprobat durata mandatului** membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși la 5 (cinci) luni, începând cu data de 09.11.2025 până în data de 09.04.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.

- **s-a aprobat stabilirea remunerației** brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023.

- **s-a aprobat forma contractului** de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.

- **s-a aprobat mandatarea** reprezentantului acționarului majoritar, Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dl Cristian-Florin GHEORGHE, pentru semnarea contractului de mandat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.

Componenta comitetelor consultative a fost:

- **Comitetul de Audit:**

TEȘELEANU George – Președinte

UNGUR Ramona – Membru

STAN- OLTEANU Manuela Petronela – Membru

- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

BODU Sebastian-Valentin – Președinte

VLĂDESCU Luminița – Membru

UNGUR Ramona – Membru

- **Comitetul de Dezvoltare și Strategie:**

TEȘELEANU George – Președinte

CÂRLAN Mircea Valentin – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

- **Comitetul de Gestionare Risc:**

VLĂDESCU Luminița – Președinte

BODU Sebastian-Valentin – Membru

STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru

II.4. În perioada 28.11.2025 – 31.12.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-27.04.2027 10.09.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

3.	TEȘELEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	MIȘA George Silvan	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	CONONOV Paul	Administrator definitiv	28.11.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
6.	DOBRE Călin Victor	Administrator definitiv	28.11.2025-27.04.2027	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

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.33/28.11.2025:

- **s-a aprobat revocarea** membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data de 28.11.2025, ca urmare a finalizării procedurii de selecție:

- Dna Manuela-Petronela STAN-OLTEANU
- Dna Luminița VLĂDESCU
- Dl Mircea Valentin CĂRLAN

- **s-a aprobat alegerea** următorilor membri ai Consiliului de Administrație, începând cu data de 28.11.2025:

- dl Călin-Victor DOBRE
- dl Paul CONONOV

- **s-a aprobat** durata mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși, începând cu data ședinței și până la data de 27.04.2027.

- **s-a aprobat** stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși în conformitate cu art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.

- **s-a aprobat** forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși în forma propusă de Ministerul Energiei.

- **s-a aprobat** mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractele de mandat ale membrilor Consiliului de Administrație aleși.

Componența comitetelor consultative a fost:

• **Comitetul de Audit:**

TEȘELEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
MIȘA George-Silvan – Membru

• **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

BODU Sebastian-Valentin – Președinte
CONONOV Paul – Membru
UNGUR Ramona – Membru

• **Comitetul de Dezvoltare și Strategie:**

TEȘELEANU George – Președinte
DOBRE Călin-Victor – Membru
MIȘA George-Silvan – Membru

• **Comitetul de Gestionare Risc:**

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

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 nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hotărârea 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 nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025.

- **s-a aprobat mandatarea** reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea Actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.37/15.12.2025:

- **s-a 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 guvernanța 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.
- **s-a aprobat** alegerea dnului Mihai-Călin PRECUP în calitate de membru provizoriu în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data de ședinței 15.12.2025.
- **s-a aprobat** stabilirea duratei mandatului membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la Art.2, începând cu data ședinței, pentru o perioadă de 5 luni, începând cu data de 15.12.2025 până în data de 15.05.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.
- **s-a aprobat** stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales, în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.
- **s-a aprobat** forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrul provizoriu în Consiliul de Administrație ales, în forma propusă de Ministerul Energiei.
- **s-a aprobat** mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractul de mandat al membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales.

Componența comitetelor consultative valabila la 31.12.2025:

- **Comitetul de Audit:**
TEȘLEANU George – Președinte
PRECUP Mihai-Călin – 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:**
TEȘLEANU George – Președinte
DOBRE Călin-Victor – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
- **Comitetul de Gestionare Risc:**
DOBRE Călin-Victor – Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
CONONOV Paul – Membru

La data de 31.12.2025 reprezentarea din perspectiva genului feminin în cadrul administratorilor neexecutivi este de 14,3, %.

La data de 31 decembrie 2025 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

Societatea Oil Terminal, la 31 decembrie 2025 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 anului 2025 au avut loc 37 de ședințe ale Consiliului de Administrație, care s-au derulat conform Regulamentului de funcționare aprobat, în baza ordinii de zi transmise administratorilor, cu luarea a 147 de decizii, principalele decizii având ca obiect următoarele:

- Avizarea Raportului privind activitatea de audit public intern aferentă anului 2024 desfășurată la nivelul Societății Oil Terminal SA.
- Aprobarea inițierii demersurilor pentru aderarea Societății Oil Terminal SA la Consorțiul regional pentru învățământ dual "Tehno-Dobrogea" în parteneriat cu Universitatea Ovidius Constanța și în Proiectul implementat în cadrul acestuia.
- Aprobarea Politicii privind abuzul de piață la nivelul Societății Oil Terminal SA.

- Aprobarea Politicii Oil Terminal SA privind tranzacțiile cu părți afiliate, actualizată.
- Avizarea, în baza solicitării Ministerului Energiei, convocarea și convocatorul Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, din data de 31.03.(01.04).2025, cu următoarea ordine de zi:
 - Aprobarea formei și conținutului Actului Adițional nr.2 la Contractul de Mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA, propus de acționarul Statul Român prin Ministerul Energiei.
- Avizarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025.
- Avizarea mandatării conducerii executive pentru efectuarea de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, respectiv, operațiuni de trezorerie, inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare.
- Avizarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, din data de 09(10).04.2025, cu următoarea ordine de zi:
 - Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025.
 - Aprobarea mandatării conducerii executive pentru efectuarea de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, respectiv operațiuni de trezorerie, inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare.
- Luare act de raportul auditorului independent, Transilvania Audit & Fiscality, asupra Situațiilor Financiare anuale întocmite la data de 31.12.2024 de către societatea OIL TERMINAL SA.
- Avizarea și solicitarea AGOA cu următoarele:
 - Aprobarea constituirii și utilizarea ca sursă proprie de finanțare a investițiilor a surplusului 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 la 31.12.2024 în sumă de 8.082.921,97 lei.
 - Aprobarea completării sursei proprii de finanțare a investițiilor în perioada 2025-2027 cu surplusul realizat din rezerve din reevaluare constituit în sumă de 8.082.921,97 lei, sold creditor cont "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175.
- Avizarea situațiilor financiare anuale, auditate de TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY SRL, la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, 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.107/2025, precum și altor prevederi legale aplicabile, care cuprind următoarele componente:
 - Situația poziției financiare
 - Situația rezultatului global
 - Situația modificărilor capitalurilor proprii
 - Situația fluxurilor de trezorerie
 - Note la situațiile financiare.
- Aprobarea Raportului semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2024, întocmit în conformitate cu prevederile art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice.
- Aprobarea Raportului Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2024, 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.
- Avizarea propunerii repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, astfel:

- Rezerva legală:	1.256.778 lei
- Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	4.528.279 lei
- Participarea salariaților la profit:	1.490.991 lei
- Dividende acționari în cota 50%:	7.454.957 lei
- Sursa proprie de finanțare:	5.963.965 lei
- Avizarea propunerii privind stabilirea dividendului brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2024, 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 31.12.2024, în valoare de 0,00248733 lei/acțiune. S-a avizat data de 05.06.2025, 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.

- Aprobarea raportului de durabilitate aferent anului 2024, pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscality SRL a emis Raportul de asigurare limitată, referitor la raportarea privind durabilitatea.
- Avizarea Raportului Anual aferent anului 2024, conform Legii nr.24/2017, 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.
- Aprobarea Raportării contabile la 31 decembrie 2024 întocmită în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.107/20.01.2025.
- Aprobarea Raportului 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 2024, întocmit în conformitate cu art.55, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice.
- Avizarea Raportului Comitetului de nominalizare și remunerare privind evaluarea anuală a administratorilor neexecutivi și propunerea de menținere a componentei variabile a acestora, conform art.30 alin.7 din OUG nr.109/2011.
- Avizarea Politicii de remunerare revizuită, întocmită în conformitate cu art.106, alin.(7) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- Avizarea Raportului de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- Avizarea Notei privind descărcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administrație pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar 2024 pe baza rapoartelor prezentate.
- Aprobarea Raportului de activitate al Comitetului de Nominalizare și Remunerare aferent anului 2024.
- Aprobarea Raportului de activitate al Comitetului de Audit aferent anului 2024.
- Aprobarea Raportului de activitate al Comitetului de Dezvoltare Strategii aferent anului 2024.
- Aprobarea Raportului de activitate al Comitetului de Gestionare Riscuri aferent anului 2024.
- Aprobarea Regulamentului de guvernanță corporativă actualizat.
- Avizarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care a avut loc în data de 28(29).04.2025, cu următoarea ordine de zi:
 - Informarea privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2024, conform art.55, alin.(1) din OUG nr.109/2011.
 - 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 2024 conform art.55 alin.(2) din OUG nr.109/2011.
 - Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2024, 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.
 - Aprobarea raportului financiar anual al exercițiului financiar 2024 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.
 - Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, astfel:

• Rezerva legală:	1.256.778 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	4.528.279 lei
• Participarea salariaților la profit:	1.490.991 lei
• Dividende acționari 50%:	7.454.957 lei
• Sursa proprie de finanțare:	5.963.965 lei
 - Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00248733 lei/acțiune.
 - Stabilirea datei de 05.06.2025 ca dată a plății dividendelor către acționari.
 - 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.

- Aprobarea descărcării de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2024.
- Evaluarea anuală a activității administratorilor neexecutivi conform prevederilor art.30 alin.(7) din OUG nr.109/2011. Aprobarea acordării componente variabile a acestora pentru anul 2024 așa cum a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023.
- Aprobarea Politicii de remunerare revizuită, întocmită în conformitate cu art.106, alin.(7) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- Aprobarea Raportului de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- Aprobarea constituirii și utilizării ca sursă proprie de finanțare a investițiilor a surplusului 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 la 31.12.2024 în sumă de 8.082.921,97 lei.
- Aprobarea completării sursei proprii de finanțare a investițiilor în perioada 2025-2027 cu surplusul realizat din rezerve din reevaluare constituit, în sumă de 8.082.921,97 lei, sold creditor cont "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175.
- Avizarea convocării și convocatorului COMPLETAT Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care a avut loc în data de 09(10).04.2025, cu următoarea ordine de zi:
 - Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025.
 - Aprobarea mandatării conducerii executive pentru efectuarea de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, respectiv operațiuni de trezorerie, inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare.
 - Revocare membrii ai Consiliului de administrație, din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr.121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art.36.10 din Contractul de mandat (vot secret).
 - Revocare membrii ai Consiliului de administrație, din cauze imputabile, în conformitate cu prevederile art. 36.3 coroborat cu dispozițiile art.9, din Contractul de mandat, respectiv refuzul de a duce la îndeplinire hotărârile AGA prin nesemnarea actului adițional nr.2 la Contractul de mandat, până la data de 04.04.2025 (vot secret).
 - Alegerea membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație (vot secret).
 - Aprobarea duratei mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform punctului 8, pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.
 - Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform punctului 8, în cuantumul stabilit în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Societății OIL TERMINAL SA nr.12 din 27.04.2023.
 - Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform punctului 8, în forma propusă de Ministerul Energiei.
 - Mandatarea reprezentantului Ministerului Energiei în AGOA pentru a semna, în numele și pe seama Societății, contractele de mandat ale membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație.
 - Aprobarea declanșării procedurii de selecție pentru posturile de membru în Consiliul de Administrație rămase vacante, 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 calitate de autoritate publică tutelară.
- Aprobarea introducerii a 2 noi puncte pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 28(29).04.2025 ca urmare a solicitării Ministerului Energiei de luare a măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2024 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat, în baza Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 27.03.2025, după cum urmează:
 - Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, (Varianta actualizată cu solicitarea ME) astfel:

• Rezerva legală:	1.256.778 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	4.528.279 lei
• Participarea salariaților la profit:	1.490.991 lei
• Dividende acționari 90%:	13.418.922 lei
• Sursa proprie de finanțare:	0 lei

- Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00447719 lei/acțiune (Varianta actualizată cu solicitarea ME).
- Aprobarea prezentării de proiecte de hotărâre, COMPLETATE pentru punctele 1, 4 și 5 de pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 28(29).04.2025 ca urmare a solicitării Ministerului Energiei de luare a măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2024 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat, în baza Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 27.03.2025, după cum urmează:
 - Informare privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2024, conform art.55, alin.(1) din OUG 109/2011.
 - Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2024, 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.
 - Aprobarea raportului financiar anual al exercițiului financiar 2024 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, pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscalit SRL a emis Raportul de asigurare limitată referitor la raportarea privind durabilitatea.
- Aprobarea transmiterii unei solicitări către Ministerul Energiei pentru inițierea unui memorandum privind aprobarea de repartizare de la bugetul de stat, sub formă de dividende, a unei cote mai mici de 90% din profitul net al anului 2024 sub formă de dividende la bugetul de stat, cu respectarea prevederilor OG nr.64/2001.
- În conformitate cu art.18 alin.(5) din Actul Constitutiv în vigoare, se alege în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, dl Ion LUNGU. Durata mandatului președintelui Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA este de la data de 15.04.2025 până la data de 09.09.2025.
- Aprobarea componenței comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație astfel:
 - **Comitetul de Audit:**
UNGUR Ramona – Președinte
TEȘELEANU George – Membru
STAN - OLTEANU Manuela Petronela - Membru
 - **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
BODU Sebastian -Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița - Membru
LUNGU Ion – Membru
 - **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**
TEȘELEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
MIȘA George - Silvian – Membru
 - **Comitetul de Gestionare Risc**
VLĂDESCU Luminița - Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
STAN - OLTEANU Manuela – Petronela - Membru
- Avizarea situațiilor financiare anuale, auditate de TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY SRL, la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, 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.107/2025, precum și altor prevederi legale aplicabile, actualizate în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei, care cuprind următoarele componente:
 - Situația poziției financiare
 - Situația rezultatului global
 - Situația modificărilor capitalurilor proprii
 - Situația fluxurilor de trezorerie
 - Note la situațiile financiare.
- Aprobarea Raportului semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2024, întocmit în conformitate cu prevederile art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, actualizat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
- Aprobarea Raportului Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2024, întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017, Regulamentul ASF nr.5/2018, art.56 din

OUN 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, actualizat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.

- Avizarea propunerii repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, actualizat în conformitate cu solicitarea ME, astfel:

- Rezerva legală: 1.256.778 lei
- Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 4.528.279 lei
- Participarea salariaților la profit: 1.490.991 lei
- Dividende acționari 90%: 13.418.922 lei
- Sursa proprie de finanțare: 0 lei

- Avizarea propunerii privind stabilirea dividendului brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2024, 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 31.12.2024, în conformitate cu solicitarea ME, în valoare de 0,00447719 lei/acțiune.

- Avizarea datei de 05.06.2025, ca dată a plății dividendelor către acționari.

- Avizarea Raportului Anual aferent anului 2024, conform Legii nr.24/2017, a Regulamentului ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUN 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 & Fiscalit SRL a emis Raportul de asigurare limitată referitor la raportarea privind durabilitatea, actualizat în conformitate cu solicitarea ME.

- Aprobarea Raportării contabile la 31 decembrie 2024 întocmită în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.107/20.01.2025, actualizată în conformitate cu solicitarea ME.

- Aprobarea completării ordinii de zi a ședinței AGOA, din data de 28(29).04.2025, cu următoarele două puncte:

- Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, (Varianta actualizată cu solicitarea ME) astfel:

- Rezerva legală: 1.256.778 lei
- Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 4.528.279 lei
- Participarea salariaților la profit: 1.490.991 lei
- Dividende acționari 90%: 13.418.922 lei
- Sursa proprie de finanțare: 0 lei

- Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00447719 lei/acțiune (Varianta actualizată cu solicitarea ME).

Ordinea de zi a Convocatorului COMPLETAT este următoarea:

1. Informare privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2024, conform art.55, alin.(1) din OUN 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 2024 conform art.55 alin.(2) din OUN nr.109/2011.
3. Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2024, 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.
4. Aprobarea raportului financiar anual al exercițiului financiar 2024 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUN 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 & Fiscalit SRL a emis Raportul de asigurare limitată.
5. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, astfel:
 - Rezerva legală: 1.256.778 lei
 - Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 4.528.279 lei
 - Participarea salariaților la profit: 1.490.991 lei

- Dividende acționari 50%: 7.454.957 lei
 - Sursa proprie de finanțare: 5.963.965 lei
6. Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00248733 lei/acțiune.
 7. Stabilirea datei de 05.06.2025 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 2024.
 10. Evaluarea anuală a activității administratorilor neexecutivi conform prevederilor art.30 alin.(7) din OUG nr.109/2011. Aprobarea acordării componente variabile a acestora pentru anul 2024 așa cum a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023.
 11. Aprobarea Politicii de remunerare revizuită, întocmită în conformitate cu art.106, alin.(7) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
 12. Aprobarea raportului de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
 13. Aprobarea constituirii și utilizării ca sursă proprie de finanțare a investițiilor a surplusului 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 la 31.12.2024 în sumă de 8.082.921,97 lei.
 14. Aprobarea completării sursei proprii de finanțare a investițiilor în perioada 2025-2027 cu surplusul realizat din rezerve din reevaluare constituit, în sumă de 8.082.921,97 lei, sold creditor cont "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175.
 15. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
 16. Împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța și pentru efectuarea formalităților privind publicarea acestor hotărâri.
 17. Stabilirea datei de 19.05.2025, ca dată de înregistrare și a datei de 16.05.2025 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
 18. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, (**Varianta actualizată cu solicitarea ME**) astfel:
 - Rezerva legală: 1.256.778 lei
 - Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 4.528.279 lei
 - Participarea salariaților la profit: 1.490.991 lei
 - Dividende acționari 90%: 13.418.922 lei
 - Sursa proprie de finanțare: 0 lei
 19. Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00447719 lei/acțiune (**Varianta actualizată cu solicitarea ME**).
- Aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 31.03.2025, în forma din anexa, care face parte integrantă din decizie, întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv Ordinul nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, revizuite de auditorul financiar statutar al Oil Terminal SA, Transilvania Audit & Fiscalit SRL. Situațiile financiare interimare simplificate revizuite cuprind:
- Situația interimară simplificată revizuită a poziției financiare la 31.03.2025
 - Situația interimară simplificată revizuită a rezultatului global la 31.03.2025
 - Situația interimară simplificată revizuită a fluxurilor de trezorerie la 31.03.2025
 - Situația interimară simplificată revizuită a modificării capitalurilor proprii la 31.03.2025
 - Note la situațiile financiare interimare simplificate la 31.03.2025.
- Aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Trimestrul I 2025, în forma din anexa, care face parte integrantă din decizie, încheiat la data de 31 martie 2025, întocmit în conformitate cu art.69 din Legea nr.24/2017 și art.130 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.13).
- Aprobarea desemnării BCR ca agent de plată pentru dividendele aferente anului 2024.
- Avizarea Notei privind activitatea administratorilor Societății Oil Terminal SA în anul 2024.
- Avizarea Politicii de remunerare revizuită, întocmită în conformitate cu art.106, alin.(5) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- Aprobarea convocării și a convocatorului ședinței AGOA care va avea loc în data de 16(17).06.2025, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea Politicii de remunerare revizuită, întocmită în conformitate cu art.106, alin.(5) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

2. Constatarea îndeplinirii de către administratori a obligațiilor aferente contractului de mandat pentru anul 2024 cu aplicarea tuturor reglementărilor legale în vigoare.

- Aprobarea Raportului de evaluare a activității directorilor cu contract de mandat (Director General și Director Financiar) pentru anul 2024, în conformitate cu prevederile art.36, alin.5, din OUG nr.109/2011.

- Avizarea contractării unui credit de investiții pe termen lung în valoare de maxim 15.000.000 lei (fără TVA), în vederea finanțării următorului obiectiv de investiții: Modernizare rezervor 27 UAN din cadrul Secției Platformă Port. Avizarea împuternicirii directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului serviciu Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorilor de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca și notarul public să semneze în numele și pentru societate contractul de credit, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.

- Avizarea structurii de garanții aferentă creditului pe termen lung, după cum urmează:

- ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale împrumutatului;
- ipotecă imobiliară asupra obiectului investiției, respectiv, rezervor R27 din SP Port.

Avizarea împuternicirii directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului serviciu Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorilor de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca și notarul public să semneze în numele și pentru societate contractul de credit, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.

- Aprobarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 07(08).07.2025, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea contractării unui credit de investiții pe termen lung.

2. Împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciului Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca și notarul public să semneze în numele și pentru societate, contractul de credit, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.

- Aprobarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 07(08).07.2025, orele 12:00, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea structurii de garanții aferentă contractării unui credit de investiții pe termen lung.

2. Împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciului Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca și notarul public să semneze în numele și pentru societate, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.

- Aprobarea introducerii a 4 noi puncte pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 07(08).07.2025 ca urmare a adesei nr.1004/SIB/02.06.2025 primite de la Ministerul Energiei, după cum urmează:

1. Aprobarea indicatorilor-cheie de performanță financiari și nefinanciari ai directorilor și administratorilor neexecutivi rezultați din Planul de Administrare al Societății OIL TERMINAL SA, 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 SA.

2. Aprobarea Actului Adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație în forma și conținutul propuse de Ministerul Energiei.

3. Aprobarea mandatării reprezentantului acționarului Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze Actul Adițional la Contractul de mandat cu membrii Consiliului de Administrație.

4. Împuternicirea Președintelui Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA pentru semnarea Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor și pentru a îndeplini toate și oricare dintre formalitățile cerute de lege pentru înregistrarea și asigurarea opozabilității către terțe persoane a Hotărârii adoptate de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor. Persoana împuternicită va putea delega altor persoane mandatul cu privire la îndeplinirea formalităților menționate mai sus.

- Aprobarea introducerii unui punct pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 07(08).07.2025, ca urmare a adesei nr.1078/SIB/13.06.2025 primite de la Ministerul Energiei, după cum urmează:

1. Aprobarea componentei integrale a planului de selecție pentru pozițiile vacante de membri în Consiliul de Administrație al societății Oil Terminal SA.

- Aprobarea convocatorului COMPLETAT al ședinței Adunării Generale a Acționarilor, care va avea loc în data de 07(08).07.2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea structurii de garanții aferentă contractării unui credit de investiții pe termen lung.
2. Împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciului Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.
3. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
4. Împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța și pentru efectuarea formalităților privind publicarea acestor hotărâri.
5. Stabilirea datei de 25.07.2025, ca dată de înregistrare și a datei de 24.07.2025 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
6. Aprobarea indicatorilor-cheie de performanță financiari și nefinanciari ai directorilor și administratorilor neexecutivi rezultați din Planul de Administrare al Societății OIL TERMINAL SA, 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 SA.
7. Aprobarea Actului Adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație în forma și conținutul propuse de Ministerul Energiei.
8. Aprobarea mandatării reprezentantului acționarului Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze Actul Adițional la Contractul de mandat cu membrii Consiliului de Administrație.
9. Împuternicirea Președintelui Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA pentru semnarea Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor și pentru a îndeplini toate și oricare dintre formalitățile cerute de lege pentru înregistrarea și asigurarea opozabilității către terțe persoane a Hotărârii adoptate de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor. Persoana împuternicită va putea delega altor persoane mandatul cu privire la îndeplinirea formalităților menționate mai sus.
10. Aprobarea componentei integrale a planului de selecție pentru pozițiile vacante de membri în Consiliul de Administrație al societății Oil Terminal SA.

- Aprobarea, în baza solicitării Ministerului Energiei, a convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care a avut loc în data de 21(22).08.2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea indicatorilor-cheie de performanță financiari și nefinanciari ai directorilor și administratorilor neexecutivi rezultați din Planul de Administrare al Societății OIL TERMINAL SA, 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 SA.
2. Aprobarea Actului Adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație în forma și conținutul propuse de Ministerul Energiei.
3. Aprobarea mandatării reprezentantului acționarului Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze Actul Adițional la Contractul de mandat cu membrii Consiliului de Administrație.
4. Aprobarea componentei integrale a planului de selecție pentru pozițiile vacante de membri în Consiliul de Administrație al Societății Oil Terminal SA.

- Avizarea Notei privind prelungirea duratei mandatului administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA.

- Avizarea contractării unui credit de investiții pe termen lung în valoare de maxim 12.000.000 lei (fără TVA), în vederea finanțării următorului obiectiv de investiții: Modernizare rezervor 27 UAN din cadrul Secției Platformă Port și avizarea împuternicirii directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciu Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorilor de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca și notarul public să semneze în numele și pentru societate contractul de credit, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.

- Avizarea structurii de garanții aferentă creditului pe termen lung, după cum urmează: ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale împrumutatului și ipoteca imobiliară asupra obiectului investiției, respectiv, rezervor R27 din SP Port și avizarea împuternicirii directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciu Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorilor de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca și notarul public, să semneze în numele și pentru

societate contractul de credit, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.

- Avizarea valorii de 1 milion euro, reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de Asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

- Aprobarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor societății, care a avut loc în data de 04(05).09.2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea contractării unui credit de investiții pe termen lung.
2. Împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciului Achiziții și a șefului Biroului Juridic Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractul de credit, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.

- Aprobarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care a avut loc în data de 04(05).09.2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea structurii de garanții aferentă contractării unui credit de investiții pe termen lung.
2. Împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciului Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.
3. Prelungirea duratei mandatului administratorilor provizorii ai societății Oil Terminal SA cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv.
4. Aprobarea formei și conținutului actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii.
5. Împuternicirea unui reprezentant al Ministerului Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorilor provizorii.
6. Aprobarea valorii de 1.000.000 euro reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a administratorilor societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

- S-a luat act de Raportul de revizuire a situațiilor financiare interimare simplificate la 30 iunie 2025, emis de Transilvania Audit & Fiscalit SRL.

- Aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 30.06.2025, întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv Ordinul nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, revizuite de auditorul financiar statutar al Oil Terminal SA, Transilvania Audit & Fiscalit SRL, care cuprind:

- Situația interimară a poziției financiare la 30.06.2025
- Situația interimară a rezultatului global la 30.06.2025
- Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 30.06.2025
- Situația interimară a modificării capitalurilor proprii la 30.06.2025
- Note la situațiile financiare interimare simplificate la 30.06.2025.

- Aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2025, încheiat la data de 30 iunie 2025 (perioada 01.01.2025–30.06.2025), întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017(r1), art.128 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.14), art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011.

- Aprobarea Raportării contabile la 30 iunie 2025, întocmită în conformitate cu Capitolul III din Anexa la Ordinul Ministrului Finanțelor nr.1194/ 22.07.2025 pentru aprobarea Sistemului de raportare contabilă la 30 iunie 2025 a operatorilor economici și care cuprinde:

- Situația activelor, datoriilor și capitalurilor proprii la data de 30.06.2025 (cod 10)
- Situația veniturilor și cheltuielilor la data de 30.06.2025 (cod 20)
- Date informative la data de 30.06.2025 (cod 30).

- Aprobarea completării ordinii de zi a ședinței AGOA din data de 04(05).09.2025, conform solicitării din partea Ministerului Energiei nr.1581/BGI/12.08.2025, după cum urmează:

1. Revocarea unor membri ai Consiliului de Administrație începând cu data de 09.09.2025 ca urmare a încetării duratei contractelor de mandat (vot secret).
2. Alegerea unor membri provizorii ai Consiliului de Administrație (vot secret).
3. Stabilirea duratei mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși pentru o perioadă de 2(două) luni, începând cu data de 09.09.2025 până în data de 08.11.2025 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.

4. Stabilirea remunerației brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr. 12/27.04.2023.
 5. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în forma propusă de Ministerul Energiei.
 6. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea contractelor de mandat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.
- Societatea va face disponibilă o ordine de zi revizuită, folosind aceeași procedură ca cea utilizată pentru ordinea de zi anterioară, înainte de data de referință a Adunării Generale a Acționarilor, așa cum este definită aceasta prin reglementările ASF, precum și cu respectarea termenului prevăzut la art.1171 alin.(3) din Legea nr.31/1990, astfel încât să permită acționarilor să desemneze un reprezentant sau, dacă este cazul, să voteze prin corespondență.
- Aprobarea convocatorului COMPLETAT al ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor care a avut loc în data de 04(05).09.2025 cu următoarea ordine de zi:
1. Aprobarea structurii de garanții aferentă contractării unui credit de investiții pe termen lung.
 2. Împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciului Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.
 3. Prelungirea duratei mandatului administratorilor provizorii ai societății Oil Terminal SA cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv.
 4. Aprobarea formei și conținutului actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii.
 5. Împuternicirea unui reprezentant al Ministerului Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorilor provizorii.
 6. Aprobarea valorii de 1.000.000 euro reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a administratorilor societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.
 7. Revocarea unor membri ai Consiliului de Administrație începând cu data de 09.09.2025 ca urmare a încetării duratei contractelor de mandat (vot secret).
 8. Alegerea unor membri provizorii ai Consiliului de Administrație (vot secret).
 9. Stabilirea duratei mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși pentru o perioadă de 2(două) luni, începând cu data de 09.09.2025 până în data de 08.11.2025 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.
 10. Stabilirea remunerației brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr. 12/27.04.2023.
 11. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în forma propusă de Ministerul Energiei.
 12. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea contractelor de mandat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.
- În conformitate cu art.18 alin.(5) din Actul Constitutiv în vigoare, se alege în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, dna Ramona UNGUR - cetățean român, (...). Durata mandatului președintei Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA este de la data de 10.09.2025 până la data de 27.04.2027 inclusiv.
- Aprobarea actualizării componenței comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație astfel:
- **Comitetul de Audit:**
TEȘELEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru
 - **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița – Membru
UNGUR Ramona – Membru
 - **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**
TEȘELEANU George – Președinte
CÂRLAN Mircea Valentin – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

- **Comitetul de Gestionare Risc**

VLĂDESCU Luminița – Președinte

BODU Sebastian-Valentin – Membru

STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru

- Avizarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli rectificat pentru anul 2025.
- Aprobarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 30(31).10.2025, cu următoarea **ordine de zi**:
 1. Prezentarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Sem. I 2025, încheiat la data de 30 iunie 2025 (perioada 01.01.2025 – 30.06.2025), întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017(r1), art.128 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.14), art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011.
 2. Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli Rectificat pentru anul 2025.
- Avizarea Notei privind numirea administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA.
- Avizarea formei și conținutului contractului de mandat ce va fi încheiat cu administratorii provizorii ai Societății Oil Terminal SA.
- Aprobarea convocării și a convocatorului ședinței AGOA care va avea loc în data de 07(10).11.2025, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
 1. Constatarea încetării mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei și radierea de la Oficiul Național al Registrului Comerțului (vot secret).
 2. Alegerea a 3 membri provizorii ai Consiliului de Administrație (vot secret).
 3. Stabilirea duratei mandatelor membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși la 5 (cinci) luni, începând cu data de 09.11.2025 până în data de 09.04.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.
 4. Stabilirea remunerației brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr. 12/27.04.2023.
 5. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.
 6. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Roman prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea contractului de mandat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.
- Aprobarea limitei de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a directorului general de 1 milion de euro, în același cuantum în care a fost aprobată de către AGA pentru administratori.
- Aprobarea plății primei polițe de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății (7 persoane) și pentru directorul general în funcție cu o valabilitate de 12 luni, începând cu 26.10.2025, având ca unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.
- Riscurile semnificative acoperite de poliță sunt cele de producere a unor prejudicii patrimoniale cauzate de Asigurat societății administrate/ conduse, angajaților, terțelor persoane.
- Avizarea informării cu privire la împlinirea termenului general de prescripție asupra dreptului acționarilor OIL TERMINAL SA de a solicita plata dividendelor cuvenite și neridicate aferente exercițiului financiar 2021.
- Aprobarea convocării și a convocatorului ședinței AGOA care va avea loc în data de 28.11.(02.12.)2025, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
 1. Informare cu privire la împlinirea termenului general de prescripție asupra dreptului acționarilor OIL TERMINAL SA de a solicita plata dividendelor cuvenite și neridicate aferente exercițiului financiar 2021.
- Avizarea notei CNR privind modificările prevederilor Ordonanței de urgență nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.
- Avizarea formei și conținutului adresei de răspuns către Ministerul Energiei.
- Aprobarea actualizării componentei comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație astfel:
 - Comitetul de Audit:
TEȘELEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela-Membru
 - Comitetul de Nominalizare și Remunerare:
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița - Membru
UNGUR Ramona - Membru
 - Comitetul de Dezvoltare și Strategie

TEȘLEANU George – Președinte
CÂRLAN Mircea Valentin – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
• Comitetul de Gestionare Risc
VLĂDESCU Luminița - Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela - Membru

- Aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate (revizuite) la 30.09.2025, întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv Ordinul Ministrului finanțelor publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, care cuprind:

- Situația interimară a poziției financiare la 30.09.2025
- Situația interimară a rezultatului global la 30.09.2025
- Situația interimară a modificării capitalurilor proprii la 30.09.2025
- Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 30.09.2025
- Note la situațiile financiare interimare simplificate la 30.09.2025.

- Aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Trimestrul III 2025, încheiat la data de 30 septembrie 2025 (perioada 01.01.2025-30.09.2025), întocmit în conformitate cu art.69 din Legea nr.24/2017(r1) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată și art.130 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.13).

- Aprobarea introducerii pe ordinea de zi a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, convocată pentru data de 28.11.(02.12.)2025, a următoarelor puncte propuse de către Ministerul Energiei:

1. Revocarea membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței, ca urmare a finalizării procedurii de selecție (vot secret).
2. Alegerea membrilor Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței (vot secret).
3. Stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși la punctul (2), începând cu data ședinței și până la data de 27.04.2027, dată ce corespunde cu finalizarea mandatului membrilor Consiliului de Administrație numiți prin Hotărârea AGOA nr.12 din data de 27.04.2023.
4. Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși conform punctului (2), în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.
5. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri Consiliului de Administrație aleși conform punctului (2), în forma propusă de Ministerul Energiei.
6. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractele de mandat ale membrilor Consiliului de Administrație aleși la punctul (2).

Cu următorul proiect de Hotărâre:

1. AGOA aprobă revocarea membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA începând cu data ședinței, ca urmare a finalizării procedurii de selecție (vot secret).
DI./ Dna.....
DI./ Dna.....
DI./ Dna.....
2. AGOA aprobă alegerea următorilor membri ai Consiliului de Administrație, începând cu data ședinței (vot secret)
(i) DI./ Dna.....
(ii) DI./ Dna.....
(iii) DI./ Dna.....
3. AGOA aprobă durata mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși la punctul (2), începând cu data ședinței și până la data de 27.04.2027, dată ce corespunde cu finalizarea mandatului membrilor Consiliului de Administrație numiți prin Hotărârea AGOA din data de 27.04.2023.
4. AGOA aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform punctului 2, în conformitate cu art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.
5. AGOA aprobă forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri Consiliului de Administrație aleși conform punctului (2), în forma propusă de Ministerul Energiei.

6. AGOA aprobă mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractele de mandat ale membrilor Consiliului de Administrație aleși la punctul (2).

- Aprobarea Convocatorului COMPLETAT al ședinței AGOA convocată pentru data de 28.11.(02.12.)2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Informare cu privire la împlinirea termenului general de prescripție asupra dreptului acționarilor OIL TERMINAL SA de a solicita plata dividendelor cuvenite și neridicate aferente exercițiului financiar 2021.
2. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
3. Împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța și pentru efectuarea formalităților privind publicarea acestor hotărâri.
4. Stabilirea datei de 19.12.2025, ca dată de înregistrare și a datei de 18.12.2025 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
5. Revocarea membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței, ca urmare a finalizării procedurii de selecție (vot secret).
6. Alegerea membrilor Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței (vot secret).
7. Stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși la punctul (6), începând cu data ședinței și până la data de 27.04.2027, dată ce corespunde cu finalizarea mandatului membrilor Consiliului de Administrație numiți prin Hotărârea AGOA nr.12 din data de 27.04.2023.
8. Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși conform punctului (6), în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.
9. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri Consiliului de Administrație aleși conform punctului (6), în forma propusă de Ministerul Energiei.
10. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractele de mandat ale membrilor Consiliului de Administrație aleși la punctul (6).

- Aprobarea împuternicirii directorului general în vederea prelungirii termenului de aplicabilitate a Contractului colectiv de muncă înregistrat la ITM sub nr.738/28.12.2023 cu o perioadă de 6 luni de zile, respectiv până la data de 30.06.2026.

- Aprobarea împuternicirii directorului general în vederea semnării actului adițional la CCM inclusiv a proceselor verbale încheiate cu ocazia întâlnirilor cu partenerul social.

- Aprobarea împuternicirii directorului general în vederea realizării tuturor obligațiilor legale cu referire la înregistrarea actului adițional la CCM la ITM Constanța.

- Avizarea Notei CNR privind implementarea modificărilor prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, aduse de Legea nr.158/2025.

- Avizarea formei și conținutului actelor adiționale la contractele de mandat ce vor fi încheiate cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal numiți prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 și prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025, pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de societate.

- Aprobarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 15(16).12.2025, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea formei actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025.
2. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea Actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație.
3. Stabilirea limitelor remunerației și beneficiilor acordate directorilor cu contract de mandat (asimilați administratorilor executivi) pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025.

- Aprobarea introducerii a 6 noi puncte pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 15(16).12.2025 ca urmare a adresei nr.2742/BGI/28.11.2025 primite de la Ministerul Energiei, după cum urmează:

1. Aprobarea declanșării 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 calitate de autoritate publică tutelară.

2. Alegerea membrului provizoriu în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței (vot secret).

3. Stabilirea duratei mandatului membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la punctul (2), începând cu data ședinței, pentru o perioadă de 5 luni, sau până la finalizarea procedurii de selecție.

4. Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului 2, în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.

5. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrul provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului (2), în forma propusă de Ministerul Energiei.

6. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractul de mandat al membrului provizoriu al Consiliului de Administrație ales la punctul (2).

Cu următorul proiect de hotărâre:

1. AGOA aprobă 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 calitate de autoritate publică tutelară.

2. AGOA aprobă alegerea membrului provizoriu în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței (vot secret).

(i) DI/Dna.....

3. AGOA aprobă stabilirea duratei mandatului membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la punctul (2), începând cu data ședinței, pentru o perioadă de 5 luni, sau până la finalizarea procedurii de selecție.

4. AGOA aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului 2, în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.

5. AGOA aprobă forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrul provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului (2), în forma propusă de Ministerul Energiei.

6. AGOA aprobă mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractul de mandat al membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la punctul (2).

- Avizarea contractării unor servicii juridice externe de consultanță, asistență și reprezentare legală în materie penală referitoare la instrumentarea Dosarului nr.5012/P/2025 și orice alte dosare sau acțiuni de control derivate din acesta incluzând desfășurarea activității de cercetare penală, asigurare asistență și reprezentare în toate etapele procesuale.

- Aprobarea introducerii unui nou punct pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 15(16).12.2025, în baza prevederilor art.1171, alin (21) din Legea nr.31/1990 și a art.105, alin (51) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, după cum urmează:

1. Aprobarea contractării unor servicii juridice externe de consultanță, asistență și reprezentare legală în materie penală.

Cu următorul proiect de hotărâre:

Cu ____ din voturile exprimate, se aprobă/se respinge contractarea unor servicii juridice externe de consultanță, asistență și reprezentare legală în materie penală referitoare la instrumentarea Dosarului nr.5012/P/2025 și orice alte dosare sau orice acțiuni de control derivate din acesta incluzând desfășurarea activității de cercetare penală, asigurare asistență și reprezentare în toate etapele procesuale.

- Aprobarea Convocatorului COMPLETAT al ședinței AGOA convocată pentru data de 15(16).12.2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea formei actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025.

2. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea Actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație.

3. Stabilirea limitelor remunerației și beneficiilor acordate directorilor cu contract de mandat (asimilați administratorilor executivi) pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025.
4. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
5. Împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța și pentru efectuarea formalităților privind publicarea acestor hotărâri.
6. Stabilirea datei de 12.01.2026, ca dată de înregistrare și a datei de 09.01.2026 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
7. Aprobarea declanșării 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 autoritatea publică tutelară.
8. Alegerea membrului provizoriu în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței (vot secret).
9. Stabilirea duratei mandatului membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la punctul (2), începând cu data ședinței, pentru o perioadă de 5 luni, sau până la finalizarea procedurii de selecție.
10. Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului 2, în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.
11. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrul provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului (2), în forma propusă de Ministerul Energiei.
12. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractul de mandat al membrului provizoriu al Consiliului de Administrație ales la punctul (2).
13. Aprobarea contractării unor servicii juridice externe de consultanță, asistență și reprezentare legală în materie penală.

- Aprobarea actualizării componenței comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație astfel:

- Comitetul de Audit:
TEȘLEANU 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
TEȘLEANU George – Președinte
DOBRE Calin Victor - Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
- Comitetul de Gestionare Risc
DOBRE Călin Victor - Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
CONONOV Paul - Membru

- Aprobarea Notei CNR privind implementarea modificărilor prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, aduse de Legea nr.158/2025.
- Aprobarea formei și conținutului actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului general al societății numit prin deciza CA nr.72/19.06.2023.
- Aprobarea formei și conținutului actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului financiar al societății numit prin deciza CA nr.73/19.06.2023.
- Mandatarea dnei Ramona UNGUR, în calitate de președinte al Consiliului de Administrație, pentru semnarea actelor adiționale la contractele de mandat ale directorului general și directorului financiar.
- Mandatarea conducerii executive să deruleze procedura de achiziție a Serviciilor de Audit Financiar Statutar pentru anii 2026, 2027 și 2028 și a altor servicii similare acestora.
- Aprobarea „Regulamentului intern al societății Oil Terminal SA”, cu aplicabilitate de la data de 01.01.2026.
- Aprobarea actualizării componenței comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, ca urmare a numirii, în data de 15.12.2025, a unui nou administrator provizoriu, 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
TEȘELEANU George – Președinte
DOBRE Calin Victor - Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
- Comitetul de Gestionare Risc
DOBRE Calin Victor - Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
CONONOV Paul - Membru

- Aprobarea încheierii Contractului Subsecvent nr.5 aferent Acordului Cadrul de prestări servicii și depozitare, încheiat cu Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale-Unitatea Teritorială 515 București pentru perioada 01.01.2026-07.12.2026.

7.2. Conducerea executivă:

Conducerea executivă a Societății Oil Terminal SA în anul 2025:

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 structură 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 Stasi, Director Dezvoltare
- Gabriel Daraban, Director Comercial.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.102/21.08.2025, administratorii Societății au decis următoarele:

- aprobă forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului general al societății numit prin Decizia CA nr.72/19.06.2023
- aprobă forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului financiar al societății numit prin Decizia CA nr.73/19.06.2023
- mandatează dl Ion Lungu, în calitate de președinte al Consiliului de Administrație, pentru semnarea actelor adiționale la contractele de mandat ale directorului general și directorului financiar.

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 clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

- s-a aprobat stabilirea limitelor componente variabile (brută) 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.

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.

La data de 31.12.2025 reprezentarea din perspectiva genului în cadrul directorilor cu contract de mandat este de 50%.

8. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

Situațiile financiare individuale întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016, cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") sunt auditate de auditorul statutar al societății. În accepțiunea Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS"), reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul (CE) nr.1606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea Standardelor Internaționale de Contabilitate.

8.1. Situația poziției financiare

Elemente patrimoniale	- lei -		
	Anul încheiat la 31 decembrie 2025 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 (auditat)
	1	2	3
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizări necorporale	4.580.568	4.151.930	4.351.059
Imobilizări corporale	801.668.001	718.255.774	616.066.424
Imobilizări corporale în curs de execuție	22.867.299	48.613.472	108.116.513
Imobilizări financiare	914.458	908.030	908.030
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	11.577.472	9.751.161	8.463.422
Total Active imobilizate	841.607.798	781.680.367	737.905.448
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri	2.666.198	2.892.086	2.152.804
Clienți și conturi asimilate	36.475.915	32.839.825	35.544.838
Alte creanțe	3.058.283	5.469.865	3.269.833
Impozite și taxe de recuperat	1.937.947	9.080.864	8.944.901
Numerar și echivalente de numerar	27.119.712	51.742.031	45.256.216
Total Active circulante	71.258.055	102.024.671	95.168.592
TOTAL ACTIVE	912.865.853	883.705.038	833.074.040
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	299.717.713	299.717.713	299.717.713
Alte elemente de capitaluri proprii	(29.123.970)	(29.395.055)	(30.119.878)
Rezerve din reevaluare	225.766.279	226.313.255	233.240.022
Rezerve legale	10.412.112	8.910.913	7.654.135
Alte rezerve	59.363.312	48.642.404	32.047.163
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	546.975	8.082.921	12.066.963
Rezultat reportat fără IAS 29	396.930	396.930	396.930

Profit curent	24.637.109	19.203.979	14.292.764
Repartizarea profitului	(4.139.185)	(5.785.057)	(4.691.016)
Total capitaluri proprii	587.577.275	576.088.003	564.604.796
DATORII PE TERMEN LUNG			
Împrumuturi pe termen lung	201.672.967	165.527.910	139.123.032
Alte împrumuturi și datorii asimilate	8.032.544	6.848.428	5.963.222
Datorii privind impozit pe profit amânat	32.229.185	32.500.270	34.381.247
Total datorii pe termen lung	241.934.696	204.876.608	179.467.501
DATORII CURENTE			
Împrumuturi pe termen lung-partea curentă	21.791.741	18.367.356	20.574.599
Datorii comerciale	23.505.114	44.670.198	38.309.841
Datorii privind impozite și taxe	12.782.785	13.674.026	10.134.111
Alte datorii curente	5.350.739	5.322.490	4.350.187
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.767.912	3.005.165	2.337.928
Total datorii curente	67.198.291	85.039.235	75.706.666
TOTAL DATORII	309.132.987	289.915.843	255.174.167
Provizioane	16.042.799	17.560.110	13.084.919
Subvenții pentru investiții	112.792	141.082	210.158
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII	912.865.853	883.705.038	833.074.040
Activ net contabil	603.732.866	593.789.195	577.899.873

Nivelurile înregistrate la 31.12.2025 comparativ cu nivelurile înregistrate la 31.12.2024 se prezintă astfel:

Activele Totale au crescut cu 3,3% (29,2 mil. lei), de la 883,7 mil. lei la 912,9 mil. lei.

Activele imobilizate au înregistrat o creștere cu 7,7% (59,9 mil. lei), de la 781,7 mil. lei la 841,6 mil. lei.

În structura activelor imobilizate se regăsesc investițiile efectuate pentru domeniul propriu al societății, precum și investițiile efectuate pentru domeniul public al statului, în conformitate cu prevederile Acordului petrolier de concesiune a activității de derulare a țițeiului și produselor petroliere.

Imobilizările necorporale, corporale, corporale în curs de execuție și aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing au înregistrat o creștere cu 7,7% (59.921.003 lei), astfel:

Imobilizările necorporale au crescut cu 10,3% (+ 428.638 lei), de la 4.151.930 lei la 4.580.568 lei, astfel:

- + 824.878 lei, creștere din achiziții
- 396.240 lei, reducere pe seama amortizării

Imobilizările necorporale înscrise în evidența contabilă a Societății Oil Terminal 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, în baza Acordului petrolier încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale
- alte concesiuni reprezentând înregistrare domeniu internet Oil Terminal („oilterminal.ro” și „oilterminal.com”)
- alte imobilizări necorporale reprezentând mărci OIL TERMINAL.

Imobilizările corporale au crescut cu 11,6% (+ 83.412.227 lei), de la 718.255.774 lei la 801.668.001 lei, astfel:

- + 115.262.010 lei, creștere prin transferuri din active în curs (puneri în funcțiune din imobilizări corporale în curs)
- + (606.571) lei, creșteri din achiziții
- 238.319 lei, reducere prin ieșiri de imobilizări corporale
- 31.004.893 lei, reducere pe seama amortizării imobilizărilor corporale

Imobilizările corporale în curs de execuție reprezintă investiții neterminate la 31.12.2025 și au înregistrat o scădere cu 53% (- 25.746.173 lei), de la 48.613.472 lei la 22.867.299 lei, astfel:

- + 89.515.837 lei, creștere în cursul anului
- 115.262.010 lei, reducere prin transferuri la active imobilizate

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate în anul 2025 este de 90.340.715 lei, din care 89.515.837 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale și 824.878 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale.

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing au crescut cu 18,7% (+ 1.826.311 lei), de la 9.751.161 lei la 11.577.472 lei, astfel:

- + 5.173.695 lei, creștere din achiziții
- + 329.605 lei, creștere din evaluare curs de închidere
- + 2.588 lei, creștere pe seama pierderii de valoare reluate în cont profit și pierdere, din evaluare curs închidere
- 3.679.577 lei, reducere pe seama amortizării

Imobilizări financiare

La 31.12.2025 soldul privind **imobilizările financiare** (914.458 lei) a crescut cu 0,7% față de 31.12.2024 (6.428 lei), în principal, ca urmare a majorării garanțiilor acordate furnizorului Compania Națională Administrația Porturilor Maritime.

Activele circulante au scăzut cu 30,2%, în principal, pe seama diminuării numerarului și echivalentelor de numerar, ca urmare a scăderii cifrei de afaceri realizată la 31.12.2025 comparativ cu nivelul realizat la 31.12.2024.

Numerar și echivalente de numerar

La 31.12.2025 numerarul și echivalentele de numerar au scăzut cu 47,6% comparativ cu 31.12.2024.

În perioada 2023 - 2025 activele totale au înregistrat următoarele evoluții valorice:

- lei -

	Anul 2025	%	Anul 2024	%	Anul 2023	%
Active imobilizate	841.607.798	92,2	781.680.367	88,5	737.905.448	88,6
Active circulante	71.258.055	7,8	102.024.671	11,5	95.168.592	11,4
Total Active	912.865.853	100,0	883.705.038	100,0	833.074.040	100,0

Capitalurile proprii au înregistrat o majorare cu 2%, în principal, pe seama înregistrării unui profit net în valoare de 24,6 mil. lei, mai mare cu 28,3% (+ 5,4 mil.lei) față de 31.12.2024 (24,6 mil.lei an 2025 vs. 19,2 mil.lei realizat an 2024), cât și pe baza constituirii (sumei de 8,1 mil. lei) și utilizării ca sursă proprie de finanțare a investițiilor a surplusului 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, și aprobat prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.10/28.04.2025.

Elementul determinant al pasivelor curente îl reprezintă capitalurile proprii, care în perioada 2023 - 2025 au avut următoarea evoluție:

-lei-

	Anul 2025	%	Anul 2024	%	Anul 2023	%
Capitaluri proprii	587.577.275	64,4	576.088.003	65,2	564.604.796	67,8
Total Pasiv	912.865.853		883.705.038		833.074.040	

Datoriile pe termen lung au înregistrat o creștere cu 18,1%, în principal, ca urmare a utilizării sumei de 57,9 mil.lei (fără TVA) din creditul de investiții pe termen lung, contractat cu BCR în anul 2024, pentru modernizare rezervoare T26/S (capacitate 31.500 mc) și T29/S (capacitate 50.000 mc), situate în SP Sud și construire rezervor 10.000 mc în SP Port, iar **datoriile curente** înregistrează o scădere cu 21%, în principal, pe seama diminuării datoriilor comerciale.

Evoluția datoriilor totale în ultimii trei ani se prezintă astfel:

-lei-

	Anul 2025	%	Anul 2024	%	Anul 2023	%
Datorii totale	309.132.987	33,9	289.915.843	32,8	255.174.167	30,6
Total Pasiv	912.865.853		883.705.038		833.074.040	

Datoriile totale înregistrate la 31.12.2025 sunt în valoare de **309.133 mii lei**, din care:

- datorii < 1 an 67.198 mii lei
- datorii > 1 an 241.935 mii lei

Structură Datorii < 1 an

67.198 mii lei, din care:

1. Împrumuturi pe termen lung - partea curentă 21.792 mii lei
2. Datorii comerciale 23.505 mii lei
3. Datorii către bugetul statului (impozite și taxe) 12.783 mii lei
4. Alte datorii curente (salariați, acționari) 5.350 mii lei
5. Alte împrumuturi și datorii asimilate 3.768 mii lei

Structură Datorii > 1 an

241.935 mii lei, din care:

1. Împrumuturi pe termen lung 201.673 mii lei
2. Alte împrumuturi și datorii asimilate 8.033 mii lei
3. Impozit pe profit amânat * 32.229 mii lei*

* Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 31.12.2025 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 32.229.185 lei. Impozitul pe profit amânat s-a înregistrat în conformitate cu prevederile IAS 8

“Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori”, pe seama capitalurilor proprii prin cont “Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile”.

Menționăm că la data de 31.12.2025 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.

Provizioanele în sold la 31.12.2025 sunt în valoare totală de 16.042.799 lei înregistrând o scădere cu 8,6% (- 1.517.311 lei) față de 31.12.2024, de la 17,5 mil. lei la 16 mil. lei.

Structura provizioanelor în sold la 31.12.2025 (în valoare totală de 16.042.799 lei) cuprinde:

- Provizioane pentru litigii în valoare de 199.597 lei. 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.
- Provizioane pentru beneficiile angajaților în valoare de 9.459.440 lei constituite în conformitate cu prevederile IAS 19, valoare stabilită în baza unui calcul actuarial. Raportul actuarial privind valoarea provizionului pentru beneficiile acordate la pensionarea angajaților este întocmit de către SC 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 de vechimea în societate.
- Provizion pentru participarea salariaților la profit în valoare de 2.277.547 lei, constituit 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.
- Alte provizioane în sumă totală de 1.960.120 lei, reprezintă componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație și directorilor cu contract de mandat, aferentă anului 2025, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă. Componenta variabilă nu se acordă pentru administratorii provizorii.
- Alte provizioane în valoare de 2.146.095 lei, reprezentând tranșele II-V aferente primelor pentru pensionare, 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.

8.2. Situația rezultatului global

	- lei -		
	Anul încheiat la 31 decembrie 2025 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 (auditat)
Venituri din prestarea de servicii	397.282.190	470.227.650	346.718.625
Venituri din vânzarea produselor reziduale	3.794.168	3.759.268	3.184.831
Alte venituri din exploatare	8.437.096	(2.922.261)	2.979.996
Cheltuieli materiale	(18.232.757)	(18.974.949)	(14.655.258)
Cheltuieli cu utilitățile	(10.733.287)	(13.060.740)	(14.585.412)
Cheltuieli cu personalul	(174.646.661)	(167.566.962)	(139.158.564)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	(24.268.002)	(26.473.594)	(18.355.024)
Cheltuieli cu amortizarea	(35.080.710)	(26.657.965)	(20.507.129)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice - ICAS	(1.599.286)	(2.093.435)	-
Alte cheltuieli de exploatare	(102.050.873)	(181.999.603)	(118.755.606)
Rezultat din exploatare	42.901.879	34.237.409	26.866.459
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	(15.155.438)	(10.592.831)	(10.306.722)
Rezultat brut al exercițiului	27.746.441	23.644.578	16.559.737

Cheltuieli privind impozitul pe profit	(3.109.332)	4.440.599	2.266.973
Rezultat net al exercițiului	24.637.109	19.203.979	14.292.764
<i>Alte elemente ale rezultatului global:</i>			
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:	271.085	6.201.945	14.205.228
Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	(546.976)	6.926.768	1.575.108
Surplus din reevaluarea imobilizărilor	546.976	-	15.728.914
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervelor din reevaluare	271.085	(724.823)	(3.098.794)
Rezultat global total	24.908.194	25.405.924	28.497.992
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)	0,00831055	0,00847662	0,00950800
Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)	0,00831055	0,00847662	0,01131100

Comparativ cu aceeași perioadă a anului 2024, la 31.12.2025 rezultatul brut înregistrează o creștere cu 17,3%, iar rezultatul net o creștere cu 28,3%.

Rezultatul global total cuprinde rezultatul net al exercițiului financiar 2025 în valoare de 24.637.109 lei și elemente care nu sunt reclasificate la profit și pierdere în valoare de 271.085 lei, referitoare la câștiguri din reevaluarea imobilizărilor, surplus din reevaluarea imobilizărilor și datorie privind impozitul amânat la 31.12.2025.

Rezultatul pe acțiune pentru anul 2025 prezentat în "Situația rezultatului global la 31 decembrie 2025" în valoare de 0,00831055 lei/acțiune este calculat ca raport între rezultatul global total în valoare de 24.908.194 lei și numărul de acțiuni cuprinse în capitalul social, respectiv 2.997.177.132 acțiuni.

Impozitul pe profit curent și amânat al societății pentru anii 2023 - 2025 este determinat la o rată statutară de 16%.

Impozit pe profit curent

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere pentru anii 2023 - 2025:

- lei -

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Cheltuieli cu impozitul curent	3.109.332	4.440.599	2.266.973
Total cheltuieli cu impozitul pe profit	3.109.332	4.440.599	2.266.973

Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru anii 2023 - 2025:

- lei -

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Profit înainte de impozitul pe profit	27.746.441	23.644.578	16.559.737
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	4.439.431	3.783.132	2.713.061
Efectul cheltuielilor cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	255.886	334.950	-
Taxarea rezervelor din reevaluare	293.698	620.063	619.862
Efectul altor cheltuieli nedeductibile	1.693.938	2.267.314	1.315.147
Efectul elementelor de natura veniturilor	191.731	975.343	-
Efectul veniturilor neimpozabile	(2.412.387)	(1.382.623)	(801.502)
Deduceri din rezerva legală	(240.192)	(201.084)	(141.013)
Profit reinvestit	(444.292)	(762.658)	(641.631)
Scutiri pentru sponsorizare	(323.000)	(645.000)	(396.896)
Reducere impozit pe profit conform OUG nr.153/2020	(345.481)	(548.838)	(400.055)
Cheltuială cu impozitul pe profit	3.109.332	4.440.599	2.226.973

Propunerea de repartizare a profitului net al anului 2025

Propunerea de repartizare a profitului net aferent anului 2025 a avut în vedere prevederile OG nr.64/2001, coroborate cu prevederile Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 16.04.2026 comunicat societății de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice – Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului, prin adresa nr.478 din data de 23.04.2026, cu tema: „*Mandatarea reprezentanților statului în Adunarea Generală a Acționarilor/Consiliul de Administrație, după caz, la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, în vederea luării 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*”.

La 31.12.2025 Societatea înregistrează un profit brut în valoare de 30.023.988 lei, respectiv, un profit net în sumă de 26.914.656 lei.

Urmare înregistrării la 31.12.2025 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit în valoare de 2.277.547 lei, profitul brut devine 27.746.441 lei, iar profitul net 24.637.109 lei.

Nr. crt.	Element	Suma (lei)	Temei legal
1	Profit brut an 2025	27.746.441	
2	Impozit profit an 2025	3.109.332	
3	Profit net an 2025	24.637.109	
4	Participarea salariaților la profit - provizion	2.277.547	
5	Profitul brut, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (1+4)	30.023.988	
6	Profitul net, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (3+4), repartizat pentru:	26.914.656	
6.1	rezervă legală 5% din profitul brut	1.501.199	art.183 alin.(1) Legea nr.31/1990 art.1 alin.(1) lit.a) OG nr.64/2001
6.2	alte rezerve reprezentând facilități fiscale	2.637.986	art.22 alin.(1) Legea nr.227/2015 art.1 alin.(1) lit.b) OG nr.64/2001
6.3	participarea salariaților la profit 10%	2.277.547	art.1 alin.(1) lit.e) OG nr.64/2001
6.4	dividende cuvenite acționarilor cotă 90%	20.497.924	art.1 alin.(1) lit.f) OG nr. 64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 16.04.2026
6.5	sursa proprie de finanțare 0%	0	art.1 alin.(1) lit.g) OG nr.64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 16.04.2026

Propunerea privind repartizarea profitului net aferent anului 2025 va fi prezentată spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul unei ședințe AGA ulterioare.

8.3. Indicatori economico-financiar

Indicatori	An 2025	An 2024
Indicatori de lichiditate		
Lichiditate curentă	1,06	1,20
Lichiditate imediată	1,02	1,17
Indicatori de activitate (de gestiune)		
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	27	24
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	27	30
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,48	0,61
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,44	0,54
Indicatori de profitabilitate		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	5,29	4,58
Marja brută din vânzări (%)	6,92	4,99
Rezultat pe acțiuni de bază (lei/acțiune)	0,00831055	0,00847662

Indicatori de risc		
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr. de ori)	2,72	2,96

Indicatorii de lichiditate

Indicatorul lichidității curente oferă garanția acoperirii datorilor curente de către activele curente, care sunt de obicei lichide și pot fi ușor valorificate, aproape de valoarea contabilă.

Valoarea obținută la data de 31.12.2025 este 1,06.

Indicatorii de activitate (de gestiune)

Viteza de rotație a debitelor clienți exprimă eficacitatea societății în colectarea creanțelor și reprezintă numărul de zile până la data la care debitorii și-au achitat obligațiile către societate. Valoarea obținută la data de 31.12.2025 este 27 zile.

Viteza de rotație a creditelor furnizori exprimă numărul de zile de creditare pe care societatea îl obține de la furnizorii săi. Valoarea obținută la data de 31.12.2025 este 27 zile.

Indicatorii de profitabilitate

Rentabilitatea capitalului angajat măsoară performanța brută a capitalurilor permanente (capitaluri proprii + datorii pe termen mediu și lung).

Marja profitului brut exprimă profitabilitatea întregii activități, profitul luat în considerare nefiind influențat de impozitul pe profit.

8.4. Fluxul de trezorerie

- lei -

	Anul încheiat la 31.12.2025 (auditat)	Anul încheiat la 31.12.2024 (auditat)	Anul încheiat la 31.12.2023 (auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit net	24.637.109	19.203.979	14.292.764
Ajustări pentru elemente nemonetare			
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	35.080.710	26.657.965	20.507.129
Pierdere/ (Profit) din cedarea activelor imobilizate	238.319	1.504.178	(72.189)
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	(3.347.120)	336.314	(954.845)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	(1.517.311)	4.475.191	2.368.282
Alte ajustări	1.117.304	(384.725)	2.232.653
Pierdere privind dobânzile	14.922.498	10.612.522	10.252.414
Pierdere /(Profit) din diferențe de curs valutar	232.940	(19.691)	54.506
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant	46.727.340	43.181.754	34.387.950
Descreșteri /(Creșteri) în valoarea stocurilor	209.543	(739.282)	(538.339)
Descreșteri /(Creșteri) ale creanțelor	8.009.831	369.017	(2.060.680)
(Descreșteri) /Creșteri în valoarea datorilor comerciale și de altă natură	(21.916.459)	10.856.671	(1.987.032)
Dobânzi nete (plătite)	(14.922.498)	(10.612.522)	(10.252.414)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare	42.744.866	62.259.617	33.842.249
Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții			
Imobilizări corporale și necorporale	(91.607.107)	(71.938.028)	(93.560.964)
(Creșteri) în valoarea imobilizărilor pe termen lung	(12.832)	-	-
Trezorerie netă utilizată în activitatea de investiții	(91.619.939)	(71.938.028)	(93.560.964)
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Creșterea capitalului social cu aport în numerar	-	-	13.174.660
Creșterea împrumuturilor pe termen lung	57.936.798	44.696.093	70.564.878
Plăți de împrumuturi și datorii asimilate	(21.797.915)	(18.946.015)	(11.038.931)
Dividende plătite	(11.886.129)	(9.585.852)	(9.490.285)
Flux de trezorerie din activități de finanțare	24.252.754	16.164.226	63.210.322
(Descreștere) / Creștere netă de numerar și echivalente de numerar	(24.622.319)	6.485.815	3.491.607

Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	51.742.031	45.256.216	41.764.411
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	27.119.712	51.742.031	45.256.018

9. GUVERNANȚA CORPORATIVĂ

Cu privire la modalitatea de respectare a prevederilor Declarației de Guvernare Corporativă:

- Activitatea Consiliului de Administrație este evaluată anual în cadrul ședinței AGOA de aprobare a situațiilor financiare anuale, când acționarii societății aprobă și descărcarea de gestiune a administratorilor pentru anul anterior.
- În cursul anului 2025 au avut loc 37 de ședințe ale Consiliului de Administrație la care au participat administratorii societății, ședințe desfășurate la sediul societății și prin mijloace de comunicare electronice.

Remunerația și beneficiile aferente administratorilor neexecutivi

Cadru legal aplicabil

Urmare a finalizării procedurii de selecție conform prevederilor OUG nr.109/2011, derulată de Ministerul Energiei, în calitate de Autoritate Publică Tutelară,

Prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 s-au adoptat următoarele:

- Art.2.2, Art.2.3, Art.2.4, Art.2.5, Art.2.6, Art.2.7 și Art.2.8 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care se aprobă alegerea a 7 administratori neexecutivi în calitate de membri ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011, a următoarelor persoane: ANDREI Aurelian Ovidiu, GHEORGHE Cristian Florin, UNGUR Ramona, MIȘA George Silviu, MICU Ionuț Stelian, TEȘLEANU George, BODU Sebastian Valentin.
- Art.3 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care se aprobă stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație pentru o perioadă de 4 (patru) ani, începând cu data 28.04.2023.
- Art.4 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care se aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși, ca fiind egală cu de 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 clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.
- Art.5 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși.
- Art.6 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care s-a aprobat mandatarea reprezentantului statului în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze contractele de mandat ale noilor membri ai Consiliului de Administrație aleși.

Prin Decizia nr.88/05.07.2023 Consiliul de Administrație a avizat propunerea de transmitere către ședința AGOA din data de 28(29).08.2023 în vederea aprobării cuantumului componente variabile anuale pentru administratorii neexecutivi ai societății, respectiv, stabilirea acesteia la 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

Prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023 s-au adoptat următoarele:

- s-au aprobat indicatorii de performanță financiari și nefinanciari rezultați din Planul de Administrare al societății Oil Terminal SA. S-au aprobat ICP care vor constitui anexă la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi;
- s-a aprobat cuantumul componente variabile a remunerației administratorilor neexecutivi la 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat;
- s-a aprobat forma și conținutul Actului Adițional ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai societății;
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului statului în Adunarea Generală a Acționarilor să semneze Actele Adiționale la Contractul de Mandat.

Prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025 s-au adoptat:

- s-a aprobat revocarea, din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr.121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art.36.10 din Contractul de mandat, a următorilor membri ai Consiliului de Administrație:
 - dl GHEORGHE Cristian Florin
 - dl ANDREI Aurelian Ovidiu
 - dl MICU Ionuț Stelian
- s-a aprobat alegerea următorilor membri provizorii ai Consiliului de Administrație:
 - dl LUNGU Ion
 - dna STAN-OLTEANU Manuela-Petronela

- dna VLĂDESCU Luminița

- s-a aprobat durata mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși din prezenta hotărâre, pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare;
- s-a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși din prezenta hotărâre, în cuantumul stabilit în conformitate cu Hotărârea AGOA Societății OIL TERMINAL SA nr.12 din 27.04.2023;
- s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Ministerul Energiei;

Prin Hotărârea AGOA nr.23/04.09.2025 s-au adoptat:

- s-a respins prelungirea duratei mandatului dl Ion LUNGU, administrator provizoriu, ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
- s-a aprobat prelungirea duratei mandatului dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU administrator provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
- s-a aprobat prelungirea duratei mandatului dnei Luminița VLĂDESCU administrator provizoriu ales prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv;
- s-a aprobat forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025;
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dna Ana VIȘAN, pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorilor provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025.

Prin Hotărârea AGOA nr.26/04.09.2025 s-au adoptat:

- s-a aprobat revocarea dl Ion LUNGU, membru al Consiliului de Administrație, începând cu data de 09.09.2025 ca urmare a încetării duratei contractului de mandat
- nu s-a aprobat revocarea dnei Luminița VLĂDESCU și dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, membri ai Consiliului de Administrație, începând cu data de 09.09.2025
- s-a aprobat alegerea dlui Mircea Valentin CÂRLAN membru provizoriu al Consiliului de Administrație
- s-a aprobat durata mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși pentru o perioadă de 2 (două) luni, începând cu data de 09.09.2025 până în data de 08.11.2025 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat;
- s-a aprobat remunerația brută lunară a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023;
- s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în forma propusă de Ministerul Energiei;
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea contractelor de mandat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.

Prin Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025:

- s-a aprobat constatarea încetării mandatului dnei Luminița VLĂDESCU, cetățean român, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei și radierea de la Oficiul Național al Registrului Comerțului.
- s-a aprobat constatarea încetării mandatului dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, cetățean român, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei și radierea de la Oficiul Național al Registrului Comerțului.
- s-a aprobat constatarea încetării mandatului dnului Mircea-Valentin CÂRLAN, cetățean român, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei și radierea de la Oficiul Național al Registrului Comerțului.
- s-a aprobat alegerea dnei Luminița VLĂDESCU, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- s-a aprobat alegerea dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- s-a aprobat alegerea dnului Mircea-Valentin CÂRLAN, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- s-a aprobat durata mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși la 5 (cinci) luni, începând cu data de 09.11.2025 până în data de 09.04.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.

- s-a aprobat stabilirea remunerației brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023.
- s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dl Cristian-Florin GHEORGHE, pentru semnarea contractului de mandat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.

Prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025:

Art.1. AGOA a aprobat revocarea membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data de 28.11.2025, ca urmare a finalizării procedurii de selecție:

- 1.1. Dna Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, cetățean român
- 1.2. Dna Luminița VLĂDESCU, cetățean român
- 1.3. Dl Mircea Valentin CÂRLAN, cetățean român

Art.2. AGOA aprobă alegerea următorilor membri ai Consiliului de Administrație, începând cu data de 28.11.2025:

- (i) s-a aprobat alegerea dl Călin-Victor DOBRE, cetățean român, în calitate de membru al Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL
- (ii) s-a aprobat alegerea dl Paul CONONOV, cetățean român, în calitate de membru al Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL

Art.3. AGOA a aprobat durata mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși conform Art.2, începând cu data ședinței și până la data de 27.04.2027, dată ce corespunde cu finalizarea mandatului membrilor Consiliului de Administrație numiți prin Hotărârea AGOA nr.12 din data de 27.04.2023.

Art.4. AGOA a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform Art.2, în conformitate cu art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.

Art.5. AGOA a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși conform Art.2, în forma propusă de Ministerul Energiei.

Art.6. AGOA a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractele de mandat ale membrilor Consiliului de Administrație aleși la Art.2.

Prin Hotărârea 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 nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hotărârea 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 nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025.

- s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea Actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație.

Prin Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025:

Art.1. AGOA a 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 calitate de autoritate publică tutelară.

Art.2. AGOA a aprobat alegerea membrului provizoriu în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data de ședinței 15.12.2025.

- (i) s-a aprobat alegerea dnului Mihai-Călin PRECUP, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.

Art.3. AGOA a aprobat stabilirea duratei mandatului membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la Art.2, începând cu data ședinței, pentru o perioadă de 5 luni, începând cu data de 15.12.2025 până în data de 15.05.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.

Art.4. AGOA a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la Art.2, în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.

Art.5. AGOA a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrul provizoriu în Consiliul de Administrație ales la Art.2, în forma propusă de Ministerul Energiei.

Art.6. AGOA a aprobat mandatarea reprezentatului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractul de mandat al membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la Art.2.

- Administratorii societății au semnat în data de 15.12.2025 Actele Adicionale la Contractele de mandat în forma aprobată prin Hotărârea AGOA nr.34/15.12.2025 implementând astfel prevederile legale privind modificarea remunerațiilor și limitarea beneficiilor introduse de Legea nr.158/2025 de modificare și completare a OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

Indemnizația fixă brută

Remunerațiile administratorilor neexecutivi au fost stabilite conform legislației aplicabile la data numirii, respectiv:

Indemnizația fixă brută lunară pentru administratorii neexecutivi ai societății numiți în baza Hotărârii AGOA nr.12/27.04.2023, are la bază calculul rezultat din Comunicatul de presă nr.88 din data de 12 aprilie 2023 privind câștigul salarial mediu brut pentru perioada martie 2022 - februarie 2023 emis de Institutul Național de Statistică, conform căruia câștigul salarial mediu brut lunar anterior numirii = 8.266,5 lei/pers.

- Indemnizația fixă brută lunară: 16.533 lei/pers./lună (respectiv, nivelul indemnizației fixe brute lunare nu poate depăși de 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar)
- Document de aprobare indemnizație fixă brută lunară: Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023.

Modificări legislative intervenite:

Începând cu 20.10.2025 prevederile art.37 din OUG nr.109/2011 se modifică astfel:

Art.37. (1) Remunerația membrilor consiliului de administrație sau, după caz, a membrilor consiliului de supraveghere este stabilită de adunarea generală a acționarilor în structura și limitele prevăzute la alin.(2) și (4).

(2) Remunerația membrilor neexecutivi ai consiliului de administrație, respectiv, a membrilor consiliului de supraveghere este formată dintr-o indemnizație fixă lunară. Indemnizația fixă lunară nu poate depăși de maximum două 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. Nivelul remunerației este propus de comitetul de remunerare al consiliului de administrație sau al consiliului de supraveghere al întreprinderii publice, avizat de AMEPIP și aprobat de adunarea generală a acționarilor, luând în considerare criteriile de referință din sectorul privat, precum și complexitatea operațiunilor desfășurate de întreprinderea publică.

Astfel, limita maximă prevăzută de Legea nr.158/17.10.2025 pentru remunerația administratorilor devine 16.533 lei brut/pers./lună (conform modificărilor legislative, remunerația este formată dintr-o indemnizație fixă lunară care nu poate depăși de maximum două 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).

Documentul de aprobare indemnizație fixă brută lunară aferentă administratorilor neexecutivi actualizată conform prevederilor Legii nr.158/17.10.2025 este Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025, fiind în cuantum de 16.533 lei/pers (respectiv, nivelul indemnizației fixe brute lunare nu poate depăși de 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar).

Indemnizația fixă brută lunară acordată pe durata anului 2025:

Pentru perioada 01.01.2025 – 09.04.2025, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Cristian Florin GHEORGHE (președinte Consiliu de Administrație), Ramona UNGUR, Ovidiu Aurelian ANDREI, George TEȘLEANU, Ionuț Stelian MICU, George Silvan MISA, Sebastian Valentin BODU.

Pentru perioada 01.01.2025–09.04.2025 nivelul indemnizației fixe brute lunare a fost de 16.533 lei/lună/persoană.

