



OIL TERMINAL S.A.

Raport aferent
Semestrului I 2025

CUPRINS

Situații financiare interimare simplificate (revizuite)	3 - 61
Raportul administratorilor	62 - 144
Declarație în conformitate cu prevederile art. 67	145
Raport de revizuire a situațiilor financiare interimare simplificate	146 - 147
Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025	148 - 150

SITUAȚII FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE (REVIZUITE)

**la data și pentru perioada de 6 luni încheiate la
30 iunie 2025**

întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – “Raportarea financiară interimară” în baza Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană (IFRS - UE)

CUPRINS

Situația interimară simplificată a poziției financiare (revizuită)	3
Situația interimară simplificată a rezultatului global (revizuită)	4
Situația interimară simplificată a modificărilor capitalurilor proprii (revizuită)	5 – 6
Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie (revizuită)	7
Note la situațiile financiare interimare simplificate (revizuite)	8 – 61

Situația interimară simplificată a poziției financiare (revizuită) la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Nota	30 iunie 2025 (revizuit)	31 decembrie 2024 (auditat)
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizări necorporale	17	4.233.344	4.151.930
Imobilizări corporale	15	708.425.114	718.255.774
Imobilizări corporale în curs de execuție	16	88.853.204	48.613.472
Imobilizări financiare	18	920.862	908.030
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	17	11.043.665	9.751.161
Total active imobilizate		813.476.189	781.680.367
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri	19	3.786.255	2.892.086
Clienți și conturi asimilate	20	31.948.368	32.839.825
Alte creanțe	21	5.458.933	5.469.865
Impozite și taxe de recuperat	21	4.004.278	9.080.864
Numerar și echivalente de numerar	22	19.512.682	51.742.031
Total active circulante		64.710.516	102.024.671
TOTAL ACTIVE		878.186.705	883.705.038
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	23	299.717.713	299.717.713
Alte elemente de capitaluri proprii	24	(29.133.978)	(29.395.055)
Rezerve din reevaluare	25	225.828.829	226.313.255
Rezerve legale	27	8.910.913	8.910.913
Alte rezerve	27	56.725.326	48.642.404
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	26	484.425	8.082.921
Rezultat reportat fără IAS 29	26	396.930	396.930
Profit curent	13	12.794.659	19.203.979
Repartizarea profitului	27	-	(5.785.057)
Total capitaluri proprii		575.724.817	576.088.003
DATORII PE TERMEN LUNG			
Împrumuturi pe termen lung	28	194.791.053	165.527.910
Alte împrumuturi și datorii asimilate	28	7.901.891	6.848.428
Datorii privind impozit pe profit amânat	28	32.239.193	32.500.270
Total datorii pe termen lung		234.932.137	204.876.608
DATORII CURENTE			
Împrumuturi pe termen lung - partea curentă	28	18.239.192	18.367.356
Datorii comerciale	31	14.689.390	44.670.198
Datorii privind impozite și taxe	32	13.158.708	13.674.026
Alte datorii curente	33	4.958.456	5.322.490
Alte împrumuturi și datorii asimilate	33	3.358.968	3.005.165
Total datorii curente		54.404.714	85.039.235
TOTAL DATORII		289.336.851	289.915.843
Provizioane	34	12.998.252	17.560.110
Subvenții pentru investiții	35	126.785	141.082
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII		878.186.705	883.705.038

Situațiile financiare interimare simplificate (revizuite) prezentate au fost emise de către societate la data de 12.08.2025 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Lungu Ion

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

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

Situația interimară simplificată a rezultatului global (revizuită) la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

		6 luni încheiate la 30 iunie 2025 (revizuită)	6 luni încheiate la 30 iunie 2024 (revizuită)
	Nota		
Venituri din prestarea de servicii	3	184.042.818	229.299.123
Venituri din vânzarea produselor reziduale	4	1.282.122	1.710.341
Alte venituri din exploatare	5	5.982.185	5.558.313
Cheltuieli materiale	7	(8.120.655)	(7.572.749)
Cheltuieli privind utilități	8	(5.682.313)	(7.647.029)
Cheltuieli cu personalul	9	(84.985.066)	(78.037.074)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	10	(11.313.665)	(11.601.043)
Cheltuieli cu amortizarea	11	(14.993.422)	(12.392.161)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice - ICAS	12	(721.351)	(1.060.244)
Alte cheltuieli de exploatare	12	(44.557.714)	(71.675.794)
Rezultat din exploatare		20.932.939	46.581.683
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	6	(6.450.862)	(5.162.755)
Rezultat brut al exercițiului		14.482.077	41.418.928
Cheltuieli privind impozitul pe profit	13	(1.687.418)	(5.185.723)
Rezultat net al exercițiului		12.794.659	36.233.205
Alte elemente ale rezultatului global:			
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:			
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervelor din reevaluare	28	261.077	-
		(261.077)	-
Rezultat global total		13.055.736	36.233.205
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)	39	0,00435601	0,01208911
Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)	39	0,00435601	0,01208911

Situațiile financiare interimare simplificate (revizuite) prezentate au fost emise de către societate la data de 12.08.2025 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Lungu Ion

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

Situația interimară simplificată a modificărilor capitalurilor proprii (revizuită) la 30 iunie 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	-	-	-	-	-	-	-	12.794.659			12.794.659
Alte elemente ale rezultatului global:											
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultat reportat	-	-	(484.426)		484.426	-	-	-	-	-	-
Impozit pe profit amânat	-	261.077									261.077
Total rezultat global al perioadei	-	261.077	(484.426)	-	484.426	-	-	-	-	-	13.055.736
Alte elemente	-	-	-	-	(8.082.922)	8.082.922		(13.418.922)		13.418.922	-
Total alte elemente	-	-	-	-	(8.082.922)	8.082.922	-	(13.418.922)	-	13.418.922	-
Distribuirea dividendelor										(13.418.922)	(13.418.922)
Repartizarea profitului	-	-	-	-				(5.785.057)	5.785.057		-
Sold la 30 iunie 2025	299.717.713	(29.133.978)	225.828.829	8.910.913	484.425	56.725.326	396.930	12.794.659	-	-	575.724.817

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

Situațiile financiare interimare simplificate (revizuite) prezentate au fost emise de către societate la data de 12.08.2025 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Lungu Ion

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

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

Situația interimară simplificată a modificărilor capitalurilor proprii (revizuită) la 30 iunie 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 reprezentand surplus realizat din rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	Rezultatul anului	Repartizarea profitului	Rezultat reportat reprezentand profit nerepartizat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2024	299.717.713	(30.119.878)	233.240.022	7.654.135	12.066.962	32.047.163	396.930	14.292.764	(4.691.016)	-	564.604.795
Profitul net al anului								36.233.205			36.233.205
Alte elemente ale rezultatului global:											
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultat reportat											
Impozit pe profit amânat											
Total rezultat global al perioadei								36.233.205			36.233.205
Alte elemente								(9.601.748)		9.601.748	-
Total alte elemente								(9.601.748)		9.601.748	-
Distribuirea dividendelor										(9.601.748)	(9.601.748)
Repartizarea profitului								(4.691.016)	4.691.016	-	-
Sold la 30 iunie 2024	299.717.713	(30.119.878)	233.240.022	7.654.135	12.066.962	32.047.163	396.930	36.233.205	-	-	591.236.252

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

Situațiile financiare interimare simplificate (revizuite) prezentate au fost emise de către societate la data de 12.08.2025 și semnate în numele acestora de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Lungu Ion

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

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

Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie (revizuită) la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Nota	30 iunie 2025 (revizuită)	30 iunie 2024 (revizuită)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit net		12.794.659	36.233.205
Ajustări pentru elemente nemonetare			
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	11	14.993.422	12.392.161
Pierdere din cedarea activelor imobilizate	15	238.319	-
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	19,20	(248.057)	422.865
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	34	596.899	(5.468.633)
Alte ajustări		(55.258)	303.972
Pierdere privind dobânzile	6	6.175.012	5.173.163
(Profit) din diferențe de curs valutar	6	275.849	(10.409)
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant		21.976.186	12.813.119
(Creșteri) în valoarea stocurilor	19	(948.746)	126.804
Descreșteri/ (Creșteri) ale creanțelor	20,21	6.281.609	(1.323.535)
(Descreșteri) în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	31,32,33	(23.774.365)	(15.110.415)
Dobânzi nete (plătite)	6	(6.175.012)	(5.173.163)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare		10.154.331	27.566.015
Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții			
Plăți pentru imobilizări corporale și necorporale	16,17	(59.631.511)	(24.683.779)
(Creșteri) în valoarea imobilizărilor pe termen lung		(12.832)	-
Trezorerie netă utilizată în activitatea de investiții		(59.644.343)	(24.683.779)
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Creșterea împrumuturilor pe termen lung și a altor împrumuturi și datorii asimilate	28	39.270.876	13.946.393
Dividende plătite		(11.874.315)	(9.450.299)
Plăți de împrumuturi	28	(10.135.898)	(10.146.280)
Flux de trezorerie din activități de finanțare		17.260.663	(5.650.186)
Creștere netă de numerar și echivalente de numerar		(32.229.349)	(2.767.950)
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	19.512.682	42.488.266

Situațiile financiare interimare simplificate (revizuite) prezentate au fost emise de către societate la data de 12.08.2025 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Lungu Ion

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

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

Note la situațiile financiare interimare simplificată (revizuite) la 30 iunie 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 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. 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).

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** – depozit scos din exploatare.

- **Secția Platformă Port**, situată în incinta Port dana 69, cu o capacitate de depozitare de aproximativ 103.000 m³, destinată pentru stocare produse petroliere și produse chimice lichide.

- **Secția Platformă Sud**, capacitate de aproximativ 968.000 m³, folosită pentru depozitare țiței, benzină, motorină, păcură.

În funcție de specific, fiecare platformă are următoarea infrastructură:

- rezervoare cu capacități cuprinse între 1.000 m³ și 55.000 m³, de construcție metalică, cilindrice, amplasate vertical – suprateran, prevăzute cu centuri de protecție, cu capace fixe sau flotante și cu instalații pentru stingerea incendiilor. O parte din rezervoare sunt prevăzute cu instalații de măsurare automată tip teleradar a înălțimii și temperaturii produsului depozitat;
- capacități de încărcare/descărcare produse petroliere și chimice lichide formate din rampe, căi ferate interne cu o lungime totală de aproximativ 30 km, prevăzute cu instalații de încărcare/descărcare;
- instalații de încărcare 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. Compania are elaborată Strategia de dezvoltare durabilă, publică periodic Raportul de durabilitate și utilizează indicatori KPI de mediu, urmărind performanța în domenii-cheie precum reducerea emisiilor, gestionarea deșeurilor și protejarea resurselor naturale.

Activitatea centrată a societății implică un impact asupra mediului determinat de istoricul industrial și de operarea curentă a instalațiilor. 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.

Investiții și modernizări orientate spre protecția mediului:

În anul 2025, în programul de investiții și în programul de mentenanță preventivă și corectivă au fost incluse o serie de proiecte cu impact pozitiv asupra mediului și biodiversității:

- Modernizarea rezervoarelor 26 și 29 – Secția Platformă Sud: îmbunătățirea siguranței operaționale și reducerea riscului de contaminare a solului și apelor subterane;
- Construirea unui rezervor nou R30 – 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;
- 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;
- Reparații la conductele de canalizare tehnologică – Secția Platformă Sud: contribuie la limitarea riscului de infiltrații și pierderi de ape uzate industriale;
- Reparații conducte tehnologice, conducte de alimentare cu apă înle răcire și conductă alimentare cu abur la rezervoare (R53, R54, R14 din Secție Platformă Sud): contribuie la eficiență hidraulică și reducerea consumului energetic la pompare, prevenirea pierderilor de apă și de contaminare a solului și apelor subterane;
- Lucrări de protecție anticorozivă și vopsitorie la rezervoare (R14 Secție Platformă Sud și R29 Secție Platformă Port) contribuie la îmbunătățirea siguranței operaționale și asigurarea operabilității pe termen lung. Toate aceste lucrări contribuie la îmbunătățirea condițiilor de mediu, reducerea presiunii asupra ecosistemelor locale, protejarea biodiversității în zonele portuare și industriale și reziliența infrastructurii industriale pe termen lung.

Prevenirea și controlul riscurilor de accident major:

Produsele petroliere prin natura lor sunt produse periculoase, astfel Politica de Prevenire a Accidentelor Majore a societății OIL TERMINAL S.A., actualizată în trimestrul II 2025, constituie un angajament de asigurare continuă a siguranței în desfășurarea proceselor și operare a echipamentelor, de reducere a riscurilor de avarii, incidente și accidente generate de depozitarea și manipularea substanțelor periculoase aflate pe amplasament.

În paralel cu investițiile în infrastructura tehnologică, compania acordă o importanță majoră prevenirii și controlului accidentelor majore implicând substanțe periculoase, în conformitate cu Legea nr.59/2016 (SEVESO III). În acest sens, în primul semestru al anului 2025, au fost inițiate următoarele demersuri:

- actualizarea Rapoartelor de Securitate pentru Secția Platformă Sud și Secția Platformă Port, în vederea conformării și implementare a măsurilor de mediu stabilite de autoritățile de control SEVESO, ca urmare a verificărilor efectuate în teren.

Aceste demersuri asigură creșterea nivelului de protecție pentru angajați, comunitatea locală și mediu, consolidând capacitatea companiei de a răspunde eficient la riscuri și de a evita incidente cu impact major.

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 în conformitate cu HG nr.878/2005 privind accesul publicului la informația privind mediul la secțiunea: www.oil-terminal.com/Comunicare și *mass-media/Mediu*.

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

În semestrul I nu au fost înregistrate incidente de mediu în activitatea de depozitare și manipulare a substanțelor periculoase aflate pe amplasamente.

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 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 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 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 2024, 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 31.12.2024 (16 standarde implementate) și cu declarațiile din Raportul asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2024.

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. Urmează ca după recertificare să fie emise Certificatele.

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 2004/49/CE, 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 martie 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 Directiva (UE) 2016/798 și Regulamentul Delegat (UE) 2018/762.

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 semestrul I 2025 este de **185.324.939** lei. Față de semestrul I 2024 s-a înregistrat o scădere în mărime absolută de **45.684.890** lei.

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

Produse petroliere	Semestrul I 2025 (lei)	Semestrul I 2024 (lei)
Țiței	55.260.296	67.437.140
Motorină	102.054.269	128.470.285
Benzină	10.177.324	10.632.838
Păcură	1.937.189	4.744.402
Produse chimice	9.463.781	13.329.025
Produse reziduale	587.603	1.009.743
Alte produse și servicii	5.844.477	5.386.396
TOTAL	185.324.939	231.009.829

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

Denumire indicator	Semestrul I 2025	Semestrul I 2024
Lichiditate curentă	1,18	1,57
Lichiditate imediată	1,11	1,53
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	29	31
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	25	21
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,23	0,31
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,21	0,27
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	2,65	6,13
Rezultat pe acțiune de bază (lei/acțiune)	0,00435601	0,01208911
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr.de ori)	3,06	7,81
Marja brută din vânzări (%)	7,81	17,93

Numărul mediu al salariaților a fost de 1.020 persoane la 30 iunie 2025, iar la 30 iunie 2024 numărul mediu a fost de 1.011 persoane.

Structura cheltuielilor cu personalul se prezintă astfel:

Indicator	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Cheltuieli cu salarii, tichete de masă și indemnizații	77.915.122	72.586.868
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.490.991	1.066.861
Cheltuieli cu asigurările și protecția socială	2.015.117	2.014.886
Cheltuieli privind contribuția la fondurile de pensii facultative și cu primele de asigurare voluntară de sănătate	1.912.720	813.760
Contribuție asiguratorie pentru muncă - salariați	1.555.523	1.466.912
Contribuție asiguratorie pentru muncă pentru alte persoane, alții decât salariați	95.593	87.787
Cheltuieli cu personalul	84.985.066	78.037.074

În cursul semestrului I 2025 Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01 ianuarie 2025 - 30 iunie 2025 în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

- lei -

Client	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024	Vânzări în perioada 01.01-30.06.2025	Decontări în perioada 01.01-30.06.2025	Sume nedecontate la 30 iunie 2025
Agencia Română de Salvare a Vieții Omești pe Mare	88.279	379.434	386.296	81.417
ANRSPS UT 515	-	1.314.336	1.314.336	-
Chimcomplex	626.022	2.261.841	2.730.291	157.572
Conpet	-	120.799	112.230	8.569
C.N.Căi Ferate CFR	15.139	34.753	45.924	3.968
Inspectoratul de Poliție Județean	-	1.456	1.456	-
Institutul Național de cercetare - Dezvoltare pentru Geologie Marină - Geocomar	-	22.139	19.394	2.745
OMV Petrom	4.350.478	34.703.859	34.746.978	4.307.359
Rompetrol Downstream	-	447	447	-
Rompetrol Quality Control	-	1.010	-	1.010
Rompetrol Rafinare	378.856	2.240.450	2.477.610	141.696
SNTFM CFR Marfă SA	0	135.010	109.968	25.042
Societatea Națională de Radiocomunicații	1.020	15.663	16.034	649
UM 02133 Farul Roșu - Direcția Hidrografică Maritimă	0	146.276	146.276	-
TOTAL	5.459.794	41.377.473	42.107.240	4.730.027

- lei -

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024	Achiziții în perioada 01.01-30.06.2025	Decontări în perioada 01.01-30.06.2025	Sume nedecontate la 30 iunie 2025
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	-	9.660	9.660	-
Agencia de Protecție a Mediului Constanța	-	800	800	-
Agencia Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	-	115	115	-
Asociația de Acreditare din România - RENAR	-	24.253	24.253	-
Asociația de Standardizare din România	2.119	6.999	9.118	-
Autoritatea De Siguranță Feroviară Română	1.324	47.377	47.635	1.066
Autoritatea Feroviară Română AFER	-	49.014	13.953	35.061
Autoritatea Navală Română	-	21.744	21.744	-
Autoritatea Rutieră Română - ARR	-	2.422	2.422	-
Biroul Român de Metrologie Legală	-	27.253	24.958	2.295
Bursa de Valori București	-	42.009	42.009	-
C.N. Căi Ferate CFR	884	221.435	213.253	9.066
Camera de Comerț și Industrie a României	-	41.478	41.478	-
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură Constanța	-	3.314	3.314	-

Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	-	840	840	-
Ceronav	-	3.207	3.207	-
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	105.442	2.856.462	2.916.517	45.387
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	-	17.717	17.717	-
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	-	16.677	16.677	-
Compania Națională Poșta Română	-	695	677	18
Confort Urban	-	50	50	-
Depozitarul Central	189	24.832	14.264	10.757
Engie România	1.073.257	5.190.889	5.739.233	524.913
INCD Insemex	-	762	762	-
Inspekția de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor Sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat - ISCIR	-	1.800	1.800	-
Inspectoratul Județean în Construcții Constanța	-	15.672	15.672	-
Institutul național de cercetare-dezvoltare protecția muncii – I.N.C.D.P.M Alexandru Darabont	-	10.793	892	9.901
Iprochim	3.918	2.878	6.796	-
Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	-	400	400	-
Monitorul Oficial	-	16.684	16.684	-
Muzeul de Istorie Națională și Arheologie	-	750	750	-
Oficiul de Cadastru și publicitate imobiliară	-	150	150	-
Oficiul Național al Registrului Comerțului	-	4.635	4.635	-
OMV Petrom	-	44.132	-	44.132
Primăria Municipiului Constanța	-	72.995	72.995	-
RAJA SA	61.510	450.923	409.509	102.924
Registrul Auto Român RA	-	2.627	2.627	-
Rompetrol Downstream	124.441	969.071	917.231	176.281
Telecomunicații CFR	-	5.706	5.706	-
TOTAL	1.373.084	10.209.220	10.620.503	961.801

Conducerea executivă a Societății OIL TERMINAL în semestrul I 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.