16.533 lei brut/pers./lună x 7 administratori x 4 luni = 462.924 lei

Pentru perioada 09.04.2025 – 08.09.2025 inclusiv, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Ion LUNGU (președinte Consiliu de Administrație), Ramona UNGUR, Manuela-Petronela STAN OLTEANU, Luminița VLĂDESCU, George TEȘLEANU, George Silvan MISA, Sebastian Valentin BODU.

Pentru perioada 09.04.2025 – 08.09.2025 inclusiv, nivelul indemnizației fixe brute lunare a fost de 16.533 lei/lună/persoană.

16.533 lei brut/pers/lună x 3 administratori x 1 luni = 49.599 lei

16.533 lei brut/pers/lună x 7 administratori x 5 luni = 578.655 lei

Pentru perioada 09.09.2025 – 27.11.2025 inclusiv, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Ramona UNGUR (președinte Consiliu de Administrație), Sebastian Valentin BODU, George TEȘELEANU, George Silvian MISA, Manuela-Petronela STAN OLTEANU, Luminița VLĂDESCU, Mircea Valentin CÂRLAN.

16.533 lei brut/pers/lună x 1 administratori x 1 luni = 16.533 lei

16.533 lei brut/pers/lună x 7 administratori x 1 luni = 115.731 lei

Pentru perioada 28.11.2025 – 31.12.2025 inclusiv, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Ramona UNGUR (președinte Consiliu de Administrație), Sebastian Valentin BODU, George TEȘELEANU, George Silvian MISA, Paul CONONOV, Călin Victor DOBRE.

16.533 lei brut/pers/lună x 6 administratori x 1 luni = 99.198 lei

Pentru perioada 15.12.2025 – 31.12.2025 inclusiv, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Ramona UNGUR (președinte Consiliu de Administrație), Sebastian Valentin BODU, George TEȘELEANU, George Silvian MISA, Paul CONONOV, Călin Victor DOBRE, Mihai-Călin PRECUP.

16.533 lei brut/pers/lună x 7 administratori x 1 luni = 115.731 lei

Indemnizația fixă brută totală plătită, în perioada 01.01.2025-31.12.2025, membrilor Consiliului de Administrație aleși prin Hotărârile AGOA a fost în sumă de 1.438.371 lei, cu încadrarea în nivelul din BVC aprobat pentru anul 2025.

Conform BVC Rectificat 2025 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.28/30.10.2025 și Decizia CA nr.143/30.12.2025:

-indemnizație fixă brută totală aprobată = 1.438.371 lei

-indemnizație fixă brută totală realizată = 1.438.371 lei

Componenta variabilă

Prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025 s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație, aleși conform art.2, în forma propusă de Ministerul Energiei.

Prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025, coroborat cu prevederile din contractele de mandat nr.391/28.11.2025 și nr.392/28.11.2025, administratorii definitivi aleși conform OUG nr.109/2011 au dreptul la o remunerație formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară pentru perioada de mandat cuprinsă de la data hotărârii AGOA de numire până la data de 28.04.2027, respectiv, nu li se mai acordă componenta variabilă.

Prin Hotărârea AGOA nr.34/15.12.2025, coroborat cu actul adițional nr.4 la contractele de mandat încheiate anterior, administratorilor numiți prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023, în baza prevederilor art.37 alin.2 din OUG nr.109/2011 modificat prin Legea nr.158/2025, începând cu data semnării actului adițional, "remunerația administratorilor neexecutivi este formată dintr-o indemnizație fixă lunară în cuantumul stabilit prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 respectiv de maximum două 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. Până la data semnării acestui Act adițional se păstrează drepturile aprobate anterior." Pe cale de consecință, începând cu data de 15.12.2025 nu li se mai acordă componenta variabilă pentru durata de mandat rămasă până la 28.04.2027.

Prin BVC an 2025 valoarea componentei variabile anuală conform cu prevederile Hotărârii AGOA nr.13/28.08.2023, a fost stabilită în sumă totală de 1.388.772 lei {(16.533 lei/pers/lună x 12 indemnizații fixe brute lunare) x 7 administratori}.

Conform art. 37 alin.2 din OUG nr.109/2011 modificat prin Legea nr.158/2025, valoarea componentei variabile de acordat aferentă an 2025 pentru 4 administratori este în sumă totală de 756.624 lei {(198.396 lei/365 zile*348 zile = **189.156 lei/pers./ an**) x 4 administratori}.

Acordarea componentei variabile aferente anului 2025 se va efectua după aprobarea în ședința AGOA convocată pentru data de 28(29).04.2026, conform Calendarului de comunicare financiară pentru anul 2026 comunicat către ASF și BVB, a Situațiilor financiare anuale 2025 auditate, cu condiția îndeplinirii indicatorilor de performanță stabiliți.

Alte beneficii

În cursul anului 2025 administratorii neexecutivi nu au beneficiat de bonusuri și alte avantaje. Potrivit dispozițiilor art.4.1, lit.d) din contractul de mandat încheiat cu societatea, administratorilor neexecutivi li s-au decontat cheltuielile legate de executarea mandatului, cu încadrarea în BVC aprobat pentru anul 2025. Prin Hotărârea AGOA nr.24/04.09.2025 s-a aprobat valoarea de 1 milion euro reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a administratorilor societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

Indicatorii cheie de performanță pentru ADMINISTRATORII NEEEXECUTIVI Monitorizarea indicatorilor de performanță 2023-2027 - Actualizare 2025 după negociere Trim. IV 2025 (Cumulat la 31.12.2025)

Indicatori de performanță						Realizat trim IV 2025 (Cumulat la 31.12.2025)	Valorile țintă pentru ICP
	Denumire indicator	Categoria HG 639/2023 art. 6 alin 2 litera	Pondere %	Instrument de verificare	Formula		2025
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	$\frac{90.340.715}{912.865.853} * 100$ = 9,90%	4,18%
2	Rata lichidității curente	b) finantare	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	(Active curente/Datorii curente)	$\frac{71.050.699}{67.198.291}$ = 1,06	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 unde: Valoarea medie a tuturor activelor= [Total active la începutul perioadei(T0) + Total active la sfârșitul perioadei(T1)]/2; Total Active = Active imobilizate + Active circulante + Cheltuieli în avans	$\frac{401.076.428}{898.285.446}$ = 0,45	0,34
4	Rentabilitatea capitalului propriu (ROE)	d) rentabilitate	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	(Profit net/Valoarea capitalului propriu)*100	$\frac{24.637.109}{587.577.275} * 100$ = 4,19%	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	$\frac{\text{Dividende platite (afereanțe an x)}}{\text{Profit net(afereanțe an x)}} * 100$ profit net: Profit net reprezintă profitul contabil rămas de repartizat după deducerea cotei de rezervă legală și alte rezerve (	$\frac{13.418.922}{14.909.913} * 100$ = 90%	50%

				Execuția bugetară anuală – Anexa nr.1	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		
INDICATORI OPERAȚIONALI 25%							
6	Instituirea unui sistem de siguranță a angajaților	angajati	10	Raportul activitate sef Departament Calitate si sef Departament SMSU		DA	DA
7	Scorul satisfacției clienților	clienți	15	Raportul anual de evaluare a satisfacției clienților	$\frac{\text{Total număr evaluări de 4 și 5}(T_0)}{\text{Total număr evaluări}(T_{-1})} * 100$	98,36%	89,00 %
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	37 ședințe CA	4
10	Rata de participare la reuniunile consiliului de administrație	Guvernanta	10	Procesul verbal al reuniunilor (ședințelor) Consiliului de Administrație	$\frac{\sum_{i=1}^{Nt} \text{Nr de participanți la ședințele CA}}{\text{Nr total de membri ai CA} * Nt} * 100$ Unde Nt = Nr. de ședințe CA	$\frac{7 * 37}{7 * 37} * 100 = 100\%$	100%

Remunerația și beneficiile aferente directorilor cu contract de mandat

Cadrul legal aplicabil

Conform art.38 alin.(1) din OUG nr.109/2011 remunerația directorilor este stabilită de Consiliul de Administrație și nu poate depăși nivelul remunerației stabilit pentru membrii executivi ai Consiliului de Administrație.

Remunerația este formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară stabilită în limitele prevăzute la art.37 alin.(3) și dintr-o componentă variabilă.

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 nr.90/05.07.2023 Consiliul de Administrație a avizat propunerea de transmitere către AGOA în vederea aprobării și fixării limitelor componente variabile anuale pentru directorii societății cu contract de mandat, între 11 și 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

Prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023 s-au adoptat următoarele:

- s-a aprobat stabilirea limitelor remunerațiilor pentru directorii cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi astfel:

1. limitele indemnizației fixe brute lunare: între 5 și 6 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.
2. limitele componente variabile (brută): între 11 și 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.102/21.08.2025, administratorii Societății au decis următoarele:

- aprobă forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului general al societății numit prin Decizia CA nr.72/19.06.2023
- aprobă forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului financiar al societății numit prin Decizia CA nr.73/19.06.2023
- mandatează dl Ion Lungu, în calitate de președinte al Consiliului de Administrație, pentru semnarea actelor adiționale la contractele de mandat ale directorului general și directorului financiar.

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 (brută) 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.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.133/16.12.2025:

- s-a aprobat Nota CNR privind implementarea modificărilor prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, aduse de Legea 158/2025.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.134/16.12.2025:

- s-a aprobat forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului general al societății numit prin decizia CA nr.72/19.06.2023.
- s-a aprobat forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului financiar al societății numit prin decizia CA nr.73/19.06.2023.

Cheltuielile aferente directorilor cu contract de mandat

Remunerația brută aferentă directorilor cu contract de mandat

Remunerația brută este formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară și componenta variabilă.

Prin Decizia nr.72/19.06.2023 Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară brută pentru Directorul General, în cuantum de 51.000 lei brut, care nu depășește de 6 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 (51.095 lei brut).

Prin Decizia nr.73/19.06.2023 Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară brută pentru Directorul Financiar în cuantum de 50.000 lei brut, care nu depășește de 6 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 (51.095 lei brut).

Prin Legea nr.158/17.10.2025 se modifică cuantumul remunerației directorilor cu contract de mandat, respectiv, limita maximă pentru remunerația directorilor cu contract de mandat prevăzută de Legea nr.158/2025:

Începând cu 20.10.2025 prevederile art.38 din OUG nr.109/2011 se modifică astfel:

Art. 37 alin.(3): Remunerația membrilor executivi ai consiliului de administrație sau a membrilor directoratului este formată dintr-o indemnizație fixă lunară și dintr-o indemnizație variabilă.

Art. 38 alin.(1): Remunerația directorilor este stabilită de consiliul de administrație și nu poate depăși nivelul remunerației stabilit pentru membrii executivi ai consiliului de administrație. Ea este unica formă de remunerație pentru directorii care îndeplinesc și calitatea de administratori.

(2) **Remunerația directorilor** este formată dintr-o indemnizație fixă lunară calculată potrivit dispozițiilor art.37 alin.(3) și dintr-o indemnizație variabilă.

(22) Prin excepție de la prevederile alin.(2), în cazul societăților ale căror acțiuni sunt tranzacționate pe o piață reglementată, indemnizația fixă lunară nu poate depăși de maximum 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. Componenta variabilă se acordă anual și nu poate depăși de maximum două 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.

Astfel, limita maximă pentru remunerația directorilor cu contract de mandat prevăzută de Legea nr.158/2025 devine:

- **Indemnizația fixă: maxim 42.579,15 lei brut/lună** (respectiv, câștigul salarial mediu brut lunar în sumă de 8.515,83 lei/pers. x 5 ori)

- **Componenta variabilă: maxim 17.031,66 lei brut/an** (respectiv, câștigul salarial mediu brut lunar 8.515,83 lei/pers. x 2 ori) recalculată conform prevederilor din Legea nr.158/17.10.2025 va fi acordată după aprobarea în AGOA a Situațiilor financiare auditate ale anului 2025 și realizarea ICP aprobați.

Remunerație Director General formată din:

Indemnizație fixă bugetată 2025 = 612.000 lei

indemnizație fixă realizată conform Lege nr.158/2025 = 607.654 lei, conform Decizie CA nr.72/19.06.2023, pentru perioada 20.06.2023-15.12.2025 și conform Decizie CA nr.133/16.12.2025 și nr.134/16.12.2025 pentru perioada începând cu 16.12.2025 până la 20.06.2027, cu modificările și completările ulterioare, după caz.

Componentă variabilă aferentă an 2025 = 585.919 lei

Calculul componentei variabile s-a efectuat conform prevederilor Deciziei CA nr.133/16.12.2025 și Deciziei CA nr.134/16.12.2025 pentru punerea în aplicare a Legii nr.158/2025.

Remunerație Director Financiar formată din:

Indemnizație fixă bugetată 2025 = 600.000 lei

Indemnizație fixă realizată conform Lege nr.158/2025 = 596.129 lei conform Decizie CA nr.73/19.06.2023, pentru perioada 20.06.2023-15.12.2025 și conform Decizie CA nr.133/16.12.2025 și nr.134/16.12.2025 pentru perioada începând cu 16.12.2025 până la 20.06.2027, cu modificările și completările ulterioare, după caz.

Componentă variabilă aferentă an 2025 = 574.445 lei

Calculul componentei variabile s-a efectuat conform prevederilor Deciziei CA nr.133/16.12.2025 și Deciziei CA nr.134/16.12.2025 pentru punerea în aplicare a Legii nr.158/2025.

Acordarea componentei variabile aferente anului 2025 se va efectua după aprobarea în ședința AGOA planificată pentru data de 28(29).04.2026, conform Calendarului de comunicare financiară pentru anul 2026 comunicat către ASF și BVB, a Situațiilor financiare auditate anuale 2025, cu condiția îndeplinirii indicatorilor de performanță stabiliți.

Alte beneficii

În cursul anului 2025 directorii cu contract de mandat nu au beneficiat de bonusuri și alte avantaje.

Potrivit dispozițiilor art.6.A din contractele de mandat, atât Directorului General al Societății, cât și Directorului Financiar li s-au decontat cheltuielile legate de executarea mandatului, cu încadrarea în BVC aprobat pentru anul 2025.

Prin Decizia nr.114/23.10.2025 Consiliul de Administrație a aprobat:

- limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a directorului general de 1 milion de euro, în același cuantum în care a fost aprobată de către AGA pentru administratori

- plata primei polițe de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății (7 persoane) și pentru directorii cu contract de mandat în funcție cu o valabilitate de 12 luni, începând cu 26.10.2025, având ca unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

Indicatorii cheie de performanță pentru DIRECTORII CU CONTRACT DE MANDAT
Monitorizarea indicatorilor de performanță 2023-2027 - Actualizare 2025 după negociere
Trim. IV 2025 (Cumulat la 31.12.2025)

Indicatori de performanță					Realizat trim IV 2025 (Cumulat la 31.12.2025)	Valori le țintă pentru ICP 2025
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	$(\text{Cheltuieli de capital} / \text{Total active}) * 100$ $\frac{90.340.715}{912.865.853} * 100$ $= 9,90\%$	4,18%
2	Lichiditatea imediată/ Test Acid	b) finantare	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	$(\text{Active circulante-Stocuri}) / \text{Datorii curente}$ $\frac{71.050.699 - 2.666.198}{67.198.291}$ $= 1,02$	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 $\frac{401.076.428}{44.225.178}$ $= 9,07$	7,51
4	Rentabilitate a activelor (ROA)	d) rentabilitate	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	$(\text{Profit net} / \text{Total active}) * 100$ $\frac{24.637.109}{912.865.853} * 100$ $= 2,70\%$	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	$\frac{\text{Dividende platite (afereante an x)}}{\text{Profit net(afereant an x)}} * 100$ 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 $\frac{13.418.922}{14.909.913} * 100$ $= 90\%$	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	-40,21%	-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	$\frac{63.919}{1042} = 61,34$	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	Ponderea componentelor fixe în remunerarea administratorilor executivi si a administratorilor neexecutivi	Guvernanța	15	Situații financiare anuale auditate Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	$\frac{\text{Valoarea componentelor fixe din pachetul de remunerație}}{\text{Valoare totală a pachetului de remunerare t}} * 100$	$\frac{2.642.154}{4.559.142} * 100 = 57,95\%$	66,67 %
10	Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	Guvernanța	10	Raport anual asupra managementul riscului elaborat conform OSSG		DA	DA

10. SPONSORIZĂRI

Activitatea de sponsorizare desfășurată de OIL TERMINAL se realizează în conformitate cu prevederile Legii nr.32/1994 privind sponsorizarea, cu modificările și completările ulterioare și în limita BVC aprobat.

În bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2025, aprobat prin Hotărârea AGOA nr.28/30.10.2025, cheltuielile cu sponsorizarea sunt în sumă de 323 mii lei, realizate la nivelul aprobat, astfel:

Cheltuieli de sponsorizare (mii lei)	BVC aprobat An 2025	Realizat An 2025	Realizat / BVC (%)
Total Cheltuieli cu sponsorizarea, din care:	323	323	100,0%
Cheltuieli de sponsorizare în domeniul medical și sănătate	129	129	100,0%
Cheltuieli de sponsorizare în domeniile educație, învățământ, social și sport, din care:	129	129	100,0%
- pentru cluburile sportive	23	23	100,0%
Cheltuieli de sponsorizare pentru alte acțiuni și activități	65	65	100,0%

11. PROPUNEREA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE

11.1. Aprobarea situațiilor financiare auditate la 31.12.2025

Situațiile financiare auditate pentru anul 2025 vor fi prezentate spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul unei ședințe AGOA ulterioare.

Situațiile financiare auditate pentru anul 2025 cuprind:

- Situația poziției financiare la 31.12.2025
- Situația rezultatului global la 31.12.2025
- Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31.12.2025
- Situația fluxurilor de trezorerie la 31.12.2025
- Note la situațiile financiare încheiate la 31.12.2025.

11.2. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2025

Propunerea privind repartizarea profitului net aferent anului 2025 va fi prezentată spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul unei ședințe AGOA ulterioare.

12. TRANZACȚII SEMNIFICATIVE

12.1. Tranzacții cu entități deținute de stat

În cursul anului 2025, Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2025, în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Client	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024	Vânzări în perioada 01.01-31.12.2025	Decontări în perioada 01.01-31.12.2025	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025
Agencia Română de Salvare a Vieții Omenesți pe Mare	88.279	649.784	677.096	60.967
ANRSPS UT 515	0	2.678.262	2.678.262	0
CN Căi Ferate CFR	15.139	66.974	76.334	5.779
Chimcomplex SA	626.022	3.441.148	4.067.170	0
Conpet SA	0	245.032	245.032	0
Inspectoratul de Poliție Județean Constanța	0	1.456	1.456	0
Institutul Național de Cercetare - Dezvoltare pentru Geologie și Geoecologie Marină - GEOECOMAR	0	80.199	67.411	12.788
OMV Petrom SA	4.350.478	94.518.774	91.159.230	7.710.022
Rompetrol Downstream	0	447	447	0
Rompetrol Quality Control	0	1.317	1.317	0
Rompetrol Rafinare	378.856	5.679.979	5.292.738	766.097
SNTFM CFR Marfă	0	391.053	391.025	28
Societatea Națională de Radiocomunicații	1.020	34.711	34.921	810
UM 02133 Farul Roșu	0	249.615	249.615	0
TOTAL	5.459.794	108.038.751	104.942.054	8.556.491

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024	Achiziții în perioada 01.01-31.12.2025	Decontări în perioada 01.01-31.12.2025	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	0	18.502	17.666	836
Agencia de Protecție a Mediului	0	800	800	0
Agencia Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	170	170	0
Asociația de Accreditare din România – RENAR	0	30.709	30.709	0
Asociația de Standardizare din România	2.119	18.580	20.699	0
Autoritatea de Siguranță Feroviară Română	1.324	109.306	94.445	16.185
Autoritatea Feroviară Română AFER	0	92.536	85.637	6.899
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	0	500	500	0

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Miner, Petrolier și al Stocării Geologice a dioxidului de carbon	0	114.309	114.309	0
Autoritatea Navală Română	0	30.712	30.712	0
Autoritatea Rutieră Română - ARR	0	2.790	2.790	0
Biroul Român de Metrologie Legală	0	41.794	41.034	760
Bursa de Valori București	0	42.009	42.009	0
C.N. Căi Ferate CFR	884	290.870	283.226	8.528
Camera de Comerț și Industrie a României	0	44.503	44.503	0
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	0	35.538	35.538	
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	0	10.910	10.910	
Ceronav	0	7.382	7.382	0
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA	105.442	5.995.645	6.099.998	1.089
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	0	25.069	25.069	0
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune - CNCIR	0	28.228	28.228	0
Compania Națională Poșta Română	0	2.888	2.888	0
Confort Urban SRL	0	763	763	0
Depozitarul Central SA	189	39.901	40.032	58
Engie România	1.073.257	8.694.542	8.960.979	806.820
INCD Insemex	0	83.446	82.672	774
Inspekția de Stat Pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor Sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat – ISCIR	0	2.100	2.100	0
Inspectoratul Județean în Construcții Constanța	0	195.357	195.357	0
Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Protecția Muncii Alexandru Darabont	0	19.772	19.772	
Iprochim SA	3.918	6.956	10.874	0
Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	0	400	400	0
Monitorul Oficial RA	0	35.373	35.373	0
Muzeul de Istorie Națională și Arheologie	0	750	750	0
Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	175	175	0
Oficiul Național al Registrului Comerțului	0	13.239	13.239	0
OMV Petrom	0	44.132	44.132	0
Primăria Municipiului Constanța	0	72.995	72.995	0
RAJA SA	61.510	894.471	925.037	30.944
Registrul Auto Român RA	0	4.556	4.556	0
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	0	8.289	0	8.289
Rompetrol Downstream SRL	124.441	2.297.672	2.289.113	133.000
Telecomunicații CFR	0	11.710	11.710	0
TOTAL	1.373.084	19.370.349	19.729.251	1.014.182

12.2. 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 01.01.2025 - 31.12.2025.

Achizițiile se desfășoară în conformitate cu Regulamentul Intern de Achiziții.

Situația aferentă perioadei 01.01.2025 - 31.12.2025 se prezintă astfel:

Trimestrul I

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei/euro fără TVA)	Tip contract
1	12 / 23 / 31.01.2025	Reparatii planificate, accidentale si intretinere locomotive apartinand Oil Terminal S.A. Constanta	50221000-0 Servicii de reparare si de intretinere a locomotivelor	Romania Euroest S.A.	Preturi unitare - valoare estimata a contractului este de 3.100.000,00 lei	Contract de servicii
2	20 / 37 / 13.02.2025	Revizii planificate si reparatii accidentale la autospeciala PSI	50111000-6 Servicii de gestionare, de reparare și de întreținere a parcurilor de vehicule	Sirom Impex S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata a contractului este de 1.600.000,00 lei	Contract de servicii
3	36 / 57 / 12.03.2025	Reparat drum tehnologic acces cuve rezervoare parc titei, acces pietonal centrala termica rezervor apa calda si rezervor apa incendiu si reparat drum tehnologic rezervoare parc vechi in zonz rezervoarelor R701-R766	45233142-6 Lucrari de reparare a drumurilor	Daf Trans 2000 S.R.L.	3.253.486,87 lei	Contract de lucrari
4	37 / 58 / 13.03.2025	Leasing operational Autoutilitare N1	34130000-7 Autovehicule pentru transportul de mărfuri	Center Tea&Co S.R.L.	692.550,00 lei	Contract de servicii
5	44 / 72 / 21.03.2025	Modernizare si repunere in functiune separator Crystal - Sectie Platforma Nord	45232400-6 Lucrări de construcții de canalizare de ape reziduale	Socum Trans S.R.L.	4.459.029,39 lei	Contract de lucrari
6	54 / 85 / 28.03.2025	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	Cirus Plast S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata a contractului este de 996.500,00 lei	Contract de servicii

Trimestrul II

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei/euro fără TVA)	Tip contract
1	76 / 133 / 15.05.2025	Service brate woodfield si brate flexider - Sectia Platforma Port	50246000-1 Servicii de întreținere a echipamentului portuar	Cirus Plast S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata contract - 551.000,00 lei	Contract de servicii
2	87 / 151 / 05.06.2025	Taiere mecanizata utilaje metalice	71500000-3 Servicii privind constructiile	Daf Trans 2000 S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata contract - 724.110,00 lei	Contract de servicii
3	93 / 158 / 19.06.2025	Evacuare slam si pamant in infestat din Sectia Platforma Nord, Sectie Platforma Port și Sectie Platforma Sud	90522200-4 Eliminarea solurilor contaminate	Oil Depol Service S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata contract - 882.738,00 lei	Contract de servicii

Trimestrul III

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei/euro fără TVA)	Tip contract
1	125 / 243 / 01.09.2025	Leasing operational autoutilitara cabina dubla (3 buc)	34130000-7 Autovehicule pentru transportul de mărfuri	Energopetrol eum Top Service S.R.L	Preturi unitare - valoare contract -188.100,00 euro	Contract de servicii
2	130 / 251 / 11.09.2025	Reparatii periodice si accidentale linii de cale ferata uzinala	50225000-8 Servicii de întreținere a liniilor de căi ferate	Tehno Construct S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata contract - 12.180.000,00 lei	Contract de servicii
3	131 / 252 / 15.09.2025	Servicii eliminare deseuri inerte provenite din demolarii	90513200-8 Servicii de eliminare a deșeurilor urbane solide	U.C.G. Constructii Ecologice S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata contract - 925.000,00 lei	Contract de servicii

Trimestrul IV

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei/euro fără TVA)	Tip contract
1	141 / 270 / 01.10.2025	Reparatii instalatii hidraulice si protectie anticoroziva pentru brate woodfield si estacade metalice – dana 72 sectia platforma port	50712000-9 Servicii de reparare și de întreținere a instalațiilor mecanice de construcții	Kavex Werke S.R.L.	1.452.184,69 lei	Contract de servicii
2	164 / 323 / 24.10.2025	Reparatie stalpi si grinzi estacade – dana 70,72, 73, 75, 76	45223210-1 Lucrări de structuri metalice	Socum Trans S.R.L.	2.577.316,56 lei	Contract de lucrari
3	175 / 342 / 17.11.2025	Service preventivsi corectiv la autovehicule si autospeciale	50110000-9 Servicii de reparare și de întreținere a autovehiculelor și a echipamentelor conexe	Sirom Impex S.R.L.	Preturi unitare, valoarea estimata a contractului este de – 1.200.000,00 lei	Contract de servicii
4	184 / 407 / 04.12.2025	Furnizare energie electrica	65310000-9 Distributie de energie electrica	Engie Romania S.A.	Preturi unitare, valoarea estimata a contractului este de – 6.358.737,60 lei	Contract de furnizare
5	204 / 503 / 30.12.2025	Servicii de asigurare medicale private pentru pesonalul Oil Terminal (1060 angajati)	66512220-0 Servicii de asigurare medicală	Asocierea dintre Societatea Asigurarea Romaneasca - Asirom Vienna Insurance S.A. & Marsh Broker de Asigurare – Reasigurare S.R.L. & Lion Broker de Asigurare si Reasigurare S.R.L.	Preturi unitare valoare estimata a contractului este de - 2.113.176,00 lei	Contract de servicii

12.3. Tranzacții conform art.52 din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare, din care:
12.3.1. 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 01.01.2025 – 31.12.2025.

Tranzacții supuse obligației de informare AGA.

12.3.1.1. Tranzacții cu furnizorii

Nr. Crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobânzi și penalități
1	Asociatia de Standardizare in Romania -ASRO	3487/ 20.03.2025	Comanda	Standarde ASTM si ASRO de referinta pentru procedurile specifice de incercare efectuate in cadrul Serviciului Controlul Calitatii Produsului – Laboratoare pentru controlul calitate produse chimice si petroliere si pentru procedurile specifice de incercare acreditate	1.282,47	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
2	Asociatia de Standardizare in Romania -ASRO	5533/ 14.05.2025	Comanda	Furnizare standarde ASTM, ASRO si standard ISO de referinta pentru procedurile specifice de incercare efectuate in cadrul Serv Controlul Calitatii Produsului – Laboratoare pentru controlul calitati al produse chimice, petroliere si pentru procedurile specifice de incercare acreditate.	4.189,97	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
3	Asociatia de Standardizare in Romania -ASRO	5772/ 21.05.2025	Comanda	Furnizare Standard de referinta ASTM: ASTM D 93-25, Standard Test Methods for Flash Point by Pensky-Martens Closed Cup Tester, volum 05.01, procedura specifica de încercare „Determinarea punctului de inflamabilitate in vas inchis Pensky-Martens”, cod PSP-L-09-11, incercare efectuata in cadrul Serviciului Controlul Calitatii Produsului – Laboratoare la produsele petroliere.	409,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
4	Asociatia de Standardizare in Romania -ASRO	7832/ 16.07.2025	Comanda	Furnizare standarde ASTM si 1 standard ASRO de referinta pentru procedurile specifice de incercare efectuate in cadrul Serviciului Controlul Calitatii Produsului - Laboratoare	1.650,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
5	Asociatia de Standardizare in Romania -ASRO	8807/ 13.08.2025	Comanda	Furnizare Standard ASTM si 2 Standarde ASRO de referinta pentru procedurile specifice de incercare efectuate in cadrul Serv Controlul	1.165,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la	Nu este cazul

				Calitatii Produsului – Laboratoare pentru controlul calitate produse chimice si petroliere si pentru procedurile specifice de incercare acreditate				primirea facturii fiscale	
6	Asociatia de Standardizare in Romania -ASRO	9864/ 11.09.2025	Comanda	Furnizare Standarde ASTM si 1Standard ASRO de referinta pentru procedurile specifice de incercare efectuate in cadrul Serviciului Controlul Calitatii Produsului-Laboratoare	1.976,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
7	Asociatia de Standardizare in Romania -ASRO	11747/ 28.10.2025	Comanda	Furnizare Standarde ASTM de referinta pentru procedurile specifice de incercare efectuate in cadrul Serv Controlul Calitatii Produsului – Laboratoare pentru controlul calitate produse chimice si petroliere si pentru procedurile specifice de incercare acreditate	4.806,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
8	Administratia Bazinala de apa Dobrogea Litoral	2689/ 03.03.2025	Comanda	Obtinere aviz pentru obiectivul de investitii Construire terminal bitum – Sectie Platforma Port	1.534,49	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
9	Administratia Bazinala de apa Dobrogea Litoral	13143/ 02.12.2025	Comanda	reinnoire a autorizatiei de alimentare de apa si evacuarea apelor uzate a societatii Oil Terminal	1.959,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
10	Administratia Bazinala de apa Dobrogea Litoral	191/439/ 16.12.2025	Contract	Utilizarea resurselor de apa de subterane pentru 2025	3,511.48	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
11	Administratia Fondului de Mediu	397/ 20.01.2025	Comanda	Contributia datorata la Fondul de mediu aferenta lunii decembrie 2024 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	7,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
12	Administratia Fondului de Mediu	2132/ 19.02.2025	Comanda	Contributia datorata Fondului de mediu aferenta lunii ianuarie 2025 - emisii de poluanti	7,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

				in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)					
13	Administratia Fondului de Mediu	3353/ 18.03.2025	Comanda	Contributia datorata fondului de mediu aferenta lunii februarie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	17,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
14	Administratia Fondului de Mediu	4623/ 16.04.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii martie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
15	Administratia Fondului de Mediu	5708/ 20.05.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii aprilie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	7,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
16	Administratia Fondului de Mediu	6856/ 23.06.2025	Comanda	Contributie datorata la fondul de mediu aferenta lunii mai 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	2,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
17	Administratia Fondului de Mediu	7699/ 14.07.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii iunie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	2,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
18	Administratia Fondului de Mediu	9011/ 20.08.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii iulie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	1,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
19	Administratia Fondului de Mediu	11369/ 17.10.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii septembrie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	3,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
20	Administratia Fondului de Mediu	12701/ 19.11.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii octombrie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
21	Agentia pentru Protectia Mediului	272/ 16.01.2025	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul de investitii „Prelungire linie L5 rampa Sectia	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				Platforma Sud si amenajare in vederea incarcarii-descarcarii produselor petroliere,,					
22	Agentia pentru Protectia Mediului	273/ 16.01.2025	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul de investitii „Construire terminal de bitum SP Port,,	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
23	Agentia pentru Protectia Mediului	2859/ 06.03.2025	Comanda	Acord mediu - evaluare initiala - pentru proiectul „Demolare mijloace fixe SP Port (cantina/vestiar si rezervoare) ale carui obiective sunt situate in Sectia Platforma Port din incinta CNAPMC, Dana 69, municipiul Constanta	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
24	Agentia pentru Protectia Mediului	3640/ 24.03.2025	Comanda	Viza APM Constanta pentru transport deseuri periculoase	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
25	Agentia pentru Protectia Mediului	4501/ 14.04.2025	Comanda	Acord de mediu pentru obiectivul "Reparatii si modificari la acoperisul cladirii complex sportiv si popicarie nr. inventar 11210720"	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
26	Agentia pentru Protectia Mediului	5924/ 27.05.2025	Comanda	Viza anuala la Autorizatie de mediu cu nr.343/13.09.2013 pentru Sectia Platforma Port	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile	Nu este cazul
27	Agentia pentru Protectia Mediului	13609/ 12.12.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii noiembrie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	4,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
28	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	201/ 15.01.2025	Decont	Extras carte funciara pentru imobil situat in loc. Constanta, str. Caraiman nr.2, Depozitul IV Sud Movila Sara -Lot 2	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 16.01.2025	Nu este cazul
29	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	914/ 30.01.2025	Decont	Extras carte funciara pentru incheierea Conventiei de mentinere a ipotecii imobiliare cu BCR	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.01.2025	Nu este cazul
30	Agentia Nationala de Cadastru si	935/ 30.01.2025	Decont	Tarif pentru inregistrarea Conventiei de mentinere a ipotecii imobiliare	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in	Nu este cazul

	Publicitate Imobiliara							data de 03.02.2025	
31	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	5153/ 05.05.2025	Decont	Inscrierea in cartea funciara a autorizatiei de construire pentru obiectivul de investitii Modernizare si repunere in functiune Separator Crystal Sectia Platforma Nord	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.05.2025	Nu este cazul
32	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	6397/ 10.06.2025	Decont	Inscrierea in cartea funciara a autorizatiei de construire pentru obiectivul de investitii Estacada metalica intre liniile 3 si 4 la rampa Cai Ferate Sectie Platforma Port	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.05.2025	Nu este cazul
33	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	6892/ 24.06.2025	Decont	Extras de carte funciara pentru imobil situat in loc. Constanta, str. Caraiman, nr.2, nr. Cadastral 215382, in suprafata de 129335 mp	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 24.06.2025	Nu este cazul
34	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	7488/ 08.07.2025	Decont	Extras de carte funciara si extras din planul cadastral si ortofotoplan pentru imobil situat in loc. Constanta, str. Caraiman, nr.2, Dep. Nord, lot 1/1, nr. cadastral 255591-C160	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 04.07.2025	Nu este cazul
35	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	7823/ 16.07.2025	Decont	Extras de carte funciara si extras din planul cadastral si ortofotoplan pentru imobil situat in loc. Constanta, str. Caraiman, nr.2, Dep. Nord, lot 1/2/2, nr. cadastral 238837	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 17.07.2025	Nu este cazul
36	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	8703/ 12.08.2025	Decont	Extras de Carte Funciara pentru numere cadastrale: 211722, 256089, 238666, 260219-C236	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 04.08.2025	Nu este cazul
37	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	9221/ 26.08.2025	Decont	Extras de carte funciara pentru lotul de teren identificat prin CF 256089 si copii planuri de situatie pentru rezervorul 29 (C6-256089) din Depozitul Sud	28,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de	Nu este cazul

								21.08.2025 si 25.08.2025	
38	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	9644/ 04.09.2025	Decont	Extras de Carte Funciara pentru lotul de teren identificat prin numar CF 214853	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 29.08.2025	Nu este cazul
39	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	9548/ 03.09.2025	Decont	Abonament annual pentru servicii pozitionare GNSS in timp real	1.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 26.08.2025	Nu este cazul
40	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	11373/ 17.10.2025	Decont	Extras de Carte Funciara pentru imobil situat in localitatea Constanta, strada Caraiman, numarul 2, Depozit Nord I, Lot 2, numar cadastral 214853, in suprafata de 19.900 mp	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 20.10.2025	Nu este cazul
41	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	11918/ 31.10.2025	Decont	Extras de Carte Funciara pentru proiectul ” Desfiintare linie CFR Rampa 2B, NI – 11220156	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 27.10.2025	Nu este cazul
42	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	12365/ 12.11.2025	Decont	Extras de carte funciara pentru proiectul "Demolare mijloace fixe sectie platforma port"	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 04.11.2025	Nu este cazul
43	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	13895/ 19.12.2025	Decont	Emitere copie plan amplasament imobil Strada Caraiman Numarul 2, numar cadastral 238836	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 22.12.2025	Nu este cazul
44	Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara	1584/ 11.02.2025	Comanda	Radiere din cadastru si carte funciara a constructiei C1, N1 - 11221977, situat in strada Caraiman nr.2, Depozit Nord, Lot 3.	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

	Constanta - OCPI								
45	Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara Constanta - OCPI	1854/ 14.02.2025	Comanda	Radiere din cadastru si carte funciara a constructiilor C76 (NI - 11110240) si C77 (NI - 11210164), situate in strada Caraiman nr.2, depozit nord, lot 1/1	240,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
46	Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara Constanta - OCPI	9216/ 26.08.2025	Comanda	Radiere din cadastru si carte funciara a constructiei C158 - 255591, N1 - 11210294, situat in strada Caraiman, nr.2, Depozit Nord, lotul 1/1	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
47	Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara Constanta - OCPI	9333/ 28.08.2025	Comanda	Intabulare R27P, NI 11222777, nr. Cadastral C644-260219, s=835.8 MP	79,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
48	Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara Constanta - OCPI	9769/ 09.09.2025	Comanda	Indreptare eroare materiala (include repozitionarea imobilului) - Mixt, rezervor RW1 R23, nr. C236, NI - 11222626, S = 818 mp.	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
49	Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara Constanta - OCPI	10240/ 22.09.2025	Comanda	Radiere din cadastru si carte funciara a constructiilor: Cabina acar rampa 1A, nr. cadastral C2-255591, nr. inventar 11110185 Casuță spumă (clădire C20), nr. cadastral C1-255591, nr. inventar 11210203, Casuță spumă (clădire C19), nr. cadastral C14-255591, nr. inventar 11210793, Remiză PCI (clădire), nr. cadastral C15-255591, nr. inventar 11110206 Căsuță PCI (clădire C16), nr. cadastral C40-255591, nr. inventar 11110449	600,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

50	Agentia Pentru Monitorizarea si Evaluarea Performantelor Intreprinderilor Publice	7389/ 04.07.2025	Comanda	Servicii de monitorizare aferente exercitiului financiar 2024, datorate la bugetul Agentiei pentru monitorizarea si evaluarea performantei intreprinderilor publice	429.824,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 9 zile	Nu este cazul
51	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Minier, petrolier si al Stocarii Geologice	7579/ 09.07.2025	Comanda	Obtinere aviz pentru trecerea din domeniul public a statului in domeniul privat al statului al unui numar de 15 bunuri concesionate societatii Oil Terminal SA	44.078,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 20 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
52	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Minier, petrolier si al Stocarii Geologice	11176/ 14.10.2025	Comanda	Regularizare tarif conform art. 4 din anexa nr. 4 la ordinul ANRMPSG nr. 410/2024	1.149,86	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 20 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
53	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	749/ 27.01.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru vidanja	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
54	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1158/ 04.02.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru vidanja	43,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
55	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1035/ 31.01.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autoutilitara	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
56	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1522/ 06.02.2025	Comanda	Servicii actualizare baza de date - raportarea soferilor in baza de date ARR	41,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
57	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1737/ 13.02.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autospeciala	21,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

58	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1788/ 13.02.2025	Comanda	Servicii actualizare baza de date - raportarea soferilor in baza de date ARR	41,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
59	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1795/ 13.02.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport persoane pentru microbuz	303,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
60	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	3238/ 14.03.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport persoane pentru microbuz	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
61	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	4490/ 14.04.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport persoane pentru autoutilitara	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 8 zile	Nu este cazul
62	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	4922/ 25.04.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autospeciala	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
63	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	5484/ 13.05.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autoutilitara	238,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
64	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	5489/ 13.05.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autouvidanja	238,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
65	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	5492/ 13.05.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autoutilitara	238,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
66	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	7449/ 07.07.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autobasculanta	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
67	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	8241/ 30.07.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autovidanja Renault	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
68	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	383/ 20.01.2025	Comanda	Reinnoire autorizatii tehnice pentru locomotivele societatii	5.040,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
69	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1857/ 14.02.2025	Comanda	Reinnoire aviz tehnic pentru mentinerea in functiune a unui vehicul feroviar care a depasit durata normala de functionare pentru locomotiva nr.9253 0 810 737 - 2	2.520,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul

70	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1977/ 17.02.2025	Comanda	Reinnoire autorizatie tehnica pentru locomotiva nr.9253 0 810 737-2	1.680,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
71	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1864/ 14.02.2025	Comanda	Verificare tehnica dupa reparatia planificata de tip RG (reparatie planificata a vehiculului cu ridicare pe osii) a vehiculului nr.92 53 0 810738-0	1.260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
72	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	6098/ 30.05.2025	Comanda	Inspectie tehnica dupa reparatia planificata de tip RR (reparatie planificata a vehiculului feroviar cu ridicarea de pe osii) a vehiculului nr.925 0 810 736-4	1.260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
73	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	8268/ 30.07.2025	Comanda	Modificare dispozitiv LFI proprietate Oil Terminal SA Constanta - Depozit Nord – Rampa 2B cu racord direct in cap Y al statiei CF Palas. Refacere continuitate linie CF in urma desfiintarii schimbatorului 1B	5.670,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
74	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	11447/ 20.10.2025	Comanda	Reinnoire aviz tehnic pentru mentinere in functiune a unui vehicul feroviar care a depasit durata normala de functionare, pentru locomotiva nr. 9253 0 810 738-0	2.570,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
75	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1977/ 03.11.2025	Comanda	Verificare tehnica dupa reparatia generala de tip RG (reparatia generala a vehiculului feroviar cu ridicarea de pe osii), a vehiculului cu nr. 92 53 0 69 0041-4	1.400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
76	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	11981/ 03.11.2025	Comanda	Reinnoire aviz tehnic pentru mentinere in functiune a unui vehicul feroviar care a depasit durata normala de functionare, pentru locomotiva nr. 9253 0 810 736-4	2.570,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
77	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	11984/ 03.11.2025	Comanda	Reinnoire autorizatie tehnica vehicul feroviar pentru locomotiva nr. 9253 0 690041-4	1.713,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
78	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	04/ 08.01.2025	Comanda	Instruire in vederea reatestarii ca responsabil cu siguranta circulatiei RSC - LFI Platforma Sud si RSC- LFI Platforma Nord	3.325,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
79	Autoritatea de Siguranta	215/ 15.01.2025	Comanda	Prelungirea autorizatie Responsabil siguranta circulatiei - LFI si Impiegat de miscare	350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

	Feroviara Romana-ASFR								
80	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	373/ 20.01.2025	Comanda	Prelungirea autorizatie Responsabil siguranta circulatiei - LFI si Impiegat de miscare	350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
81	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	532/ 21.01.2025	Comanda	Reactualizare Acoperire financiara privind raspunderea civila anexa nr.6/07.03.2024 la licenta LMF-012 pentru efectuarea serviciilor numai de manevra feroviara (inclusiv marfuri periculoase)	5.950,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 9 zile	Nu este cazul
82	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	668/ 23.01.2025	Comanda	Reatestare instructor tractiune in vederea asigurarii atestarii profesionale a personalului de specialitate pentru formarea profesionala a personalului cu responsabilitati in siguranta circulatiei din transportul feroviar, participarea in comisiile de autorizare si de evaluare a competentelor profesionale ale personalului cu responsabilitati in SC din domeniul transportului feroviar	1.575,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile	Nu este cazul
83	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	680/ 23.01.2025	Comanda	Autorizare la doua instalatii: autorizarea pentru incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere necentralizat; autorizare pentru manipularea instalatiilor de telecomunicatii	1.750,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
84	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	1381/ 07.02.2025	Comanda	Acordare viza periodica pe Certificatul Unic de Siguranta nr., OMFP 2022004 pentru efectuarea manevrei feroviare pe caile ferate din Romania (inclusiv marfuri periculoase)	17.850,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
85	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	3177/ 13.03.2025	Comanda	Autorizare in functia de sef statie OTF	1.750,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
86	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	4052/ 02.04.2025	Comanda	Instalatii de siguranta cu incuietori cu chei si bloc	1.400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul

87	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	4394/ 11.04.2025	Comanda	Instruire in vederea reatestarii ca responsabil cu siguranta circulatiei RSC - LFI Platforma Sud si RSC- LFI Platforma Sud	175,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
88	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	5563/ 15.05.2025	Comanda	Prelungire autorizatii: Manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie - RC	700,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
89	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	5709/ 20.05.2025	Comanda	Prelungire autorizatii: Manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie - RC	700,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
90	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	6184/ 03.06.2025	Comanda	Verificare anuala mentinere si respectare cerinte pentru licent nr. LMF 012/13.03.2023	5.662,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
91	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	7180/ 30.06.2025	Comanda	Actualizare licenta LMF nr.012/12.03.2023 pentru efectuarea serviciilor numai de manevra feroviara (inclusiv marfuri periculoase), ca urmare a modificarii numarului national de inregistrare al societatii la Registrul Comertului	1.066,38	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
92	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	7508/ 08.07.2025	Comanda	Verificare anuala indeplinire cerinte privind capacitatea financiara pentru licenta LMF nr.012/12.03.2019	15.953,17	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
93	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	8493/ 06.08.2025	Comanda	Autorizare in regim de urgenta pentru functia de sef manevra 1 pers	1.776,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
94	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	8494/ 06.08.2025	Comanda	Autorizare in regim de urgenta pentru functia de sef manevra 1 pers	1.776,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
95	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	8598/ 07.08.2025	Comanda	Instruire pentru prelungirea valabilitatii atestatului de responsabil cu sistemul de management al sigurantei (RSMS)	1.953,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

96	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	8689/ 11.08.2025	Comanda	Prelungire autorizatii: Manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie - RC	354,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
97	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	9340/ 28.08.2025	Comanda	Autorizare in functia de sef manevra	354,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
98	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	10495/ 26.09.2025	Comanda	Autorizare /reautorizare pentru manipulare instalatie SC, Manipularea instalatiilor de siguranta cu care sunt echipate locomotivele pentru mentinerea pe loc a acestora la manevra si/sau in circulatia trenurilor, in cazul conducerii simplificate fara mecanic ajutor	1.884,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
99	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	10536/ 29.09.2025	Comanda	Autorizare in functia de acar	375,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
100	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	10609/ 30.09.2025	Comanda	Autorizare pentru activitati suplimentare functiei sef manevra. Efectuarea probelor de frana la trenuri	1.884,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
101	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	10942/ 07.10.2025	Comanda	Instruire pentru prelungirea valabilitatii atestatului de responsabil cu organizarea si conducerea manevrei (RM OC SC)	1.692,67	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
102	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	11891/ 30.10.2025	Comanda	Autorizare in functia de sef manevra	369,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
103	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	12186/ 06.11.2025	Comanda	Aviz pentru modificarea LFI Oil Terminal S.A. Constanta, Depozit Nord – Rampa 2 B	9.397,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
104	Autoritatea de Siguranta	12510/ 14.11.2025	Comanda	Autorizare in functia de RSC LFI sectie platforma port si sectia platforma port grupa de linii 10F, 11F si 12F	1.885,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la	Nu este cazul

	Feroviara Romana-ASFR							primirea facturii fiscale	
105	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	14104/ 30.12.2025	Comanda	Viza periodica pentru autorizatia de exploatare a LFI Oil Terminal S.A. Constanta - sectie platforma sud	16.185,23	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
106	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei- A.N.R.E.	8535/ 07.08.2025	Comanda	Autorizare A.N.R.E. in functia de electrician grad I, pentru 2 persoane	500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
107	Autoritatea Navala Romana-Constanta	1558/ 11.02.2025	Decont	Eliberarea certificatului pentru echipaj minim de siguranta salupa de serviciu - OTC 2	597,13	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 07.02.2025	Nu este cazul
108	Autoritatea Navala Romana-Constanta	2259/ 21.02.2025	Comanda	Inspectie pentru reautorizare si obtinere certificat de conformitate, Sectie Platforma Port	0,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
109	Autoritatea Navala Romana-Constanta	4122/ 04.04.2025	Decont	Eliberarea certificatului pentru echipaj minim de siguranta pentru Nava OTC 120	597,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 07.04.2025	Nu este cazul
110	Autoritatea Navala Romana-Constanta	6460/ 11.06.2025	Comanda	Supraveghere de catre un inspector ANR a navei OTC 120 pentru rectificare	760,01	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in termen de 6 zile	Nu este cazul
111	Autoritatea Navala Romana-Constanta	8454/ 06.08.2025	Decont	Supravegherea operatiunilor de ridicare sau lansare la apa de pe doc a navei OTC 120	761,70	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 08.08.2025	Nu este cazul
112	Autoritatea Navala Romana-Constanta	8538/ 07.08.2025	Decont	Instruire in vederea obtinerii certificatului de capacitate (reconfirmare certificat capacitate)	91,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in	Nu este cazul

								data de 11.08.2025	
113	Autoritatea Navala Romana- Constanta	8547/ 07.08.2025	Decont	Instruire in vederea obtinerii certificatului de capacitate (reconfirmare brevet, inscriere certificat medico-psihologic in CM fara viza, adnotare stagiul de imbarcare personal navigant)	192,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 11.08.2025	Nu este cazul
114	Autoritatea Navala Romana- Constanta	8713/ 12.08.2025	Decont	Preschimbare/emitere duplicat act de nationalitate Nava OTC 2	304,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.08.2025	Nu este cazul
115	Autoritatea Navala Romana- Constanta	9618/ 03.09.2025	Comanda	Supravegherea operatiunilor lansare la apa de pe doc a navei OTC 120	760,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
116	Autoritatea Navala Romana- Constanta	10085/ 17.09.2025	Comanda	Inspectie pentru recertificarea Navei de depoluare OTV 120 catre agenti autorizati ANR	6.857,14	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 2 zile	Nu este cazul
117	Autoritatea Navala Romana- Constanta	12951/ 26.11.2025	Decont	Adnotare stagiul de imbarcare personal navigant	20,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 27.11.2025	Nu este cazul
118	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii- ANCOM	3919/ 31.03.2025	Comanda	Tarif utilizare spectru de frecvente radio pentru serviciul mobil maritim trim I 2025	358,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea deciziei ANCOM	Nu este cazul
119	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii- ANCOM	7447/ 07.07.2025	Comanda	Utilizarea spectrului de frecvente radio pentru serviciul mobil maritim trim. II 2025	398,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea deciziei ANCOM	Nu este cazul

120	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii- ANCOM	11339/ 16.10.2025	Comanda	Utilizare spectru frecvente radio pentru serviciul mobil maritim- trim. III 2025	418,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea deciziei ANCOM	Nu este cazul
121	Bursa de Valori Bucuresti S.A.	484/ 20.01.2025	Comanda	Mentineră la tranzactionare a actiunilor emise de Oil Terminal SA	35.302,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
122	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	198/ 15.01.2025	Comanda	Eliberare roviniete, cu o valabilitate de 1 an, pentru 3 autoturisme	351,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
123	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	1189/ 05.02.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pentru autospeciala MAN	3.010,75	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
124	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	1483/ 10.02.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pentru autospeciala MAN	3.010,75	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
125	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.-	1941/ 14.02.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru autovehicul	1.338,11	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul

	C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti								
126	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	2299/ 21.02.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru autovehicul	477,71	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
127	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	2456/ 26.02.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pentru autoturism Dacia Logan cu o valabilitate de 1 an	139,33	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
128	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	2652/ 03.03.2025	Comanda	Rovinieta pentru autovehicul PSI cu numarul de inmatriculare CT 10 FOC cu valabilitate 1 an incepand cu data de 03.03.2025	3.583,66	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
129	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	3229/ 14.03.2025	Comanda	Rovinieta pentru Dacia Dokker, numar inmatriculare CT 01 BUF si CT 18 SRM, valabilitate 1 an	278,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 6 zile	Nu este cazul
130	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	4492/ 14.04.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autoutilitara Toyota Hilux cu nr. de inmatriculare CT 75 ZSZ	401,53	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile	Nu este cazul

131	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	5597/ 15.05.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autobasculanta MAN cu numarul de inmatriculare CT 14 SRM	3.583,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 7 zile	Nu este cazul
132	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	11008/ 09.10.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autoutilitara Renault Kangoo cu nr.de inmatriculare CT 48 TER	578,93	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 1 zi	Nu este cazul
133	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	11422/ 20.10.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autospeciala MAN cu nr.de inmatriculare CT 10 SRM	4.341,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 3 zile	Nu este cazul
134	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	11424/ 20.10.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autospeciala PRB cu nr.de inmatriculare CT 01 SRE	578,93	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 3 zile	Nu este cazul
135	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	12561/ 17.11.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pentru Dacia MCV - CT 01 TEP si Dacia Dokker CT 02 TEP	508,56	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 3 zile	Nu este cazul

136	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	12773/ 20.11.2025	Comanda	Eliberare rovinietă pentru autoutilitara Ford Transit - CT 14 WIW - valabilitate 1 an incepand cu data de 20.11.2025	579,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 1 zi	Nu este cazul
137	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	13572/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare roviniete pentru Daciile Dokker cu numerele de înmatriculare: CT 45 SRM, CT 46 SRM si CT 47 NRD pe o perioada de 12 luni	631,02	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 4 zile	Nu este cazul
138	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11/ 08.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 11 autovehicule pentru o durata de 9 luni	208,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
139	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	17/ 08.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 41 autovehicule pentru o durata de 9 luni	22.542,21	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
140	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	18/ 08.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 9 autospeciale pentru o durata de 9 luni	85,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
141	Compania Nationala Administratia Porturilor	33/ 09.01.2025	Comanda	Abonament la Buletinul Informativ al navelor pentru anul 2025	1.171,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)								
142	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	36/ 09.01.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere pentru 1 autovehicul	10,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 10.01.2025	Nu este cazul
143	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	91/ 10.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 27 autovehicule pentru o durata de 9 luni	27.602,47	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
144	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	243/ 15.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 2 autovehicule, pentru perioada 01.01.2025-30.09.2025	1.861,45	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
145	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	343/ 17.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru Volkswagen AG 18 KGZ	129,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
146	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	478/ 20.01.2025	Comanda	Vize anuale pentru anul 2025 pentru lucratorii portuari -140 bucati, eliberare carnet nou lucrator portuar 2025-1 buc, modificare functie pe carnetul de lucrator portuar si viza pe anul 2025-3 buc	1.197,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
147	Compania Nationala Administratia Porturilor	709/ 23.01.2025	Comanda	Vize pentru anul 2025 carnetul de lucrator portuar-1 bucata, eliberare carnet nou lucrator portuar 2025-1 buc	8,10	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)								
148	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	769/ 27.01.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoturism	225,63	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 03.02.2025	Nu este cazul
149	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	772/ 27.01.2025	Decont	Modificare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoutilitare	22,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 03.02.2025	Nu este cazul
150	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	864/ 29.01.2025	Decont	Contravaloare eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoturism	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.01.2025	Nu este cazul
151	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	865/ 29.01.2025	Decont	Contravaloare eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoturism	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.01.2025	Nu este cazul
152	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	866/ 29.01.2025	Decont	Contravaloare eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoturism	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.01.2025	Nu este cazul
153	Compania Nationala Administratia Porturilor	871/ 29.01.2025	Decont	Contravaloare eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autovehicul	32,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 03.02.2025	Nu este cazul

	Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)								
154	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	908/ 30.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 10 autovehicule	322,74	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
155	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1016/ 31.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autovehicul MAN, valabilitate 8 luni incepand cu 01.02.2025	1.442,63	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
156	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1091/ 03.02.2025	Comanda	Eliberare legitimatie acces platforma portuara-3 buc	389,16	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
157	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1411/ 07.02.2025	Comanda	Obtinere aviz C.T.E. pentru obiectul: Modernizarea infrastructurii CF pentru traficul si racordarea liniilor 10F si 11F la Sectia Platforma Port - faza C.U.	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
158	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1702/ 12.02.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autovehicul B 757 ZSZ pentru data de 10.02.2025	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 13.02.2025	Nu este cazul
159	Compania Nationala Administratia Porturilor	1819/ 13.02.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autovehicul microbuz Mercedes - CT 02 WIX, valabilitate 5 luni incepand cu 01.02.2025	312,67	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)								
160	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	AA nr. 4/20.02.2025 la ctr CNAPM-000393-IDP-03/23.10.2017	Act Additional	Modificare suprafete teren amenajat cu bunuri imobile pentru platforme de la 18.444 mp la 14.486 mp si pentru fascicule de transport produse petroliere, cladiri, platforme, linii CF, rezervoare, instalatii, conducte, terminal de bitum de la 300.989 mp la 304.947 mp		Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
161	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	AA nr. 11/20.02.2025 la ctr CNAPM-000393-CHI-01/01.01.2004	Act Additional	Modificare Anexa 1 si 1A aferente contractului de inchiriere a terenurilor amenajate cu bunuri imobile		Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
162	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	2466/26.02.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoturism Dacia Logan cu nr de inmatriculare AG 20 FYO	11,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 27.02.2025	Nu este cazul
163	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	2604/28.02.2025	Comanda	Eliberare libera trecere pentru 11 autovehicule (3RS-carton plastifiat si 8C carton plastifiat+permis) valabile pana la data de 01.10.2025	281,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
164	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3070/11.03.2025	Comanda	Prelungire valabilitate licente de lucru in Portul Constanta	21.102,36	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

165	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3099/ 12.03.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru autoturism Dacia Logan cu numar de inmatriculare AG 20 HHF	11,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 12.03.2025	Nu este cazul
166	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3203/ 13.03.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru 7 autovehicule valabile pana la 01.10.2025	146,32	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
167	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3722/ 25.03.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere pentru 3 autovehicule 1 RS carton plastifiat si 2C carton plastifiat+permis valabile pana la data de 01.10.2025	97,63	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
168	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4379/ 10.04.2025	Comanda	Eliberare legitimatie acces platforma portuara - 1 buc	130,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
169	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4606/ 15.04.2025	Comanda	Eliberare libera trecere pentru 3 autovehicule (2RS - carton plastifiat și 1 C carton plastifiat+permis), valabile pana la data de 01.10.2025	49,43	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
170	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4639/ 16.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru Dacia Logan AG 20 KOB	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 17.04.2025	Nu este cazul

171	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4641/ 16.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru Dacia Logan AG 20 KOB	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 17.04.2025	Nu este cazul
172	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4644/ 16.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru Dacia Logan AG 20 KOB	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 17.04.2025	Nu este cazul
173	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4646/ 16.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 2 autoturisme Dacia Logan	22,82	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 17.04.2025	Nu este cazul
174	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4764/ 22.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 2 autoturisme Dacia Logan AG 20 LSZ si AG 20 LTA	22,82	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 23.04.2025	Nu este cazul
175	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4767/ 22.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru Dacia Logan AG 20 KOB	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 23.04.2025	Nu este cazul
176	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4925/ 25.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 1 autoturism Dacia Logan AG 20 LSZ	11,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 29.04.2025	Nu este cazul

177	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	5036/ 29.04.2025	Comanda	Eliberare libera trecere pentru 3 autovehicule (1 RS - carton plastifiat și 2 C carton plastifiat+permis), valabile pana la data de 01.10.2025	63,21	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
178	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	5326/ 08.05.2025	Comanda	Eliberare legitimatie acces platforma portuara - 12 bucati	1.571,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
179	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	5440/ 12.05.2025	Comanda	Eliberare legitimatie acces platforma portuara - 1 bucata	130,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
180	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6016/ 28.05.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 3 autovehicule (3 RS – carton plastifiat), valabile pana la 01.10.2025	28,77	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
181	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6114/ 30.05.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 1 autovehicul (3 C – carton plastifiat + permis), valabile pana la 01.10.2025	23,36	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
182	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6681/ 17.06.2025	Comanda	Obtinere aviz CTE Autorizatie de demolare a proiectului "Demolare/desfiintare mijloace fixe sectie platforma port cantina/vestiar NI - 111122432 si NI - 11111121	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

183	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6797/ 19.06.2025	Comanda	Eliberare legitimatie acces platforma portuara - 18 bucati	2.357,64	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
184	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6841/ 20.06.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru microbuz Mercedes CT 02 WIX	156,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
185	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6993/ 25.06.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru 2 autovehicule (2 RS- carton plastificat)	19,18	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
186	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	7099/ 27.06.2025	Decont	Modificare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 5 autovehicule din cadrul Departament Mentenanta Infrastructura	57,06	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 01.07.2025	Nu este cazul
187	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	7577/ 09.07.2025	Comanda	Eliberare legitimatie acces platforma portuara - 1 buc	130,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
188	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	7891/ 17.07.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara - 30 buc	3.392,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

189	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	7950/ 21.07.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autospeciala PSI cu nr inmatriculare B 133 SUD	11,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 22.07.2025	Nu este cazul
190	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	7999/ 22.07.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara - 18 buc	2.357,64	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
191	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	8060/ 23.07.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru vidanja Renaiult cu nr inmatriculare B 148 WIY	371,35	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
192	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	8218/ 29.07.2025	Decont	Modificare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 5 autovehicule din cadrul Departament Mentenanta Infrastructura	57,06	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.07.2025	Nu este cazul
193	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	8279/ 30.07.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara - 27 buc	3.536,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
194	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	8388/ 01.08.2025	Comanda	Obtinere avciz C.T.E. pentru obiectivul de investitii "Construire terminal Bitum Sectie Platforma Port - faza A.C."	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

195	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	8971/ 19.08.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru 10 autospeciale PSI ale societatii Oil Terminal SA	95,90	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
196	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9076/ 21.08.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru 33 autoturisme societate, pentru o perioada de 3 luni	6.317,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
197	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9300/ 27.08.2025	Comanda	Prelungire valabilitate Licenta de Lucru Seria PS nr.1193 Bunkeraj Nave (prin conducte)	3.680,16	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
198	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9535/ 02.09.2025	Comanda	Eliberare legitimații acces platforma portuara	3.536,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
199	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9612/ 03.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru 37 autovehicule si autospeciale din cadrul Departament Mentenanta Infrastructura, pentru perioada 01.10.2025-31.12.2025	12.765,14	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
200	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9709/ 05.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 48 autovehicule (48 RS-carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o perioada de 12 luni	460,32	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

201	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9742/ 05.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 43 autovehicule (43 C-carton plastifiat+permis), valabile de la 01.10.2025 pe o perioada de 12 luni	2.189,13	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
202	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9745/ 05.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 50 autovehicule (50 RS-carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o perioada de 12 luni	479,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
203	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9747/ 05.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 31 autovehicule (31 RS-carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o perioada de 12 luni	297,29	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
204	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9802/ 10.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 32 autovehicule (32 C - carton plastifiat+permis), valabile de la 01.10.2025 pe o perioada de 12 luni	1.629,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
205	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9856/ 10.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 38 autovehicule (38 RS-carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o perioada de 12 luni	364,42	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
206	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10170/ 18.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 45 autovehicule, valabilitate 12 luni incepand cu 01.10.2025	1.010,03	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

207	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10214/ 19.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 2 autovehicule, valabilitate 12 luni incepand cu 01.10.2025	19,18	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
208	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10259/ 22.09.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara	27.767,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
209	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10308/ 23.09.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara - 31 buc	4.060,38	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
210	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10334/ 23.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 8 autovehicule (1RS - carton si 7 C - carton plastifiat + permis), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	365,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
211	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10335/ 23.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 13 autovehicule (13RS - carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	124,67	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
212	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10577/ 30.09.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara - 5 buc	654,90	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

213	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10815/ 06.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 49 autovehicule (49 RS - carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	469,91	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
214	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10818/ 06.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 47 autovehicule (47 RS - carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	450,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
215	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10872/ 07.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 43 autovehicule (43 RS - carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	412,37	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
216	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10930/ 07.10.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara	523,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
217	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10938/ 07.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 8 autovehicule (8 C - carton plastifiat + permis), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	407,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
218	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10961/ 08.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 46 autovehicule (46 C - carton plastifiat + permis), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	2.341,86	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

219	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11100/ 10.10.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 1 bucata	130,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
220	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11121/ 13.10.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara -	523,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
221	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11157/ 13.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 14 autovehicule (10 RS - carton si 4 C carton plastifiat + permis), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	299,54	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
222	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11347/ 16.10.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 6 bucati	785,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
223	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11352/ 16.10.2025	Comanda	Audit extern de securitate portuata pentru danele 69-76 si dana 79	4.300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
224	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11498/ 21.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 21 autovehicule (13 RS - carton si 8 C carton plastifiat + permis), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	531,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

225	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11831/ 29.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 12 autovehicule (12 RS carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	115,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
226	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11849/ 30.10.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 1 autovehicul (C- carton plastifiat + permis) Fiat cu numar de inmatriculare B 122 KXB	84,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 30.10.2025	Nu este cazul
227	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11857/ 30.10.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 3 bucati	392,94	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
228	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12058/ 04.11.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 19 autovehicule (11 RS - carton si 8 C carton plastifiat + permis) valabile pana la data de 30.06.2026	485,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
229	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12226/ 07.11.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 5 bucati	654,90	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
230	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12327/ 11.11.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru motociclu cu numarul de inmatriculare CT 3455, cu valabilitate 2 luni incepand cu 01.11.2025	60,06	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.11.2025	Nu este cazul

231	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12388/ 12.11.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 4 bucati	523,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
232	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12402/ 12.11.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 19 autovehicule (21 RS - carton si 5 C carton plastifiat + permis) valabile pana la data de 30.09.2026	390,79	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
233	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12612/ 17.11.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 3 autoutilitare Ford din cadrul Departament Mentenanta Infrastructura, cu valabilitate pana la data de 31.12.2025	468,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
234	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12760/ 19.11.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 3 autovehicule (RS-carton), valabile pana la data de 30.09.2026	28,77	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
235	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12846/ 24.11.2025	Decont	Modificare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 1 autovehicul din cadrul Departamentului Mentenanta Infrastructura	11,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 24.11.2025	Nu este cazul
236	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12919/ 25.11.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 5 bucati	654,90	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

237	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13018/ 27.11.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere in portul Constanta pentru 1 autovehicul C-carton plastificat+permis) Fiat cu nr de inmatriculare B 122 KXB	84,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 28.11.2025	Nu este cazul
238	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13066/ 28.11.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 2 bucati	261,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
239	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13095/ 28.11.2025	Decont	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 1 autospeciala PSI, cu numar de inmatriculare CT 09 SPS	11,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.12.2025	Nu este cazul
240	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13147/ 02.12.2025	Comanda	Obtinere aviz C.T.E. pentru obiectivul de investitii: Proiect tehnic pentru evacuarea apelor meteorice si tehnologice din Sectie Platforma Sud – faza CU	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
241	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13207/ 04.12.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 3 bucati	392,94	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
242	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13217/ 04.12.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 71 autovehicule (RS - carton) valabile pana la data de 30.09.2026	680,89	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

243	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12348/ 05.12.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 78 autovehicule (4 RS - carton si 74 C carton plastifiat + permis) valabile pana la data de 30.09.2026	3.295,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
244	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13474/ 10.12.2025	Comanda	Viza pe anul 2025 pentru detinatorii de carnete de lucrator portuar	160,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
245	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13479/ 10.12.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 19 autovehicule (19 C - carton plastifiat+permis) valabile pana la data de 30.09.2026	836,38	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
246	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13482/ 10.12.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 20 autovehicule (RS - carton) valabile pana la data de 30.09.2026	191,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
247	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13601/ 12.12.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 2 bucati	261,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
248	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	14/ 17.12.2025 la contractul 00093-IDP- 02/(105/537)10810.201 4	Act Adicional	Majorare tarif inchiriere teren in suprafata de 20,25 mp	Valoarea estimata a contractului pentru 12 luni este 2.498,04 lei	Nu este cazul	Garantie de buna executie : echivalentu l in lei a 3 chirii lunare	10 zile lucratoare de la confirmarea de primire a facturilor de catre locatar	Penalitati 0,10% pentru fiecare zi calendaristic a de intarziere.

							inclusiv cota legala de TVA		
249	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instalti ilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	155/ 14.01.2025	Comanda	Inspectia tehnica in utilizarea generatoarelor de abur, centrala termica Clayton - 3buc	2.628,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
250	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instalti ilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	156/ 14.01.2025	Comanda	Inspectia tehnica in utilizarea conductelor de abur, centrala termica Clayton	4.698,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
251	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instalti ilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	2123/ 19.02.2025	Comanda	Verificare in exploatare a doua conducte de abur centrala termica Clayton	2.192,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
252	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instalti ilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	2335/ 24.02.2025	Comanda	Verificarea in exploatare ISCIR pentru recipientele separatoare/generatoare din instalatiile de contorizare benzina/motorina - 4 buc	2.192,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul

253	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instaltiiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	2454/ 26.02.2025	Comanda	Expertiza tehnica in vederea prelungirii duratei de viata pentru doua instalatii de ridicat in dana D70 - Sectia Platforma Port	8.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
254	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instaltiiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	2455/ 26.02.2025	Comanda	Expertiza pentru prelungire durata de viata automacara	10.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
255	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instaltiiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	8075/ 24.07.2025	Comanda	Verificare motostivuitor CAT – in vederea prelungirii valabilitatii certificatului emis de ISCIR	556,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
256	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instaltiiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	8076/ 24.07.2025	Comanda	Servicii de efectuare inspectie tehnica in utilizare- motostivuitor CAT CT19F-80108	556,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
257	Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor , Recipientelor sub Presiune si	3950/ 31.03.2025	Comanda	Reautorizare ISCIR a sudorilor din cadrul societatii	600,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la prtimirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Instalatiilor de Ridicat - I.S.C.I.R.								
258	Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor , Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat - I.S.C.I.R.	4814/ 23.04.2025	Comanda	Reautorizare ISCIR a sudorilor din cadrul societatii	1.050,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
259	Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor , Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat - I.S.C.I.R.	13098/ 28.11.2025	Comanda	Reautorizare ISCIR a sudorilor din cadrul societatii	300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii proforme	Nu este cazul
260	Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor , Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat - I.S.C.I.R.	14101/ 30.12.2025	Comanda	Reautorizare ISCIR a sudorilor din cadrul societatii	700,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii proforme	Nu este cazul
261	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A. Bucuresti	975/ 30.01.2025	Comanda	Obtinere aviz C.T.E. pentru obiectivul de investitii: Prelungire linia L5 rampa Sectia Platforma Sud si amenajare in vederea incarcarii-descarcarii produselor petroliere	1.192,10	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
262	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A. Bucuresti	AA nr. 1/ 05.03.2025 la ctr 261/592/ 23.12.2024	AA	Modificarea valorii contractului cu indexarea indicelui de inflatie comunicat de Institutul National de Statistica, respectiv 1,037, incepand cu data de 28.12.2024	200,58	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul

263	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A. Bucuresti	AA nr. 1/ 05.03.2025 la ctr 262/593/ 23.12.2024	AA	Modificarea valorii contractului cu indexarea indicelui de inflatie comunicat de Institutul National de Statistica, respectiv 1,037, incepand cu data de 28.12.2024	2.358,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
264	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A. Bucuresti	AA nr. 1/ 05.03.2025 la ctr 263/594/ 23.12.2024	AA	Modificarea valorii contractului cu indexarea indicelui de inflatie comunicat de Institutul National de Statistica, respectiv 1,037, incepand cu data de 28.12.2024	241,55	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
265	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A. Bucuresti	AA nr. 1/ 05.03.2025 la ctr 264/595/ 23.12.2024	AA	Modificarea valorii contractului cu indexarea indicelui de inflatie comunicat de Institutul National de Statistica, respectiv 1,037, incepand cu data de 28.12.2024	108,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
266	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A.	2883/ 06.03.2025	Comanda	Obtinere Aviz CTE C.N.C.F.R. pentru obiectivul de investitii „Modernizare infrastructura CF pentru fluidizarea traficului si racordarea liniilor 10F si 11F la SP Port	881,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
267	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A.	6022/ 28.05.2025	Comanda	Prelungirea valabilitatii acordului de principiu pentru lucrarea: Modificare prin desfiintare a LFI proprietate Oil Terminal SA Constanta, dep. Nord, rampa 2B	354,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
268	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A.	7511/ 08.07.2025	Comanda	Modificare dispozitiv LFI proprietate Oil Terminal SA Constanta - Depozit Nord – Rampa 2B cu racord direct in cap Y al statiei CF Palas. Refacere continuitate linie CF in urma desfiintarii schimbatorului 1B	3.015,37	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
269	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A.	9530/ 02.09.2025	Comanda	Obținere avizare caiet de sarcini pentru obiectivul „Modernizarea infrastructurii CF pentru fluidizarea traficului și racordarea liniilor 10F și 11F la SP Port	5.608,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
270	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A.	11401/ 17.10.2025	Comanda	Aviz pentru lucrare: Modificarea liniei ferate industriale Oil Terminal S.A. Constanta Depozit Nord Rampa 2B, racordata in statia CFR Palas	1.794,07	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

271	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	553/ 21.01.2025	Comanda	Examinare in vederea autorizarii pentru doua instalatii specifice: incuitori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere necentralizat; manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta regulator de circulatie RC	480,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
272	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	2420/ 25.02.2025	Comanda	examinare in vederea autorizarii pentru functia de sef statie OTF la care participa 1 persoana din cadrul Societatii Oil Terminal SA	360,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 7 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
273	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	77/134/ 15.05.2025	Contract	Evaluare pentru confirmarea periodica a competentelor profesionale generale pentru functii cu responsabilitati in siguranta circulatiei	6.200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
274	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	8262/ 30.07.2025	Comanda	Autorizare in regim de urgenta pentru functia de sef manevra, la care participa 2 persoane	720,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 7 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
275	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	10210/ 19.09.2025	Comanda	Examinare in vederea autorizarii pentru doua instalatii specifice: efectuarea probelor de frana, manipularea instalatiilor de siguranta cu care sunt echipate locomotivele pentru mentinerea pe loc a acestora la manevra si/sau in circulatia trenurilor, in cazul conducerii simplificate fara mecanic ajutor	960,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
276	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	148/300/10. 10.2025	Contract	Participare la programul de perfectionare profesionala la 2 ani. Importanta comunicarii in procesul de predare-invatare si instrumente moderne de instruire	2.190,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
277	Camera de Comerț, Industrie,	1757/ 13.02.2025	Comanda	Workshop Stresul si burnout-ul organizational	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Navigatie și Agricultură Timiș								
278	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Constanta	1029/ 31.01.2025	Comanda	Prelungire a calitatii de membru pentru anul 2025 al Camerei de Comerț, Industrie, Navigatie si Agricultura Constanta	1.800,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
279	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Constanta	3343/ 18.03.2025	Comanda	Participare in perioada 23-27septembrie 2025 la misiunea economica la Valencia, Spania, cu ocazia Forumului Mondial al oraselor si platformelor logistice 2025	9.750,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
280	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Constanta	5696/ 20.05.2025	Comanda	Seminar Noul REGES – Provocari si oportunitati pentru angajatori	600,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile	Nu este cazul
281	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Constanta	7108/ 27.06.2025	Comanda	Inscriere la cursul de Formator	1.250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
282	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Constanta	9563/ 03.09.2025	Comanda	Participare la Festivitatea „Topul Firmelor din judetul Constanta 2024,,	860,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
283	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și	9840/ 10.09.2025	Comanda	Inscriere pentru o persoana la Misiunea Economica Kazahstan care va avea loc in perioada 05.10.2025-10.10.2025	14.433,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile	Nu este cazul

	Agricultură Constanța								
284	Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură Constanța	11071/ 10.10.2025	Comanda	Participare la "Gala Topul National al Firmelor, editia a XXXII-a" organizata de Camera de Comert si Industrie a Romaniei, pe data de 6 noiembrie 2025	2.500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
285	Depozitarul Central S.A.	338/ 17.01.2025	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 31.12.2024	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
286	Depozitarul Central S.A.	909/ 30.01.2025	Comanda	Mentinere la tranzactionare a actiunilor emise de Oil Terminal SA pentru perioada 01.01.2025 - 31.03.2025	2.665,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
287	Depozitarul Central S.A.	3386/ 18.03.2025	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare	710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
288	Depozitarul Central S.A.	3533/ 20.03.2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
289	Depozitarul Central S.A.	3586/ 21.03.2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
290	Depozitarul Central S.A.	4467/11.04. 2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
291	Depozitarul Central S.A.	5323/ 08.05.2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

292	Depozitarul Central S.A.	5532/ 14.05.2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
293	Depozitarul Central S.A.	6673/ 17.06.2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
294	Depozitarul Central S.A.	7424/ 04.07.2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
295	Depozitarul Central S.A.	8533/ 07.08.2025	Comanda		845,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
296	Depozitarul Central S.A.	9136/ 22.08.2025	Comanda		709,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
297	Depozitarul Central S.A.	9601/ 03.09.2025	Comanda	Servicii de reinnoire a codului LEI	238,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata in baza facturii proforme in 2 zile	Nu este cazul
298	Depozitarul Central S.A.	10867/ 06.10.2025	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 30.09.2025, pentru note si raportare contabila privind structura actionariat la 30.09.2025	859,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
299	Depozitarul Central S.A.	10868/ 06.10.2025	Comanda	Lista consolidată a detinatorilor de instrumente financiare la data de 20.10.2025, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA din data de 30(31).10.2025	859,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
300	Depozitarul Central S.A.	11350/ 16.10.2025	Comanda	Registrul detinatorilor de instrumente financiare la data de 27.10.2025, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA din 07(10).11.2025	709,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

301	Depozitarul Central S.A.	12343/ 11.11.2025	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 17.11.2025, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA din data de 28.11(02.12).2025	859,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
302	Depozitarul Central S.A.	12675/ 18.11.2025	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 04.12.2025, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA din data de 15-16.12.2025	859,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
303	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	425/ 20.01.2025	Comanda	Supraveghere a verificarilor metrologice la rezervoare realizate de catre Compartimentul Metrologie pe anul 2025	0,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
304	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	2755/ 04.03.2025	Comanda	Acordare autorizatie pentru laboratorul de metrologie	537,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
305	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	4438/ 11.04.2025	Comanda	Etalonare metrologica subler cu afisaj electronic 0-150mm	116,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
306	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	4590/ 15.04.2025	Comanda	Etalonare metrologica termometru din sticla cu lichid, 0-50°C, etalonare in 3 puncte	309,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
307	Directia Regionala de Metrologie Legala	7039/ 26.06.2025	Comanda	Evaluarea laboratorului de metrologie de catre Directia Romana de Metrologie in vederea mentinerii autorizatiei	2.266,10	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Constanta-DRML								
308	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	12848/ 24.11.2025	Comanda	Etalonare manometru oxigen	227,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
309	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	12920/ 25.11.2025	Comanda	Etalonare manometru acetilena	454,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
310	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	12961/ 26.11.2025	Comanda	Etalonare pistol cu aer	23,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
311	Iprochim S.A.	57/ 09.01.2024	Comanda	Efectuare inspectii IPROCHIM pentru autobasculanta MAN CT 14 SRM	990,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
312	Iprochim S.A.	3608/ 24.03.2025	Comanda	Efectuare inspectie tehnica (ADR) pentru (cisterna) autovidanja MAN CT 33 SRE	1.429,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
313	Iprochim S.A.	11525/ 22.10.2025	Comanda	Efectuare inspectii Iprochim pentru autovidanje CT 85 TEP si CT 10 SRM	3.370,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
314	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	715/ 27.01.2025	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr. 50/1991) necesar autorizarii executiei lucrarilor de demolare, de catre ISC pentru obiectivul: Demolare poarta bazin petrol S=117 mp, Investitor: SC Oil Terminal SA	169,19	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

315	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	716/ 27.01.2025	Comanda	50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea 10/1995) necesar autorizarii executiei lucrarilor de demolare, de catre ISC pentru obiectivul: Demolare poarta bazin petrol S=117 mp, Investitor: SC Oil Terminal SA	422,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
316	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	717/ 27.01.2025	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr. 50/1991) necesar autorizarii executiei lucrarilor de desfiintare, de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare casa spuma, NI-11210651, S=50 mp	16,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
317	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	718/ 27.01.2025	Comanda	50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea 10/1995) necesar autorizarii executiei lucrarilor de desfiintare, de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare casa spuma, NI-11210651, S=50 mp	41,89	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
318	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	1026/ 31.01.2025	Comanda	contravaloarea cotei de regularizare de 0.6%, (Legea nr.50/1991) din valoarea lucrarilor de demolare aferente obiectivului „Desfiintare imprejmuire cu gard cu prefabricate (CI) , NI-11221977.	141,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
319	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	1291/ 06.02.2025	Comanda	contravaloarea cotei de regularizare de 0.6% (Legea nr.50/1991) necesara autorizarii lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare wc caramida si ruine aferente, NI-11210164, 11110240.	97,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
320	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	1481/ 10.02.2025	Comanda	Contravaloarea cotei de regularizare de 0.6% (Legea nr.50/1991) necesara autorizarii lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare rezervor ruina C65-(C52)S=113 mp, rezervor ruina C66-(C53) S=113 mp, rezervor ruina C63-(C50) S=174 mp, casa pompe ruina C64-(C51) S=34mp, casa pompe ruina C60-(C47) S=143mp.	655,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
321	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	2852/ 06.03.2025	Comanda	Autorizarea executiei lucrarilor de desfiintare de catre ISC pentru obiectivul „Demolare Depozit Castrol (rezervoare, cladiri, casa de	1.705,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				pompe, imprejmuire, canalizari, drumuri si platforme, instalatii)					
322	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	2853/ 06.03.2025	Comanda	Autorizarea executiei lucrarilor de desfiintare de catre ISC pentru obiectivul „Demolare Depozit Castrol (rezervoare, cladiri, casa de pompe, imprejmuire, canalizari, drumuri si platforme, instalatii)	4.263,04	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
323	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	4412/ 11.04.2025	Comanda	50 % din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr.10/1995) din valoarea lucrarilor de demolare aferente autorizarii executiei lucrarilor de desfiintare de catre ISC pentru obiectivul "Desfiintare casa spuma (remiza PSI), NI 11210294 (C158) S=54MP"	37,58	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
324	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	4695/ 17.04.2025	Comanda	Autorizarea executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul "Desfiintare cabina acar rampa 1A (cabina poarta) s=10.68mp, casuta spuma (cladire C20) S=30MP, casuta spuma (cladire C19) S=30 mp, remiza PCI (cladire) S=31mp, casuta PCI cladire C16 D=29 mp	247,14	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
325	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	5123/ 05.05.2025	Comanda	Contravaloarea de 50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr.10/1995) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul de investitii „Punere in functiune separator Crystal – Sectie Platforma Nord	11.194,24	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
326	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	5124/ 05.05.2025	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr. 50/1991) din valoarea lucrarilor de constructii – montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul de investitii „Punere in functiune separator Crystal – Sectie Platforma Nord	4.477,70	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
327	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	5450/ 13.05.2025	Comanda	Contravaloarea de 50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr.10/1995) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare cladire adapost descarcatori (cladire punct control C24) S=12	84,64	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				mp, casa scule muncitori (casa spuma C26) S=5 mp, casa pompe (casa pompe C27 – partial) S=39 mp, casa pompe toluen (casa pompe C28) S= 20 mp, casa incendiu CS14 (cabina C95) S=40 mp, casuta spuma (casa PSI C8-C59) S=39 mp, numar cadastral 255591, AD 15/04.03.2024					
328	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	5847/ 23.05.2025	Comanda	Contravaloarea de 50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea 10/1995) necesar autorizarii executiei lucrarilor de constructii-montaj, de catre ISC pentru obiectivul: Modificare LFI Oil Terminal SA - Depozit Nord- rampa 1A prin desfiintare linii 5 si 6	1.625,33	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
329	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	9036/ 21.08.2025	Comanda	0,5% din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente regularizarii tarifului conform legii 10/1995 pentru obiectivul de investitii „Modernizare rezervor T29S- Sectie Platforma Sud"	114.175,78	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
330	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	10089/ 17.09.2025	Comanda	Regularizarea cotei de 0.5% din valoarea lucrarilor de constructii montaj aferente obiectivului de investiti Construire rezervor 30P Sectia Platforma Port	39.745,05	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
331	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	10959/ 08.10.2025	Comanda	Regularizarea tarif autorizare conform legii 10/1995 la obiectivul de investitii "Modernizare si repunere in functiune separator crystal sectia platforma nord	11.081,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
332	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	11487/ 21.10.2025	Comanda	Contravaloarea de 50% din valoarea cotei de 0,1% (Legea 10/1995) din valoarea lucrarilor pentru obiectivul:"Reparatii si modificari la acoperisul cladirii complex sportiv si popicarie, nr. inventar 11210720	210,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
333	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	11488/ 21.10.2025	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea 50/1995) din valoarea lucrarilor pentru obiectivul:"Reparatii si modificari la acoperisul cladirii complex sportiv si popicarie, nr. inventar 11210720	84,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

334	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	12162/ 06.11.2025	Comanda	Regularizare tarif autorizare conf legii 10/1995 si legea 50/1991 la obiectivul de investitii: Instalatie de incarcare pacura in cisterne CF linia 1 sectie platforma sud	14.682,54	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
335	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	13314/ 08.12.2025	Comanda	Contravaloarea de 50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr. 10/1995) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Demolare poarta bazin petrol S=117 mp investitor Oil Terminal S.A.	422,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
336	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	13315/ 08.12.2025	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr. 50/1991) din valoarea lucrarilor de demolare aferente autorizarii executiei lucrarilor de desfiintare de catre ISC pentru obiectivul: Demolare poarta bazin petrol S=117 mp investitor Oil Terminal S.A.	169,19	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
337	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX	2580/ 28.02.2025	Comanda	Inscriere la sesiunea de examinare a personalului cu atributii si responsabilitati privind echipamentele tehnice si instalatiile din spatii industriale cu pericol de explozie	640,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
338	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX	6870/ 23.06.2025	Comanda	Supraveghere anuala a statiei de salvare din cadrul Oil Terminal	5.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 60 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
339	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si	6250/ 04.06.2025	Comanda	Instruire in vederea autorizarii/reautorizarii personalului statiei de salvare (salvatori si mecanic statie de salvare) si a personalului din cadrul echipelor specializate incadrate pe	59.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	protectie antiexploziva - INSEMEX			autospeciale de interventie din cadrul Serviciului SPSU - 32 persoane					
340	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX	7026/ 26.06.2025	Comanda	Inscrierea la sesiunea de seminarizare si examinare a personalului cu atributii si responsabilitati privind echipamentele tehnice si instalatiile din spatii industriale cu pericol de explozie	4.800,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
341	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX	12491/ 14.11.2025	Comanda	Inscrierea la sesiunea de examinare a personalului cu atributii si responsabilitati privind echipamentele tehnice si instalatiile din spatii industriale cu pericol de explozie	640,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
342	Institutul National de Metrologie Bucuresti	1431/ 10.02.2025	Comanda	Etalonare set de greutati etalon, clasa E1, MRC pentru mase, Zwiebel, compus dintr-un set de 12 piese de 1 mg la 500 mg si dintr-un set de 13 piese de la 1 g la 1 kh, seria S2412285	12.025,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
343	Institutul National de Metrologie Bucuresti	1982/ 17.02.2025	Comanda	Etalonare Vascozimetru Engler manuale cu incalzire electrica tip Lauda, Herzog - 3 bucati	1.983,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
344	Institutul National de Metrologie Bucuresti	4630/ 16.04.2025	Comanda	Etalonare metrologica ruleta cu lest 30m si ruleta 200m	826,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
345	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3991/ 01.04.2025	Comanda	Etalonre analizor de fluorescenta cu raze X, model Lab X 300, Oxford Instruments	1.722,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

346	Institutul National de Metrologie Bucuresti	5871/ 26.05.2025	Comanda	Etalonarea aparatului de masurat grosimi cu ultrasunete din dotarea serviciului S.P.C.I.	454,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
347	Institutul National de Metrologie Bucuresti	6594/ 16.06.2025	Comanda	Etalonare metrologica pentru debitmetru Krohne Optiflux 5300	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
348	Institutul National de Metrologie Bucuresti	7062/ 27.06.2025	Comanda	Etalonare sticlarie de laborator gradata/cotata	6.037,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
349	Institutul National de Metrologie Bucuresti	11867/ 30.10.2025	Comanda	Etalonare Analizor pentru presiunea de vapori, model Minivap, seria 23-211-0289, amplasat in Laborator CO	2.366,10	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
350	Institutul National de Metrologie Bucuresti	12899/ 25.11.2025	Comanda	Etalonare metrologica pentru masura etalon secundar cu preaplin 500 dm3 si masura etalon secundar cu rigla grdata pe generatoare 50 dm3	2.477,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
351	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii	166/ 14.01.2025	Decont	Avizare anuala a Certificatului de agreare a unitatilor psihologice	652,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
352	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii	4092/ 03.04.2025	Comanda	Emitere aviz sanatatea populatiei pentru proiectul Demolare/desfiintare mijloace fixe Sectie Platforma Port (cantina vestiar si rezervoare)	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
353	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii	12699/ 19.11.2025	Comanda	Avizare anuala a certificatului de agreare a unitatilor psihologice	1.500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
354	Ministerul Transporturilor-Directia Medicala	1808/ 13.02.2025	Comanda	Obtinere Acord de specialitate de sanatate publica pentru obiectivul de investitii „Construire terminal de bitum SP Port,,	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
355	Oficiul National al Registrului Comertului	1113/ 04.02.2025	Decont	Eliberare Certificat constatator de la Oficiul National al Registrului Comertului necesar la autentificarea Conventiei de mentinere a ipotecii imobiliare	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in	Nu este cazul

								data de 29.01.2025	
356	Oficiul National al Registrului Comertului	2626/ 03.03.2025	Decont	Eliberare certificat constatator eliberat de oficiul Registrul Comertului	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 03.03.2025	Nu este cazul
357	Oficiul National al Registrului Comertului	4178/ 07.04.2025	Decont	Eliberare certificat constatator de la Oficiul Registrul Comerțului	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 01.04.2025	Nu este cazul
358	Oficiul National al Registrului Comertului	4179/ 07.04.2024	Decont	Inregistrarea hotararii AGOA adoptata in cadrul sedintei din data 31.01.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	270,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 31.03.2025	Nu este cazul
359	Oficiul National al Registrului Comertului	4576/ 15.04.2025	Decont	Înregistrarea hotărârilor AGOA nr.2, AGOA nr.3 si AGOA nr.4, adoptate in cadrul sedintei din data de 09.04.2025 la Oficiul Registrul Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	607,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 09.04.2025	Nu este cazul
360	Oficiul National al Registrului Comertului	4759/ 22.04.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA nr. 5, adoptata in cadrul sedintei din data de 09.04.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	675,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 14.04.2025	Nu este cazul
361	Oficiul National al Registrului Comertului	4799/ 23.04.2025	Decont	Inregistrarea deciziei consiliului de administratie nr.48/15.04.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	135,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 16.04.2025	Nu este cazul
362	Oficiul National al Registrului Comertului	5014/ 29.04.2025	Decont	Eliberare certificat constatator de la Oficiul Registrul Comerțului	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electronc in data de 26.04.2026	Nu este cazul

363	Oficiul National al Registrului Comertului	5120/ 05.05.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA, adoptate in cadrul sedintei din data de 28.04.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	2.160,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 29.04.2025	Nu este cazul
364	Oficiul National al Registrului Comertului	6134/ 02.06.2025	Decont	Certificat constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 31.05.2025	Nu este cazul
365	Oficiul National al Registrului Comertului	6901/ 24.06.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA nr.5, adoptata in cadrul sedintei din data de 16.06.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	607,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 23.06.2025	Nu este cazul
366	Oficiul National al Registrului Comertului	7777/ 15.07.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGEA si AGOA adoptate in cadrul sedintelor din data de 07.07.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	1.485,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 09.07.2025	Nu este cazul
367	Oficiul National al Registrului Comertului	8910/ 18.08.2025	Decont	Certificat constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 11.08.2025	Nu este cazul
368	Oficiul National al Registrului Comertului	9422/ 01.09.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 21.08.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	552,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 22.08.2025	Nu este cazul
369	Oficiul National al Registrului Comertului	10049/ 16.09.2025	Decont	Inregistrarea deciziei CA nr.104/10.09.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	138,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 11.09.2025	Nu este cazul

370	Oficiul National al Registrului Comertului	10050/ 16.09.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGEA si AGOA adoptate in cadrul sedintelor din data de 04.(05).09.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	2.139,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 05.09.2025	Nu este cazul
371	Oficiul National al Registrului Comertului	10291/ 23.09.2025	Decont	Emitere certificat constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 16.09.2025	Nu este cazul
372	Oficiul National al Registrului Comertului	10292/ 23.09.2025	Decont	Emitere certificat constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 15.09.2025	Nu este cazul
373	Oficiul National al Registrului Comertului	10321/ 23.09.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGEA si AGOA adoptate in cadrul sedintelor din data de 04.(05).09.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	414,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 26.09.2025	Nu este cazul
374	Oficiul National al Registrului Comertului	12032/ 04.11.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 30(31).10.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	621,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 30.10.2025	Nu este cazul
375	Oficiul National al Registrului Comertului	12547/ 17.11.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 07(10).11.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	828,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 10.11.2025	Nu este cazul
376	Oficiul National al Registrului Comertului	13272/ 08.12.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 28.11(02.12).2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	828,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.12.2025	Nu este cazul

377	Oficiul National al Registrului Comertului	13803/ 17.12.2025	Decont	Emitere certificat constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 11.12.2025	Nu este cazul
378	Oficiul National al Registrului Comertului	13978/ 23.12.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 15(16).12.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	1.035,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 15.12.2025	Nu este cazul
379	Oficiul National al Registrului Comertului	14034/ 24.12.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 15(16).12.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	414,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 16.12.2025	Nu este cazul
380	Oficiul National al Registrului Comertului	14072/ 29.12.2025	Decont	Certificat constatator de baza de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 22.12.2025	Nu este cazul
381	Primaria Municipiului Constanta	505/ 21.01.2025	Comanda	Cautiune in dosarul nr.8878/118/2024	1.727,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
382	Primaria Municipiului Constanta	1439/ 10.02.2025	Comanda	Eliberarea certificatului de urbanism pentru obiectivul de investitii „Modernizarea infrastructurii CF pentru fluidizarea traficului si racordarea liniilor 10F si 11F la Platforma Port	49,45	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
383	Primaria Municipiului Constanta	1805/13.02. 2025	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru transport marfa, pentru microbuz Mercedes cu numar de inmatriculare CT 02 WIX, perioada februarie-decembrie 2025	3.113,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 11.02.2025	Nu este cazul
384	Primaria Municipiului Constanta	2211/ 20.02.2025	Comanda		547,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

385	Primaria Municipiului Constanta	2291/ 21.02.2025	Comanda	Taxe judiciare de timbru	430,51	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
386	Primaria Municipiului Constanta	2359/ 24.02.2025	Comanda		191,91	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
387	Primaria Municipiului Constanta	2624/ 03.03.2025	Comanda		462,23	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
388	Primaria Municipiului Constanta	2625/ 03.03.2025	Comanda		5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
389	Primaria Municipiului Constanta	2633/ 03.03.2025	Comanda		5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
390	Primaria Municipiului Constanta	2717/ 04.03.2025	Comanda		72.925,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
391	Primaria Municipiului Constanta	2720/ 04.03.2025	Comanda		227,75	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
392	Primaria Municipiului Constanta	2910/ 07.03.2025	Comanda		723,74	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 3 zile	Nu este cazul
393	Primaria Municipiului Constanta	3112/ 12.03.202	Comanda		591,19	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
394	Primaria Municipiului Constanta	3192/ 13.03.2025	Comanda		439,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 4 zile	Nu este cazul
395	Primaria Municipiului Constanta	3288/ 17.03.2025	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru transport persoane, pentru autobuz Mercedes cu numarul de inmatriculare CT 111 WIX, perioada aprilie – decembrie 2025	2.547,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 12.03.2025	Nu este cazul

396	Primaria Municipiului Constanta	3325/ 18.03.2025	Comanda	Taxe judiciare de timbru	400,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
397	Primaria Municipiului Constanta	3345/ 18.03.2025	Comanda		157,97	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 ZILE	Nu este cazul
398	Primaria Municipiului Constanta	3796/ 27.03.2025	Comanda		489,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
399	Primaria Municipiului Constanta	3996/ 01.04.2025	Comanda		247,33	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 2 zile	Nu este cazul
400	Primaria Municipiului Constanta	4076/ 03.04.2025	Comanda		5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
401	Primaria Municipiului Constanta	4085/ 03.04.2025	Comanda		682,24	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
402	Primaria Municipiului Constanta	4183/ 07.04.2025	Comanda		727,91	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
403	Primaria Municipiului Constanta	4187/ 07.04.2025	Comanda		451,18	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
404	Primaria Municipiului Constanta	4784/ 23.04.2025	Comanda		50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile	Nu este cazul
405	Primaria Municipiului Constanta	5235/ 07.05.2025	Comanda	Prelungire Certificat de Urbanism pentru „Desfiintare Linie CFR Rampa – 2B, NI 11220156, situata in Constanta, str. Caraiman nr.2, SP II Nord – Corp B, numar cadastral 215382 (nr. vechi – 116563)	23,91	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
406	Primaria Municipiului Constanta	5990/ 28.05.2025	Comanda	Legalizare sentinta dosar nr.6919/118/2020	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul

407	Primaria Municipiului Constanta	6861/ 23.06.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru pentru apelul formulat in dosarul nr.38673/212/2024	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
408	Primaria Municipiului Constanta	6906/ 24.06.2025	Comanda	Eliberare Certificat de Urbanism pentru obiectivul - Desfiintare rezervoare	3.387,16	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
409	Primaria Municipiului Constanta	6907/ 24.06.2025	Comanda	Eliberare Certificat de Urbanism pentru obiectivul - Desfiintare rezervoare	462,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
410	Primaria Municipiului Constanta	7203/ 01.07.2025	Comanda	Eliberare autorizatie de construire pentru lucrarea cu denumirea:"Reparatii si modificari la acoperisul cladirii complex sportiv si popicarie nr. inventar 111210720", locatie: Strada Caraiman nr. 2, Constanta, Sectie Platforma Nord	840,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
411	Primaria Municipiului Constanta	7204/ 01.07.2025	Comanda	Eliberare autorizatie de timbru de arhitectura pentru lucrarea cu denumirea:"Reparatii si modificari la acoperisul cladirii complex sportiv si popicarie nr. inventar 111210720", locatie: Strada Caraiman nr.2, Constanta, Sectie Platforma Nord	42,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
412	Primaria Municipiului Constanta	7503/ 08.07.2025	Comanda	Eliberare Certificat de urbanism pentru proiectul "Desfiintare linie ferata industrială rampa 1A liniile 1-4"	168,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
413	Primaria Municipiului Constanta	7723/ 14.07.2025	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru proiectul Desfiintare racord CF la ramopa si linie rampa titei NI 11220166 si 11220167	220,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
414	Primaria Municipiului Constanta	8037/ 23.07.2025	Comanda		200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
415	Primaria Municipiului Constanta	8250/ 30.07.2025	Comanda		5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
416	Primaria Municipiului Constanta	8251/ 30.07.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

417	Primaria Municipiului Constanta	8947/ 19.08.2025	Comanda		827,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
418	Primaria Municipiului Constanta	8948/ 19.08.2025	Comanda		777,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
419	Primaria Municipiului Constanta	9034/ 21.08.2025	Comanda	Eliberare Certificat de Urbanism pentru proiectul „ Desfiintare corp C 89 (magazie materiale, cu S=51mp, NI – 11111247)	10,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
420	Primaria Municipiului Constanta	9038/ 21.08.2025	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare pentru proiectul Demolare/desfiintare Mijloace fixe Sectie Platforma Port (bufet/vestiar si rezervoare, amplasat in Dana 69, Incinta CNAPMC	170,42	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
421	Primaria Municipiului Constanta	9061/ 21.08.2025	Comanda	Eliberare Certificat de Urbanism pentru proiectul „Desfiintare centru spuma (post trafo, C5- 260892 cu S= 78 mp si NI 11210808),	10,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
422	Primaria Municipiului Constanta	9062/ 21.08.2025	Comanda	Eliberare Certificat de Urbanism pentru proiectul „Desfiintare post trafo, C7- 260891 cu S= 78 mp si NI 11111277),	10,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
423	Primaria Municipiului Constanta	9141/ 25.08.2025	Comanda	Taxa de timbru pentru Ordonanta de plata debitoare	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
424	Primaria Municipiului Constanta	9142/ 25.08.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru pentru legalizarea Sentintei Civile nr.4067/21.03.2025 din dosarul nr.5746/212/2024 - Judecatoria Constanta	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
425	Primaria Municipiului Constanta	9151/ 25.08.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru dosar ordonanta de plata debitoare	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
426	Primaria Municipiului Constanta	9450/ 01.09.2025	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru proiectul „DESFIINTARE CORP C2 (REZERVOR P1N, cu NI-11221620) si CORP C4 (REZERVOR P8N, cu NI-11222068)	29,11	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
427	Primaria Municipiului Constanta	9451/ 01.09.2025	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru proiectul „DESFIINTARE CORP C1 (REZERVOR M15, cu NI-11221613), CORP	36,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul

				C2 (REZERVOR M16N, cu NI-11221621) si CORP C3 (REZERVOR M17N, cu NI- 11221612)					
428	Primaria Municipiului Constanta	9452/ 01.09.2025	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru proiectul „DESFIINTARE CORP C6 (REZERVOR P2N, cu NI-11221619), CORP C7 (REZERVOR M5N, cu NI-11221616), CORP C8 (REZERVOR P3N, cu NI-11221618) si CORP C9 (REZERVOR M4N, cu NI- 11221617)	45,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
429	Primaria Municipiului Constanta	10081/ 17.09.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
430	Primaria Municipiului Constanta	10083/ 17.09.2025	Comanda		5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
431	Primaria Municipiului Constanta	13199/ 04.12.2025	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru proiectul "Desfiintare corp C6 (rezervor P2N, cu NI 11221619, corp C7 (rezervor M5N, cu NI – 11221616), corp C8 (rezervor P3N cu NI 11221618), corp C9 (rezervor M4N, cu NI – 11221617) – reluare procedura”	45,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
432	Regia Autonoma Monitorul Oficial	07/ 08.01.2025	Comanda	Abonament la publicatia Monitorul Oficial, partea a IV-a pentru anul 2025, pe suport electronic	966,39	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la emiterea facturii proforme	Nu este cazul
433	Regia Autonoma Monitorul Oficial	2475/ 26.02.2025	Comanda	Publicare convocator AGOA	1.591,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
434	Regia Autonoma Monitorul Oficial	2868/ 06.03.2025	Comanda		1.523,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
435	Regia Autonoma Monitorul Oficial	3787/ 27.03.2025	Comanda		1.793,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

436	Regia Autonoma Monitorul Oficial	3789/ 27.03.2025	Comanda		2.063,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
437	Regia Autonoma Monitorul Oficial	4628/ 16.04.2025	Comanda		1.996,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
438	Regia Autonoma Monitorul Oficial	5452/ 13.05.2025	Comanda		1.523,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
439	Regia Autonoma Monitorul Oficial	6178/ 03.06.2025	Comanda		1.591,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
440	Regia Autonoma Monitorul Oficial	6180/ 03.06.2025	Comanda		1.591,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
441	Regia Autonoma Monitorul Oficial	7905/ 18.07.2025	Comanda		1.658,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
442	Regia Autonoma Monitorul Oficial	6863/ 23.06.2025	Comanda		1.861,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
443	Regia Autonoma Monitorul Oficial	8211/ 29.07.2025	Comanda		1.591,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
444	Regia Autonoma Monitorul Oficial	8212/ 29.07.2025	Comanda	Publicare convocator AGEA	1.591,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
445	Regia Autonoma Monitorul Oficial	9039/ 27.08.2025	Comanda		1.996,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
446	Regia Autonoma Monitorul Oficial	9044/ 21.08.2025	Comanda	Publicare convocator AGOA	55,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
447	Regia Autonoma Monitorul Oficial	10478/ 26.09.2025	Comanda		1.551,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
448	Regia Autonoma Monitorul Oficial	10480/ 26.09.2025	Comanda		17,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
449	Regia Autonoma Monitorul Oficial	10822/ 06.10.2025	Comanda	Publicare in data de 07.10.20255 in Monitorul Oficial, partea a IV-a a convocatorului sedintei	1.775,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				AGOA , care va avea loc in data de 07(10).11.2025					
450	Regia Autonoma Monitorul Oficial	11631/ 24.10.2025	Comanda	Publicare in data de 28.10.2025 a convocatorului sedintei AGOA, care va avea loc in data de 28.11(02.12).2025	1.568,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
451	Regia Autonoma Monitorul Oficial	12425/ 13.11.2025	Comanda	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 28.11.(02).12.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	2.051,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
452	Regia Autonoma Monitorul Oficial	12435/ 13.11.2025	Comanda	Publicare a convocatorului AGOA ce se va desfasura in 15(16).12.2025	1.637,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
453	Regia Autonoma Monitorul Oficial	13117/ 02.12.2025	Comanda	Publicare in data de 03.12.2025 in Monitorul Oficial, partea a IV-a a convocatorului complet AGOA , care va avea loc in data de 15(16).12.2025	1,913,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
454	Regia Autonoma Monitorul Oficial	13850/ 18.12.2025	Comanda	Abonament la publicatia Monitorul Oficial, partea a IV-a pentru anul 2026, pe suport electronic	1.061,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la emiterea facturii proforme	Nu este cazul
455	Raja S.A.	894/ 29.01.2025	Comanda	Analize probe de apa filtrata	842,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP in termen de 15 zile	Nu este cazul
456	Raja S.A.	1209/ 05.02.2025	Comanda	Analize probe de apa potabila	421,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP in termen de 15 zile	Nu este cazul
457	Raja S.A.	AA2/ 13.05.2025 la cotractul 246/498/ 11.12.2024	Act aditional	Majorare tarif diferentiat pentru Gradul 1 de risc de la 0.62 lei/mc la 0.65 lei/mc	preturi unitare - valoare estimata contract 1.810.000	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la emitere facturii	Nu este cazul
458	Raja S.A.	AA3/ 17.12.2025 la cotractul 246/498/	Act aditional	Majorare tarif pentru prestarea serviciului de alimentare cu apa potabila si de canalizare	preturi unitare - valoare estimata	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la emitere facturii	Penalitati 0,02% pentru

		11.12.2024			contract 1.810.000				fiecare zi de intarziere
459	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	213/ 15.01.2025	Decont	Servicii eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru autovehicul MAN-CT33SRE-transport marfa 01.01.2025-31.12.2025	30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 10.01.2025	Nu este cazul
460	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	234/ 15.01.2025	Decont	Servicii eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru autovehicule transport marfa 01.01.2025- 31.12.2025	87.288,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 03.01.2025	Nu este cazul
461	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1146/ 04.02.2025	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru autovehicul MAN - CT 20 WIW - transport marfa 31.01.2025 - 31.12.2025	30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 31.01.2025	Nu este cazul
462	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	8480/ 06.08.2025	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru autospeciala cu nr. inmatriculare B 148 WIY pentru perioada 31.07.2025 – 31.12.2025	14.065,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 31.07.2025	Nu este cazul
463	Institutul National de Cercetare- Dezvolare pentru Protectia Muncii "Alexandru Darabont"	2806/ 05.03.2025	Comanda	Intocmire fise cu date de securitate pentru recuperat de tip A in conformitate cu Regulamentul (UE) 2015/830 privind inregistrarea, evaluarea, autorizarea si restrictionarea substantelor chimice (REACH)	750,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
464	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	9341/ 28.08.2025	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru obiectivul Modernizarea infrastructurii CF pentru fluidizarea traficului si racordarea liniilor 10F si 11F la Sectie Platforma Port	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
465	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	10679/ 02.10.2025	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru obiectivul de investitii "Modernizare infrastructurii CF pentru fluidizarea traficului si racordarea liniilor 10F si 11F la sectia platforma port"	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

466	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13060/ 28.11.2025	Comanda	eliberare acord de mediu pentru proiectul Desfiintare Linie CF Rampa 2B NI 11220156 amplasat in Judetul Constanta, str Caraiman nr 2 incinta sectie platforma nord 2 corp B	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
467	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13580/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru proiectul Desfiintare corp C2 (rezervor P1N cu Sc=856 mp si NI 11221620) si corp C4(rezervor P8N cu Sc=855 mp si NI 11222068)", amplasat in judetul Constanta, str. Caraiman nr. 2, incinta sectie platforma nord 1	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
468	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13581/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru proiectul Desfiintare rezervoare: C1(R761 Sc=820mp); C2(R701 Sc=815 mp); C3 (R702 Sc=821 mp); C4(R762 Sc=811 mp); C5(R708 Sc=726 mp); C6(R707 Sc=724 mp); C7(R710 Sc=736 mp); C8(R709 Sc=738 mp); C9(R766 Sc=823 mp); C10(R764 Sc=816 mp); C11(R765 Sc=784 mp); C12 (R763 Sc=799 mp); C13 (Rezervor cu Sc=457mp); C14 (R768 Sc=456mp); C15 (R703 Sc=786mp); C17 (R705 Sc=605mp); C18 (R706 Sc=579mp); C19 (R711 Sc=611mp); C20 (R712 Sc=609mp); C21 (R750 Sc=221mp); C22 (R749 Sc=216mp); C23 (R748 Sc=217mp); C24 (R747 Sc=218mp); C25 (R746 Sc=218mp); C26 (R714 Sc=198mp); C27 (R760 Sc=220mp); C28 (R759 Sc=221mp); C29 (R758 Sc=223mp)	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
469	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13588/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare Acord de mediu pentru proiectul Desfiintare corp C1 (Rezervor M15N cu Sc=830 mp si NI - 11221613), Corp C2 (Rezervor M16N cu Sc=748 mp si NI - 11221621) si Corp C3 (Rezervor M17N cu Sc=849 mp si NI -11221612), ampasat in judetul Constanta, str. Caraiman nr 2, incinta SP Nord 1	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

470	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13591/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare Acord de mediu pentru proiectul Desfiintare rezervoare: C60 (R1, Sc=688 mp), C61 (R2, Sc=674 mp); C62 (R3, Sc=677 mp); C64 (R4, Sc=683 mp); C65 (R5, Sc=684 mp), ampasat in judetul Constanta, str. Caraiman nr 2, incinta SP Nord 1	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
471	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13592/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru proiectul Desfiintare corp C89 parter, (Magazie materiale, cu Sc 51 mp si NI 11111247) amplasat in Judetul Constanta, str Caraiaman nr 2 incinta SP Nord 1	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
472	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13593/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru proiectul Desfiintare corp C7- 260891 parter – Post Trafo, NI 11111277, amplasat in judetul Constanta, strada Caraiman numarul 2, incinta SP Nord 2 – Corp A	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
473	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13597/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare Acord de mediu pentru proiectul Desfiintare corp C5-260892 parter- Centru spuma (cladire PT 105), cu Sc=78 mp, NI 11210808, ampasat in judetul Constanta, str. Caraiman nr 2, incinta SP Nord 2 Corp A	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
474	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13693/ 15.12.2025	Comanda	Revizuire autorizatie de mediu pentru sectie platforma port 343/13.09.2025	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
475	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon - ANRMPSG	9788/ 09.09.2025	Comanda	Inspectie pentru recertificarea Navei de depoluare OTV 120 catre agenti autorizati ANR	69.081,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 20 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
476	Serviciul Public de Impozite si	13681/ 15.12.2025	Decont	Amenda contraventionala	405,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in	Nu este cazul

	Taxe Constanta SPIT							data de 15.12.2025	
477	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	13786/ 17.12.2025	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru autobuz Mercedes cu numarul de inmatriculare B 111 WIX si microbus Mercedes cu numarul de inmatriculare CT 02 WIX, perioada ianuarie – decembrie 2026	6.792,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 10.12.2025	Nu este cazul
478	Engie Romania S.A.	AA1/ 17.09.2025 la contractul 58/563/18.1 2.2024	Act Additional	Majorare de tarif reglementat ANRE	Preturi unitare - valoare estimata contract: 6.680.679,78 lei	Nu este cazul	Cuantumul garanției de bună execuție a contractulu i este de 10% din valoarea contractulu i	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere, calculate asupra valorii neachitate, in cuantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia,

									inclusiv ziua platii.
479	Engie Romania S.A.	AA2/ 10.11.2025 la contractul 58/563/18.1 2.2024	Act Aditional	Majorare de tarif reglementat ANRE	Preturi unitare - valoare estimata contract: 6.680.679,78 lei	Nu este cazul	Cuantumul garanției de bună execuție a contractulu i este de 10% din valoarea contractulu i	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere, calculate asupra valorii neachitate, in cuantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii.
480	Engie Romania S.A.	184/ 407/04.12.2 025	Contract	Furnizare energie electrica	Preturi unitare - valoare estimata contract:	Nu este cazul	Cuantumul garanției de bună execuție a contractulu	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de

					6.358.737,60 lei		i este de 10% din valoarea contractulu i		Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere, calculate asupra valorii neachitate, in cuantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii.

12.3.1.2. 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. subsec-vent nr.4/18.12.2024 la Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	01.01.2025 - 31.12.2025	Prestări servicii depozitare păcură	2.627.950,40 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,

										daca părțile nu agreează altfel de comun acord
2.	Agencia Română de Salvare a Vieții Omeneshti pe Mare Constanța	Contract nr.616 / 24.12.2024/ AA2025	Contract	01.01.2025-31.12.2025	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.608 / 24.12.2024	Contract	01.01.2025-31.12.2025	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.601 / 24.12.2024	Contract	01.01.2025-31.12.2025	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.603 / 24.12.2024	Contract	01.01.2025-31.12.2025	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.26 / 04.02.2025	Contract	04.02.2025-31.12.2025	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
7.	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 cuantumul datorat, daca părțile nu agreează altfel de comun acord

8.	Agencia Română de Salvare a Vieții Omeștești 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
9.	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
10.	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
11.	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
12	Institutul National de Cercetare – Dezvoltare pentru Geologie și Geoecologie Marina – Geocomar București	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

12.3.2. 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 01.01.2025 – 31.12.2025

Tranzacții supuse obligației de informare AGA

12.3.2.1. Tranzacții cu furnizorii

Nr. crt	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobânzi și penalități
1	Raja S.A	894/ 29.01.2025	Comanda	Analize probe de apa filtrata	842,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
2	Raja S.A	1209/ 05.02.2025	Comanda	Analiza probe de apa potabila	421,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
3	Raja S.A.	AA2/ 13.05.2025 la contractul 246 / 498 / 11.12.2024	Act Aditional	Majorare tarif diferentiat pentru Gradul 1 de risc de la 0.62 lei/mc la 0.65 lei/mc	preturi unitare - valoare estimata contract 1.810.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la emitere facturii	Nu este cazul
4	Raja S.A.	AA3/ 17.12.2025 la cotractul 246/498/11.1 2.2024	Act aditional	Majorare tarif pentru prestarea serviciului de alimentare cu apa potabila si de canalizare	preturi unitare - valoare estimata contract 1.810.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la emitere facturii	Nu este cazul
5	Engie Romania S.A.	AA1/ 17.09.2025 la contractul 58/563/18.12 .2024	Act Aditional	Majorare de tarif reglementat ANRE	Preturi unitare - valoare estimata contract: 6.680.679,78 lei	Nu este cazul	Quantum ul garanției de bună execuție a contractu lui este de 10% din valoarea	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere, calculate

							contractu lui		asupra valorii neachitate, in cuantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii.
6	Engie Romania S.A.	AA2/ 10.11.2025 la contractul 58/563/18.12 .2024	Act Aditional	Majorare de tarif reglementat ANRE	Preturi unitare - valoare estimata contract: 6.680.679,78 lei	Nu este cazul	Cu- antum ul garan- ției de bună execu- ție a contractu lui este de 10% din valoarea contractu lui	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere, calculate asupra valorii neachitate, in cuantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua

									calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii.
7	Engie Romania S.A.	184/407/ 04.12.2025	Contract	Furnizare energie electrica	Preturi unitare - valoare estimata contract: 6.358.737,60 lei	Nu este cazul	Quantum ul garanției de bună execuție a contractu lui este de 10% din valoarea contractu lui	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere, calculate asupra valorii neachitate, in cuantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia,

										inclusiv ziua platii.

12.3.2.2. 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.4/18.12.2024 la Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	01.01.2025 - 31.12.2025	Prestări servicii depozitare păcură	2.627.950,40 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.	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 cuantumul datorat, dacă părțile nu agreează altfel de comun acord

12.4. 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 01.01.2025 – 31.12.2025

12.4.1. Tranzacții cu furnizorii

Nu este cazul

12.4.2. 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 și expeditie nr.35/C/2025	Contract de prestări servicii și expeditie	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 bunkeraj, depozitare țiței și produse petroliere, amestecare motorină cu biodiesel.	01.01.2025 -31.12.2025	72.700.000 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 expeditie nr.27/C/2025	Contract de prestări servicii și expeditie	Descărcare/încărcare motorină din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de buncheraj, depozitare motorină, amestecare motorină cu biodiesel.	01.01.2025 -31.12.2025	68.000.000 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.
3.	LUKOIL ROMANIA SRL	Contract de prestări servicii și expeditie nr.10/C/2025	Contract de prestări servicii și expeditie	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, depozitare țiței și produse petroliere.	01.01.2025-31.12.2025	78.000.000 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.

4.	OMV PETROM SA BUCUREȘTI	Contract de prestări servicii si expeditie 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.
5.	OSCAR DOWNSTREAM SRL MĂGURELE	Contract de prestări servicii și expeditie 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.

13. DECLARAȚIA DE CONFORMITATE CU CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

	Întrebare aplici sau explici	Da	Parțial	Nu	Explicație (text și link url dacă documentul este pe website)
A. Organele de Conducere					
A1	Consiliul trebuie să asigure succesul pe termen lung și durabilitatea Societății, în interesul Societății și al acționarilor săi, și ținând cont de interesele altor părți interesate. Consiliul trebuie să definească în mod clar și să facă public în integralitate rolul și responsabilitățile sale				
	Consiliul trebuie să aibă un regulament intern care să formalizeze și să precizeze în mod clar rolul și responsabilitățile sale. Actul constitutiv, regulamentul intern al Consiliului și alte reglementări interne trebuie să delimiteze în mod clar rolul și competențele între Consiliu, adunarea generală a acționarilor (AGA) și conducerea executivă.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/regulamentul-de-organizare-si-functionare-al-consiliului-de-administratie/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Regulament_guvernanta_Corporativa_2023.pdf https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/actul-constitutiv/
	Regulamentul intern al Consiliului trebuie să includă, printre altele, atribuțiile Consiliului, precum și responsabilitățile fiduciare ale membrilor de Consiliu de a acționa în deplină cunoștință de cauză, cu bună-credință, cu diligența și grija cuvenite și în interesul Societății, al acționarilor săi și luând în considerare interesele altor părți interesate, în conformitate cu cerințele legale.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/regulamentul-de-organizare-si-functionare-al-consiliului-de-administratie/
	Pentru a susține viabilitatea și succesul pe termen lung al Societății, Consiliul ar trebui: •Să supravegheze elaborarea și să aprobe strategia Societății și să se asigure că aceasta integrează și aspecte de durabilitate, inclusiv considerente sociale și de mediu (E&S) și riscurile și oportunitățile legate de climă; •Să numească și să demită directorul general și alți membri ai conducerii executive cărora le-au fost delegate responsabilități de conducere executivă (numiți "conducere executivă"2) și să	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf ; https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/06/Strategia_dezvoltare_OTC_2016-2025_.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/06/Strategia_de_investitii_pentru_perioada_1-iulie-2020-1-iulie-2025.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/Program-prevenire-si-reducere-a-cantitatilor-de-deseuri-generate-2024.pdf https://relatia.oil-terminal.com/2020/05/material-aferent-punctul-5/ https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/12/Hotarari-AGOA-12.06.2020.pdf

	asigure planificarea succesiunii pentru aceștia; •Să supravegheze performanța conducerii executive, rolul conducerii executive în abordarea riscurilor și oportunităților materiale legate de durabilitate și să alinieze remunerația conducerii executive la interesele pe termen lung și durabilitatea Societății, în conformitate cu prevederile politicii de remunerare a Societății; •Să se asigure că există un cadru solid pentru controlul intern și administrarea riscurilor; •Să se asigure că Societatea dispune de proceduri care să permită comunicarea eficientă cu acționarii și alte părți interesate.			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Regulament_guvernanta_Corporativa_2023.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/04/19870-politica-privind-evaluarea.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/06/10740-informatii-privind-drepturile-actionarilor.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2021/04/Politica-de-dividende.pdf https://bvb.ro/FinancialInstruments/Details/FinancialInstrumentsDetails.aspx?s=OIL https://relatia.oil-terminal.com/esg/
	Durata numirii membrilor Consiliului și ai conducerii executive trebuie stabilită în mod clar și trebuie, pe cât posibil, să promoveze stabilitatea și predictibilitatea.	DA		https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Regulament_guvernanta_Corporativa_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/SKM_C250i24040414490.pdf https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/forma-contractului-de-mandat/ https://oil-terminal.com/uncategorized/forma-contractului-de-mandat-conducerea-executiva/
A.2	Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.			
	Consiliul trebuie să aibă cel puțin cinci membri.	DA		https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/
	Consiliul trebuie să aibă o politică privind diversitatea Consiliului și a conducerii executive și să se asigure că diversitatea în ceea ce privește genul, vârsta, experiența și competențele este încorporată în Politica de Nominalizare.	DA		https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/06/Politica-si-criteriile-de-remunerare-ale-administratorilor-si-directorilor-cu-contract-de-mandat.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/07/Raport-curent-nr.617-15.07.2025.pdf
	Consiliul trebuie să elaboreze un profil al Consiliului care să specifice caracteristicile și trăsăturile dorite ale membrilor săi, inclusiv factori precum independența, diversitatea, integritatea, competențele și	DA		https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/01/Profilul-Consiliului-OIL-TERMINAL-SA-.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/08/2.Profilul-Consiliului-de-Administratie-Oil-Terminal-22.08.2025.pdf

	experiența specifică, cunoștințele despre industrie, capacitatea și disponibilitatea de a dedica timp și efort adecvat responsabilităților Consiliului, în contextul nevoilor Consiliului și ale comitetelor sale și al exercitării de către acestea a rolului strategic și de supraveghere al Consiliului. Profilul Consiliului poate fi parte din Politica de Nominalizare.				
	Majoritatea membrilor Consiliului trebuie să fie neexecutivi. Cel puțin o treime din membrii Consiliului trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al Consiliului trebuie să prezinte o declarație privind independența sa în momentul nominalizării sale pentru alegere sau realegere, precum și atunci când apare orice modificare a statutului său, în conformitate cu criteriile de independență prevăzute în legislație și în Anexa A la Cod.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/
	Comitetul de Nominalizare și Remunerare (sau întregul Consiliu în cazul în care nu există un Comitet de Nominalizare și Remunerare) va evalua dacă membrii Consiliului pot fi considerați independenți în temeiul factorilor avuți în vedere, examinând dacă există relații de afaceri sau alte relații personale care ar putea afecta în mod semnificativ independența și obiectivitatea membrului de Consiliu și a capacității acestuia de a acționa în interesul Societății, al acționarilor și al părților interesate.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/06/Raport-CNR-conform-art.30-alin.7.pdf
	Funcțiile de Președinte al Consiliului și Director General este recomandabil să fie deținute de persoane diferite.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/conducerea-executiva/

	Dacă funcțiile de Președinte al Consiliului și Director General sunt deținute de aceeași persoană, este recomandabil ca Societatea să numească un Vicepreședinte independent.			NU este cazul	
A.3	Consiliul trebuie să se asigure că este instituită o procedură formală, riguroasă și transparentă în ceea ce privește numirea de noi membri în cadrul Consiliului.				
	Societatea va dezvolta și publica o Politică de nominalizare a membrilor Consiliului care trebuie să definească procesele și procedurile pentru nominalizarea, alegerea sau înlocuirea unui membru al Consiliului. Politica de nominalizare, aprobată de organul de guvernare competent, va descrie modul în care Societatea primește și evaluează nominalizările din partea acționarilor (inclusiv a acționarilor minoritari) sau din partea membrilor Consiliului, inclusiv în ceea ce privește profilul Consiliului, independența și diversitatea.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/selectie-c-a-2023/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/selectie-c-a-2025/ https://energie.gov.ro/selectie-pentru-pozitiile-de-membri-in-consiliul-de-administratie-al-societatii-oil-terminal-sa/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf
	Consiliul, prin Comitetul de Nominalizare și Remunerare, dacă există, trebuie să monitorizeze procesul de nominalizare a candidaților pentru poziția de membru în Consiliu.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/04/Hotarari-AGOA-27.04.2023-site.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/04/Hotarari-AGOA-09.04.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/09/HOTARARI-AGOA-04.09.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/11/Hotararea-AGOA-nr.-30_07.11.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/11/OIL_Hotarari-AGOA-28.11.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/12/Hotarari-AGOA-15.12.2025.pdf
	Societatea va informa acționarii cu privire la experiența și CV-ul candidaților la funcția de membru în Consiliu, de care aceștia au nevoie pentru a lua o decizie informată cu privire la numirea sau reînnoirea	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/12/CV-UNGUR-RAMONA.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/CV-Teseleanu-George.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/04/CV-BODU-SEBASTIAN.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/12/CV-GEORGE-SILVIAN-MISA.pdf

	mandatului membrilor de Consiliu, inclusiv următoarele: • angajamentele și implicările profesionale ale candidaților, inclusiv funcții executive și neexecutive în societăți, autorități publice, organizații non-profit și în alte organizații; • orice conflict de interese existent sau potențial, inclusiv dacă au relații de afaceri, de familie sau de altă natură care le-ar putea afecta performanța în calitate de membru în Consiliu; • care acționar sau membru al Consiliului a propus fiecare candidat pentru poziția de membru în Consiliu.				https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/11/C.V.-DOBRE-Calin-Victor.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/11/C.V.-CONONOV-Paul.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/12/C.V.-Mihai-Calin-PRECUP-.pdf
A.4	Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematicilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.				
	Consiliul va înființa un Comitet de Audit pentru a-și spori capacitatea de supraveghere asupra raportării financiare, cadrului de control intern, a proceselor de audit intern și extern și a conformității cu legile și reglementările aplicabile. În cazul în care nu este obligatoriu potrivit legii sau nu este deja înființat un comitet dedicat pentru administrarea riscurilor, Comitetul de Audit va include, de asemenea, responsabilități de monitorizare a eficacității cadrului de administrare a riscurilor.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/comitete-consultative/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf https://bvb.ro/infocont/infocont25/OIL_20251216103622_Raport-curent-16-12-2025.pdf
	Este recomandabil ca în componența Comitetului de Audit să se regăsească doar membrii neexecutivi ai Consiliului. Este de asemenea recomandabil ca majoritatea membrilor Comitetului să fie independenți, inclusiv președintele Comitetului. Comitetul de Audit trebuie să dețină, per ansamblu, competențe relevante în domeniul în care Societatea își desfășoară activitatea.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/comitete-consultative/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/

	Comitetul și membrii săi trebuie să respecte cerințele legislației naționale și europene aplicabile.				
	Consiliul Societăților listate la Categoria Premium trebuie să înființeze un Comitet de Nominalizare și Remunerare format din membrii neexecutivi ai Consiliului. Este recomandabil ca majoritatea membrilor Comitetului să fie independenți, inclusiv președintele Comitetului. Consiliul poate, de asemenea, să înființeze distinct un Comitet de Nominalizare, respectiv un Comitet de Remunerare, în cazul în care componența Consiliului permite acest lucru și dacă aceasta este justificată, având în vedere dimensiunea și complexitatea afacerii și structurile de guvernare ale Societății.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/comitete-consultative/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/
	În plus față de responsabilitățile sale specifice, astfel cum sunt prevăzute în prezentul Cod, Comitetul de Nominalizare și Remunerare: i. Revizuieste și recomandă Consiliului dimensiunea și componența Consiliului și conduce crearea și revizuirea continuă a profilului Consiliului; ii. Identifică persoanele calificate pentru a deveni membri ai Consiliului și ai conducerii executive, dacă îi este solicitat; evaluează candidații pentru poziții de conducere executivă; evaluează candidații propuși de acționari sau de membrii Consiliului pentru poziții de membru de Consiliu și informează AGA întocmai; iii. Face recomandări Consiliului cu privire la numirile în comitete (altele decât Comitetul de Nominalizare și Remunerare);	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/06/Politica-si-criteriile-de-remunerare-ale-administratorilor-si-directorilor-cu-contract-de-mandat-din-cadrul-SC-Oil-Terminal-SA-2025.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/05/ROF-CNR-2023.pdf

	iv. Coordonează o evaluare anuală a Consiliului, a membrilor de Consiliu și a comitetelor în conformitate cu prevederile Principiului A.5.; v. Asistă Consiliul în îndeplinirea responsabilităților sale legate de politica de remunerare a Societății; vi. Asistă Consiliul în elaborarea planurilor de succesiune pentru conducerea executivă, precum și a planurilor de succesiune în regim de urgență și a procesului de recrutare a Directorului General, după caz; vii. Supraveghează administrarea planurilor de compensare și beneficii ale Societății.				
	Rolul și responsabilitățile comitetelor Consiliului trebuie definite în regulamente interne distincte (regulamente de funcționare) și publicate pe website-ul Societății. În cazul în care Societatea alege să nu înființeze niciunul dintre comitetele Consiliului care nu sunt cerute de lege, sarcinile și responsabilitățile corespunzătoare vor fi realizate de către Consiliu și trebuie să fie menționate în mod corespunzător în regulamentul intern al Consiliului.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/2ROF_CNR_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/3ROF_CDS_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Gestionare_a_Riscului_2023.pdf
	Evaluarea independenței membrilor comitetelor, inclusiv în cazul membrilor comitetelor numiți de AGA, se realizează după aceeași procedură aplicabilă în cazul membrilor independenți ai Consiliului.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/
	Președinții Comitetului de Audit și Comitetului de Nominalizare și Remunerare nu trebuie să fie Președintele Consiliului sau al altor comitete, cu excepția cazului în care acest lucru este justificat de dimensiunea Consiliului.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/comitete-consultative/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/

A.5	Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliu și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.				
	Președintele Consiliului este responsabil în principal pentru a se asigura că Consiliul funcționează corespunzător. Regulamentul intern al Consiliului trebuie să conțină rolul și responsabilitățile Președintelui Consiliului, iar Președintele Consiliului trebuie, cel puțin: •Să stabilească ordinea de zi a ședințelor Consiliului, să prezideze aceste ședințe și să se asigure că se întocmesc procese-verbale ale acestor ședințe; •Să se asigure că Consiliul primește informații precise, la timp, utile, succinte, pentru a permite Consiliului să ia decizii corecte; •Să se asigure că Consiliul dispune de suficient timp pentru consultare și luarea deciziilor; •Să permită funcționarea corespunzătoare a comitetelor și existența unei comunicări eficiente cu comitetele Consiliului, inclusiv rapoarte operative și pertinente ale comitetelor către întregul Consiliu; •Să se asigure că performanța Consiliului este evaluată și discutată cel puțin o dată pe an și diseminată public conform prevederii D.1., 3; •Să se asigure că Consiliul are o relație de lucru adecvată cu conducerea executivă. Directorul general și Președintele Consiliului (în cazul în care funcțiile sunt deținute de persoane diferite) se întâlnesc în mod periodic; •Să abordeze și să gestioneze disputele interne și conflictele de interese privind membrii Consiliului.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/

	Consiliul trebuie să se întrunească ori de câte ori este necesar, dar nu mai puțin de șase (6) ori pe an.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/
	Consiliul poate solicita desemnarea Secretarului General, care să asiste Consiliul în respectarea obligațiilor sale conform legii, regulamentului intern al Consiliului și altor politici. Secretarul General trebuie să fie un expert senior în cadrul Societății, însărcinat cu asistarea Consiliului și a comitetelor sale în organizarea activităților lor, pregătirea ședințelor, evaluarea anuală a performanței Consiliului și a comitetelor, precum și programele de formare a membrilor de Consiliu, dacă este nevoie.	DA			Procedura operațională privind activitatea de secretariat a Consiliului de Administrație Cod: PO-11.01. https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf
	Consiliul trebuie să definească în mod clar drepturile și responsabilitățile, domeniul de autoritate și alte aspecte legate de Secretarul General.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf
	Consiliul și comitetele sale trebuie să elaboreze și să aprobe un plan anual intern de lucru care să identifice subiectele ce trebuie abordate în cursul anului înainte de sfârșitul anului precedent. Planul trebuie să țină cont de deciziile necesare a fi propuse AGA, de raportarea de către funcțiile de conducere executivă și de control intern, de frecvența necesară a întâlnirilor Consiliului și comitetelor, și trebuie să fie revizuit de Președinte cu sprijinul Secretarului General.	DA			Consiliul de Administrație a aprobat planul de administrare în baza căruia se elaborează plan acțiuni
	Consiliul trebuie să efectueze o evaluare anuală a componenței, activității și dinamicii Consiliului și a comitetelor sale, individual și per ansamblu, evaluare care	DA			https://relatia.oil-terminal.com/2024-4/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/

	trebuie să fie coordonată de Comitetul de Nominalizare și Remunerare.				
	Comitetul de Nominalizare și Remunerare trebuie să împărtășească rezultatele evaluării Consiliului cu întregul Consiliu și să stabilească acțiuni ulterioare, dacă este necesar, inclusiv planuri de dezvoltare profesională și de formare pentru Consiliu, pentru a umple lacunele.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/Raportul-CNR-privind-evaluarea-anuala-a-administratorilor-neexecutivi-si-mentinerea-componentei-variabile-a-acestora-conform-art.30-alin.7.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/06/Raport-CNR-conform-art.30-alin.7.pdf
	Regulamentul intern al Consiliului trebuie să impună programe de orientare pentru membrii de Consiliu nou numiți, asigurate de personalul intern al Societății. Regulamentul intern al Consiliului poate face referire la programe de formare continuă pentru membrii de Consiliu, dacă este necesar. Punerea în aplicare a programelor de orientare și formare continuă pentru membrii Consiliului (conform deciziei Consiliului) se face sub supravegherea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, cu sprijinul Secretarului General. Pe baza rezultatelor evaluării anuale a Consiliului, Comitetul de Nominalizare și Remunerare împreună cu Președintele Consiliului vor elabora programe de dezvoltare profesională axate pe domeniile în care ar trebui construită capacitatea în rândul membrilor de Consiliu.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf
A.6	Conducerea executivă este responsabilă pentru managementul zilnic al Societății. Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este capabilă să conducă în mod eficient Societatea, iar componența, competența, rolurile și stimulentele conducerii executive sprijină punerea în aplicare cu succes a strategiei și planurilor Societății.				
	Conducerea executivă trebuie să conducă Societatea și să răspundă în fața Consiliului. Împărțirea responsabilităților între Consiliu și conducerea executivă și între diferiți membri ai conducerii executive	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/actul-constitutiv/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Regulament_guvernanta_Corporativa_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/SKM_C250i24040414490.pdf

	trebuie să fie clar articulată în actul constitutiv al Societății și reglementările interne ale Societății.				
	Atunci când rolurile de Președinte al Consiliului și Director General sunt exercitate de aceeași persoană, responsabilitățile diferite ale Președintelui Consiliului și ale Directorului General trebuie să fie clar definite și diferențiate în actul constitutiv al Societății.			NU este cazul	
	Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este formată din persoane cu cunoștințe, competențe, diversitate și experiență adecvate pentru a sprijini succesul performanței Societății și că există măsuri în vigoare care să asigure succesiunea ordonată a conducerii executive.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/selectie-conform-oug-109-2011/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/conducerea-executiva/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/07/CV-Ciutureauu-Viorel-Sorin.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/CV-FRANGU-ADRIANA2.pdf
	Consiliul, cu sprijinul Comitetului de Nominalizare și Remunerare, trebuie să evalueze anual performanța conducerii executive, eficacitatea cooperării sale cu Consiliul, inclusiv informația furnizată Consiliului.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/05/Raport-intocmit-de-CNR-in-baza-art.-36-alin.5-din-UG-nr.109-2011-an-2024.pdf
B. Cadru de Administrare a Riscurilor și Control Intern					
B.1	Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și social al activităților sale.				
	Consiliul stabilește natura și amploarea riscurilor pe care Societatea este dispusă să și le asume ca necesare pentru atingerea obiectivelor strategice ale Societății (și anume apetitul pentru risc al Societății) și trebuie să se asigure că există structuri, politici și proceduri clare care identifică, evaluează, raportează, gestionează și monitorizează riscurile semnificative și emergente, inclusiv riscurile legate de durabilitate, securitatea	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/08/organigrama_01.08.2024.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Gestionare_a_Riscului_2023.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/02/Hotarari-AGOA-16.02.2023-1.pdf https://oil-terminal.com/sna-2021-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf https://relatia.oil-terminal.com/esg/

	cibernetică și utilizarea tehnologiilor digitale. Consiliul trebuie să explice în raportul anual mecanismele și procesele instituite pentru identificarea și administrarea riscurilor.				Procedura de sistem Managementul Riscului, cod: PS – 02, Ediția II, Revizia 1
	Consiliul trebuie să adopte o politică formală privind administrarea riscurilor, pentru a asigura identificarea, măsurarea și raportarea corectă, completă și în timp util a riscurilor, existența unor măsuri adecvate și fezabile de control al riscurilor, precum și integrarea riscurilor E&S în cadrul de administrare a riscurilor, în vederea implementării strategiei Societății.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf
	Este recomandabil ca Societatea să înființeze o funcție de administrare a riscurilor responsabilă pentru asigurarea identificării corecte, complete și în timp util a riscurilor, asigurându-se că sunt instituite măsuri adecvate și fezabile de control al riscurilor și monitorizarea procedurilor de administrare a riscurilor. Funcția de administrare a riscurilor, prin Ofițerul de Administrare a Riscurilor (CRO), dacă există, trebuie să aibă comunicare directă și raportare funcțională către Consiliu și Comitetul de Audit (dacă nu există un Comitet de Risc dedicat).	DA			Procedura de sistem Managementul Riscului, cod: PS – 02, Ediția II, Revizia 1. Responsabilul cu riscurile pe organizație desemnat prin decizie internă.
	Consiliul, asistat de Comitetul de Audit, trebuie să evalueze cel puțin anual adecvarea și eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern al Societății (inclusiv controalele operaționale și de conformitate) și să facă recomandări relevante. Evaluarea trebuie să ia în considerare eficacitatea și sfera de aplicare a funcției de audit intern, caracterul adecvat al administrării riscurilor și al	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf

	conformității, rapoartele de control intern, dacă acestea sunt cerute de legislația aplicabilă, adresate Comitetului de Audit al Consiliului, capacitatea de reacție și eficacitatea conducerii în tratarea deficiențelor sau punctelor slabe identificate în materie de control intern și transmiterea rapoartelor relevante către Consiliu.				
	Consiliul trebuie să dezvolte și să pună la dispoziție pe website-ul Societății, cu titlu gratuit, un mecanism de avertizare (whistleblowing) care să permită angajaților și altor părți interesate să facă dezvăluiri cu privire la presupuse încălcări sau nereguli conform legislației aplicabile în vigoare.	DA			https://oil-terminal.com/protectia-avertizorilor-in-interes-public/
B.2	Comitetul de Audit trebuie să asiste Consiliul în asigurarea integrității raportării financiare și nefinanciare, stabilirea unui cadru eficient de administrare a riscurilor și control intern, precum și menținerea unei relații adecvate cu auditorii externi ai Societății.				
	În plus față de responsabilitățile sale menționate în legislație și în alte părți ale Codului, Comitetul de Audit trebuie: •Să revizuiască controalele interne și cadrul de administrare a riscurilor în Societate; •Să monitorizeze elaborarea și aplicarea politicilor Societății privind conflictele de interese și tranzacțiile cu părțile afiliate; •Să asigure independența și să revizuiască eficacitatea funcției de audit intern a Societății și să înainteze recomandări Consiliului; •Să supravegheze funcția de audit intern; •Să supravegheze pregătirea rapoartelor legate de durabilitate și informațiile incluse în acestea, cu excepția cazului în care această sarcină este atribuită unui alt comitet;	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/POLITICA-PRIVIND-TRANZACTIILE-CU-PARTILE-AFILIATE.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod_Etic_OTC-Editia_2023_R1_27.06.2023_2.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf

	•Să supravegheze cadrul pentru asigurarea conformității Societății cu cerințele legale și de reglementare aplicabile, precum și cu reglementările interne ale Societății (precum procedurile de raportare a încălcărilor legii sau ale Codului de conduită al Societății), cu excepția cazului în care această sarcină este atribuită unui alt comitet.				
	Ori de câte ori Codul menționează revizuiți sau analize care trebuie efectuate de către Comitetul de Audit, acestea trebuie să fie urmate de rapoarte periodice (cel puțin anuale) sau ad-hoc care să fie prezentate Consiliului.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/2024-4/
	Comitetul de Audit trebuie să monitorizeze independența și obiectivitatea auditorului extern. Comitetul ar trebui să aprobe o politică privind furnizarea serviciilor non-audit permise de către auditorul extern, în conformitate cu cerințele legale, și să asigure implementarea acestei politici. Constatările Comitetului cu privire la independența auditorului extern trebuie făcute publice în raportul anual.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf
	Comitetul de Audit trebuie să discute planul anual de lucru cu auditorul extern, acoperind sfera și materialitatea activităților care urmează să fie auditate. Comitetul de Audit trebuie să se întâlnească cu auditorul extern ori de câte ori este necesar pentru a discuta problemele identificate și pentru a monitoriza calitatea serviciilor furnizate.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf
B.3	Consiliul trebuie să asigure independența funcției de audit intern. Funcția de audit intern a Societății trebuie să ofere asigurare independentă și obiectivă cu privire la eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern.				
	Consiliul trebuie să se asigure că auditul intern are autoritatea, resursele și procedurile adecvate pentru a asista	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/08/organigrama_01.08.2024.pdf

	Consiliul în asigurarea eficacității și eficienței cadrului de administrare a riscurilor și de control intern al Societății.				
	Pentru a asigura îndeplinirea funcțiilor de bază ale auditului intern, responsabilul de această funcție trebuie să fie numit și să raporteze funcțional direct Consiliului, prin intermediul Comitetului de Audit, care are sarcina de a aproba numirea și demiterea acestuia. Acest lucru nu aduce atingere raportării administrative către Directorul General și schimbului de informații cu conducerea executivă a Societății, în conformitate cu cerințele legale și standardele profesionale.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/08/organigrama_01.08.2024.pdf
	Funcția de audit intern trebuie instituită în conformitate cu cerințele legale aplicabile și cu standardele industriei (de ex, ale Institute of Internal Auditors). Autoritatea de audit intern, componența, remunerarea, bugetul anual, procedurile de lucru și alte aspecte relevante vor fi reglementate într-un regulament intern de audit intern, aprobat de către Consiliu, ca urmare a recomandării Comitetului de Audit.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/actul-constitutiv/
	Comitetul de Audit trebuie să convină asupra unui plan anual de lucru privind auditul intern împreună cu auditorul intern, să primească rapoarte de audit intern, actualizări privind aspectele-cheie ale auditului, să monitorizeze punerea în aplicare a recomandărilor de audit intern și să ofere orientările necesare.	DA			Plan anual de Audit
C. Performanță, Motivație și Recompensă					
C.1.	Membrii Consiliului trebuie să primească o remunerație corespunzătoare volumului și importanței atribuțiilor și responsabilităților lor, mai degrabă decât performanței conducerii sau a Societății. Structura și quantumul remunerației pentru membrul de Consiliu trebuie să permită Societății să atragă, să păstreze și să motiveze membrii de Consiliu competenți și calificați.				