În semestrul I 2025 **componența Consiliului de Administrație** a fost:

În perioada **01.01.2025- 09.04.2025, conform Hot. AGOA nr. 12/27.04.2023:**

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului
1.	GHEORGHE Cristian Florin	Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-09.04.2025
2.	UNGUR Ramona	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
3.	ANDREI Ovidiu Aurelian	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-09.04.2025
4.	TEȘELEANU George	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
5.	MICU Ionuț Stelian	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-09.04.2025
6.	MIȘA George Silviu	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027

În perioada **09.04.2025- 30.06.2025, conform Hot. AGOA nr. 5/09.04.2025 :**

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului
1.	LUNGU Ion	Președinte Consiliu de Administrație	09.04.2025-08.09.2025
2.	UNGUR Ramona	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
3.	STAN OLTEANU Manuela Petronela	Administrator provizoriu Consiliu Administrație	09.04.2025-08.09.2025
4.	VLĂDESCU Luminița	Administrator provizoriu Consiliu Administrație	09.04.2025-08.09.2025
5.	TEȘELEANU George	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
6.	MIȘA George Silviu	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/27.04.2023 s-au adoptat următoarele:

- 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:

- dl. ANDREI Aurelian Ovidiu
- dl. GHEORGHE Cristian Florin
- dna. UNGUR Ramona
- dl. MIȘA George Silviu
- dl. MICU Ionuț Stelian
- dl. TEȘELEANU George
- dl. 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.

Administratorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023, întruniți în ședință în data de 28.04.2023, au ales, în conformitate cu prevederile art.18 alin.(5) din actul constitutiv, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, pe dl. Gheorghe Cristian Florin și au stabilit componența comitetelor consultative. În conformitate cu prevederile art.34 OUG nr.109/2011 modificat prin Legea nr.187/2023, în cadrul ședinței Consiliului de Administrație desfășurată în data de 28.07.2023, administratorii societății au actualizat componența comitetelor consultative ce funcționează în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- 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 Silvan – Membru
- Comitetul de Gestionare a Riscurilor
BODU Sebastian Valentin – Președinte
ANDREI Aurelian Ovidiu – Membru
TEȘLEANU George – Membru

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 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 membri 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.

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

1. BODU Sebastian-Valentin - administrator definitiv
2. MIȘA George-Silvan - 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
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

La data de 30.06.2025 reprezentarea din perspectiva genului în cadrul membrilor neexecutivi ai Consiliului de Administratie reprezintă 42,9%, sexul subreprezentat fiind cel feminin.

La data de 30.06.2025 reprezentarea din perspectiva genului în cadrul directorilor cu contract de mandat este de 50%.

La data de 30 iunie 2025 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

Societatea Oil Terminal, la 30 iunie 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 interimare simplificate (revizuite) sunt aceleași cu cele aplicate în situațiile financiare anuale ale Societății la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

2.1. Declarația de conformitate

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

Aceste situații financiare interimare simplificate (revizuite) au fost întocmite în conformitate cu IAS 34 - Raportarea financiară interimară. Acestea nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") și trebuie să fie citite împreună cu situațiile financiare anuale ale Societății, întocmite la 31 decembrie 2024.

În situațiile financiare interimare simplificate (revizuite) au fost aplicate aceleași politici contabile și metode de calcul ca în ultimele situații financiare anuale, respectiv situațiile financiare anuale ale Societății, întocmite la 31 decembrie 2024.

Cu toate acestea, anumite note explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele și tranzacțiile care sunt semnificative pentru înțelegerea modificărilor survenite în poziția financiară și performanța societății de la ultimele situații financiare anuale întocmite la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

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

Aceste situații financiare interimare simplificate (revizuite) au fost autorizate pentru emitere și semnate de către conducerea societății la data de 12.08.2025.

2.2. Moneda funcțională și de prezentare

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

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

2.3. Utilizarea estimărilor și raționamentelor profesionale

Pregătirea situațiilor financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") presupune din partea conducerii utilizarea unor estimări, raționamente profesionale și ipoteze ce

afectează aplicarea politicilor contabile precum și valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor.

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

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

Raționamentele profesionale semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Societății și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate situațiilor financiare ale anului 2024.

2.4. Tranzacții în monedă străină

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

În situațiile financiare valorile sunt prezentate rotunjite la unități.

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

Diferențele de curs valutar se reflectă în situația rezultatului global.

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

La 30 iunie 2025, respectiv la 30 iunie 2024, cursurile oficiale de schimb utilizate pentru conversia soldurilor în valuta străină sunt:

Moneda		30 iunie 2025	30 iunie 2024
1 EURO	EUR	5,0777	4,9771
1 DOLAR SUA	USD	4,3329	4,6489
1 FRANC ELVEȚIAN	CHF	5,4345	5,1718
1 LIRĂ STERLINĂ	GBP	5,9329	5,8800

3. Venituri din prestarea de servicii

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Venituri din prestarea serviciilor	182.788.801	228.161.810
Venituri din cedarea folosinței bunurilor	495.343	576.558
Venituri din activități diverse	758.674	560.755
Total venituri din prestări de servicii	184.042.818	229.299.123

4. Venituri din vânzarea produselor reziduale

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Venituri din vânzarea produselor reziduale (produs recuperat tip A)	587.603	1.009.743
Venituri din valorificarea altor deșeuri	694.518	700.963
Venituri aferente costurilor stocurilor de produse	1	(365)
Total venituri din vânzări produse reziduale	1.282.122	1.710.341

5. Alte venituri din exploatare

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Venituri din ajustări pentru creanțe clienți și alte creanțe	139.540	898.924
Cheltuieli pentru deprecierea creanțelor clienți și a altor creanțe	163.094	(1.289.924)

Ajustări nete pentru creanțe	302.634	(391.000)
Venituri din producția de imobilizări	16.034	-
Venituri din penalități	244.869	249.087
Venituri din reluarea provizioanelor	5.159.528	5.468.820
Cheltuieli privind provizioane	(597.670)	(187)
Ajustări nete pentru provizioane	4.561.858	5.468.633
Venituri din ajustări pentru stocuri	69.423	3.187
Cheltuieli pentru deprecierea stocurilor	(124.000)	(35.052)
Ajustări nete pentru deprecierea stocurilor	(54.577)	(31.865)
Alte venituri din exploatare	911.367	263.458
Total alte venituri din exploatare	5.982.185	5.558.313

6. Venituri și cheltuieli financiare

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Venituri din dobânzi	843.371	904.599
Venituri din diferențe de curs valutar	(194.990)	121.101
Alte venituri financiare	(2.241)	544
Total venituri financiare	646.140	1.026.244
Cheltuieli privind dobânzile plătite	(6.633.661)	(5.789.892)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(75.080)	(111.012)
Cheltuieli privind dobânzile aferente contractelor de leasing	(384.722)	(287.870)
Alte cheltuieli financiare	(3.539)	(225)
Total cheltuieli financiare	(7.097.002)	(6.188.999)
Rezultate financiare nete	(6.450.862)	(5.162.755)

7. Cheltuieli materiale

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Cheltuieli cu materiale auxiliare	3.284.319	4.137.812
Cheltuieli privind combustibilii	1.033.881	1.103.827
Cheltuieli cu materiale de ambalat	96.303	105.095
Cheltuieli cu piese de schimb	1.703.053	612.254
Cheltuieli cu alte materiale consumabile	720.361	678.735
Cheltuieli privind obiectele de inventar	1.263.425	907.182
Cheltuieli cu materialele nestocate	19.313	27.844
Total cheltuieli cu materiale	8.120.655	7.572.749

8. Cheltuieli privind utilitățile

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Cheltuieli privind consumul de energie electrică	3.799.864	3.415.758
Cheltuieli privind consumul de gaze naturale	873.035	3.012.207
Cheltuieli privind consumul de apă	1.009.414	1.219.064
Total cheltuieli privind utilități	5.682.313	7.647.029

9. Cheltuieli cu personalul

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Cheltuieli cu indemnizații Consiliu de Administrație	2.430.351	2.045.045
Cheltuieli cu indemnizații directori contract de mandat*	1.818.000	1.818.000
Cheltuieli privind drepturile salariale ale personalului	69.377.971	65.769.663

din care: directori executivi**	416.893	598.370
Cheltuieli privind tichete de masă	4.288.800	2.954.160
Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.490.991	1.066.861
Cheltuieli privind contribuția la fond asigurări sociale***	79.473	92.210
Cheltuieli unitate la fondul de pensii facultative	869.920	813.760
Cheltuieli unitate cu primele de asigurare voluntară de sănătate	1.042.800	-
Alte cheltuieli privind asigurările și protecția socială	1.935.644	1.922.676
Contribuție asiguratorie pentru muncă - salariați	1.555.523	1.466.912
Contribuție asiguratorie pentru muncă - pentru alte persoane, alții decât salariați	95.593	87.787
Total cheltuieli cu personalul	84.985.066	78.037.074

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

** valorile reprezintă sume brute acordate pentru 2 directori executivi în semestrul I 2025 și pentru 3 directori executivi în semestrul I 2024, după cum urmează:

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Sume brute, din care	416.893	598.370
Contribuții la asigurări sociale	103.251	148.378
Contribuții la asigurări sociale de sănătate	42.064	60.491
Impozit pe venit	27.532	39.476

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

Cheltuielile cu salariile și contribuțiile aferente, înregistrate la 30 iunie 2025 comparativ cu 30 iunie 2024, sunt următoarele:

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Cheltuieli cu salariile*	43.802.554	40.361.755
Cheltuieli privind contribuția la fondul asigurărilor sociale și contribuție asiguratorie pentru muncă	1.730.589	1.646.909
Total cheltuieli cu salariile și contribuțiile aferente	45.533.143	42.008.664

*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:

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent, neimpozabile	918.037	854.836
Bilete de odihnă și tratament și transportul aferent, impozabile	166.526	171.908
Prime oferite salariaților - neimpozabile	561.600	555.300
Ajutoare pentru naștere	43.140	57.520
Ajutoare pentru înmormântare	146.674	130.200
Ajutoare pentru boli grave și alte servicii de sănătate	99.667	152.912
Tichete de masă	4.288.800	2.954.160
Contribuție la fondul de pensii facultative	869.920	813.760
Contribuție primă de asigurare de sănătate voluntară	1.042.800	-
Prime conform Contractului colectiv de muncă	2.406.640	2.351.245
Bonusuri de fidelitate	3.359.138	3.113.788
Ajutoare pentru căsătorie	17.300	17.300
Ajutoare de cămin	100.126	97.407
Ajutoare pentru afterschool	58.489	28.190

Cheltuieli cu primele privind participarea la profit	1.490.991	1.066.861
Prime de pensionare	401.767	1.701.915
Sporuri	19.117.290	17.992.960
Alte bonificații	114.667	105.103
Total obligații privind bonusurile și bonificațiile angajaților	35.203.572	32.165.365

○ **Salariați**

Numărul efectiv al salariaților a evoluat după cum urmează:

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Personal cu studii superioare, din care:	189	190
Personal cu funcții de conducere	36	35
Personal cu studii medii /gimnaziale, din care:	856	863
Personal calificat	788	793
Total număr efectiv salariați	1.045	1.053

Numărul mediu al salariaților a fost de 1.020 persoane la 30 iunie 2025, iar la 30 iunie 2024 numărul mediu a fost de 1.011 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:

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Cheltuieli aferente contractelor de mandat directori	1.818.000	1.818.000
Cheltuieli aferente contractelor mandat administratori	2.430.351	2.045.045
Total cheltuieli aferente contractelor de mandat	4.248.351	3.863.045

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.

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

- au fost revocați, 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

- au fost aleși următorii membri provizorii ai Consiliului de Administrație:

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

- a fost aprobată 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 guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare;

- a fost aprobată 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 calitatea de autoritate publică tutelară

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 guvernanța 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 definitivi ai Consiliului de Administrație, respectiv, a administratorilor neexecutivi, este stabilită de Adunarea Generală a Acționarilor în structura și limitele prevăzute de art.37 alin.(2) din OUG nr.109/2011, fiind formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară și o componenta variabilă.

Remunerația membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație a fost stabilită de Adunarea Generală a Acționarilor astfel - indemnizație fixă brută lunară în cuantumul stabilit în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Societății OIL TERMINAL SA nr.12 din 27.04.2023.

Remunerația directorilor cu contract de mandat este stabilită conform art.38 alin.(2) 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 01.01.2025-30.06.2025 s-au acordat indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru membrii Consiliului de Administrație, în valoare de 2.430.351 lei și indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru directori în valoare de 1.818.000 lei.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (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 S.A. S-au aprobat ICP care vor constitui anexa la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi.
- s-a aprobat cuantumul componentei variabile a remunerației administratorilor neexecutivi la 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.
- s-a aprobat forma și conținutul Actului Adițional încheiat cu administratorii neexecutivi ai societății.
- s-au stabilit limitele 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 clasificărilor activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.
2. limitele componentei variabile (brută): între 11 și 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/09.04.2025 s-au adoptat următoarele:

- 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;

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) 14/16.06.2025, ca urmare a evaluării anuale a activității administratorilor, conform prevederilor OUG nr.109/2011, art.30, alin (7), 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.

10. Cheltuieli cu servicii executate de terți

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terți, din care:		
Cheltuieli totale onorariu auditor statutar*	11.013.155	11.022.313
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	76.636	61.755
Cheltuieli cu servicii bancare	200.645	204.329
	60.764	52.936

Cheltuieli cu comisioane și onorarii	39.101	321.465
Total cheltuieli cu servicii executate de terți	11.313.665	11.601.043

* 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 (aferele trim.I), la data de 30 iunie (aferele trim.II) și la data de 30 septembrie (aferele trim.III) pentru următoarele exerciții financiare: anul 2023, anul 2024 și anul 2025.

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

11. Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor necorporale	190.516	192.036
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	1.690.857	1.344.786
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale, din care:	13.112.049	10.855.339
Construcții și amenajări de construcții	9.849.865	8.194.633
Instalații tehnice, echipamente tehnologice	3.070.180	2.601.982
Mobilier și alte imobilizări	192.004	58.724
Total cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor	14.993.422	12.392.161

12. Alte cheltuieli de exploatare

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Cheltuieli de reparații	18.186.642	44.412.883
Cheltuieli de întreținere	9.852.216	7.962.941
Cheltuieli cu redevențe	9.847.048	11.518.818
Cheltuieli cu chirii și locații de gestiune	1.933.531	1.931.812
Cheltuieli cu prime de asigurare	289.160	1.246.182
Cheltuieli cu studiile și cercetările	251.410	1.277.100
Cheltuieli cu pregătirea personalului	224.226	294.344
Cheltuieli aferente drepturilor de proprietate	25.000	-
Cheltuieli de consultanță	249.209	-
Cheltuieli de protocol	64.960	85.132
Cheltuieli de reclamă și publicitate	66.360	149.806
Cheltuieli cu transportul de personal	70.210	216.580
Cheltuieli de deplasare	134.696	268.341
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	721.351	1.060.244
Cheltuieli privind alte impozite și taxe	2.771.525	1.880.244
Pierderi din creanțe și debitori diverși	5.356	-
Cheltuieli cu sumele acordate ca sponsorizări	153.000	375.000
Cheltuieli cu despăgubiri, amenzi și penalități	166.700	3.637
Alte cheltuieli din exploatare	266.465	55.285
Reduceri comerciale permise	-	(2.311)
Total cheltuieli din exploatare	45.279.065	72.736.038

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:

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Cheltuieli cu impozitul pe profit curent	1.687.418	5.185.723
Total cheltuială cu impozitul pe profit curent	1.687.418	5.185.723

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 30 iunie 2025 un profit brut de 14.482.077 lei, respectiv, un profit net în sumă de 12.794.659 lei.

La 30 iunie 2025, profitul fiscal calculat în conformitate cu prevederile Legii nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, este în valoare de 11.502.615 lei.

Impozitul pe profit calculat asupra profitului fiscal este în sumă de 1.840.418 lei.

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

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024
Profit înainte de impozitul pe profit	14.482.077	41.793.928
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	2.317.132	6.687.028
Efectul cheltuielilor cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	115.416	169.639
Taxarea rezervelor din reevaluare	230.293	189.303
Efectul altor cheltuieli nedeductibile	143.258	221.261
Efectul elementelor similare veniturilor	191.731	-
Efectul veniturilor neimpozabile	(885.631)	(1.019.349)
Deduceri din rezerva legală	(115.857)	(331.351)
Impozit pe profit reinvestit	(155.924)	(355.808)
Scutiri pentru sponsorizare	(153.000)	(375.000)
Total cheltuială cu impozitul pe profit	1.687.418	5.185.723

- **Impozit pe profit amânat**

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Datorii privind impozitul pe profit amânat	32.239.193	32.500.270
TOTAL impozit pe profit amânat	32.239.193	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 30 iunie 2025 valoare totală a impozitului pe profit amânat pe seama capitalurilor proprii este de

32.239.193 lei și reprezintă impozit pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare impozabile.