1.	Membrii de Consiliu trebuie să primească o remunerație, conform Politicii de remunerație a Societății. Membrii care fac parte și din comitetele Consiliului trebuie să primească remunerații suplimentare pentru această activitate. Dar, în niciun caz, remunerația nu va fi legată de numărul de ședințe ale Consiliului sau ale Comitetului.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/politica-si-criteriile-de-remunerare-a-administratorilor-si-a-directorilor-cu-contract-de-mandat/
C.2	Consiliul trebuie să se asigure că există o politică și o procedură formală și transparentă pentru stabilirea remunerației conducerii executive, care să fie aliniată cu interesele pe termen lung ale Societății și cu strategia Societății. Această politică va fi prezentată AGA, cu titlu de aprobare, în conformitate cu cerințele legale.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/politica-si-criteriile-de-remunerare-a-administratorilor-si-a-directorilor-cu-contract-de-mandat/ https://relatia.oil-terminal.com/2025/05/material-aferent-pct-1-aprobarea-politica-de-remunerare-revizuita/ https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/06/Hotarari-AGOA-16.06.2025.pdf
1.	Consiliul trebuie să stabilească remunerația anuală a conducerii executive, pe baza recomandărilor Comitetului de Nominalizare și Remunerare și în conformitate cu Politica de remunerație a Societății. Politica de remunerație trebuie să fie elaborată în conformitate cu cerințele legale relevante.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/06/Politica-si-criteriile-de-remunerare-ale-administratorilor-si-directorilor-cu-contract-de-mandat-din-cadrul-SC-Oil-Terminal-SA-2025.pdf
2.	Nivelurile de remunerație pentru membrii conducerii executive și indicatorii-cheie de performanță luați în considerare la stabilirea părții variabile (bazate pe performanță) a remunerației trebuie să fie stabilite în prealabil și să fie măsurabile și adecvate în raport cu strategia agreedă și cu apetitul pentru risc, cu mediul economic în care Societatea își desfășoară activitatea, precum și cu remunerarea și condițiile angajaților din cadrul Societății. În special, acestea ar trebui să includă indicatori referitori la performanța	DA			https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/04/Raport-anual-CNR-2024-art.55-alin.3.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/04/Hotarari-AGOA-27.04.2023-site.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/Hotararea-AGOA-nr.13-din-28.08.2023.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/04/Hotarari-AGOA-09.04.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/09/HOTARARI-AGOA-04.09.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/11/Hotararea-AGOA-nr.-30_07.11.2025.pdf

	nefinanciară și obiective de durabilitate adecvate.				https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/11/OIL_Hotarari-AGOA-28.11.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/2025/12/hotarari-agoa-15-12-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/08/Hotarari-AGOA-21.08.2025.pdf
3.	Acțiunile Societății și/sau opțiunile de cumpărare de acțiuni trebuie să reprezinte o parte semnificativă (de ex, nu mai puțin de 10%) din remunerația variabilă totală a membrului conducerii executive.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://relatia.oil-terminal.com/esg/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-semestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-trimestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-achizitii/ https://relatia.oil-terminal.com/situatii-financiare-preliminate/ https://relatia.oil-terminal.com/bugetul-de-venituri-si-cheltuieli/ https://relatia.oil-terminal.com/2024-4/ https://relatia.oil-terminal.com/rapoarte-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-semestrul-ii-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-anual-al-ca-conform-art-56-din-oug-109-2011-an-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-sponsorizari/
D. Raportarea și Relația cu Investitorii					
D.1	Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.				
1.	Societatea trebuie să se asigure că furnizează informații financiare și operaționale exacte, complete și în timp util, inclusiv rapoarte trimestriale, semestriale și anuale, precum și rapoarte curente. Societățile trebuie să se asigure că toate informațiile relevante sunt ușor accesibile investitorilor, inclusiv prin intermediul site-ului web al Societății și al altor surse de informare publică, după caz.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://relatia.oil-terminal.com/esg/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-semestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-trimestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-achizitii/ https://relatia.oil-terminal.com/situatii-financiare-preliminate/ https://relatia.oil-terminal.com/bugetul-de-venituri-si-cheltuieli/ https://relatia.oil-terminal.com/2024-4/ https://relatia.oil-terminal.com/rapoarte-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-semestrul-ii-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-anual-al-ca-conform-art-56-din-oug-109-2011-an-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-sponsorizari/ https://bvb.ro/FinancialInstruments/Details/FinancialInstrumentsDetails.aspx?s=OIL

2.	Este recomandabil ca Societatea să aibă o funcție de relația cu investitorii (IR) și trebuie să numească o persoană dedicată responsabilă de funcția de IR. Datele de contact ale persoanei sau persoanelor responsabile cu funcția de IR vor fi disponibile pe website-ul Societății. Funcția de IR va raporta direct Directorului General/Directorului Financiar, subliniind importanța sa în ierarhia Societății și accentuând rolul său central în gestionarea și comunicarea angajamentelor și statutului Societății pe piața de capital. Societatea trebuie să organizeze cursuri de inițiere și instruire periodică, dacă este necesar, pentru funcția de IR, adaptate nevoilor și responsabilităților specifice ale acesteia.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/contact-ir/
3.	Societatea trebuie să includă pe site-ul său web o secțiune dedicată Relației cu Investitorii, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, disponibile atât în limba română, cât și în limba engleză, inclusiv: • Principalele reglementări corporative: actul constitutiv actualizat, procedurile AGA, regulamentul intern al Consiliului și regulamentele interne ale comitetelor Consiliului; • Lista membrilor actuali ai Consiliului, ai comitetelor Consiliului și ai Conducerii executive, cu menționarea statutului lor de independență actualizat⁵, CV-urile profesionale (conținând cel puțin: numele, prenumele, genul, naționalitatea, vârsta; experiența profesională pe ani, funcția și societatea; studiile, domeniu de studiu și instituția	DA			https://relatia.oil-terminal.com https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/06/10740-informatii-privind-drepturile-actionarilor.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/SKM_C250i24040414490.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/2ROF_CNR_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/3ROF_CDS_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Gestionare_a_Riscului_2023.pdf https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/12/INFORMATII-PRIVIND-AFILIEREA-POLITICA-A-MEMBRILOR-CA-1.pdf https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/conducerea-executiva/ https://relatia.oil-terminal.com/rapoarte-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-trimestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-semestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/

	academică sau profesională care acordă diploma), alte angajamente profesionale, inclusiv funcții executive și neexecutive în consilii de administrație în societăți, organizații non-profit și instituții de stat; relația cu acționarii care dețin cel puțin 5% din drepturile de vot/acțiunile emise de Societate; durata numirii membrilor Consiliului, a comitetelor și a conducerii executive, precizând data de la care au fost numiți; • Rapoarte curente și periodice (rapoarte trimestriale, semestriale și anuale); • Informații referitoare la AGA: ordinea de zi, materialele suport și hotărârile luate; procedura pentru desfășurarea AGA; Politica de Nominalizare, împreună cu CV-urile profesionale (conținând cel puțin: numele, prenumele, genul, naționalitatea, vârsta; experiența profesională pe ani, funcția și societatea; studiile, domeniu de studiu și instituția academică sau profesională care acordă diploma), precum și orice altă informație precizată la A.3., 3; canalele de comunicare prin care acționarii pot adresa întrebări Societății; răspunsurile la întrebările acționarilor legate de ordinea de zi; declarațiile de independență ale candidaților la Consiliu și evaluările făcute de Comitetul de Nominalizare și Remunerare/Consiliu pentru candidați, inclusiv privind respectarea criteriilor de independență de către aceștia; • Informații privind evaluarea Consiliului, realizată conform prevederii A.5., 7 inclusiv criteriile și procesul de evaluare, precum și un rezumat al rezultatelor evaluării și al			https://relatia.oil-terminal.com/2025-2/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/selectie-c-a-2023/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/selectie-c-a-2025/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/conducerea-executiva/ https://relatia.oil-terminal.com/intrebare-frecvente/ https://relatia.oil-terminal.com/dividende-2024/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod_Etic_OTC-Editia_2023_R1_27.06.2023_2.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2021/04/Politica-de-dividende.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/06/Politica-si-criteriile-de-remunerare-ale-administratorilor-si-directorilor-cu-contract-de-mandat-din-cadrul-SC-Oil-Terminal-SA-2025.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/Strategia-de-responsabilitate-sociala-2024.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/POLITICA-PRIVIND-TRANZACTIILE-CU-PARTILE-AFILIAATE.pdf https://oil-terminal.com/protectia-avertizorilor-in-interes-public/

	acțiunilor care au fost sau vor fi întreprinse ca rezultat al evaluării; • Informații despre evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor și a altor distribuții către acționari sau alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar, inclusiv termenele și principiile aplicate unor astfel de operațiuni. Aceste informații trebuie publicate într-un interval de timp care să permită investitorilor să ia decizii de investiții; • Politicile corporative, printre care Codul de conduită, Politica de dividende, Politica de remunerare, Politica de prognoză, Politica de comunicare cu investitorii, Politica de responsabilitate socială (CSR) / sponsorizare, Politica pentru tranzacțiile cu părți afiliate, Politica pentru diversitate, echitate și incluziune și Politica de whistleblowing (dacă nu este deja parte a Codului de Conduită)				
4.	Societatea trebuie să organizeze cel puțin două întâlniri / conferințe telefonice cu analiști și investitori în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii trebuie publicate în secțiunea IR a website-ului Societății la momentul întâlnirilor/teleconferințelor.			NU	Urmează să fie implementat
5.	Societatea trebuie să dezvăluie aspectele non-financiare și de durabilitate semnificative și raportabile, cu accent pe problemele de mediu, sociale și de guvernanță (ESG) ale afacerii și operațiunilor sale, în conformitate cu standardul recunoscut de raportare a durabilității. Declarațiile de durabilitate ale Societății vor fi publicate pe website-ul său.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/esg/

6.	Societatea trebuie să aibă o politică CSR / sponsorizare pentru a ghida activitatea în domeniul susținerii activităților CSR și sponsorizării.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Politica-privind-sponsorizari-donatii-mecenat.pdf
D.2	Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.				
1.	Societatea trebuie să aibă o politică de dividende ca un set de direcții pe care Societatea intenționează să le urmeze în ceea ce privește distribuirea profitului net.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/dividende-2020/
2.	Procedura pentru desfășurarea AGA nu trebuie să restricționeze participarea acționarilor la AGA și exercitarea drepturilor acestora. Modificările procedurii pentru desfășurarea AGA trebuie să intre în vigoare, cel mai devreme, de la următoarea AGA.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/informatii-privind-drepturile-actionarilor/
3.	Auditorii externi trebuie să participe la AGA în care le sunt prezentate rapoartele, pentru a răspunde la întrebările acționarilor.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/
4.	Consiliul trebuie să prezinte la AGA anuală un rezumat al evaluării caracterului adecvat și al eficacității cadrului de administrare a riscurilor și control intern, conform informațiilor incidente incluse în raportul anual.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2829-04-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2629-04-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2728-04-2023/ https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2728-04-2022/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/
5.	Societatea trebuie să stimuleze angajamentul față de acționari și investitori prin: • Încurajarea participării active a acționarilor la Adunările Generale ale Acționarilor, inclusiv asigurarea condițiilor pentru participarea virtuală; • Organizarea de informări și actualizări periodice pentru investitori, în special în timpul evenimentelor corporative semnificative;	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/06/10740-informatii-privind-drepturile-actionarilor.pdf https://bvb.ro/FinancialInstruments/Details/FinancialInstrumentsDetails.aspx?s=OIL https://relatia.oil-terminal.com/intrebari-frecvente/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://relatia.oil-terminal.com/esg/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-semestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-trimestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-achizitii/ https://relatia.oil-terminal.com/situatii-financiare-preliminate/ https://relatia.oil-terminal.com/bugetul-de-venituri-si-cheltuieli/

	• Stabilirea canalelor prin care acționarii să ofere feedback și să pună întrebări, asigurându-se că răspunsurile sunt oferite la timp și cuprinzătoare.				https://relatia.oil-terminal.com/2024-4/ https://relatia.oil-terminal.com/rapoarte-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-semestrul-ii-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-anual-al-ca-conform-art-56-din-oug-109-2011-an-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-sponsorizari/ CONVOCATOARELE AGA
6.	Orice profesionist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la AGA la invitația prealabilă a Președintelui Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot participa, de asemenea, la AGA, cu excepția cazului în care Președintele decide altfel.	DA			CONVOCATOARELE AGA
E. Durabilitatea și părți interesate					
E.1	Societatea trebuie să integreze aspectele de durabilitate în strategia sa și să atenueze orice impact material negativ social și de mediu al operațiunilor sale, în măsura în care este posibil				
1.	Consiliul trebuie să se asigure că durabilitatea, considerentele de mediu și sociale sunt integrate în strategia și operațiunile Societății, în administrarea riscurilor și în practicile de remunerare și supraveghează această integrare. Un comitet specializat în materie de durabilitate sau unul dintre comitetele permanente ale Consiliului asistă Consiliul în îndeplinirea acestor sarcini	DA			https://relatia.oil-terminal.com/esg/
2.	Consiliul trebuie să se asigure că operațiunile Societății se derulează în conformitate cu standardele naționale și internaționale de E&S și că politicile E&S ale Societății sunt în concordanță cu obiectivele sale pe termen lung. În special, Societatea trebuie să dețină documente interne referitoare la responsabilitățile sale pe aspecte de mediu și sociale, precum și politici și proceduri care îi permit să identifice factorii semnificativi și să	DA			https://oil-terminal.com/mediu-2024/ https://oil-terminal.com/mediu-2025/ https://oil-terminal.com/despre_oilterminal/politica-manageriala/

	evalueze impactul asupra activităților Societății.				
3.	Ori de câte ori o decizie care urmează să fie luată de Consiliu are un potențial impact semnificativ și negativ în sfera E&S, Consiliul trebuie să primească de la conducerea executivă (i) o analiză a modului în care această decizie este aliniată cu obiectivele de durabilitate ale Societății și cu politicile E&S sau (ii) propunerea de măsuri de atenuare a impactului negativ E&S.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/esg/
E.2	Societatea trebuie să aibă un proces de identificare a părților interesate afectate de operațiunile Societății. Consiliul trebuie să ia în considerare interesele părților interesate și să se asigure că există o comunicare activă între Societate și părțile interesate.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/POLITICA-PRIVIND-TRANZACTIILE-CU-PARTILE-AFILIATE.pdf
1.	Consiliul trebuie să se asigure că există un proces formal de identificare a părților interesate ale Societății, inclusiv investitori, creditori, clienți, angajați și furnizori, precum și abordări specifice pentru implicarea părților interesate prioritare.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/actul-constitutiv/
E.3	Consiliul trebuie să adopte un Cod de conduită (Cod de etică) cu un domeniu de aplicare adecvat, care să includă principii directe care să reflecte angajamentul Societății față de etică, integritate și calitatea performanței.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod_Etic_OTC-Editia_2023_R1_27.06.2023_2.pdf
1.	Consiliul trebuie să elaboreze o declarație de scop și o declarație de viziune, precum și să articuleze valorile Societății, astfel încât întreaga organizație să înțeleagă direcția strategică a Societății	DA			https://oil-terminal.com/despre_oilterminal/politica-manageriala/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf

2.	Consiliul trebuie să adopte un Cod de Conduită pentru membrii Consiliului, conducerea executivă și angajații Societății, cu dispoziții clare menite să prevină și să sancționeze fraudă și mită. Consiliul nu trebuie să permită nicio derogare de la cerințele de etică pentru niciun membru al Consiliului, al conducerii executive sau angajat.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/09/Politica_Antifrauda_si_Anticoruptie_a_Oil-Terminal-SA.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod_Etic_OTC-Editia_2023_R1_27.06.2023_2.pdf
3.	Consiliul trebuie să se asigure că politicile din Codul de Conduită sunt integrate în practicile Societății și încorporate în procesul de integrare în Societate al noilor angajați. Consiliul trebuie să asigure punerea în aplicare și monitorizarea eficientă a respectării Codului de Conduită și să îl revizuiască periodic.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/09/Politica_Antifrauda_si_Anticoruptie_a_Oil-Terminal-SA.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod_Etic_OTC-Editia_2023_R1_27.06.2023_2.pdf

**Președinte Consiliu de Administrație,
Ramona UNGUR**

**Director General,
Viorel Sorin CIUTUREANU**

**Director Financiar,
Adriana FRANGU**

HOTARAREA
Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor
Societatii OIL TERMINAL S.A.

nr.5 din data de 09.04.2025

Avand in vedere prevederile Legii nr. 31/1990 republicata, cu modificarile si completarile ulterioare, pe cele ale Legii nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, Regulamentul ASF. nr. 5/2018 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, Actul constitutiv al societatii, precum si Procesul verbal al sedintei Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 09.04.2025 s-a adoptat urmatoarea:

Hotarare:

Art. 1 Se aproba revocarea, din cauze neimputabile, in vederea indeplinirii jalonului nr.121 din Planul National de Redresare si Rezilienta al Romaniei, in conformitate cu prevederile art. 36.10 din Contractul de mandat, a urmatorilor membrii ai Consiliului de Administratie:

(i) Cu 99,9189 % din voturile exprimate, dl.**GHEORGHE Cristian Florin**, cetatean roman, profesie inginer, CNP , identificat prin CI seria , nr. , domiciliat in Mun.Bucuresti.

Cu o prezenta de 2.632.394.116 voturi, reprezentand 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost inregistrate dupa cum urmeaza:

- 2.630.258.255 voturi "pentru", reprezentand 99,9189 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.135.861 voturi "impotriva", reprezentand 0,0811 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi "neexprimate".

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

(ii) Cu 99,9189 % din voturile exprimate, dl. **ANDREI Aurelian Ovidiu**, cetatean roman, profesie inginer, CNP , identificat prin CI seria , nr. , domiciliat in Mun.Giurgiu, jud. Giurgiu.

Cu o prezenta de 2.632.394.116 voturi, reprezentand 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost inregistrate dupa cum urmeaza:

- 2.630.258.255 voturi "pentru", reprezentand 99,9189 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.135.861 voturi "impotriva", reprezentand 0,0811 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi "neexprimate".

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

(iii) Cu 99,9189 % din voturile exprimate, dl. **MICU Ionuț Stelian**, cetatean roman, profesie economist, CNP , identificat prin CI, seria , nr. , domiciliat in Oras Voluntari, jud. Ilfov.

Cu o prezenta de 2.632.394.116 voturi, reprezentand 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost inregistrate dupa cum urmeaza:

- 2.630.258.255 voturi “pentru”, reprezentand 99,9189 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.135.861 voturi “impotriva”, reprezentand 0,0811 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

Art. 2 Punctul 7 al ordinii de zi nu a mai fost supus la vot in timpul sedintei AGOA deoarece toti cei 7 administratori ai Societatii au semnat in termenul prevazut Actul Aditional nr. 2 la Contractul de Mandat a carui forma si continut au fost aprobate prin Hotararea AGOA nr. 1/31.03.2025.

Art. 3 Se aproba alegerea urmatorilor membrii provizorii ai Consiliului de Administratie :

(i) Cu 99,9191 % din voturile exprimate, dl. **LUNGU Ion**, cetatean roman, profesie inginer, CNP , identificat prin CI seria , nr. , domiciliat in Mun.Bucuresti.

Cu o prezenta de 2.632.394.116 voturi, reprezentand 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost inregistrate dupa cum urmeaza:

- 2.630.263.880 voturi “pentru”, reprezentand 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “impotriva”, reprezentand 0,0809 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

(ii) Cu 99,9191 % din voturile exprimate, dna. **STAN-OLTEANU Manuela-Petronela**, cetatean roman, profesie jurist, CNP , identificata prin CI seria , nr. , domiciliata in Oras Voluntari, jud. Ilfov.

Cu o prezenta de 2.632.394.116 voturi, reprezentand 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost inregistrate dupa cum urmeaza:

- 2.630.263.880 voturi “pentru”, reprezentand 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “impotriva”, reprezentand 0,0809 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

(iii) Cu 99,9191 % din voturile exprimate, dna. **VLĂDESCU Luminița**, cetatean roman, profesie economist, CNP , identificata prin CI seria , nr. , domiciliata in Jud.Constanta, Mun.Medgidia.

Cu o prezenta de 2.632.394.116 voturi, reprezentand 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost inregistrate dupa cum urmeaza:

- 2.630.263.880 voturi “pentru”, reprezentand 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “impotriva”, reprezentand 0,0809 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

Art. 4 Cu 99,9191 % din voturile exprimate, se aproba durata mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administratie alesi conform art. 3 din prezenta hotarare, pentru o perioada de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare.

Cu o prezenta de 2.632.394.116 voturi, reprezentand 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost inregistrate dupa cum urmeaza:

- 2.630.263.880 voturi “pentru”, reprezentand 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “impotriva”, reprezentand 0,0809 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

Art. 5 Cu 99,9191 % din voturile exprimate, se aproba stabilirea indemnizatiei fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administratie alesi conform art. 3 din prezenta hotarare, in cuantumul stabilit in conformitate cu Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor societatii OIL TERMINAL S.A. nr. 12 din 27.04.2023.

Cu o prezenta de 2.632.394.116 voturi, reprezentand 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost inregistrate dupa cum urmeaza:

- 2.630.263.880 voturi “pentru”, reprezentand 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “impotriva”, reprezentand 0,0809 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

Art. 6 Cu 99,9191 % din voturile exprimate, se aproba forma contractului de mandat ce va fi incheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administratie alesi conform art. 3 din prezenta hotarare, in forma propusa de Ministerul Energiei.

Cu o prezenta de 2.632.394.116 voturi, reprezentand 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost inregistrate dupa cum urmeaza:

- 2.630.263.880 voturi “pentru”, reprezentand 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “impotriva”, reprezentand 0,0809 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

Art. 7 Cu 99,9191 % din voturile exprimate, se aproba mandatarea reprezentantului Ministerului Energiei in AGOA pentru a semna in numele si pe seama Societatii contractele de mandat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administratie.

Cu o prezenta de 2.632.394.116 voturi, reprezentand 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost inregistrate dupa cum urmeaza:

- 2.630.263.880 voturi “pentru”, reprezentand 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “impotriva”, reprezentand 0,0809 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

Art. 8 Cu 99,9191 % din voturile exprimate, se aproba declansarea procedurii de selectie pentru posturile de membru in Consiliul de Administratie ramase vacante, in conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. Procedura de selectie va fi derulata de catre Ministerul Energiei, in calitatea de autoritate publica tutelara.

Cu o prezenta de 2.632.394.116 voturi, reprezentand 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost inregistrate dupa cum urmeaza:

- 2.630.263.880 voturi “pentru”, reprezentand 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “impotriva”, reprezentand 0,0809 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

Art. 9 Cu 99,9191 % din voturile exprimate, se aproba imputernicirea presedintelui de sedinta, Directorul general al societatii sa indeplineasca toate si oricare dintre formalitatile cerute pentru inregistrarea si pentru asigurarea opozabilitatii catre terte persoane a hotararilor luate de A.G.O.A. Persoana imputernicita va putea delega altor persoane mandatul sau cu privire la indeplinirea formalitatilor mentionate mai sus.

Cu o prezenta de 2.632.394.116 voturi, reprezentand 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost inregistrate dupa cum urmeaza:

- 2.630.263.880 voturi “pentru”, reprezentand 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi “impotriva”, reprezentand 0,0809 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi “neexprimate”.

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

Presedinte al sedintei
Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor
Societatii OIL TERMINAL S.A. din data de 09.04.2025
Cristian Florin GHEORGHE

An aerial photograph of a large oil tanker ship with a red hull and green deck, docked at a pier. The ship is connected to the pier by a yellow hose. The background shows industrial structures and a body of water.

2025

RAPORT PRIVIND DURABILITATEA

CUVÂNT ÎNAINTE

Stimați acționari, parteneri și colegi,

Oil Terminal S.A. își desfășoară activitatea într-un peisaj energetic care se reconfigurează rapid. Pe de o parte, presiunea decarbonizării se traduce în reguli, investiții și așteptări noi. Pe de altă parte, realitatea securității energetice rămâne imediată și concretă. În acest echilibru, rolul nostru este să menținem infrastructura critică a României și a regiunii Mării Negre la standarde înalte de siguranță și performanță.

2025 a fost un an în care am consolidat baza operațională și am construit premisele următorului ciclu de dezvoltare. Am întărit capacitățile logistice, am crescut flexibilitatea prin investiții în infrastructură și am extins portofoliul de servicii prin parteneriate pe termen lung. Contractele semnate și rezultatele comerciale confirmă că piața validează competența și disciplina operațională.

Am avansat semnificativ în integrarea durabilității în conducerea companiei. Prezentul raport este al doilea exercițiu de raportare realizat în conformitate cu Directiva (UE) 2022/2464, CSRD și cu Standardele Europene de Raportare în domeniul Durabilității, ESRS.

Raportăm integral emisiile de gaze cu efect de seră pentru toate cele trei domenii de aplicare, indicatorii privind forța de muncă și cerințele de guvernare, iar informațiile sunt supuse unei misiuni de asigurare limitată conform ISAE 3000, Revizuit.

Direcția este clară și măsurabilă. Investim în proiecte de energie regenerabilă pentru autoconsum, analizăm mecanisme de achiziție directă de energie verde și includem sistematic riscurile și oportunitățile ESG în deciziile de investiții și în managementul operațional. Ne asumăm un parcurs pragmatic, bazat pe investiții concrete și obiective măsurabile urmărite consecvent.

Ceea ce livrăm se construiește zilnic prin munca echipei noastre. Cei peste o mie de angajați asigură funcționarea în siguranță a unui sistem complex, unde disciplina tehnică și reacția rapidă fac diferența. Dialogul social și guvernarea corporativă responsabilă rămân componente esențiale ale stabilității, iar integrarea indicatorilor nefinanciari în evaluarea managementului consolidează un model de performanță complet, financiar, operațional și sustenabil.

Privim înainte cu responsabilitate. Rolul Oil Terminal rămâne esențial pentru securitatea energetică, iar transformarea companiei este parte din acest mandat. Consolidăm reziliența, valorificăm inteligent activele și construim un model de business pregătit pentru viitor.

Vă invităm să parcurgeți acest raport ca pe o prezentare onestă a modului în care gestionăm responsabil prezentul și pregătim viitorul Oil Terminal S.A.



Viorel-Sorin CIUTUREANU
DIRECTOR GENERAL



CUPRINS

1. Bazele întocmirii raportului	3
1.2 Strategia ESG și abordarea privind dubla materialitate.....	4
1.3 Raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră (ESRS E1-6)	5
1.4 Alinierea la Taxonomia UE și relevanța pentru piața financiară (Reg. 2020/852, Reg. 2019/2088)	6
1.5 Guvernanța durabilității și transparența raportării (ESRS 2 GOV-1, GOV-2, GOV-3, GOV-5)	7
1.6 Circumstanțe specifice ale raportării (ESRS 2 BP-2)	7
1.7 Orizonturi de timp utilizate în raportare (ESRS 1, par. 77–79)	8
1.8 Estimări, incertitudini și erori din perioade anterioare (ESRS 1, par. 88–91)	8
2. Prezentare generală a companiei	12
2.1. Piața și competiția (ESRS 2 SBM-1, SBM-2)	12
2.2. Guvernanța și structura de conducere (ESRS 2 GOV-1, GOV-2, GOV-3)	15
3. Analiza de dublă materialitate și impactul părților interesate.....	18
3.1. Metodologia de evaluare (ESRS 2 IRO-1)	19
3.2. Identificarea și implicarea părților interesate (ESRS 2 SBM-2)	25
3.3. Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea cu strategia (ESRS 2 SBM-3)	32
3.4. Materialitatea de impact	33
3.5. Materialitatea financiară	38
3.6. Matricea de dublă materialitate și lista temelor materiale	40
4. Impactul asupra mediului și strategia climatică (E1-E5)	43
4.1. Context climatic și relevanță pentru modelul de afaceri.....	43
4.2. Amprenta de carbon și obiectivele de reducere	44
4.3. Riscuri legate de schimbările climatice	50
4.4. Strategia de adaptare și tranziție climatică.....	52
4.5. Poluarea și gestionarea substanțelor periculoase (E2)	53
4.6. Biodiversitatea și ecosistemele (E4)	56
4.7. Resursele de apă și resursele marine (E3)	58



5. Responsabilitatea socială și dezvoltarea echipei.....	65
5.1. Componenta și incluziunea forței de muncă	65
5.2. Bunăstarea, formarea și siguranța angajaților	70
5.3. Lucrătorii din lanțul valoric (S2-1 – S2-5)	79
5.4. Comunitățile afectate (S3-1 - S3-5)	81
5.5. Consumatori și utilizatori finali (S4)	82
5.6. Analiză comparativă a indicatorilor sociali 2024 vs 2025 (ESRS 1 §7.1)).....	82
6. Guvernanța corporativă și conduita etică	85
6.1. Structura de administrare și guvernanța ESG (ESRS 2 GOV-1, GOV-2, GOV-3; ESRS G1-1)	85
6.2. Etica, conformitate și anticorupție (ESRS G1-1 - G1-6)	90
6.3. Due diligence, gestionarea riscurilor și transparența (GOV-4, GOV-5).....	93
6.4. Sinteză comparativă a indicatorilor de guvernanță 2024 vs 2025	97
7. Taxonomia UE și strategia de investiții ESG	99
7.1. Taxonomia UE și SFDR: Orientarea deciziilor de investiții durabile	99
7.2. Alinierea cu Taxonomia UE și finanțarea durabilă	99
7.3 Performanța financiară ESG și investițiile viitoare.....	108
8. Indicatori de performanță și conformitate cu ESRS	111
8.1 Performanța energetică și climatică (E1)	111
8.2. Performanța socială (S)	114
8.3 Performanța de guvernanță (G)	117
8.4 Indexul de conținut ESRS (IRO-2)	120
9. Perspective și obiective viitoare de durabilitate	121
9.1. Direcții strategice și planul de investiții (mediu și tranziție climatică).....	121
9.2. Obiective de guvernanță corporativă și impact social	122
9.3. Maturizarea procesului de raportare CSRD și conformitate viitoare	124



BAZELE ÎNTOCMIRII RAPORTULUI

1. Bazele întocmirii raportului

1.1. Cadru de raportare, conformitate și perimetru (ESRS 2 BP-1)

Oil Terminal S.A. operează ca entitate individuală, fără filiale sau sucursale consolidate. Este o entitate de interes public și este listată la Bursa de Valori București. Acționarul majoritar este Ministerul Energiei, care deține 87,7579% din capitalul social.

Oil Terminal S.A. intră sub incidența Directivei (UE) 2022/2464 privind raportarea corporativă în materie de durabilitate (CSRD), în calitate de entitate de interes public de mari dimensiuni. Începând cu exercițiul financiar 2024, societatea elaborează raportul de durabilitate în baza principiului dublei materialități, prezentând atât modul în care factorii de mediu, sociali și de guvernare influențează performanța financiară, cât și impactul activităților sale asupra mediului și societății.

Perimetrul de raportare a informațiilor de durabilitate coincide cu perimetrul situațiilor financiare individuale. Față de exercițiul financiar precedent, perimetrul de raportare nu a suferit modificări. CSRD impune utilizarea Standardelor Europene de Raportare în Domeniul Durabilității (ESRS), în versiunea adoptată prin Regulamentul delegat (UE) 2023/2772. Aplicarea acestor standarde asigură un nivel ridicat de comparabilitate, transparență și credibilitate a informațiilor raportate.

Transpunerea în legislația națională a fost realizată prin Ordinul Ministrului Finanțelor nr. 85/2024, care stabilește calendarul de aplicare, structura raportării și obligațiile privind asigurarea externă. Raportul de durabilitate reprezintă o secțiune distinctă a Raportului administratorilor și este supus unui proces de audit extern pentru asigurare limitată, în conformitate cu cerințele legale aplicabile.

În anul 2025, Oil Terminal S.A. are 1.042 de angajați, depășind pragul de 750 de angajați prevăzut în ESRS 1, appendicele C. În consecință, societatea nu poate aplica exceptările temporare permise în primii ani de raportare pentru anumite cerințe de divulgare. Raportul acoperă integral obligațiile prevăzute de cadrul CSRD/ESRS, inclusiv raportarea completă a emisiilor Scope 3,



indicatorii detaliați referitori la forța de muncă proprie și cerințele extinse privind guvernanța, încă din primul exercițiu de raportare.

1.2 Strategia ESG și abordarea privind dubla materialitate

În exercițiul financiar 2024, Oil Terminal S.A. a realizat pentru prima dată analiza de dublă materialitate, în conformitate cu cerințele Directivei (UE) 2022/2464 (CSRD) și ale Standardelor Europene de Raportare în domeniul Durabilității (ESRS). Acest demers a avut rolul de a fundamenta abordarea strategică a societății în domeniul durabilității, prin identificarea temelor relevante atât din perspectiva impactului activităților asupra mediului și societății, cât și din perspectiva riscurilor și oportunităților cu potențial efect asupra performanței financiare.

Procesul a inclus analiza contextului operațional al companiei, consultarea părților interesate relevante și evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților asociate activităților desfășurate. Pentru fiecare temă analizată au fost evaluate severitatea impactului și probabilitatea apariției riscurilor sau oportunităților, în vederea stabilirii nivelului de materialitate.

Rezultatul analizei a constatat în definirea unei liste prioritare de sub-teme materiale, structurate pe pilonii **Mediu, Social și Guvernanță**, care stau la baza structurii prezentului raport și a direcțiilor strategice asumate de societate.

În domeniul **Mediului**, temele considerate prioritare sunt gestionarea poluării (aer, apă, sol), reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și creșterea eficienței energetice, precum și tranziția către economia circulară, prin gestionarea responsabilă a deșeurilor. Atenuarea schimbărilor climatice a fost evaluată ca având cel mai ridicat nivel de relevanță în cadrul analizei.

Pe componenta **Socială**, societatea a identificat ca prioritare siguranța și bunăstarea angajaților, incluzând sănătatea și securitatea în muncă, condiții de muncă adecvate, remunerare echitabilă și dezvoltare profesională. Egalitatea de șanse, diversitatea, dialogul social și echilibrul dintre viața profesională și cea privată reprezintă, de asemenea, teme cu relevanță semnificativă pentru organizație.

În ceea ce privește **Guvernanța**, etica și integritatea în afaceri, inclusiv prevenirea corupției și a mitei, au fost evaluate ca elemente fundamentale. Totodată, relațiile responsabile cu partenerii și practicile din lanțul de aprovizionare au fost identificate ca factori esențiali pentru consolidarea guvernanței corporative.

Analiza de dublă materialitate realizată în 2024 a constituit baza pentru definirea și consolidarea strategiei ESG a societății. În exercițiul financiar 2025, prioritățile identificate au fost integrate progresiv în procesele de management, în mecanismele de monitorizare a performanței și în sistemul intern de raportare.

Detaliile complete ale procesului de evaluare, incluzând metodologia, matricea de materialitate, scorurile individuale și rezultatele consultării părților interesate, sunt prezentate în capitolul 3.



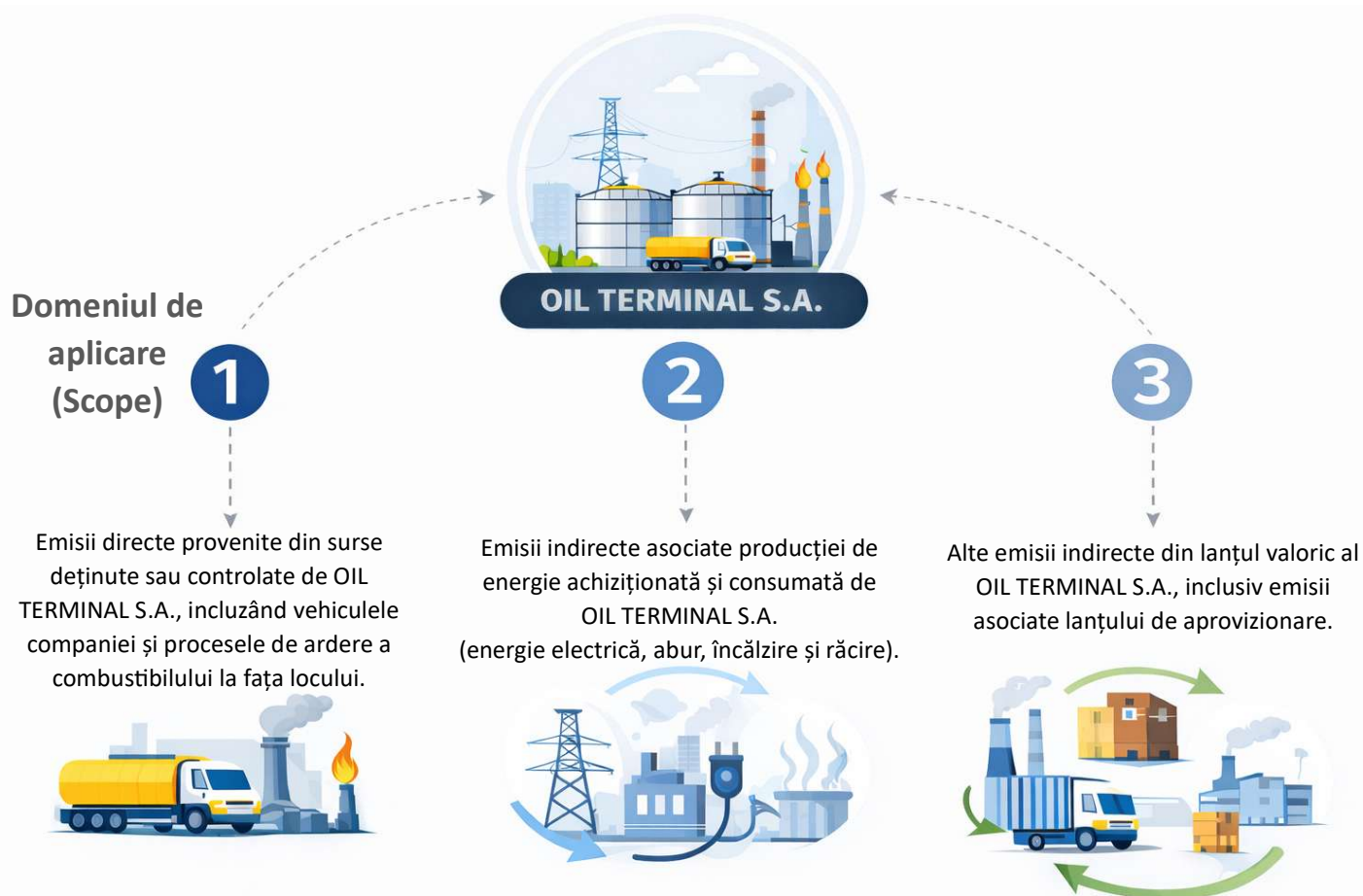
Tabelul cerințelor de raportare acoperite (IRO-2), rezultat al analizei de dublă materialitate, este inclus, de asemenea, în capitolul 3, în continuarea descrierii metodologice.

1.3 Raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră (ESRS E1-6)

Calculul și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră aferente exercitiului financiar 2025 s-a realizat în baza metodologiei Greenhouse Gas Protocol (GHG Protocol), structurată pe cele trei domenii de aplicare recunoscute la nivel internațional.

Amprenta de carbon a companiei OIL Terminal S.A. a fost determinată pentru prima dată în exercițiul financiar 2024. În anul 2025, metodologia utilizată a fost menținută fără modificări în ceea ce privește principiile de delimitare, cuantificare și clasificare a emisiilor, asigurând astfel comparabilitatea datelor între exerciții financiare. Procesul de colectare a datelor este structurat pe trei domenii de aplicare, astfel:

Grafic 1.1. Categoriile de Emisii GES conform domeniilor de aplicare





DOMENIU DE APLICARE	CANTITATE (tCO ₂ e)	DESCRIERE
DOMENIUL DE APLICARE 1	1.858,74 tCO ₂ e	Include emisiile directe provenite din surse deținute sau controlate de societate, respectiv instalații staționare de încălzire, surse mobile aferente flotei proprii și emisii fugitive, inclusiv cele asociate utilizării agenților frigorifici.
DOMENIUL DE APLICARE 2	1.527,85 tCO ₂ e	Cuprinde emisiile indirecte generate de consumul de energie electrică și energie termică achiziționate și utilizate în activitățile societății.
DOMENIUL DE APLICARE 3	2.318,30 tCO ₂ e	Acoperă alte emisii indirecte generate de activitățile din lanțul valoric, inclusiv cele asociate bunurilor și serviciilor achiziționate, transportului în amonte, gestionării deșeurilor, deplasărilor de serviciu, navetismului angajaților și bunurilor de capital.

Tabel 1.1 Structura emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) pe domenii de aplicare

Structurarea și raportarea emisiilor pe aceste categorii permit evaluarea contribuției fiecărei surse la amprenta de carbon a societății și sprijină identificarea ariilor cu potențial de reducere. Valorile absolute ale consumurilor și emisiilor, precum și evoluția comparativă față de anul precedent, sunt prezentate în capitolul 4 al raportului.

1.4 Alinierea la Taxonomia UE și relevanța pentru piața financiară (Reg. 2020/852, Reg. 2019/2088)

Oil Terminal S.A. continuă evaluarea anuală a activităților sale economice în raport cu cadrul stabilit de Regulamentul (UE) 2020/852 privind Taxonomia UE și actele delegate aplicabile. Analiza vizează identificarea activităților eligibile și determinarea gradului de aliniere la criteriile tehnice de selecție, precum și calculul indicatorilor aferenți cifrei de afaceri, cheltuielilor de capital (CapEx) și cheltuielilor operaționale (OpEx).

Având în vedere specificul activității societății – manipularea, încărcarea, descărcarea și depozitarea țițeiului, produselor petroliere, petrochimice și chimice – cifră de afaceri aferentă activității principale nu este eligibilă în sensul Taxonomiei UE. În consecință, pentru exercițiul financiar 2025, procentul cifrei de afaceri eligibile și aliniate este 0%, iar cheltuielile operaționale (OpEx) eligibile sunt, de asemenea, 0%.

În ceea ce privește cheltuielile de capital (CapEx), evaluarea pentru anul 2025 indică un procent de 9,34% investiții aliniate la criteriile tehnice prevăzute de Taxonomia UE. Acestea reflectă proiecte punctuale de modernizare și îmbunătățire a performanței de mediu, detaliate în Capitolul 7. Modelul operațional actual rămâne predominant neeligibil din perspectiva activităților economice definite de Regulament.



! Indicatorii detaliați privind eligibilitatea și alinierea sunt prezentați în capitolul 7 al raportului.

Deși societatea nu intră sub incidența directă a Regulamentului (UE) 2019/2088 (SFDR), informațiile furnizate sunt relevante pentru participanții la piața financiară, în special în ceea ce privește emisiile de gaze cu efect de seră, gestionarea deșeurilor periculoase și incidentele de mediu.

Raportarea realizată asigură coerență între cerințele CSRD, cadrul Taxonomiei UE și așteptările investitorilor privind transparenta performanței de durabilitate a societății.

1.5 Guvernanța durabilității și transparența raportării (ESRS 2 GOV-1, GOV-2, GOV-3, GOV-5)

Guvernanța durabilității este integrată în structura de administrare a Oil Terminal S.A., Consiliul de Administrație având responsabilitatea supravegherii strategiei, precum și a aspectelor de mediu, sociale și de guvernanță, inclusiv a riscurilor și oportunităților asociate acestora. Aspectele ESG sunt analizate periodic la nivelul conducerii și sunt integrate în procesul general de management al riscurilor.

Structura de guvernanță și regulamentele de funcționare ale Consiliului și ale comitetelor consultative au rămas nemodificate față de exercițiul precedent.

Cadrul intern este susținut de politici și proceduri aprobate la nivelul societății, inclusiv Codul de Etică și Conduită, politica anti-mită și anti-corupție, mecanismele de raportare a neregulilor și politicile privind conflictele de interese și avertizorii de interes public. Aceste documente sunt publice și disponibile pe website-ul oficial al societății, în conformitate cu principiile de transparență asumate.

Procesul de raportare a durabilității este integrat în sistemul de control intern al societății. Datele sunt supuse verificărilor interne, aprobate la nivelul organelor de administrare și, începând cu exercițiul financiar 2024, raportul este supus asigurării externe la nivel de asigurare limitată, în conformitate cu cerințele CSRD aplicabile.

1.6 Circumstanțe specifice ale raportării (ESRS 2 BP-2)

În conformitate cu ESRS 2 BP-2, societatea declară următoarele circumstanțe specifice care afectează comparabilitatea și exhaustivitatea informațiilor prezentate în cadrul raportului de durabilitate.

Date estimate și aproximări

Pentru anumite categorii de emisii din domeniul de aplicare 3, în special cele referitoare la bunurile și serviciile achiziționate, transportul în amonte și deplasările de serviciu, calculul s-a bazat pe factori de emisie generici în absența datelor primare de la furnizori.



Surse de date și factori de emisie

DOMENIUL DE APLICARE	SURSE	METODĂ
DOMENIUL DE APLICARE 1*	Factori de emisie DEFRA 2025 pentru combustibili; Factori GWP conform AR5/AR6 pentru agenți frigorifici (R410: GWP = 2.088); Factori de conversie pentru gaze naturale (PCS standard).	Metoda bazată pe consum și factori de emisie standard
DOMENIUL DE APLICARE 2	Factor de emisie pentru energia electrică din rețeaua națională (metoda bazată pe amplasament), utilizând factorul AIB/ISPE pentru mixul energetic românesc 2024.	Metoda bazată pe amplasament
DOMENIUL DE APLICARE 3**	Estimări pe baza categoriilor GHG Protocol (Categorie 1: bunuri achiziționate; Categorie 6: deplasări de afaceri; Categorie 7: naveta angajaților; Categorie 13: active închiriate în aval).	Categorie 1: metoda bazată pe cheltuieli; Categorie 6: metoda bazată pe distanță; Categorie 7: estimare/metoda bazată pe distanță; Categorie 13: metoda bazată pe suprafață

Tabel 1.2 Structura emisiilor de gaze cu efect de seră (GES)

Notă metodologică:

**Datele primare privind consumurile de combustibili lichizi (benzina și motorină) au fost actualizate pe baza evidentelor contabile și a documentelor justificative aferente consumurilor de combustibili, înlocuind datele utilizate în versiunea inițială a calculului amprente de carbon.*

*** Pentru anumite categorii din domeniul de aplicare 3, în special cele privind bunurile și serviciile achiziționate, transportul în amonte și deplasările de serviciu, calculul s-a bazat pe factori de emisie generici, în absența datelor primare furnizate de parteneri. În conformitate cu practicile recunoscute de GHG Protocol, incertitudinea estimată a acestor calcule este de ±30–50%.*

! Detaliile complete privind factorii de emisie aplicați sursele și ipotezele de calcul sunt prezentate în Capitolul 4 al raportului.

1.7 Orizonturi de timp utilizate în raportare (ESRS 1, par. 77–79)

În conformitate cu ESRS 1, paragrafele 77–79, compania utilizează următoarele orizonturi de timp în evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților de durabilitate:

Aceste orizonturi sunt aplicate consecvent în analiza riscurilor climatice și în stabilirea obiectivelor de reducere a emisiilor.

1.8 Estimări, incertitudini și erori din perioade anterioare (ESRS 1, par. 88–91)

Conform ESRS 1, paragrafele 88–91, societatea declară principiile aplicate în materie de estimări, ipoteze și eventuale corecții. Datele de durabilitate prezentate implică în mod inerent estimări, în



special în ceea ce privește emisiile de gaze cu efect de seră din Domeniul de aplicare 3, valorile estimate ale consumurilor și factorii de emisie utilizați. Metodologiile aplicate și ipotezele semnificative sunt descrise în Capitolul 4, pentru a permite evaluarea gradului de incertitudine.

La data raportării nu au fost identificate erori semnificative aferente exercițiului financiar precedent care să impună corecții retroactive. În cursul procesului de consolidare a datelor pentru exercițiul curent, anumite date primare privind consumurile de combustibili lichizi au fost actualizate pe baza evidențelor interne, ceea ce a determinat ajustarea corespunzătoare a emisiilor aferente Domeniului de aplicare 1. Această actualizare reprezintă o îmbunătățire a calității datelor și nu o corecție a unei erori semnificative din perioada anterioară.

De asemenea, pentru emisiile indirecte din lanțul valoric (Domeniul de aplicare 3), principala ajustare metodologică constă în trecerea de la metoda bazată pe cheltuieli la metoda bazată pe date privind activitățile desfășurate, conform detaliilor prezentate în Secțiunea 4.2.

! Notă: Declarația de due diligence privind aspectele de durabilitate (GOV 4) este prezentată în capitolul 2, în secțiunea dedicată guvernancei corporative. Tabelul cerințelor de raportare acoperite (IRO2) este inclus în capitolul 3, în continuarea analizei de dublă materialitate.

Modelul de afaceri și poziția pe piață (ESRS 2 SBM-1, SBM-2)

Modelul de afaceri prezintă dependențe structurale față de infrastructura națională de transport petrolier, cadrul de reglementare specific sectorului energetic și evoluția cererii regionale, fiind influențat totodată de politicile europene privind tranziția energetică și de contextul geopolitic regional. Activitatea este influențată de factori structurali precum:

- dinamica cererii regionale de produse petroliere;
- politicile europene privind tranziția energetică;
- cerințele de conformitate de mediu;
- evoluțiile geopolitice din regiunea Mării Negre.

Pe termen scurt, compania generează valoare prin operarea sigură și eficientă a infrastructurii existente. Pe termen mediu, valoarea este susținută prin modernizarea capacităților și optimizarea performanței operaționale. Pe termen lung, modelul de afaceri este adaptat progresiv la cerințele de decarbonizare și la evoluția structurală a pieței energetice. Resursele



esențiale includ infrastructura de stocare și transfer, personal calificat, autorizații și licențe de operare, precum și sisteme de control și siguranță operațională.



Identitatea juridică și profilul entității

Oil Terminal S.A. este o entitate de interes public, cu sediul social în municipiul Constanța, constituită ca societate pe acțiuni în temeiul Legii nr. 15/1990 și al H.G. nr. 1200/1990, și funcționează în sistem de administrare unitară.

Activitatea principală a societății se desfășoară sub codul CAEN 5224 (Manipulări) și constă în efectuarea prestațiilor de servicii privind manipularea, depozitarea și transferul țițeiului, produselor petroliere și petrochimice, facilitând fluxuri comerciale de import, export și tranzit.

Cu o experiență de peste 125 de ani, societatea operează unul dintre cele mai mari terminale petroliere din regiunea Mării Negre, constituind un hub strategic la intersecția culoarelor de transport maritim între Asia, Europa Centrală și Orientul Mijlociu. Portofoliul de clienți este format din operatori din sectorul energetic intern și internațional, cu relații comerciale recurente.

Oil Terminal S.A. este o societate deținută public în sensul Legii nr. 24/2017 privind piața de capital, acțiunile sale fiind admise la tranzacționare pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București. Începând cu data de 5 ianuarie 2015, acțiunile sunt tranzacționate la Categoria Standard, sub simbolul bursier OIL. Capitalul social subscris și vărsat integral este de 299.717.713,20 lei, corespunzând unui număr de 2.997.177.132 acțiuni nominative, indivizibile, cu valoare nominală de 0,10 lei/acțiune.

Structura acționariatului (GOV-1)

DENUMIREA ACȚIONARULUI	NUMĂR ACȚIUNI	TOTAL VALOARE NOMINALĂ	PONDERE (%)
STATUL ROMÂN PRIN MINISTERUL ENERGIEI	2,630,258,255	263,025,825.50	87.75785
PERSOANE FIZICE	289,385,970	28,938,597.00	9.65528
PERSOANE JURIDICE	77,532,907	7,753,290.70	2.58686

Tabel 1.3 Structura acționariatului la data de 31.12.2025



Societatea are încheiat cu Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon (ANRMPSG) un 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, aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 886/2002, pe o durată de 30 de ani.

Structura operațională și infrastructura (ESRS 2 SBM-1)

Terminalul petrolier operat de Oil Terminal S.A. în Portul Constanța este cea mai importantă infrastructură de acest tip din România, cu conectivitate multimodală: conducte, rețea feroviară și rutieră națională, precum și acces fluvial prin Canalul Dunăre-Marea Neagră către Europa Centrală și de Vest.

Infrastructura include trei platforme de depozitare, **cu o capacitate totală de aproximativ 1,1 milioane m³**:

PLATFORMĂ	LOCAȚIE	CAPACITATE (M ³)	STATUS
 PLATFORMA NORD	Str. Caraiman nr. 2	~6.000	Scoasă din exploatare; Utilizată pentru tratarea apei tehnologice
 PLATFORMA PORT	Dana 69	~103.000	Produse petroliere și chimice lichide
 PLATFORMA SUD	Movila Sara	~968.000	Depozitare țiței și produse petroliere

În 2024 a fost pus în funcțiune un rezervor nou, cu o capacitate de 55.000 m³, cel mai mare construit după 1989.

Rezervoarele (1.000–55.000 m³) sunt metalice, cilindrice, supraterane și echipate cu sisteme de protecție și stingere a incendiilor. Unele dintre acestea au măsurare automată de tip radar pentru nivel și temperatură.

Societatea operează 7 dane (adâncimi 12,5–17 m), permițând acostarea navelor de până la 165.000 tdw, cu instalații hidraulice de cuplare (12” și 16”) pentru operațiuni de încărcare-descărcare. Infrastructura mai include cca. 30 km de cale ferată internă (20.000 tone/24h), conducte cu diametre între 100–1.000 mm, stații de pompare (300–2.500 m³/h), laboratoare pentru analize fizico-chimice și facilități de încărcare pentru autocisterne, vagoane, barje și nave fluviale.

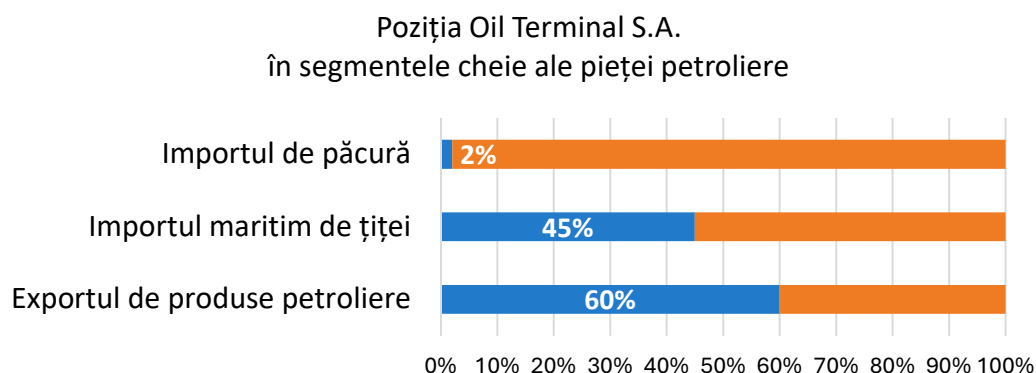


PREZENTARE GENERALĂ A COMPANIEI

2. Prezentare generală a companiei

2.1. Piața și competiția (ESRS 2 SBM-1, SBM-2)

Poziția de unic terminal petrolier de mare capacitate deschis terților din România conferă societății un rol esențial în aprovizionarea pieței interne și a piețelor limitrofe. Cotele de piață reflectă această relevanță: circa 45 % din importul maritim de țiței, peste 60% din exportul de produse petroliere și aproximativ 2% din importul de păcură. La nivel regional, Platforma Sud este recunoscută drept unul dintre cele mai mari terminale petroliere din sud-estul Europei.

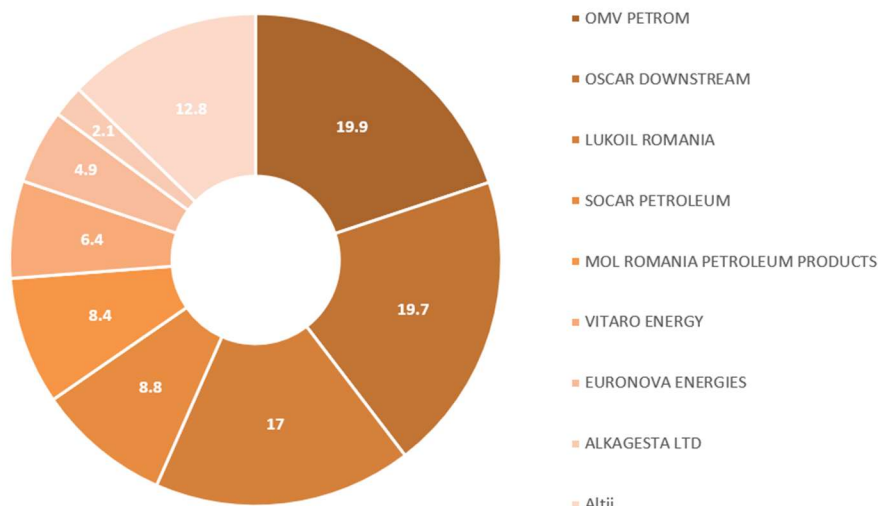


Grafic 2.1 Cotă de piață Oil Terminal S.A. raportată la total piață (%)

Societatea deține cote dominante atât în importul de țiței pentru sistemul de rafinare intern, cât și în exportul de carburanți fabricați local. Față de operatorii comparabili din bazinul Mării Negre, Oil Terminal S.A. acoperă o gamă mai largă de clienți, produse și volume, valorificând accesul prin Canalul Dunăre–Marea Neagră la rutele fluviale spre Europa Centrală și de Est.

Segmentul de clienți și parteneriate (ESRS 2 IRO-1)

Baza de clienți reunește operatori petrolieri naționali de prim rang și traderi internaționali de produse petroliere. Volumele tranzitate sunt dominate de importul de țiței destinat rafinăriilor locale și de motorină, precum și de exportul de produse petroliere și chimice lichide pe piețe terțe.



Grafic 2.2 Distribuția clienților în funcție de ponderea în cifra de afaceri în 2025

În anul 2025, structura cifrei de afaceri reflectă menținerea unei baze comerciale solide, susținută în principal de parteneriate cu operatori majori din sectorul petrolier. Primele trei

companii, OMV Petrom (19,9%), Oscar Downstream (19,7%) și Lukoil România (17,0%), au generat cumulativ 56,6% din veniturile societății, confirmând rolul strategic al Oil Terminal S.A. în lanțul logistic național și regional pentru țiței și produse petroliere.

Portofoliul este completat de colaborări cu alți jucători relevanți, precum Socar Petroleum și MOL România Petroleum Products, precum și de un segment diversificat de clienți (12,8% în categoria „Alții”), ceea ce contribuie la stabilitatea fluxurilor comerciale și la consolidarea poziției companiei ca infrastructură energetică esențială la Marea Neagră.

Tendențe de piață

În contextul reconfigurărilor logistice generate de conflictul din regiunea Mării Negre și al ajustărilor ulterioare ale fluxurilor comerciale, Portul Constanța și-a consolidat rolul de infrastructură strategică la nivel regional. După nivelurile excepționale atinse în 2023, volumele operate și-au continuat dinamica pozitivă în 2024 (depășind 10,2 milioane de tone), susținute de menținerea unor „venituri de conjunctură”, urmând ca orizontul 2025 să marcheze o recalibrare a cererii regionale pe fondul stabilizării rutelor comerciale.

Pentru Oil Terminal S.A., aceste evoluții s-au reflectat atât în dinamica volumelor tranzitate, cât și în structura veniturilor, motorina menținându-se principalul produs operat. În același timp, modificările

**56,6% din
veniturile OIL
TERMINAL S.A.**

Petrom
(19,9%)

Oscar Downstream
(19,7%)

Lukoil România
(17,0%)



cadreului fiscal aplicabil sectorului petrolier au influențat structura pieței și comportamentul unor operatori internaționali, determinând o ajustare a bazei contractuale.

Pe termen mediu și lung, contextul regional consolidează poziționarea României ca nod energetic strategic, prin dezvoltarea infrastructurii de transport al gazelor și prin creșterea importanței logistice a zonei Constanța. Aceste evoluții coexistă cu obiectivele europene de decarbonizare, care implică o transformare progresivă a cererii de combustibili fosili și necesitatea adaptării infrastructurii energetice. În acest cadru dual, între rol strategic regional și tranziție energetică, Oil Terminal S.A. își orientează strategia către eficiență operațională, reziliență și adaptabilitate pe termen lung.

Lanțul valoric și părțile interesate (ESRS 2 SBM-2)

În lanțul valoric energetic, societatea acționează ca operator logistic intermediar între furnizorii de produse petroliere și clienții industriali sau comerciali, asigurând continuitatea fluxurilor de import, export și tranzit.

În amonte, relațiile sunt stabilite cu furnizori de servicii tehnice, mentenanță, utilități și transport, necesare operării și întreținerii infrastructurii. În aval, compania deservește rafinării, traderi și distribuitori din sectorul energetic, atât pe piața internă, cât și pe piețe internaționale.



Principalii trei furnizori ai societății în anul 2025, conform evidențelor interne, au fost:

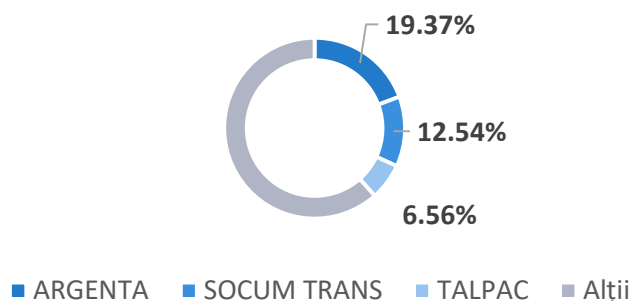
NR.	FURNIZOR	DOMENIU DE ACTIVITATE	COD CAEN	PONDERE ÎN ACHIZIȚII (%)
1	ARGENTA	Construcții metalice	2511	19,37%
2	SOCUM TRANS	Transport rutier de mărfuri	4941	12,54%
3	TALPAC	Lucrări de construcții pentru proiecte utilitare de fluide	4221	6,56%

Tabel 2.1 Structura principalilor furnizori ai societății în anul 2025



Activitatea societății poate genera impact asupra mediului, comunității locale și siguranței angajaților, precum și dependențe economice pentru partenerii din lanțul valoric. Aceste aspecte sunt evaluate în cadrul procesului de dublă materialitate și sunt integrate în sistemul de management al riscurilor (cap. 3 și 6).

Top 3 furnizori după ponderea în achiziții – 2025



Grafic 2.3 Ponderea principalilor furnizori în totalul achizițiilor

Părțile interesate relevante includ acționarii, angajații, clienții, furnizorii, autoritățile de reglementare și comunitatea locală. Societatea menține mecanisme formale de dialog, raportare și conformitate, iar așteptările acestora sunt luate în considerare în definirea priorităților strategice și în procesul de analiză a materialității. Riscurile asociate lanțului valoric, inclusiv cele de conformitate și cele operaționale, sunt monitorizate în cadrul sistemului general de management al riscurilor.

Procesul de identificare a impacturilor, riscurilor și oportunităților (ESRS 2 IRO-1)

Societatea aplică un proces structurat de identificare și evaluare a impacturilor asupra mediului și societății, precum și a riscurilor și oportunităților asociate, în baza principiului dublei materialități. Procesul include:

- identificarea impacturilor reale și potențiale la nivel operațional și în lanțul valoric;
- evaluarea severității și probabilității;
- evaluarea implicațiilor financiare;
- validarea rezultatelor la nivel executiv.

Analiza este revizuită anual sau ori de câte ori apar modificări semnificative în contextul operațional sau de reglementare. Metodologia și rezultatele sunt prezentate în Capitolul 3.

2.2. Guvernanța și structura de conducere (ESRS 2 GOV-1, GOV-2, GOV-3)

Implicarea echipei de conducere în durabilitate

Conducerea societății este implicată direct în definirea și implementarea strategiei de durabilitate. În anul 2023, odată cu pregătirea conformării la noile standarde europene de raportare (ESRS în contextul CSRD), Oil Terminal S.A. a înființat un grup de lucru intern pentru



durabilitate, având rolul de a asigura colectarea datelor ESG și implementarea strategiei. Responsabilitatea ultimă revine Consiliului de Administrație, însă implicarea managementului executiv a fost esențială în demararea proiectelor verzi și în cultivarea unei culturi organizaționale orientate spre durabilitate.

Tabel 2.2 Compoziția organelor de conducere (GOV-1)

STRUCTURA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE	7 MEMBRI NEEEXECUTIVI
DURATA MANDATELOR	Valabile până la 28 aprilie 2027
MODALITATE DE NUMIRE	6 membri aleși prin AGOA
ADMINISTRATOR PROVIZORIU	1 administrator provizoriu numit
DURATA MANDATULUI PROVIZORIU	Până la 15.05.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție
STATUT DE INDEPENDENȚĂ	Toți membrii sunt administratori independenți
BAZĂ LEGALĂ	Desemnați conform OUG 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice

Comitete consultative de guvernanță

În cadrul Consiliului de Administrație sunt constituite următoarele comitete consultative:

Comitetul de Nominalizare și Remunerare	Comitetul de Audit
Comitetul de Dezvoltare și Strategie	Comitetul de Gestionare a Riscului

Responsabilitățile de monitorizare a performanțelor de mediu, sociale și de guvernanță sunt atribuite Comitetului de Gestionare a Riscului și sunt asumate la nivel înalt. Consiliul solicită periodic rapoarte privind aspectele de mediu și siguranță, iar planurile strategice includ obiective ESG aprobate la nivelul conducerii. Mai multe detalii sunt prezentate în cadrul capitolului 6.

Expertiza organelor de conducere în materie de durabilitate (ESRS GOV-2)

Membrii Consiliului de Administrație (CA) dețin competențe relevante pentru supravegherea aspectelor de durabilitate, incluzând experiență în guvernanță corporativă, management strategic, conformitate, sănătate și securitate în muncă și managementul riscurilor. Comitetul de Nominalizare și Remunerare include, în criteriile de selecție a administratorilor, experiența în domenii conexe durabilității.

În anul 2025, membrii CA au participat la sesiuni de informare privind cadrul de raportare ESRS și implicațiile Directivei CSRD asupra societății, organizate împreună cu un consultant extern de durabilitate. Comitetul de Gestionare a Riscurilor asigură informarea periodică a Consiliului cu privire la riscurile climatice, operaționale și de mediu, iar CA analizează semestrial stadiul implementării măsurilor ESG. La data raportării, societatea nu dispune de un program formal de formare continuă dedicat durabilității la nivelul Consiliului, însă are în vedere consolidarea sistematică a expertizei în acest domeniu.



Integrarea durabilității în schemele de remunerare (ESRS GOV-3)

Conform Politicii și criteriilor de remunerare ale administratorilor și directorilor cu contract de mandat, aprobată de AGOA nr. 13/16.06.2025 și avizată prin Decizia CA nr. 68/12.05.2025, componenta variabilă a remunerației conducerii este direct condiționată de atingerea unor obiective strategice și de durabilitate, evaluate prin Gradul Total de Îndeplinire a Indicatorilor Cheie de Performanță (GTICP), al cărui prag minim de declanșare este de 80%.

Pentru directorii executivi (cu contract de mandat), indicatorii de performanță nefinanțari au o pondere de 50% în evaluarea anuală, structurați în indicatori operaționali (25%), care includ evaluarea satisfacției clienților (10%), analiza solicitărilor de prestații (5%), calitatea serviciului prestat (5%) și gradul de instruire anual al personalului operațional (5%) și indicatori de guvernanță (25%), care vizează gradul de transparență în raportare (20%) și eficiența managementului riscului (5%). Restul de 50% este reprezentat de indicatori finanțari.

În ceea ce privește administratorii neexecutivi (membrii Consiliului de Administrație), structura de remunerare pune un accent și mai pronunțat pe durabilitate și guvernanță: 80% din evaluare este alocată indicatorilor nefinanțari, față de doar 20% indicatori finanțari. Componenta operațională (20%) vizează eficiența de mediu prin consumul tehnologic de motorină (10%) și rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin (10%). Restul de 60% este alocat indicatorilor de guvernanță, incluzând transparența corporativă (20%), implementarea sistemului de control intern managerial – SCIM (15%), rata de participare la reuniunile CA (15%) și monitorizarea performanței conducerii executive (10%). Valorile realizate ale indicatorilor de performanță vor fi prezentate în Raportul Financiar Anual aferent exercițiului 2025, în conformitate cu politica aprobată.

Due diligence, managementul riscurilor și politici de etică (GOV-4, GOV-5)

Managementul riscurilor și procesul de due diligence sunt guvernate de Consiliul de Administrație. Detaliile complete privind mecanismele de due diligence (GOV-4), managementul riscurilor (GOV-5) și politicile de etică sunt prezentate exhaustiv în Capitolul 6.

ANALIZA DE DUBLĂ MATERIALITATE ȘI IMPACTUL PĂRȚILOR INTERESATE

3. Analiza de dublă materialitate și impactul părților interesate

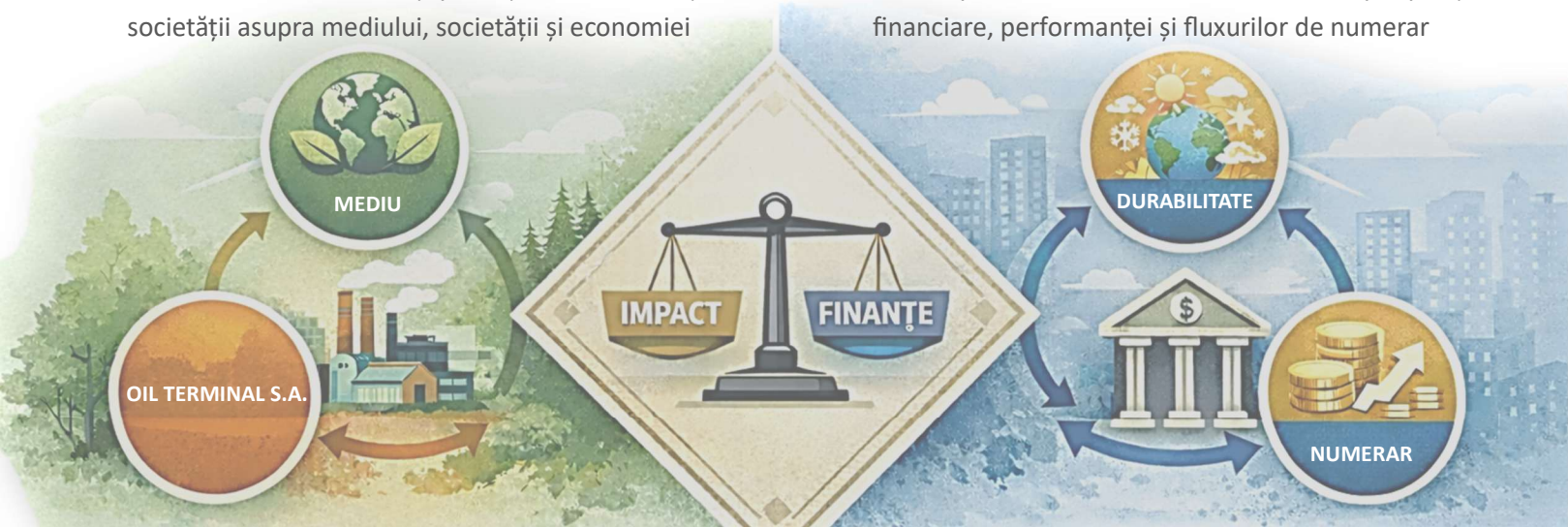
Prezentul capitol descrie procesul de analiză a dublei materialități realizat de Oil Terminal S.A. pentru exercițiul financiar 2025, în conformitate cu cerințele Directivei CSRD și ale Standardelor Europene de Raportare în domeniul Durabilității (ESRS), în special ESRS 1 și ESRS 2 IRO-1. Analiza integrează cele două dimensiuni complementare ale materialității:

MATERIALITATEA DE IMPACT

Evaluează efectele actuale și potențiale ale activității societății asupra mediului, societății și economiei

MATERIALITATEA FINANCIARĂ

Evaluează impactul factorilor de durabilitate asupra poziției financiare, performanței și fluxurilor de numerar



Exercițiul aferent anului 2025 a constat în revizuirea și actualizarea impacturilor, riscurilor și oportunităților (IRO) identificate în primul exercițiu de dublă materialitate realizat pentru anul financiar 2024, având în vedere evoluțiile operaționale, modificările legislative relevante și feedback-ul părților interesate colectat pe parcursul anului de raportare.

Continuitatea metodologică este asigurată prin menținerea principiilor și criteriilor de evaluare aplicate în Raportul de Durabilitate 2024, care a făcut obiectul unei misiuni de asigurare limitată realizată de auditorul independent Transilvania Audit. Comparativ cu exercițiul anterior, analiza aferenta anului financiar 2025 a constat în revizuirea și recalibrarea IRO-urilor existente, fără modificarea principiilor metodologice de baza. Au fost actualizate scorurile pentru IRO-urile



influențate de evoluții legislative (în special în domeniul schimbărilor climatice și al reglementărilor SEVESO), precum și pentru riscurile asociate contextului macroeconomic și operațional.

Nu au fost eliminate teme majore ESG din lista lungă inițială; ajustările au vizat exclusiv recalibrarea probabilității și magnitudinii, pe baza datelor operaționale aferente anului 2025 și a feedback-ului primit din partea părților interesate.

3.1. Metodologia de evaluare (ESRS 2 IRO-1)

Metodologia utilizată în cadrul acestui demers este organizată în patru etape distincte:

ETAPA 1: Înțelegerea contextului organizațional și a părților interesate afectate

Contextul geografic și economic

OIL Terminal S.A. își desfășoară activitatea în Municipiul Constanța, principalul port maritim al României la Marea Neagră, beneficiind de conexiuni directe cu infrastructura feroviară și rutieră națională, precum și cu Canalul Dunăre – Marea Neagră. Poziția strategică a companiei îi permite să opereze ca un nod logistic esențial pentru importul, exportul și tranzitul produselor petroliere, chimice și petrochimice, deservind piețe din Europa, Asia Centrală și Orientul Mijlociu.

Compania activează în industria manipulării produselor lichide vrac (cod CAEN 5224), având rol de interfață între producători (rafinării, companii chimice, operatori energetici) și operatorii de transport maritim, feroviar sau rutier. Societatea deține infrastructura necesară pentru recepția, depozitarea, manipularea și livrarea produselor inflamabile și periculoase, precum țiței, benzină, motorină, păcură și produse chimice lichide.

Modelul de afaceri și lanțul valoric

Lanțul valoric al OIL Terminal S.A. acoperă atât activitățile din amonte (furnizori de materii prime, transport), cât și pe cele din aval (livrarea la clienți), incluzând următoarele acțiuni:

Etapă	Părți implicate	Operațiuni
Aprovizionarea și intrarea în fluxul terminalului	Producători; importatori; transportatori maritimi; transportatori fluviali; transportatori feroviar; operatori rutieri	Livrarea țițeiului și a produselor petroliere/chimice către terminal; transportul produselor pe cale maritimă, fluvială, feroviară și rutieră; introducerea produselor în fluxul operațional al terminalului
Recepția și depozitarea produselor	—	Recepția produselor la terminal; transfer prin dane specializate, conducte și stații de pompare; depozitare în rezervoare de mare capacitate dotate cu sisteme de monitorizare și protecție
Expedierea către clienți	Clienți din România și clienți din alte state	Încărcarea produselor în nave maritime sau fluviale; transport feroviar și rutier către clienți din România și din alte state; servicii de transbordare



Suport post-livrare și gestionarea deșeurilor	—	Tratarea reziduurilor petroliere și a apelor contaminate; mentenanță și curățare periodică a rezervoarelor; gestionarea deșeurilor periculoase generate în cadrul operațiunilor
Alte servicii	—	Testare și control al calității în laboratoare; operațiuni de blending, condiționare și separare; asistență logistică pentru operațiuni de import/export

Tabel 3.1 Lanțul operațional al Oil Terminal S.A.

Identificarea și cartografierea părților interesate

În conformitate cu ESRS 1, părțile interesate au fost clasificate în două categorii principale:

		
	Părți interesate afectate	Utilizatori ai declarațiilor de durabilitate
Definiție	Entități sau persoane care pot fi influențate pozitiv sau negativ de activitățile companiei	Entități care utilizează informațiile raportate în scop decizional
Exemple	Angajați, comunitate locală, furnizori, clienți	Investitori, instituții financiare, autorități de reglementare, ONG-uri

În urma analizei interne, au fost identificate **10 categorii principale de părți interesate**, incluzând: acționari și investitori, clienți și parteneri de afaceri, furnizori, angajați și sindicate, instituții financiare și asiguratori, autorități guvernamentale, comunitatea locală și ONG-uri, mediul academic, mass-media și parteneri internaționali.

Fiecărei categorii i-au fost atribuite scoruri privind nivelul de influență, gradul de impact și relevanța în raport cu activitatea companiei. Pentru evaluarea IRO-urilor (Impacturi, Riscuri și Oportunități) au fost prioritizate părțile interesate considerate cheie (scor de importanță > 3).

Etapă 2: Identificarea impacturilor riscurilor și oportunităților (IRO) reale și potențiale

Metodologie de identificare

În conformitate cu recomandările ESRS (inclusiv ESRS 1, par. AR16), au fost analizate toate temele relevante din sfera Mediului (E), Socialului (S) și Guvernancei (G). Pentru asigurarea caracterului exhaustiv al listei inițiale, au fost utilizate multiple surse de informare: lista generală de aspecte E-S-G din ESRS; procesele interne de due diligence și management al riscurilor; mecanismele de raportare internă; informații provenite de la parteneri și din studii de piață; raportări și analize existente; consultări cu experți.

Lista inițială (complexă) de IRO-uri

Spre deosebire de exercițiul inițial de analiză a dublei materialități realizat în 2024, când lista de impacturi, riscuri și oportunități (IRO) a fost construită de la zero, exercițiul din 2025 a urmărit revizuirea și actualizarea IRO-urilor deja identificate. Actualizarea a integrat evoluțiile



operaționale, modificările legislative și feedback-ul părților interesate colectat pe parcursul anului de referință. Lista extinsă de impacturi, riscuri și oportunități, actuale sau potențiale, pozitive sau negative, rămâne structurată pe trei dimensiuni:

		
Mediu (E)	Social (S)	Guvernanță (G)
emisii de gaze cu efect de seră; consum de energie și resurse; poluarea aerului și apei; risc de scurgeri și contaminări; generarea de deșeuri periculoase; impact asupra biodiversității marine și costiere	relația cu comunitatea locală; condiții de muncă și dialog social; sănătate și securitate ocupatională; diversitate și incluziune; formare profesională	structura de conducere; politici de etică și anticorupție; managementul riscurilor și control intern; transparență; digitalizare și securitate cibernetică

Au fost revizuite atât impacturile negative și pozitive, cât și riscurile și oportunitățile asociate activității OIL Terminal S.A. în exercițiul de raportare 2025. Evaluarea a avut în vedere atât efectele activităților companiei asupra mediului și societății, cât și modul în care acești factori pot influența performanța financiară și poziția competitivă a organizației.

Validarea listei lungi cu părțile interesate

Lista extinsă de IRO-uri a fost supusă unui proces de consultare cu părțile interesate interne (angajați, management, responsabili operaționali) și cu un eșantion de părți interesate externe, prin interviuri și sesiuni de lucru. În urma feedback-ului primit, anumite teme au fost ajustate, clarificate sau completate, pentru a reflecta cât mai fidel realitățile operaționale și așteptările stakeholderilor.

Etapa 3: Evaluarea și determinarea IRO urilor semnificative (materiale)

După definitivarea listei, fiecare IRO a fost evaluat din două perspective complementare:

	
Materialitatea de impact reflectă măsura în care activitățile companiei produc sau pot produce efecte semnificative asupra mediului, societății și economiei.	Materialitatea financiară reflectă măsura în care riscurile și oportunitățile asociate aspectelor de sustenabilitate pot influența performanța financiară, fluxurile de numerar, poziția financiară și valoarea companiei pe termen scurt, mediu și lung.

Evaluarea a fost realizată prin intermediul unui chestionar structurat, utilizând criterii precum amploarea impactului, probabilitatea de apariție, gravitatea consecințelor, orizontul temporal și gradul de influență asupra performanței financiare.



Impact negativ/potențial-negativ		Impact pozitiv/potențial pozitiv	
Scală de evaluare (1-4)	Raționament	Scală de evaluare (1-4)	Raționament
Probabilitate	Cât de probabil este să apară (pentru impacturi potențiale) Impacturile actuale primesc automat scor 4 la probabilitate, deoarece ele se întâmplă deja.	Probabilitate	Cât de probabil este să apară (pentru impacturi potențiale) Impacturile actuale primesc automat scor 4 la probabilitate, deoarece ele se întâmplă deja.
Amploare	Gravitatea și intensitatea afectării.	Amploare	Gravitatea și intensitatea afectării.
Domeniu de aplicare	Cât de răspândit este impactul (număr de persoane afectate, arie geografică etc.).	Domeniu de aplicare	Cât de răspândit este impactul (număr de persoane afectate, arie geografică etc.).
Caracter iremediabil	Măsura în care impactul negativ poate fi remediat.		

Tabel 3.2 Evaluarea impacturilor

Pentru evaluarea riscurilor și oportunităților identificate în cadrul procesului de dublă materialitate, societatea utilizează o grila standardizată de apreciere, bazată pe două criterii principale: **probabilitatea de materializare** și **magnitudinea efectului financiar potențial**. Scala de evaluare permite o cuantificare coerentă și comparabilă a expunerii, facilitând prioritizarea IRO-urilor relevante pentru procesul decizional și pentru determinarea temelor materiale.

 Scală de evaluare (1-4)	 Descriere
Probabilitate	Indică șansa ca riscul sau oportunitatea să se materializeze.
Magnitudine/ Efect financiar	Reflectă dimensiunea potențială a pierderii (în cazul riscurilor) sau a câștigului (în cazul oportunităților), raportată la cifra de afaceri sau la costurile operaționale.

Tabel 3.3 Evaluarea riscurilor și oportunităților

Localizare în lanțul valoric și orizont de timp

Pentru fiecare IRO s-a indicat unde apare în lanțul valoric: amonte, aval, operațiunile proprii, sau de-a lungul întregului lanț. Orizontul de timp: scurt (0–2 ani), mediu (2–5 ani) sau lung (>5 ani). Aceste informații de context nu contribuie la scorul numeric, dar sunt importante pentru a înțelege întinderea și durata efectelor.



Consolidarea rezultatelor și stabilirea pragului de materialitate

Conform metodologiei aplicate, pentru fiecare sub-sub-tema (în sensul ESRS 1 AR16) a fost reținut scorul maxim aferent IRO-urilor identificate. La nivelul fiecărei sub-teme s-a considerat scorul maxim al sub-sub-temelor, iar aceeași regula a fost aplicată și la nivelul temelor principale (E, S, G).

Pragul de materialitate

Pe o scară 1–16, s-a stabilit un prag de 6 pentru a clasifica sub-temele drept “materiale” din punct de vedere al impactului sau al efectului financiar. Scor < 6: subiectul nu este suficient de semnificativ pentru a fi raportat detaliat (în acest moment). Scor ≥ 6 subiect material considerat “prioritar/strategic”. Aceste praguri pot fi adaptate în funcție de contextul strategic al companiei și de practicile obișnuite în industrie. ESRS nu prescrie un anumit prag numeric, însă obligă întreprinderea să-și justifice clar alegerile.

Determinarea pragului de materialitate

În cadrul procesului de dubla materialitate, evaluarea impacturilor se realizează prin aplicarea unei formule standardizate, diferențiată în funcție de caracterul potențial sau actual al impactului. Abordarea metodologică este aliniată ESRS 1 și ESRS 2 IRO-1 și asigură consistența procesului de scorare prin utilizarea unei scale 1–16, bazată pe combinarea criteriilor de probabilitate și severitate. Severitatea impactului a fost determinată conform ESRS 1 prin evaluarea cumulativă a amplitudinii, ariei de aplicare și caracterului iremediabil al efectului.

Impact potențial	Impact actual
Formulă: Probabilitate (1–4) × max (Amplou, Domeniu Aplicare, Caracter iremediabil* (1–4)) Interval: 1 până la 16	Formulă: 4 (deoarece deja s-a produs) × max (Scală, Anvergură, Caracter iremediabil* (1–4)) Interval: 4 până la 16

Tabel 3.4 Confirmarea scorării de evaluare (1–16)

*Iremediabilitatea se aplică doar impacturilor negative.

Implicarea părților interesate în scorare și validarea finală

În cadrul evaluării IROs (impacturilor, riscurilor și oportunităților) de către părțile interesate, interni și externi (cu un scor mai mare de 3 în evaluare), care au agreeat asupra scorurilor



prezentate anterior, în situația unei teme, subteme sau sub sub-teme cu mai multe impacturi, riscuri sau oportunități, prioritate în scorare va avea IRO cu valoarea cea mai mare. De asemenea, în situația determinării materialității financiare, pentru o temă, sub-temă sau sub-subtemă, se va lua riscul sau oportunitatea cu valoarea cea mai mare în evaluare. Suplimentar, consultarea temelor, sub-temelor sau sub-subtemelor identificate ca fiind potențial materiale (de către părțile interesate afectate) a fost validată și cu părțile interesate externi, utilizatori ai rapoartelor de durabilitate. Evaluarea acestora a implicat strict perspectiva materialității de impact.

Etapă 4: Raportarea, documentarea procesului și consultarea prevederilor privind cerințele gradual introduse (phased în requirements)

Consultarea listei cerințelor graduale (phased-in requirements)

În procesul de selecție finală a cerințelor de raportare (Disclosure Requirements – DR) incluse în raportul de durabilitate, OIL Terminal S.A. a analizat aplicabilitatea cerințelor graduale prevăzute de ESRS 1, inclusiv excepțiile temporare disponibile în perioada de tranziție. Având în vedere că societatea are peste 750 de angajați, aceasta a evaluat în mod specific dacă anumite scutiri tranzitorii sunt aplicabile sau nu.

În acest context, au fost analizate:

- pragul privind numărul de angajați și implicațiile sale asupra obligațiilor de raportare;
- posibilitatea amânării divulgării anumitor informații (de ex, informații detaliate privind emisiile din Scope 3 sau anumite cerințe sociale), acolo unde cadrul normativ permite;
- aplicarea excepțiilor generale, precum raportarea exclusiv calitativă a efectelor financiare anticipate sau amânarea temporară a unor cerințe sectoriale, conform ESRS 1, App. C.

Această analiză a asigurat o aplicare riguroasă și justificată a prevederilor tranzitorii, menținând totodată un nivel adecvat de transparență.

Documentarea procesului de evaluare a dublei materialități (DMA)

În conformitate cu cerințele ESRS 2 (în special IRO-1, SBM-3 și IRO-2), OIL Terminal S.A. include în raportul de durabilitate o descriere detaliată a procesului de analiză a dublei materialități:

- 1) metodologia utilizată pentru identificarea și evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților (IRO-uri);
- 2) modul în care IRO-urile identificate interacționează cu strategia, modelul de afaceri și procesul decizional;
- 3) justificarea ne-raportării anumitor cerințe de divulgare (DR-uri), în situațiile în care acestea au fost evaluate ca ne-materiale, inclusiv criteriile, pragurile și raționamentul profesional utilizat.



Analiza de dublă materialitate a permis cartografierea structurată a impacturilor, riscurilor și oportunităților asupra mediului, societății, economiei și performanței financiare a companiei. Procesul a facilitat prioritizarea subtemelor ESG relevante, alinierea perspectivei managementului cu așteptările părților interesate și asigurarea conformității cu cerințele europene aplicabile (CSRD și ESRS).

Prin această abordare, compania demonstrează un proces transparent, documentat și fundamentat de identificare a temelor materiale. OIL Terminal S.A. va revizui și actualiza periodic analiza de dublă materialitate, în funcție de evoluțiile legislative, tehnologice și de piață, integrând concluziile în strategia corporativă pe termen mediu și lung.

Lista completa a impacturilor, riscurilor și oportunităților identificate și evaluate în cadrul exercițiului DMA 2025 este documentată intern, incluzând scorurile individuale, localizarea în lanțul valoric și orizontul temporal analizat. Această documentație sta la baza rezultatelor sintetizate în prezentul capitol și poate fi pusă la dispoziție în cadrul proceselor de asigurare sau audit. Pentru fiecare sub-tema ESRS, scorul final reflecta valoarea maxima înregistrată la nivelul IRO-urilor aferente, conform regulii metodologice descrise anterior.

3.2. Identificarea și implicarea părților interesate (ESRS 2 SBM-2)

Identificarea și clasificarea părților interesate

Oil Terminal S.A. și-a identificat părțile interesate (stakeholderii) ținând cont de definițiile ESRS și expertiza angajată contractual prin consultanți de specialitate. Conform ESRS 1 (Ap. A, par.22), părțile interesate includ două grupuri principale:

	
Părțile interesate afectate	Utilizatorii declarațiilor de durabilitate
Persoane sau grupuri ale căror interese sunt sau pot fi afectate de activitățile și relațiile de afaceri ale companiei (perspectiva inside-out).	În principal investitori, creditori și alte entități care utilizează raportarea pentru a evalua compania (perspectiva outside-in).

Multe categorii de părți interesate pot aparține ambelor grupuri. Pentru companie au fost identificate 10 categorii majore de părți interesate, enumerate în tabelul de mai jos. Această segmentare a rezultat din ateliere interne și analiza documentelor (politici, hărți de părți interesate existente) și acoperă atât părțile interesate interne, cât și pe cele externe, locale și internaționale.

Categoria de părți interesate	Exemple specifice Oil Terminal S.A.	Influență asupra companiei	Interese/așteptări ESG
Acționari și investitori	- Ministerul Energiei (acționar majoritar, ~87,7579%);	Foarte mare: dețin putere de decizie	- Performanță financiară durabilă și randament pe termen lung;



Categoria de părți interesate	Exemple specifice Oil Terminal S.A.	Influență asupra companiei	Interese/așteptări ESG
	- Acționari minoritari (fonduri de investiții, investitori de retail pe piața de capital); - Potențiali investitori interesați de evoluția companiei.	strategică (AGA, Consiliu); pot influența direct direcția de dezvoltare și guvernanta. Totodată, sunt afectați financiar de performanța ESG (valoarea acțiunilor, dividende).	- Gestionarea riscurilor ESG (pentru a proteja investiția); - Transparență și conformitate în raportări (alinieri la CSRD, ESRS); - Strategie de tranziție climatică (reducerea riscurilor viitoare).
Angajați și sindicate	- Cei ~1.042 de angajați proprii (personal operativ în instalații, personal TESA tehnic, comercial, administrativ); - Sindicatele reprezentative (negociază CCM, condiții de muncă și salarizare).	<i>Mare:</i> forța de muncă este esențială pentru operarea în siguranță și eficiență; moralul și implicarea lor influențează productivitatea. Pot afecta compania prin greve, fluctuație de personal sau nivel de performanță.	- Condiții de muncă sigure și sănătoase (zero accidente); - Salarii decente și beneficii, securitate a locului de muncă; - Oportunități de dezvoltare profesională și formare; - Dialog social și respect în relația management-angajați; - Practici echitabile (nediscriminare, diversitate).
Clienți și parteneri de afaceri	- Companii petroliere și rafinării (ex. Rompetrol, Petrom etc. care folosesc terminalul pentru export/import țiței și produse petroliere); - Traderi de produse chimice/petrochimice (care tranzitează produse prin depozitele companiei); - Companii de transport și logistică (naval – operatori portuari, companii de shipping; feroviar – CFR Marfă; rutier – transportatori locali).	<i>Foarte mare:</i> clienții generează veniturile companiei, astfel încât satisfacția lor și continuarea relațiilor comerciale sunt vitale. Pot alege soluții alternative dacă nu performează compania. Partenerii de transport asigură lanțul logistic – cooperarea eficientă cu ei influențează capacitatea de operare.	- Calitatea serviciilor (operare promptă, sigură a mărfurilor); - Siguranța operațională (evitarea incidentelor care i-ar afecta – ex. avarii); - Conformarea la standarde de mediu și siguranță (pentru a-și proteja propriile angajamente ESG); - Tarife competitive și stabilitate contractuală; - Transparență și comunicare în caz de incidente.



Categoria de părți interesate	Exemple specifice Oil Terminal S.A.	Influență asupra companiei	Interese/așteptări ESG
Furnizori și contractori	- Furnizori de echipamente tehnologice (pompe, conducte, echipamente IT etc.); - Contractori de mentenanță și construcții (firme care realizează reparații, modernizări la instalații și infrastructura); - Prestatori servicii suport (pază, securitate, curățenie industrială, gestionare deșeuri periculoase, etc.).	<i>Mediu:</i> au influență indirectă – livrarea la timp și calitatea serviciilor lor afectează continuitatea operațiunilor OT. Un furnizor critic (ex. energie electrică) are influență majoră. În sens invers, OT îi poate influența prin cerințe (inclusiv criteriile ESG în achiziții, clauze contractuale).	- Plată corectă și la timp a facturilor (practici de plată echitabile); - Relație comercială pe termen lung, stabilitate contractuală; - Cerințe de conformitate clare (SSM, mediu) pe șantier; - Pentru furnizorii strategici: colaborare la standarde ESG (reducerea impactului ambiental comun, ex. gestionarea deșeurilor).
Instituții financiare și asiguratori	- Bănci comerciale și instituții de credit (ex. pentru finanțarea capitalului de lucru sau investițiilor de modernizare); - Companii de asigurare (emit polițe de răspundere civilă, asigurări etc); - Fonduri de investiții interesate de proiecte energetice/portuare (potențiali finanțatori în viitor).	<i>Mare:</i> capacitatea OT de a atrage finanțare și de a se asigura la costuri rezonabile depinde de profilul său de risc, inclusiv ESG. Băncile pot impune condiții ESG (pt. creditare responsabilă), iar asigurătorii ajustează primele în funcție de istoricul de incidente și măsurile de control.	- Profil de risc scăzut: așteaptă sisteme solide de management HSE și guvernanta pentru a minimiza riscurile de default sau daune asigurate; - Transparență în raportarea performanței ESG (date emisii, incidente, litigii); - Aliniere la principii și reglementări internaționale (ex. Taxonomia UE, standarde bancare de durabilitate) pentru a putea finanța sau asigura proiectele companiei; - Planuri de gestionare a riscurilor climatice (relevant mai ales pe termen mediu-lung pentru creditorii).
Autorități guvernamentale și de reglementare	- Guvernul și ministerele de resort (Ministerul Energiei – acționar, Ministerul Mediului, Ministerul Transporturilor etc.); - Autorități locale și județene (Primăria Constanța, Consiliul Județean, Prefectura);	<i>Foarte mare:</i> aceste entități pot influența direct activitatea prin emiterea autorizațiilor, licențelor, reglementărilor și prin controale periodice. O relație constructivă cu autoritățile asigură conformarea legală și	- Conformare legală deplină: așteaptă respectarea tuturor reglementărilor de mediu, muncă, siguranță, financiar-contabile; - Contribuție la obiectivele publice (ex. ținte de decarbonizare naționale, securitatea energetică, dezvoltare regională);



Categoria de părți interesate	Exemple specifice Oil Terminal S.A.	Influență asupra companiei	Interese/așteptări ESG
	- Autoritățile de reglementare: Agenția Națională pentru Resurse Minerale – Petrol și Gaze (ANRMPSG) și Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF) și Bursa de Valori București (BVB); - Agenții de mediu (ANPM, Garda de Mediu, Apele Române); - Autorități vamale și fiscale.	evitarea penalizărilor. De asemenea, politica guvernamentală (investiții publice în infrastructură) afectează strategic compania.	- Transparență și raportare corectă (transmiterea rapoartelor cerute, date exacte despre emisii, deșeuri, incidente etc.); - Colaborare proactivă: participarea la consultări publice, feedback la politici, împărtășirea bunelor practici din industrie.
Comunitatea locală și ONG-uri	- Locuitori și asociații de proprietari din vecinătatea terminalelor (zone rezidențiale din Constanța, cartiere limitrofe Portului Sud); - Organizații neguvernamentale de mediu (locale și naționale, preocupate de calitatea aerului, apei, biodiversitate (exemplu: Greenpeace, organizații locale); - Grupuri civice și comunitare (inițiative de dezvoltare urbană, grupuri de interese locale).	<i>Mediu spre mare:</i> comunitatea locală este direct afectată de operarea OT (mediu, siguranță), deci are un interes ridicat. Deși nu au putere formală de decizie, pot exercita influență prin opinia publică, presiune mediatică sau sesizarea autorităților. Pot escalada probleme (ex. poluare) la nivel național/internațional, generând risc reputațional.	- Protecția mediului și sănătății: așteaptă ca OT să prevină poluarea, să monitorizeze impactul și să comunice transparent datele de mediu; - Securitatea comunității: măsuri pentru prevenirea accidentelor majore (planuri de urgență, informarea populației din vecinătate); - Implicare socială: contribuții la dezvoltarea comunității (sponsorizări, parteneriate educaționale, creare de locuri de muncă); - Consultare și dialog în deciziile ce le afectează (proiecte de investiții cu impact local, extinderi etc.).
Mass-media	- Presa locală și națională (ziariști, publicații economice și de mediu, agenții de știri); - Canale TV / Radio (inclusiv televiziuni locale la Constanța); - Platforme online și rețele sociale (bloggeri, Facebook, LinkedIn – unde apar informații despre companie).	<i>Mare (indirect):</i> mass-media modelează percepția publică despre Oil Terminal S.A.. Un incident negativ poate căpăta amploare prin presă, afectând imaginea și forțând compania să reacționeze. Totodată, mediatizarea realizărilor pozitive (proiecte ESG, rezultate financiare bune)	- Acces la informație: așteaptă comunicare promptă și transparentă din partea companiei, mai ales în situații de criză (incidente, întreruperi); - Subiecte de interes public: mediatizează evoluția companiei legat de mediu (emisii, scurgeri), social (ex. dispute de muncă, acțiuni comunitare) și guvernare (numiri, decizii); - Credibilitate: compania să ofere date verificabile și poziții oficiale,



Categoria de părți interesate	Exemple specifice Oil Terminal S.A.	Influență asupra companiei	Interese/așteptări ESG
		poate îmbunătăți reputația și sprijinul public.	evitând ascunderea problemelor (orice neconcordanță poate fi sancționată mediatic).
Instituții academice și de cercetare	- Universități tehnice și maritime (ex. Univ. Ovidius, Univ. Maritimă Constanța – posibili parteneri în programe educaționale și cercetare); - Institute de cercetare în energie și mediu (colaborări pentru monitorizare mediu, inovare tehnologii de reducere a impactului).	<i>Mic spre mediu:</i> influența directă asupra companiei este redusă, însă pot oferi know-how valoros. Colaborarea cu mediul academic poate ajuta OT să identifice soluții inovatoare (ex. pentru reducerea emisiilor sau eficientizare). Similar, formarea de specialiști prin programe comune aduce beneficii pe termen lung (forță de muncă calificată).	- Colaborare: așteaptă deschidere din partea companiei pentru proiecte comune (stagii pentru studenți, acces la instalații pentru cercetare, finanțare studii de impact); - Transfer de cunoștințe: interes pentru datele operaționale pentru a fi folosite în studii (ex. date despre emisii); - Sprijin: în implementarea inovațiilor rezultate din cercetare (pilotarea noilor tehnologii la scară industrială).
Organizații internaționale și parteneri externi	- Parteneri comerciali din regiunea Mării Negre (alte terminale petroliere, porturi partenere, federații portuare regionale); - Organizații internaționale de profil (ex. Organizația Maritimă Internațională – IMO, federații europene pentru terminale, standarde de siguranță și mediu).	<i>Mic spre mediu:</i> acești actori nu influențează direct deciziile companiei, dar creează cadrul în care aceasta operează. Ex: reglementările IMO privind prevenirea poluării sau inițiativele UE afectează standardele pe care firma trebuie să le respecte. Partenerii regionali pot oferi oportunități de colaborare sau, invers, pot deveni competitori.	- Aliniere la standarde internaționale: așteaptă ca OT să respecte convenții maritime internaționale, standarde industriale de mediu și siguranță (pentru a facilita cooperarea și schimbul de bunuri); - Reputație regională: un partener de încredere, cu performanțe ESG solide, este preferat în rețelele internaționale de business; - Implicare în inițiative comune: participarea în proiecte regionale (ex. exerciții de răspuns la poluare în Marea Neagră, conferințe sectoriale).

Tabel 3.5 Categoriile majore de părți interesate

După cum se observă, nivelul de influență și impact diferă de la o categorie la alta. Oil Terminal S.A. a realizat și o prioritizare a părților interesate în funcție de importanța lor pentru succesul companiei și nivelul în care sunt afectate de activitățile companiei.



Din analiza internă a reieșit, de exemplu, că acționarii majoritari, clienții-cheie, autoritățile de reglementare și angajații sunt părți interesate cu influență critică (scor importanță >3 pe o scală 1-5), în timp ce categorii precum mediul academic sau partenerii internaționali, deși relevanți, au o influență mai redusă asupra deciziilor curente (scor ≤3).

Pentru a reflecta aceste diferențe, s-a aplicat o ponderare în consultarea părților interesate. Vocea grupurilor critice a primit o pondere de ~70%, iar a celor cu influență mai mică ~30% în determinarea materialității pentru ca opinia celor mai afectați și influenți să fie predominantă în stabilirea priorităților ESG, dar fără a neglija perspectivele grupurilor mai puțin vizibile.

Importanță	Categorie	Tip stakeholder	Nivel de influență	Nivel de impact	Importanță/ Prioritate	Scor
●●●●●	Acționari și investitori	ambele	5	5	5	5.00
●●●●●	Instituții guvernamentale și autorități de reglementare	utilizatori	5	5	5	5.00
●●●●●	Angajați și syndicate	utilizatori	4	5	5	4.67
●●●●●	Instituții financiare și asiguratori	ambele	4	4	4	4.00
●●●	Clienți și parteneri de afaceri	ambele	4	4	3	3.67
●●●	Comunitatea locală și ONG-uri	ambele	3	4	3	3.33
●●●	Organizații internaționale și parteneri externi	ambele	3	3	3	3.00
●●●	Mass-media	utilizatori	3	2	3	2.67
●●	Furnizori și subcontractori	ambele	1	3	2	2.00
●●	Mediul academic și de cercetare	utilizatori	1	1	2	1.33

Tabel 3.6 Evaluarea și prioritizarea părților interesate

Notare: 1 – scăzut / 5 – foarte ridicat. Stakeholderii cu media > 3 au fost implicați în procesul de identificare, mapare și scoring al IRO-urilor. Stakeholderii cu media ≤ 3 au fost parte a procesului consultativ de confirmare/completare a temelor materiale.



Procesul de consultare a părților interesate

Compania a derulat un proces structurat de consultare, în mai multe etape:

 Etapă	 Scop	 Cine a fost implicat	 Metode	 Rezultat
Colectarea perspectivelor interne	Identificarea principalelor preocupări ESG din perspectiva companiei și pregătirea consultării externe	Management și personal (HSE, operațiuni, financiar)	Workshop-uri, interviuri interne; mapare stakeholderi externi; pregătire materiale (chestionare, prezentări)	Listă inițială de teme ESG relevante; stakeholderi externi mapați; materiale de consultare pregătite
Consultarea părților interesate afectate (externi)	Colectarea percepțiilor externe asupra impacturilor și așteptărilor	Clienți, furnizori, autorități, comunitate, ONG-uri; + investitori/Ministerul Energiei/administrație locală (interviuri)	Chestionar online; interviuri calitative	38 răspunsuri valide; validare și aprofundare a așteptărilor stakeholderilor externi
Implicarea utilizatorilor rapoartelor (investitori, creditorii)	Validarea dimensiunii de materialitate financiară pentru fiecare temă	Investitori instituționali, analiști (și alți utilizatori ai raportării)	Discuții dedicate / întâlniri țintite (în paralel cu consultarea de impact)	Validarea materialității financiare și a relevanței riscurilor/oportunităților pe teme

Tabel 3.7 Etapele procesului de analiză a materialității (ESRS)

Răspunsurile din chestionare au fost centralizate, calculându-se scoruri medii pe fiecare subiect ESG. Oil Terminal S.A. a acordat o atenție deosebită diferențelor între grupuri: de pildă, dacă angajații au punctat un subiect mult mai sus decât investitorii, s-a analizat motivul (este un subiect critic intern, dar poate mai puțin cunoscut extern). Conform cerințelor ESRS 2 IRO-1, compania a documentat metodologia (inclusiv această ponderare 70/30 și criteriile de scor) și a asigurat transparența procesului decizional – toate ipotezele și pragurile fiind aprobate de management. Rezultatul a fost matricea finală de materialitate (dublă) și lista temelor materiale menționate în secțiunea 3.1.

Pe parcursul anului 2025, principalele mecanisme de dialog au inclus: adunările generale ale acționarilor (AGOA din 28(29).04.2025, AGEA), consultările periodice cu Sindicatul Liber al Salariaților în cadrul negocierii contractului colectiv de muncă, raportările periodice către autoritățile de reglementare (APM, ASF, ANR, ISU), proiectele de responsabilitate socială corporativă și comunicatele de presă publice. Rezultatele consultărilor cu părțile interesate au informat direct procesul de ierarhizare a temelor materiale, impacturile și riscurile identificate de stakeholderi fiind integrate în scorarea IRO descrisă în secțiunea 3.1.



În concluzie, Oil Terminal S.A. a realizat un proces eficient de implicare a părților interesate pentru analiza ESG, conform cerințelor CSRD/ESRS, integrând opiniile lor în determinarea dublei materialități. Strategic, compania va continua această abordare periodic prin: (1) dialog susținut și periodic cu părțile interesate cheie, (2) extinderea gradului de transparență.

Prin menținerea unei relații active și de încredere cu toate părțile interesate, Oil Terminal S.A. își va putea îmbunătăți performanța ESG continuu, va reduce riscurile de conflict sau neconformare și va construi un suport larg pentru strategia sa de durabilitate.

3.3. Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea cu strategia (ESRS 2 SBM-3)

În conformitate cu ESRS 2 SBM-3, societatea prezintă modul în care temele materiale identificate prin analiza DMA influențează modelul de afaceri, strategia, lanțul valoric și alocarea capitalului.

Interacțiunea cu modelul de afaceri

Modelul de afaceri al Oil Terminal S.A., bazat pe operarea infrastructurii critice de tranzit (capacitate de depozitare ~1 milion mc, 7 dane maritime, racordări feroviare și rutiere), este condiționat de conformitatea cu reglementările de mediu (autorizații de mediu, SEVESO, ISU), de disponibilitatea resurselor energetice și de forță de muncă calificată (1.042 angajați). Temele materiale E1, E2, E3 și S1 influențează continuitatea operațională prin expunerea la creșterea costurilor energetice, riscul de suspendare a autorizațiilor, restricții privind utilizarea apei și riscuri de indisponibilitate a personalului.

Interacțiunea cu strategia și alocarea capitalului

Strategia Globală 2026–2035 integrează temele materiale în planul multianual de investiții (CapEx), incluzând modernizarea instalațiilor de pompare și iluminat (E1), extinderea capacității de gestionare a deșeurilor periculoase (E5), menținerea conformității SEVESO și reducerea riscului de poluare (E2), investiții în formare profesională continuă (S1), precum și consolidarea mecanismelor de control intern și anticorupție (G1), relevante pentru accesul la finanțare verde și menținerea statutului de emitent listat pe piața reglementată BVB.

Efectele asupra lanțului valoric

Amonte, societatea introduce cerințe de conformitate și evaluare ESG pentru furnizori, inclusiv prin Codul de etică al furnizorilor (21.03.2025) și prin monitorizarea condițiilor de muncă în anticiparea Directivei CSDD (UE) 2024/1760.

La nivelul operațiunilor proprii, expunerea directă vizează consumul energetic (E1), emisiile COV și riscul de poluare (E2), consumul de apă (E3), protecția biodiversității costiere (E4), generarea



de deșeuri periculoase (E5), sănătatea și securitatea muncii (S1) și impactul asupra comunității locale (S3).

Aval, clienții beneficiază de infrastructură conformă cu standardele de mediu, în timp ce comunitatea locală poate fi afectată de trafic, zgomot și riscuri asociate instalațiilor SEVESO.

Adaptare și reziliență

Societatea se află în etapa de evaluare a stabilirii unor ținte de reducere GES aliniate cu Acordul de la Paris și monitorizează amprenta de carbon prin platforma Carbon Tool (Build Green). Riscurile fizice asociate schimbărilor climatice sunt abordate prin modernizarea infrastructurii portuare. Evoluțiile cadrului de reglementare (CSDD 2027, revizuirea Directivei 2004/35/CE, cerințe SEVESO) sunt monitorizate în vederea integrării în planul de investiții pe termen mediu.

Temele materiale identificate prin procesul de dublă materialitate sunt integrate în modelul de afaceri și în direcțiile strategice ale societății, influențând continuitatea operațională, conformitatea reglementară, structura costurilor și deciziile investiționale. Corelarea rezultatelor DMA cu profilul de risc, mecanismele de control intern și procesele de guvernanță asigură integrarea sistematică a considerentelor de durabilitate în procesul decizional și în gestionarea lanțului valoric, în conformitate cu cerințele ESRS 2 SBM-3.

3.4. Materialitatea de impact

Aplicând metodologia descrisă anterior, au fost evaluate impacturile, riscurile și oportunitățile (IRO) relevante din perspectiva ESG, atât din perspectiva materialității de impact, cât și a materialității financiare. În urma procesului de analiză și scorare, au fost determinate acele teme considerate semnificative (materiale), care pot genera efecte relevante asupra mediului și societății și/sau pot influența performanța financiară, poziția competitivă și continuitatea operațională a companiei. Rezultatele analizei sunt prezentate în tabelele de mai jos, structurate pe dimensiunile Mediu (E), Social (S) și Guvernanță (G).

În continuare sunt prezentate sub-temele din dimensiunea Mediu (E) evaluate că materiale din perspectiva impactului, împreună cu principalele impacturi, riscuri și oportunități asociate activității societății.

TEMĂ ESRS	Sub-temă	Aspecte cheie (impacturi, riscuri și oportunități)	Perspectiva materialității
E1 SCHIMBĂRILE CLIMATICE	Atenuarea schimbărilor climatice	Impact: Emisii de GES (gaze cu efect de seră) și amprentă de carbon rezultate din consumul de combustibili, energie electrică și procese de manipulare a produselor petroliere. Risc: Presiuni pentru implementarea tehnologiilor mai verzi, creșterea cheltuielilor de capital. Oportunitate: Surse regenerabile și cogenerare (reducerea dependenței de combustibili fosili).	Dublă materialitate
	Adaptarea la schimbările climatice	Impact: Întreruperi operaționale și pierderi financiare generate de fenomene meteo extreme (creșterea nivelului mării, furtuni, inundații). Risc: Expunere la pierderi financiare semnificative și la sancțiuni. Oportunitate: Investiții în infrastructură rezilientă și tehnologii de adaptare (reducerea riscurilor operaționale).	Material financiar
	Eficiența energetică	Impact: Consum ridicat de resurse energetice (electricitate, gaze, combustibili lichizi) pentru instalații de pompare, iluminat și încălzire. Risc: Volatilitatea prețurilor la energie poate crește costurile operaționale. Oportunitate: Modernizarea instalațiilor, sisteme de recuperare a vaporilor și echipamente cu consum redus de energie.	Material impact
E2 POLUAREA	Poluarea aerului	Impact negativ actual: Evaporări de compuși organici volatili (COV) și emisii din sursele fixe (coșuri de fum), afectând calitatea aerului local. Risc: Incident major de poluare, deteriorarea relației cu comunitatea și investitorii, afectarea accesului la finanțare. Oportunitate: Digitalizare și monitorizare avansată (senzori IoT) pentru reacții rapide.	Material financiar
	Poluarea apei	Impact: Depozitarea industrială pe termen lung poate crea efecte cumulative asupra solului și pânzei freatice. Risc: Standarde europene mai stricte pot genera costuri suplimentare. Oportunitate: Sisteme moderne de monitorizare și tratare a apei, reducerea riscului de poluare.	Material impact
	Poluarea solului	Impact: Scurgeri accidentale de produse petroliere în timpul transportului, descărcării sau stocării. Risc: Suspendarea autorizațiilor de mediu în cazul incidentelor repetate. Oportunitate: Sisteme de prevenire a scurgerilor, materiale absorbante biodegradabile și proiecte de remediere.	Material financiar
	Substanțe care prezintă motive de îngrijorare	Impact: Scurgeri accidentale și contaminare a solului și apei cu substanțe periculoase (hidrocarburi, produse chimice). Risc: Reglementări mai stricte (REACH, SEVESO) — costuri suplimentare de conformitate. Oportunitate: Substituirea substanțelor periculoase cu alternative mai sigure.	Material financiar
E3 RESURSELE DE APĂ ȘI MARINE	Resursele de apă (Consumul de apă)	Impact: Utilizarea apei pentru spălare echipamente, producere abur tehnologic și stingere incendii, cu posibile efecte asupra resurselor acvatice. Risc: Scăderea disponibilității resurselor de apă și creșterea costurilor de aprovizionare. Oportunitate: Tehnologii de reciclare și reutilizare a apei.	Material impact
E4 BIODIVERSITATEA ȘI ECOSISTEMELE	Factorii determinanți (Poluare)	Impact: Poluările accidentale și lucrările de dragare pot afecta ecosistemele subacvatice și speciile din zona Mării Negre. Risc: Deteriorarea biodiversității locale, sancțiuni stricte și costuri ridicate de remediere. Oportunitate: Inițiative de compensare, plantări de vegetație, reabilitarea ecosistemelor costiere.	Material financiar
E5 – ECONOMIA CIRCULARĂ	Deșeuri	Impact: Generarea de deșeuri periculoase (nămoluri petroliere, uleiuri uzate, reziduuri chimice) din activitatea proprie, necesitând stocare temporară și eliminare corespunzătoare. Impact pozitiv actual: Gestionarea eficientă a materialelor reziduale din modernizări și reparații. Risc: Limitarea capacităților de depozitare poate genera blocaje și penalități.	Material impact

Tabel 3.8 Impacturi, riscuri și oportunități rezultate ca fiind materiale - Mediu (E)



Tabelul următor prezintă sub-temele din dimensiunea Social (S) evaluate ca materiale din perspectiva impactului, cu evidențierea impacturilor și riscurilor relevante pentru forța de muncă și comunitate.

TEMĂ ESRS	SUB-TEMĂ	ASPECTE CHEIE — IMPACTURI, RISCURI ȘI OPORTUNITĂȚI	PERSPECTIVA MATERIALITĂȚII
S1 FORȚA DE MUNCĂ PROPRIE	Condiții de muncă (Locuri de muncă sigure)	Impact: Crearea și menținerea locurilor de muncă directe și indirecte (transport, logistică, reparații). Impact negativ potențial: Salariile neadecvate pot afecta moralul și productivitatea angajaților. Risc: Recrutare și retenție de personal calificat, concurența cu alte sectoare și migrația forței de muncă. Oportunitate: Pachete salariale competitive, beneficii extinse și mediu de lucru sigur pentru fidelizarea angajaților.	Material impact
	Egalitate tratament și șanse (Egalitate de gen)	Impact: Dezvoltare profesională și formare continuă, cursuri interne și externe pentru creșterea productivității și securității operaționale. Impact negativ potențial: Diversitate și incluziune limitată în forța de muncă. Risc: Subdezvoltarea competențelor din lipsa investițiilor în training. Oportunitate: Parteneriate educaționale cu universități și centre de inovare pentru pregătirea noilor generații de profesioniști.	Material impact

Tabel 3.9 Impacturi, riscuri și oportunități rezultate ca fiind materiale - Social (S)

În ceea ce privește dimensiunea Guvernanta (G), sunt prezentate sub-temele materiale din perspectiva impactului, cu accent pe mecanismele de control, etică și integritate.

TEMĂ ESRS	SUB-TEMĂ	ASPECTE CHEIE — IMPACTURI, RISCURI ȘI OPORTUNITĂȚI	PERSPECTIVA MATERIALITĂȚII
G1 CONDUITA PROFESIONALĂ	Cultura corporativă	Impact: Structura de conducere și transparență, administrare în sistem unitar, cu CA neexecutiv, cerințe de raportare bursieră (BVB). Politici de remunerare legate de indicatorii ESG. Managementul riscurilor și control intern robust (comitete de audit, nominalizare, remunerare). Risc: Neconformitatea cu standardele de guvernanță sau vulnerabilități cibernetice. Oportunitate: Adoptarea celor mai bune practici de guvernanță, atragerea de noi investitori și finanțări avantajoase.	Dublă materialitate
	Corupția și mita	Impact: Politici anticorupție și cod de etică, proceduri de integritate, raportarea neregulilor și gestionarea conflictelor de interese. Risc: Absența unor mecanisme eficiente de prevenire poate expune compania la sancțiuni legale și reputaționale. Oportunitate: Extinderea politicilor anticorupție, certificări, audituri independente și traininguri dedicate.	Dublă materialitate

Tabel 3.10 Impacturi, riscuri și oportunități rezultate ca fiind materiale - Guvernanță (G)



Rezultatele evaluării dublei materialități la OIL TERMINAL S.A.

Prin combinarea materialității de impact și financiare, OIL Terminal S.A. a definit lista finală a temelor ESG care trebuie raportate. În conformitate cu ESRS 2 IRO-1, compania trebuie să documenteze modul de identificare și evaluare a IRO-urilor și să prezinte rezultatele: **temele considerate materiale și motivația excluderii** celor nemateriale. **Pragul de materialitate** a fost stabilit pe baza scorurilor agregate, iar **temele cu scor final > 11** (pe scala combinată) au fost încadrate ca materiale. În urma consultării părților interesate și a calculului scorurilor, au rezultat următoarele teme materiale, grupate pe cei trei piloni ESG:

DOMENIU	STANDARD ESRS	SUBTEMĂ MATERIALĂ	PERSPECTIVA MATERIALITĂȚII
MEDIU (E)	E1 – Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Dublă materialitate
	E1 – Schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Material financiar
	E1 – Schimbările climatice	Eficiența energetică	Material impact
	E2 – Poluarea	Poluarea aerului	Material financiar
	E2 – Poluarea	Poluarea apei	Material impact
	E2 – Poluarea	Poluarea solului	Material financiar
	E2 – Poluarea	Substanțe care prezintă motive de îngrijorare	Material financiar
	E3 – Resursele de apă și marine	Consumul de apă	Material impact
	E4 – Biodiversitatea și ecosistemele	Factori determinanți (Poluare)	Material financiar
	E5 – Economia circulară	Deșeuri	Material impact
SOCIAL (S)	S1 – Forța de muncă proprie	Condiții de muncă (Locuri de muncă sigure)	Material impact
	S1 – Forța de muncă proprie	Egalitate de tratament	Material impact
GUVERNANȚĂ (G)	G1 – Conduita profesională	Cultura corporativă	Dublă materialitate
	G1 – Conduita profesională	Corupția și mita	Dublă materialitate

Tabel 3.11 Principalele teme materiale

Temele din Tabelul 3.11 reflectă rezultatele analizei de dublă materialitate pentru anul financiar 2025 și evidențiază domeniile ESG relevante pentru modelul de afaceri, performanța financiară și continuitatea operațională a societății. Distribuția lor pe cei trei piloni este aliniată profilului operațional al Oil Terminal S.A., marcat de activități industriale cu intensitate energetică ridicată, reglementări de mediu stricte și statutul de emitent listat.



Validare cantitativă (date operaționale anul financiar 2025)

Datele operaționale aferente exercițiului 2025 susțin în mod obiectiv încadrarea că materiale a temelor de mediu, prin volumele, consumurile și expunerile asociate activității companiei:

TEMA ESRS	INDICATORI OPERAȚIONALI 2025	DATE RAPORTATE	CONCLUZIE MATERIALITATE DE IMPACT
E1 SCHIMBARI CLIMATICE	Consum energie electrică	8.501.300 KWh	Scor impact ≥ 6 conform metodologiei de dublă materialitate
	Gaze naturale	450.836 mc (4.539,02 MWh)	
	Combustibili lichizi (benzină și motorină)	233 t	
E2 POLUARE	Agent frigorific R410 (GWP 2.088)	84 kg (~175 t CO2e)	Scor impact ≥ 6 conform metodologiei de dublă materialitate
	Evaporări COV	Evaporari din manipulare produse petroliere	
	Amenzi de mediu	0 amenzi în 2025	
E3 RESURSE DE APA	Consum total apă (potabilă, industrială, subterană, canalizare, apă Marea Neagră)	~325.262 mc	Scor impact ≥ 6 conform metodologiei de dublă materialitate
	Consum centrale Clayton	5.244 mc	
	Autorizație AGA	Autorizația nr. 149/02.12.2025 valabila pana la 02.12.2028	
E4 BIODIVERSITATE	Suprafață operațională	~150 Ha	Scor impact = 8 (≥ 6) conform metodologiei de dublă materialitate
	Suprapunere natura 2000	0%	
	Incidente extinse	0 incidente în ultimii 10 ani	
	Monitorizare	Studii realizate de GeoEcoMar	
	Masuri atenuare	6 masuri	
E5 ECONOMIE CIRCULARA	Gestionare deșeuri	Conform OUG 92/2021	Scor impact ≥ 6 conform metodologiei de dublă materialitate
	Procedura operațională;	Procedura existenta	
	Program prevenire și reducere	Actualizat anual	

Tabel 3.12 Corelarea indicatorilor operaționali cu scorurile de impact determinate în cadrul DMA (2025)



3.5. Materialitatea financiară

Materialitatea financiară reflectă modul în care riscurile și oportunitățile ESG pot influența performanța financiară, fluxurile de numerar, costurile, accesul la finanțare și valoarea pe termen lung a Oil Terminal S.A. Evaluarea a fost realizată conform ESRS 1 și ESRS 2 IRO-1, pe baza probabilității de materializare și a magnitudinii impactului financiar. Lista temelor materiale fundamentează cerințele de raportare și integrarea sustenabilității în managementul riscurilor, planificarea investițiilor și guvernanta corporativă, în linie cu profilul operațional al companiei.

Metodologie de evaluare financiară

Pentru fiecare sub-tema ESG identificată în lista lungă de IRO-uri, materialitatea financiară a fost evaluată prin aplicarea următoarelor criterii:

- Probabilitate (1–4) – șansa ca riscul sau oportunitatea să se materializeze;
- Magnitudine financiară (1–4) – dimensiunea estimată a impactului asupra cifrei de afaceri, costurilor operaționale, investițiilor (CapEx), accesului la finanțare, valorii activelor.

Scorul financiar a fost determinat prin produsul celor două variabile (interval 1–16). Evaluarea a avut în vedere trei orizonturi temporale: **scurt (0–2 ani)**, **mediu (2–5 ani)**, **lung (>5 ani)**. Temele cu scor peste pragul de materialitate stabilit în metodologia DMA au fost clasificate drept material financiar sau dublu material, după caz.

Principalele canale de transmitere a riscului financiar ESG

Analiza a identificat următoarele mecanisme prin care factorii de durabilitate pot genera efecte financiare semnificative:

Riscuri de reglementare și conformitate	Înăsprirea cadrului legislativ privind emisii industriale, substanțe periculoase, SEVESO, REACH; Costuri suplimentare pentru modernizarea instalațiilor; Posibile amenzi sau suspendări de autorizații.
Riscuri climatice fizice	Fenomene meteo extreme (furtuni, creșterea nivelului mării); Potențiale întreruperi operaționale; Costuri de remediere și consolidare infrastructura.
Riscuri de tranziție energetică	Volatilitatea prețurilor la energie; Necesitatea investițiilor în eficiență energetică și tehnologii cu emisii reduse; Posibilă creștere a costului capitalului în absența alinierii ESG.
Riscuri reputaționale	Impact asupra relațiilor comerciale; Influența asupra ratingului ESG și accesului la finanțare; Creșterea primelor de asigurare în cazul incidentelor de mediu.


**Oportunități
financiare**

Reducerea costurilor operaționale prin eficiența energetică;
Acces la finanțări verzi;
Îmbunătățirea profilului de risc pentru investitori.

Tabel 3.13 Principalele canale de transmitere a riscurilor și oportunităților ESG asupra performanței financiare

Rezultatele evaluării

Evaluarea financiară confirmă că temele cu cea mai ridicată expunere financiară sunt:

DOMENIU	STANDARD ESRS	SUBTEMĂ MATERIALĂ	PERSPECTIVA MATERIALITĂȚII
MEDIU (E)	E1 – Schimbările climatice	Atenuarea schimbărilor climatice	Dublă materialitate
	E1 – Schimbările climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Material financiar
	E2 – Poluarea	Poluarea aerului	Material financiar
	E2 – Poluarea	Poluarea solului	Material financiar
	E2 – Poluarea	Substanțe care prezintă motive de îngrijorare	Material financiar
	E4 – Biodiversitatea și ecosistemele	Factori determinanți (Poluare)	Material financiar
GUVERNANȚĂ (G)	G1 – Conduita profesională	Cultura corporativă	Dublă materialitate
	G1 – Conduita profesională	Corupția și mita	Dublă materialitate

Tabel 3.14 Teme materiale din perspectiva materialității financiare

Acestea pot genera impact direct asupra costurilor de conformitate, obligațiilor de remediere, continuității operaționale, accesului la capital și asigurări.

Temele sociale (S1) au fost evaluate ca având impact financiar moderat, fiind relevante mai ales din perspectiva continuității forței de muncă și a costurilor asociate fluctuației de personal, dar fără expunere financiară sistemică majoră pe termen scurt.

Integrarea în procesul decizional

Rezultatele analizei de materialitate financiară sunt integrate în:

- procesul anual de bugetare și planificare CapEx;
- actualizarea Registrului Riscurilor corporative;
- fundamentarea investițiilor în eficiența energetică și modernizare;
- dialogul cu investitorii și instituțiile financiare;
- evaluarea performanței conducerii prin indicatori nefinanțari corelați cu riscurile ESG.



Astfel, materialitatea financiară reprezintă un instrument de management strategic, utilizat pentru consolidarea rezilienței economice și pentru anticiparea riscurilor asociate tranziției energetice și cadrului de reglementare european.

Profilul de risc la 31.12.2025 și evoluția în cursul anului financiar 2025

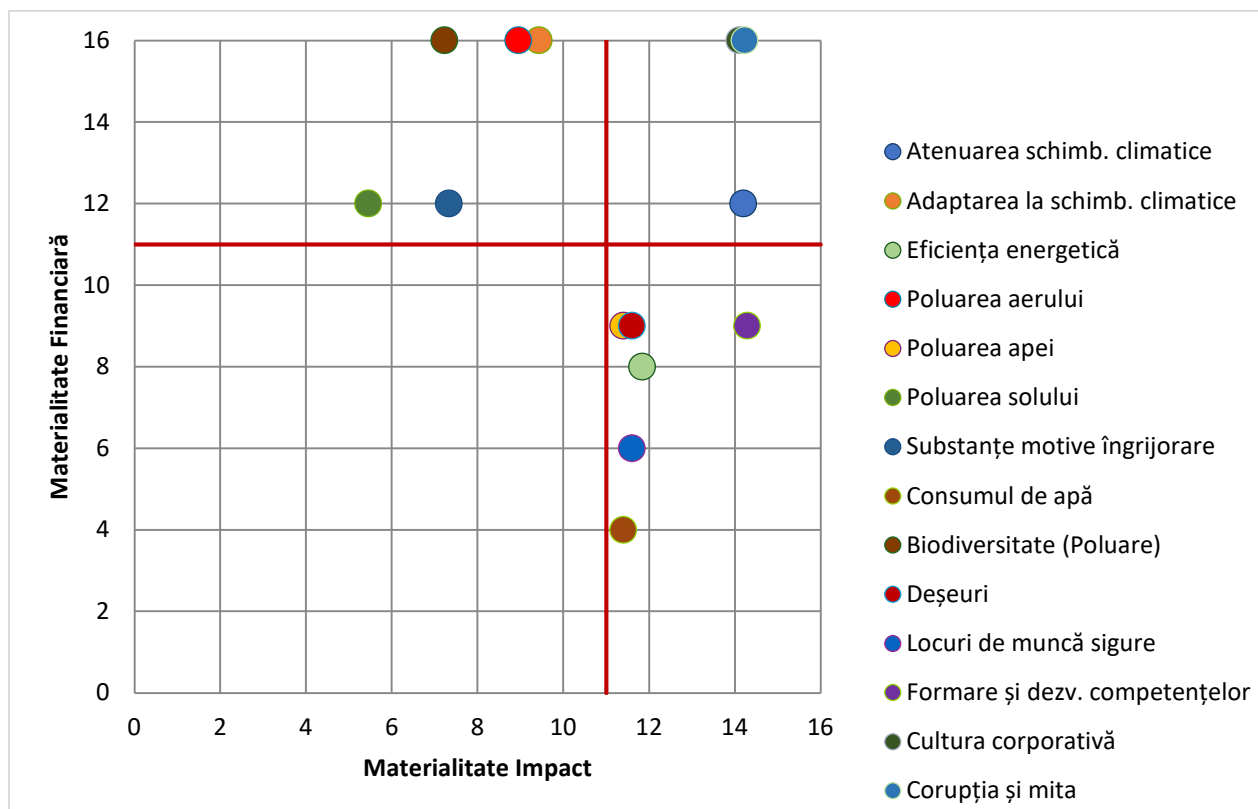
La data de **31 decembrie 2025**, societatea administrează un portofoliu de **119 riscuri**, distribuite la nivelul a **33 de structuri funcționale**. Structura acestora reflectă un nivel ridicat de control și monitorizare: **104 riscuri (87,40%)** sunt încadrate în **zona verde** (tolerabil, scor **1–4**), **12 riscuri (10,08%)** în **zona galbenă** (tolerare ridicată, scor **5–8**), iar **3 riscuri (2,52%)** în **zona portocalie** (tolerare scăzută, scor **9–12**). **Nu există** riscuri încadrate în **zona roșie** (intolerabil, scor **13–25**). Potrivit **Notei de concluzii nr. 59/15.09.2025**, la **30.06.2025** (Semestrul I), profilul de risc includea **104 riscuri tolerabile**, **11** cu tolerare ridicată și **4** cu tolerare scăzută. În cursul Semestrului II, **un risc** a fost reclasificat din categoria „tolerare scăzută” în „tolerare ridicată”, ca urmare a diminuării expunerii reziduale, conducând la structura finală de **12 riscuri** cu tolerare ridicată și **3 riscuri** cu tolerare scăzută la **31.12.2025**.

Absența riscurilor în zona intolerabilă confirmă funcționalitatea și eficacitatea sistemului de control intern managerial. Riscurile încadrate în zonele **galbenă** și **portocalie** sunt supuse unei monitorizări continue și fac obiectul unor măsuri de control și tratament specifice, adaptate nivelului de expunere reziduală.

3.6. Matricea de dublă materialitate și lista temelor materiale

Matricea de dublă materialitate prezintă distribuția celor **14 sub-teme ESG** identificate ca materiale în urma evaluării din **2025**, poziționate în funcție de **materialitatea impactului** (axa verticală, scor **1–16**) și **materialitatea financiară** (axa orizontală, scor **1–16**). **Pragul de materialitate** aplicat este de **11 puncte** pe scala combinată de evaluare.

Scorul combinat reflectă relevanța simultană pe axa impactului și pe axa financiară, evaluarea realizându-se prin analiza poziționării în matrice, nu prin însumarea numerică a scorurilor. Analiza distribuției relevă un tablou coerent cu profilul operațional al companiei. Temele de guvernanță, cultura corporativă și prevenirea corupției, se poziționează consecvent în cadranul dublei materialități, cu scoruri ridicate pe ambele axe, reflectând expunerea simultană la riscuri de reputație și financiare semnificative.



Grafic 3.1 Matricea de dublă materialitate Oil Terminal S.A. pentru anul 2025

Domeniul de mediu domină numeric lista de teme materiale și prezintă o distribuție asimetrică. Temele legate de schimbările climatice și eficiență energetică sunt conduse preponderent de materialitatea impactului, în timp ce poluarea aerului, a solului și biodiversitatea sunt antrenate mai ales de riscuri financiare, amenzi, costuri de remediere, obligații de conformitate. Temele sociale se ancorează pe axa impactului, cu scoruri financiare mai moderate, ceea ce indică o expunere directă asupra forței de muncă proprii mai degrabă decât un risc financiar imediat.

Față de exercițiul DMA din 2024, distribuția temelor pe matrice confirmă stabilitatea profilului de materialitate al companiei, cu ajustări de scor care reflectă evoluțiile legislative și operaționale ale anului de referință. Matricea constituie un instrument dinamic, care va fi actualizat periodic în funcție de modificările contextului de afaceri, ale cadrului de reglementare și ale așteptărilor părților interesate.



Cerințele de raportare aferente standardelor materiale și localizarea acestora în raport

Standard	Cerințe de prezentare a informațiilor (Disclosure Requirements)	Rezultat DMA	Statut raportare	Localizare/ Justificare
ESRS 2	BP-1, BP-2, GOV-1–5, SBM-1–3, IRO-1–2	Obligativu	Raportat integral	Cap. 1–3
ESRS E1	E1-1 – E1-9	Dublu material	Raportat integral	Cap. 4
ESRS E2	E2-1 – E2-6	Dublu material	Raportat integral	Cap. 4
ESRS E3	E3-1 – E3-5	Material impact	Raportat integral	Cap. 4
ESRS E4	E4-1 – E4-6	Material impact	Raportat integral	Cap. 4
ESRS E5	E5-1 – E5-6	Material impact	Raportat integral	Cap. 4
ESRS S1	S1-1 – S1-17	Material impact	Raportat integral	Cap. 5
ESRS S2	S2-1 – S2-5	Material impact	Raportat conform cerințelor aplicabile și introduse etapizat	Cap. 5
ESRS S3	S3-1 – S3-5	Material impact	Raportat conform cerințelor aplicabile	Cap. 5
ESRS S4	S4-1 – S4-5	Nematerial	Neraportat	Activitate exclusiv B2B; fără interacțiune directă cu consumatori finali (S4 evaluat ca nematerial în baza DMA).
ESRS G1	G1-1 – G1-6	Dublu material	Raportat integral	Cap. 2, 6

Tabel 3.15 Corelarea rezultatelor analizei de dublă materialitate cu cerințele de raportare și localizarea acestora (ESRS 2 IRO-2)

Conform ESRS 2 IRO-2, tabelul de mai sus prezintă corelarea dintre rezultatele analizei de dublă materialitate și cerințele de raportare aplicabile, indicând statutul raportării, localizarea acestora în cadrul raportului de sustenabilitate, precum și justificarea excluderii standardelor evaluate ca nemateriale.



IMPACTUL ASUPRA MEDIULUI ȘI STRATEGIA CLIMATICĂ

4. Impactul asupra mediului și strategia climatică (E1-E5)

Prezentul capitol prezintă performanța și cadrul de gestionare a aspectelor de mediu ale Oil Terminal S.A. aferente exercițiului financiar 2025, în conformitate cu ESRS E1–E5 din Regulamentul Delegat (UE) 2023/2772.

În urma analizei de dublă materialitate prezentate în capitolul 3, temele privind schimbările climatice, poluarea, resursele de apă, biodiversitatea și economia circulară au fost identificate ca fiind materiale, atât din perspectiva impactului asupra mediului, cât și a implicațiilor financiare asupra modelului de afaceri. Rezultatele relevă următoarea ierarhie: **E2 – Poluare este tema cu cel mai mare scor (14)**, urmată de **E1 – Schimbări climatice (12)**, **E3 – Resurse de apă (10)**, **E4 – Biodiversitate (8 impact / 5 financiar, clasificată drept parțial materială)** și **E5 – Economie circulară (7)**. Toate cele cinci teme depășesc pragul de materialitate și sunt raportate integral sau proporțional cu relevanța lor.

Pentru fiecare temă sunt prezentate politicile, acțiunile, țintele și indicatorii de performanță relevanți, precum și evaluarea riscurilor climatice fizice și de tranziție.

Având în vedere expunerea sectorului la riscurile climatice de tranziție și creșterea presiunilor de reglementare, gestionarea emisiilor de gaze cu efect de seră reprezintă un element esențial al strategiei climatice a societății. În acest context, sunt prezentate în continuare rezultatele inventarului emisiilor de gaze cu efect de seră și obiectivele de reducere asumate.

4.1. Context climatic și relevanță pentru modelul de afaceri

Sectorul de manipulare, care include prestații precum primirea, încărcarea și descărcarea țițeiului, produselor petroliere, petrochimice și chimice, precum și a altor produse lichide pentru import, export și tranzit, alături de activități de depozitare și tranzit al produselor petroliere, se află într-o zonă de expunere directă la riscurile climatice de tranziție. Acestea sunt determinate de accelerarea politicilor europene de decarbonizare și de transformarea structurală profundă a sistemului energetic. Inițiativa Fit for 55, extinderea mecanismului EU ETS, revizuirea Directivei privind emisiile industriale (IED) și creșterea cerințelor de transparență în cadrul CSRD determină o presiune tot mai mare asupra operatorilor din sectorul energetic și logistic.



Aceste evoluții influențează atât costurile de conformitate, cât și dinamica cererii pentru produse petroliere pe termen mediu și lung, generând riscuri financiare și operaționale, dar și oportunități asociate modernizării infrastructurii și creșterii eficienței energetice. În acest context, gestionarea emisiilor de gaze cu efect de seră devine un element esențial pentru menținerea competitivității și rezilienței modelului de afaceri.

Pentru Oil Terminal S.A., cuantificarea și monitorizarea emisiilor de GES reprezintă fundamentul definirii direcțiilor de eficientizare energetică, al planului de tranziție climatică și al alinierii progresive la obiectivele europene de neutralitate climatică.

4.2. Amprenta de carbon și obiectivele de reducere

Calculul emisiilor de gaze cu efect de sera este realizat în conformitate cu următorul cadru metodologic:

ELEMENT	REFERINȚĂ
STANDARD PRINCIPAL DE RAPORTARE	GHG Protocol – Corporate Accounting and Reporting Standard (rev. 2004)
EMISII SCOPE 2	GHG Protocol – Scope 2 Guidance (2015)
EMISII SCOPE 3	GHG Protocol – Corporate Value Chain Standard (2011)
STANDARD INTERNAȚIONAL	ISO 14064-1:2018
PLATFORMĂ UTILIZATĂ	Carbon Tool
FACTORI DE EMISIE COMBUSTIBILI	DEFRA 2025 (UK Government GHG Conversion Factors)
POTENȚIAL DE ÎNCĂLZIRE GLOBALĂ (GWP)	IPCC AR5
DETALII TEHNICE SUPLIMENTARE	Nota tehnică 4.NT (limite organizaționale, surse date, ipoteze calcul)

Tabel 4.1 Cadrul metodologic pentru calculul emisiilor de gaze cu efect de seră

Pentru energia electrică, factorul de emisie utilizat în metoda location-based este de 0,17972 kg CO₂e/kWh, conform datelor publicate de ANRE pentru anul 2024, reflectând mixul energetic național. În metoda market-based, factorul aplicat este de 0,22349 kg CO₂e/kWh (residual mix), corespunzător mixului de energie al furnizorilor de electricitate (Getica95). Raportarea duală, location-based și market-based, este realizată în conformitate cu GHG Protocol Scope 2 Guidance (2015), pentru a asigura comparabilitatea rezultatelor.

De menționat, factorii de emisie sunt pe 2024, fiind și cei mai recenti. Actualizarea lor ar avea loc în lunile iulie-august ale anului 2026.



4.2.1 Consumul de energie și mixul energetic

Consumul total de energie al Oil Terminal S.A. în exercițiul 2025 se compune din trei surse principale:

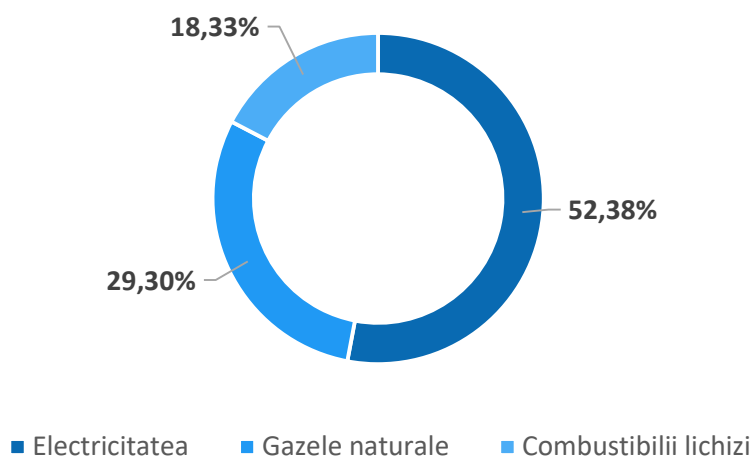
TIP SURSA	CANTITATE	CONVERSIE MWH	FURNIZOR
Energie electrică achiziționată din rețea	8.501.300 kWh	8.501,30	ENGIE
Gaze naturale pentru centralele Clayton	419.516 m ³	4.425,89	M.D.A. ENERGY
Gaze naturale pentru încălzire administrativă	31.320 m ³	330,43	M.D.A. ENERGY
Combustibili lichizi pentru flota proprie și echipamente benzină	26.950 kg	334,18	Diverși
Combustibili lichizi pentru flota proprie și echipamente motorină	223.179 kg	2.640,32	Diverși
TOTAL		16.232,12	

Tabel 4.2 Surse principale

Structura consumului energetic indică o dependență predominantă de energia electrică. Profilul energetic reflectă specificul activității de depozitare și tranzit, în care infrastructura electrică și sistemele auxiliare reprezintă principalii consumatori.

Ponderea ridicată a energiei electrice evidențiază relevanța măsurilor de eficiență energetică și a potențialei integrări a surselor regenerabile în vederea reducerii emisiilor Scope 2.

Distribuția consumului de energie pe surse



Grafic 4.1 Distribuția consumului de energie pe surse



Consumul total de gaze naturale în exercițiul 2025 a fost de 450.836 mc, echivalentul a 4.756,32 MWh (PCI = 10,55 kWh/mc). Din acest total, consumul aferent instalațiilor staționare raportat către Administrația Fondului pentru Mediu este de 4.539,02 MWh. Diferența reflectă consumuri care nu intră în perimetrul instalațiilor supuse obligației de raportare AFM și nu reprezintă o discrepanță metodologică, ci o delimitare diferită a perimetrului de raportare.

Valorile sunt coerente cu evidență primară și reflectă diferențe de perimetru de raportare, nu discrepanțe metodologice.

La data raportării, societatea nu produce energie din surse regenerabile, însă a inițiat un proiect de investiții în centrale fotovoltaice pentru autoconsum, aflat în etapa de proiectare și autorizare. În paralel, este analizată posibilitatea încheierii unor contracte de achiziție directă de energie regenerabilă (PPA).

În metoda location-based, factorul de emisie aplicat pentru Scope 2 reflectă structura mixului energetic național, care include o componentă regenerabilă (aproximativ 44% în 2024, conform AIB/ISPE).

Reducerea emisiilor Scope 2 va depinde atât de implementarea proiectelor proprii de producție regenerabilă și măsuri de eficiență energetică, cât și de evoluția mixului energetic național, elemente care vor influența traiectoria de decarbonizare pe termen mediu.

4.2.2 Emisiile Scope 1, 2, 3

Inventarul emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) aferent perioadei 1 ianuarie – 31 decembrie 2025 a fost realizat utilizând o platformă specializată de calcul al amprente de carbon, în conformitate cu GHG Protocol și ISO 14064-1:2018.

Rezultatele sunt prezentate în conformitate cu cerințele ESRS E1, incluzând politicile relevante, măsurile implementate, indicatorii de performanță și direcțiile privind stabilirea țintelor de reducere a emisiilor.

Metodologia de calcul aplicată este consecventă cu cea utilizată în exercițiul financiar precedent, nefiind înregistrate modificări privind limitele organizaționale, categoriile incluse sau abordarea de calcul.

Inventarul este elaborat în baza următoarelor cadre metodologice:

- GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard (rev. 2004)
- GHG Protocol Scope 2 Guidance (2015)
- GHG Protocol Corporate Value Chain (Scope 3) Standard (2011)
- ISO 14064-1:2018



Datele primare utilizate provin din evidențe contabile privind consumurile de combustibili și energie, documente justificative pentru achiziții și servicii, documente privind gestionarea deșeurilor, foi de parcurs și registre de deplasări, precum și dintr-un sondaj intern privind naveta angajaților. În total, au fost procesate 775 de înregistrări aferente Scope 1, Scope 2 și categoriilor relevante de Scope 3.

Limitele organizaționale sunt definite conform abordării controlului operațional prevăzute de GHG Protocol.

DOMENIUL DE APLICARE 1	
EMISII DIRECTE DIN SURSE DEȚINUTE SAU CONTROLATE DE COMPANIE	Include emisii din combustie staționară (gaze naturale), combustie mobilă (flota proprie) și emisii fugitive din echipamente de refrigerare. Calculul este realizat pe baza consumurilor efective înregistrate și a datelor tehnice disponibile pentru echipamentele utilizate, în conformitate cu abordarea controlului operațional prevăzută de GHG Protocol.
DOMENIUL DE APLICARE 2	
EMISII INDIRECTE DIN ENERGIA ACHIZIȚIONATĂ (ELECTRICITATE)	Include emisiile aferente energiei electrice achiziționate, calculate prin metodele location-based și market-based, în conformitate cu GHG Protocol Scope 2 Guidance. Factor de emisie location-based: 0,17972 kg CO ₂ e/kWh (ANRE 2024, mix energetic național). Factor de emisie market-based: 0,22349 kg CO ₂ e/kWh (mix rezidual). Actualizarea factorului location-based față de anul precedent reflectă modificarea mixului energetic național și poate afecta comparabilitatea valorilor Scope 2 raportate.
DOMENIUL DE APLICARE 3	
ALTE EMISII INDIRECTE DE-A LUNGUL LANȚULUI VALORIC	Emisiile sunt calculate utilizând abordarea bazată pe activitate (activity-based), pe baza datelor operaționale interne și a factorilor de emisie relevanți (inclusiv DEFRA 2025 pentru transport și factori IEA pentru consumul energetic asociat muncii la distanță). Categoriile incluse: bunuri și servicii achiziționate, bunuri de capital, deșeuri generate, activități legate de combustibil și energie (upstream), călătorii de afaceri și naveta angajaților. Categoriile neaplicabile (transportul, procesarea sau utilizarea produselor vândute) au fost excluse în mod justificat, având în vedere modelul de afaceri al societății.

Tabel 4.3 Domeniul de aplicare și parametrii metodologici ai inventarului GES

Aplicând metodologia descrisă mai sus, societatea a cuantificat emisiile aferente Scope 1, Scope 2 și Scope 3 pentru exercițiul financiar 2025. Rezultatele sunt prezentate mai jos, împreună cu analiza comparativă față de anul precedent.

	CATEGORIE	EMISII (TCO ₂ E)	PROCENT
SCOPE 1	Combustibil ars la fața locului	933,231	50,21%
	Combustie de combustibil sursă mobilă	763,895	41,10%
	Echipamente de refrigerare și răcire cu aer	161,616	8.69%



	CATEGORIE	EMISII (TCO ₂ E)	PROCENT
SCOPE 2	Electricitate achiziționată (bazat pe amplasament)	1.527,854	100.00%
SCOPE 2	Electricitate achiziționată (bazat pe piață)	1.899,956	100.00%
SCOPE 3	Deșeuri generate	732,252	31.59%
	Bunuri și servicii achiziționate	671,872	28,98%
	Activități legate de combustibil și energie	687,276	29.65%
	Bunuri de capital	158,068	6.82%
	Naveta angajaților	54,114	2.33%
	Călătorii de afaceri	14,715	0.63%

Tabel 4.4 Calcul amprenta de carbon anul 2025 (defalcăt)

Emisiile Scope 1 indică o dependență relevantă de combustia gazelor naturale, principala sursă directă de emisii a societății. Profilul Scope 1 reflectă specificul infrastructural al activității, în care sistemele termice și echipamentele auxiliare contribuie semnificativ la amprenta operațională.

Diferența dintre valorile Scope 2 calculate prin metodele bazată pe amplasare (location-based) și bazată pe piață (market-based) evidențiază absența achiziției de energie cu garanție de origine, ceea ce conduce la o expunere mai ridicată în abordarea bazată pe piață. Această diferență indică un potențial imediat de optimizare prin instrumente contractuale, precum garanții de origine sau contracte de tip PPA, independent de modificările operaționale.

La nivelul Scope 3, trecerea de la estimări de tip spend-based la o abordare activity-based îmbunătățește semnificativ acuratețea inventarului și consolidează robustețea raportării. Ponderea ridicată a emisiilor din lanțul valoric confirmă faptul că o parte substanțială a amprentei totale este generată în afara limitelor operaționale directe, ceea ce implică necesitatea integrării criteriilor climatice în procesele de achiziții și în colaborarea cu partenerii.

CATEGORIE DE EMISII	EMISII (TCO ₂ E) LOCATION BASED	EMISII (TCO ₂ E) MARKET BASED
SCOPE 1	1.858,742	1.858,742
SCOPE 2	1,527.854	1.899,956
SCOPE 3	2.318,298	2.318,298
TOTAL AMPRENTĂ AN 2025	5.704,894	6.076,996

Tabel 4.5 Calcul amprentă de carbon anul 2025 - total



Amprenta de carbon totală a societății în anul 2025 indică un profil relativ echilibrat între emisiile directe (Scope 1), emisiile asociate energiei electrice (Scope 2) și emisiile din lanțul valoric (Scope 3), fără o concentrare excesivă într-o singură categorie.

Ponderea ridicată a Scope 3 (aproximativ 40% din total) confirmă faptul că o parte semnificativă a impactului climatic este generată în afara limitelor operaționale directe, prin achiziții, gestionarea deșeurilor și activități upstream. Această structură este specifică operatorilor de infrastructură portuară și logistică și evidențiază importanța integrării criteriilor climatice în procesele de achiziție și în colaborarea cu partenerii.

Diferența dintre rezultatele obținute prin metoda bazată pe amplasare (location-based) și metoda bazată pe piață (market-based) subliniază influența mecanismelor contractuale de achiziție a energiei asupra amprentei totale și indică existența unor pârghii de reducere care nu depind exclusiv de modificările tehnologice sau operaționale, ci și de strategia de aprovizionare energetică.

Captarea și stocarea GES (E1-7)

Oil Terminal S.A. nu operează și nu finanțează proiecte de captare, utilizare sau stocare a dioxidului de carbon (CCUS). Prezenta declarație este formulată în conformitate cu cerințele E1-7 §58–59 din ESRS E1.

Prețul intern al carbonului (E1-8)

Societatea nu aplică un preț intern al carbonului în procesul decizional de investiții la data raportului. Posibilitatea introducerii unui mecanism de preț național (shadow carbon price) este în evaluare și va fi integrată în planul de tranziție climatică.

Obiective de reducere a emisiilor (E1-4)

În exercițiul financiar 2025, Oil Terminal S.A. nu a adoptat încă ținte cantitative formale de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră (GES), aprobate de Consiliul de Administrație. În conformitate cu principiul „comply or explain” prevăzut de ESRS E1-4, lipsa unor ținte aprobate este justificată prin faptul că anul 2025 reprezintă primul exercițiu de raportare integrală a emisiilor GES, care permite stabilirea unui an de bază robust și comparabil.

Direcțiile strategice prezentate în raportul de sustenabilitate 2024, inclusiv analiza unui potențial interval orientativ de reducere până în 2030, au fost menținute ca referință preliminară. În cursul anului 2025, societatea a trecut la etapa de fundamentare tehnică și financiară a acestor direcții, în vederea stabilirii unor ținte cantitative realiste, corelate cu planul multianual de investiții (CapEx 2025–2026 în valoare totală de 90,341 milioane RON).



Pe termen scurt (2025–2026), compania implementează un pachet de măsuri cu impact direct asupra emisiilor Scope 2: modernizarea iluminatului prin tehnologie LED, modernizarea posturilor de transformare și proiectarea centralelor fotovoltaice pentru autoconsum. Pentru categoria mediu și eficiență energetică este alocat un buget de 8,9 milioane RON. Rezultatele acestor investiții vor sta la baza stabilirii anului de bază și a cuantificării reducerilor viitoare.

Pe termen mediu (2027–2030), societatea are în vedere creșterea ponderii energiei regenerabile în consumul propriu (inclusiv analiza contractelor de tip PPA), implementarea unui program structurat de reducere a emisiilor Scope 1 și Scope 2 și optimizarea consumurilor prin digitalizare operațională. Țintele cantitative vor fi derivate din performanța energetică reală obținută în perioada 2025–2026 și vor fi supuse aprobării Consiliului de Administrație în exercițiul financiar 2026.

În ceea ce privește Scope 3, compania continuă procesul de colectare și validare a datelor din lanțul valoric, în vederea evaluării relevanței și includerii progresive a acestora în arhitectura viitoarelor ținte climatice.

Pe termen lung (post-2030), Oil Terminal S.A. explorează diversificarea surselor de energie și integrarea combustibililor alternativi (biocombustibili, HVO, SAF, metanol), extinderea investițiilor în tehnologii cu emisii reduse și alinierea progresivă la obiectivul de neutralitate climatică al Uniunii Europene până în 2050.

În contextul EU ETS, societatea analizează oportunitatea valorificării reducerilor de emisii rezultate din investițiile în eficiență energetică și energie regenerabilă, în măsura în care cadrul de reglementare aplicabil permite generarea și comercializarea certificatelor aferente.

Cadrul de guvernare descris la secțiunea GOV-3 asigură mecanismul de integrare a viitoarelor ținte climatice în schemele de remunerare variabilă ale conducerii. Odată aprobate formal, țintele de reducere a emisiilor (Scope 1 și Scope 2) vor fi incluse în indicatorii cheie de performanță (ICP) aferenți contractelor de mandat, consolidând legătura directă între performanța climatică și remunerație.