La 30 iunie 2025 impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii înregistrează o scădere față de anul precedent cu 261.131 lei, reprezentând impozit pe profit amânat anulat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat reprezentând surplus din reevaluare realizat, aferent imobilizărilor casate în semestrul I 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

	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024	Δ%
Prestări servicii privind primirea, depozitarea, condiționarea și expedierea țițeiului, păcurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide	182.788.801	228.161.810	(19,9)

• Principalii clienți externi:

Denumire client	Țara	6 luni încheiate la 30 iunie 2025	6 luni încheiate la 30 iunie 2024	Δ%
Euronova Energies	Elveția	11.206.916	16.536.328	(32,23)
Vitol SA	Elveția	8.151.812	16.461.689	(50,48)
Alkagesta	Malta	3.714.035	3.447.692	7,73
Mol Plc	Ungaria	2.428.517	7.683.468	(68,39)
Ivict Europe GMBH	Germania	1.924.578	2.297.463	(16,23)
Island Petroleum LTD	Cipru	1.654.626	2.185.735	(24,30)
Litasco SA	Elveția	1.338.126	5.688.801	(76,48)
AGTG SA	Elveția	1.015.885	755.676	34,43
Rinaco Trade AG	Elveția	809.608	582.221	39,06
Rubikon	Elveția	264.589	256.236	3,26

• Principalii clienți ai Oil Terminal:

Denumire client	Țara	6 luni încheiate la 30 iunie 2025		6 luni încheiate la 30 iunie 2024	
		Valoare facturată	%	Valoare facturată	%
Lukoil România	România	42.078.715	22,16	20.632.781	8,92
Oscar	România	34.205.639	18,02	39.138.188	16,93
OMV Petrom	România	29.515.907	15,55	41.122.665	17,78
Socar Petroleum	România	15.020.441	7,91	13.571.731	5,87
Mol România	România	14.237.137	7,50	12.713.117	5,50
Euronova Energies	Elveția	11.260.916	5,93	16.536.328	7,15
Vitol SA	Elveția	8.151.812	4,29	16.461.689	7,12
Vitaro Energy	România	6.801.550	3,58	184.703	0,08
Alkagesta	Malta	3.714.035	1,96	3.447.692	1,49
Mol Plc	Ungaria	2.428.517	1,28	7.683.468	3,32

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	-	75.265	966.224	2.478.219	3.519.708
Amortizare preluată de la finanțator de leasing	-	-	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 30 iunie 2025	409.280.241	293.208.440	39.293.445	3.589.902	745.372.028

Amortizări	Terenuri	Construcții	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Total
Sold la 31 decembrie 2024	-	17.631.597	5.864.770	120.414	23.616.782
Amortizare în 2025	-	9.849.865	3.070.180	192.004	13.112.049
Amortizare cumulată a ieșirilor	-	(20.212)	(3.991)	(597)	(24.800)
Amortizare preluată de la finanțator de leasing	-	-	242.883	-	242.883
Sold la 30 iunie 2025	-	27.461.250	9.173.843	311.821	36.946.914

Valoare netă

Sold la 31 decembrie 2024	409.280.241	275.724.885	32.246.849	1.003.799	718.255.774
Sold la 30 iunie 2025	409.280.241	265.747.190	30.119.602	3.278.081	708.425.114

Imobilizările corporale sunt prezentate în situațiile financiare 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 30 iunie 2025 valoarea netă a imobilizărilor corporale a scăzut cu 9.830.660 lei față de sfârșitul anului 2024, astfel:

- puneri în funcțiune din imobilizări corporale în curs, creștere de 3.519.708 lei
- ieșiri de imobilizări corporale la valoarea rămasă, reducere de 238.319 lei
- amortizarea imobilizărilor corporale în anul 2025, reducere de 13.112.049 lei

Valoarea justă la 30 iunie 2025, evidențiată prin metoda valorii reevaluate, se prezintă astfel:

➤ terenuri	409.280.241	lei
➤ construcții	265.747.190	lei
➤ instalații tehnice și mașini	30.119.602	lei
➤ alte instalații utilaje și mobilier	3.278.081	lei
➤ imobilizări corporale în curs	708.425.114	lei

Societatea are în patrimoniu următoarele terenuri:

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

- înregistrat în capitalul social în luna martie 2023;
- teren în suprafață de 129.334,70 mp, dobândit în cursul anului 2011 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr.11704/02.02.2011, situat în Secția Platformă Nord, în valoare de 77.589.822 lei, înregistrat în capitalul social în luna martie 2023.

16. Imobilizări corporale în curs de execuție

Imobilizările în curs de execuție, în valoare de 88.853.204 lei, reprezintă investiții neterminate la 30 iunie 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	22.415.863	21.343.578	43.759.441
Transferuri la active imobilizate	(3.519.709)	-	(3.519.709)
Sold la 30 iunie 2025	42.197.943	46.655.261	88.853.204

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

Valoarea totală a investițiilor înregistrate în semestrul I 2025 este de 47.012.232 lei, reprezentând:

- 43.759.441 - investiții pentru imobilizări corporale
- 271.929 - investiții pentru imobilizări necorporale
- 2.980.862 - recunoaștere active aferente drepturilor de utilizare

Principalele obiective de investiții realizate în semestrul I 2025 sunt:

- Centrală termică electrică (5 buc)
- Construire rezervor 30P 10.000 mc – SP Port
- Container post pază (1 buc)
- Electropompă centrifugă orizontală (1 buc)
- Estacada metalica între liniile 3 și 4 la rampa C.F – SP Port
- Foarfecă demolări (1 buc)
- Generatoare de curent (2 buc)
- Instalație încărcare păcură în cisterne CF Linia 1 – SP Sud
- Laptop (6 buc)
- Modernizare rezervor T26 SP Sud
- Modernizare rezervor T29 SP Sud
- Modernizare sistem TVCI
- Motodebitator (2 buc)
- Motostivuator diesel Caterpillar (1 buc)
- PC (5 buc)
- Sistem contorizare tip SKID în dana 73-75 SP PORT

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	-	271.929	271.929
Sold la 30 iunie 2025	3.494.630	1.340.398	4.835.028

Amortizări și deprecieri	Concesiuni	Alte imobilizări necorporale	Total
Sold la 31 decembrie 2024	1.921	409.247	411.168
Amortizare în anul 2025	961	189.555	190.516
Sold la 30 iunie 2025	2.882	598.802	601.684

Valoare netă			
Sold la 31 decembrie 2024	3.492.709	659.222	4.151.931
Sold la 30 iunie 2025	3.491.748	741.596	4.233.344

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 30 iunie 2025 pentru imobilizări necorporale se prezintă astfel:

➤ concesiune Acord Petroler	3.479.000	lei
➤ alte concesiuni - mărci	12.748	lei
➤ programe informatice/ licențe aferente acestora	741.596	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	2.980.862
Creșteri din evaluare curs închidere	(89)
Amortizare cumulată anulată	(296.822)
Pierderi de valoare reluate în cont profit și pierdere, din evaluare curs închidere	2.588
Sold la 30 iunie 2025	15.324.903

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	1.690.857
Amortizare aferentă ieșirilor	(296.822)
Sold la 30 iunie 2025	4.281.238
Valoare netă	
Sold la 31 decembrie 2024	9.751.161
Sold la 30 iunie 2025	8.901.446

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 15 contracte de leasing operațional, descrise la nota 29.

18. Imobilizări financiare

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Alte creanțe imobilizate	920.862	908.030
Total imobilizări financiare	920.862	908.030

Societatea înregistrează la 30 iunie 2025 creanțe imobilizate în valoare de 920.862 lei, reprezentând:

- Garanție de bună execuție, în valoare de 914.458 lei, în favoarea Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime.
- Garanție participare licitație închiriere parcela nr.51 de 185 mp, situată în portul Constanța, sector nord, în valoare de 6.404 lei

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

19. Stocuri

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Materiale auxiliare	1.057.212	1.509.546
Combustibili	137.905	204.701
Materiale pentru ambalat	59.926	59.960
Piese de schimb	2.637.731	938.314
Alte materiale consumabile	8.369	192.493
Materiale de natura obiectelor de inventar	110.981	158.364
Produse reziduale	257	257
Ajustări pentru materiale consumabile	(226.126)	(122.331)
Ajustări pentru materiale de natura obiectelor de inventar	-	(49.218)
Total stocuri	3.786.255	2.892.086

Stocurile fără mișcare rămase în sold la 30 iunie 2025 sunt în valoare de 226.126 lei, în creștere față de anul precedent cu 54.577 lei. Pentru aceste stocuri au fost constituite ajustări pentru deprecierea materialelor, după cum urmează:

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la începutul perioadei	171.549	53.904
Constituiți în an	124.000	134.152
Reversări în an	(69.423)	(16.507)
Sold ajustări pentru deprecierea stocurilor la sfârșitul perioadei	226.126	171.549

20. Clienți și conturi asimilate

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Clienți facturi emise, de încasat	31.681.495	28.747.922
Clienți incerti și în litigiu	4.459.319	4.761.953
Clienți facturi de întocmit	266.873	4.091.903
Ajustări pentru deprecierea creanțelor clienți	(4.459.319)	(4.761.953)
Total clienți	31.948.368	32.839.825

Situația clienților, facturi emise de încasat în valoare de 31.681.495 lei, în sold la 30 iunie 2025, se clasifică pe vechimi, astfel:

- Creanțe clienți care nu au depășit scadența 31.090.558 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 1 - 30 zile 234.829 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 31 - 60 zile 301.054 lei
- Creanțe clienți cu scadența depășită între 61 - 9 zile 55.054 lei

Clienții incerti înregistrați la 30 iunie 2025 sunt în valoare totală de 4.459.319 lei, în scădere față de 31 decembrie 2024 cu valoarea de 302.634 lei. 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:

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold ajustare pentru depreciere la începutul perioadei	4.761.953	4.542.682
Constituiți în an	(163.094)	2.029.323
Reversări în an	(139.540)	(1.810.052)
Sold ajustare pentru depreciere la sfârșitul perioadei	4.459.319	4.761.953

21. Alte creanțe și cheltuieli în avans

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Debitori diverși	1.053.357	834.644
Cheltuieli înregistrate în avans	502.548	204.988
Alte creanțe	3.903.028	4.430.233
Total alte creanțe	5.458.933	5.469.865

Taxe și impozite de recuperat

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Impozit pe profit curent	3.359.861	3.212.374
TVA de recuperat	-	5.868.490
Taxa clădiri	644.417	-
Total taxe și impozite de recuperat	4.004.278	9.080.864

22. Numerar și echivalente de numerar

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Disponibil în lei, în conturile curente la bănci	19.465.384	50.791.841
Disponibil în valută, în conturile curente la bănci	26.624	919.803
Alte valori	9.933	14.319
Disponibil în numerar	10.741	16.068
Total numerar și echivalente de numerar	19.512.682	51.742.031

La 30.06.2025 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 30 iunie 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 30 iunie 2025 comparativ cu 30 iunie 2024, potrivit datelor transmise de Depozitarul Central, este următoarea:

Acționari la 30 iunie 2025	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere %
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.630.258.255	263.025.825,50	87,7579
Persoane juridice	79.341.948	7.934.194,80	2,6472
Persoane fizice	287.576.929	28.757.692,90	9,5949
Total capital	2.997.177.132	299.717.713,20	100,00

Acționari la 30 iunie 2024	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere %
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.630.258.255	263.025.825,50	87,7579
Persoane juridice	81.584.395	8.158.439,50	2,7220
Persoane fizice	285.334.482	28.533.448,20	9,5201
Total capital	2.997.177.132	299.717.713,20	100,00

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

Acțiunile au fost tranzacționate la 0,1145 lei/acțiune (preț de închidere) la 30 iunie 2025 și la 0,1215 lei/acțiune (preț de închidere) la 30 iunie 2024.

Valoarea dividendelor neplătite la 30 iunie 2025 este de 847.992 lei, din care persoane fizice 810.106 lei și persoane juridice 37.886 lei.

24. Alte elemente de capital propriu

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Impozit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, din care:	(32.168.919)	(32.429.996)
Impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare	(32.239.193)	(32.500.270)
Impozit pe profit amânat pentru facilități fiscale	70.274	70.274
Alte elemente de capital propriu*	3.034.941	3.034.941
Total alte elemente de capitaluri proprii	(29.133.978)	(29.395.055)

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

La 30.06.2025 impozitul pe profit amânat recunoscut pe capitaluri proprii a scăzut față de anul precedent cu suma de 261.077 lei, reprezentând impozit pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat, pentru imobilizări casate în anul 2025.

25. Rezerve din reevaluare

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Rezerve din reevaluarea imobilizărilor corporale, necorporale și a drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	225.828.829	226.313.255
Total rezerve din reevaluare	225.828.829	226.313.255

La 30 iunie 2025 rezerva din reevaluare a scăzut cu 484.426 lei reprezentând surplus din reevaluare realizat pentru imobilizări casate în anul 2025.

La 30 iunie 2025 rezervele din reevaluarea imobilizărilor cuprind :

- rezerva din reevaluare aferentă imobilizărilor corporale de 224.852.113 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 362.223 lei.

26. Rezultat reportat

a. Rezultat reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Rezultat reportat reprezentând surplus realizat din rezerve din reevaluare	484.425	8.082.921
Total surplus realizat din rezerve din reevaluare	484.425	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 semestrului I 2025, rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare a înregistrat o scădere cu 7.598.496 lei, determinată de:

- creșterea rezultatului reportat cu suma de 484.426 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

	30 iunie 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 30 iunie 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 30 iunie 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 Ordinare a Acționarilor Oil Terminal nr.12 din 28.04.2025.

27. Rezerve legale, alte rezerve și repartizarea profitului

a. Rezerve legale și alte rezerve

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Rezerve legale	8.910.913	8.910.913
Alte rezerve, din care:	56.725.326	48.642.404
Rezerve constituite din profitul distribuit pentru constituirea sursei proprii de finanțare conform hotărârilor AGA	23.748.898	23.748.898
Rezerve constituite din Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare*	20.149.884	12.066.962
Rezerve din facilități fiscale	12.536.680	12.536.680
Teren în suprafață de 5.494 mp**	289.864	289.864
Total rezerve	65.636.239	57.553.317

** 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.

* 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.

b. Repartizarea profitului

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Repartizarea profitului, din care:	-	(5.785.057)
Rezerve legale	-	(1.256.778)
Alte rezerve reprezentând facilități fiscale	-	(4.528.279)

În cursul semestrului I 2025, contul repartizarea profitului a fost închis în conformitate cu reglementările contabile aplicabile astfel încât, la 30 iunie 2025 acest cont nu prezintă sold.

La 31 decembrie 2024, din profitul net al anului 2024, a fost înregistrată repartizarea profitului, în valoare de 5.785.057 lei, reprezentând:

➤ **1.256.778 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 2024 era de 7.654.135 lei (2,55% din capitalul social).

Profitul contabil înainte de determinarea impozitului pe profit = 25.135.569 lei.

Rezerva legală 5% din profitul brut = 25.135.569 x 5 % = 1.256.778 lei.

➤ **4.528.279 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 Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, 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 2024 este de 4.766.610 lei.

Rezerva legală de 5% din profit scutit de impozit este de 4.766.610 lei x 5% = 238.331 lei.

Profitul investit repartizat la rezerve este de 4.528.279 lei (4.766.610 lei – 238.331 lei = 4.528.279 lei).

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr. 12/28.04.2025 s-a aprobat repartizarea profitului net aferent anului 2024 reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților, în valoare de 20.694.970 lei 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
• Sursă proprie de finanțare:	0 lei

28. Datorii pe termen lung

La data de 30 iunie 2025 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 289.336.851 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	19.647.846	19.647.846	19.647.846	-	-	-
Datorii privind impozite și taxe	13.158.708	13.158.708	13.158.708	-	-	-
Împrumuturi	213.030.245	311.458.718	18.239.192	87.459.289	52.471.972	54.859.792
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	11.260.859	11.260.859	3.358.968	7.901.891	-	-
TOTAL	257.097.658	355.526.131	54.404.714	95.361.180	52.471.972	54.859.792

Alte datorii:

Datorii privind impozit pe profit amânat	32.239.193
TOTAL	32.239.193

a. Împrumuturi pe termen lung

	30 iunie 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)	7.250.222	8.923.350
Minus partea curentă	(3.346.256)	(3.346.256)
Contract nr. 201810290206/29.10.2018 BCR	11.745.783	13.507.650
Minus partea curentă	(3.523.735)	(3.523.735)
Contract nr. 20200914051/15.09.2020 BCR	25.263.222	26.816.163
Minus partea curentă	(3.105.882)	(3.105.882)
Contract nr. 2022022309/25.02.2022 BCR	94.855.783	100.003.744
Minus partea curentă	(6.487.044)	(8.391.483)
Contract nr. 2024021509/21.03.2024 BCR	15.604.327	5.925.880
Minus partea curentă	(285.345)	-
Contract nr. 2024021510/21.03.2024 BCR	58.310.908	28.718.479
Minus partea curentă	(1.490.930)	-
Total împrumuturi pe termen lung	194.791.053	165.527.910

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

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 30.06.2025	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	7.250.222	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 țigă (T1 și T2)”, în valoare de 26.770.050 lei, cu termen de rambursare până la 02.08.2027 și perioadă de grație până la 02.08.2019.

Oil Terminal a constituit în favoarea Bancpost următoarele garanții:

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

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

b) Ipoteca 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 30.06.2025	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 mobilă asupra contului	11.745.783	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 Platformă Sud și “Achiziționare de skiduri pentru măsurători produse petroliere”, în valoare de 23.716.665 lei, cu termen de rambursare până la 27.10.2028 și perioadă 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) Ipoteca 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 30.06.2025	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 mobilă asupra contului	25.263.222	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 30.06.2025	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 mobilă asupra contului	94.855.783	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 Secția Platformă Sud, în valoare totală de 98.429.274 lei, din care :

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

- Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare prezente și viitoare deschise la Creditor de către Împrumutat;
- 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. Ipotece mobiliara va fi constituită după finalizarea construcției edificate din credit.