4.3. Riscuri legate de schimbările climatice

Schimbările climatice reprezintă un factor cu relevanță strategică pentru activitatea societății, atât prin impactul potențial asupra infrastructurii și operațiunilor, cât și prin evoluția cadrului de reglementare și a pieței energetice. În urma analizei de dublă materialitate, riscurile asociate temei E1 au fost evaluate ca fiind semnificative, atât din perspectiva impactului asupra mediului, cât și a implicațiilor financiare.



În acest context, societatea analizează riscurile climatice pe două dimensiuni complementare, respectiv riscuri fizice și riscuri de tranziție. Acestea sunt prezentate în continuare, împreună cu principalele măsuri de gestionare, integrate în sistemul intern de management al riscurilor.



Riscuri fizice

Expunerea geografică la Marea Neagră implică vulnerabilități asociate creșterii nivelului mării și intensificării fenomenelor meteorologice extreme (furtuni, precipitații abundente, inundații costiere). Acestea pot afecta infrastructura portuară și operațiunile desfășurate la dantele operative. De asemenea, temperaturile extreme pot influența consumul energetic al instalațiilor, iar precipitațiile intense pot suprasolicita sistemele de drenaj. Investițiile prevăzute pentru modernizarea infrastructurii de drenaj (SP Sud) contribuie la diminuarea acestor riscuri.



Riscuri de tranziție

Evoluția cadrului de reglementare european, inclusiv extinderea EU ETS, revizuirea Directivei IED și mecanisme precum CBAM, poate genera creșterea costurilor de conformitate și presiuni suplimentare asupra modelului de afaceri. Pe termen mediu și lung, tendința de reducere a consumului de produse petroliere și creșterea prețului carbonului reprezintă riscuri strategice pentru operatorii de infrastructură asociați sectorului energetic.

Evaluarea acestor riscuri este integrată în Registrul de riscuri al societății, care cuprinde 119 riscuri identificate la 31 decembrie 2025 și gestionate de 33 de structuri funcționale (Capitolul 6).

Conform extrasului din Registrul riscurilor companiei la 31.12.2025, principalele riscuri încadrate în zona de tolerare ridicată și scăzută vizează: riscul nerecuperării sumelor datorate de debitori (Departamentul Juridic), riscul întârzierii plății salariilor (HR/IT), riscul de securitate cibernetică (IT) și riscul privind calitatea personalului de laborator (Laborator – tolerare scăzută).

Din totalul de 119 riscuri corporative, 110 sunt încadrate în sfera ESG și sunt reflectate în tabelul utilizat în cadrul raportării de durabilitate. Acestea acoperă cele trei dimensiuni: aproximativ 50 de mediu, 50 de guvernanta și 10 sociale și sunt identificate și evaluate de 33 de structuri funcționale în cadrul procesului de analiză de dublă materialitate.

În anul 2025, societatea nu a înregistrat amenzi sau sancțiuni pentru încălcări ale legislației de mediu. Există un singur litigiu în curs, reprezentat de o plângere contravențională în valoare de 2.500 lei.

Aplicarea dispozițiilor tranzitorii (E1-9)

În conformitate cu prevederile tranzitorii din ESRS 1, anexa C, societatea utilizează opțiunea de a prezenta exclusiv evaluarea calitativă a efectelor financiare ale riscurilor climatice în primii trei ani



de raportare CSRD. Cuantificarea impactului financiar va fi realizată ulterior, pe baza analizelor de scenarii climatice aliniate la obiectivele Acordului de la Paris de 1,5 °C și 2 °C.

Scenariile de referință utilizate pentru evaluarea calitativă sunt **IEA Net Zero Emissions by 2050 (NZE)** pentru riscurile de tranziție și **IPCC SSP2-4.5** pentru riscurile fizice. Analiza cantitativă a efectelor financiare va fi realizată conform calendarului ESRS.

4.4. Strategia de adaptare și tranziție climatică

Oil Terminal S.A. se află în curs de elaborare a unui plan de tranziție climatică structurat, care va include:

- obiective de reducere a emisiilor GES pe termen scurt (2026-2027), mediu (2028-2030) și lung (post-2030);
- investiții în eficiență energetică și surse regenerabile;
- evaluarea scenariilor climatice și a rezilienței infrastructurii.

Planul va fi supus aprobării Consiliului de Administrație în cursul anului 2026, iar țintele cantitative de reducere a emisiilor vor fi derivate din rezultatele măsurilor de eficiență energetică implementate.

Politici și acțiuni de mediu (E1-2, E1-3)

Politicile de gestionare a consumului de energie implementate de societate cuprind trei axe principale. Prima axă vizează modernizarea iluminatului, prin înlocuirea corpurilor de iluminat tradiționale cu tehnologia LED pe toate cele trei platforme. A doua axă privește modernizarea infrastructurii electrice, incluzând refacerea posturilor de transformare și a punctelor de conexiune. A treia axă cuprinde proiectele viitoare: proiectarea centralelor fotovoltaice destinate autoconsumului și analiza contractelor PPA. Aceste măsuri vizează în principal reducerea emisiilor Scope 2 și sunt finanțate din bugetul de investiții detaliat în secțiunea următoare.

Resursele financiare alocate acțiunilor de mediu (E1-3)

Pentru exercițiul financiar 2025, cheltuielile totale de capital (CapEx) realizate de societate au totalizat 90.340,72 mii lei.

În conformitate cu evaluarea efectuată în baza Regulamentului (UE) 2020/852 privind Taxonomia UE, investițiile aliniate la criteriile tehnice aplicabile au însumat 8.437,93 mii lei, reprezentând 9,34% din CapEx total aferent anului 2025. Diferența de 81.902,79 mii lei (90,66%) reprezintă investiții neeligibile sau nealinate în sensul Taxonomiei UE.



Investițiile aliniate identificate pentru anul 2025 includ:

- reînnoirea colectării și tratării apelor uzate – 6.049 mii lei;
- modernizări și eficientizarea structurii interne de energie electrică – 688 mii lei;
- reabilitări de clădiri cu impact asupra eficienței energetice – 1.700 mii lei.

PROIECT	INTERVENȚIE REALIZATĂ	EFFECT
SEPARATOR CRYSTAL	Modernizare și repunere în funcțiune	Îmbunătățirea calității apelor uzate
SISTEM DE DRENAJ APE PLUVIALE ȘI TEHNOLOGICE – SECȚIA PLATFORMA SUD	Proiectare și execuție	Gestionarea apelor pluviale și tehnologice (impact direct asupra performanței de mediu)
INSTALATIA DE ILUMINAT – SECȚIA PLATFORMA PORT	Modernizare sistem iluminat	Reducerea consumului de energie electrică și creșterea eficienței operaționale
MODERNIZARE REZERVOARE T26S, T29S ȘI CONSTRUIRE REZERVOR 30P	Modernizare/construcție cu integrarea celor mai bune practici tehnice (inclusiv măsuri tehnice de prevenire a pierderilor de produs și sisteme de retenție)	Creșterea siguranței operaționale, reducerea riscurilor de poluare și limitarea emisiilor fugitive asociate operării infrastructurii de stocare

Tabel 4.6 Principalele investiții cu impact asupra performanței de mediu – 2025

Aceste investiții contribuie la obiectivele de mediu prevăzute de Taxonomia UE, în special în ceea ce privește utilizarea durabilă a resurselor de apă, prevenirea poluării și eficiență energetică, conform analizei detaliate prezentate în Capitolul 7.

4.5. Poluarea și gestionarea substanțelor periculoase (E2)

Pentru un operator de infrastructură portuară specializat în manipularea și depozitarea produselor petroliere și chimice, prevenirea poluării reprezintă o prioritate operațională și un element central al managementului riscurilor. Activitățile desfășurate implică utilizarea și stocarea unor substanțe cu potențial impact asupra apei, aerului și solului, ceea ce justifică evaluarea temei E2, Poluare, ca fiind cea mai materială în analiza de dublă materialitate.

Gestionarea acestor riscuri este realizată printr-un sistem integrat care combină conformitatea cu reglementările aplicabile, investițiile în infrastructură de prevenire și control, monitorizarea periodică a emisiilor și capacitatea internă de intervenție în situații de urgență. În continuare sunt prezentate principalele măsuri și rezultate aferente acestei teme.

Societatea este clasificată ca obiectiv SEVESO, prag superior, conform Legii nr. 59/2016 privind transpunerea Directivei SEVESO III, și dispune de un Serviciu Privat pentru Situații de Urgență de tip P3, cu 88 de persoane, asigurând capacitatea internă de răspuns la incidente majore. Cele trei amplasamente operaționale dețin autorizații de mediu valabile. Autorizațiile pentru Secția



Platforma Port și Secția Platforma Nord au fost actualizate în anul 2024, iar pentru Secția Platforma Sud ultima revizuire a autorizației de mediu a fost efectuată în anul 2025.

Investiții în prevenirea poluării (E2-2, E2-3)

Gestionarea riscurilor de poluare este susținută printr-un program continuu de investiții în infrastructura de prevenire și control. Proiectele prioritare includ modernizarea separatorului Cristal, pentru îmbunătățirea tratării apelor uzate, implementarea sistemului de drenaj SP Sud, pentru gestionarea apelor pluviale și tehnologice, precum și modernizarea sistemelor PSI și a celor de detecție perimetrală. Aceste măsuri reduc probabilitatea incidentelor și contribuie la menținerea conformității cu cerințele de autorizare.

Monitorizarea aerului (E2-4)

E emisiile atmosferice sunt monitorizate trimestrial de un laborator acreditat RENAR, iar rezultatele pentru trimestrul IV 2025 confirmă încadrarea în limitele legale aplicabile. Monitorizarea periodică și verificările independente consolidează controlul operațional și reduc riscul de neconformitate.

Indicator	Val. măsurată	Limită admisă	Ref.	Status
COV total	0 ppm	–	–	Conform
Benzen	0 ppm	10(5) µg/m ³	L104/2011	Conform
Toluen	0 ppm	1.000 µg/m ³	OMS	Conform

Tabel 4.7 Calitatea aerului

Monitorizarea apei uzate (E2-4)

Calitatea apelor uzate preepurate în separatoare gravitaționale este monitorizată lunar, conform autorizației de gospodărire a apelor nr. 149/02.12.2025 și standardului NTPA 002/2005. Rezultatele pentru decembrie 2025 sunt prezentate în tabelul următor:

Parametru	Unit.	Interval	Limită NTPA	Marjă	Status
pH	unit. pH	7,32 - 7,47	6,5 - 8,5	-	Conform
SET	mg/l	10,2 - 12,6	30	58- 66 %	Conform
MTS	mg/l	136 - 146	350	58- 61 %	Conform
CCO-Cr	mg/l	212 - 263	500	47- 58 %	Conform
CBO5	mg/l	126 - 172	300	43- 58 %	Conform
Sulfuri + H ₂ S	mg/l	0,5 - 0,6	1	40- 50 %	Conform
Produse petroliere	mg/l	5,3 - 6,9	10	31- 47 %	Conform
Azot amoniacal	mg/l	5,1 - 5,4	30	82- 83 %	Conform

Tabel 4.8 Indicatori calitate ape uzate



Toate valorile măsurate se încadrează confortabil sub limitele admise NTPA 002/2005, cu marje de siguranță cuprinse între 31% (produse petroliere) și 83% (azot amoniacal), confirmând eficacitatea tratării primare în separatoare gravitaționale. Indicatorii de calitate a apelor uzate sunt relevanți și pentru secțiunea 4.6, întrucât evacuarea se face în rețeaua de canalizare portuară.

Monitorizarea solului (E2-4)

Calitatea solului este monitorizată semianual de laboratorul acreditat ALS Life Sciences Romania SRL (LI 815), cu pragurile de alertă și intervenție stabilite de Ordinul 756/1997 pentru utilizare mai puțin sensibilă:

Parametru	Unit.	5 cm	30 cm	Prag alertă	Prag interv.	Status
Cadmium	mg/kg	<0,800	<0,800	5	10	Conform
Crom	mg/kg	23,2 - 38,8	23,3 - 40,9	300	600	Conform
Cupru	mg/kg	21,8 - 36,4	21,0 - 43,6	250	500	Conform
Mangan	mg/kg	502 - 892	508 - 770	2.000	4.000	Conform
Nichel	mg/kg	26,1 - 35,3	26,2 - 35,0	200	500	Conform
Plumb	mg/kg	13,6 - 77,3	13,0 - 83,6	250	1.000	Conform
Zinc	mg/kg	55,4 - 140	45,1 - 151	700	1.500	Conform
HAP	mg/kg	0,216 - 18,4	0,272 - 13,0	25	-	Conform
TPH	mg/kg	43,1 - 712	56,7 - 746	1.000	-	Conform

Tabel 4.9 Indicatori calitate sol

Toate concentrațiile se situează sub pragurile de alertă. Rezultatele monitorizării solului sunt relevante și pentru secțiunea 4.6, întrucât constituie principalul instrument de monitorizare indirectă a impactului asupra biodiversității la nivelul amplasamentelor.

Substanțe preocupante și de îngrijorare extremă (E2-5, E2-6)

În calitate de obiectiv SEVESO, prag superior, societatea gestionează substanțe și amestecuri clasificate ca periculoase, în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 1272/2008 (CLP). Evidența acestora este menținută pe baza fișelor cu date de securitate (SDS) furnizate de producători și este actualizată în conformitate cu cerințele legale aplicabile. Manipularea și depozitarea se realizează potrivit procedurilor interne de prevenire a scurgerilor și de intervenție în situații de urgență. La data raportului, pe baza informațiilor disponibile din documentația tehnică a produselor manipulate, societatea nu produce și nu introduce pe piață substanțe incluse pe lista substanțelor candidate (Candidate List) publicată de ECHA în temeiul articolului 59 din Regulamentul (CE) nr. 1907/2006 (REACH). În cazul în care anumite componente ale



amestecurilor sunt clasificate drept SVHC, acestea sunt gestionate în conformitate cu cerințele legale aplicabile și cu autorizațiile de mediu deținute.

În anul 2025 nu au fost înregistrate incidente de securitate sau evenimente cu impact semnificativ asupra mediului asociate manipulării substanțelor periculoase.

Efectele financiare ale poluării (E2-6)

În perioada 2025–2026, societatea a implementat investiții de conformitate cu impact asupra prevenirii și gestionării riscurilor de poluare, incluzând modernizarea separatorului pentru epurarea apelor uzate și îmbunătățirea sistemelor de drenaj al apelor pluviale și tehnologice.

În exercițiul financiar 2025 nu au fost înregistrate amenzi, sancțiuni sau acțiuni în instanță legate de incidente de poluare. La 31 decembrie 2025 nu există provizioane constituite pentru obligații de mediu.

4.6. Biodiversitatea și ecosistemele (E4)

Tema E4 (Biodiversitate și ecosisteme) a fost evaluată în cadrul analizei de dublă materialitate cu un scor de 8 pe dimensiunea impactului și 5 pe dimensiunea financiară, fiind clasificată ca temă parțial materială. Nivelul de materialitate reflectă specificul amplasamentelor societății, situate în zona portuară industrială, fără suprapunere cu arii naturale protejate.

Cadrul de prevenire și control

Prevenirea impactului asupra biodiversității este integrată în procesul de autorizare a investițiilor. Toate proiectele parcurg procedura de Evaluare a Impactului asupra Mediului (EIA), iar autoritatea competentă poate solicita studii suplimentare privind biodiversitatea, dacă este cazul. Această procedură reprezintă principalul mecanism de identificare și reducere a impactului potențial înainte de implementarea proiectelor.

Societatea nu desfășoară activități și nu operează infrastructură în arii protejate Natura 2000. Suprafața totală deținută este de aproximativ 150 ha, integral situată în zone industriale portuare. În ultimii 10 ani nu au fost înregistrate deversări sau incendii extinse în afara incintelor operaționale.

Măsuri de protecție și monitorizare

Abordarea societății este fundamentată prin Politica privind biodiversitatea și include măsuri specifice de prevenire și atenuare a impactului, precum aplicarea procedurii EIA pentru proiectele noi, prevenirea și reducerea impactului operațional asupra faunei și florei, respectarea strictă a condițiilor din autorizațiile de mediu și integrarea cerințelor de protecție a ecosistemelor în proiectele de investiții.



Monitorizarea impactului se realizează indirect, prin analiza periodică a calității solului și apei și prin studii de specialitate relevante pentru ecosistemele costiere din proximitatea operațiunilor.

Având în vedere amplasarea exclusiv industrială și absența interacțiunii directe cu arii naturale protejate, societatea nu a stabilit ținte cantitative specifice pentru biodiversitate. Cu toate acestea, compania analizează oportunități de contribuție pozitivă la nivel local, inclusiv acțiuni de îmbunătățire a spațiilor verzi și inițiative de regenerare ecologică în colaborare cu parteneri instituționali.

Suprafața operațională și reconversia Sectia Platforma Nord (E4-5)

Cele trei amplasamente ale societății sunt situate în zona portuară Constanța:

	AMPLASAMENT	SUPRAFAȚĂ	STATUS / ROL
	Secția Platforma Sud	~100 ha	Platformă principală operațională
	Secția Platforma Port	-	Situată în incinta Portului Constanța
	Secția Platforma Nord	~38 ha	Dezafectată de peste 10 ani

Tabel 4.10 Suprafața și utilizarea operațională a amplasamentelor societății

Proiectul de regenerare a Platformei Nord, dezvoltat în parteneriat cu Iulius Real Estate, prevede transformarea unei platforme industriale inactive de circa 38 de hectare din centrul Constanței într-un ansamblu urban integrat, ca parte a unei investiții estimate la peste 800 milioane euro. Inițiativa include un proces extins de bioremediere a solului și apei, urmat de reconversia zonei într-un teren urban sustenabil, cu impact pozitiv asupra mediului și comunității locale.

Efectele financiare și dependențele de servicii ecosistemice (E4-2)

Efectele financiare directe asociate biodiversității nu sunt cuantificate, în absența incidentelor de mediu sau a amplasamentelor situate în arii naturale protejate. Costurile relevante privind protecția mediului natural sunt integrate preventiv în procedurile EIA și în programele de monitorizare a solului și apei.

Din perspectiva dependenței de servicii ecosistemice (ESRS E4-2), activitatea societății beneficiază indirect de stabilitatea zonei costiere și de protecția naturală împotriva eroziunii marine, elemente care contribuie la integritatea infrastructurii portuare. Deteriorarea acestor servicii ecosistemice ar putea genera costuri suplimentare de protecție sau consolidare a infrastructurii, însă la data raportării riscul este evaluat că scăzut.



4.7. Resursele de apă și resursele marine (E3)

Politici și cadru de reglementare (E3-1)

Gestionarea resurselor de apă este realizată în baza autorizației de gospodărire a apelor nr. 149/02.12.2025, valabilă până la 02.12.2028, care reglementează alimentarea cu apă și evacuarea apelor uzate pentru toate cele trei secții operaționale. Parametrii de calitate ai apelor uzate sunt monitorizați în conformitate cu NTPA 002/2005, iar rezultatele confirmă respectarea limitelor autorizate. Cadrul de reglementare asigură controlul volumelor captate și al calității evacuărilor, reducând riscul de impact asupra receptorilor naturali.

Acțiuni de gestionare și prevenire (E3-2, E3-3)

Societatea implementează investiții dedicate reducerii riscului de poluare a apei și optimizării infrastructurii de gestionare a apelor tehnologice și pluviale. Proiectele principale, susținute financiar din bugetul de CapEx, includ:

- **Modernizarea separatorului Crystal (4,48 mil. RON alocați în 2025), pentru îmbunătățirea tratării și preepurării apelor uzate;**
- **Implementarea sistemului de drenaj la Secția Platforma Sud (1,425 mil. RON bugetați pentru 2025–2026), destinat gestionării eficiente a apelor pluviale și tehnologice.**

Monitorizarea lunară a indicatorilor de calitate confirmă încadrarea constantă sub limitele autorizate, evidențiind eficiența măsurilor tehnice implementate.

Consumul de apă (E3-4)

Consumul total de apă în exercițiul 2025 a fost de 325.262,00 m³, distribuit între cei trei furnizori și cele trei secții operaționale. Apa tehnologică și potabilă este utilizată în principal pentru producerea aburului în centralele proprii, spălarea canalelor tehnologice și curățarea sistemelor de canalizare, în timp ce apa din subteran și din Marea Neagră este captată pentru rezervele de apă destinate protecției la incendiu (PSI).

Profilul consumului reflectă caracterul industrial al activității, bazat pe depozitare și tranzit, fără a implica procese de producție cu utilizare intensivă a apei. Nu au fost înregistrate restricții operaționale sau incidente legate de disponibilitatea resursei în anul de raportare.

Furnizor	Secție	Cantitate (m ³)	Utilizare
RAJA S.A.	Nord	48.927,00	Potabilă/tehnologică
RAJA S.A.	Sud	54.291,00	Potabilă/tehnologică
C.N. APM Constanța	Port (Mol 5)	48.027,00	Potabilă/tehnologică
C.N. APM Constanța	Port	62.894,00	Tehnologică (canal)



Furnizor	Secție	Cantitate (m ³)	Utilizare
C.N. APM Constanța	Port	42.306,00	Apă tratată / PSI
ABADL	Sud	51.482,00	Apă din subteran (puțuri) / PSI
ABADL	Nord	17.335,00	Apă din Marea Neagră / PSI
TOTAL		325.262,00	

Tabel 4.11 Consumul de apă pe furnizori și secții

Stresul hidric și diversificarea surselor (E3-5)

Conform analizei WRI Aqueduct, zona Constanța se încadrează în categoria de stres hidric mediu-scăzut (low-medium). Sursele de apă sunt diversificate pe trei furnizori, ceea ce reduce riscul de dependență de un singur operator. Forajele proprii (3 puțuri pe Secție Platforma Nord și Secție Platforma Sud) sunt utilizate strict pentru rezerve PSI (protecție la incendiu).

Impactul asupra resurselor marine

Secție Platforma Port (Mol 5) utilizează apă de mare exclusiv pentru instalațiile de aducțiune aferente sistemelor de stingere a incendiilor (PSI). Evacuarea apelor uzate, preepurate în separatoarele gravitaționale, se realizează în rețeaua de canalizare portuară administrată de C.N. APMC, fără evacuări directe în mediul marin. În ultimii 10 ani nu au fost înregistrate deversări accidentale în mare, fapt care confirmă eficacitatea măsurilor preventive descrise în secțiunea 4.5.

4.8. Economia circulară și gestionarea deșeurilor (E5)

Politici și cadru de reglementare (E5-1)

Tema E5 (Economia circulară) a depășit pragul de materialitate în analiza dublă materialitate (scor 7), reflectând relevanța gestionării deșeurilor pentru un operator de infrastructură industrială. Activitățile societății sunt reglementate prin cadrul legislativ național aplicabil (OUG 92/2021, HG 856/2002, Legea 132/2010, HG 1061/2008, OUG 5/2015), cu aplicarea ierarhiei deșeurilor: prevenire, pregătire pentru reutilizare, reciclare, alte operațiuni de valorificare și eliminare.

Modelul operațional, bazat pe tranzit și depozitare, generează în principal deșeuri din activități de mentenanță, curățare a rezervoarelor și modernizare a infrastructurii, nu din procese de producție.

Acțiuni de economie circulară (E5-2)

Societatea aplică colectarea selectivă pe amplasament și direcționează fluxurile de deșeuri către operatori autorizați, cu prioritate pentru valorificare. Deșeurile cu conținut de țiței sunt valorificate energetic (R1), sau prin refacerea uleiurilor uzate (R9), în timp ce deșeurile metalice



rezultate din modernizări sunt trimise spre reciclare (R12). Deșeurile de echipamente electrice și electronice (DEEE) și cele conținând agenți frigorifici sunt gestionate prin operatori specializați, în deplină conformitate cu cerințele legale.

Un program anual de prevenire a deșeurilor este menținut și actualizat constant, fiind disponibil publicului pe site-ul societății.

Fluxuri de resurse și durată de viață (E5-4)

Întrucât societatea nu desfășoară activități de producție, consumul de materii prime este limitat la materiale auxiliare și echipamente destinate infrastructură și mentenanță. În anul 2025, valoarea activelor fixe intrate a fost de 3,16 mil. RON, predominând echipamentele de infrastructură (60%) și aparatura de laborator (28 %).

Durata de viață utilă a echipamentelor achiziționate este cuprinsă între 2 și 9 ani (în principal 4-6 ani), ceea ce implică un ciclu controlat de înlocuire și potențial de recuperare a materialelor la sfârșitul utilizării.

Generarea și gestionarea deșeurilor (E5-5)

În exercițiul financiar 2025, societatea a generat 19.286,34 tone de deșeuri, dintre care 14.300,19 tone reprezintă deșeuri periculoase, provenite în principal din activități de curățare, mentenanță și gestionare a reziduurilor petroliere. Fluxul dominant îl constituie deșeurile cu conținut de țitei, cu impact semnificativ asupra emisiilor Scope 3 - Categoria 5 (732,252 t CO₂e).

Conform evidențelor de trasabilitate aferente anului 2025, rata de valorificare a deșeurilor predate operatorilor autorizați a fost de 89,17%, calculată ca raport între cantitățile direcționate către operațiuni de valorificare (14.090,50 tone) și totalul cantităților predate (15.802,08 tone). Raportat la totalul deșeurilor generate, rata de valorificare depășește 90%, diferența reprezentând stocuri temporare aflate pe flux operațional.

Din perspectiva economiei circulare, tratarea deșeurilor periculoase s-a realizat prin:

- operațiuni R9 (regenerarea uleiurilor uzate)-5.930,98 tone, reprezentând forma principală de reintroducere a materialelor în circuitul economic;
- operațiuni R1/R12 (recuperare energetică și deviere de la depozitare)- 4.471,60 tone, aplicate fracțiilor puternic contaminate.

Eliminarea definitivă prin operațiuni D5/D8 s-a menținut la un nivel redus, fiind asociată în principal deșeurilor municipale (1.206,52 tone) și solului contaminat rezultat din intervenții punctuale (504,92 tone).



Flux	Cod deșeu	Descriere	Cantitate (t)	Op.	Categorie
Valorificare	13.07.03*	Deșeuri uleioase / combustibili	5.930,98	R9	Periculos
Valorificare	16.07.08*	Deșeuri cu conținut de țiței	4.461,26	R1	Periculos
Valorificare	17.04.05	Fier și oțel	3.008,36	R12	Nepericulos
Valorificare	17.01.07	Deșeuri construcții și demolări	633,92	R12	Nepericulos
Valorificare	17.02.04*	Sticlă/plastic/lemn contaminate	10,04	R1	Periculos
Valorificare	15.02.02*	Materiale absorbante / filtre	0,30	R1	Periculos
Valorificare	Diverse R12	Alte deșeuri valorificate (12 coduri minore: beton 26,33 t; DEEE 14,20 t; hârtie 2,62 t; echipamente HCFC 1,59 t; plastic 0,61 t; baterii 0,15 t; metale neferoase 0,06 t)	45,64	R12	Mixt
Eliminare	17.05.03*	Sol și piatră cu subst. Periculoase	504,92	D8	Periculos
Eliminare	20.03.01	Deșeuri municipale amestecate	1.206,52	D5	Nepericulos

Tabel 4.12 Fluxuri de deșeuri: valorificare versus eliminare

Valorificarea și recuperarea resurselor

În anul 2025, o cantitate de 4.471,60 t de deșeuri periculoase puternic contaminate (în special codurile 16.07.08* și 17.02.04*) a fost tratată prin operațiunea R1 (recuperare energetică). Diferența este direcționată către alte forme de gestionare autorizată (precum R9 pentru regenerarea uleiurilor sau R12 pentru sortare și schimb).

Recuperarea energetică reduce cantitatea destinată eliminării finale și contribuie la diminuarea presiunii asupra depozitelor, însă generează emisii indirecte asociate procesului de tratare. Din perspectiva economiei circulare, creșterea ratei de valorificare reprezintă o direcție de îmbunătățire a performanței materiale și climatice.

Nr. certificat	Data	Cod și Tip deșeu	Cantitate (t)	Operație
Certificat de valorificare nr. 231	14.03.2025	16.07.08* - Deșeuri cu conținut de țiței	627,78	R1
Certificat de valorificare nr. 224	17.02.2025	16.07.08* - Deșeuri cu conținut de țiței	637,48	R1
Certificat de valorificare nr. 254	09.05.2025	16.07.08* - Deșeuri cu conținut de țiței	1.858,90	R1
Certificat de valorificare intermediar Seria CT 13 SAR DP nr. 006/1	30.01.2026	16.07.08* - Deșeuri cu conținut de țiței	1.337,10	R1



Nr. certificat	Data	Cod și Tip deșeu	Cantitate (t)	Operație
Certificat de valorificare intermediar Seria CT 13 SAR DP nr. 008	30.01.2026	17.02.04* - Sticlă, materiale plastice sau lemn contaminate	10,04	R1
Certificat de valorificare intermediar Seria CT SAR DP nr. 05-2	30.01.2026	15.02.02*-Materiale absorbante/filtre	0,30	R1
TOTAL 2025			4.471,60	R1

Tabel 4.13 Certificat de valorificare deșeuri cu conținut de țiței

În exercițiul 2025, societatea a generat o cantitate totală de 19.286,34t de deșeuri. Conform evidențelor de trasabilitate, din cantitățile efectiv predate către operatorii de salubritate în anul de referință (15.802,08t), societatea a direcționat 14.090,50t către operațiuni de valorificare, înregistrând astfel o rată de valorificare de 89,17%. Doar 10,83% din cantitățile predate au fost direcționate către operațiuni de eliminare definitivă (ex. D5, D8). Nivelul ridicat al valorificării reflectă aplicarea strictă a ierarhiei deșeurilor și orientarea predominantă către recuperarea materială și energetică.

Ponderea deșeurilor periculoase în totalul generat este de 74,16% (14.302,33t din 19.286,34t), reflectând profilul operațional al unei întreprinderi de tranzit și depozitare produse petroliere. Datele comparative pentru exercițiul 2024 nu sunt disponibile în format ESRS E5 echivalent, anul 2025 constituind prima raportare completă conform acestui standard.

Trasabilitatea fluxurilor de deșeuri valorificate (ESRS E5-5)

Includerea în prezentul raport a cantităților aferente certificatelor de valorificare (R1) emise la finalul lunii ianuarie 2026 pentru deșeurile generate și predate în exercițiul financiar 2025 a fost realizată cu respectarea strictă a următoarelor principii de raportare și conformitate:

- **Principiul contabilității de angajamente (Accrual basis) și Faptul generator:** Conform principiilor IAS 1.27–28, tranzacțiile și evenimentele sunt recunoscute în exercițiul în care au loc (faptul generator fiind ieșirea deșeurilor din gestiunea Oil Terminal S.A. și predarea fizică a acestuia către operator). Aceeași logică guvernează și cerințele de raportare **ESRS E5-5**, care impun reflectarea fidelă a output-urilor de resurse aferente anului de raportare.
- **Conformitatea documentelor justificative (Cadrul legal):** Potrivit prevederilor art. 16 din Regulamentul (CE) nr. 1013/2006 privind transferurile de deșeuri, instalația de tratare are obligația de a emite certificatul de valorificare cel târziu la 30 de zile de la finalizarea operațiunii, iar operațiunea tehnologică în sine trebuie finalizată cel târziu la un an calendaristic de la primirea deșeurilor. Prin urmare, emiterea certificatelor de SC SAR SRL la data de 30.01.2026 se încadrează pe deplin în termenul legal pentru loturile preluate în 2025.



- Dovadă concretă a perioadei de referință:** Legătura indisolubilă dintre anul de raportare (2025) și certificatele emise în 2026 este demonstrată prin certificatul CT SAR DP nr. 05-2/30.01.2026, care poartă inscripția duală „30.01.2026/13.02.2025” (data emiterii, respectiv data de referință a preluării fizice a deșeurilor cu cod 15.02.02*). Aceasta atestă că documentele din ianuarie 2026 constituie exclusiv documentația post-factum a valorificării loturilor aferente anului financiar 2025.
- Natura „intermediară” a certificatelor:** Denumirea oficială de „Certificat de valorificare intermediar” indică explicit faptul că procesul de tratare prin incinerare cu recuperare de energie (R1) este în curs sau recent finalizat pentru cantitatea predată anterior, confirmând astfel volumele tratate, deși certificatul final general se emite la încheierea completă a operațiunilor.
- Transparența și clauza expresă de Cut-off:** Includerea tuturor documentelor disponibile la data redactării raportului (februarie 2026) asigură trasabilitatea completă a fluxurilor cerută de OUG 92/2021, motiv pentru care titlul Tabelului 4.10 precizează explicit „*certificate obținute pentru anul de raportare*”, nu „în” anul de raportare. **Declarație de delimitare a exercițiilor (Cut-off):** Pentru a preveni orice risc de dublă raportare (double-counting), Societatea Oil Terminal S.A. declară expres că volumele de deșeuri justificate prin certificatele din ianuarie 2026 menționate în prezentul tabel constituie un prag de delimitare definitiv (cut-off) aferent anului 2025 și **nu vor mai fi contabilizate/raportate în cadrul raportului de durabilitate aferent exercițiului financiar 2026.**

Datele prezentate confirmă un nivel ridicat de valorificare a deșeurilor generate în exercițiul 2025, cu o rată de recuperare de 89,17 % din cantitățile efectiv predate, precum și o valorificare energetică semnificativă pentru fluxurile de deșeuri cu conținut de țigări.

Aplicarea principiului ierarhiei deșeurilor, corelată cu trasabilitatea documentară și respectarea principiilor de cut-off, asigură o raportare fidelă și completă în conformitate cu cerințele ESRS E5. Creșterea ponderii valorificării și optimizarea fluxurilor de deșeuri periculoase rămân direcții prioritare pentru îmbunătățirea performanței materiale și climatice în exercițiile următoare.

Indicator	2024	2025	Evoluție / Note metodologice
E1 – Schimbări climatice (emisii GES, t CO₂e)			
Scope 1	3.091,20	1.858,74	Actualizarea surselor de date și a factorilor de emisie conform setului DEFRA 2025.
Scope 2	1.271,06	1.527,85	Factor actualizat: 0,17972 ANRE 2024 vs. 0,261 AIB/ISPE.
Scope 3	2.826,30	2.318,30	Tranziție de la metoda bazată pe cheltuieli la metoda bazată pe date privind activitățile desfășurate
Total emisii	7.188,56	5.704,89	-20,6 %; reflectă creșterea acurateței, nu exclusiv reducerea organică (ESRS 1 §95).



Indicator	2024	2025	Evoluție / Note metodologice
E1 – Energie (MWh)			
Consum total energie	23.337	16.232	Reducere de 30,4% în anul financiar 2025 comparativ cu 2024, determinată în principal de diminuarea consumului de gaze naturale aferent centralelor Clayton (–59,4%), cu impact semnificativ la nivelul SP Nord (–84,4%). Consumul de energie electrică și combustibili lichizi a înregistrat variații marginale (–1,1%, respectiv –2,0%).
E2 – Poluare			
Incidente de mediu	n/a	0 majore	Monitorizare aer, apă uzată, sol conformă; un litigiu minor (2.500 lei, dosar 20901/212/2024).
E3 – Apă și resurse marine (m³)			
Consum total apă	n/a	325.262	Primul an cu raportare ESRS E3; 89 % apă industrială recirculată, 11% potabilă.
E5 – Economie circulară (tone)			
Deșeuri generate	n/a	19.286,34	Din care 14.302,33 t periculoase. Rată de valorificare de 89,17% pentru cantitățile efectiv predate

Tabel 4.14 Sinteză comparativă a indicatorilor de mediu (2024 vs. 2025)

Exercițiul financiar 2025 reprezintă al doilea an de raportare aliniată cerințelor ESRS și marchează consolidarea cadrului de monitorizare a performanței de mediu al Oil Terminal S.A., prin creșterea nivelului de detaliere a datelor și rafinarea metodologiilor utilizate. În conformitate cu ESRS 1, secțiunea 7.1 privind informațiile comparative și secțiunea 7.4 privind modificările în pregătirea informațiilor de durabilitate, tabelul de mai sus sintetizează evoluția principalilor indicatori și explică variațiile semnificative.

Variațiile emisiilor GES între 2024 și 2025 sunt determinate în principal de actualizări metodologice și de creșterea acurateții datelor primare, nu doar de modificări operaționale. Diferențele rezultă din recalibrarea surselor Scope 1 utilizând factorii DEFRA 2025, actualizarea factorului de emisie pentru energia electrică conform ANRE 2024 pentru Scope 2 și tranziția de la abordarea spend-based la activity-based pentru Scope 3, bazată pe 775 de înregistrări primare trasabile. Conform ESRS 1, paragraful 95, aceste modificări sunt prezentate transparent pentru a asigura comparabilitatea și interpretarea corectă a evoluției performanței climatice.

Pentru indicatorii de energie (E1), poluare (E2), apă (E3) și economie circulară (E5), anul 2025 marchează prima raportare completă în structura ESRS, astfel că valorile comparative pentru exercițiul anterior nu sunt disponibile în format echivalent. Indicatorii raportați pentru 2025 constituie baza de referință pentru monitorizarea progresului în anii următori. În ansamblu, analiza din capitolul 4 evidențiază maturizarea sistemului de raportare și control al performanței de mediu, prin integrarea standardelor internaționale, a datelor primare și a unei abordări metodologice transparente.



RESPONSABILITATEA SOCIALĂ ȘI DEZVOLTAREA ECHIPEI

5. Responsabilitatea socială și dezvoltarea echipei

Capitolul prezintă informațiile sociale aferente exercițiului financiar 2025, în conformitate cu standardele ESRS S1 (Forța de muncă proprie), ESRS S2 (Lucrătorii din lanțul valoric), ESRS S3 (Comunitățile afectate) și ESRS S4 (Consumatorii și utilizatorii finali).

Pe baza analizei de dublă materialitate prezentate în Capitolul 3, profilul de raportare socială a fost stabilit astfel:

STANDARD ESRS	SCOR IMPACT (DMA)	SCOR MATERIALITATE FINANCIARĂ	NIVEL DE MATERIALITATE	OBSERVAȚII
ESRS S1	13	12	Material pe ambele dimensiuni	Depășește clar pragul de materialitate atât din perspectiva impactului, cât și a materialității financiare
ESRS S3	7	4	Material din perspectiva impactului	Material pe dimensiunea impactului; sub prag pe riscuri financiare
ESRS S2	5	3	Parțial material (decizie managerială)	Sub pragul standard de 6 pe ambele dimensiuni; inclus prin decizie de prudență (anticipare CSDDD)
ESRS S4	2	2	Nematerial	Scoruri reduse pe ambele dimensiuni; exclus din raportare (profil exclusiv B2B)

Tabel 5.1 Profilul de raportare socială

Informațiile sunt structurate integrat, începând cu prezentarea componentei forței de muncă și a aspectelor privind incluziunea (Secțiunea 5.1), continuând cu bunăstarea, formarea profesională și siguranța angajaților (Secțiunea 5.2), lucrătorii din lanțul valoric (Secțiunea 5.3) și comunitățile afectate (Secțiunea 5.4).

O analiză comparativă a principalilor indicatori sociali pentru exercițiile financiare 2024 și 2025 este inclusă în secțiunea 5.5.

5.1. Componenta și incluziunea forței de muncă

Secțiunea de față prezintă structura și dinamica forței de muncă la nivelul exercițiului financiar 2025, cu evidențierea principalelor caracteristici privind tipul contractelor, stabilitatea angajării



și evoluția efectivului de personal. Analiza are ca obiectiv oferirea unei imagini clare asupra configurației resursei umane și a tendințelor înregistrate față de anul precedent, în contextul cerințelor de raportare prevăzute de ESRS S1.

Caracteristicile forței de muncă (S1-6)

La data de 31 decembrie 2025, Oil Terminal S.A. dispunea de un efectiv total de **1.042 de salariați**, angajați pe bază de contracte individuale de muncă.

Stabilitatea și calitatea locurilor de muncă sunt demonstrate de structura contractuală:

CATEGORIE	NUMĂR ANGAJAȚI	PROCENT DIN TOTAL
NORMĂ ÎNTREAGĂ	1.040	99,81%
NORMĂ PARȚIALĂ	2	0,19%
PERIOADĂ NEDETERMINATĂ	1.031	98,94%
PERIOADĂ DETERMINATĂ	11	1,06%

Tabel 5.2 Structura contractelor de muncă

Evoluția numărului de angajați reflectă o ajustare moderată a efectivului de personal în anul 2025 comparativ cu anii anteriori. Indicii de evoluție indică o variație limitată, confirmând menținerea unui nivel ridicat de stabilitate organizațională.

COMPARAȚIE	INDICE EVOLUȚIE (2025 VS)	DIFERENȚĂ EFECTIV (PERSOANE)	INTERPRETARE
2024	98,2%	-18	Scădere moderată a personalului
2023	99,2%	-8	Scădere ușoară a personalului

Tabel 5.3 Dinamica efectivului de personal la sfârșitul anului 2025

Structura fluctuației de personal în anul 2025 evidențiază caracterul natural și controlat al reducerii efectivului. Majoritatea încetărilor contractelor de muncă au fost determinate de pensionare, fără a indica procese de restructurare sau ajustări forțate de personal.

ELEMENT	VALOARE
TIP FLUCTUAȚIE	Naturală și controlată
CAUZA PRINCIPALĂ A ÎNCETĂRIILOR	Pensionare
PONDERE PENSIONĂRI ÎN ÎNCETĂRI (2025)	80%

Tabel 5.4 Cauza principală a fluctuației de personal în anul 2025

Structura personalului reflectă un profil predominant operațional al organizației, cu o pondere majoritară a angajaților cu studii medii sau gimnaziale. Totodată, personalul cu studii superioare include un segment relevant de poziții de conducere.



NIVEL DE PREGĂTIRE	TOTAL PERSOANE	STRUCTURĂ INTERNĂ	PONDERE DIN TOTAL (%)
STUDII SUPERIOARE	189	36 funcții de conducere	18,14%
STUDII MEDII/ GIMNAZIALE	853	781 personal calificat/ 72 personal necalificat	81,86%
TOTAL	1.042	—	100%

Tabel 5.5 Structura forței de muncă în funcție de nivelul de pregătire (2025)

Media de vârstă a personalului în cadrul societății este de 47 de ani, iar **37% din angajați au o vechime în companie mai mare de 20 de ani**, fapt ce denotă un grad ridicat de retenție, stabilitate și satisfacție a personalului

Grupa de vârstă	Femei	Bărbați	Total
19-35 ani	45	123	168
36-45 ani	63	147	210
46-55 ani	124	264	388
> 56 ani	73	203	276
Total	305	737	1.042

Tabel 5.6 Distribuția angajaților pe grupe de vârstă și gen - Oil Terminal S.A. la 31.12.2025

Profilul demografic (S1-6)

Din perspectiva structurii de vârstă, profilul demografic indică o concentrare a personalului în grupa 46–55 ani (388 de persoane, reprezentând 37,2% din total), ceea ce reflectă stabilitatea forței de muncă și un nivel ridicat al experienței acumulate în companie (vechimea medie fiind susținută și de procentul de 37% dintre angajați cu peste 20 de ani în organizație). Ponderea femeilor în totalul angajaților se menține stabilă, la 29,3% (305 din 1.042)

Fluctuația personalului

În anul 2025, au fost înregistrate 23 de angajări și 41 de încetări ale contractelor de muncă. Rata fluctuației, calculată ca raport între numărul plecărilor și efectivul total de personal, este de doar **3,9%**, nivel care indică o retenție excelentă și o stabilitate organizațională ridicată. Cauza principală a încetării raporturilor de muncă, cu o pondere covârșitoare de 80%, a fost pensionarea la termen, restul fiind reprezentat de încetări prin acordul părților. În anul de raportare nu au fost efectuate disponibilizări colective



Lucrători non-angajați pe amplasament (S1-7)

Pe lângă cei 1.042 de angajați proprii, modelul operațional al companiei presupune utilizarea lucrătorilor aparținând firmelor contractoare care desfășoară activități pe amplasamentele societății. Conform evidențelor stricte de trasabilitate ale Departamentului Securitatea Muncii și Situații de Urgență, în anul 2025 au fost instruiți la cabinetul de SSM un număr de **2.325 de lucrători non-angajați**. Aceștia provin din domenii suport esențiale precum: pază și securitate, curățenie industrială, construcții investiționale, mentenanță specializată și gestionarea deșeurilor periculoase. Accesul pe platformele operaționale (clasificate SEVESO) este strict condiționat de instruirea prealabilă conform Legii nr. 319/2006 privind securitatea și sănătatea în muncă și de respectarea cerințelor contractuale referitoare la normele SSM și standardul ISO 45001.

Structura detaliată a celor 2.325 de lucrători non-angajați, conform raportării Departamentului S.M. și S.U., este prezentată în tabelul următor:

Categoria lucrători non-angajați	Număr persoane	Pondere în total (%)
Contractori (executanți lucrări construcții/mentenanța/investiții)	861	37,04%
Gardare trenuri	701	30,15%
Inspectori independenți	161	6,93%
Pază	167	7,18%
Elevi/studenți în practică	7	0,30%
Participanți la concursuri de angajare	15	0,65%
Alte categorii (deratizare, legare nave, aprovizionare nave etc.)	413	17,76%
Total	2.325	100%

Tabel 5.7 Structura lucrătorilor non-angajați instruiți în domeniul SSM și SU (ESRS S2)

Acoperirea prin negociere colectivă (S1-8)

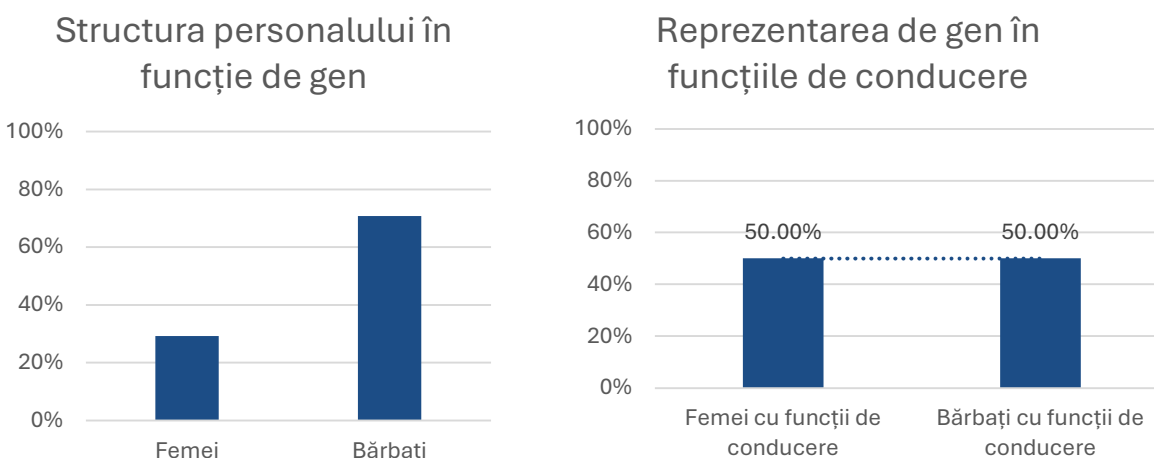
Compania garantează dreptul angajaților de a se organiza sindical, gradul de sindicalizare la nivelul anului 2025 fiind de **92%**. Sindicatul Liber al Salariaților Oil Terminal S.A. este organizația reprezentativă la nivelul societății și partenerul principal în negocierea și semnarea Contractului Colectiv de Muncă (CCM). Acesta reglementează exhaustiv raporturile individuale și colective, incluzând aspecte precum: încheierea, executarea și încetarea contractelor, securitatea și sănătatea în muncă, salarizarea, timpul de muncă și de odihnă, măsurile de protecție socială și formarea profesională. Conform politicii incluzive a companiei, **100% dintre angajați sunt acoperiți de prevederile Contractului Colectiv de Muncă**, indiferent de afilierea lor sindicală.



Indicatori de diversitate (S1-9)

Politica de diversitate a companiei vizează activ creșterea reprezentării femeilor în funcții tehnice și de conducere. La 31 decembrie 2025, din cele 36 de poziții de conducere existente la nivelul companiei, 18 sunt ocupate de femei și 18 de bărbați. Aceasta reprezintă un nivel de reprezentare feminină în management de 50%, valoare care depășește semnificativ pragul orientativ european de 30% stabilit pentru conducerea executivă a întreprinderilor. Compania aplică o politică de toleranță zero față de orice formă de discriminare și monitorizează riguros sesizările primite prin canalele de conformitate. În anul de raportare 2025, nu au fost confirmate incidente de discriminare sau hărțuire.

Față de exercițiul financiar 2024, când ponderea femeilor în funcții de conducere era de 51,35% (19 din 37 de poziții), nivelul actual de 50% reflectă o variație minoră, determinată de modificarea numărului total de poziții de conducere, fără impact asupra politicii de egalitate de gen.



Grafic 5.1 Comparatie ponderea femeilor în total personal vs. funcții de conducere (2025)

Deși ponderea femeilor în totalul personalului reflectă specificul industrial al operațiunilor (29,3%), reprezentarea acestora în funcții de conducere ajunge la 50%, ceea ce denotă o distribuție perfect echilibrată la nivel decizional. Diferența pozitivă de 20,7 puncte procentuale față de ponderea din totalul personalului evidențiază succesul politicilor interne de promovare a egalității de șanse și o prezență proporțional superioară a femeilor în structurile de management.

Salarii adecvate (S1-10)

Oil Terminal S.A. asigură tuturor angajaților o remunerație peste nivelul minim legal, aliniată responsabilității și complexității fiecărui rol. Politica de salarizare este fundamentată pe grile negociate transparent prin Contractul Colectiv de Muncă, diferențiate exclusiv pe criterii profesionale.



Adecvarea salarială este evaluată prin raportare la:

- salariul minim brut pe economie stabilit prin Hotărâre de Guvern;
- analiza internă a distribuției salariale (raport între nivelul minim și salariul median);
- corelarea cu costurile de trai relevante la nivel regional.

Nivelul minim de încadrare depășește semnificativ salariul minim legal, iar structura salarială asigură stabilitate financiară și predictibilitate.

💡 Conform cerințelor ESRS, 100% dintre angajați sunt remunerați cu un salariu adecvat.

Remunerația este completată de un pachet consistent de beneficii, reglementat prin Politica de Resurse Umane și CCM, care contribuie la echilibrul viață profesională–viață personală și la o protecție socială extinsă:

- tichete de masă și indemnizație de concediu;
- asigurare voluntară de sănătate și contribuții la pensii facultative (Pilon III);
- participare la profit;
- facilități pentru transport și odihnă/tratament;
- sprijin pentru educația timpurie a copiilor;
- deconturi pentru cheltuieli medicale;
- reducerea timpului de lucru pentru angajatele însărcinate.

Prin această abordare, compania își consolidează angajamentul față de echitate, sustenabilitate socială și guvernanță responsabilă a capitalului uman.

Egalitate de remunerare între femei și bărbați (S1-16)

Oil Terminal S.A. aplică principiul remunerației egale pentru muncă de valoare egală, în conformitate cu legislația națională și standardele europene.

Analiza periodică a remunerației, realizată pe baza datelor agregate privind salariul brut și structura funcțiilor, nu indică diferențe semnificative între femei și bărbați pentru muncă echivalentă ca responsabilitate și complexitate.

Grilele de salarizare prevăzute în Contractul Colectiv de Muncă sunt stabilite în mod obiectiv, pe niveluri de competență și experiență, fără diferențieri pe criterii de gen.

Compania monitorizează periodic distribuția salarială pentru a preveni apariția unor dezechilibre nejustificate.

5.2. Bunăstarea, formarea și siguranța angajaților

Toți angajații Oil Terminal S.A. sunt acoperiți integral prin sistemul public național de protecție socială (asigurări de sănătate, pensie și șomaj), independent de pachetul de beneficii



suplimentare prevăzut în contractul colectiv de muncă. În exercițiul financiar 2025, nu s-au înregistrat accidente de muncă majore (fatale) în rândul angajaților sau al contractorilor.

Politici, acțiuni și ținte privind forța de muncă proprie (S1-1- S1-5)

Compania dispune de un cadru formalizat de politici privind gestionarea relației cu forța de muncă, aliniat legislației naționale (Codul muncii, Legea nr. 319/2006, Legea dialogului social) și standardului SR EN ISO 45001:2018 privind sistemele de management al sănătății și securității în muncă. Principalele procese de identificare și gestionare a impacturilor asupra angajaților includ consultarea periodică a sindicatului, evaluarea anuală a performanțelor profesionale, analiza riscurilor în domeniul securității și sănătății în muncă, precum și monitorizarea indicatorilor de fluctuație a personalului.

Pentru remedierea eventualelor nemulțumiri sau a impacturilor negative, compania a operaționalizat un canal intern de raportare a neregulilor (mecanism de whistleblowing, conform Legii nr. 361/2022), care garantează confidențialitatea și protecția împotriva represaliilor. În anul 2025, au fost implementate următoarele măsuri:

DOMENIU	MĂSURI	STADIU IMPLEMENTARE	IMPACT URMĂRIT
SĂNĂTATE ȘI SECURITATE ÎN MUNCĂ	Continuarea programului de investiții în modernizarea instalațiilor pentru reducerea riscurilor SSM și îmbunătățirea condițiilor de muncă	În derulare	Reducerea riscurilor SSM și îmbunătățirea condițiilor de muncă
DEZVOLTARE PROFESIONALĂ	Derularea planului anual de instruire internă și externă	Implementat conform planificării anuale	Asigurarea instruirii interne și externe a personalului
SĂNĂTATE ȘI SECURITATE ÎN MUNCĂ	Menținerea certificării ISO 45001	Certificare menținută	Menținerea sistemului de management al sănătății și securității în muncă
GUVERNANȚA ȘI ETICĂ	Implementarea măsurilor din Planul de Integritate corporativă	100% realizat	Implementarea integrală a măsurilor de integritate corporativă

Tabel 5.8 Măsuri implementate pentru consolidarea cadrului SSM și de integritate

Pentru anul 2026, compania și-a stabilit următoarele ținte:

DOMENIU	OBIECTIV	ȚINTĂ
SĂNĂTATE ȘI SECURITATE ÎN MUNCĂ	Menținerea ratei zero a accidentelor fatale	0 accidente fatale
FORMARE PROFESIONALĂ	Creșterea numărului mediu de ore de formare profesională per angajat	Număr mediu ore formare/angajat



DOMENIU	OBIECTIV	ȚINTĂ
 DIALOG SOCIAL	Menținerea gradului de sindicalizare la peste 90%	> 90% grad de sindicalizare
 LANȚ VALORIC/ ESG	Formalizarea procesului de evaluare a furnizorilor pe criterii ESG și extinderea clauzelor sociale în contractele cu terții (anticipând cerințele standardului S2)	Integrarea criteriilor ESG și a clauzelor sociale

Tabel 5.9 Obiective și direcții de acțiune în domeniul social și al relațiilor de muncă

Protecție socială și beneficii acordate angajaților (S1-11)

Gradul de acoperire prin sistemul public de protecție socială este integral: toți cei 1.042 de salariați beneficiază de asigurare de sănătate, pensie publică (Pilonul I și II), asigurare pentru accidente de muncă și șomaj, conform legislației naționale. Pe lângă aceste drepturi legale, Politica de Resurse Umane și Contractul Colectiv de Muncă prevăd un pachet extins de beneficii complementare, destinat consolidării bunăstării financiare și sociale a angajaților. Acesta include:

- tichete de masă și indemnizație de concediu;
- contribuții ale angajatorului la pensii facultative (Pilon III);
- asigurare voluntară de sănătate;
- adaosuri salariale și participare la profit;
- beneficii acordate cu ocazia unor evenimente speciale;
- deconturi pentru transport și bilete de odihnă sau tratament;
- sprijin pentru educația copiilor (creșă, grădiniță, afterschool);
- deconturi pentru proteze și alte cheltuieli medicale neacoperite;
- reducerea timpului de lucru pentru angajatele însărcinate.

Aceste beneficii completează sistemul public de protecție socială și contribuie la stabilitatea și atractivitatea locurilor de muncă oferite de companie.

Persoane cu dizabilități (S1-12)

În conformitate cu prevederile ESRS 1, Anexa C, păr. C5, raportarea detaliată a datelor privind persoanele cu dizabilități poate fi amânată în primul exercițiu de raportare. Colectarea și raportarea extinsă a acestor date vor fi realizate începând cu exercițiul financiar 2026.

La data de 31 decembrie 2025, Oil Terminal S.A. avea în evidență 5 angajați cu dizabilități, dintre care 2 cu normă parțială (1 angajat cu grad grav, 2 angajați cu grad mediu, 2 angajați cu grad accentuat), reprezentând aproximativ 0,48% din efectivul total de 1.042 angajați. Raportat la cota



de 4% prevăzută de Legea nr. 448/2006, societatea ar trebui să asigure încadrarea a 42 persoane cu dizabilități. Având în vedere specificul activității și condițiile de muncă specifice domeniului portuar și industrial, societatea nu poate acoperi integral această cotă și achită contribuția obligatorie către bugetul de stat, în conformitate cu prevederile legale aplicabile.

Formarea și dezvoltarea competențelor (S1-13)

Investiția în dezvoltarea profesională continuă a angajaților este parte integrantă a strategiei Oil Terminal S.A., având rolul de a crește productivitatea și nivelul de siguranță operațională.

În anul 2025, compania a înregistrat un volum total de 71.863 de ore de formare profesională (exclusiv instruirile obligatorii SSM), rezultând o medie de 68,97 ore de instruire per angajat ($71.863 / 1.042$), peste ținta internă de 18 ore/angajat/an. Această performanță cumulată cuprinde atât programele derulate cu furnizori externi, cât și instruirile specializate interne.

Conform Politicii de Resurse Umane 2025, au fost organizate 96 de cursuri și programe de perfecționare, specializare și formare profesională cu furnizori externi autorizați, totalizând 5.147 de ore și 262 de participanți. Complementar, au fost derulate programe de calificare profesională cu furnizori externi pentru un număr de 5 salariați, însumând 2.280 de ore. În plus, au fost susținute 16.672 de ore de instruire interne specifice (exclusiv SSM).

Complementar, în cadrul programului "Educație și Ocupare 2021-2027" cofinanțat de Uniunea Europeană și derulat de companie au participat la un număr de 3 cursuri de formare profesională 286 de salariați, însumând 1.716 de ore și la 2 cursuri de calificare 82 de salariați, însumând 46.048 de ore.

Evidența detaliată a departamentului de resurse umane (centralizatorul DMA 95) atestă un număr total de 358 de participări ale angajaților la formele de instruire profesională organizate în cursul anului, din care 197 din rândul personalului TESA și 161 din rândul personalului muncitor, respectiv 121 femei și 237 bărbați, fiind asigurată o distribuție echitabilă a oportunităților de dezvoltare (exclusiv participările la programul cofinanțat de UE).

Indicator	2023	2024	2025
Număr cursuri/programe	94	96	99
Număr participanți	278	164	548
Număr total ore de formare	14.334	6.824	6.863

Tabel 5.10 Evoluția programelor de perfecționare și formare profesională (furnizori externi autorizați) (2023–2025)



În anul 2025, programele de perfecționare și specializare profesională au fost susținute preponderent cu formatori și specialiști externi autorizați. Participarea angajaților la aceste cursuri a vizat consolidarea și dezvoltarea competențelor profesionale atât în arii transversale (precum management și comunicare organizațională), cât și în domenii specifice funcțiilor ocupate, incluzând: resurse umane, financiar-contabil, securitate și sănătate în muncă, protecția datelor (GDPR), guvernanta corporativă (ESG) și controlul calității produselor, acordarea primului ajutor, gestionarea deșeurilor și dezvoltarea inteligenței emoționale.

Indicator	2023	2024	2025
Nr. personal calificat cu furnizori externi	4	4	87
Nr. ore personal calificat	1.512	640	48.328

Tabel 5.11 Evoluția personalului calificat și a numărului de ore de formare (2023–2025)

Pe lângă cursurile de perfecționare, în anul 2025 au fost derulate cursuri de calificare, în conformitate cu Planul anual de instruire aprobat la nivelul societății. Programele au fost susținute de formatori externi autorizați pentru ocupații specifice, precum: arhivar, sudor și agent de securitate. Certificatele de calificare obținute în urma promovării examenelor sunt emise de Ministerul Muncii și Solidarității Sociale și au valabilitate națională. Acestea oferă angajaților posibilitatea reconversiei profesionale sau a dobândirii unei duble specializări, contribuind la creșterea flexibilității și adaptabilității forței de muncă pe termen lung.

Complementar, în cadrul programului cofinanțat de UE, au fost derulate cursurile de calificare pentru lăcătuș mecanic de întreținere și reparații universale și de lucrător comercial.

Indicator	2023	2024	2025
Ore calificare externă	1.512	640	48.328
Ore instruire internă (exclusiv SSM)	n/a	n/a	16.672
Total ore formare	15.846*	7.464*	71.863
Medie ore/angajat	n/a	n/d**	68,97

Tabel 5.12 Evoluția indicatorilor agregați de formare profesională (2023–2025)

* Notă metodologică: Pentru anii 2023 și 2024, totalul orelor de formare include exclusiv cursurile organizate cu furnizori externi. Instruirea internă nu a fost cuantificată centralizat în acea perioadă. Începând cu anul 2025, compania a implementat un sistem de colectare și consolidare integrată a tuturor tipurilor de formare, în conformitate cu cerințele ESRS.



**** Notă privind indicatorul:** Indicatorul „Medie ore de formare per angajat” nu a fost raportat în exercițiile anterioare conform metodologiei prevăzute de ESRS S1-13, care presupune includerea tuturor formelor de instruire. Anul 2025 reprezintă anul de referință pentru monitorizarea și comparabilitatea viitoare a acestui indicator.

Pentru a asigura conformitatea cu cerințele ESRS S1-13, în anul 2025 compania a inclus în raportare atât formarea externă, cât și instruirile interne și sesiunile de autorizare/atestare specifice industriei. Datele sunt consolidate prin registrul centralizat al Departamentului Resurse Umane. Indicatorii cantitativi aferenți volumului total de formare și mediei de ore per angajat sunt prezentați în tabelul de mai sus și reprezintă anul de referință.

Autorizări și atestări profesionale (S1-13)

O componentă esențială a dezvoltării competențelor în anul 2025 a fost reprezentată de obținerea, reînnoirea și extinderea autorizațiilor și atestatelor profesionale necesare desfășurării activităților specifice societății, în strictă conformitate cu cerințele legale și sectoriale. Pentru a garanta siguranța operațională (în special pe un amplasament SEVESO), procesul de autorizare și reautorizare a personalului a implicat demersuri oficiale către autoritățile naționale de reglementare, vizând următoarele domenii critice:

	DOMENIU	TIP AUTORIZARE	INSTITUȚIE RELEVANTĂ
	Echipamente tehnice în medii cu pericol de explozie	Autorizarea personalului cu atribuții și responsabilități în spații industriale cu pericol de explozie; depunerea a 8 dosare pentru prelungirea autorizațiilor	INSEMEX
	Domeniul energetic	Autorizarea și reautorizarea electricienilor pentru gradul I și gradul IIB	ANRE
	Domeniul Căilor Ferate Uzinale (CFU)	Evaluarea și reatestarea competențelor profesionale pentru funcții critice (RSC-LFI, impiegati de mișcare, mecanici de locomotivă, șefi de manevră, acari și instructori)	ASFR, CENAFER
	Instalații de ridicat și sub presiune (ISCIR)	Obținerea și prelungirea vizelor pentru stivuitoriști, macaragii, fochiști și operatori centrale termice	ISCIR
	Transporturi rutiere și navale	Atestate pentru transport rutier de persoane, mărfuri și mărfuri periculoase (ADR); cursuri pentru operatori radio restricționați în sistemul GMDSS-ROC	ARR, CERONAV
	Situații de urgență	Autorizarea specifică a personalului care deservește stația de salvare internă a companiei	-

Tabel 5.13 Autorizări și certificări profesionale specifice domeniilor reglementate

Aceste demersuri contribuie la menținerea conformității operaționale, la reducerea riscurilor tehnice și la asigurarea continuității activităților în condiții de siguranță.



Sănătatea și securitatea în muncă (S1-14)

Oil Terminal S.A. operează în conformitate cu standardul ISO 45001, sistemul de management al sănătății și securității în muncă fiind supus auditurilor periodice de supraveghere. Gestionarea riscurilor operaționale este realizată prin identificarea, evaluarea și monitorizarea continuă a acestora, în funcție de severitate și probabilitate.

Indicatorii cantitativi aferenți anilor 2024–2025 sunt prezentați în tabelul de mai jos. În anul 2025 se confirmă performanța în materie de siguranță, fiind înregistrat un singur accident de muncă, cu un număr de 5 zile de incapacitate temporară de muncă. De asemenea, nu au fost raportate accidente mortale sau boli profesionale confirmate. Această evoluție reflectă eficiența măsurilor preventive implementate și consolidarea culturii organizaționale orientate către siguranța la locul de muncă.

Indicator SSM	2024	2025
Decese legate de muncă	0	0
Accidente de muncă cu incapacitate temporară	1	1
Zile de incapacitate temporară	10	5
Accidente ușoare (< 3 zile)	0	0
Boli profesionale confirmate	0	0
Indicele de frecvență (IF)*	0,57	0,58
Coeeficient frecvență accidentări**	0,95	0,95
Rata de gravitate***	9,84	4,94

Tabel 5.14 Indicatori de sănătate și securitate în munca (2024–2025)

Cabinetul medical al societății asigură interfața cu prestatori de servicii medicale și de medicina muncii pentru supravegherea stării de sănătate a angajaților, inclusiv depistarea precoce a potențialelor afecțiuni profesionale. Obiectivul permanent al companiei este menținerea ratei zero a accidentelor fatale și reducerea continuă a numărului de accidente de muncă.

Înjumătățirea numărului de zile de incapacitate temporară de muncă înregistrate în anul 2025 față de anul 2024 confirmă eficacitatea măsurilor preventive implementate și s-a reflectat în îmbunătățirea indicatorului de gravitate raport pentru anul 2025.

De asemenea, în rândul lucrătorilor non-angajați (contractori) pe amplasamentele Oil Terminal S.A. nu au fost înregistrate accidente de muncă, neconformități constatate la instruire și nici refuzuri de acces pe parcursul exercițiului financiar 2025.



Echilibrul viață profesională - viață privată (S1-15)

Oil Terminal S.A. aplică politici menite să sprijine echilibrul între viața profesională și cea personală. Contractul colectiv de muncă prevede facilități pentru angajații cu responsabilități familiale, inclusiv program flexibil (ex. reducerea timpului de lucru pentru angajatele însărcinate) și concediu parental conform legislației în vigoare. În cursul lui 2025, 5 angajați au beneficiat de concediu pentru creșterea copilului. Gradul de retenție și stabilitate oferit de companie este demonstrat de faptul că rata de revenire la locul de muncă după expirarea concediului este 100%.

Diferența salarială între femei și bărbați (S1-16)

Oil Terminal S.A. aplică principiul remunerației egale pentru munca de valoare egală, în conformitate cu legislația națională și standardele europene. Grilele de salarizare sunt stabilite prin Contractul Colectiv de Muncă, sunt transparente la nivel intern și se bazează exclusiv pe niveluri de experiență, competență și responsabilitate.

Datele prezentate sunt extrase din sistemul intern de salarizare și includ toate persoanele care au realizat venituri salariale pe parcursul anului de referință. În consecință, baza de calcul poate fi diferită de numărul angajaților activi la final de an, deoarece reflectă întreaga dinamică a personalului din cursul exercițiului financiar, inclusiv persoanele cu prezență parțială în an.

Indicator	2024	2025
Total persoane incluse în analiză	1.087	1.083
Femei	310	319
Bărbați	777	764
Pondere femei în total personal	28,50%	29,30%

Tabel 5.15 Baza de calcul utilizată pentru analiza salarială

Diferențele dintre cei doi ani sunt generate de mișcarea naturală de personal în cursul exercițiului financiar. Structură pe gen indică o creștere moderată a ponderii femeilor în totalul angajaților analizați. Analiza prezintă comparativ nivelul mediu al remunerației brute anuale pentru femei și bărbați, calculat pe baza tuturor persoanelor care au realizat venituri salariale în cursul fiecărui exercițiu financiar. Indicatorii sunt determinați utilizând aceeași metodologie pentru ambii ani.

Indicator	2024	2025
Salariu mediu brut anual femei (lei)	127.976	137.081
Salariu mediu brut anual bărbați (lei)	133.815	140.989
Diferența procentuală (raportată la media bărbaților)	4,40%	2,80%
Variație față de anul anterior	-	-1,60%

Tabel 5.16 Comparatie nivel mediu al remunerației pe gen (2024-2025)



Tabelul de mai jos prezintă nivelul mediu al remunerației pe categorii profesionale, comparativ pentru anii 2024 și 2025:

An	Indicator	Conducere	TESA	Personal operativ	Total
2024	Nr. femei	17	105	195	317
	Salariu mediu brut anual	217.554	134.632	130.559	160.915
	Nr. bărbați	18	91	655	764
	Salariu mediu brut anual	227.917	148.192	137.599	171.236
2025	Nr. femei	19	101	190	310
	Salariu mediu brut anual	213.394	126.099	120.432	153.308
	Nr. bărbați	20	90	667	777
	Salariu mediu brut anual	229.472	144.974	129.441	167.962

Tabel 5.17 Nivel mediu al remunerației pe categorii (2024–2025)

Raportul femei-bărbați exprimă nivelul salariului mediu al femeilor ca pondere din cel al bărbaților. În toate cele trei categorii profesionale, aceasta pondere a crescut în 2025 comparativ cu 2024. Cea mai vizibilă apropiere s-a înregistrat în categoria TESA (de la 87,0% la 90,8%), urmată de conducere/management (de la 93,0% la 95,5%) și personal operativ (de la 93,0% la 94,9%).

Diferențele rămase sunt influențate în principal de structura ocupațională specifică domeniului de activitate, unde funcțiile administrative au o pondere mai mare a femeilor, iar pozițiile operative de teren, care includ sporuri pentru condiții speciale, sunt ocupate preponderent de bărbați. Aceste variații reflecta distribuția pe tipuri de roluri și nu diferențe de remunerare pentru aceeași funcție.

În 2024, salariul mediu al femeilor a reprezentat 93,0% din nivelul bărbaților în categoria conducere, 87,0% în TESA și 93,0% în personal operativ. În 2025, aceste valori au crescut la 95,5%, 90,8% și respectiv 94,9%, indicând o apropiere a nivelurilor medii de remunerare între femei și bărbați la nivelul tuturor categoriilor profesionale.

Evoluția indicatorilor arată o apropiere a nivelurilor medii de remunerare între femei și bărbați în 2025 comparativ cu anul anterior. Tendința este influențată de ajustările salariale aplicate la nivel organizațional și de dinamică structurii de personal pe categorii profesionale.

În conformitate cu cerința S1-16 §97(b), raportul dintre remunerația totală anuală a directorului general și salariul median al angajaților este prezentat mai jos.

Indicator	2024	2025
Remunerația totală anuală a directorului general, din care:	1.224.938	1.220.508
Indemnizație fixă	612.000	607.654
indemnizație variabilă	612.000	612.000
Diurnă	938	854
Salariul median al angajaților	134.968	143.546
Raportul remunerație DG / salariu median	9,08	8,50

Tabel 5.18 Raportul dintre remunerația directorului general și salariul median al angajaților



În 2025, raportul dintre remunerația directorului general și salariul median al angajaților s-a redus comparativ cu anul anterior. Evoluția reflectă creșterea salariului median într-un ritm superior variației remunerației conducerii executive.

Valorile sunt exprimate în lei brut/an și includ remunerația de bază și sporurile aferente perioadei lucrate. Indicatorii privind nivelul mediu al remunerației sunt calculați pe baza datelor extrase din sistemul intern de salarizare. Clasificarea pe categorii profesionale urmează structura organizatorică a societății: conducere/management, personal tehnic-economic-social-administrativ (TESA) și personal operativ/muncitori.

Incidente, reclamații și impacturi grave în domeniul drepturilor omului (S1-17)

În anul 2025, nu au fost înregistrate incidente confirmate de încălcare a drepturilor omului, acte de discriminare sau hărțuire în legătură cu forța de muncă proprie.

Conform Raportului nr. 300/12.01.2026 privind stadiul implementării măsurilor din Planul de Integritate aferent anului 2025, gradul de realizare a măsurilor asumate a fost de 100%, iar prin canalul intern de avertizare în interes public nu au fost înregistrate sesizări.

Compania menține mecanisme interne de raportare și consiliere etică, asigurând confidențialitatea sesizărilor, investigarea acestora cu bună-credință și protecția avertizorilor împotriva represaliilor, în conformitate cu cadrul legal aplicabil.

5.3. Lucrătorii din lanțul valoric (S2-1 – S2-5)

Activitatea Oil Terminal S.A. implică interacțiunea constantă cu furnizori și subcontractori care desfășoară operațiuni pe platformele industriale ale companiei sau în legătură directă cu acestea. În acest context, gestionarea riscurilor sociale asociate lucrătorilor din lanțul valoric reprezintă un element relevant al guvernancei operaționale, în special în domenii cu expunere ridicată la riscuri de securitate, mediu și conformitate.

Compania abordează această temă printr-un cadru contractual și operațional structurat, orientat către prevenirea riscurilor și asigurarea respectării standardelor legale și etice aplicabile.

Materialitate și context (S2-1)

Tema S2 a fost evaluată în cadrul analizei de dublă materialitate cu scoruri sub pragul stabilit pentru clasificarea ca materială. Având în vedere specificul operațional al companiei și anticiparea cerințelor Directivei privind diligența necesară în materie de durabilitate (CSDDD, aplicabilă din 2027), conducerea a decis includerea acestei teme în sfera raportării, în baza unei abordări prudentiale.

Expunerea companiei este generată în principal de activitatea subcontractorilor care operează pe amplasamente industriale cu risc ridicat (inclusiv SEVESO), în special în domeniul securității și sănătății în muncă, protecției mediului și transportului de mărfuri periculoase.



Politici și procese de gestionare (S2-2, S2-3)

Gestionarea riscurilor sociale asociate lucrătorilor din lanțul valoric se realizează prin mecanisme contractuale și controale operaționale aplicabile furnizorilor și contractorilor care desfășoară activități pe amplasamentele societății.

Toate contractele active includ clauze privind respectarea legislației muncii, a normelor de securitate și sănătate în muncă (SSM) și a reglementărilor de mediu. Furnizorii au obligația de a semna o convenție specifică în domeniul SSM, aplicabilă activităților desfășurate pe amplasamentele Oil Terminal S.A.