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

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

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

- 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.
- Ipotecă imobiliară asupra construcțiilor aflate 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 30.06.2025	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	15.604.327	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 30.06.2025	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	58.310.908	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	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Datorii privind impozitul pe profit amânat	32.239.193	32.500.270
Total impozit pe profit amânat	32.239.193	32.500.270

Reconcilierea impozitului pe profit amânat se prezintă astfel:

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Impozit pe profit amânat la începutul perioadei	32.500.270	34.381.247
Impozit pe profit amânat la sfârșitul perioadei	32.239.193	32.500.270
Variația impozitului pe profit amânat	(261.077)	(1.880.977)
Din care, datorie cu impozit pe profit amânat recunoscut pe seama capitalurilor proprii	(261.077)	(1.880.977)

În semestrul I 2025, impozitul pe profit amânat constituit pe seama capitalurilor proprii, înregistrează o scădere față de anul precedent cu suma de 261.077 lei, reprezentând impozit pe profit amânat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare transferate în rezultat reportat reprezentând surplus din reevaluare aferent imobilizărilor casate.

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

Societatea are calitatea de locatar (utilizator) în baza unui număr de 15 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:

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Alte împrumuturi și datorii asimilate	11.260.859	9.853.593
Minus partea curentă	(3.358.968)	(3.005.165)
Total alte împrumuturi și datorii asimilate, pe termen lung	7.901.891	6.848.428

29. Datorii privind obligațiile de leasing

În cursul semestrului I 2025, societatea are calitatea de locatar (utilizator) în baza următoarelor contracte de leasing operațional:

- Contractul 153/392/18.11.2019 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
- Contractul nr.25/42/10.02.2020 încheiat cu Center Tea & CO SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Motostivuitoare Diesel Caterpillar DP50CN - 1 buc;
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
- Contractul nr.116/278/14.09.2020 încheiat cu Center Tea & CO SRL având ca obiect:
Leasing operațional autoturism Dacia Logan Stepway - 8 buc;
Leasing operațional autoutilitară specializată basculabilă Ford Transit DCAB - 1 buc ;
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
- 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.
- 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.
- 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.
- 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.
- 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.
- 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.
- 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.

11. Contractul 162/404/23.08.2023 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autospecială Vidanța Combinată – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
12. 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.
13. Contractul 223/387/15.11.2024 încheiat cu Center Tea & Co SRL având ca obiect:
Leasing operațional pentru Autoutilitară Toyota Hilux D CAB – 2 buc.
Leasing operațional pentru Autovidanța Renault K480 – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.
14. 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.
15. 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.

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 1.690.857 lei, iar cheltuiala cu dobânda aferentă datoriei care decurge din contractele de leasing, înregistrată în anul 2025, este de 384.722 lei.

În perioada cumulată până la 30 iunie 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 Motostivuitoare 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 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.

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 30.06.2025 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 30 iunie 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	462.714	462.667
25/42/10.02.2020 Center Tea	Motostivuator Diesel Caterpillar	2.3.6.8.1	0	105.311
116/278/14.09.2020 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
	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
	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	434.744	434.700
138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	52.510
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	52.510
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	52.510
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	52.510
	Volkswagen T-Cross Life	2.3.2.1.1	52.515	52.510
	Volkswagen Multivan T7	2.3.2.1.2	214.221	214.200
	Volkswagen Touareg V6 Hybrid	2.3.2.1.1	240.552	240.528
117/420/27.06.2022 Center Tea	Dacia Duster Comfort Blue DCII15 4WD	2.3.2.1.1	91.928	91.919
	Skoda Superb Ambition	2.3.2.1.1	131.844	131.831
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	77.702	77.694
	Dacia Jogger	2.3.2.1.1	77.702	77.694
	Mercedes Benz Intouro	2.3.2.1.2	722.064	721.991
184/719/07.10.2022 Center Tea	Kia Ceed	2.3.2.1.1	98.387	98.378
	Piaggio Porter NP 6-Pick UP	2.3.2.2.1	111.872	111.861
	Piaggio Porter NP 6-Van	2.3.2.2.1	109.866	109.855
	Mercedes Benz 317 CDI	2.3.2.1.2	310.906	310.875
	Sprinter Tourer			
	Mercedes Benz 515 CDI	2.3.2.2.1	289.645	289.615
	Sprinter Doka			
209/767/14.11.2022 Center Tea	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	120.984
	Renault ArkanA RS Line	2.3.2.1.1	120.996	120.984
252/874/16.12.2022 Center Tea	Autospecială PSI	2.1.24.3	1.837.755	1.837.571
75/287/10.05.2023 Center Tea	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	202.659	202.639
	Hyundai Tucson	2.3.2.1.1	202.659	202.639
	Hyundai Tucsin	2.3.2.1.1	204.023	204.002
	Hyundai Genesis	2.3.2.1.1	443.565	443.351
162/404/23.08.2023 Center Tea	Autospecială Vidanja Combinata	2.3.2.2.3	1.208.762	1.208.641

132/265/18.07.2024 Center Tea	Autoutilitara Mercedes Benz Citan	2.3.2.2.1	137.843	137.931
	Autoutilitara Fond Transit Double Chassis	2.3.2.2.1	215.724	215.676
	Autoutilitara Fond Transit Costom DCIV	2.3.2.2.1	179.269	179.186
	Automacara Sany SPC400	2.3.2.2.1	2.819.548	2.818.414
	Autoutilitara Toyota Hilux	2.3.2.2.1	204.270	204.138
223/387/15.11.2024 Center Tea	Autoutilitara Toyota Hilux	2.3.2.2.1	204.270	204.138
191/346/14.10.2024 Center Tea	Autospecială PSI	2.1.24.3	2.428.919	0
37/58/13.03.2025 Energopetroleum Top Service	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.389	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.389	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.389	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.388	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.388	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.388	0
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.388	0
TOTAL			15.324.903	12.638.364

Valoarea contabilă a activelor aferente dreptului de utilizare la 30 iunie 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.	434.744
2.1.24.3	Mașini, echipamente și instalații pentru stins incendii	4.729.388
2.3.2.1.1	Mijloace de transport pentru persoane – autoturisme	2.880.568
2.3.2.1.2	Mijloace de transport pentru persoane - microbuze	1.247.191
2.3.2.2.1	Mijloace de transport auto, pentru mărfuri - autocamioane și autocamionete cu platformă fixă, autofurgonete, autofurgoane și autodube de capacitate până la 4,5 t exclusiv.	4.824.250
2.3.2.2.3	Mijloace de transport auto, pentru mărfuri – autocamioane cu platforma basculanta si dumpere; autocisterne; autoizoterme si autofrigorifice.	1.208.762

leșirile totale de numerar aferente contractelor de leasing, în cursul semestrului I 2025 sunt în valoare totală de 1.946.392 lei, din care, TVA în valoare de 310.769 lei.

Situația plăților viitoare minime de leasing, la 30 iunie 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 153/392/18.11.2019 Center Tea&Co SRL	43.412	-	-	-
Contract 40/82/09.02.2021 Center Tea&Co SRL	155.980	-	-	-
Contract 138/346/06.10.2021 Energopetroleum Top Service	253.006	95.130	-	-
Contract 117/420/27.06.2022 Center Tea&Co SRL	286.087	287.591	104.960	-

Contract 184/719/07.10.2022 Center Tea&Co SRL	236.494	247.754	97.858	-
Contract 209/767/14.11.2022 Center Tea&Co SRL	223.066	232.790	32.709	-
Contract 252/874/16.12.2023 Center Tea&Co SRL	426.685	450.110	376.123	-
Contract 75/287/10.05.2023 Center Tea&Co SRL	209.062	227.063	239.105	33.756
Contract 162/404/23.08.2023 Center Tea&Co SRL	255.039	276.997	294.630	17.561
Contract 132/265/18.07.2024 Center Tea&Co SRL	650.437	706.286	767.098	695.124
Contract 223/387/15.11.2024 Center Tea&Co SRL	77.143	83.728	90.937	115.422
Contract 37/58/13.03.2025 Energopetroleum Top Service	100.331	108.555	117.902	222.109
Total	2.916.742	2.716.004	2.121.322	1.083.972

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

Contractele privind împrumuturile pe termen scurt sunt:

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	30.06.2025	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.

Creditor	Moneda	Scadența	Dobânda	Garanția	30.06.2025	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 ROAEOF00000000224/24.12.2019).

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 plată se face ulterior revocării.

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

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

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

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

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

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

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

- ipotecă asupra imobilului teren în suprafață de 19.900 mp intabulat în cartea funciara nr.214853 Constanța, identificat cu număr cadastral 214853 și construcțiile situate pe teren:
 - clădire anexă la clădire complex sportiv cu număr cadastral 214853-C1 (număr inventar 11111220), în suprafață de 14 mp;
 - complex sportiv și popicărie cu număr cadastral 214853-C4 (număr inventar 11210720), în suprafață de 651 mp;
 - clădire anexă 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	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Obligații furnizori pentru bunuri, imobilizări și servicii	11.031.888	39.807.298
Furnizori facturi nesosite	3.657.502	4.862.900
Total datorii comerciale	14.689.390	44.670.198

Furnizorii aflați în sold la 30 iunie 2025 sunt în termenul scadent; societatea nu înregistrează furnizori restanți la 30 iunie 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

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Obligații curente privind redevența petrolieră	4.535.149	6.157.473
Obligații curente la bugetul asigurărilor sociale	5.125.797	5.509.817
Obligații curente la bugetul de stat	3.497.762	2.006.736
Total impozite și taxe	13.158.708	13.674.026

33. Alte datorii curente

a) Alte datorii curente

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Obligații legate de personal	3.780.699	4.335.549
Dividende de plată	847.992	642.771
Clienți creditori	159.471	174.656
Creditori diverși	170.294	169.514
Total alte datorii curente	4.958.456	5.322.490

b) Alte datorii curente - leasing operațional

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.358.968	3.005.165
Total alte împrumuturi	3.358.968	3.005.165

34. Provizioane

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	17.560.110	13.084.919
Constituiți în cursul anului	597.670	11.289.423
Reversări în cursul anului	(5.159.528)	(6.814.232)
Sold la sfârșitul perioadei	12.998.252	17.560.110

Provizioanele în sold la 30 iunie 2025 înregistrează o scădere cu 4.561.858 lei față de 31 decembrie 2024.

Provizioanele în sold la 30 iunie 2025 sunt, după cum urmează:

a) Provizioane pentru litigii

	30 iunie 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	(771)	(226.109)
Sold la sfârșitul perioadei	4.010.477	4.011.248

Provizioanele pentru litigii sunt constituite pentru următoarele dosare:

Denumire terț	Explicație	Valoare (lei)
DG Petrol SRL	Dosar 2537/1/2024	3.759.256
Dumitrescu Andrei Sebastian	Dosar 2007/118/2022/A4	20
Dumitrescu Andrei Sebastian	Dosar 2730/118/2023/A1	50
Eco Petroleum	Dosar 7556/212/2014	15.595
Iașar Ana, Iașar Tair, Iașar Doina, Iașar Sevinci, Iașar Islam, Iașar Esan, Iașar Giulgean, Iașar Sabria	Dosar 11403/212/2011	90.000
Master Chem Oil DMCC	Dosar 1974/118/2019	24.277
Master Chem Oil DMCC	Dosar 7729/118/2019	7.841
Oil Prod	Dosar 2380/118/2013	2.220
Poenaru și alții	Dosar 24489/212/2012	20
Primăria Municipiului Constanța, prin Primar - Direcția Generală Poliția Locală - Biroul Evidență Procese Verbale	Dosar 6637/212/2023	770
Rottco Consult	Dosar 1571/93/2018	200
Silk Road Petroleum	Dosar 8944/212/2015	631
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 reclamanții 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 06.10.2025 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 părțile 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 intimetei-pârâte Master Chem Oil DMCC suma de 6.000 Euro, în echivalentul în lei de la data plății, cu titlu de cheltuieli de judecată. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 24.277 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.

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 judecății. La 03.10.2024 prin Încheiere de sedinta . Admite cererea formulată de reclamantul DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN și, în temeiul art.29 alin.4 din Legea nr.47/1992 republicată, privind organizarea și funcționarea Curții Constituționale, sesizează Curtea Constituțională a României cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 32² alin.1 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 88/1997 privind privatizarea societăților comerciale și a prevederilor art. 12 din Legea 137/2002 privind unele măsuri pentru accelerarea privatizării. Dispune comunicarea către Curtea Constituțională a României a prezentei încheieri, însoțită de cererea formulată de către DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN, precum și a numelui/denumirii părților din proces, cuprinzând datele necesare pentru îndeplinirea procedurii de citare a acestora, potrivit art. 29 alin. 4 din Legea nr. 47/1992. Fără cale de atac. Instanța va comunica, din oficiu, o copie a prezentei încheieri către părțile din proces. Pentru pronunțarea asupra cererii de sesizare a Curții de Justiție a Uniunii Europene în vederea pronunțării unei hotărâri preliminare, amână pronunțarea la data de 14.11.2024. Respinge, ca inadmisibilă, cererea formulată de reclamantul DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN, de sesizarea a Curții de Justiție a Uniunii Europene, în temeiul art. 267 din Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene (TFUE) și de suspendare a judecății în prezenta cauză, potrivit art. 413 alin.1 pct.1¹ Cod procedură civilă. Fără cale

de atac la 14.11.2024. Termen: 09.10.2025.

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 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 30.06.2025 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. Cererea de apel se va depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată la 16.04.2025, până la 30.06.2025 nu a fost formulat recurs.

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: 04.09.2025.

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 judecății 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 judecății către Tribunalul Călărași. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel București. Document: Hotărâre nr.914/2023 din 09.06.2023. La data de 10.07.2024 Tribunalul Calarasi a rămas în pronunțare. Amână pronunțarea la data de 07.08.2024 Soluție:Respinge acțiunea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta OIL TERMINAL SA având ca obiect constatarea încetării tuturor efectelor juridice ale Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor OIL TERMINAL SA nr. 4/12.06.2020. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. A fost formulat apel la data de 02.10.2024. Dosar înregistrat la Curtea de Apel Bucuresti sub nr. 6762/2/2024 (1483/118/2022) Apelant Dumitrescu Andrei Sebastian. Termen: la data de 06.02.2025 amână pronunțarea la 13.02.2025. Soluționat: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Hotărâre 182/13.02.2025

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 judecata la plata sumei de 1.283,91 lei reprezentând taxa de timbru aferentă capetelor de cerere ce au fost admise și 2.000 lei – onorariu final raport de expertiză. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, ce se va depune la Judecătoria Constanța. Document: Hotărâre nr.4921/2023 din 19.05.2023. Apel formulat de Oil Terminal SA Curtea de Apel Constanta. Termen la: 31.07.2025. 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 30.06.2025 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 avocat). 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 toata 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, amânând 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 urmărit 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. Pentru acest dosar a fost constituit un provizion în valoare de 3.759.256 lei.

b) Provizioane pentru beneficiile angajaților

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	9.398.582	8.880.855
Constituiți în cursul anului	-	3.379.700
Reversări în cursul anului	(1.008.477)	(2.861.973)
Sold la sfârșitul perioadei	8.390.105	9.398.582

Provizionul pentru beneficiile angajaților, în sold la 31 decembrie 2024 a fost reversat parțial în cursul semestrului I 2025, o dată cu acordarea drepturilor către angajați cu ocazia pensionării, dată la care s-au înregistrat venituri din anularea provizioanelor în sumă de 287.391 lei. Societatea înregistrează la 30 iunie 2025 provizioane pentru beneficiile angajaților în scădere față de 31 decembrie 2024 cu 1.008.477 lei.

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

Principalele ipoteze actuariale utilizate pentru calculul valorii provizionului pentru beneficiile acordate la pensionare angajaților, la data de 31 decembrie 2024 au fost următoarele:

- mortalitatea angajaților este modelată cu aceeași tabelă furnizată de tabelele de mortalitate a Institutului Național de Statistică;

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

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

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	-	-
Constituiți în cursul anului	597.670	-
Reversări în cursul anului	-	-
Sold la sfârșitul perioadei	597.670	-

Provizionul pentru tranșele II-V aferente primelor pentru pensionare, în valoare de 597.670 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 1.01.2025, acordarea primelor pentru pensionare se face eşalonat, 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:

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

La data de 31 decembrie 2024 Societatea a înregistrat un provizion pentru participarea personalului la profit din profitul net al anului 2024 în valoare de 1.490.991 lei, în baza prevederilor OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, cu modificările și completările ulterioare, OMFP nr.144/2005 privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului și OMFP nr.418/2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici.

În luna iunie 2025, Societatea a înregistrat obligația de plată reprezentând participarea salariaților la profitul anului 2024 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 profit a fost anulat pentru valoarea de 1.490.991 lei și a fost achitată către angajați participarea salariaților la profitul anului 2024.

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:

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	2.659.289	-
Constituiți în cursul anului	-	2.659.289
Reversări în cursul anului	(2.659.289)	-
Sold la sfârșitul anului	-	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.

35. Subvenții și venituri în avans

	Anul încheiat la	
	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	141.082	210.158
Constituiți în cursul anului	1.022	5.488
Consumate în cursul anului	(15.319)	(74.564)
Sold la sfârșitul perioadei	126.785	141.082

Suma de 126.785 lei rămasă în sold la 30 iunie 2025 reprezintă plusuri de inventar de natura imobilizărilor, neamortizate, în valoare de 126.643 lei și venituri facturate în avans în valoare de 142 lei.

36. Informații privind fluxul de trezorerie

Fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare în semestrul I 2025 este de 10.154.331 lei, în scădere față de semestrul I 2024 cu suma de 17.411.684 lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investiții include, în principal, plăți pentru investiții în imobilizări, în valoare de (59.631.511) lei la 30 iunie 2025 și de (24.683.779) lei la 30 iunie 2024.

Fluxul de trezorerie din activități de finanțare este reprezentat 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 30 iunie 2025 este în valoare de 17.260.663 lei, în creștere față de perioada similară a anului precedent cu suma de 22.910.849 lei. Pentru semestrul I 2025 sunt înregistrate intrări de numerar din împrumuturi în valoare de 39.270.876, în creștere față de semestrul I 2024 cu 25.324.483 lei, iar plățile reprezentând rambursări de împrumuturi pe termen lung sunt în valoare de (10.135.898) lei în anul 2025 față de (10.146.280) lei înregistrate în semestrul I 2024.

Plățile pentru dividende au fost în semestrul I 2025 în valoare de (11.874.315) lei și de (9.450.299) lei în semestrul I 2024.

În semestrul I 2025 și în semestrul I 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 semestrul I 2025 continuă să fie marcată de persistența unor incertitudini privind continuarea războiului din Ucraina și a conflictului din Orientul Mijlociu, precum și de evoluțiile viitoare ale economiilor europene. Tabloul macroeconomic rămâne dominat, și în acest an, de multiple riscuri și incertitudini, atât interne cât și externe.

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, rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile, rezultatul anului și repartizarea profitului, conform prezentării din Situația modificării capitalurilor proprii și datorii care includ împrumuturile pe termen lung prezentate în nota 28.

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

Gradul de îndatorare calculat ca raport între datorii pe termen scurt/ capitaluri proprii a fost de 0,095 la 30 iunie 2025 și de 0,101 la 30 iunie 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:

30 iunie 2025	Valoare lei	Valoare Euro	Valoare USD	Valoare GBP
Numerar și echivalente de numerar	38.253	2.766	5.121	340
Clienți externi	5.493.747	497.457	684.948	0
Furnizori externi	-1.202.415			-202.669
Expunere netă în situația poziției financiare	4.329.585	500.223	690.069	-202.329

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 30 iunie 2025 valoarea de 1,18 față de 1,57 la 30 iunie 2024.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă un raport între activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind de 1,11 la 30 iunie 2025 față de 1,53 la 30 iunie 2024.

e. Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite

1.1. La data de 30.06.2025, 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 30.06.2025, 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 „ <i>tolerabil</i> ”	– pondere	87,4 %
11	riscuri de nivel „ <i>tolerare ridicată</i> ”	– pondere	9,24 %
4	riscuri de nivel „ <i>tolerare scăzută</i> ”	– pondere	3,36 %
0	riscuri de nivel „ <i>intolerabil</i> ”	– pondere	0 %

1.3. Din analiza critică a *Registrului riscurilor la nivel de societate revizuit la data de referință 30 iunie 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 31.12.2025, se remarcă faptul că, la această etapă de evaluare de risc și raportare semestrială, comparativ cu perioada de evaluare anterioară cât și în raport de nivelul de tolerare la risc aprobat la nivelul societății, tendința și evoluția riscurilor reținute spre gestionare a manifestat următoarele direcții:

- 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 30 iunie 2025 sunt administrate un număr total de 119 riscuri, care se rețin de către structurile societății pentru gestionare, în mod similar cu evaluarea riscurilor realizată la data de 31 decembrie 2024;
- creșterea numărului riscurilor clasificate la nivelul de tolerare „*tolerabil*”. Astfel la evaluarea și raportarea de risc realizată la data de 30 iunie 2025 se regăsesc în gestionare, prin registrul riscurilor centralizat la nivel de societate, un număr de 104 riscuri cu nivelul de tolerare „*tolerabil*”, față de cele 102 riscuri aflate în evidență la evaluarea de risc anterioară înregistrată la data de 31 decembrie 2024, ca urmare a reducerii expunerii la risc rezidual a 2 riscuri ce se manifestau anterior la nivelul „*tolerare ridicată*” și al administrării acestora, în continuare, în evidența de risc la nivelul de tolerare clasificat „*tolerabil*”, de către una din structurile funcționale din cadrul societății;
- diminuarea numărului de riscuri clasificate la nivelul de tolerare „*tolerare ridicată*”, respectiv la 30 iunie 2025 gestionându-se un număr de 11 riscuri de nivel „*tolerare ridicată*”, față de cele 13 riscuri aflate în evidență la evaluarea de risc anterioară înregistrată la data de 31 decembrie 2024, ca urmare a diminuării expunerii la risc rezidual a 2 riscuri ce se manifestau anterior la nivelul „*tolerare ridicată*” și al administrării acestora, în continuare, în evidența de risc la nivelul de tolerare clasificat „*tolerabil*”, de către una din structurile funcționale din cadrul societății;
- menținerea constantă a numărului de riscuri clasificate la nivelul de toleranță „*tolerare scăzută*”, respectiv la data de referință 30 iunie 2025 sunt gestionate un număr de 4 riscuri clasificate la nivelul de tolerare „*tolerare scăzută*”. Aceste riscuri sunt reținute pentru gestionare prin documentația de risc de către structurile funcționale ale societății, în mod similar cu evaluarea și raportarea de risc realizată la data de 31 decembrie 2024;

- nu au fost identificate riscuri ca fiind clasificate la nivelul de tolerare „intolerabil”.

1.4. Evoluția și tendința expunerii la riscul rezidual a celor 119 riscuri reținute spre gestionare la nivelul societății, prin Registrul riscurilor centralizat încheiat la data de 30 iunie 2025, comparativ cu evoluția expunerii la riscul rezidual înregistrată la precedenta evaluare de risc realizată la data de 31 decembrie 2024, se prezintă astfel:

- 116 riscuri își mențin constantă expunerea la risc rezidual față de evaluarea anterioară;
- la data de 30 iunie 2025, în raport cu evaluarea de risc anterioară realizată la data de 31 decembrie 2024, pentru 3 riscuri s-a constatat scăderea expunerii la risc rezidual față de evaluarea anterioară;
- la data de 30 iunie 2025, nu au fost identificate riscuri noi;
- la data de 30 iunie 2025, nu au fost propuse spre eliminare riscuri din registrul riscurilor.

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 țințelor 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.

f. Riscul de preț

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

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

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

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

g. Riscul de rată a dobânzii

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

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

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

38. Elemente extra bilanțiere

La 30 iunie 2025 Societatea are înregistrate în conturi în afara bilanțului următoarele:

- a. Stocuri de țiței, produse petroliere, produse chimice, proprietatea clienților Oil Terminal, evidențiate ca valori materiale primite în păstrare sau custodie în valoare de 346.010.189 lei;
- b. Debitori scoși din activitate, urmăriți în continuare: 5.612 lei;
- c. Stocuri de natura altor materiale date în folosință, în valoare de 12.582.897 lei;
- d. Bunuri publice primite în administrare, concesiune și cu chirie - reprezintă bunuri publice conform Acord petrolier de concesiune a activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al țițeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, încheiat între Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon - ANRMPSG și Oil Terminal, în valoare de 59.775.951 lei;

- e. Alte valori în afara bilanțului reprezentând mijloace fixe aprobate la casare în curs de dezmembrare, în valoare de 3.311.892 lei;
- f. Alte valori în afara bilanțului reprezentând activ cu valoare istorică, în valoare de 26.000 lei;
- g. Giruri și garanții primite reprezentând garanții de bună execuție, în valoare de 25.822.115 lei;
- h. Imobilizări luate cu chirie, în valoare de 325.172 lei;
- i. Alte valori în afara bilanțului: valoarea activelor primite în leasing, în valoare de 15.324.903 lei;
- j. Alte valori în afara bilanțului: surse de finanțare a investițiilor și cheltuieli de investiții în valoare de 5.357.649 lei;
- k. Active contingente, în valoare de 492.533 lei;
- l. Giruri și garanții acordate, în valoare de 253.908.983 lei;
- m. Alte valori în afara bilanțului: produse petroliere predate de autorități, în valoare de 85 lei;
- n. Alte valori în afara bilanțului: fond handicap 141.231 lei;
- o. Dobânzi de plătit, aferente contractelor de leasing, 2.166.487 lei.

39. Rezultatul pe acțiune

La 30 iunie 2025 și la 30 iunie 2024, rezultatul pe acțiune este:

	30 iunie 2025	30 iunie 2024
Rezultatul net al exercițiului financiar	12.794.659	36.233.205
Alte elemente ale rezultatului global:		
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care :		
Datorie privind impozitul amânat	261.077 (261.077)	- -
Rezultat global total	13.055.736	36.233.205
Număr de acțiuni ordinare la sfârșitul perioadei	2.997.177.132	2.997.177.132
Număr de acțiuni ordinare la începutul și sfârșitul perioadei (nr. mediu ponderat al acțiunilor ordinare)	2.997.177.132	2.997.177.132
Rezultat de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)	0,00435601	0,01208911

40. Active și datorii contingente

La 30 iunie 2025 Societatea are active contingente în valoare de 492.533 lei, reprezentând litigii în curs. La data de 30 iunie 2025 societatea este implicată în 107 litigii, din care în 38 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 69 de litigii are calitatea de pârât. Pentru un număr de 13 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii, descrise la Nota 34. La 30 iunie 2025 Societatea nu înregistrează datorii contingente.

41. Evenimente ulterioare

I. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 18.07.2025, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 21(22).08.2025, la solicitarea acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei 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 anexă 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 componentei integrale a planului de selecție pentru pozițiile vacante de membri în Consiliul de Administrație al Societății Oil Terminal SA.

II. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 29.07.2025, a unei Adunări Generale Extraordinare a Acționarilor în data de 04(05).09.2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea contractării unui credit de investiții pe termen lung.

III. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 29.07.2025, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor 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. Prolungirea 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.
3. Aprobarea formei și conținutului actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii.
4. Aprobarea valorii de 1.000.000 euro reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru raspunderea civilă a administratorilor societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

Notele numerotate de la 1 la 41 fac parte integrantă din situațiile financiare la data de 30.06.2025, au fost emise de către societate la data de 12.08.2025 și semnate în numele acesteia de către:

Președinte Consiliu de Administrație,
Lungu Ion

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Șef Serviciu Contabilitate,
State Ana Maria

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

Societății OIL TERMINAL SA

**pentru Semestrul I 2025
încheiat la data de 30 iunie 2025**

CUPRINS

1.	PREZENTAREA SOCIETĂȚII	64
1.1	Date de identificare raport și emitent	64
1.2	Activități principale	65
1.3	Misiunea, viziunea, și valorile societății	65
1.4	Acționariat	65
1.5	Organizarea societății	65
2.	OIL TERMINAL - SUMAR EXECUTIV	66
2.1	Program fizic de prestații	66
2.2	Principalii indicatori economico - financiari	66
2.3	Investiții	66
2.4	Indicatori bursieri ai societății	67
3.	ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII	67
3.1	Analiza activității operaționale	67
3.1.1	Cadrul de reglementare	67
3.1.2	Activitatea de bază	67
3.1.3	Alte activități	67
3.1.4	Evaluarea activității operaționale	67
3.1.5	Achiziții	68
3.1.6	Fuziuni si reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active	68
3.2	Cheltuieli de capital	68
3.3	Analiza activității financiare	69
3.3.1	Baza raportului	69
3.3.2	Situația interimară revizuită a poziției financiare la 30 iunie 2025	69
3.3.3	Situația interimară revizuită a rezultatului global la 30 iunie 2025	71
3.3.4	Indicatori economico - financiari	73
3.3.5	Situația interimară revizuită a fluxurilor de trezorerie la 30 iunie 2025	73
3.4	Alte aspecte	74
3.4.1	Elemente de incertitudine ce ar putea afecta lichiditatea societății	74
3.4.2	Litigii	75
3.5	Analiza activității corporative	82
3.5.1	Guvernanță corporativă	82
3.5.2	Conducerea executivă	99
4.	EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE ÎN SEMESTRUL I 2025	106
4.1	Evenimente ulterioare perioadei de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025	109
5.	PREZENTAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE	109
6.	TRANZACȚII SEMNIFICATIVE	109
6.1	Tranzacții cu entități deținute de stat	109
6.2	Tranzacții conform Ordin Ministru delegat pentru energie nr.704/18.08.2014	111
6.3	Tranzacții conform art.52 din OUG nr.109/2011	112
6.3.1	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	112
6.3.2	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	142
6.4	Tranzacții conform art.234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr.5/2018	143

ANEXĂ:

1. Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025 4 pag.

1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII

1.1. Date de identificare raport și emitent

Raportul semestrial întocmit în conformitate cu	art.67 din Legea nr.24/2017(r1) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată art.128 din Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață anexa nr.14 , Regulamentul ASF nr.5/2018 art.55 alin. (1) din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare
Data raportului	12 august 2025
Denumirea societății	OIL TERMINAL SA
Sediul social	Str. Caraiman nr.2, Constanța
Număr de telefon / fax	0040 241 702600 / 0040 241 694833
Cod unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului	RO 2410163
Identificator Unic la Nivel European (EUID)	ROONRC.J1991000512136
Număr de ordine în Registrul Comerțului	J1991000512136
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise	Bursa de Valori București, categoria Standard
Capitalul social subscris și vărsat	299.717.713,20 Lei
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise	2.997.177.132 acțiuni cu valoare nominală de 0,10 lei/acțiune, nominative, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzacționabile la Bursa de Valori București sub simbolul OIL
Codul LEI (Legal Entity Identifier)	315700QNENQ53MELTT73
Reglementări contabile aplicabile	Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară
Auditarea	Situații financiare interimare simplificate revizuite întocmite la data de 30.06.2025
Moneda de raportare	Leul românesc (RON) – toate sumele prezentate sunt în RON, dacă nu este indicat altfel

1.2. Activități principale

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 precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export și tranzit (cod CAEN 5224 – manipulări).

1.3. 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.

1.4. Acționariat

Structura sintetică consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de 30 iunie 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	263.025.825,5	87,7579%
Persoane Juridice	79.341.948	7.934.194,8	2,6472%
Persoane Fizice	287.576.929	28.757.692,9	9,5949%
Total capital	2.997.177.132	299.717.713,2	100%

Capitalul social al OIL TERMINAL la data de 30.06.2025 este de 299.717.713 lei și este împărțit 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.

1.5. Organizarea societății

OIL TERMINAL, cu o vechime de peste 125 ani, este o societate pe acțiuni, înființată în conformitate cu prevederile Legii nr.15/1990 privind reorganizarea unităților economice de stat ca regii autonome și societăți comerciale și HG nr.1200/1990 privind înființarea de societăți comerciale pe acțiuni în industrie și își desfășoară activitatea în conformitate cu legile române și Actul Constitutiv.

Prin Hotărârea de Guvern nr.886/2002 s-a aprobat Acordul 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 Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM) și Societatea Oil Terminal SA.

Prin Legea petrolului nr.238/2004 și Acordul petrolier de concesiune sunt definiți următorii termeni:

- **Terminalul petrolier** reprezintă ansamblul compus din rezervoare, conducte tehnologice, pompe și instalații portuare care asigură transferul petrolului (țițeiului și produselor petroliere) de la/la limita conductelor magistrale la/de la facilitățile portuare, pentru import, respectiv, export.
- **Operarea Terminalului petrolier** semnifică ansamblul activităților pentru recepționarea, stocarea și transferul la facilitățile portuare prin care se face importul, respectiv exportul petrolului și al produselor petroliere.

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 – depozit scos 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, păcură.

2. OIL TERMINAL – SUMAR EXECUTIV

2.1. Program fizic de prestații

Realizat S1 2025	BVC S1 2025	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii to)	Realizat S1 2025	Realizat S1 2024	▲ ▼ % ²
3.953	4.730	▼ 83,6	Cantități derulate, din care:	3.953	5.156	▼ 76,7
1.850	1.883	▼ 98,2	Țiței	1.850	2.512	▼ 73,6
211	167	▲ 126,3	Benzină	211	221	▼ 95,5
1.635	2.312	▼ 70,7	Motorină	1.635	2.005	▼ 81,5
12	20	▼ 60,0	Păcură	12	54	▼ 22,2
245	348	▼ 70,4	Produse chimice	245	364	▼ 67,3

¹ S1 2025 realizat/ comparativ cu S1 2025 BVC

² S1 2025 realizat /comparativ cu S1 2024 realizat

Programul fizic realizat în S1 2025 a fost mai mic cu 16,4% față de nivelul aprobat pentru 6 luni 2025 și în scădere cu 23,3% comparativ cu nivelul realizat în S1 2024.

2.2. Principalii indicatori economico-financiari

Nivelul principalilor indicatori bugetari realizați în S1 2025 comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2025 și cu aceeași perioadă a anului precedent

Realizat S1 2025	BVC S1 2025	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat S1 2025	Realizat S1 2024	▲ ▼ % ²
185.325	227.813	▼ 81,3	Cifra de afaceri netă	185.325	231.010	▼ 80,2
20.933	19.393	▲ 107,9	Profit din exploatare	20.933	46.582	▼ 44,9
31.117	27.513	▲ 113,1	EBITDA	31.117	53.928	▼ 57,7
(6.451)	(7.226)	▼ 89,3	Rezultat financiar	(6.451)	(5.163)	▲ 124,9
14.482	12.167	▲ 119,0	Profit brut	14.482	41.419	▼ 35,0
12.795	10.433	▲ 122,6	Profit net	12.795	36.233	▼ 35,3
7,8%	5,3%	+ 2.5 p.p.	Marja profit brut (%CA)	7,8%	17,9%	- 10,1 p.p.
1.020	1.034	▼ 98,6	Nr mediu salariați (pers.)	1.020	1.011	▲ 100,9
182.840	220.972	▼ 82,7	Productivitate valorică (lei/pers)	182.840	229.003	▼ 79,8

¹ S1 2025 realizat / comparativ cu S1 2025 BVC

² S1 2025 realizat / comparativ cu S1 2024 realizat

2.3. Investiții

Principalele obiective de investiții din cuprinsul Programului de investiții aferente Sem. I 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 S.P.Sud
- Modernizare și repunere în funcțiune separator Crystal
- Sistem de contorizare tip Skid în dana 73-75 - Secția Platformă Port

2.4. Indicatori bursieri ai societății

Informațiile prezentate privind indicatorii bursieri ai societății Oil Terminal SA la 30.06.2025 au fost preluate din Buletinul lunar Iunie 2025 comunicat de BVB.

La 30.06.2025 acțiunile au fost tranzacționate la valoarea de 0,1145 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 30.06.2025 conform BVB	
Capitalizare	343.176.781,61
PER	17,87
P/BV	0,60
EPS	0,01
DIVY	3,91
Dividend brut (2024)	0,004477

3. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII

3.1. Analiza activității operaționale

3.1.1. Cadrul de reglementare

Obiectul principal de activitate al Societății Oil Terminal se încadrează în codul CAEN 5224 Manipulări – 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.

Activitatea operațională de bază a societății este reglementată, în principal, de prevederile din Legea petrolului nr.238/2004 și Acordul Petrolier de concesiune încheiat cu ANRM aprobat prin HG nr.886/2002.

3.1.2. Activitatea de bază

Elemente cu impact asupra veniturilor din activitatea de bază - Tarife

Pentru prestațiile efectuate către clienți, societatea aplică tarife reglementate (aprobate prin Ordin al Președintelui ANRM, conform Acordului petrolier de concesiune încheiat între Agenție și Societate, în baza HG nr.886/2002) și tarife nereglementate (aprobate conform prevederilor din Actul Constitutiv al societății). Tarifele reglementate practicate de societate în Sem. I 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.