Accesul lucrătorilor terți pe platformele operaționale este condiționat de parcurgerea instruirii SSM anterior începerii activității. Societatea poate efectua verificări documentare și controale în teren pentru a monitoriza respectarea cerințelor contractual.

Acțiuni și indicatori (S2-4)

În anul 2025, 100% dintre contractele active au inclus clauze standard privind cerințele sociale și de securitate. Un număr de 2.325 de lucrători non-angajați au fost instruiți în domeniul securității și sănătății în muncă. Defalcarea acestora pe tipuri de activități este prezentată în secțiunea „Lucrători non-angajați pe amplasament (S1-7)”.

Conform raportării Departamentului S.M. și S.U., în exercițiul financiar 2025 nu au fost înregistrate accidente de muncă, incidente raportabile sau neconformități privind instruirea SSM în rândul lucrătorilor non-angajați. În același an, societatea a colaborat cu 320 de furnizori activi, valoarea totală a achizițiilor fiind de 235.054.269,86 lei fără TVA.

Categorie furnizori	Nr. furnizori	Valoare lei fara TVA
Servicii de pază	1	11,637,449.27 lei
Curățenie industrială	Nu este cazul	-
Construcții și mentenanță	39	61,143,378.96 lei
Transport și logistică	Nu este cazul	-
Deșeuri periculoase, altele	31	733,988.72 lei

Tabel 5.19 Defalcarea furnizorilor pe categorii

Din totalul furnizorilor activi, 28 au depus declarații de subcontractant, reprezentând 8,75% din total.

În anul analizat nu au fost realizate evaluări ESG ale furnizorilor, nu au fost înregistrate rezilieri contractuale pe criterii de sustenabilitate și nu sunt incluse clauze sociale sau de mediu explicite în contractele-cadru. Societatea analizează oportunitatea introducerii unor criterii de sustenabilitate în procesul de selecție și monitorizare a furnizorilor, în contextul cerințelor de raportare aplicabile.



Ținte și monitorizare (S2-5)

Pentru anul 2026, compania își propune consolidarea monitorizării prin:

	DOMENIU	MĂSURĂ PLANIFICATĂ	OBIECTIV URMĂRIT
	Evaluare furnizori	Implementarea unei grile formale de evaluare ESG a furnizorilor	Integrarea criteriilor ESG în procesul de evaluare
	Managementul riscurilor	Clasificarea furnizorilor în funcție de nivelul de risc social	Prioritizarea monitorizării în funcție de nivelul de risc
	Due diligence	Realizarea unui prim audit de due diligence pentru furnizorii critici	Evaluarea conformității furnizorilor cu standardele aplicabile
	Achiziții responsabile	Integrarea criteriilor ESG în procesele de selecție și reînnoire contractuală	Consolidarea cadrului contractual responsabil

Tabel 5.20 Măsurile planificate pentru consolidarea gestionării riscurilor sociale în lanțul valoric (ESRS S2)

Prin aceste demersuri, compania trece la un sistem structurat de evaluare și monitorizare proactivă a riscurilor sociale din lanțul valoric.

5.4. Comunitățile afectate (S3-1 - S3-5)

Operațiunile Oil Terminal S.A. se desfășoară în proximitatea unor zone urbane și rezidențiale din aria Portului Constanța și a comunității Agigea, generând o interacțiune directă și constantă cu comunitățile locale. De aceea, gestionarea impactului operațional asupra mediului și populației reprezintă un element esențial al responsabilității companiei, cu atât mai mult cu cât activitatea include operarea unui amplasament clasificat SEVESO (prag superior).

Materialitate și context (S3-1)

Tema S3 a fost evaluată ca materială pe dimensiunea de impact în cadrul analizei de dublă materialitate, reflectând expunerea directă a comunităților limitrofe la efectele potențiale ale activităților de depozitare și tranzit al produselor petroliere.

Impacturi și riscuri identificate (S3-2)

Impacturile potențiale includ trafic industrial intens, emisii de compuși organici volatili (COV), zgomot și vibrații, precum și riscuri operaționale inerente manipulării substanțelor periculoase.

Gestionarea impacturilor și dialogul (S3-3, S3-4)

Gestionarea acestor impacturi se realizează prin monitorizarea continuă a emisiilor, în conformitate cu autorizațiile de mediu, prin respectarea limitelor legale privind zgomotul, prin investiții pentru modernizarea instalațiilor și prin aplicarea măsurilor de prevenire a accidentelor majore specifice regimului SEVESO.

Mecanismele de dialog și informare includ funcționarea Comitetului de Dezvoltare Durabilă din cadrul Consiliului de Administrație și transparența asigurată prin secțiunea dedicată de pe



website-ul companiei („Informarea publicului SEVESO”), unde sunt publicate măsurile de securitate în exploatare și comportamentul în caz de accident. Dialogul cu comunitatea este susținut prin transparența informațiilor referitoare la securitatea operațională și prin colaborarea constantă cu autoritățile locale și instituțiile competente.

Impact pozitiv și dezvoltare locală (S3-4)

Compania contribuie la dezvoltarea economică locală prin menținerea a 1.042 de locuri de muncă directe, contribuții fiscale la bugetele locale și susținerea unor inițiative în domeniile educației, sănătății, culturii și sportului. Conform politicilor interne, compania acordă ajutoare în caz de calamități, sprijină copiii și persoanele vulnerabile, investește în sistemul de sănătate și învățământul local și susține inițiative culturale și sportive.

Obiective și monitorizare (S3-5)

Pentru anul 2026, compania își propune:

	DOMENIU	MĂSURĂ PLANIFICATĂ	OBIECTIV URMĂRIT
	Gestionarea reclamațiilor	Formalizarea unui mecanism structurat de gestionare a reclamațiilor comunitare	Asigurarea unui cadru formal de gestionare a reclamațiilor
	Raportare și transparență	Publicarea unui indicator anual privind interacțiunile cu comunitatea	Creșterea transparenței privind relația cu comunitatea
	Investiții sociale	Structurarea unui program multianual de investiții sociale	Planificarea investițiilor sociale pe termen multianual

Tabel 5.21 Măsurile planificate privind relația cu comunitatea (ESRS S3)

Prin aceste demersuri, compania urmărește gestionarea echilibrată a impactului operațional și consolidarea relației cu comunitatea locală.

5.5. Consumatori și utilizatori finali (S4)

Tema S4 a fost evaluată ca nematerială în cadrul analizei de dublă materialitate, înregistrând scoruri sub pragul de relevanță pe ambele dimensiuni (impact și materialitate financiară).

Oil Terminal S.A. operează exclusiv în regim B2B, furnizând servicii de depozitare și manipulare a produselor petroliere către clienți corporativi. Compania nu are relație comercială directă cu consumatorii sau utilizatorii finali și nu influențează caracteristicile produselor în etapa de consum. În acest context, cerințele de raportare aferente ESRS S4 nu sunt aplicabile pentru exercițiul financiar 2025.

5.6. Analiză comparativă a indicatorilor sociali 2024 vs 2025 (ESRS 1 §7.1))

Secțiunea sintetizează evoluția principalilor indicatori sociali între exercițiul 2024 și exercițiul 2025. Analiza comparativă se interpretează ținând cont că ambele exerciții reprezintă etape de construcție și maturizare a cadrului de colectare a datelor de durabilitate, 2025 marcând creșterea granularității informațiilor (în special pentru lucrătorii din lanțul valoric și orele de formare).



Indicator	2024	2025	Observații
S1-6 Componenta forței de muncă			
Efectiv total salariați	1.060	1.042	Scădere netă de 18 posturi, pensionări
Ponderea femeilor	29%	29,3%	Stabilă
Femei în conducere	51,35%	50%	Menținerea parității de gen
S1-7 Lucrători non-angajați			
Nr. lucrători non-angajați	n/d*	2.325	Prima raportare cantitativă
Grad sindicalizare	93,5%	92%	Nivel ridicat, stabil
Acoperire CCM	100%	100%	Acoperire integrală menținută
S1-13 Formare profesională			
Cursuri perfecționare (externe)	96	99	Nivel constant menținut
Medie ore/angajat (total)	țintă >18*	68,97	Realizare în anul 2025 peste ținta internă
S1-14 Sănătate și securitate			
Decese	0	0	Rata zero menținută
Accidente de muncă	1	1	Incidență constantă față de anul precedent
Boli profesionale	0	0	Zero incidență menținută
S1-15 Concediu parental			
Rata de revenire	n/d	100%	Prima raportare; 5 beneficiari
S1-17 Drepturi ale omului			
Incidente confirmate	0	0	Zero incidente, zero sesizări

Tabel 5.22 Sinteză comparativă a indicatorilor sociali - 2024 vs. 2025

Pentru anumiți indicatori, datele aferente anului 2024 nu au fost colectate la nivelul de detaliu solicitat de ESRS. Anul 2025 reprezintă anul de referință pentru monitorizarea ulterioară.

Analiza comparativă a indicatorilor sociali pentru exercițiile financiare 2024 și 2025 evidențiază menținerea stabilității organizaționale și consolidarea cadrului de raportare socială. În anul 2025 au fost operaționalizați indicatori suplimentari, inclusiv pentru lucrătorii non-angajați, iar procesele interne de colectare și validare a datelor au fost aliniate cerințelor de comparabilitate prevăzute de ESRS 1 §7.1.



Din perspectiva performanței privind forța de muncă (ESRS S1), se observă reducerea semnificativă a accidentelor de muncă cu incapacitate temporară și menținerea absenței accidentelor fatale și a bolilor profesionale confirmate. Media orelor de formare a atins 68,97 ore per angajat, reflectând prioritatea acordată dezvoltării profesionale.

Indicatorii de guvernanță socială, inclusiv reprezentarea echilibrată a femeilor în funcții de conducere și acoperirea integrală a salariaților prin Contractul Colectiv de Muncă, confirmă existența unui cadru organizațional stabil și predictibil.

Obiectivele asumate pentru perioada următoare (ESRS S2 și S3) marchează extinderea mecanismelor de monitorizare către lanțul valoric și comunitate, prin inițierea proceselor de due diligence pentru furnizorii critici și structurarea unui program multianual de investiții sociale. Per ansamblu, evoluția 2024–2025 reflectă consolidarea integrării dimensiunii sociale în cadrul strategiei de durabilitate a companiei.



GUVERNANȚA CORPORATIVĂ ȘI CONDUITA ETICĂ

6. Guvernanța corporativă și conduita etică

Prezentul capitol descrie cadrul de guvernanță corporativă al Oil Terminal S.A. aferent exercițiului financiar 2025, în conformitate cu cerințele ESRS 2 privind informațiile generale de guvernanță (GOV-1 – GOV-5) și cu standardul ESRS G1 referitor la conduita în afaceri.

Oil Terminal S.A. este o societate pe acțiuni listată la Bursa de Valori București (simbol OIL), cu capital majoritar de stat (87,76% deținut prin Ministerul Energiei), și funcționează în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice.

Informațiile sunt organizate în următoarele secțiuni:

- structura de administrare și comitetele consultative (6.1),
- etică, conformitate și anticorupție (6.2),
- gestionarea riscurilor și transparență (6.3),
- analiza comparativă 2024 vs. 2025 (6.4).

6.1. Structura de administrare și guvernanța ESG (ESRS 2 GOV-1, GOV-2, GOV-3; ESRS G1-1)

Prezenta secțiune descrie structura de administrare a societății, modul de funcționare a Consiliului de Administrație și a comitetelor consultative, precum și cadrul de stabilire a remunerației organelor de administrare și conducere. Informațiile sunt prezentate în conformitate cu cerințele ESRS 2 privind structura, rolurile și responsabilitățile organelor de guvernanță.

Societatea este administrată în sistem unitar, în conformitate cu Legea nr. 31/1990 privind societățile și OUG nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice. Consiliul de Administrație este format din administratori neexecutivi, numiți de Adunarea Generală a Acționarilor, iar președintele acestuia este ales dintre membrii săi prin hotărâre a Consiliului.

Consiliul de Administrație (GOV-1)

Consiliul de Administrație este format exclusiv din administratori neexecutivi, numiți de Adunarea Generală a Acționarilor, în conformitate cu Legea nr. 31/1990 și OUG nr. 109/2011 privind



guvernanța corporativă a întreprinderilor publice. Nu există membri executivi la nivelul Consiliului.

Conducerea executivă este delegată, în conformitate cu art. 35 din OUG nr. 109/2011, Directorului General și echipei de directori executivi, care coordonează direcțiile operaționale (exploatare, întreținere, dezvoltare) și direcțiile suport (financiar, juridic, resurse umane).

Structura nominală a Consiliului de Administrație la 31.12.2025

La sfârșitul exercițiului financiar 2025, Consiliul de Administrație este compus din **7 membri**, toți având statut de administratori neexecutivi, cu o pondere majoritară de membri independenți conform Codului de Guvernanță Corporativă BVB. Structura nominală și durata mandatelor acestora se prezintă astfel:

NUME PRENUME	FUNCȚIE ÎN CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE	DURATA MANDAT (ANI)	PERIOADA
RAMONA UNGUR	Președinte Administrator neexecutiv	4	28.04.2023-27.04.2027
SEBASTIAN-VALENTIN BODU	Administrator neexecutiv	4	28.04.2023-27.04.2027
GEORGE TEȘLEANU	Administrator neexecutiv	4	28.04.2023-27.04.2027
GEORGE SILVIAN MIȘA	Administrator neexecutiv	4	28.04.2023-27.04.2027
CĂLIN-VICTOR DOBRE	Administrator neexecutiv	1,4	28.11.2025-27.04.2027
PAUL CONONOV	Administrator neexecutiv	1,4	28.11.2025-27.04.2027
MIHAI-CĂLIN PRECUP	Administrator neexecutiv provizoriu	0,5	15.12.2025-15.05.2026

Tabel 6.1 Structura nominală și durata mandatelor membrilor Consiliului de Administrație

Numirile membrilor Consiliului de Administrație, inclusiv mandatul provizoriu, au fost aprobate prin hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor, publicate pe website-ul societății, în conformitate cu legislația aplicabilă.

Informațiile detaliate privind expertiza, competențele relevante și diversitatea fiecărui administrator sunt prezentate în secțiunile dedicate din Raportul anual al administratorilor.

INDICATOR	2024	2025
NR. MEMBRI CA	7	7
% INDEPENDENȚI	Majoritate (>50%)	Majoritate (>50%)
% FEMEI	14,3% (1 din 7)	14,3% (1 din 7)
NR. ȘEDINȚE CA	31	37

Tabel 6.2 Structura Consiliului de Administrație



Cadrul de gestionare a riscurilor integrează riscurile de durabilitate în harta generală a companiei, cu monitorizare activă prin Comitetul de Gestionare a Riscului și raportare către Consiliul de Administrație. Procesul de due diligence acoperă toți furnizorii prin Declarația de subcontractant, iar formalizarea unei proceduri integrate de evaluare ESG este planificată pentru anul 2026.

Comitete consultative ale Consiliului de Administrație (GOV-1, GOV-2)

La nivelul Consiliului de Administrație funcționează patru comitete consultative, cu rol de analiză aprofundată și formulare de recomandări, asigurându-se astfel o separare clară a funcțiilor de supraveghere de cele decizionale:

DENUMIRE COMITET	MEMBRI	SARCINI
COMITETUL DE AUDIT	George Teșeleanu- președinte Mihai-Călin Precup George Silvian Mișa	Monitorizarea procesului de raportare financiară și nefinanciară, eficacitatea sistemului de control intern, activitatea de audit intern și independent, precum și conformitatea cu cadrul legislativ aplicabil;
COMITETUL DE NOMINALIZARE ȘI REMUNERARE	Sebastian-Valentin Bodu- președinte Paul Cononov Ramona Ungur	Elaborarea de propuneri privind remunerarea administratorilor și directorilor, selecția candidaților pentru funcții de conducere și evaluarea anuală a performanței managementului
COMITETUL DE DEZVOLTARE ȘI STRATEGIE	George Teșeleanu - președinte Călin-Victor Dobre George Silvian Mișa	Analizarea oportunităților de dezvoltare și formulează recomandări privind direcțiile strategice ale companiei
COMITETUL DE GESTIONARE A RISCULUI	Călin-Victor Dobre- președinte Sebastian-Valentin Bodu Paul Cononov	Supravegherea procesului de management al riscurilor, inclusiv riscurile climatice și de durabilitate, și formulează recomandări privind politica de risc.

Tabel 6.3 Structura funcțiilor

În exercițiul financiar 2025, cele patru comitete consultative au desfășurat un total de 47 de ședințe, cu prezență integrală a membrilor la fiecare reuniune:

- Comitetul de Audit – 15 ședințe;
- Comitetul de Nominalizare și Remunerare – 12 ședințe;
- Comitetul de Dezvoltare și Strategie – 12 ședințe;
- Comitetul de Gestionare a Riscului – 8 ședințe.

Rata de prezență a fost de 100% pentru toate comitetele.



Supravegherea aspectelor ESG la nivelul Consiliului de Administrație (GOV-2)

La data raportării, societatea nu dispune de un comitet dedicat exclusiv aspectelor ESG. Responsabilitățile privind mediul, componenta socială și guvernanta sunt exercitate direct la nivelul Consiliului de Administrație.

Consiliul asigură supravegherea temelor de durabilitate prin:

DOMENIU	RESPONSABILITATE
MANAGEMENTUL RISCURILOR ESG	Analiza riscurilor și oportunităților ESG și evaluarea impactului acestora asupra modelului de afaceri, cu sprijinul Comitetului de Gestionare a Riscurilor
STRATEGIE DE SUSTENABILITATE	Aprobarea strategiei de sustenabilitate și a obiectivelor asociate
CONFORMITATE REGLEMENTARĂ	Integrarea cerințelor CSRD și ESRS în procesele și documentele oficiale ale societății

Tabel 6.4 Responsabilități ale Consiliului de Administrație în domeniul durabilității

Raportul de durabilitate este analizat și aprobat de Consiliul de Administrație, iar indicatorii relevanți sunt corelați cu situațiile financiare auditate, pentru a asigura coerența și trasabilitatea datelor. Procesul de raportare implică colectarea informațiilor de la departamentele funcționale relevante (Resurse Umane, Protecția Mediului, SSM, Financiar, Tehnic), urmată de validare internă.

Monitorizarea aspectelor ESG este realizată prin raportări periodice către Consiliu, iar performanța de sustenabilitate este supusă validării Comitetului de Audit.

Pentru a asigura o supraveghere adecvată, membrii Consiliului beneficiază de informări și sesiuni de instruire privind evoluțiile cadrului de raportare în materie de durabilitate și implicațiile acestora asupra modelului de afaceri.

Abordarea actuală reflectă integrarea progresivă a aspectelor de durabilitate în mecanismele existente de guvernanta corporativă, cu obiectivul consolidării continue a capacității de supraveghere la nivelul Consiliului de Administrație.

Integrarea performanței de durabilitate în sistemele de remunerare (GOV-3)

Politica de remunerare a administratorilor și directorilor cu contract de mandat, aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor, include componente fixe și variabile, condiționate de îndeplinirea unor indicatori-cheie de performanță (KPI) financiari și nefinanciari.



Remunerația membrilor Consiliului de Administrație este compusă dintr-o indemnizație fixă lunară și, până la data de 15.12.2025, o componentă variabilă anuală acordată în limitele prevăzute de politica de remunerare. Conform planului de administrare, 80% din ponderea indicatorilor de performanță aferenți Consiliului este reprezentată de indicatori nefinanțari și de guvernanță, incluzând elemente precum implementarea sistemului de control intern managerial (SCIM), transparența raportărilor și managementul riscurilor.

În cazul directorilor executivi, inclusiv al Directorului General, componenta variabilă este condiționată, în proporție de 50%, de indicatori nefinanțari, care includ nivelul de instruire al personalului operațional, calitatea serviciilor, respectarea cerințelor de securitate și sănătate în muncă, precum și gestionarea riscurilor operaționale și de mediu. Prin această structură, sistemul de remunerare integrează obiective de sustenabilitate, siguranță operațională și conformitate în evaluarea performanței conducerii.

În exercițiul financiar 2025, remunerația aferentă membrilor Consiliului de Administrație a fost de 1.438.371 lei, reprezentând componenta fixă brută. În plus, au fost acordate indemnizații compensatorii în valoare de 297.594 lei celor trei membri revocați, în conformitate cu OUG nr. 109/2011.

Componenta variabilă a remunerației membrilor Consiliului de Administrație a fost eliminată prin Hotărârea AGOA nr. 34/15.12.2025. Valorile aferente perioadei anterioare acestei hotărâri vor fi prezentate în Raportul Financiar Anual 2025.

Remunerația Directorului General a fost de 1.193.572 lei, iar cea a Directorului Financiar de 1.170.574 lei, structura fixă/variabilă fiind detaliată în secțiunea dedicată guvernantei.

Membrii Consiliului de Administrație și conducerea executivă nu beneficiază de scheme de remunerare bazate pe acțiuni și nu au fost acordate beneficii materiale excepționale în perioada analizată.

Cultura corporativă și tonul de la vârf (G1-1)

Compania promovează o cultură organizațională fundamentată pe integritate, transparență și responsabilitate. Codul Etic și Normele de Conduită, aplicabile atât conducerii executive și administrative, cât și tuturor salariaților, stabilesc principiile de comportament profesional și cadrul de conformitate (toleranță zero față de corupție, hărțuire sau discriminare).

Prin implementarea și aplicarea acestor instrumente, dublate de mecanisme confidențiale de raportare a neregulilor (whistleblowing), societatea susține respectarea legislației, a standardelor de bune practici și a valorilor de etică profesională specifice sectorului de activitate.



Remunerarea organelor de administrare și conducere (GOV-3)

Politica de remunerare a membrilor Consiliului de Administrație și a directorilor cu contract de mandat este stabilită în conformitate cu OUG nr. 109/2011 și Legea nr. 24/2017 și este aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor. Comitetul de Nominalizare și Remunerare formulează recomandări privind structura și nivelul remunerației, urmărind corelarea acestora cu indicatorii de performanță financiari și nefinanțari, inclusiv de durabilitate.

Remunerația fixă a fiecărui administrator neexecutiv este de 16.533 lei brut/lună, corespunzând unui nivel total de 115.731 lei brut/lună pentru cei 7 membri aflați în funcție la finalul exercițiului financiar 2025. Componenta variabilă a remunerației administratorilor a fost prevăzută până la data de 15.12.2025 și a fost eliminată prin Hotărârea AGOA nr. 34/15.12.2025.

Trei membri revocați în cursul anului 2025 au beneficiat de câte 6 indemnizații compensatorii, în valoare totală de 297.594 lei. Remunerația Directorului General a fost stabilită la 51.000 lei brut/lună până la 15.12.2025, fiind ajustată la 42.579 lei brut/lună începând cu 16.12.2025, în aplicarea Legii nr. 158/2025 privind plafonarea remunerației la nivelul de 6 ori câștigul salarial mediu brut pe economie.

Acordarea componentei variabile (acolo unde a fost aplicabilă) este condiționată de Gradul Total de Îndeplinire a Indicatorilor Cheie de Performanță (GTICP), plata realizându-se doar în cazul atingerii unui prag minim de 80%. Componenta variabilă aferentă exercițiului financiar 2025 va fi prezentată detaliat în Raportul anual de remunerare 2025, conform Legii nr. 24/2017.

6.2. Etica, conformitate și anticorupție (ESRS G1-1 - G1-6)

Secțiunea de față prezintă cadrul de etică și integritate aplicabil la nivelul societății, mecanismele de prevenire și detectare a faptelor de corupție, precum și practicile privind conduita în afaceri. Informațiile sunt raportate în conformitate cu standardul ESRS G1, subliniind eficacitatea mecanismelor de control implementate, reflectată prin lipsa incidentelor de integritate.

MECANISM	EXISTĂ	ACOPERIRE	OBSERVAȚII
COD CONDUITĂ	Da	100% angajați	Codul etic și normele de conduită (Ediția 2023) stabilește conduita obligatorie și se aplică inclusiv la nivelul lanțului de furnizori.
PLAN INTEGRITATE	Da	100% din operațiuni	Aliniat la Strategia Națională Anticorupție (SNA) 2021-2025. Pentru anul 2025, toate cele 5 măsuri din plan au fost realizate integral (grad de realizare 100%)
WHISTLEBLOWING	Da	100% (angajați și terți)	137 de participări confirmate în anul 2025 la programe care integrează module de etică, integritate instituțională și protecția datelor.
INSTRUIRE ANTICORUPȚIE	Da	Angajați vizați conform planului	137 de participări confirmate în anul 2025 la programe care integrează module de etică, integritate instituțională și protecția datelor.

Tabel 6.5 Mecanisme de integritate



Distinct de cele 137 de participări la programe cu componentă de etică, în exercițiul financiar 2025 gradul de instruire instituțională a fost următorul: 100% din forța de muncă activă (1.042 din 1.042 de angajați) a fost instruită cu privire la Codul de Etică.

În ceea ce privește politicile anticorupție, rata de instruire a fost de 98,46% (1.026 din 1.042 de angajați). Diferența de 1,54% (16 angajați) este reprezentată exclusiv de persoane cu contracte individuale de muncă suspendate (concedii medicale, concedii de maternitate etc.), conform evidențelor Compartimentului Control Intern Managerial.

Nivelul de instruire raportat este conform cerințelor indicatorului ESRS G1-3 privind formarea în materie de etică și anticorupție.

Prin aceste mecanisme integrate – Codul de conduită, Planul de integritate, canalul operațional de avertizare și programele de instruire periodică – societatea asigură un cadru coerent de prevenire, detectare și gestionare a riscurilor de etică și conformitate. Interdependența acestor instrumente reflectă un sistem de guvernare fundamentat pe control intern, trasabilitate decizională și responsabilitate instituțională, aliniat cerințelor ESRS G1 privind prevenirea corupției și asigurarea integrității organizaționale.

Politici de etică și integritate (G1-1, G1-3)

Oil Terminal S.A., în calitate de societate listată cu capital majoritar public, aplică politici ferme privind etica în afaceri, transparența și prevenirea corupției. Codul de conduită stabilește standardele obligatorii pentru angajați, membri ai conducerii și parteneri contractuali, incluzând reguli privind integritatea profesională, prevenirea conflictelor de interese și respectarea cadrului legislativ național și european în materia anticorupției.

Implementarea politicilor este susținută de mecanisme formale de conformitate, inclusiv sistemul de avertizare în interes public, planurile interne de integritate aliniate Strategiei Naționale Anticorupție și misiuni periodice de audit intern orientate spre prevenirea fraudelor și gestionarea riscurilor.

În anul 2025, analiza internă a riscurilor de corupție a confirmat menținerea acestora la un nivel controlat, iar prin canalul de avertizare nu au fost înregistrate sesizări. Totodată, 137 de participări la programe de formare cu componentă de etică și conformitate au contribuit la consolidarea culturii organizaționale în acest domeniu.

Acest cadru de integritate contribuie la consolidarea unui mediu organizațional bazat pe responsabilitate, transparență și prevenirea proactivă a riscurilor de conformitate.



Conformitate legală și supraveghere

Compania dispune de mecanisme riguroase de monitorizare a conformității cu legislația aplicabilă. Departamentul de audit intern raportează direct Comitetului de Audit și Consiliului de Administrație, asigurând un nivel independent și obiectiv de supraveghere a eficacității cadrului de control intern. Societatea urmărește respectarea Codului de Guvernanță Corporativă al Bursei de Valori București, îndeplinind cerințele privind independența membrilor Consiliului, protecția acționarilor minoritari și transparența raportărilor financiare și nefinanciare.

Incidente de corupție și mită (G1-4)

În exercițiul financiar 2025, conform Raportului nr. 261/28.01.2026 privind stadiul implementării măsurilor din Planul de Integritate, nu au fost confirmate incidente de corupție sau mită în cadrul societății. Nu au existat condamnări ale companiei sau ale angajaților pentru fapte de corupție, sancțiuni financiare ori litigii având ca obiect încălcări ale normelor de integritate.

Potrivit rapoartelor semestriale privind monitorizarea Măsurii preventive nr. 9 – Protecția avertizorului de integritate, întocmite de Persoană desemnată în temeiul Legii nr. 361/2022 (rapoartele din 03.07.2025 și 12.01.2026), în anul 2025 nu au fost înregistrate sesizări, investigații sau cazuri confirmate de corupție ori mită.

Raportul de evaluare a incidentelor de integritate, aprobat de Directorul General la 12.01.2026, confirma absența incidentelor de integritate și implementarea a 17 măsuri preventive. Dimensiunea preventivă este susținută prin activități de formare: în anul 2025 au fost înregistrate 137 participări ale angajaților la programe care au inclus componente de etică, integritate și guvernanță corporativă. Informațiile prezentate sunt conforme cu cerințele indicatorului ESRS G1-4 privind incidentele confirmate de corupție sau mită.

Influența politică și activități de lobby (G1-5)

Oil Terminal S.A. nu desfășoară activități de advocacy, lobby sau influență politică directă. În exercițiul financiar 2025 nu au fost efectuate contribuții financiare sau în natură către partide politice, campanii electorale sau entități afiliate politic.

În calitate de întreprindere publică, compania își desfășoară activitatea în cadrul reglementar aplicabil și interacționează cu autoritățile publice exclusiv în scopuri de conformitate, raportare și exercitare a obligațiilor legale.



Practici privind plățile (G1-6)

Societatea aplică termene de plată în conformitate cu Legea nr. 72/2013 și cu prevederile contractuale agreeate cu partenerii comerciali. Monitorizarea termenelor de plată se realizează prin sistemul financiar intern, iar indicatorii cantitativi aferenți creanțelor și datorilor comerciale sunt reflectați în situațiile financiare anuale auditate.

Indicatorii specifici privind termenul mediu de plată către furnizori și soldul facturilor restante la 31.12.2025 urmează a fi extrași din sistemul ERP al societății și integrați în raportarea finală. Din perspectiva relațiilor comerciale și a conduitei în afaceri, conform evidențelor Biroului Juridic Litigii, la 31.12.2025 societatea înregistra 11 litigii comerciale active, cu o valoare cumulată de 1.798.995,40 lei, aflate în curs de soluționare pe rolul instanțelor competente.

Relația cu furnizorii și standardele de conduită (G1-2)

Relația cu furnizorii este reglementată prin documente contractuale care includ angajamente ferme privind respectarea legislației muncii, interzicerea muncii forțate sau a muncii copiilor, respectarea normelor de securitate și sănătate în muncă (SSM) și a reglementărilor de mediu.

Pentru a consolida acest cadru, compania a adoptat oficial Codul Etic și Normele de Conduită ale Furnizorilor (aprobat la 21.03.2025), document care extinde obligațiile de integritate corporativă la nivelul întregului lanț de aprovizionare. Adicional, prin Declarația de subcontractant, partenerii își asumă respectarea principiilor de conduită impuse de societate pe platformele operaționale.

6.3. Due diligence, gestionarea riscurilor și transparența (GOV-4, GOV-5)

Această secțiune descrie procesele aplicate de societate pentru identificarea și gestionarea riscurilor, inclusiv a riscurilor de durabilitate, evaluarea partenerilor de afaceri și asigurarea transparenței raportărilor. Cadrul de management al riscurilor este fundamentat pe cerințele Sistemului de Control Intern Managerial (SCIM), reglementat prin OSGG nr. 600/2018, și este guvernat de principiul dublei materialități.

	TIP RISC	INTEGRAT ÎN REGISTRU	MONITORIZAT DE	REVIZUIRE
	Riscuri operaționale, financiare și de conformitate (119 riscuri la nivelul companiei)	Da (Registrul Riscurilor pe Organizație)	Echipele de gestionare a riscurilor (EGR)/Comisia de Monitorizare SCIM/ Comitetul de Risc	Semestrial/ Anual
	Riscuri de corupție și integritate (38 riscuri, nivel expunere scăzut)	Da (Registrul Riscurilor de Corupție)	Grupul de lucru pentru integritate (SNA) / Comisia de Monitorizare	Semestrial
	Riscuri de mediu, siguranță și climatice (ESG) (inclusiv riscuri SEVESO)	Da (Registrul Riscurilor)	Departamentul SSM și Situații de Urgență/ Departamentul Mediu	Semestrial/ Permanent

Tabel 6.6 Cadrul de gestionare a riscurilor și responsabilități



Evaluarea gradului de eficiență a sistemului de administrare a riscurilor este realizată semestrial de către Comisia de monitorizare SCIM. Constatările sunt transmise Comitetului de Gestionare a Riscului și Consiliului de Administrație, care emit, după caz, directive pentru revizuirea Planului de implementare a măsurilor de control. Prin această arhitectură, se demonstrează un sistem matur de due-diligence, integrând riscurile ESG în procesele decizionale de bază ale organizației.

Declarație privind procesul de due diligence în materie de durabilitate (GOV-4)

Oil Terminal S.A. aplică un proces structurat de due diligence privind aspectele de durabilitate, integrat în cadrul general de guvernanță și management al riscurilor. Procesul este aliniat principiilor OCDE și UNGP și include identificarea, prevenirea, atenuarea, remediarea și monitorizarea impacturilor potențiale.

	ETAPĂ	POLITICI / INSTRUMENTE	MĂSURI APLICATE	OBSERVAȚII
	Integrarea politicilor și identificarea impacturilor	Codul de Etică; proceduri obiective SEVESO; Planul de Integritate; Registrul Riscurilor Corporative; Registrul Riscurilor de Corupție; analiza de dublă materialitate	Identificarea sistemică a riscurilor	—
	Prevenirea și atenuarea impacturilor	SCIM; proceduri stricte de siguranță operațională; clauze contractuale pentru furnizori și subcontractori	Verificarea certificatelor relevante; asumarea cerințelor privind SSM și protecția mediului	Formalizarea unei proceduri integrate de evaluare ESG a furnizorilor planificată pentru 2026
	Remediere	Sistem de avertizare în interes public; planuri de răspuns la situații de urgență; controale interne periodice	Aplicarea mecanismelor de remediere	În 2025 nu au fost confirmate incidente de integritate
	Monitorizarea eficacității	Revizuirea Registrului Riscurilor; audit intern; misiuni externe de asigurare	Monitorizare periodică	

Tabel 6.7 Procesul de due diligence privind durabilitatea

Prin acest cadru integrat, compania asigură gestionarea preventivă și sistemică a riscurilor de durabilitate la nivel operațional și strategic.

Gestionarea riscurilor și transparența raportărilor (GOV-5)

Compania aplică un sistem formalizat de management al riscurilor, aliniat principiilor ISO 31000 și cerințelor de guvernanță corporativă. Registrul riscurilor este actualizat periodic și consolidat la nivelul societății, incluzând riscuri operaționale, financiare, de conformitate și de durabilitate. Comitetul de Gestionare a Riscului supraveghează procesul și formulează recomandări către



Consiliul de Administrație. Riscurile și oportunitățile de durabilitate identificate prin analiza de dublă materialitate sunt integrate în procesul decizional și în planificarea strategică.

Societatea aplică integral standardele ESRS, în conformitate cu cerințele CSRD aplicabile entităților de interes public listate. Procesul intern de raportare include controale interdepartamentale pentru validarea datelor și corelarea acestora cu situațiile financiare, în vederea asigurării coerenței și trasabilității informațiilor. Raportul de durabilitate este aprobat de Consiliul de Administrație și este supus unei misiuni de asigurare externă limitată, realizată de un auditor independent, în conformitate cu standardele aplicabile.

Declarație privind due diligence (GOV-4)

În conformitate cu ESRS 2 GOV-4, societatea aplică un proces de due diligence în materie de durabilitate aliniat Liniilor Directoare OECD pentru întreprinderi multinaționale (2023) și Principiilor Directoare ONU privind Afacerile și Drepturile Omului (UNGP, 2011), structurat pe patru etape.

Etapa 1 — Identificarea impacturilor negative reale și potențiale

Identificarea impacturilor este integrată în analiza de dublă materialitate (Capitolul 3), care acoperă cele 10 teme ESRS. Procesul utilizează Registrul riscurilor, date operaționale cantitative (energie, emisii, deșeuri, apă) și cerințele cadrului de reglementare (SEVESO, autorizații de mediu, obligații BVB/ASF). Impacturile semnificative identificate includ: emisii GES (E1), poluare și evaporări COV (E2), consum de apă (E3), proximitatea față de ecosisteme sensibile (E4), riscuri SSM specifice sectorului petrolier (S1) și riscuri de guvernare asociate statutului de întreprindere publică (G1).

Etapa 2 — Prevenirea și atenuarea impacturilor

Măsurile de prevenire sunt integrate în Sistemul de control intern managerial (SCIM), în conformitate cu OSGG 600/2018, prin monitorizarea celor 119 riscuri și implementarea măsurilor de control aferente.

Societatea aplică proceduri SEVESO pentru prevenirea accidentelor majore, susținute de un Serviciu Privat pentru Situații de Urgență (tip P3, 88 persoane), proceduri de achiziții cu clauze de conformitate, precum și Planul de Integritate 2025 (grad de implementare de 100% al măsurilor SNA). În domeniul mediului, măsurile includ monitorizarea consumurilor energetice și a emisiilor (E1), precum și gestionarea agenților frigorifici și a evaporărilor COV (E2).

Etapa 3 — Remediere

Societatea dispune de mecanisme de remediere, inclusiv un sistem de raportare anonimă a faptelor ilicite, proceduri de investigare internă, asigurări de răspundere civilă și profesională și



planuri de intervenție pentru situații de urgență (SEVESO). În anul 2025 nu au fost înregistrate cazuri confirmate de corupție sau incidente de integritate.

Etapă 4 — Monitorizarea eficacității

Eficacitatea procesului de due diligence este evaluată prin revizuirea semestrială a Registrului riscurilor, monitorizarea implementării Planului de Integritate, audit intern periodic și raportarea de durabilitate conform CSRD, supusă asigurării externe (ISAE 3000). Indicatorii utilizați includ profilul de risc, numărul incidentelor de integritate, gradul de implementare a măsurilor SNA și evoluția scorurilor de materialitate. Politicile detaliate sunt prezentate în Capitolul 6.

Managementul riscurilor și controlul intern (GOV-5)

Cadrul de management al riscurilor de durabilitate al Oil Terminal S.A. este construit pe două niveluri complementare: sistemul de control intern managerial (SCIM) și procesul de analiză de dublă materialitate (DMA).

Nivelul 1 — SCIM (OSGG 600/2018)

Registrul Riscurilor, actualizat semestrial și aprobat de Comisia de monitorizare, constituie instrumentul central de identificare, evaluare și monitorizare a riscurilor operaționale.

La 31 decembrie 2025, registrul cuprinde 119 riscuri repartizate pe 33 de structuri funcționale, cu un profil de risc de 104 Verde (tolerabil), 12 Galben (tolerare ridicată), 3 Portocaliu (tolerare scăzută) și 0 Roșu (intolerabil). Registrul Riscurilor de Corupție conține suplimentar 38 de riscuri, toate la nivel scăzut de expunere. Fiecare risc are asociată o strategie de tratare și măsuri de control/intervenție specifice înscrise în Planul de implementare a măsurilor de control sau în Registrul riscurilor de corupție la nivelul societății Oil Terminal S.A. în conformitate cu Anexa nr.4 din HG/599/2018.

Nivelul 2 — DMA (ESRS 2 IRO1)

Procesul de analiză de dublă materialitate transpune riscurile operaționale în riscuri și oportunități de durabilitate conform ESRS. Cele 119 riscuri din Registrul Riscurilor sunt mapate pe cele 10 teme ESRS, iar evaluarea materialității de impact (inside-out) și a materialității financiare (outside-in) este realizată prin determinări de expert (Expert Judgment), bazate pe convergența profilului cantitativ, datelor operaționale și analizei contextuale. Trasabilitatea completă a procesului este documentată în analiza de dubla materialitate din cadrul cap. 3.

Controlul intern al procesului de raportare de durabilitate

Procesul de raportare de durabilitate este integrat în cadrul de guvernanță al Oil Terminal S.A., fiind supus analizei și aprobării la nivelul Consiliului de Administrație. Aspectele ESG sunt



discutate periodic în structurile de conducere pentru monitorizarea riscurilor, performanței și progresului față de obiectivele stabilite. Responsabilitatea supravegherii domeniului ESG, inclusiv integrarea cerințelor CSRD în procesele interne și documentele oficiale, revine Consiliului de Administrație.

Datele sunt colectate de la departamentele funcționale relevante (Resurse Umane, Protecția Mediului, SSM, Financiar, Tehnic) și sunt corelate cu situațiile financiare auditate, pentru a asigura coerența și trasabilitatea informațiilor raportate. Raportul de durabilitate aferent anului 2025 va face obiectul unei misiuni de asigurare limitată, în conformitate cu ISAE 3000 (Revised), oferind un nivel suplimentar de validare externă a calității și fiabilității datelor.

Politici de conformitate și etică

Oil Terminal S.A. aplică politici stricte privind etica în afaceri, transparența și prevenirea corupției. Societatea a adoptat un Cod de conduită care stabilește standarde clare pentru angajați și management, promovând integritatea, prevenirea conflictelor de interese și respectarea legislației aplicabile.

În calitate de întreprindere publică, societatea este aliniată Strategiei Naționale Anticorupție 2021–2025 și a implementat integral cele cinci măsuri preventive prevăzute în acest cadru. Sunt operaționale mecanisme de raportare anonimă a faptelor ilicite (whistleblowing), precum și proceduri interne de prevenire și control al mitei și fraudei.

Transparența decizională este asigurată prin publicarea hotărârilor Adunării Generale a Acționarilor și a informațiilor relevante, în conformitate cu obligațiile față de BVB și ASF. Societatea aplică principiile Codului de Guvernanță Corporativă al BVB, inclusiv cerințele privind independența membrilor Consiliului de Administrație și protecția drepturilor acționarilor minoritari.

Gestionarea riscurilor este structurată prin Registrul riscurilor, actualizat semestrial. La 31 decembrie 2025, registrul cuprindea 119 riscuri monitorizate de 33 de structuri funcționale. De asemenea, în baza prevederilor Hotărârii de Guvern nr. 599/2018, a Registrului riscurilor de corupție la nivelul societății Oil Terminal S.A. (conform Anexei nr. 4 la HG nr. 599/2018), precum și a Planului de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție (SNA), sunt gestionate 38 de riscuri de corupție, toate evaluate la un nivel scăzut de expunere. În perioada 01.01.2025–31.12.2025 nu au fost înregistrate incidente de integritate, iar numărul cazurilor confirmate de corupție s-a menținut la nivelul țintă de zero.

6.4. Sinteză comparativă a indicatorilor de guvernanță 2024 vs 2025

Prezenta secțiune sintetizează evoluția principalilor indicatori de guvernanță pentru exercițiile financiare 2024 și 2025, în conformitate cu cerințele ESRS 2 și ESRS G1. Analiza comparativă are



rolul de a evidenția continuitatea cadrului de guvernare, modificările structurale și nivelul de consolidare a mecanismelor de etică, conformitate și control intern.

Indicatorii sunt prezentați sintetic în Tabelul 6.6, acoperind structura de administrare, conduita corporativă, mecanismele anticorupție, influența politică și relația cu furnizorii.

INDICATOR (CERINȚĂ ESRS)	2024	2025	EVOLUȚIE ȘI OBSERVAȚII
GOV-1 Structura de administrare			
Sistem de administrare	Unitar	Unitar	Fără modificare.
Comitete consultative ca	4	4	Funcționare continuă (NR, Audit, Strategii, Risc).
Comitet ESG dedicat	Nu	Nu	Responsabilități de durabilitate exercitate direct de CA.
GOV -2 Informare CA pe durabilitate			
Raport durabilitate aprobat de CA	Da	Da	Guvernare la cel mai înalt nivel menținută.
GOV -3 Integrare ESG în remunerare			
Pondere indicatori nefinanțari în KPI	n/d	80% (CA)/ 50% (Executiv)	Formalizare majoră a alinierii strategiei ESG cu sistemul de remunerare.
G1-1 Cultură corporativă			
Cod de etică și conduită	Da	Da	Instrument funcțional și actualizat periodic.
Plan de integritate (SNA)	Da	Da	Măsuri realizate integral (grad de conformitate 100%).
G1-3 / G1-4 Anticorupție			
Incidente confirmate de corupție	0	0	Zero incidență menținută cu succes.
sesizări prin Whistleblowing	0	0	Nicio sesizare înregistrată în perioada de raportare.
G1-5 Influență politică			
Contribuții politice și lobby financiar	0 lei	0 lei	Zero contribuții, conduită obligatorie ca întreprindere publică.
G1-2 Relația cu furnizorii			
Declarație subcontractant (clauze SSM)	Da	Da	Aplicată constant tuturor contractorilor.
Cod de conduită pentru furnizori	Nu	Da	Aprobat oficial la 21.03.2025 , extinzând cerințele etice în lanțul valoric.

Tabel 6.8 Sinteza comparativă a indicatorilor de guvernare - 2024 vs. 2025

Analiză comparativă a indicatorilor de guvernare pentru exercițiile financiare 2024 și 2025 evidențiază continuitatea structurală a cadrului de administrare al societății. Sistemul unitar de administrare, cele patru comitete consultative, Codul de conduită și Planul de integritate au rămas operaționale, fără modificări de structură.

Evoluția relevantă în exercițiul 2025 constă în extinderea raportării de durabilitate în conformitate cu standardele ESRS complete, ceea ce presupune creșterea nivelului de detaliere, formalizare și integrare a informațiilor nefinanțare în procesul de guvernare. Pentru anul 2026, obiectivele de guvernare vizează consolidarea cadrului existent prin formalizarea unui cod de conduită dedicat furnizorilor, evaluarea oportunității constituirii unui comitet ESG dedicat la nivelul Consiliului de Administrație și extinderea procesului de due diligence la nivelul lanțului de aprovizionare.



TAXONOMIA UE ȘI STRATEGIA DE INVESTIȚII ESG

7. Taxonomia UE și strategia de investiții ESG

7.1. Taxonomia UE și SFDR: Orientarea deciziilor de investiții durabile

Taxonomia Uniunii Europene, instituită prin Regulamentul (UE) 2020/852, reprezintă cadrul de clasificare a activităților economice sustenabile din punct de vedere al mediului. Aceasta stabilește șase obiective de mediu:

- (1) atenuarea schimbărilor climatice;
- (2) adaptarea la schimbările climatice;
- (3) utilizarea durabilă și protecția resurselor de apă și marine;
- (4) tranziția către economia circulară;
- (5) prevenirea și controlul poluării;
- (6) protecția și refacerea biodiversității și a ecosistemelor.

În conformitate cu actele delegate adoptate pentru aplicarea articolului 8 din Regulament și cu actualizările legislative aplicabile începând cu exercițiul financiar 2025, societatea evaluează activitățile economice și investițiile realizate din perspectiva eligibilității și alinierii la criteriile tehnice stabilite la nivel european. Evaluarea urmărește identificarea contribuției substanțiale la obiectivele de mediu, respectarea principiului „Do No Significant Harm” (DNSH) și a garanțiilor minime sociale.

În contextul simplificărilor recente introduse la nivel european privind raportarea proporțională și aplicarea pragurilor de materialitate, societatea aplică o abordare bazată pe relevanță și proporționalitate, asigurând în același timp transparența informațiilor raportate.

Regulamentul privind publicarea informațiilor referitoare la finanțele durabile (SFDR) completează cadrul Taxonomiei, întrucât informațiile raportate de societate sunt utilizate de participanții la piețele financiare pentru îndeplinirea propriilor obligații de transparență. În acest context, OIL TERMINAL S.A. monitorizează indicatori ESG relevanți, precum emisiile de gaze cu efect de seră (GES), eficiența energetică și siguranța operațională, în vederea menținerii accesului la finanțare și alinierii la cerințele europene de sustenabilitate.

7.2. Alinierea cu Taxonomia UE și finanțarea durabilă

Această secțiune evaluează eligibilitatea și alinierea activităților OIL TERMINAL S.A. la cerințele Taxonomiei Uniunii Europene pentru exercițiul financiar 2025, în conformitate cu Regulamentul (UE) 2020/852 al Parlamentului European și al Consiliului din 18 iunie 2020 privind instituirea unui cadru care să faciliteze investițiile durabile, precum și cu Actul Delegat (UE) 2021/2178 privind



informațiile care trebuie publicate în temeiul articolului 8 din Regulament. Cadrul normativ menționat stabilește un sistem de clasificare a activităților economice sustenabile din punct de vedere al mediului, cu scopul de a orienta fluxurile de capital către activități care contribuie la tranziția către o economie durabilă.

Evaluarea activităților desfășurate de OIL TERMINAL S.A. a fost realizată pentru fiecare dintre cei trei indicatori financiari prevăzuți de articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 (Cifra de afaceri, CapEx și OpEx), pe baza datelor aferente exercițiului financiar 2025 furnizate de reprezentanții societății. Analiza a avut ca obiectiv identificarea activităților economice eligibile și determinarea proporțiilor de eligibilitate și aliniere ale acestora, în conformitate cu prevederile Actului Delegat (UE) 2021/2178 și cu comunicările ulterioare ale Comisiei Europene privind interpretarea și punerea în aplicare a cerințelor Regulamentului privind Taxonomia UE și a actelor delegate aferente.

OIL TERMINAL S.A. a realizat evaluarea activităților sale în raport cu Taxonomia UE, având în vedere criteriile tehnice aplicabile pentru determinarea contribuției substanțiale la obiectivele de mediu, respectarea principiului „Do No Significant Harm” (DNSH) și respectarea cerințelor privind garanțiile minime prevăzute la articolul 18 din Regulamentul (UE) 2020/852.

În acest context, analiza a fost corelată cu standardele europene de raportare privind durabilitatea (ESRS), în special ESRS E1–E5, pentru a reflecta impactul economic, social și de mediu al investițiilor și operațiunilor companiei.

	STANDARD ESRS	DESCRIERE
	ESRS E1 Schimbările climatice	Se implementează măsuri de eficiență energetică și reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră prin optimizarea proceselor operaționale și creșterea ponderii surselor regenerabile în consumul energetic.
	ESRS E2 Poluare	Se aplică măsuri de prevenire și control al poluării aerului, apei și solului în cadrul operațiunilor desfășurate.
	ESRS E3 Resurse de apă și marine	Se implementează măsuri pentru utilizarea responsabilă a resurselor de apă și prevenirea poluării acestora.
	ESRS E4 Biodiversitate și ecosisteme	Se analizează impactul operațiunilor sale asupra mediului și colaborează cu autoritățile competente pentru prevenirea poluării și protecția ecosistemelor.
	ESRS E5 Economie circulară	Este avută în vedere îmbunătățirea gestionării deșeurilor și identificarea de măsuri pentru reducerea impactului asupra mediului.

Tabel 7.1: Măsuri implementate în raport cu standardele ESRS E1–E5



În ceea ce privește respectarea garanțiilor minime prevăzute la articolul 18 din Regulamentul (UE) 2020/852, societatea a avut în vedere:

- Ghidurile OCDE pentru întreprinderi multinaționale;
- Principiile ONU privind afacerile și drepturile omului;
- Standardele Organizației Internaționale a Muncii (OIM) privind protecția muncii și drepturile angajaților;
- cerințele privind etica și anticorupția, inclusiv cele reflectate în cadrul ESRS G1.

Activitatea principală a companiei, manipularea, transportul și depozitarea produselor petroliere, nu este inclusă în lista activităților eligibile pentru obiectivele climatice prevăzute de Taxonomia UE, motiv pentru care cifra de afaceri aferentă acestei activități este considerată neeligibilă.

Investițiile realizate pentru modernizarea infrastructurii și creșterea eficienței operaționale sunt analizate individual pentru a determina eligibilitatea și alinierea acestora la criteriile tehnice aplicabile.

Evaluarea pentru exercițiul financiar 2025 include:

INDICATOR	DESCRIERE
CIFRA DE AFACERI	Evaluarea veniturilor pentru identificarea proporției activităților eligibile și aliniate la Taxonomia UE.
CHELTUIELI OPERAȚIONALE (OPEX)	Analiza cheltuielilor operaționale asociate activităților economice pentru determinarea proporției eligibile și aliniate.
CHELTUIELI DE CAPITAL (CAPEX)	Evaluarea investițiilor realizate în 2025 pentru determinarea gradului de conformitate cu criteriile tehnice aplicabile și cu obiectivele de mediu prevăzute de Taxonomia UE.

Tabel 7.2: Indicatori de evaluare în cadrul Taxonomiei UE (exercițiul financiar 2025)

Eligibilitatea și alinierea cifrei de afaceri (CA) și cheltuielile operaționale (OpEx) au fost efectuate în conformitate cu prevederile aplicabile ale Taxonomiei UE:

a. Evaluarea eligibilității și alinierii pentru CA

Deoarece activitatea principală a societății nu este inclusă în lista activităților eligibile prevăzute în actele delegate adoptate în temeiul Regulamentului (UE) 2020/852, cifra de afaceri aferentă acestei activități este considerată neeligibilă în sensul Taxonomiei UE. În consecință, procentul cifrei de afaceri eligibile și aliniate la Taxonomia UE pentru exercițiul financiar 2025 este 0%.

b. Evaluarea eligibilității și alinierii pentru OpEx

Evaluarea cheltuielilor operaționale (OpEx) a fost realizată în conformitate cu articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 și cu actele delegate aplicabile, prin raportare la activitățile eligibile prevăzute de Taxonomia UE și la definiția indicatorului OpEx stabilită prin Actul Delegat (UE) 2021/2178. Analiza a avut în vedere identificarea cheltuielilor incluse în sfera OpEx KPI și



corelarea acestora cu activități economice eligibile în sensul Taxonomiei UE, precum și, după caz, evaluarea alinierii la criteriile tehnice de screening aplicabile.

ACTIVITATE		CONCLUZIE PRIVIND ELIGIBILITATEA OPEX
	Manipularea țițeiului	Activitatea principală a societății, manipularea, transportul și depozitarea țițeiului și a produselor petroliere, nu este inclusă în lista activităților eligibile prevăzute de actele delegate adoptate în temeiul Regulamentului (UE) 2020/852. În consecință, cheltuielile operaționale aferente acestei activități sunt considerate neeligibile.
	Închiriere bunuri mobile și imobile	Activitatea de închiriere a bunurilor mobile și imobile, în forma și structura actuală a operațiunilor societății, nu se încadrează în lista activităților eligibile prevăzute de actele delegate aplicabile. Cheltuielile operaționale aferente acestei activități sunt, prin urmare, considerate neeligibile pentru exercițiul financiar 2025.
	Activități diverse	Activitățile diverse sunt direct corelate cu activitatea principală a societății și nu se încadrează în lista activităților eligibile prevăzute de actele delegate aplicabile. Cheltuielile operaționale aferente sunt considerate neeligibile.
	Vânzare produse reziduale	Vânzarea produselor reziduale reprezintă un rezultat al operațiunilor principale și nu constituie o activitate economică distinctă eligibilă în sensul Taxonomiei UE. Cheltuielile operaționale aferente acestei activități sunt considerate neeligibile.

Tabel 7.3: Analiza eligibilității OpEx pe categorii de activități

Având în vedere că nu au fost identificate activități eligibile din perspectiva cheltuielilor operaționale, procentul OpEx eligibil și aliniat la Taxonomia UE pentru exercițiul financiar 2025 este 0%.

Activitate economică	Cod CAEN	Eligibilitate Taxonomie	Cifra de Afaceri (%)	OpEx Venituri (%)	OpEx Costuri asociate (%)
Servicii legate de primirea, încărcarea și descărcarea țițeiului (manipulări)	5224	Nu	98,49%	0%	0%
Venituri din chirii	6820	N/A	0,25%	0%	0%
Activități diverse	-	N/A	0,32%	0%	0%
Vânzare produse reziduale	4677	Nu	0,95%	0%	0%
Alte activități	-	N/A	0,00%	0%	0%

Tabel 7.4: Indicatori OpEx 2025 conform Taxonomiei UE

c. Evaluarea eligibilității și alinierii activităților conform Taxonomiei UE – CapEx

Evaluarea eligibilității și alinierii activităților economice ale OIL TERMINAL S.A. pentru 2025 analizează investițiile CapEx în conformitate cu Taxonomia UE și reglementările aplicabile. Aceasta determină măsura în care investițiile contribuie la durabilitate, reducerea impactului asupra



mediului și eficiența energetică. Analiza vizează infrastructura, echipamentele și tehnologiile, verificând conformitatea cu Regulamentul (UE) 2020/852 și regulamentele delegate 2021/2139 și 2021/2178.

Tip investiție	Valoare (mii lei)	CapEx (%)
Total investiții realizate în anul 2025	90.340,72	100%
Investiții nealiniate	81.902,79	90,66%
Investiții alinate	8.437,93	9,34%

Tabel 7.5: Eligibilitatea și alinierea investițiilor în 2025 conform Taxonomiei UE - CapEx

Activitatea principală a companiei domină investițiile, care se concentrează pe modernizare și eficientizare. **Deoarece această activitate nu este eligibilă conform Taxonomiei UE, majoritatea investițiilor aferente sunt considerate nealiniate.**

Totuși, au fost identificate alte investiții, permițând evaluarea celor conforme cu standardele: În concluzie, procentul din CapEx aliniat conform Taxonomiei UE este de **9,34%**.

	INVESTIȚIE	DESCRIERE
	Reînnoirea colectării și tratării apelor uzate	Aliniată conform Taxonomiei UE, întrucât contribuie direct la protecția mediului prin îmbunătățirea proceselor de epurare, reducerea poluării apei și optimizarea consumului de resurse în infrastructura de tratare a apelor uzate. De asemenea, modernizarea sistemului sprijină obiectivele de eficiență și durabilitate prin implementarea unor tehnologii avansate de filtrare și reutilizare a apei.
	Modernizarea și eficientizarea structurii interne de energie electrică	Aliniată conform Taxonomiei UE, întrucât generează reduceri semnificative ale consumului de energie electrică, prin modernizarea sistemului.
	Reabilitarea clădirilor	Aliniată conform Taxonomiei UE, deoarece determină o reducere a consumului de energie primară, fie în raport cu situația anterioară, fie prin comparare cu valorile de referință estimate pentru ultimii trei ani, îndeplinind astfel criteriile de eficiență energetică.

Tabel 7.6: Investiții alinate identificate

Investiții alinate	Valoare (mii lei)	CapEx (%) în investițiile alinate	CapEx(%) în total investiții
Investiții în reînnoirea colectării și tratării apelor uzate	6.049,46	71,69%	6,69%
Investiții în modernizări și eficientizarea structurii interne de energie electrică	688,28	8,16%	0,76%
Investiții în reabilitări de clădiri	1.700,21	20,15%	1,88%

Tabel 7.7: Defalcarea financiară CapEx



d) Evaluarea alinierii investițiilor la obiectivele de mediu ale Taxonomiei UE

Conform Regulamentului (UE) 2020/852, investițiile OIL TERMINAL S.A. din 2025 au fost evaluate în funcție de cele șase obiective de mediu europene.

Tip investiție aliniată	O.1. Atenuare schimbări climatice	O.2. Adaptarea la schimbările climatice	O.3. Folosirea durabilă a apei și resurselor marine	O.4. Economia circulară și reducerea deșeurilor	O.5. Prevenirea poluării și controlul emisiilor	O.6. Protecția biodiversității
Evacuarea apelor uzate	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite
Modernizare infrastructură energie electrică	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite
Modernizare clădiri	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	N/A

Tabel 7.8: Corelarea investițiilor realizate cu cele 6 obiective de mediu ale Taxonomiei UE

Tabelul 7.9. evidențiază corelarea investițiilor realizate de OIL TERMINAL S.A. cu obiectivele de mediu ale Taxonomiei UE, indicând numărul de obiective direct îndeplinite, corelate condiționat sau neaplicabile. Pentru investițiile care sunt aliniate cu cel puțin un obiectiv de mediu, considerăm această corelare suficientă pentru conformitatea cu Taxonomia UE.

Tip investiție aliniată	Obiective direct corelate	Obiective corelate condiționat	Obiective la care nu se aplică
Evacuarea apelor uzate	3	1	2
Modernizare infrastructura energie electrică	2	2	2
Modernizare clădiri	1	3	2

Tabel 7.9: Numărul de obiective de mediu definite de Taxonomia UE corelate cu investițiile



Activități economice	Cod	Cifra de afaceri absolută	Proporția din cifra de afaceri	Criterii privind contribuția substanțială						Criteriile DNSH						Garanții minime (sociale)
				1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	6	
		mii lei	%	%	%	%	%	%	%	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu
A. TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI ELIGIBILE																
A.1 Activități eligibile din punct de vedere al mediului (aliniat la taxonomie)	-	-	-													
Cifra de afaceri a activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniat la taxonomie) (A.1)	-	-	-		-	-	-	-	-							
A.2 Activități eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealinate la taxonomie)																
Cifra de afaceri a activităților eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealinate la taxonomie) (A.2)		-	0,00													
Total (A.1 + A.2)		-	0,00							Obiective de mediu: (1) Atenuarea schimbărilor climatice (2) Adaptarea la schimbările climatice (3) Resurse de apă și marine (4) Economie circulară (5) Poluare (6) Biodiversitate și ecosisteme						
B. TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE																
Cifra de afaceri a activităților neeligibile din punct de vedere al taxonomiei (B)		401.076	100,00													
Total (A + B)		401.076	100,00													

Tabel 7.10. Indicatori-cheie de performanță ai taxonomiei – Cifra de afaceri



Activități economice	Cod	CapEx absolut	Propoția din CapEx	Criterii privind contribuția substanțială						Criteriile DNSH						Garanții minime (sociale)
				1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	6	
		mii lei	%	%	%	%	%	%	%	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu
A. TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI ELIGIBILE																
A.1 Activități eligibile din punct de vedere al mediului (aliniat la taxonomie)											Da	Da	Da	Da	Da	Da
Investiții în reînnoirea colectării și tratării apelor uzate		6.049	6,69					100			Da	Da	Da	Da	Da	Da
Investiții în modernizări și eficientizarea structurii interne de energie electrică		688	0,77	100							Da	Da	Da	Da	Da	Da
Investiții în reabilitări de clădiri		1.700	1,88	100							Da	Da	Da	Da	Da	Da
CapEx aferent activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniat la taxonomie) (A.1)		8.438	9,34	100	-	-	-	-	-							
A.2 Activități eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealiniat la taxonomie)																
CAPEX aferent activităților eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealiniat la taxonomie) (A.2)		0	0,00													
Total (A.1 + A.2)		8.438	9,34													
B. TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE																
CapEx aferent activităților neeligibile din punct de vedere al taxonomiei (B)		81.903	90,66													
Total (A + B)		90.341	100,00													

Obiective de mediu:

- (1) Atenuarea schimbărilor climatice
- (2) Adaptarea la schimbările climatice
- (3) Resurse de apă și marine
- (4) Economie circulară
- (5) Poluare
- (6) Biodiversitate și ecosisteme

Tabel 7.11. Indicatori-cheie de performanță ai taxonomiei – CapEx



Activități economice	Cod	OpEx absolut	Proporția din OpEx	Criterii privind contribuția substanțială						Criteriile DNSH						Garanții minime (sociale)
				1	2	3	4	5	6	1	2	3	4	5	6	
		mii lei	%	%	%	%	%	%	%	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu	Da/Nu
A. TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI ELIGIBILE																
A.1 Activități eligibile din punct de vedere al mediului (aliniat la taxonomie)	-	-	-	-												
OpEx aferent activităților durabile din punct de vedere al mediului (aliniat la taxonomie) (A.1)		-	-		-	-	-	-	-							
A.2 Activități eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealinate la taxonomie)																
OpEx aferent activităților eligibile din punct de vedere al taxonomiei, dar care nu sunt durabile din punct de vedere al mediului (activități nealinate la taxonomie) (A.2)		-	0,00													
Total (A.1 + A.2)		-	0,00													
B. TAXONOMIE-ACTIVITĂȚI NEELIGIBILE																
OpEx aferent activităților neeligibile din punct de vedere al taxonomiei (B)		361,747	100,00													
Total (A + B)		361,747	100,00													

Obiective de mediu:

- (1) Atenuarea schimbărilor climatice
- (2) Adaptarea la schimbările climatice
- (3) Resurse de apă și marine
- (4) Economie circulară
- (5) Poluare
- (6) Biodiversitate și ecosisteme

Tabel 7.12. Indicatori-cheie de performanță ai taxonomiei – OpEx

Informațiile din documentele aferente Raportului de Emisii, se confirmă că au fost detaliate clar și explicit metodologia și criteriile aplicate în evaluarea emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) pentru anul 2025 la nivelul OIL TERMINAL S.A. Se specifică explicit următoarele aspecte relevante:

- Metodologia aplicată pentru măsurarea și raportarea emisiilor este în deplină conformitate cu GHG Protocol și ISO 14064-1, ceea ce asigură transparența și comparabilitatea datelor raportate.
- Au fost clar identificate și descrise în raport activitățile încadrate în domeniile de aplicare 1, 2 și 3, împreună cu detalierea cantitativă a emisiilor aferente fiecărei categorii.

În concluzie, deși activitatea principală a companiei nu este eligibilă conform Taxonomiei UE, investițiile în **modernizarea infrastructurii și gestionarea resurselor** demonstrează **angajamentul**



OIL TERMINAL S.A. pentru durabilitate. Printr-o strategie de investiții optimizată, compania poate crește gradul de **alinare la obiectivele de mediu ale Uniunii Europene**, consolidându-și poziția în tranziția către o economie durabilă.

7.3 Performanța financiară ESG și investițiile viitoare

Oil Terminal S.A. monitorizează indicatori financiari și nefinanciari pentru a evalua performanța ESG, conform ESRS E1. Compania raportează impacturile și riscurile climatice, incluzând emisiile GES (domeniile 1, 2 și 3), consumul de energie și planurile de tranziție spre emisii nete zero. Performanța ESG este analizată atât prin impactul ambiental (reducerea emisiilor și gestionarea durabilă a resurselor), cât și prin alinierea investițiilor la obiectivele climatice, respectând principiul dublei materialități al CSRD.

În ultimii ani, Oil Terminal S.A. a făcut pași strategici spre durabilitate, vizând integrarea criteriilor ESG în investiții și cheltuieli de capital. Managementul urmărește optimizarea operațională și siguranța exploatarei, consolidând astfel performanța financiară durabilă.

Planurile de investiții ESG a OIL TERMINAL S.A. reflectă angajamentul companiei de a integra principiile de durabilitate în dezvoltarea și optimizarea infrastructurii sale:

- **Investiții clar definite, bugetate și în implementare**, care reprezintă **continuarea proiectelor deja aliniate** la Taxonomia UE și care contribuie la **eficiența operațională și protecția mediului**. Aceste investiții sunt propuse a se realiza în perioada 2026-2027.
- **Investiții strategice viitoare**, aflate în fază de analiză, care vor fi realizate doar în cazul în care sunt îndeplinite anumite condiții economice, operaționale și de reglementare.

Investițiile în curs de implementare reprezintă proiecte aflate în desfășurare, planificate pentru perioada 2026-2027 și constituie continuarea unor demersuri inițiate în anii precedenți. Acestea urmăresc modernizarea infrastructurii, optimizarea proceselor operaționale și reducerea impactului asupra mediului după cum urmează:

a. Evacuarea apelor meteorice și tehnologice din cadrul Secției Platforma Sud - (execuție + taxe)

Secția Platforma Sud nu este în prezent racordată la un sistem de canalizare, ceea ce impune o analiză detaliată și o planificare adecvată pentru gestionarea apelor meteorice și tehnologice. Această situație prezintă riscuri semnificative atât pentru mediul înconjurător, cât și pentru continuitatea și eficiența operațiunilor.

Din punct de vedere calitativ, investiția contribuie direct la respectarea a două obiective ale Taxonomiei UE:

- **O.3. Folosirea durabilă a apei și resurselor marine** – Implementarea unui sistem de gestionare eficientă a apelor meteorice și tehnologice, reducând riscul de poluare a apelor subterane și de suprafață.
- **O.5. Prevenirea poluării și controlul emisiilor** – Asigurarea conformității cu normele de mediu prin colectarea și tratarea adecvată a apelor industriale.



Această investiție vizează modernizarea infrastructurii de drenaj și tratare a apelor uzate, având un impact pozitiv asupra protejării resurselor de apă și reducerii riscurilor de contaminare a mediului. Investiția este una nou propusă, nefiind corelată cu o investiție realizată în prezent.

b. Automatizarea întregii linii tehnologice din parcul de rezervoare 8x50.000 mc (execuție)

Upgradarea instalațiilor existente în vederea creșterii vitezei de operare are ca scop optimizarea echipamentelor și infrastructurii pentru reducerea timpilor de manipulare a produselor petroliere. Aceasta va include modernizarea pompelor, supapelor și sistemelor de transfer, astfel încât fluxul de operare să fie mai rapid și mai eficient. Prin aceste îmbunătățiri, se va reduce timpul de staționare, optimizând capacitatea de operare a terminalului și îmbunătățind competitivitatea pe piață.

Din punct de vedere calitativ, investiția contribuie direct la respectarea a trei obiective ale Taxonomiei UE:

- **O.1. Atenuarea schimbărilor climatice** – Reducerea consumului de energie și optimizarea proceselor prin automatizare avansată.
- **O.2. Adaptarea la schimbările climatice** – Creșterea eficienței operaționale și reducerea riscurilor tehnologice asociate condițiilor extreme de mediu.
- **O.5. Prevenirea poluării și controlul emisiilor** – Monitorizarea și optimizarea automată a proceselor pentru reducerea scurgerilor accidentale și emisiilor industriale.

Prin acest proiect, compania îmbunătățește siguranța operațională și eficiența energetică, consolidând tranziția către un model mai durabil și mai eficient energetic. Investiția este una nou propusă, nefiind corelată cu o investiție realizată în prezent.

În tabelul următor este prezentat centralizat - modul în care investițiile propuse a se realiza în perioada 2026-2027 răspund obiectivelor de mediu definite de Taxonomia UE.

TIP INVESTIȚIE ALINIATĂ	O.1. Atenuarea schimbărilor climatice	O.2. Adaptarea la schimbările climatice	O.3. Folosirea durabilă a apei și resurselor marine	O.4. Economia circulară și reducerea deșeurilor	O.5. Prevenirea poluării și controlul emisiilor	O.6. Protecția biodiversității
Evacuarea apelor meteorice și tehnologice din cadrul Secției Platforma Sud	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite
Automatizarea întregii linii tehnologice din parcul de rezervoare	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite - condiționat	N/A	Activitatea îndeplinește criteriile stabilite	N/A

Tabel 7.13: Corelarea investițiilor propuse în anii 2026-2027 cu cele 6 obiective de mediu definite de Taxonomia UE



INVESTIȚII STRATEGICE VIITOARE

Pe lângă investițiile deja implementate, OIL TERMINAL S.A. analizează o serie de proiecte strategice care au potențialul de a îmbunătăți performanța operațională și de a sprijini tranziția companiei către un model mai durabil. Aceste investiții nu sunt în prezent incluse în planul de cheltuieli de capital și nu sunt obligatorii, însă ele sunt luate în considerare ca parte a unei strategii pe termen mediu și lung.

Decizia de implementare a acestor proiecte va depinde de mai mulți factori, printre care evoluția condițiilor economice, reglementările de mediu și cerințele legislative impuse la nivel european, dar și disponibilitatea de finanțare și dezvoltarea unor tehnologii care pot crește eficiența operațională. În acest sens, OIL TERMINAL S.A. adoptă o abordare prudentă, analizând impactul fiecărui proiect asupra activității curente și evaluând modul în care aceste investiții ar putea contribui la reducerea emisiilor, optimizarea consumului de resurse și creșterea durabilității generale a operațiunilor.

Prin urmare, aceste investiții strategice sunt considerate opționale și vor fi implementate doar în cazul în care condițiile sunt favorabile și dacă se demonstrează că pot aduce un beneficiu economic, operațional sau de mediu semnificativ.

Principalele direcții sunt:

	INIȚIATIVĂ	DESCRIERE
	Implementarea surselor alternative de energie	Implementarea surselor alternative de energie vizează reducerea consumului și a emisiilor GES prin integrarea panourilor solare fotovoltaice și a altor tehnologii regenerabile. Această inițiativă susține obiectivele Taxonomiei UE pentru atenuarea schimbărilor climatice (O.1) și tranziția către emisii reduse de carbon.
	Extinderea soluțiilor pentru reducerea emisiilor industriale	Extinderea soluțiilor pentru reducerea emisiilor industriale include tehnologii moderne de captare și neutralizare a emisiilor, cum ar fi sisteme avansate de filtrare și monitorizare. Aceste măsuri contribuie la prevenirea poluării (O.5) și la atenuarea schimbărilor climatice (O.1).
	Optimizarea logisticii și eficienței operaționale	Optimizarea logisticii și eficienței operaționale presupune digitalizarea și automatizarea proceselor pentru reducerea consumului de resurse și a pierderilor. Aceste inițiative sprijină economia circulară (O.4), utilizarea durabilă a resurselor (O.3) și prevenirea poluării (O.5), oferind beneficii economice și operaționale.

Tabel 7.14: Principalele direcții strategice de investiții și contribuția acestora la obiectivele Taxonomiei UE

Implementarea investițiilor depinde de cerințele legale și sursele de finanțare, OIL TERMINAL S.A. vizând atât resurse proprii, cât și fonduri externe nerambursabile. Pentru proiectele cu impact major asupra eficienței energetice și modernizării, compania analizează accesarea fondurilor europene și a altor mecanisme de sprijin, precum Fondul pentru Modernizare și Programul Operațional Dezvoltare Durabilă. Adoptând o strategie financiară echilibrată și aliniindu-se la Taxonomia UE, OIL TERMINAL S.A. urmărește accesul la finanțare verde, îmbunătățirea performanței ESG și consolidarea poziției ca operator energetic responsabil.



INDICATORI DE PERFORMANȚĂ ȘI CONFORMITATE CU ESRS

8. Indicatori de performanță și conformitate cu ESRS

Acest capitol consolidează, într-o formă sintetică și structurată, principalii indicatori cantitativi prezentați în capitolele 4, 5 și 6 ale Raportului de Durabilitate aferent exercițiului financiar 2025. Secțiunea are rolul de a asigura transparența, comparabilitatea și trasabilitatea performanțelor ESG ale companiei, în sprijinul procesului decizional al managementului, precum și al evaluării independente realizate de auditorul extern și de investitori.

8.1 Performanța energetică și climatică (E1)

Prezenta subsecțiune sintetizează indicatorii privind emisiile de gaze cu efect de seră și performanță climatică, în conformitate cu ESRS E1. Valorile aferente exercițiului financiar 2024 sunt incluse în scop comparativ, ca an de referință pentru evaluarea evoluției performanțelor.