3.1.3. Alte activități

Alte activități, cu o pondere de 1,4% în cifra de afaceri a societății, sunt reprezentate de închirieri mijloace fixe, manevră vagoane, vânzare deșeuri, etc.

3.1.4. Evaluarea activității operaționale

În Sem. I 2025 veniturile totale au scăzut cu 19,5% și cifra de afaceri cu 19,8% comparativ cu Sem.I 2024.

S1 2025 (mii lei)	% ¹	% ²	Servicii / Produse	S1 2024 (mii lei)	% ¹	% ²
102.054	55	55	Motorină	128.470	56	55
55.260	30	30	Țiței	67.437	29	29
10.177	6	5	Benzină	10.633	4	4
9.464	5	5	Produse chimice	13.329	6	6
1.937	1	1	Păcură	4.744	2	2
6.433	3	3	Alte produse și servicii	6.397	3	3
185.325	100	-	Cifra de afaceri	231.010	100	-
1.818		1	Alte venituri exploatare și financiare	1.538		1
187.143		100	Venituri totale	232.548		100

¹ % în cifra de afaceri

² % în venituri totale

3.1.5. Achiziții

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.

3.1.6. Fuziuni și reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active în sem. I 2025

În perioada sem. I 2025 nu au avut loc fuziuni, reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active.

Societatea nu are deschise filiale în țară sau în străinătate.

Societatea Oil Terminal la 30 iunie 2025 nu face parte dintr-un grup, nu are relații cu filiale sau entități asociate și nu deține participații la alte societăți.

3.2. Cheltuieli de capital

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.

Pentru anul 2025 cheltuielile pentru investiții sunt în sumă de 106.221 mii lei constituite la nivelul sursei de finanțare a investițiilor, din care rambursări de credite pentru investiții în sumă de 15.382 mii lei, iar cheltuieli de investiții în valoare de 90.839 mii lei.

În sem. I 2025 nivelul realizat al cheltuielilor pentru investiții a fost în sumă totală de 51.181 mii lei, mai mic cu 12,2% față de nivelul planificat (58.281 mii lei) și cu 9,4% față de nivelul sursei de finanțare realizat (56.486 mii lei).

Menționăm, că scăderea cu 9,4% a cheltuielilor pentru investiții realizate comparativ cu nivelul realizat al surselor de investiții la 30.06.2025 va fi regularizată în cursul sem. II 2025.

În structură cheltuielile pentru investiții se prezintă:

- obiective de investiții realizate în sumă de 44.031 mii lei față de 51.131 mii lei planificat, în scădere cu 13,9%
- rambursări de rate în sumă de 7.150 mii lei conform programării bugetare la sem. I 2025.

La 30.06.2025 nivelul realizat al obiectivelor de investiții (44.031 mii lei), mai puțin rambursări de rate credite pentru investiții, a fost mai mare cu 90% (+ 20.853 mii lei) comparativ cu nivelul realizat în sem. I 2024 (23.178 mii lei).

BVC An 2025	S1 2025			Tip de investiție (mii lei)	Realizat S1 2025	Realizat S1 2024	(%) ²
	BVC	Realizat	(%) ¹				
75.054	32.375	29.837	92,2	Oil Terminal	29.837	22.775	131,0
39.097	20.951	21.269	101,5	Investiții în curs	21.269	9.272	229,4
11.097	73	89	121,9	Investiții noi	89	4.835	1,8
4.478	2.201	16	0,7	Modernizări	16	2.076	0,8
5.000	2.000	1.313	65,7	Dotări	1.313	1.933	67,9
15.382	7.150	7.150	100,0	Rambursări de rate credite pentru investiții	7.150	4.659	153,5
31.166	25.906	21.344	82,4	Domeniu Public	21.344	5.062	421,7
31.016	25.906	21.344	82,4	Investiții în curs	21.344	0	-
150	0	0	-	Modernizări	0	5.062	0
106.220	58.281	51.181	87,8	Total	51.181	27.837	183,9

¹ S1 2025 realizat / comparativ cu S1 2025 BVC

² S1 2025 realizat / comparativ cu S1 2024 realizat

Principalele obiective de investiții realizate în perioada ianuarie-iunie 2025:

- Construire rezervor 30P 10000 mc - SP Port
- Modernizare rezervor T29 - SP Sud
- Modernizare rezervor T26 - SP Sud
- Instalație încărcare păcură în cisterne CF Linia 1 - SP Sud
- Estacadă metalică între liniile 3 și 4 la rampa CF - SP Port
- Sistem contorizare tip SKID în dana 73-75 - SP Port
- Modernizare sistem TVCI - SP Nord
- Motostivuator diesel - 1 buc
- Container post pază - 1 buc
- Centrală termică electrică - 5 buc
- Generator de curent - 2 buc
- Motodebitator - 2 buc
- Electropompă centrifugă - 1 buc
- Laptop - 6 buc
- PC - 5 buc

3.3. Analiza activității financiare

Informațiile financiare prezentate în cuprinsul prezentului raport sunt furnizate pe baza situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 30.06.2025, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – „Raportarea Financiară Interimară”.

3.3.1. Baza raportului

Raport semestrial asupra activității de administrare pentru Sem. I 2025 încheiat la 30.06.2025 este întocmit în baza următoarelor prevederi:

- art.67 din Legea nr.24/2017(r1) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată
- art.128 din Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Anexa nr.14
- art.55, alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare

3.3.2. Situația interimară simplificată a poziției financiare (revizuită) la 30 iunie 2025

- lei -

Elemente patrimoniale	30 iunie 2025 (revizuită)	31 decembrie 2024 (auditată)
ACTIVE		
ACTIVE IMOBILIZATE		
Imobilizări necorporale	4.233.344	4.151.930
Imobilizări corporale	708.425.114	718.255.774
Imobilizări corporale în curs de execuție	88.853.204	48.613.472
Imobilizări financiare	920.862	908.030
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	11.043.665	9.751.161
Total Active imobilizate	813.476.189	781.680.367
ACTIVE CIRCULANTE		
Stocuri	3.786.255	2.892.086
Clienți și conturi asimilate	31.948.368	32.839.825
Alte creanțe	5.458.933	5.469.865
Impozite și taxe de recuperat	4.004.278	9.080.864
Numerar și echivalente de numerar	19.512.682	51.742.031
Total Active circulante	64.710.516	102.024.671
TOTAL ACTIVE	878.186.705	883.705.038
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII		
CAPITALURI PROPRII		
Capital social	299.717.713	299.717.713
Alte elemente de capitaluri proprii	(29.133.978)	(29.395.055)
Rezerve din reevaluare	225.828.829	226.313.255
Rezerve legale	8.910.913	8.910.913
Alte rezerve	56.725.326	48.642.404
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	484.425	8.082.921

Rezultat reportat fără IAS 29	396.930	396.930
Profit curent	12.794.659	19.203.979
Repartizarea profitului	-	(5.785.057)
Total capitaluri proprii	575.724.817	576.088.003
DATORII PE TERMEN LUNG		
Împrumuturi pe termen lung	194.791.053	165.527.910
Alte împrumuturi și datorii asimilate	7.901.891	6.848.428
Datorii privind impozit pe profit amânat	32.239.193	32.500.270
Total datorii pe termen lung	234.932.137	204.876.608
DATORII CURENTE		
Împrumuturi pe termen lung-parte curentă	18.239.192	18.367.356
Datorii comerciale	14.689.390	44.670.198
Datorii privind impozite și taxe	13.158.708	13.674.026
Alte datorii curente	4.958.456	5.322.490
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.358.968	3.005.165
Total datorii curente	54.404.714	85.039.235
TOTAL DATORII	289.336.851	289.915.843
Provizioane	12.998.252	17.560.110
Subvenții pentru investiții	126.785	141.082
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII	878.186.705	883.705.038

ACTIVELE TOTALE au scăzut cu 0,6% (- 5,5 mil. lei) față de nivelul înregistrat la 31.12.2024, din care: **Active imobilizate** au înregistrat o creștere cu 4,1% (+ 31,8 mil. lei), de la 781,7 mil. lei la 813,5 mil. lei. În perioada 01.01.2025 – 30.06.2025 **imobilizările necorporale, corporale și corporale în curs de execuție** au evoluat astfel:

- + 271.929 lei, creștere imobilizări necorporale din achiziții
- - 190.516 lei, reducere imobilizări necorporale pe seama amortizării
- + 3.519.708 lei, creștere imobilizări corporale prin transferuri din active în curs
- - 238.319 lei, reducere imobilizări corporale din ieșiri
- - 13.112.049 lei, reducere imobilizări corporale pe seama amortizării
- + 43.759.441 lei, creștere imobilizări corporale în curs de execuție (22.415.863 lei investiții conform program Oil Terminal și 21.343.578 lei investiții realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului)
- - 3.519.709 lei, reducere imobilizări corporale în curs de execuție pe seama transferurilor din active imobilizate

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate la 30.06.2025 este de 44.031.369 lei, din care: 43.759.441 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale și 271.928 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale.

La 30.06.2025 soldul privind **imobilizările financiare** (920.862 lei) a crescut cu 1,4% față de 31.12.2024 (12.832 lei), în principal, ca urmare a majorării garanțiilor acordate furnizorului Compania Națională Administrația Porturilor Maritime.

Active circulante aflate în sold la 30.06.2025 au înregistrat o scădere cu 36,6% (- 37,3 mil. lei) față de 31.12.2024, determinată, în principal, de diminuarea numerarului și echivalentelor de numerar, ca urmare a scăderii cu 18,7% a cifrei de afaceri realizate comparativ cu nivelul bugetat.

CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII

Datorii pe termen lung

La 30.06.2025 datoriile pe termen lung înregistrează o creștere cu 14,7% față de 31.12.2024, în principal, ca urmare a utilizării sumei de 39,3 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.

Datorii curente

La 30.06.2025 datoriile curente au înregistrat o scădere cu 36% față de 31.12.2024, în principal pe seama diminuării datoriilor comerciale.

Menționăm că la data de 30.06.2025 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.

Capitaluri proprii

La data de 30.06.2025 capitalurile proprii au scăzut cu 0,06% față de 31.12.2024, de la 576,1 mil. lei la 575,7 mil. lei, în principal, pe seama înregistrării unui profit net în valoare de 12,8 mil. lei, mai mic cu 33,4% față de 31.12.2024.

Provizioane

Față de 31.12.2024 soldul provizioanelor înregistrate în cursul perioadei de referință este în scădere cu 26%, (respectiv, cu 4,6 mil. lei), de la 17,6 mil. lei la 13 mil. lei, având următoarea structură:

- Provizioane pentru litigii în valoare de 4.010.477 lei
- Provizioane pentru beneficiile angajaților în valoare de 8.390.105 lei constituite în conformitate cu prevederile IAS 19, valoare stabilită în baza unui calcul actuarial
- Alte provizioane în valoare de 597.670 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 eşalonat, 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.

3.3.3. Situația interimară simplificată a rezultatului global (revizuită) pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025

	- lei -	
	6 luni încheiate la 30 iunie 2025 (revizuită)	6 luni încheiate la 30 iunie 2024 (revizuită)
Venituri din prestarea de servicii	184.042.818	229.299.123
Venituri din vânzarea produselor reziduale	1.282.122	1.710.341
Alte venituri din exploatare	5.982.185	5.558.313
Cheltuieli materiale	(8.120.655)	(7.572.749)
Cheltuieli privind utilități	(5.682.313)	(7.647.029)
Cheltuieli cu personalul	(84.985.066)	(78.037.074)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	(11.313.665)	(11.601.043)
Cheltuieli cu amortizarea	(14.993.422)	(12.392.161)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice - ICAS	(721.351)	(1.060.244)
Alte cheltuieli de exploatare	(44.557.714)	(71.675.794)
Rezultat din exploatare	20.932.939	46.581.683
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	(6.450.862)	(5.162.755)
Rezultat brut al exercițiului	14.482.077	41.418.928
Cheltuieli privind impozitul pe profit	(1.687.418)	(5.185.723)
Rezultat net al exercițiului	12.794.659	36.233.205
Alte elemente ale rezultatului global:		
Elemente care nu vor fi reclasificate		
la profit și pierdere, din care:		
Datorie privind impozitul amânat aferent rezervelor din reevaluare	261.077	-
	(261.077)	-
Rezultat global total	13.055.736	36.233.205
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)	0,00435601	0,01208911
Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)	0,00435601	0,01208911

Indicatorii financiari la 30.06.2025 realizați pe fluxuri de activitate sunt prezentați comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2025 și cu aceeași perioadă a anului precedent.

Realizat S1 2025	BVC S1 2025	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat S1 2025	Realizat S1 2024	▲ ▼ % ²
186.497	228.485	▼ 81,6	Venituri din exploatare	186.497	231.522	▼ 80,6
165.564	209.092	▼ 79,2	Cheltuieli de exploatare	165.564	184.940	▼ 89,5
20.933	19.393	▲ 107,9	Profit exploatare	20.933	46.582	▼ 44,9
646	596	▲ 108,4	Venituri financiare	646	1.026	▼ 63,0
7.097	7.822	▼ 90,7	Cheltuieli financiare	7.097	6.189	▲ 114,7
(6.451)	(7.226)	▼ 89,3	Rezultat financiar	(6.451)	(5.163)	▲ 124,9
187.143	229.081	▼ 81,7	Venituri totale	187.143	232.548	▼ 80,5
172.661	216.914	▼ 79,6	Cheltuieli totale	172.661	191.129	▼ 90,3
14.482	12.167	▲ 119,0	Profit brut	14.482	41.419	▼ 35,0

12.795	10.433	▲ 122,6	Profit net	12.795	36.233	▼ 35,3
--------	--------	---------	------------	--------	--------	--------

¹S1 2025 realizat / comparativ cu S1 2025 BVC

²S1 2025 realizat / comparativ cu S1 2024 realizat

Indicatorii financiari realizați la 30.06.2025 arată următoarea evoluție:

- veniturile totale sunt mai mici cu 18,3% față de BVC și cu 19,5% față de nivelul realizat la 30.06.2024
- cheltuielile totale sunt mai mici cu 20,4% față de nivelul bugetat și cu 9,7% față de nivelul realizat la 30.06.2024
- profitul brut realizat în sumă de 14,5 mil. lei este mai mare cu 19% (+ 2,3 mil. lei) comparativ cu nivelul aprobat prin BVC și mai mic cu 65% comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut
- după deducerea impozitului pe profit în sumă de 1,7 mil. lei, profitul net rămas în sumă de 12,8 mil. lei este mai mare cu 22,6% (+ 2,4 mil. lei) comparativ cu nivelul aprobat prin BVC și mai mic cu 64,7% comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

Venituri totale realizate în Sem. I 2025 comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2025 și Sem. I 2024

Realizat S1 2025	BVC S1 2025	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat S1 2025	Realizat S1 2024	▲ ▼ % ²
187.143	229.081	▼ 81,7	Venituri totale, din care:	187.143	232.548	▼ 80,5
186.497	228.485	▼ 81,6	Venituri din exploatare, din care:	186.497	231.522	▼ 80,6
1.282	1.650	▼ 77,7	Venituri vânzare produse reziduale	1.282	1.711	▼ 74,9
182.789	224.942	▼ 81,3	Venituri din servicii prestate	182.789	228.162	▼ 80,1
495	498	▼ 99,4	Venituri din chirii	495	576	▼ 85,9
759	723	▲ 105,0	Venituri din activități diverse	759	561	▲ 135,3
245	174	▲ 140,8	Venituri din penalități	245	249	▼ 98,4
927	498	▲ 186,1	Alte venituri din exploatare	927	263	▲ 352,5
646	596	▲ 108,4	Venituri financiare	646	1.026	▼ 63,0

¹S1 2025 realizat / comparativ cu S1 2025 BVC

²S1 2025 realizat / comparativ cu S1 2024 realizat

Veniturile totale realizate sunt în sumă de 187,1 mil. lei, mai mici cu 18,3% comparativ cu nivelul aprobat pentru primele 6 luni 2025 și cu 19,5% comparativ cu 30.06.2024.

Veniturile din exploatare realizate înregistrează o scădere cu 18,4% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate (care dețin o pondere de 98,6% în cifra de afaceri) și cu 19,4% comparativ cu nivelul realizat la 30.06.2024.

Veniturile financiare în sumă de 0,6 mil. lei sunt mai mari cu 8,4% față de BVC aprobat și mai mici cu 37% comparativ cu 30.06.2024.

Cheltuieli totale realizate în Sem. I 2025 comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2025 și Sem. I 2024

Realizat S1 2025	BVC S1 2025	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat S1 2025	Realizat S1 2024	▲ ▼ % ²
172.661	216.914	▼ 79,6	Cheltuieli totale, din care:	172.661	191.129	▼ 90,3
165.564	209.092	▼ 79,2	Cheltuieli de exploatare, din care:	165.564	184.940	▼ 89,5
8.121	8.905	▼ 91,2	Cheltuieli materiale, din care:	8.121	7.570	▲ 107,3
6.857	7.405	▼ 92,6	- cheltuieli cu materiale consumabile, din care:	6.857	6.663	▲ 102,9
1.034	1.130	▼ 91,5	- cheltuieli cu combustibilii	1.034	1.104	▼ 93,7
4.809	4.780	▲ 100,6	Alte cheltuieli externe (cu energia și apa)	4.809	4.635	▲ 103,8
84.985	88.767	▼ 95,7	Cheltuieli cu personalul, din care:	84.985	77.223	▲ 110,1
77.094	80.272	▼ 96,0	- cheltuieli de natură salarială	77.094	71.713	▲ 107,5
7.891	8.495	▼ 92,9	- alte cheltuieli cu personalul	7.891	5.510	▲ 143,2
13.303	13.544	▼ 98,2	Cheltuieli cu amortizarea	13.303	11.047	▲ 120,4
1.691	1.755	▼ 96,4	Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	1.691	1.345	▲ 125,7
53.535	89.444	▼ 59,9	Cheltuieli cu prestațiile, din care:	53.535	85.166	▼ 62,9
28.039	57.953	▼ 48,4	- întreținere și reparații	28.039	52.376	▼ 53,5
9.847	11.330	▼ 86,9	- redevență petrolieră	9.847	11.519	▼ 85,5
15.649	20.161	▼ 77,6	- alte servicii executate de terți	15.649	21.271	▼ 73,6

- 4.810	- 7.179	▼ 67,0	Ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane, din care:	- 4.810	- 5.046	▼ 95,3
559	1.550	▼ 36,1	- cheltuieli privind ajustările și provizioanele	559	1.325	▼ 42,2
5.369	8.729	▼ 61,5	- venituri din provizioane și ajustări pentru deprecieri sau pierderi de valoare	5.369	6.371	▼ 84,3
3.930	9.076	▼ 43,3	Alte cheltuieli de exploatare	3.930	3.000	▲ 131,0
7.097	7.822	▼ 90,7	Cheltuieli financiare	7.097	6.189	▲ 114,7

¹ S1 2025 realizat / comparativ cu S1 2025 BVC

² S1 2025 realizat / comparativ cu S1 2024 realizat

Cheltuielile totale realizate sunt mai mici cu 20,4% față de nivelul aprobat prin BVC 2025 și cu 9,7% comparativ cu nivelul realizat la 30.06.2024.

Cheltuielile de exploatare sunt mai mici cu 20,8% față de nivelul bugetat și cu 10,5% comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent (S1 2024).

Cheltuielile financiare sunt sub nivelul bugetat cu 9,3% și mai mari cu 14,7% față de 30.06.2024.

Profitul brut

- profitul brut realizat în sumă de 14,5 mil. lei este mai mare cu 19% (+ 2,3 mil. lei) comparativ cu nivelul aprobat prin BVC și mai mic cu 65% comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut
- după deducerea impozitului pe profit în sumă de 1,7 mil. lei, profitul net rămas în sumă de 12,8 mil. lei este mai mare cu 22,6% (+ 2,4 mil. lei) comparativ cu nivelul aprobat prin BVC și mai mic cu 64,7% comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut.

3.3.4. Indicatori economico-financiar

Denumirea indicatorului	Mod de calcul	Rezultat 30.06.2025	Rezultat 30.06.2024
1. Lichiditatea curentă	Active curente/Datorii curente	1,18	1,57
2. Gradul de îndatorare (%)	Capital împrumutat /Capital propriu * 100	37,0	27,73
	Capital împrumutat /Capital angajat * 100	27,01	21,71
3. Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	Sold mediu clienți /Cifra de afaceri * 180 zile	29	31
4. Viteza de rotație a activelor imobilizate (rotații)	Cifra de afaceri /Active imobilizate	0,23	0,31

Indicatorul lichidității curente oferă garanția acoperirii datoriilor curente din activele curente.

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

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

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

3.3.5. Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie (revizuită) la 30 iunie 2025

- lei -

	Perioada de 6 luni încheiată la 30.06.2025 (revizuită)	Perioada de 6 luni încheiată la 30.06.2024 (revizuită)
I Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profit net	12.794.659	36.233.205
Ajustări pentru elemente nemonetare		
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	14.993.422	12.392.161
Pierdere din cedarea activelor imobilizate	238.319	-
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	(248.057)	422.865
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	596.899	(5.468.633)
Alte ajustări	(55.258)	303.972
Pierdere privind dobânzile	6.175.012	5.173.163
(Profit) din diferențe de curs valutar	275.849	(10.409)
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant	21.976.186	12.813.119

(Creșteri) în valoarea stocurilor	(948.746)	126.804
Descrășteri /(Creșteri) ale creanțelor	6.281.609	(1.323.535)
(Descrășteri) în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	(23.774.365)	(15.110.415)
Dobânzi nete (plătite)	(6.175.012)	(5.173.163)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare	10.154.331	27.566.015
II Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții		
Plăți pentru imobilizări corporale și necorporale	(59.631.511)	(24.683.779)
(Creșteri) în valoarea imobilizărilor pe termen lung	(12.832)	-
Trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții	(59.644.343)	(24.683.779)
III Flux de trezorerie din activități de finanțare		
Creșterea împrumuturilor pe termen lung și a altor împrumuturi și datorii asimilate	39.270.876	13.946.393
Dividende plătite	(11.874.315)	(9.450.299)
Plăți de împrumuturi	(10.135.898)	(10.146.280)
Flux de trezorerie din activități de finanțare	(17.260.663)	(5.650.186)
Creșterea netă de numerar și echivalente de numerar (I + II + III)	(32.229.349)	(2.767.950)
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	51.742.031	45.256.216
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	19.512.682	42.488.266

3.4. Alte aspecte

3.4.1. Elemente de incertitudine ce ar putea afecta lichiditatea societății

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

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

Politica Societății Oil Terminal SA este de a se asigura că 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 a înregistrat la 30.06.2025 valoarea de 1,18 față de 1,57 la 30.06.2024.

Lichiditatea imediată (testul acid) la 30.06.2025 este de 1,11 față de 1,53 la 30.06.2024.

La data de 30 iunie 2025 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 289.336.851 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	19.647.846	19.647.846	19.647.846	-	-	-
Datorii privind impozite și taxe	13.158.708	13.158.708	13.158.708	-	-	-
Împrumuturi	213.030.245	311.458.718	18.239.192	87.459.289	52.471.972	54.859.792
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	11.260.859	11.260.859	3.358.968	7.901.891	-	-
TOTAL	257.097.658	355.526.131	54.404.714	95.361.180	52.471.972	54.859.792

Alte datorii:

Datorii privind impozit pe profit amânat [1]	32.239.193					
TOTAL	32.239.193					

[1] Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 31.12.2024 și la 30.06.2025 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 32.239.193 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".

3.4.2. Litigii

La data de 30.06.2025 Societatea Oil Terminal este implicată într-un număr de 107 de litigii în curs, din care: în 38 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 69 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 30 iunie 2025 provizioane pentru litigii în valoare de 4.010.477 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 06.10.2025 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 intimatei-pârâte Master Chem Oil DMCC suma de 6.000 Euro, în echivalentul în lei de la data plății, cu titlu de cheltuieli de judecată. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 24.277 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.

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 judecății. La 03.10.2024 prin Încheiere de sedinta . Admite cererea formulată de reclamantul DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN și, în temeiul art.29 alin.4 din Legea nr.47/1992 republicată, privind organizarea și funcționarea Curții Constituționale, sesizează Curtea Constituțională a României cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art. 32² alin.1 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 88/1997 privind privatizarea societăților comerciale și a prevederilor art. 12 din Legea 137/2002 privind unele măsuri pentru accelerarea privatizării. Dispune comunicarea către Curtea Constituțională a României a prezentei încheieri, însoțită de cererea formulată de către DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN, precum și a numelui/denumirii părților din proces, cuprinzând datele necesare pentru îndeplinirea procedurii de citare a acestora, potrivit art. 29 alin. 4 din Legea nr. 47/1992. Fără cale de atac. Instanța va comunica, din oficiu, o copie a prezentei încheieri către părțile din proces. Pentru pronunțarea asupra cererii de sesizare a Curții de Justiție a Uniunii Europene în vederea pronunțării unei hotărâri preliminare, amână pronunțarea la data de 14.11.2024. Respinge, ca inadmisibilă, cererea formulată de reclamantul DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN, de sesizarea a Curții de Justiție a Uniunii Europene, în temeiul art. 267 din Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene (TFUE) și de suspendare a judecății în prezenta cauză, potrivit art. 413 alin.1 pct.1¹ Cod procedură civilă. Fără cale de atac la 14.11.2024. Termen: 09.10.2025.

5. Dosar nr. 3783D/2024 aflat pe rolul Curtii Constituționale excepție de neconstituționalitate invocata de Dumitrescu Andrei Sebastian in dosar nr.3656/118/2020 al Tribunalului Giurgiu privind articolul 32 indice 2 alin.1 si art.12 din Legea 137/2002. Dosar aflat in 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. In 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 30.06.2025 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. Cererea de apel se va depune la Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată la 16.04.2025, pana la 30.06.2025 nu a fost formulat recurs.

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: 04.09.2025.

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. Conexasat 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. Conexasat 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 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 amănat pronunțarea la 13.02.2025. Soluționat: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă. Hotărâre 182/13.02.2025.

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. 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 intimată 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 30.06.2025 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 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.

3.5. Analiza activității corporative

Dividende

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.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.7/28.04.2025:

- s-a aprobat stabilirea datei de 05.06.2025 ca dată a plății dividendelor către acționari;
- s-a aprobat mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată, conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor. Plata dividendelor va fi efectuată în lei, numai către acționarii înregistrați în Registrul acționarilor (ținut de "Depozitarul Central" SA) la data de înregistrare stabilită de către Adunarea Generală a Acționarilor, iar modalitatea de plată a dividendelor va fi adusă la cunoștința acționarilor înainte de data începerii efectuării plății.

3.5.1. Guvernanța corporativă

Guvernanța corporativă în cadrul OIL TERMINAL SA se realizează în concordanță cu cadrul legislativ prevăzut de Legea societăților nr.31/1990 și Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

Îndeplinind criteriile anunțate de Bursa de Valori București (BVB), la data de 30.01.1998 OIL TERMINAL SA a fost înscrisă la cota bursei, categoria I, sub simbolul OIL, 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.

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.

Sistemul de guvernanță corporativă al OIL TERMINAL este permanent îmbunătățit, astfel încât acesta să fie conform cu regulile și recomandările aplicabile unei companii listate la BVB.

Printre măsurile implementate în scopul de a asigura o informare transparentă și echitabilă menționăm:

- prezentarea în raportul anual al administratorilor neexecutivi a unui capitol dedicat guvernanței corporative care face referire, printre altele, la informațiile legate de Consiliul de Administrație și comitetele consultative constituite;
- diversificarea comunicării cu acționarii și investitorii prin publicarea pe pagina de internet proprie a comunicatelor adresate participanților la piață, a raportărilor financiare trimestriale și semestriale, a rapoartelor anuale, precum și a procedurilor de urmat în vederea accesului și participării la ședințele AGA.

Regulamentul de guvernanță corporativă

Societatea a elaborat Regulamentul de Guvernare Corporativă al OIL TERMINAL în conformitate cu cerințele Codului de Guvernare al BVB, acesta fiind aprobat de Consiliul de Administrație prin Decizia nr.80/30.06.2023.

Prin acest document societatea și-a asumat voluntar principiile guvernării corporative. Regulamentul este un document public și poate fi vizualizat pe site-ul companiei accesând link-ul

<https://oil-terminal.com/regulament-de-guvernanta-corporativa/>.

Acțiuni în vederea îmbunătățirii în continuare a guvernării corporative a OIL TERMINAL

Odată cu listarea la BVB, OIL TERMINAL și-a asumat aplicarea Codului de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București și, deci, a celor mai înalte standarde de guvernare corporativă existente în România în acest moment.

Unul dintre obiectivele societății este de a crește transparența și vizibilitatea companiei pe piața de capital și de a asigura o mai mare deschidere față de acționari și investitori, în scopul creșterii credibilității societății.

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 perioada de referință, respectiv în primul semestru al anului 2025, componența Consiliului de Administrație a fost următoarea:

În perioada **01.01.2025- 09.04.2025, conform Hotărârii AGOA nr.12/27.04.2023:**

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului
1.	GHEORGHE Cristian Florin	Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-09.04.2025
2.	UNGUR Ramona	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
3.	ANDREI Ovidiu Aurelian	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-09.04.2025
4.	TEȘELEANU George	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
5.	MICU Ionuț Stelian	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-09.04.2025
6.	MIȘA George Silvian	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027

În perioada **09.04.2025- 30.06.2025, conform Hotărârii AGOA nr.5/09.04.2025:**

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului
1.	LUNGU Ion	Președinte Consiliu de Administrație	09.04.2025-08.09.2025
2.	UNGUR Ramona	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
3.	STAN OLTEANU Manuela Petronela	Administrator provizoriu Consiliu Administrație	09.04.2025-08.09.2025
4.	VLĂDESCU Luminița	Administrator provizoriu Consiliu Administrație	09.04.2025-08.09.2025
5.	TEȘELEANU George	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
6.	MIȘA George Silvian	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator Consiliu Administrație	28.04.2023-27.04.2027

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/27.04.2023 s-au adoptat următoarele:

- s-a aprobat alegerea în calitate de membrii 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 administratori:

- dl. ANDREI Aurelian Ovidiu
- dl. GHEORGHE Cristian Florin
- dna. UNGUR Ramona
- dl. MIȘA George Silviu
- dl. MICU Ionuț Stelian
- dl. TEȘLEANU George
- dl. BODU Sebastian Valentin

- s-a aprobat durata mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși pentru o perioadă de 4 (patru) ani, începând cu data de 28.04.2023.

Administratorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023, întruniți în ședință în data de 28.04.2023, au ales, în conformitate cu prevederile art.18 alin.(5) din actul constitutiv, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, pe dl. Gheorghe Cristian Florin și au stabilit componența comitetelor consultative.

În conformitate cu prevederile art.34 OUG nr.109/2011 modificat prin Legea nr.187/2023, în cadrul ședinței Consiliului de Administrație desfășurată în data de 28.07.2023, administratorii societății au actualizat componența comitetelor consultative ce funcționează în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- 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

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 membrii ai Consiliului de Administrație:

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

- s-a aprobat alegerea următorilor 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 calitatea de autoritate publică tutelară.

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

La data de 30.06.2025, din totalul membrilor neexecutivi ai Consiliului de Administrație, genul feminin reprezintă 42,9%, îndeplinind ținta indicată de Anexa prevăzută de art.109³ din Legea nr.24/2017.

La data de 30 iunie 2025 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducere.

Societatea Oil Terminal, la 30 iunie 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 – Semestrul I 2025

Pe parcursul primelor 6 luni ale anului 2025, au avut loc 20 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 85 de decizii, principalele decizii având ca obiect următoarele:

- Avizarea Raportul privind activitatea de audit public intern aferentă anului 2024 desfășurată la nivelul Societății Oil Terminal S.A.
- 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 si 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.
- S-a luat 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 guvernarea 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 propunerea 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 guvernarea 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 guvernanta 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 Raportarea Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent.
 - 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 & Fiscalitay 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 componentei 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 Ministerul 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).
- Se aprobă prezentarea 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 Raportarea Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent.
 - 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 Transilvani Audit & Fiscalty 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

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

- 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 guvernanta 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 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, 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 data 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 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, 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 OUG 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 OUG 109/2011.
3. Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2024, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportarea Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent.
4. Aprobarea raportului financiar anual al exercițiului financiar 2024 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF 5/2018 și a art.56 din OUG 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.
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 109/2011. Aprobarea acordării componente variabile a acestora pentru anul 2024 așa cum a fost aprobat prin Hot. AGOA nr. 13/28.08.2023.
11. Aprobarea Politicii de remunerare revizuită, întocmită în conformitate cu art. 106, alin (7) din Legea 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

12. Aprobarea raportului de remunerare întocmit în conformitate cu art. 107 din Legea 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. Imputernicirea Presedintelui de sedința să semneze hotărârile adunării.
 16. Imputernicirea 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 data de înregistrare și a datei de 16.05.2025 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
 18. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercitiului 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 S.A., Transilvania Audit & Fiscality S.R.L. 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 S.A. 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 S.A. în anul 2024.
- Avizarea Politicii de remunerare revizuită, întocmită în conformitate cu art. 106, alin (5) din Legea 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 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 O.U.G. 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 ;
 - ipoteca 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 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.
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 S.A. 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 S.A.

- 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 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.
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. Imputernicirea Președintelui Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL S.A. 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 S.A.

Indicatorii cheie de performanță realizați la Trim. II 2025 (Cumulat la 30.06.2025)
ADMINISTRATORI NEEEXECUTIVI

Monitorizarea indicatorilor de performanță 2023-2027 aprobați prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023 - Trim. II 2025 (Cumulat la 30.06.2025)

	Indicatori de performanță				Valoare realizată Trim. II 2025 (Cumulat la 30.06.2025)	Valorile țintă pentru ICP
	Denumire indicator	Temei legal / Categorie	Pon dere %	Instrument de verificare		An 2025
INDICATORI FINANCIARI DE PERFORMANȚĂ 20%						
1	Rata cheltuielilor de capital <u>Măsoară:</u> cât de mult investește societatea în active fixe pentru a-și susține sau dezvoltat afacerea <u>Formulă:</u> (Cheltuieli de capital/Total active)*100	OUG 109/2011 Art.4 ⁷ alin.(2) lit.a) Categoria :Politica de investiții	4	Programul anual de investiții, dotări și sursele de finanțare, Anexa nr.4 la BVC aprobat de AGA, conform OMFP nr.3818/2019	$\frac{44.031.369}{878.186.705} * 100$ = 5,01%	≥2%
2	Rata de lichiditate curentă <u>Măsoară:</u> capacitatea societății de a achita datoriile pe termen scurt de până la 1 an <u>Formula:</u> (Active curente/Datorii curente)*100	OUG 109/2011 Art.4 ⁷ alin. (2) lit.b) Categori: Finanțare a	4	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	$\frac{64.207.968}{54.404.714} * 100$ = 118,02%	≥85%
3	Rata de rotație a activelor (zile) <u>Măsoară:</u> volumul necesar de active pentru a genera venituri și cât de eficientă este o societate în utilizarea activelor sale pentru a genera venituri <u>Formula:</u> (Total active/Cifra de afaceri netă)*365	OUG 109/2011 Art.4 ⁷ alin. (2) lit.c) Categoria :Operațiuni	4	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală-Anexa nr.1	$\frac{878.186.705}{185.324.939} * 180$ = 853 zile	≤ 1.350 zile
4	Rentabilitatea capitalului propriu (ROE)	OUG 109/2011 Art.4 ⁷	4	Situații financiare anuale auditate-		≥1,2%