Emisii GES (E1-6)

	Indicator	2024	2025	Ref. ESRS
Location based	Scope 1	3.091,20	1.858,74	E1-6
	Scope 2	1.480,28	1.527,85	E1-6
	Scope 3	2.826,30	2.318,30	E1-6
	Emisii GES totale (location-based)	7.397,78	5.704,89	E1-6
Market based	Scope 1	3.091,20	1.858,74	E1-6
	Scope 2	1.271,06	1.899,96	E1-6
	Scope 3	2.826,30	2.318,30	E1-6
	Emisii GES totale (market-based)	7.188,56	6.077,00	E1-6

Tabel 8.1 Indicatori sintetici de performanță de mediu (exercițiul financiar 2025)

Valorile aferente anului 2024 reprezintă anul de referință (baseline) pentru analiza evoluției emisiilor GES. În 2024, raportarea a fost realizată preponderent pe baza metodologiei location-based, conform GHG Protocol. În 2025, raportarea este efectuată distinct pentru abordarea location-based și market-based, cu utilizarea factorului rezidual al furnizorului de energie, în conformitate cu ESRS E1-6.

Emisiile Scope 3 sunt raportate integral începând cu exercițiul 2025, ca urmare a extinderii perimetrului de raportare în linie cu cerințele CSRD și ESRS.



Diferențele dintre totalurile location-based și market-based sunt determinate exclusiv de metodologia aplicată pentru energia electrică (Scope 2).

Consum de energie (E1-5)

Prezenta subsecțiune sintetizează indicatorii privind consumul de energie, în conformitate cu ESRS E1-5. Datele reflectă evoluția consumurilor energetice și integrarea criteriilor de tranziție climatică în exercițiul financiar 2025, comparativ cu anul de referință 2024.

Indicator	2024	2025	Ref. ESRS
Consum total energie MWh	23.337,00	16.232,12	E1-5
Energie electrică achiziționată MWh	8.595,76	8.501,30	E1-5
Gaze naturale MWh	11.704,25	4.756,32	E1-5

Tabel 8.2 Indicatori privind consumul de energie și tranziția climatică (ESRS E1)

Datele privind consumul de energie aferente exercițiului financiar 2024 au fost determinate pe baza documentelor primare ale furnizorilor și a evidențelor operaționale interne, fiind ulterior consolidate și validate prin reconcilierea volumelor facturate cu consumurile înregistrate la nivel operațional. Variațiile interanuale reflectă modificări ale volumelor și tipologiei produselor operate, fără schimbarea perimetrului de raportare. Conversiile energetice și factorii de emisie au fost aplicați consecvent pentru exercițiile financiare 2024 și 2025.

În exercițiul financiar 2025 se înregistrează o reducere a consumului total de energie, determinată în principal de scăderea consumului de gaze naturale. Evoluția indicatorilor susține direcția de optimizare a eficienței energetice și integrarea obiectivelor climatice în planificarea operațională.

Investiții și guvernanta climatică (E1-3, E1-4)

Subsecțiunea prezintă indicatorii aferenți investițiilor realizate și cadrului de guvernanta privind obiectivele climatice, în conformitate cu ESRS E1-3 și E1-4.

Indicator	2024	2025	Ref. ESRS
Ținte cantitative GES aprobate de CA	Nu	Nu (proces de definire și aprobare în curs)	E1-4
CapEx total realizat (mii lei)	67.717,00	90.340,72	E1-3
Procent CapEx aliniat la Taxonomia UE	2,97%	9,34%	E1-3
CapEx aliniat (mii lei)	2.014,00	8.437,93	E1-3

Tabel 8.3 Investiții realizate și aliniere la Taxonomia UE (ESRS E1-3, E1-4)

În exercițiul financiar 2025 se observă o creștere a ponderii investițiilor aliniate la Taxonomia UE, indicând o integrare progresivă a criteriilor de sustenabilitate în deciziile de capital. Procesul de definire și aprobare a țăintelor climatice se află în etapa de consolidare la nivel de guvernanta.



Prevenirea și controlul poluării (E2)

Prezenta subsecțiune sintetizează indicatorii privind prevenirea și controlul poluării, în conformitate cu ESRS E2.

Indicator	2024	2025	Ref. ESRS
Deversări accidentale în mediu	-	-	E2-4
Investiții pentru prevenirea și controlul poluării (mii lei)	179,81	6.049,46	E2-2

Tabel 8.4 Indicatori privind prevenirea și controlul poluării (ESRS E2)

Absența incidentelor de mediu și creșterea investițiilor în infrastructura de colectare și tratare a apelor uzate reflecta menținerea unui nivel adecvat de control operațional și conformitate cu cerințele de reglementare aplicabile.

Apă și stres hidric (E3)

Subsecțiunea prezintă indicatorii privind utilizarea resurselor de apă și evaluarea riscului de stres hidric, în conformitate cu ESRS E3.

Indicator	2024	2025	Ref. ESRS
Consum total apă m ³	n/d (nedivulgat în cadrul de raportare anterior)	325.262,00	E3-4
Stres hidric zonă Constanța	Mediu-scăzut	Mediu-scăzut	E3-5

Tabel 8.5 Indicatori privind utilizarea apei și stresul hidric (ESRS E3)

În exercițiul financiar 2025, indicatorii privind utilizarea resurselor de apă sunt raportați în conformitate cu ESRS E3-4, iar nivelul de stres hidric aferent zonei Constanța este evaluat ca mediu-scăzut. Introducerea raportării consumului total de apă consolidează cadrul de monitorizare a resurselor naturale.

Deșeuri și valorificare (E5)

Prezenta subsecțiune sintetizează indicatorii privind generarea și gestionarea deșeurilor, în conformitate cu ESRS E5.

Indicator	2024	2025	Ref. ESRS
Deșeuri generate total tone	24.894,00	19.286,34	E5-5
Deșeuri periculoase valorificate R9 tone	9.226,00	5.930,98	E5-5
Rată valorificare %	93,70	89,17	E5-5

Tabel 8.6 Indicatori privind gestionarea deșeurilor și valorificarea acestora (ESRS E5-5)



În exercițiul financiar 2025 se înregistrează o reducere a cantității totale de deșeuri generate comparativ cu anul de referință 2024. Rata de valorificare se menține la un nivel ridicat, indicând continuitatea practicilor operaționale de gestionare și deviere a deșeurilor de la eliminare. Indicatorii consolidați în cadrul prezentului capitol reflecta evoluția performanțelor ESG ale companiei în exercițiul financiar 2025 și extinderea graduală a perimetrului de raportare în conformitate cu cerințele CSRD și ESRS. Structura sintetică a datelor asigură comparabilitate interanuală, trasabilitate și fundamentarea procesului decizional la nivel managerial și de guvernanță.

8.2. Performanța socială (S)

Subsecțiunea prezintă indicatorii sociali aferenți forței de muncă proprii (ESRS S1), lucrătorilor din lanțul valoric (S2) și comunităților afectate (S3). Valorile aferente exercițiului financiar 2024 sunt incluse în scop comparativ, acolo unde sunt disponibile, pentru evaluarea evoluției indicatorilor sociali.

Structura și dinamica forței de muncă (ESRS S1-6 – S1-12)

Prezenta secțiune sintetizează indicatorii privind structura personalului, stabilitatea forței de muncă și caracteristicile demografice, în conformitate cu ESRS S1.

Indicator	2024 (comparativ)	2025	Ref. ESRS
Efectiv total salariați (31.12)	1.060	1.042	S1-6
Contracte pe durata nedeterminată	1.054	1.031	S1-6
Indice evoluție personal	101%	98,20%	S1-6
Pondere femei în total angajați	29%	29,30%	S1-6
Distribuție pe grupe de vârstă	prezentare grafică	168 (<35), 598 (36–55), 276 (>56)	S1-6
Angajări noi	-	23	S1-6
Plecări (total încetări)	-	41	S1-6
Rata fluctuație	-	3,90%	S1-6
Lucrători non-angajați pe amplasament	prima raportare	2.325	S1-7
Grad sindicalizare	93,50%	92%	S1-8



Indicator	2024 (comparativ)	2025	Ref. ESRS
Acoperire CCM	100%	100%	S1-8
Femei în funcții de conducere	51,35% (19/37)	50% (18/36)	S1-9
Angajați remunerați adecvat	100%	100%	S1-10
Angajați cu dizabilități	-	5	S1-12

Tabel 8.7 Structura și evoluția forței de muncă

În exercițiul financiar 2025 se înregistrează o ușoară reducere a efectivului total de personal, determinată preponderent de pensionari. Structura contractuală rămâne stabilă, cu o pondere de peste 99% contracte pe durata nedeterminată. Nivelul ridicat de sindicalizare și acoperirea integrală prin contract colectiv de muncă reflecta stabilitate și dialog social instituționalizat.

Formare profesională și dezvoltare (ESRS S1-13)

Secțiunea prezintă indicatorii privind formarea profesională și dezvoltarea competențelor, în conformitate cu ESRS S1-13.

Indicator	2024	2025	Ref. ESRS
Total ore formare profesională	7.464*	71.863	S1-13
Medie ore formare/angajat	21	68,97	S1-13
Cursuri perfecționare externe	96	99	S1-13
Participanți formare externă	164	548	S1-13

Tabel 8.8 Formare profesională și dezvoltare competente

*În 2024 au fost raportate doar instruirile externe. Instruirile interne sunt incluse integral începând cu 2025.

În 2025 se observă o creștere semnificativă a volumului total de ore de formare, determinată inclusiv de includerea instruirilor interne în sistemul centralizat de raportare. Media de ore per angajat indică consolidarea politicii de dezvoltare profesională la nivel organizațional.

Sănătate și securitate în muncă (ESRS S1-14 – S1-15)

Subsecțiunea sintetizează indicatorii privind sănătatea și securitatea în muncă, în conformitate cu ESRS S1-14 și S1-15.



Indicator	2024	2025	Ref. ESRS
Decese legate de muncă	0	0	S1-14
Accidente de muncă	1	1	S1-14
Zile incapacitate temporară	10	5	S1-14
Boli profesionale	0	0	S1-14
Indice frecvență (IF)	0,57	0,58	S1-14
Coeficient frecvență	0,95	0,95	S1-14
Concediu parental (beneficiari)	0	5,00	S1-15

Tabel 8.9 Sănătate și securitate în muncă

În exercițiul financiar 2025 nu s-au înregistrat decese sau boli profesionale. Numărul accidentelor de muncă a scăzut semnificativ comparativ cu anul precedent, indicând eficiența măsurilor de prevenire și control operațional.

Echitate salarială și remunerare (ESRS S1-16)

Secțiunea prezintă indicatorii privind echitatea salarială și structura remunerației.

Indicator	2024	2025	Ref. ESRS
Diferența medie de remunerare F/B	4,40%	2,80%	S1-16
Raport remunerație medie femei/bărbați	95,60%	97,20%	S1-16
Raport remunerație CEO / salariu median	9:01	8,5:1	S1-16

Tabel 8.10 Indicatori de echitate salarială

În 2025 se înregistrează o reducere a diferenței medii de remunerare și îmbunătățire a raportului de echitate internă. Evoluția indicatorilor reflecta o tendință de convergență salarială între categorii.

Drepturi ale omului și lanț valoric (ESRS S1-17, S2-1)

Prezenta secțiune sintetizează indicatorii privind respectarea drepturilor omului și gestionarea relațiilor din lanțul valoric, în conformitate cu ESRS S1-17 și S2-1.

Indicator	2024	2025	Ref. ESRS
Incidente drepturi ale omului	-	-	S1-17
Furnizori auditați due diligence	obiectiv 2026–2027	ținta: top 3	S2-1

Tabel 8.11 Drepturi ale omului și due diligence furnizori



În exercițiul financiar 2025 nu au fost înregistrate incidente privind drepturile omului. Procesul de evaluare a furnizorilor este în etapa de dezvoltare, cu obiectiv de implementare extinsă în perioada 2026–2027.

Indicatorii sociali aferenți exercițiului financiar 2025 reflectă un nivel ridicat de stabilitate organizațională, menținerea standardelor de securitate și sănătate în muncă și consolidarea investiției în dezvoltarea capitalului uman. Evoluțiile comparativ cu anul de referință indica o îmbunătățire a indicatorilor de echitate salarială și o reducere a incidenței accidentelor de muncă. Cadrul de guvernare socială rămâne integrat în mecanismele operaționale și în politicile de conformitate ale companiei.

8.3 Performanța de guvernare (G)

Secțiunea sintetizează indicatorii privind structura de administrare, sistemul de remunerare, cadrul de etică și integritate, precum și mecanismele de gestionare a riscurilor, în conformitate cu ESRS 2 (GOV-1 – GOV-3) și ESRS G1.

Structura Consiliului de Administrație (GOV-1)

Subsecțiunea prezintă structura și caracteristicile Consiliului de Administrație la 31.12.2025, în conformitate cu ESRS 2 GOV-1.

Indicator	2024	2025	Ref. ESRS
Număr membri CA	7	7	GOV-1
Statut membri	Toți neexecutivi	Toți neexecutivi	GOV-1
Membri independenți	Majoritar (>50%)	Majoritar (>50%)	GOV-1
Pondere femei în CA	14,3% (1/7)	14,3% (1/7)	GOV-1

Tabel 8.12 Structura Consiliului de Administrație

Structura Consiliului de Administrație se menține stabilă, cu o majoritate de membri independenți și o componentă exclusiv neexecutivă, în conformitate cu Codul de Guvernare Corporativă BVB.

Remunerarea organelor de administrare și conducere (GOV-3)

Secțiunea prezintă structura remunerației Consiliului de Administrație și a conducerii executive, în conformitate cu ESRS 2 GOV-3.



Indicator	2025	Ref. ESRS
Remunerație agregată CA (componentă fixă) lei	1.438.371	GOV-3
Indemnizații compensatorii lei	297.594	GOV-3
Remunerație fixa lunară per membru lei	16.533	GOV-3
Componentă variabilă CA	Eliminată la 15.12.2025	GOV-3

Tabel 8.13 Remunerație CA

Indicator	2025	Ref. ESRS
Remunerație fixa director general (până la 15.12.2025) lei/lună	51.000	GOV-3
Remunerație fixa director general (după 16.12.2025) lei/lună	42.579	GOV-3
Componenta variabilă	Max. 12 remunerații fixe (condiționată de GTICP ≥80%)	GOV-3

Tabel 8.14 Remunerație Director General

Structura remunerației este aliniată politicii aprobate de AGA, cu integrarea indicatorilor nefinanciari și eliminarea componentei variabile pentru membrii CA începând cu 15.12.2025.

Etică, integritate și conformitate (G1-1 – G1-4)

Subsecțiunea sintetizează mecanismele de integritate, nivelul de instruire și incidentele de conformitate, în conformitate cu ESRS G1.

Indicator	2024	2025	Ref. ESRS
Acoperire instruire Cod Etic	100% (1.060)	100% (1.042)	G1-1
Rata instruire anticorupție	-	98,46%	G1-3
Participanți programe etică/conformitate	111	137	G1-3
Plan Integritate SNA – grad realizare	100%	100%	G1-3
Riscuri de corupție identificate	38	38	G1-3

Tabel 8.15 Instruire și mecanisme de integritate



Indicator	2024	2025	Ref. ESRS
Incidente corupție confirmate	0	0	G1-4
Sesizări whistleblowing	0	0	G1-4
Litigii active (31.12)	0	11,00	G1-4
Valoare litigii lei	0	1.798.995	G1-4

Tabel 8.16 Incidente și conformitate

În exercițiul financiar 2025 nu au fost înregistrate incidente de corupție sau sesizări prin mecanismele de avertizare. Sistemul de integritate și control intern se menține funcțional, cu un grad ridicat de acoperire a instruirii.

Gestionarea riscurilor și relația cu lanțul valoric (GOV-2, G1-2, G1-5)

Secțiunea prezintă cadrul de gestionare a riscurilor și relația cu furnizorii, în conformitate cu ESRS 2 GOV-2 și ESRS G1.

Indicator	2025	Ref. ESRS
Număr total riscuri incluse în Registrul Riscurilor	119	GOV-2
Riscuri de corupție incluse în registru	38 (nivel scăzut)	G1-3

Tabel 8.17 Gestionarea riscurilor

Indicator	2025	2024	Ref. ESRS
Cheltuieli lobby/donații politice lei	-	-	G1-5
Cod Etic Furnizori	-	Aprobat 21.03.2025	G1-2

Tabel 8.18 Conduita în afaceri și lanț valoric

Cadrul de gestionare a riscurilor include riscurile de durabilitate și de integritate, integrate în sistemul SCIM și monitorizate la nivel de conducere. În 2025 a fost formalizat Codul Etic al Furnizorilor, extinzând standardele de conduită la nivelul lanțului de aprovizionare.

Indicatorii aferenți exercițiului financiar 2025 confirmă menținerea unei structuri de guvernanță stabile, a unui sistem funcțional de control intern și a unui cadru de integritate fără incidente confirmate. Aspectele de durabilitate sunt integrate progresiv în mecanismele de supraveghere, remunerare și gestionare a riscurilor, în conformitate cu cerințele ESRS.



8.4 Indexul de conținut ESRS (IRO-2)

Secțiunea prezintă indexul de conformitate cu standardele ESRS aplicabile exercițiului financiar 2025, incluzând evaluarea materialității și referință la secțiunile corespunzătoare din raport, în conformitate cu ESRS 2 IRO-2.

Tabel 8.19 Index cerințe de raportare ESRS (IRO-2) – exercițiul financiar 2025

Standard	Tema	Statut materialitate (conform analizei de dubla materialitate)	Secțiune raport	Nivel raportare
ESRS 2	Informații generale și guvernanța raportării	Obligativu	Cap. 1-3	Raportat integral
ESRS E1	Schimbări climatice	Dublă materialitate	Cap. 4	Raportat integral
ESRS E2	Poluare	Dublă materialitate	Cap. 4	Raportat integral
ESRS E3	Resurse de apa și resurse marine	Material (impact)	Cap. 4	Raportat integral
ESRS E4	Biodiversitate și ecosisteme	Material (impact)	Cap. 4	Raportat integral
ESRS E5	Economie circulara și deșeuri	Material (impact)	Cap. 4	Raportat integral
ESRS S1	Forță de muncă proprie	Dublă materialitate	Cap. 5	Raportat integral
ESRS S2	Lucrători în lanțul valoric	Nematerial (raportare voluntara)	Cap. 5	Raportat voluntar
ESRS S3	Comunități afectate	Material (impact)	Cap. 5	Raportat integral
ESRS S4	Consumatori și utilizatori finali	Nematerial (model B2B)	-	Neraportat
ESRS G1	Conduita în afaceri și etica	Dublă materialitate	Cap. 2, 6	Raportat integral

Indexul confirmă acoperirea standardelor ESRS relevante pentru exercițiul financiar 2025 și alinierea structurii raportului la cerințele CSRD. Temele evaluate ca nemateriale sunt tratate conform cerințelor aplicabile și specificului modelului de afaceri.



PERSPECTIVE ȘI OBIECTIVE VIITOARE DE DURABILITATE

9. Perspective și obiective viitoare de durabilitate

Prezentul capitol prezintă direcțiile strategice și obiectivele operaționale pentru orizontul 2026–2030, structurate pe cele trei dimensiuni ale raportării de durabilitate: mediu (E), social (S) și guvernăță (G). Obiectivele sunt fundamentate pe bugete aprobate, decizii ale Consiliului de Administrație și cadrul reglementar european și național în vigoare. Fiecare direcție este corelată cu indicatorii cantitativi prezentați în Capitolul 8, pentru a asigura trasabilitatea între performanța curentă și prioritățile strategice viitoare.

9.1. Direcții strategice și planul de investiții (mediu și tranziție climatică)

Direcțiile de mediu și tranziție climatică sunt susținute de un buget multianual de investiții pentru perioada 2025–2026, în valoare de 156,1 mil. RON. În cadrul acestui program, proiectele prioritare cu impact asupra performanțelor de mediu includ:

Proiect	Valoare proiect (lei, fără TVA)	Orizont plan	Tema ESRS	Rezultat așteptat în 2026	Justificare
Modernizare Rezervor T26S	14.900.435,43	2025 - 2026	E2(principal)/ E1 (indirect)	Modernizare infrastructură, reducerea riscurilor de poluare și emisii fugitive (prin prevenirea pierderilor de produs)	Plan investiții 2025-2026; temă materială E2 (Poluare)
Construire Rezervor 30P	12.671.284,77	2025 - 2026	E2 (principal)/ E1 (indirect)	Infrastructură nouă cu standarde tehnice îmbunătățite; reducerea riscurilor de poluare	Plan investiții 2025-2026; temă materială E2 (Poluare)
Modernizare Rezervor T29S	30.534.999,10	2025 - 2026	E2 (principal)/ E1 (indirect)	Reducerea riscurilor de poluare și consolidarea siguranței operaționale	Plan investiții 2025-2026; temă materială E2 (Poluare)



Proiect	Valoare proiect (lei, fără TVA)	Orizont plan	Tema ESRS	Rezultat așteptat în 2026	Justificare
Terminal bitum	Etapă pregătitoare listată separat în plan	2025 - 2026	E2 (principal)/ E1 (indirect)	Operaționalizare proiect în parteneriat (după etapă pregătitoare)	Plan investiții 2025-2026; implementare în parteneriat

Tabel 9.1 Investiții prioritare planificate pentru 2026 (perspectiva) cu impact de mediu

Valorile sunt cele prevăzute în planul de investiții 2025-2026 și sunt exprimate în lei fără TVA, defalcarea pe ani (2025 vs 2026) se va reflecta în execuția bugetară și raportarea financiară aferenta.

Aceste investiții susțin reducerea riscurilor de poluare, îmbunătățirea infrastructurii de mediu și creșterea siguranței operaționale, constituind baza pentru definirea țintelor climatice în exercițiul financiar 2026.

9.2. Obiective de guvernanță corporativă și impact social

Obiectivele sociale și de guvernanță pentru orizontul 2026–2030 sunt construite pe baza performanțelor din 2025, cu accent pe echitate internă, sănătate și securitate în muncă și maturizarea proceselor de due diligence în lanțul valoric.

Remunerare și diversitate (ESRS S1)

Direcțiile vizează menținerea diferenței medii de remunerare la un nivel redus (2,8% în 2025 față de 4,4% în 2024) și creșterea convergenței între categoriile profesionale.

Raportul remunerație medie femei/bărbați este 97,2% în 2025 (față de 95,6% în 2024), iar raportul remunerație director general / salariu median este 8,5:1 în 2025 (față de 9:1 în 2024).

De asemenea, se urmărește menținerea ponderii femeilor în funcții de conducere la 50% (18 din 36 poziții în 2025) și monitorizarea structurii pe grupe de vârstă pentru planificare succesorală.

Sănătate și securitate în muncă (ESRS S1-14)

Obiectivele includ menținerea nivelului de zero decese și zero boli profesionale, precum și menținerea indicelui de frecvență sub pragul 1,0 (accidente raportate la 1 milion ore lucrate; 0,58 în 2025) și a coeficientului de frecvență la un nivel scăzut (0,95 accidente la 1.000 salariați în 2025).



Formare și instruire (ESRS S1-13)

Se continuă programul de formare profesională (71.863 ore în 2025, medie 68,97 ore/angajat, peste ținta internă de 18 ore/an) și programele de instruire sănătate și securitate în muncă pentru întregul personal, inclusiv lucrătorii non-angajați.

Lanț valoric – due diligence furnizori (ESRS S2, raportare phased-in/voluntară)

Se urmărește dezvoltarea și formalizarea unei proceduri integrate de evaluare ESG a furnizorilor, planificată pentru 2026, pe baza Codului de conduită aprobat la 21.03.2025, cu implementare inițială pentru top 3 furnizori critici (Argenta S.R.L., Socum Trans S.R.L., Tâlpac S.R.L.) și extindere progresivă prin grile de evaluare și integrarea criteriilor ESG în procesul de selecție și reînnoire contractuală.

Guvernanță corporativă (ESRS GOV/G1)

Se evaluează oportunitatea constituirii unui comitet ESG la nivelul Consiliului de Administrație pentru supervizarea integrată a obiectivelor de durabilitate și extinderea due diligence pe întreg lanțul de aprovizionare, în linie cu obiectivele prezentate în Capitolul 6.

ARIE	OBIECTIV PENTRU 2026	INDICATORI DE URMĂRIT	PUNCT DE PLECARE (2025)	JUSTIFICARE
Forța de muncă	Mentținerea stabilității organizaționale și planificarea succesiunii	Număr total salariați; Rata fluctuației; structură pe grupe de vârstă	1.042 salariați Rata fluctuație 3,9%	Rezultate raportate pentru 2025
Formare profesională	Consolidarea programului de formare și îmbunătățirea trasabilității datelor	Număr total ore de formare; Medie ore de formare per angajat	71.863 ore 68.97 ore/angajat	Rezultate raportate pentru 2025
Sănătate și securitate în muncă	Mentținerea reducerii incidentelor și accent pe prevenire	Număr accidente de muncă; Frecvența accidentelor raportată la ore lucrate; Număr boli profesionale	1 accident Frecvența 0,58 0 boli profesionale	Rezultate raportate pentru 2025
Remunerare și echitate internă	Mentținerea diferenței medii de remunerare la nivel redus și convergența internă	Diferența medie de remunerare femeii/bărbați; Raport remunerare femeii/bărbați;	2,8% 97,2% 8,5:1	Rezultate raportate pentru 2025



ARIE	OBIECTIV PENTRU 2026	INDICATORI DE URMĂRIT	PUNCT DE PLECARE (2025)	JUSTIFICARE
		Raport remunerație director general/salariu median		
Integritate și conformitate	Menținerea cadrului de etică și instruire anticorupție	Grad acoperire cod etic; Participare la instruire anticorupție; Număr incidente confirmate	100% 98,46% 0 incidente	Rezultate raportate pentru 2025
Managementul riscurilor	Integrarea riscurilor de sustenabilitate în ciclul de management al riscului	Număr total riscuri incluse în registru; Număr riscuri de corupție monitorizate	119 riscuri 38 riscuri de corupție	Sistem de management al riscurilor activ
Lanț valoric	Operaționalizarea evaluării criteriilor de sustenabilitate pentru furnizori prioritari	Număr furnizori evaluați din categoria prioritară	Ținta: Primii 3 furnizori strategici	Obiectiv de maturizare a procesului de evaluare

Tabel 9.2 Obiective 2026: Social și Guvernanță

9.3. Maturizarea procesului de raportare CSRD și conformitate viitoare

Exercițiul financiar 2025 reprezintă al doilea an de raportare de durabilitate conform ESRS, după raportul inaugural pentru 2024. Maturizarea procesului de raportare rămâne o prioritate, cu obiective structurate pe trei axe.

Guvernanța riscului și integrarea ESG în alocarea capitalului

Se consolidează integrarea celor 110 riscuri asimilabile ariei ESG (din totalul de 119 riscuri identificate la 31.12.2025; aproximativ 50 mediu, 50 guvernanta și 10 sociale) în deciziile de alocare a capitalului și în procesul de dublă materialitate.

Se menține nivelul scăzut de expunere pentru cele 38 riscuri de corupție și se continuă implementarea Planului de integritate SNA (grad de realizare 100% în 2024 și 2025). De asemenea, se urmărește transpunerea sistemică a celor 119 riscuri în impacturi, riscuri și oportunități (IRO) de durabilitate, sub supravegherea Comitetului de Gestionare a Riscului.

Colectarea și calitatea datelor

Se urmărește trecerea progresivă de la colectare manuală la procese mai automatizate, pentru reducerea riscului de eroare și creșterea comparabilității interanuale, în linie cu ESRS 1.



Conformitate viitoare și extinderea perimetrului de raportare

Se extinde monitorizarea calitativă pentru lucrătorii non-angajați (contractori) – 2.325 persoane înregistrate în 2025 – prin trecerea de la raportare numerică la monitorizarea indicatorilor sănătate și securitate în muncă specifici. Se pregătește raportarea impactului financiar anticipat al riscurilor climatice (ESRS E1) prin corelarea Registrului Riscurilor cu proiecții financiare și scenarii de tranziție. Se integrează rezultatele privind eligibilitatea și alinierea la Taxonomia UE (Capitolul 7) în planificarea strategică, cu obiectiv de creștere progresivă a ponderii activităților aliniate.

ARIE	ACȚIUNE 2026	REZULTAT AȘTEPTAT	JUSTIFICARE
Guvernanța datelor	Standardizarea regulilor de raportare (0 vs n/d), unități de măsură și reconcilierea surselor	Procedura internă de control al datelor și checklist de verificare a indicatorilor	Creșterea consistenței și comparabilității indicatorilor raportați
Emisii indirecte (lanț valoric)	Îmbunătățirea calității datelor privind emisiile indirecte și documentarea ipotezelor utilizate	Creșterea acurateței și trasabilității raportării climatice	Consolidarea bazei pentru stabilirea viitoarelor ținte climatice
Investiții și aliniere la Taxonomie	Consolidarea trasabilității proiectelor față de criteriile europene de sustenabilitate	Evidența clară a proiectelor aliniate și nealiniate	Creșterea coerenței între planul de investiții și raportarea de sustenabilitate
Managementul riscurilor	Actualizarea legăturii dintre registrul riscurilor și analiza de impact	Integrarea riscurilor de sustenabilitate în procesul decizional	Aliniere între analiza de materialitate și sistemul intern de control
Lanț valoric	Formalizarea evaluării criteriilor de sustenabilitate pentru furnizori prioritari	Procedura de evaluare și prima etapă de aplicare	Extinderea responsabilității asupra lanțului de aprovizionare
Pregătire pentru asigurare externă	Organizarea traseului complet al datelor de la sursa la indicator raportat	Dosar pregătit pentru misiunea de asigurare limitată	Creșterea robusteții și credibilității raportării

Tabel 9.3 Priorități 2026 pentru maturizarea raportării

Toate obiectivele prezentate în acest capitol sunt fundamentate pe decizii aprobate, bugete alocate și cadre de conformitate în vigoare. Monitorizarea progresului va fi realizată prin actualizarea anuală a indicatorilor din Capitolul 8 și prin raportarea transparentă a eventualelor abateri.

Oil Terminal S.A.

Str. Caraiman nr. 2, Constanța, 900117, România

T: (+40) 0241-702.600

F: (+40) 0241-694.833

E: office@oil-terminal.com

Cod LEI: 315700QNENQ53MELTT73



Declarația Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA Constanța

Consiliul de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA Constanța declară prin prezenta că își asumă răspunderea pentru întocmirea Situațiilor financiare la data și pentru exercițiul încheiat la 31.12.2025.

Consiliul de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA Constanța confirmă, în ceea ce privește Situațiile financiare la data și pentru exercițiul încheiat la 31.12.2025, următoarele:

- a) Politicile contabile utilizate la întocmirea Situațiilor financiare anuale sunt în conformitate cu reglementările contabile aplicabile;
- b) Situațiile financiare anuale oferă o imagine fidelă a poziției financiare, performanței financiare și a celorlalte informații referitoare la activitatea desfășurată;
- c) Societatea își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

Prezenta declarație este în conformitate cu prevederile art.30 din Legea contabilității nr.82/1991 republicată, cu modificările și completările ulterioare.

**Președinte Consiliu de Administrație,
Ungur Ramona**

**Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin**

**Director Financiar,
Frangu Adriana**

Declarația persoanelor responsabile din cadrul

Societății OIL TERMINAL SA Constanța

Subsemnații: Ungur Ramona, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, Ciutoreanu 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 anuale la data și pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025, 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 exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025, întocmit în conformitate cu prevederile art.65 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu prevederile art.126 alin.(1) din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, art.56 din O.U.G. nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice aprobată prin Legea nr.111/2016, cu modificările și completările ulterioare și Ordinul M.F.P. nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare, cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor Societății Oil Terminal SA, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate

Prezenta declarație este dată în conformitate cu prevederile art.65 alin.(2) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și art.223 pct.A alin.(1) lit.c) din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

Președinte Consiliu de Administrație,
Ungur Ramona

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Societatea Oil Terminal S.A.
Nr. 16 / 20.01.2026

Director General,
Ciutoreanu Sorin Viorel

RAPORT
asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2025

În temeiul prevederilor art. 4 alin. (3) din Ordonanța Guvernului nr. 119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare, subsemnatul **Ciutoreanu Sorin Viorel**, în calitate de **Director General al Societății Oil Terminal S.A.**, declar că **Societatea Oil Terminal S.A.** dispune de un sistem de control intern managerial ale cărui concepere și aplicare **permit** conducerii și, după caz, Consiliului de Administrație să furnizeze o asigurare rezonabilă că fondurile publice gestionate în scopul îndeplinirii obiectivelor generale și specifice au fost utilizate în condiții de legalitate, regularitate, eficacitate, eficiență și economicitate.

Această declarație se întemeiază pe o apreciere realistă, corectă, completă și demnă de încredere asupra sistemului de control intern managerial al societății, formulată în baza autoevaluării acestuia.

Sistemul de control intern managerial **cuprinde** mecanisme de autocontrol, iar aplicarea măsurilor privind creșterea eficacității acestuia **are** la bază evaluarea riscurilor.

În acest caz, menționez următoarele:

- Comisia de monitorizare **este** funcțională;
- Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial **este** implementat și actualizat anual;
- Procesul de management al riscurilor **este** organizat și monitorizat;
- Procedurile documentate sunt elaborate în proporție de 100% din totalul activităților procedurale inventariate;

Menționăm faptul că operațiunea de elaborare și actualizare a procedurilor documentate se realizează în baza Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial al Societății Oil Terminal S.A. aprobat anual.

- Sistemul de monitorizare a performanțelor **este** stabilit și evaluat pentru obiectivele și activitățile societății, prin intermediul unor indicatori de performanță.

Pe baza rezultatelor autoevaluării, apreciez că la data de **31 decembrie 2025**, sistemul de control intern managerial al **Societății Oil Terminal S.A.** este **conform** cu standardele cuprinse în Codul controlului intern managerial.

Din analiza rapoartelor asupra sistemului de control intern managerial transmise ordonatorului . . .----- (principal/secundar) de credite de către ordonatorii . . .----- (secundari și/sau terțiari) de credite, direct în subordonare/ în coordonare/sub autoritate, rezultă că:

- (nr.) entități au sistemul conform;	<i>Nu este cazul.</i>
- (nr.) entități au sistemul parțial conform;	<i>Nu este cazul.</i>
- (nr.) entități au sistemul parțial conform limitat;	<i>Nu este cazul.</i>
- (nr.) entități au sistemul neconform.	<i>Nu este cazul.</i>

Precizez că declarațiile cuprinse în prezentul raport sunt formulate prin asumarea responsabilității manageriale și au drept temei datele, informațiile și constatările consemnate în documentația aferentă autoevaluării sistemului de control intern managerial, deținută în cadrul **Societății Oil Terminal S.A.**



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT
ASUPRA SITUAȚIILOR FINANCIARE ÎNTOCMITE LA DATA DE 31.12.2025
DE CĂTRE SOCIETATEA OIL TERMINAL S.A.

MARTIE 2026



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Către acționarii Societății OIL TERMINAL S.A.

Raport cu privire la auditul situațiilor financiare

Opinie

1. Am auditat situațiile financiare ale societății OIL TERMINAL S.A. ("Societatea") cu sediul social în municipiul Constanța, Strada Caraiman, nr. 2, județul Constanța, identificată la Registrul Comerțului cu numărul J1991000512136 și codul de identificare fiscală RO2410163 care cuprind: Situația poziției financiare la data de 31 decembrie 2025, Situația rezultatului global, Situația modificărilor capitalurilor proprii și Situația fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, precum și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

2. Situațiile financiare menționate se referă la:

- Activ net/Total capitaluri proprii: 587.577.275 lei
- Rezultat net al exercițiului financiar: 24.637.109 lei (profit)

3. În opinia noastră, situațiile financiare anexate prezintă o imagine fidelă, sub toate aspectele semnificative, a poziției financiare a Societății la data de 31 decembrie 2025, precum și a performanței sale financiare și a fluxurilor de trezorerie aferente exercițiului încheiat la această dată, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("OMFP nr. 2844/2016") cu toate completările și modificările ulterioare și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare.

Baza pentru opinie

4. Am desfășurat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului European (Regulamentul UE nr. 537/2014) și Legea nr. 162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative („Legea”). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea "Responsabilitățile auditorului în legătură cu auditul situațiilor financiare" din raportul nostru. Suntem independenți față de Societate, conform prevederilor Codului Etic al



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Profesioniștilor Contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (Codul IESBA), conform celorlalte cerințe etice care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România, inclusiv Regulamentul (UE) nr. 537/2014 și Legea nr. 162/2017 și ne-am îndeplinit și celelalte responsabilități de etică profesională, conform acestor cerințe și conform Codului IESBA. Credem că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră.

Evidențierea unor aspecte

5. Fără a exprima rezerve atragem atenția asupra următoarelor aspecte:

Litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată au fost descrise în Notele la situațiile financiare întocmite la 31.12.2025, punct 34 litera a) „Provizioane pentru litigii”.

6. Societatea are mai multe dosare aflate pe rolul instanței de judecată, în număr de 112 de dosare la data de 31.12.2025 în care are calitatea de reclamant/pârât/alta parte. Din totalul dosarelor aflate pe rolul instanțelor de judecată la data de 31.12.2025 exista un număr de 73 de dosare, adică 64% din totalul de dosare cu DUMITRESCU SEBASTIAN VALENTIN acționar minoritar al societății OIL TERMINAL S.A, care are în cea mai mare parte calitatea de reclamant. Totodată, din totalul de 112 dosare aflate pe rolul instanțelor de judecată, OIL TERMINAL S.A. are calitatea de pârât într un număr de 68 de dosare, adică 61% din totalul proceselor de judecată.

Având în vedere numărul acțiunilor promovate și raportat la durata soluționării acestora, apreciem că la data prezentului raport, nu putem estima impactul proceselor menționate în paragraful anterior asupra activității economice a Societății.

Conducerea Societății a întocmit situațiile financiare la 31.12.2025 pe baza principiului continuității activității așa cum se menționează în Note la situațiile financiare la punct 2.1 „Declarația de conformitate”.

7. Societatea prezintă în Note la situațiile financiare punct 1 măsurile pe care le-a luat cu scopul de a atenua efectele legate de climă și a se adapta la schimbările climatice, și prioritatea pe care o acordă riscurilor climatice. În acest sens, s-au alocat valori semnificative din totalul cheltuielilor de investiții pentru anul 2025 pentru obiectivele de investiții care se califică drept durabile din punct de vedere al mediului. Societatea raportează faptul că nu a identificat aspecte semnificative legate de modificările climatice care să afecteze activitatea economică și performanța financiară și de asemenea, nu există indicii de depreciere a activelor pentru a necesita constituirea unui provizion cu privire la acest aspect.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

8. În anul 2025 Societatea și-a desfășurat activitatea într-un mediu macroeconomic rezultat dintr-un context marcat de continuarea agresiunii ruse împotriva Ucrainei și de conflictul din Orientul Mijlociu, precum și de evoluțiile viitoare ale economiilor europene din perspectivele economice fiind supuse provocărilor tranziției energetice cât și a celor provenite din procesul de consolidare fiscală, în contextul implementării noului cadru de guvernanță fiscală al UE. Societatea prezintă în Note la situațiile financiare punct 37 faptul că față de veniturile planificate prin bugetul aprobat, datorită contextului generat de conflictul din Ucraina și cel din Orientul Mijlociu, precum și de evoluțiile viitoare ale economiilor europene din perspectivele economice fiind supuse provocărilor tranziției energetice cât și a celor provenite din procesul de consolidare fiscală, în contextul implementării noului cadru de guvernanță fiscală al UE, la 31.12.2025, ca urmare a rezultatelor pozitive înregistrate peste estimările bugetului de venituri și cheltuieli nu există indicii ale deprecierei activelor și nu există obligații legale sau implicite privind constituirea unui provizion suplimentar legat de aspecte macroeconomice.

În ceea ce privește riscurile, 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.

Aspecte cheie de audit

9. Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță pentru auditul situațiilor financiare ale perioadei curente. Aceste aspecte au fost abordate în contextul auditului situațiilor financiare în ansamblu și în formarea opiniei noastre asupra acestora și nu oferim o opinie separată cu privire la aceste aspecte cheie.

Aspect cheie al auditului	Abordarea noastră
Recunoașterea veniturilor	
Cifra de afaceri realizată în anul 2025 este de 401.076.428 lei. Față de anul precedent s-a realizat o scădere în mărime absolută de 72.913.500 lei înregistrându-se astfel un procent mai mic de 18,18% în exercițiul financiar 2025 față de exercițiul financiar 2024. În Notele la situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2025, punctul 1. "Informații generale și activități principale", punct 3 „Venituri din	Procedurile noastre de audit efectuate pentru a aborda riscul de denaturare semnificativă a recunoașterii veniturilor au constatat în următoarele: Am evaluat eficiența operațională a controalelor interne pentru a preveni și detecta fraudă și erorile în recunoașterea veniturilor.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

prestarea de servicii” și punct 4 „Venituri din vânzarea produselor reziduale” este prezentată structura cifrei de afaceri după natura veniturilor conform căreia ponderea cea mai mare este reprezentată de venituri din prestarea serviciilor. Veniturile totale realizate, în sumă de 406.015 mii lei, sunt mai mari cu 0,8% comparativ cu nivelul aprobat pentru anul 2025 și mai mici cu 15% față de anul 2024. Veniturile din exploatare realizate înregistrează o creștere cu 0,8% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate care dețin o pondere de 98,5% în cifra de afaceri, și o scădere cu 15% comparativ cu nivelul realizat în anul 2024.

Scăderea veniturilor din prestații în anul 2025 față de veniturile planificate prin bugetul aprobat, din prestațiile de servicii a avut la bază pe de o parte motive concurențiale, modificări legislative fiscale și motive independente de activitatea OIL TERMINAL S.A.

De asemenea, Societatea înregistrează în exercițiul financiar 2025 în componența cifrei de afaceri: venituri din cedarea folosinței bunurilor, venituri din activități diverse, venituri din vânzarea produselor reziduale și valorificarea altor deșeuri.

În Notele la situațiile financiare la 31.12.2025 punct 5 “Alte venituri din exploatare” este prezentată structura altor venituri obținute de către Societate din activitatea de exploatare constând în venituri din producția de imobilizări, venituri din vânzări de imobilizări corporale, venituri din penalități, alte venituri de exploatare.

În conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, există un risc implicit în recunoașterea veniturilor, cauzat de presiunea pe care conducerea o

Am analizat dacă vânzările au fost înregistrate corect în cursul anului, dar și la sfârșitul exercițiului financiar în conformitate cu transferul riscurilor și beneficiilor asociate acestor servicii prin teste de detaliu.

Am analizat evoluția lunară a veniturilor cu verificarea înregistrării în perioada corectă a acestora pentru un eșantion de venituri din prestări de servicii pe baza documentelor justificative pe care le-am solicitat și examinat (facturi, contracte, note de calcul prestație, declarații vamale, avize de însoțire, proces verbal de predare primire, alte documente relevante).

Am testat veniturile pe baza confirmărilor de sold solicitate de la clienți la data de 31.12.2025 și de asemenea, am obținut în unele situații confirmări pe total rulaje privind livrările de servicii sau bunuri către clienți în anul 2025.

Am reconciliat venituri înregistrate în jurnalele de vânzări cu înregistrările din registrul jurnal în cazul unor tranzacții mari și cu documentele justificative solicitate pe care le-am examinat.

Am evaluat principiile de recunoaștere a veniturilor în conformitate cu prevederile IFRS, în contextul aplicării IFRS 15 „Venituri din contractele cu clienții”.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

poate resimți în legătură cu obținerea rezultatelor planificate. Pentru recunoașterea veniturilor din prestarea de servicii specifice obiectului de activitate al Societății, există riscul ca vânzarea să fie recunoscută fără acuratețe, într-o perioadă financiară incorectă, având în vedere transferul riscurilor și beneficiilor asociate serviciilor sau pot reprezenta vânzări pentru care prestarea nu a avut loc.

Venitul este recunoscut atunci când a fost onorată obligația de executare prin transferul controlului asupra unui produs sau serviciu către client.

În Notele la situațiile financiare la punct 2.20 „Recunoașterea veniturilor” se menționează faptul că, veniturile din prestarea de servicii sunt recunoscute în perioada în care au fost prestate și în corespondență cu stadiul de execuție și de asemenea, în conformitate cu respectarea prevederilor IFRS 15, valoarea prețului tranzacției care este alocat unei obligații de executat este recunoscut la venituri pe măsură ce obligația este îndeplinită.

Considerăm că recunoașterea veniturilor reprezintă un aspect cheie de audit, tocmai pentru valorile semnificative pe care le înregistrează acestea în situația rezultatului global.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

<i>Ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale</i>	
După cum este prezentat în Notele la situațiile financiare pentru exercițiul financiar 2025 la punct 2.13 și punct 20 „Clienți și conturi asimilate”, Societatea înregistrează la 31 decembrie 2025 ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale în valoare de 1.398.489 lei, ceea ce reprezintă 3,83% din totalul clienților existenți în sold la sfârșit de an, de 36.475.915 lei. Recuperarea sumelor scadente de la anumiți clienți poate fi incertă, fapt pentru care creanțele sunt înregistrate la valoarea probabilă de încasare rezultată ca diferență între valoarea contabilă și ajustările de depreciere . Acest aspect este considerat un aspect cheie de audit deoarece implică un proces complex de estimare a ajustărilor de depreciere a creanțelor comerciale.	Procedurile noastre de audit pentru a aborda riscul de denaturare semnificativă a estimării ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale au constatat în principal în următoarele: Am reconciliat balanța analitică a creanțelor comerciale la 31.12.2025 cu balanța de verificare sintetică și de asemenea, am stabilit procentul de confirmări de sold obținut de la clienți la sfârșitul exercițiului financiar 2025. Am obținut situația vechimii creanțelor, am analizat soldurile depreciate și corespondența cu clienții, acordurile încheiate și încasările ulterioare închiderii exercițiului financiar. Am solicitat de la departamentul de contabilitate și departamentul juridic al Societății situația litigiilor pentru creanțele comerciale și stadiul acestor litigii. Am obținut modul în care conducerea a evaluat ajustările pentru deprecierea creanțelor la 31.12.2025. Am analizat ipotezele și raționamentele profesionale folosite de Societate în estimarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale în ceea ce privește adecvarea, rezonabilitatea și consecvența cu estimările exercițiilor anterioare.

Alte aspecte

10. Acest raport al auditorului independent este adresat exclusiv acționariatului Societății și se menționează expres destinatarii conveniți prin contract sau impuși de legislație. Auditul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta acționarilor Societății acele aspecte pe care trebuie să



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

le raportăm într-un raport de audit financiar, și nu în alte scopuri. În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de Societate și de acționarii acesteia pentru auditul nostru, pentru raportul asupra conformității sau pentru opinia formată.

11. Situațiile financiare anexate sunt întocmite în baza Reglementările contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aprobate prin OMFP nr. 2844/2016 cu completările și modificările ulterioare. Cadrul de raportare prevăzut în aceste reglementări face referire la aplicarea IFRS.

12. În România, legislația fiscală este în continuă schimbare și adaptare la legislația internațională. În acest context, există posibilitatea unor interpretări diferite ale dispozițiilor legale de către Ministerul Finanțelor și de către autoritățile fiscale locale. Managementul Societății a înregistrat în conturile care vă sunt prezentate diferitele impozite și taxe, pe baza celei mai bune interpretări ale dispozițiilor fiscale în vigoare, interpretare care însă poate fi contestată de un control fiscal.

Responsabilitatea conducerii și a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare

13. Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea și prezentarea fidelă a acestor situații financiare în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 cu completările și modificările ulterioare și cu politicile contabile descrise în notele la situațiile financiare și pentru acel control intern, pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

14. În întocmirea situațiilor financiare, conducerea este responsabilă pentru evaluarea capacității Societății de a-și continua activitatea, pentru prezentarea, dacă este cazul, a aspectelor referitoare la continuitatea activității și pentru utilizarea contabilității pe baza continuității activității, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Societatea sau să oprească operațiunile, fie nu are nicio altă alternativă realistă în afara acestora.

15. Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară a Societății.

Responsabilitatea auditorului în legătură cu auditul situațiilor financiare

16. Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, în ansamblu, sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă,



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă include un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea individual sau cumulat, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare.

17. Ca parte a unui audit în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul auditului. De asemenea:

- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și evitarea controlului intern.

- Înțelegem controlul intern relevant pentru audit, în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Societății.

- Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.

- Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare a utilizării de către conducere a contabilității pe baza continuității activității și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Societății de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.

- Evaluăm în ansamblu prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare reflectă tranzacțiile și evenimentele importante într-o manieră care să asigure o prezentare fidelă.

18. Ca parte din procesul de audit, comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, aria de acoperire a auditului și programul desfășurării acestuia, precum și



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.

19. De asemenea, furnizăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație ca am respectat cerințele etice relevante privind independența și că le-am comunicat toate relațiile și alte aspecte despre care s-ar putea presupune, în mod rezonabil că ne afectează independența și, acolo unde este cazul, măsurile de protecție aferente.

20. Dintre aspectele comunicate cu persoanele responsabile cu guvernanta, stabilim care sunt aspectele cele mai importante pentru auditul situațiilor financiare din perioada curentă și care reprezintă, prin urmare aspecte cheie de audit. Descriem aceste aspecte în raportul auditorului, cu excepția cazului în care legile sau reglementările interzic prezentarea publică a aspectului sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, determinăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil ca beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Alte informații – Raportul administratorilor

21. Administratorii Societății sunt responsabili pentru întocmirea și prezentarea Raportului administratorilor în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru apobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și pentru acel control intern pe care îl consideră necesar pentru a permite întocmirea raportului care să nu conțină denaturări semnificative, datorate fraudei și erorii.

Opinia noastră cu privire la situațiile financiare nu acoperă și Raportul administratorilor și, cu excepția cazului în care se menționează explicit în raportul nostru, nu exprimăm niciun fel de concluzie de asigurare cu privire la acesta.

În legătura cu auditul situațiilor financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, responsabilitatea noastră este să citim Raportul administratorilor și, în acest demers, să apreciem dacă informațiile prezentate sunt semnificativ inconsecvente cu situațiile financiare sau cu cunoștințele pe care noi le-am dobândit în timpul auditului, sau dacă ele par a fi denaturate semnificativ.

În ceea ce privește Raportul administratorilor, am citit și raportăm dacă acesta a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu informațiile prevăzute la punctele 15-19 din OMFP nr 2844/2016.

În baza exclusiv a activităților care trebuie desfășurate în cursul auditului situațiilor financiare, în opinia noastră:

- a) Informațiile prezentate în Raportul administratorilor pentru exercițiul financiar pentru care au fost întocmite situațiile financiare sunt în concordanță, în toate aspectele semnificative, cu situațiile financiare anexate;
- b) Raportul administratorilor a fost întocmit, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu informațiile cerute de punctele 15-19 din OMFP nr. 2844/2016.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Începând din anul 2024, pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31.12.2023, Societatea OIL TERMINAL SA a optat pentru publicarea informațiilor nefinanciare într-un raport separat, conform prevederilor Ordinului Ministerului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare.

Raportul de Durabilitate aferent anului 2025, care va fi publicat în cursul semestrului I 2026, cuprinde atât politica de management dedicată protejării mediului, securității și sănătății angajaților, cât și principiile care stau la baza guvernantei corporative a societății și responsabilității sociale, raport care va fi elaborat și publicat anual de Societatea OIL TERMINAL SA.

În plus, în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre cu privire la Societate și la mediul acesteia, dobândite în cursul auditului situațiilor financiare pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025, ni se cere să raportăm dacă am identificat denaturări semnificative în Raportul administratorilor. Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Raport cu privire la alte dispoziții legale și de reglementare

(a) Cerințe referitoare la informațiile din Raportul de Remunerare

În conformitate cu cerințele art. 107 alin (7) din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările ulterioare, am citit Raportul de Remunerare întocmit de Societate pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2025 și confirmăm că, în opinia noastră, acesta prezintă, în toate aspectele semnificative, informațiile prevăzute de art. 107 (1) și (2) din Legea nr. 24/2017. Raportul de Remunerare pentru anul 2025 a fost emis în data de 16.03.2026, va fi avizat în ședința Consiliului de Administrație din data de 25.03.2026 și va fi supus votului A.G.O.A. împreună cu situațiile financiare ale exercițiului financiar încheiat la 31.12.2025.

(b) Cerințe privind auditul entităților de interes public

În conformitate cu art. 10 alin. (2) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014, furnizăm următoarele informații în raportul nostru independent de audit care sunt necesare în plus față de cerințele Standardelor Internaționale de Audit.

Numirea auditorului și durata misiunii



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Am fost numiți prin Hotărârea A.G.O.A. nr. 6/16.02.2023 să audităm situațiile financiare ale societății OIL TERMINAL S.A., pentru exercițiile financiare 2023-2025.

Durata totală neîntreruptă a angajamentului nostru este de 6 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate la 31.12.2020, 31.12.2021, 31.12.2022 , 31.12.2023, 31.12.2024 și 31.12.2025.

Consecvența cu Raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit

Confirmăm că:

- Opinia noastră de audit asupra situațiilor financiare exprimată în prezentul raport este în concordanță cu raportul suplimentar prezentat Comitetului de Audit al Societății, pe care l-am emis în data de 17.03.2026 în conformitate cu art. 11 din Regulamentul (UE) nr. 537/2014.
- În desfășurarea auditului nostru, ne-am păstrat independența față de entitatea audiată.

Furnizarea serviciilor non-audit

Declarăm că nu am furnizat pentru Societate **serviciile non-audit** interzise, menționate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014.

Raport privind conformitatea cu Regulamentul Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei ("Standardul Tehnic de Reglementare „RTS” privind Formatul Unic European de Raportare Electronică” sau „ESEF”)

Am efectuat o misiune de asigurare rezonabilă asupra conformității situațiilor financiare prezentate în format XHTML ale societății OIL TERMINAL S.A. ("Societatea") pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, cu prevederile Regulamentului Delegat (UE) 2018/815 al Comisiei Europene care stabilește standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronică unic („RTS privind ESF”) .

Responsabilitatea conducerii Societății și ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru Situațiile financiare în format XHTML întocmite în conformitate cu RTS privind ESEF.

Conducerea Societății este responsabilă pentru întocmirea situațiilor financiare în format XHTML în conformitate cu RTS privind ESEF. Această responsabilitate include:

- asigurarea consecvenței între situațiilor financiare în format XHTML și situațiile financiare întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru a fi depuse la autoritățile relevante;
- proiectarea, implementarea și menținerea controlului intern relevant pentru întocmirea și



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

prezentarea situațiilor financiare în format XHTML în conformitate cu RTS privind ESEF care să fie lipsite de denaturări semnificative.

Persoanele responsabile cu guvernarea au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară în ceea ce privește întocmirea situațiilor financiare, inclusiv aplicarea RTS privind ESEF.

Responsabilitatea auditorului

Avem responsabilitatea de a exprima o concluzie cu privire la măsura în care situațiile financiare în format XHTML sunt conforme, în toate aspectele semnificative, cu cerințele RTS privind ESEF, în baza probelor obținute.

Misiunea noastră de asigurare rezonabilă a fost efectuată în conformitate cu Standardul Internațional privind Misiunile de Asigurare 3000 (revizuit) - Alte misiuni de asigurare decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice (ISAE 3000) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Audit și Asigurare.

O misiune de asigurare rezonabilă în conformitate cu ISAE 3000 presupune efectuarea de proceduri pentru a obține probe cu privire la conformitatea cu RTS privind ESEF. Natura, plasarea în timp și amplitudinea procedurilor selectate depind de raționamentul auditorului, inclusiv de evaluarea riscului de abateri semnificative de la dispozițiile prevăzute în RTS privind ESEF, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

O misiune de asigurare rezonabilă include:

- obținerea unei înțelegeri a procesului de întocmire de către Societate a situațiilor financiare în format XHTML în conformitate cu RTS privind ESEF, inclusiv a controalelor interne relevante;
- evaluarea dacă situațiile financiare sunt întocmite într-un format XHTML valabil;
- reconcilierea situațiilor financiare în format XHTML cu situațiile financiare auditate întocmite de Societate în conformitate cu OMFP 2844/2016 în vederea depunerii la autoritățile relevante.

Considerăm că probele obținute sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră.

Concluzie

În opinia noastră, situațiile financiare în format XHTML pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 sunt, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu cerințele RTS privind ESEF.

În prezenta secțiune nu exprimăm o opinie de audit, o concluzie de revizuire sau orice altă concluzie de asigurare privind situațiile financiare. Opinia noastră de audit asupra situațiilor



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr. 18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

financiare ale Societății pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 este inclusă în secțiunea "Raportul cu privire la auditul situațiilor financiare " de mai sus.

București, 17.03.2026

Auditor, Drăgoi Antoanella-Mariyeane,
Înregistrată la CAFR cu certificatul nr. 1842/2007, Nr.RPE -AF 1842
Viza ASPAAS nr. 147117/2026

În numele:
Transilvania Audit & Fiscality S.R.L.
Înregistrată la CAFR cu autorizația nr. 1020/2010, Nr. RPE -FA1020
Viza ASPAAS nr. 144674/2025



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr.18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

RAPORT DE ASIGURARE LIMITATĂ **ASUPRA RAPORTĂRII PRIVIND DURABILITATEA** **PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR 2025 ÎNTOCMIT DE CĂTRE** **SOCIETATEA OIL TERMINAL S.A.**

Către: acționarii Societății OIL TERMINAL S.A.

Concluzia de asigurare limitată

Am desfășurat o misiune de asigurare limitată asupra Raportului privind durabilitatea inclus în secțiunea Raport privind durabilitatea an 2025 (128 pagini) din Raportul Administratorilor Entității la data de 31.12.2025 și pentru perioada de la 01.01.2025 până la 31.12.2025, întocmit de OIL TERMINAL S.A. („Entitatea”), cu sediul social înregistrat în România, cu sediul în mun. Constanța, Strada Caraiman, nr. 2, județul Constanța, identificată la Registrul Comerțului cu numărul J1991000512136 și codul de identificare fiscală RO2410163.

Pe baza procedurilor pe care le-am efectuat și a probelor pe care le-am obținut, nu am luat cunoștință de niciun aspect care să ne determine să considerăm că Raportarea privind durabilitatea aferentă exercițiului financiar încheiat la 31.12.2025 nu este întocmit, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu cadrul legislativ aplicabil de raportare privind durabilitatea prevăzut în *Ordinul Ministrului Finanțelor nr. 2844/2016, Capitolul 7¹ "Raportarea privind durabilitatea", secțiunea 7^{1.1} "Arie și prevederi generale" și secțiunea 7^{1.2} "Raportarea privind durabilitatea", incluzând:*

- conformitatea cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea („ESRS”), inclusiv faptul că procesul efectuat de Entitate pentru identificarea informațiilor prezentate în Raportarea privind durabilitatea (denumit „Procesul”) este în conformitate cu descrierea prevăzută în Capitolul 3. ”Analiza de dublă materialitate și impactul părților interesate” din Raportul privind durabilitatea pentru anul 2025 și
- conformitatea prezentărilor de informații privind taxonomia, detaliate în Capitolul 7 „Taxonomia UE și strategia de investiții ESG”, care include evaluarea eligibilității și alinierii indicatorilor financiari (cifra de afaceri, CapEx și OpEx) în conformitate cu Articolul 8 din Regulamentul (UE) nr. 852/2020 (denumit „Regulamentul privind Taxonomia”).

Baza concluziei de asigurare

Ne-am desfășurat misiunea de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (Revizuit) „*Misiunile de asigurare, altele decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice*”.

Responsabilitățile noastre conform acestui standard sunt detaliate în secțiunea „*Responsabilitățile Auditorului*” din cadrul raportului nostru.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr.18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Suntem independenți față de Entitate conform *Codului etic internațional pentru profesioniștii contabili (inclusiv Standardele Internaționale privind Independența)* emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (Codul IESBA), și celorlalte cerințe etice relevante în România, inclusiv Legea nr. 162/2017 cu modificările ulterioare, pentru misiunea noastră de asigurare asupra Raportării privind Durabilitatea, și ne-am îndeplinit celelalte responsabilități etice în conformitate cu aceste cerințe și cu Codul IESBA.

Societatea noastră aplică *Standardul Internațional privind Managementul Calității 1* și, în consecință, menține un sistem amplu de management al calității care include politici și proceduri documentate privind conformitatea cu cerințele etice, standardele profesionale și cerințele legale și de reglementare aplicabile.

Considerăm că probele pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru concluzia noastră.

Evidențierea unor aspecte

Atragem atenția asupra notei 8.1 "Performanța energetică și climatică (E1)", din Raportul privind durabilitatea pentru anul 2025 care prezintă performanțele Oil Terminal S.A. în reducerea emisiilor de CO₂, obiectivele specifice stabilite pentru 2025, progresele realizate în comparație cu anii anteriori, și inițiativele pentru îmbunătățirea eficienței energetice și utilizarea surselor regenerabile de energie.

Concluzia noastră nu este modificată cu privire la acest aspect.

Alte aspecte – Informații Comparative

Raportarea privind durabilitatea include, acolo unde este cazul, informații comparative aferente exercițiului financiar precedent. Misiunea noastră de asigurare limitată nu a inclus efectuarea de proceduri asupra acestor informații comparative și, în consecință, nu exprimăm nicio concluzie asupra acestora.

Concluzia noastră nu este modificată cu privire la acest aspect.

Alte aspecte

Atragem atenția asupra secțiunii 1.6 „Circumstanțe specifice ale raportării”, care descrie utilizarea estimărilor și a factorilor de emisie generici pentru anumite categorii de emisii din Domeniul de aplicare 3, în absența datelor primare furnizate de parteneri, ceea ce poate genera un nivel de incertitudine estimat de $\pm 30\text{--}50\%$.

Concluzia noastră nu este modificată cu privire la acest aspect.

Responsabilitățile pentru Raportarea privind durabilitatea

Administratorii Entității sunt responsabili pentru proiectarea, implementarea și menținerea unui proces de identificare a informațiilor incluse în Raportarea privind durabilitatea, în conformitate cu ESRS, precum și pentru prezentarea acestui proces în nota 3.2 Analiza dublei materialități din Raportarea privind durabilitatea pentru anul 2025.

Această responsabilitate include:



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr.18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

- înțelegerea contextului în care se derulează activitățile și relațiile de afaceri ale Entității și dezvoltarea unei înțelegeri a părților interesate afectate;
- identificarea impacturilor actuale și potențiale (atât negative, cât și pozitive) legate de aspectele de durabilitate, precum și a riscurilor și oportunităților care afectează sau care ne putem aștepta să afecteze poziția financiară, performanța financiară, fluxurile de numerar, accesul la finanțare sau costul capitalului entității pe termen scurt, mediu sau lung;
- evaluarea măsurii în care impacturile, riscurile și oportunitățile identificate în legătură cu aspectele de durabilitate sunt semnificative, prin selectarea și aplicarea unor praguri adecvate; și
- elaborarea unor metodologii și formularea unor ipoteze care sunt rezonabile în circumstanțele date.

Administratorii Entității sunt, de asemenea, responsabili pentru întocmirea Raportării privind durabilitatea, în conformitate cu cadrul de raportare a durabilității prevăzut de lege, inclusiv:

- conformitatea cu Standardele europene de raportare privind durabilitatea (ESRS);
- întocmirea prezentărilor de informații privind taxonomia din Raportarea privind durabilitatea, în conformitate cu Articolul 8 din Regulamentul (UE) nr. 852/2020 („Regulamentul privind Taxonomia”);
- proiectarea, implementarea și menținerea acelor controale interne considerate necesare pentru a permite întocmirea Raportării privind durabilitatea fără denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare; și
- selectarea și aplicarea unor metode adecvate de raportare a durabilității, precum și formularea de ipoteze și estimări cu privire la prezentările de informații individuale privind durabilitatea, care sunt rezonabile în circumstanțele date.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea de a supraveghea procesul de raportare privind durabilitatea.

Limitări inerente în întocmirea Raportării privind durabilitatea

În raportarea informațiilor prognozate, în conformitate cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea (ESRS), Administratorii Entității trebuie să întocmească aceste informații prognozate pe baza unor ipoteze prezentate cu privire la evenimente care pot avea loc în viitor și la acțiuni viitoare posibile ale Entității. Rezultatul real este probabil să fie diferit, deoarece evenimentele anticipate nu au loc întotdeauna conform așteptărilor.

La determinarea prezentărilor de informații din Raportarea privind durabilitatea, Administratorii Entității interpretează termeni juridici nedefiniți și alți termeni. Acești termeni juridici nedefiniți și alți termeni pot fi interpretați diferit, inclusiv în ceea ce privește conformitatea juridică a interpretării lor și, în consecință, sunt supuși unor incertitudini.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr.18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

- Estimările, aproximările și/sau prognozele utilizate de Entitate în întocmirea și prezentarea Raportării privind durabilitatea sunt supuse unei incertitudini inerente semnificative. Măsura în care Raportarea privind durabilitatea conține prezentări de informații calitative, cantitative, obiective, subiective, istorice și prognozate, implică, de asemenea, un grad semnificativ de incertitudine. Selectarea de către conducere a unor tehnici de estimare, aproximare sau prognoză, diferite dar acceptate, ar fi putut conduce la valori sau prezentări raportate care să fie semnificativ diferite. Pentru evitarea oricărui dubiu, aria de aplicare a misiunii noastre și responsabilitățile noastre nu vor implica realizarea procedurilor necesare pentru a oferi asigurări asupra fiabilității, compilării corecte sau acurateței informațiilor prognozate.
- Anumiți indicatori raportați în cadrul Raportării privind Durabilitatea pot fi supuși unor limitări inerente, de exemplu, informațiile furnizate de terți cu privire la datele privind emisiile din cadrul lanțului valoric.
- În cazul în care informațiile estimate, aproximative și/sau prognozate sunt furnizate de conducere cu privire la informații din lanțul valoric, este posibil să nu putem verifica sau compara aceste informații în totalitate.
- Când este cazul, așa cum este descris în prezentările referitoare la ESRS - E1 Schimbările climatice, cuantificarea emisiilor de gaze cu efect de seră (GHG) este supusă unei incertitudini semnificative inerente în măsurare din cauza cunoștințelor științifice incomplete utilizate pentru a determina factorii de emisii și valorile pentru a combina emisiile diferitelor gaze. Cuantificarea gazelor cu efect de seră este inevitabil supusă unei incertitudini semnificative ca rezultat al incertitudinii atât științifice, cât și de estimare. Incertitudinea de estimare poate apărea din cauza:
 - i. Incertitudinii inerente în cuantificarea inputurilor, cum ar fi datele de activitate și factorii de emisii, care sunt utilizate în modelele matematice de estimare a emisiilor (incertitudine de măsurare);
 - ii. imposibilității acestor modele de a caracteriza cu precizie și exactitate relațiile dintre diversele inputuri și emisiile rezultate în toate circumstanțele (incertitudine de model); și
 - iii. faptului că incertitudinea poate crește pe măsură ce cantitățile de emisii cu diferite niveluri de incertitudine în măsurare și calcul sunt agregate (incertitudine de agregare).
- Natura aspectelor de durabilitate și absența unor standarde externe consecvente permit adoptarea unor metodologii de măsurare diferite, dar acceptabile, ceea ce poate duce la variații între entități. Metodologiile de măsurare adoptate pot afecta, de asemenea, comparabilitatea aspectelor de durabilitate raportate de diferite organizații și, de asemenea, de la un an la altul în cadrul aceleiași organizații, pe măsură ce metodologiile se dezvoltă.

Responsabilitățile auditorului

Responsabilitatea noastră constă în planificarea și efectuarea misiunii de asigurare în așa fel încât să obținem o asigurare limitată cu privire la măsura în care Raportarea privind durabilitatea este lipsită de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, și în emiterea unui raport de asigurare limitată care include concluzia noastră.

Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile utilizatorilor luate în baza Raportării privind durabilitatea, în ansamblul său.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr.18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Ca parte a unei misiuni de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (Revizuit), exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul întregii misiuni.

Procedurile într-o misiune de asigurare limitată diferă ca natură și plasare în timp și sunt mai restrânse decât cele dintr-o misiune de asigurare rezonabilă. În consecință, nivelul de asigurare obținut într-o misiune de asigurare limitată este semnificativ mai redus decât asigurarea care ar fi fost obținută dacă s-ar fi desfășurat o misiune de asigurare rezonabilă.

Responsabilitățile noastre în ceea ce privește Raportarea privind durabilitatea, în legătură cu Procesul, includ:

- Obținerea unei înțelegeri a Procesului, dar nu în scopul formulării unei concluzii privind eficacitatea acestuia, inclusiv privind rezultatul Procesului;
- Proiectarea și efectuarea de proceduri pentru a evalua dacă Procesul este consecvent cu descrierea acestuia făcută de Entitate, așa cum este prezentat în nota Analiza dublei materialități din Raportarea privind durabilitatea pentru anul 2025.

Alte responsabilități ale noastre în ceea ce privește Raportarea privind durabilitatea includ:

- Obținerea unei înțelegeri a mediului de control al entității, a proceselor și a sistemelor de informații relevante pentru întocmirea Raportării privind durabilitatea, dar fără a evalua proiectarea anumitor activități de control, fără obținerea de probe despre implementarea acestora sau a testa eficacitatea lor operațională;
- Identificarea prezentărilor de informații în care este probabil să apară denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare;
- Proiectarea și efectuarea de proceduri ca răspuns la prezentările de informații din Raportarea privind durabilitatea, în care este probabil să apară denaturări semnificative. Riscul de a nu detecta o denaturare semnificativă cauzată de fraudă este mai mare decât în cazul unei erori, deoarece fraudă poate implica complicitate, falsificare, omisiuni intenționate, prezentări eronate sau eludarea controlului intern.

Sinteza activității efectuate

O misiune de asigurare limitată implică efectuarea de proceduri pentru obținerea de probe cu privire la Raportarea privind durabilitatea.

Natura, plasarea în timp și amplexarea procedurilor selectate depind de raționamentul profesional, inclusiv identificarea prezentărilor de informații în care este probabil să apară denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, în Raportarea privind durabilitatea.

În desfășurarea misiunii noastre de asigurare limitată, în ceea ce privește Procesul, noi:

- Am obținut o înțelegere a Procesului prin:
 - efectuarea de interviuri pentru a înțelege sursele informațiilor utilizate de conducere (de exemplu, acorduri cu părțile interesate, planuri de afaceri și documente privind strategia); și
 - inspectarea/examinarea documentației interne a companiei referitoare la Procesul său; și



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr.18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14,et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

- Am evaluat dacă probele obținute ca urmare a procedurilor noastre privind Procesul Entității sunt consecvente cu descrierea Procesului prezentată în nota Analiza dublei materialități din Raportarea privind durabilitatea pentru anul 2025.

În desfășurarea misiunii noastre de asigurare limitată, în ceea ce privește Raportarea privind durabilitatea, noi:

- Am obținut o înțelegere a proceselor de raportare ale Entității, relevante pentru întocmirea Raportării sale de durabilitate;
- Am evaluat dacă informațiile semnificative obținute prin Procesul de identificare a informațiilor necesare de prezentat în Raportarea privind durabilitatea sunt incluse în Raportarea privind durabilitatea;
- Am evaluat dacă structura și modul de prezentare a Raportării privind durabilitatea sunt conforme cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea (ESRS);
- Am efectuat interviuri ale personalului relevant și proceduri analitice asupra prezentărilor de informații selectate din Raportarea privind durabilitatea pentru a verifica coerența și acuratețea datelor raportate în contextul obiectivelor de durabilitate ale Entității.
- Am efectuat proceduri de fond pe baza unui eșantion de prezentări de informații selectate din Raportarea privind durabilitatea pentru a testa conformitatea datelor și informațiilor prezentate cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea (ESRS).
- Am obținut probe privind metodele de realizare a estimărilor semnificative și a informațiilor prognozate și despre modul în care aceste metode au fost aplicate;
- Am obținut o înțelegere a procesului de identificare a activităților economice eligibile pentru taxonomie și aliniate cu taxonomia și a prezentărilor de informații corespunzătoare din Raportarea privind durabilitatea.
- Am efectuat o analiză detaliată a alinierii activităților economice ale entității la obiectivele de mediu definite de Taxonomia UE, verificând conformitatea acestora cu criteriile de eligibilitate și aliniere stipulate în Regulamentul (UE) 2020/852 și actele delegate aferente. Această analiză include evaluarea cheltuielilor de capital și operaționale, precum și a cifrei de afaceri în contextul criteriilor Taxonomiei UE.
- Am realizat evaluări suplimentare pentru a asigura integritatea și acuratețea raportării privind durabilitatea, inclusiv verificări ale documentației interne și audituri ale proceselor relevante. Aceste proceduri au avut ca scop verificarea consistenței datelor raportate cu politica internă și reglementările aplicabile, inclusiv evaluarea modului în care informațiile privind sustenabilitatea sunt colectate, verificate și prezentate.
- Am obținut și analizat raportul privind amprenta de carbon întocmit de Entitate pentru exercițiul financiar 2025 și am evaluat consistența acestuia cu informațiile prezentate în Raportarea privind durabilitatea, în special în ceea ce privește emisiile de gaze cu efect de seră (Scope 1, Scope 2 și Scope 3).
- Am efectuat proceduri analitice asupra structurii emisiilor de gaze cu efect de seră, inclusiv analiza ponderii emisiilor pe domenii de aplicare (Scope 1, Scope 2 și Scope 3), pentru a evalua caracterul rezonabil al informațiilor raportate.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camera nr.18, Sector 1, București
Cont RO45REVO0000394176803161
Revolut Bank România
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J2008014586402
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Restricții de utilizare

Acest raport este destinat exclusiv acționarilor societății OIL TERMINAL S.A. și altor utilizatori ai Raportării privind durabilitatea, în conformitate cu cerințele legale aplicabile. Nu ne asumăm responsabilitatea față de nicio altă parte pentru conținutul acestui raport.

București, 18.03.2026

Auditor, Drăgoi Antoanella-Mariyeane,

Înregistrată la CAFR cu certificatul nr. 1842/2007, Nr. RPE -AF 1842

Viza ASPAAS nr. 147117/2026

În numele:

Transilvania Audit & Fiscality S.R.L.

Înregistrată la CAFR cu autorizația nr. 1020/2010, Nr. RPE -FA1020

Viza ASPAAS nr. 144674/2025