	<u>Măsoară:</u> valoarea profitului net pe care o societate îl generează în raport cu valoarea capitalului propriu <u>Formula:</u> (Profit net/Valoarea capitalului propriu)*100	alin.(2) lit.d) Categorie :Rentabilitate		Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală-Anexa nr.1	$\frac{12.794.659}{575.724.817} * 100 = 2,22\%$	
5	Rata de plată a dividendelor <u>Măsoară:</u> dividendele plătite acționarilor în raport cu profitul net al societății <u>Formula:</u> (Dividende plătite/Profit net)*100	OUG 109/2011 Art.4 ⁷ alin.(2) lit.e) Categorie :Rata de distribuție a profitului sub formă de dividende	4	Situațiile financiare anuale auditate – Note la situații financiare Execuția bugetară anuală – Anexa nr.1	$\frac{13.418.922}{19.203.979} * 100 = 69,88\%$	≥40%
INDICATORI DE PERFORMANȚĂ NEFINANCIARI ȘI NECOMERCIALI						
Indicatori operaționali 20%						
6	Consum tehnologic specific la motorină <u>Măsoară:</u> cantitatea de motorină aferentă pierderilor tehnologice cauzate de operațiunile de manipulare, depozitare și condiționare în/din instalațiile terminalului petrolier, pierderi justificate prin formule de calcul specifice reglementate legal, ținând seama de caracteristicile fizico-chimice ale motorinei. <u>Formula:</u> (consum realizat/cantitate motorină livrată)*100		10	Raportul anual de activitate al Directorului tehnic	$\frac{1.600.910}{1.634.781.181} * 100 = 0,10\%$	≤0,36%
7	Rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin <u>Măsoară:</u> nr de femei care ocupă poziții de conducere superioare <u>Formula:</u> (Nr. cadrelor superioare de conducere de sex feminin/Nr. de cadre superioare de conducere)*100		10	Raportul de activitate trimestrial al Serv. Resurse Umane	$\frac{18}{36} * 100 = 50\%$	≥30%
Indicatori de guvernantă 60%						
8	Implementarea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial (SCIM) <u>Măsoară:</u> gradul de implementare a		15	Programul de dezvoltare a SCIM; Raportul anual privind autoevaluarea SCIM elaborat conform prevederi OSSG	$\frac{111}{117} * 100 = 94,87\%$	≥80%

	prevederilor OSSG nr.600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al societății <u>Formula:</u> (Măsuri realizate în termen /Măsuri propuse)*100					
9	Gradul de transparență în materie de raportare financiară și de governanță corporativă <u>Măsoară:</u> nivelul de transparență instituțională <u>Formula:</u> (nr. cerințe raportate) /(nr. cerințe de raportat cf calendar financiar + nr. cerințe de raportat cf art.51 OUG 109/2011)*100		20	Rapoarte curente și Comunicate către BVB și ASF și site societate	$\frac{37}{4 + 33} * 100 = 100\%$	100%
10	Rata de participare la reuniunile consiliului de administrație <u>Măsoară:</u> participarea administratorilor neexecutivi la toate ședințele consiliului de administrație pentru buna funcționare a acestuia. <u>Formula:</u> $(\sum N_t \text{Nr de participanți la ședințele CA}) / \text{Nr total de membri ai CA} * N_t$ Unde $N_t = \text{Nr. de ședințe CA}$		15	Procesul verbal al reuniunilor (ședințelor) Consiliului de Administrație	$\frac{20 * 7}{20 * 7} * 100 = 100\%$	≥90%
11	Monitorizarea performanței conducerii executive <u>Măsoară:</u> modalitatea de îndeplinire a obligațiilor din contractele de mandat și Planul de administrare <u>Formula:</u> (Rapoarte elaborate /rapoarte de elaborat)*100		10	Raportul trimestrial de activitate al directorului general și directorului financiar	$\frac{2}{2} * 100 = 100\%$	100%

Monitorizarea indicatorilor de performanță 2023-2027 - Actualizare 2025 după negociere - pentru administratori neexecutivi - Trim. II 2025 (Cumulat la 30.06.2025)

Prin dispozițiile Legii nr.187/2023 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, s-a statuat la art.IX, alin.(2) ca, contractele de mandat rămân supuse legislației în vigoare la data semnării acestora, cu aplicarea dispozițiilor art.VII care cuprinde obligativitatea că în termen de 9 luni, de la apariția legii, autoritatea publică tutelară procedează la modificarea și completarea, după caz, a contractelor de mandat aflate în derulare, prin

Încheierea de acte adiționale, cu nivelul minim al indicatorilor-cheie de performanță aprobați prin decizie de către AMEPIP. Ulterior, pentru punerea în aplicare a prevederilor Legii nr.187/2023 și a Legii nr.296/2023, în urma corespondenței purtate între reprezentanții AMEPIP și reprezentanții Autorității Publice Tutelare prin adresa **AMEPIP** nr.1360/13.02.2025 a fost transmis către Ministerul Energiei nivelul minim al indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari pentru Oil Terminal SA, stabiliți conform metodologiei din Anexa nr.2 la Hotărârea Guvernului nr.639/2023. Ca urmare a adresei AMEPIP, prin adresa nr.**G2025-2169/06.03.2025** Ministerul Energiei a transmis către conducerea Oil Terminal SA nivelul minim al indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari în vederea refacerii ICP cu respectarea încadrării în pragurile minime recomandate de către AMEPIP și cu respectarea prevederilor OUG nr.109/2011, *cu modificările și completările ulterioare*, prevederilor Anexei nr.2 din HG nr.639/2023.

În data de 14.03.2025, prin adresa cu nr.172/14.03.2025 Societatea a înaintat Ministerului Energiei indicatorii de performanță financiari și nefinanciari aliniați cerințelor AMEPIP și legislației incidente, pentru membrii Consiliului de administrație al OIL Terminal SA și pentru directorii cu contract de mandat avizați prin Decizia CA nr.15/13.03.2025. În conformitate cu prevederile legale în vigoare la stabilirea indicatorilor financiari și nefinanciari s-a avut în vedere ca ICP ai administratorilor neexecutivi să fie diferiți față de cei ai membrilor executivi/directorilor cu contract de mandat. Membrii Comisiei de negociere și reprezentanții conducerii OIL TERMINAL SA la finalul ședinței au convenit de comun acord să agreeze forma finală a indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari, urmând ca aceștia, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, să fie comunicați AMEPIP în vederea obținerii avizului. După obținerea avizului AMEPIP, ICP vor fi prevăzuți în anexa la contractul de mandat, în baza aprobării AGA.

Indicatorii cheie de performanță pentru perioada mandatului 2023-2027
Actualizare 2025 după negociere - ADMINISTRATORI NEEEXECUTIVI

	Indicatori de performanță					Valorile țintă pentru indicatorii de performanță	
	Denumire indicator	Categoria HG 639/2023 art. 6 alin 2 litera	Pondere %	Instrument de verificare	Formula	2025	Realizat trim II 2025 (Cumulat la 30.06.2025)
	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 $\frac{44.031.369}{878.186.705} * 100 = 5,01\%$	4,18%	5,01%
2	Rata lichiditatii curente	b) finantare	10	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare	(Active curente/Datorii curente) $\frac{64.207.968}{54.404.714} = 1,18$	1	1,18
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 inceputul perioadei(T0) + Total active la sfarsitul perioadei(T1)]/2; Total Active = Active imobilizate + Active circulante + Cheltuieli in avans $\frac{185.324.939}{880.945.872} = 0,21$	0,34	0,21
4	Rentabilitatea capitalului propriu (ROE)	d) rentabilitate	10	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare	(Profit net/Valoarea capitalului propriu)*100 $\frac{12.794.659}{575.724.817} * 100 = 2,22\%$	0,84%	2,22%

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	$\frac{\text{Dividende platite (afereante an x)}}{\text{Profit net(afereant an x)}} \times 100$ 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%	90%
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	clienti	15	Raportul anual de evaluare a satisfacției clienților	$\frac{\text{Total număr evaluări de 4 și 5}(T_0)}{\text{Total număr evaluări}(T_{-1})} * 100$	89,00%	Se monitorizează anual
INDICATORI DE GUVERNANȚĂ 25%							
8	Rata membrilor independenți în consiliul de administrație	Guvernanta	5	Declaratii 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%	100%
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	4	20 ședințe CA în sem. I 2025
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 $\frac{7 * 20}{7 * 20} * 100 = 100\%$	100%	100%

3.5.2. Conducerea executivă

Conducerea executivă a Societății Oil Terminal SA în semestrul I 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 structura organizatorică este disponibilă pe site-ul societății la adresa <https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/organigrama/>

Începând cu 01.08.2024, conducerea executivă este asigurată de:

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

Directorul General și Directorul Financiar își exercită activitatea în baza unor contracte de mandat, iar Directorul Dezvoltare și Directorul Comercial sunt angajați ai societății în baza contractelor individuale de muncă încheiate 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 30.06.2025 reprezentarea din perspectiva genului în cadrul directorilor cu contract de mandat este de 50%.

Indicatorii cheie de performanță realizați la Trim. II 2025 (Cumulat la 30.06.2025) DIRECTORI CU CONTRACT DE MANDAT

Monitorizarea indicatorilor de performanță 2023-2027 aprobați prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023 pentru directorii cu contract de mandat - Trim. II 2025 (Cumulat la 30.06.2025)

	Indicatori de performanță				Valoare realizată Trim. II 2025 (Cumulat la 30.06.2025)	Valorile țintă pentru ICP
	Denumire indicator	Temei legal / Categorie	Pondere %	Instrument de verificare		An 2025
	INDICATORI FINANCIARI DE PERFORMANȚĂ					
	50%					
1	Rata realizării valorice a planului de investiții anual <u>Măsoară:</u> gradul de realizare valorică a planului de investiții comparativ cu nivelul valoric aprobat aprobat <u>Formulă:</u> (Valoarea investițiilor realizate/Valoarea	HG 722/2016 Categorie: Investiții	10	Programul anual de investiții, dotări și sursele de finanțare, Anexa nr.4 la BVC aprobat de AGA, conform OMFP nr.3818/2019	$\frac{51.181.654}{58.281.213} * 100 = 87,82\%$	100%

	investițiilor aprobate) * 100					
2	Rata de lichiditate imediată (Test Acid) Măsoară: capacitatea societății de a achita datoriile pe termen scurt de până la 1 an, după ce a fost dedusă valoarea stocurilor din Activele circulante. Arată că există suficient flux de numerar pentru a achita datoriile Formula: [(Active circulante-Stocuri)/ Datorii curente]*100	OUG 109/2011 Art.4 ⁷ alin.(2) lit.b) Categoria: Finanțarea	10	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare	$\frac{(64.207.968 - 3.786.255)}{54.404.714} * 100$ $= 111,06\%$	≥75%
3	Rata solvabilității patrimoniale Măsoară: capacitatea societății de a-și desfășura operațiunile și de a-și putea achita datoriile pe termen mediu și lung generate de contracte anterioare, de desfășurarea obiectului de activitate sau de impozite, taxe și contribuții fiscale. Formula: (Capital propriu/Total pasive)*100	HG 722/2016 Categoria: Datorii	10	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare	$\frac{575.724.817}{878.186.705} * 100$ $= 65,56\%$	≥65%
4	EBITDA Măsoară: profitul înainte de a scădea amortizarea, dobânzile și cheltuielile cu impozitul pe profit , având un rol de indicator de management financiar. Formula: (EBITDA realizat / EBITDA planificat) x 100, Unde EBITDA = (Profit operațional + Deprecierea activelor imobilizate + Ajustări cu provizioanele)	HG 722/2016 Categoria: Venituri	10	Execuția bugetară anuală-Anexa nr.2	$\frac{31.117}{27.513} * 100 = 113,10\%$	≥95%
5	Plăți restante Măsoară: sume datorate și neachitate de societate care au	HG 722/2016 Categoria: Flux de numerar	10	Execuție bugetară anuală, Anexa nr.1; Raportare S1001 prevăzută de OMFP nr.2873/2016	Zero lei	Zero lei

	depășit termenul de plată prevăzut de actele normative, de contract/factură sau în alte temeiuri <u>Formula:</u> Plăți restante aprobate/Plăți restante realizate					
INDICATORI DE PERFORMANȚĂ NEFINANCIARI și NECOMERCIALI						
Indicatori operaționali 25%						
6	Scorul satisfacției clienților <u>Măsoară:</u> modalitatea prin care clienții percep calitatea serviciilor prestate de societate <u>Formula:</u> (suma gradelor de satisfacție a clienților/nr. de clienți)*100		10	Raportul anual de evaluare a satisfacției clienților	Se monitorizează anual	≥80%
7	Indice de analiza a solicitărilor de prestații <u>Măsoară:</u> modalitatea în care societatea analizează solicitările de prestații primite de la potențialii clienți <u>Formulă:</u> (Număr cereri client analizate/Nr total de cereri primite lunar) * 100 Unde Nr total de cereri = cereri clienți noi + cereri clienți cu contract, dar care au solicitări de suplimentare prestație (solicitări pentru care se vor elabora (Acte Adicionale)		5	Raportul de analiză lunară întocmit de Serv. Marketing-Comercial/Registrul evidență cereri client/Formular specific de analiză cerere client	$\frac{119}{121} * 100 = 98,34\%$	≥95%
8	Indicele calității serviciului prestat <u>Măsoară:</u> calitatea serviciului prestat în raport cu planurile de operații întocmite în baza comenzilor clienților <u>Formulă:</u> (nr. de operațiuni conform executate/nr. de operațiuni planificate)*100		5	Raport de analiză al Serv. Managementul Calității	$\frac{3.302}{3.302} * 100 = 100\%$	≥98%
9	Gradul de instruire anual al personalului operational		5	Raportul de activitate semestrial al Serv.Resurse Umane	$\frac{46}{46} * 100 = 100\%$	>90%

	Măsoară: gradul anual de instruire al personalului operational. Formula: (Număr personal operațional instruit / Număr personal operațional)*100					
Indicatori de guvernanta 25%						
11	Managementul riscului Măsoară: identificarea și gestionarea profilului de risc al societății Formula: (Nr.riscuri de nivel tolerabil / Nr.riscuri identificate conform Registru riscuri la nivel de societate) * 100		5	Raport anual asupra managementul riscului elaborat conform OSSG	$\frac{104}{119} * 100 = 87,39\%$	≥80%
12	Gradul de transparență în materie de raportare financiară și de guvernanta corporativă Măsoară: nivelul de transparență instituțională Formula: (nr. cerințe raportate / (nr. cerințe de raportat cf calendar financiar + nr.cerințe de raportat cf art.51 OUG 109/2011))*100		20	Rapoarte curente și Comunicate către BVB și ASF și site societate	$\frac{37}{4 + 33} * 100 = 100\%$	100%

Monitorizarea indicatorilor de performanță 2023-2027 - Actualizare 2025 după negociere - pentru directorii cu contract de mandat - Trim. II 2025 (Cumulat la 30.06.2025)

Prin dispozițiile Legii nr.187/2023 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, s-a statuat la art.IX, alin.(2) ca, contractele de mandat rămân supuse legislației în vigoare la data semnării acestora, cu aplicarea dispozițiilor art.VII care cuprindea obligativitatea că în termen de 9 luni, de la apariția legii, autoritatea publică tutelară procedează la modificarea și completarea, după caz, a contractelor de mandat aflate în derulare, prin încheierea de acte adiționale, cu nivelul minim al indicatorilor-cheie de performanță aprobați prin decizie de către AMEPIP. Ulterior, pentru punerea în aplicare a prevederilor Legii nr.187/2023 și a Legii nr.296/2023, în urma corespondenței purtate între reprezentanții AMEPIP și reprezentanții Autorității Publice Tutelare prin adresa AMEPIP nr.1360/13.02.2025 a fost transmis către Ministerul Energiei nivelul minim al indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari pentru Oil Terminal SA, stabiliți conform metodologiei din Anexa nr.2 la Hotărârea Guvernului nr.639/2023. Ca urmare a adresei AMEPIP, prin adresa nr.**G2025-2169/06.03.2025** Ministerul Energiei a transmis către conducerea Oil Terminal SA nivelul minim al indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari în vederea refacerii ICP cu respectarea încadrării în pragurile minime recomandate de către AMEPIP și cu respectarea prevederilor OUG nr.109/2011, *cu modificările și completările ulterioare*, prevederilor Anexei nr.2 din HG nr.639/2023.

În data de 14.03.2025, prin adresa cu nr.172/14.03.2025 Societatea a înaintat Ministerului Energiei indicatorii de performanță financiari și nefinanciari aliniați cerințelor AMEPIP și legislației incidente, pentru membrii Consiliului de administrație al Oil Terminal SA și pentru directorii cu contract de mandat avizați prin Decizia CA nr.15/13.03.2025. În conformitate cu prevederile legale în vigoare la stabilirea indicatorilor financiari și nefinanciari s-a avut în vedere ca ICP ai administratorilor neexecutivi să fie diferiți față de cei ai membrilor

executivi/directorilor cu contract de mandat. Membrii Comisiei de negociere și reprezentanții conducerii OIL TERMINAL SA la finalul ședinței au convenit de comun acord să agreeze forma finală a indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari, urmând ca aceștia, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, să fie comunicați AMEPIP în vederea obținerii avizului. După obținerea avizului AMEPIP, ICP vor fi prevăzuți în anexa la contractul de mandat, în baza aprobării AGA.

Indicatorii cheie de performanță pentru perioada mandatului 2023-2027
Actualizare 2025 după negociere - ADMINISTRATORII EXECUTIVI/DIRECTORII CU CONTRACT DE MANDAT

	Indicatori de performanță					Valorile țintă pentru indicatorii de performanță	
	Denumire indicator	Categoria	Pondere %	Instrument de verificare	Formula	2025	Realizat trim II 2025 (Cumulat la 30.06.2025)
	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 $\frac{44.031.369}{878.186.705} * 100 = 5,01\%$	4,18%	5,01%
2	Lichiditatea imediată/ Test Acid	b) finantare	10	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare	(Active circulante-Stocuri)/ Datorii curente $\frac{(64.207.968 - 3.786.255)}{54.404.714} = 1,11$	0,80	1,11
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 inceputul perioadei(T0) + Total creanțe la sfarsitul perioadei(T1)]/2 $\frac{185.324.939}{44.047.299} = 4,21$	7,51	4,21
4	Rentabilitatea activelor (ROA)	d) rentabilitate	10	Situații financiare anuale auditate-Situația poziției financiare	(Profit net/Total active)*100 $\frac{12.794.659}{878.186.705} * 100 = 1,46\%$	0,65%	1,46%
5	Rata de plată a dividendelor	e) rata de distributie a	10	Situații financiare anuale auditate-		50%	90%

		profitului sub formă de dividende		Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală – Anexa nr.1	$\frac{\text{Dividende platite (aferente an x)}}{\text{Profit net(aferente an x)}} * 100$ 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 $\frac{13.418.922}{14.909.913} * 100 = 90\%$		
INDICATORI OPERAȚIONALI 25%							
6	Emisiile din domeniul de aplicare	mediu	5	Raportul activitate șef Departament Calitate și șef Departament SMSU	<i>Emisiile din domeniul de aplicare 1_t = emisiile direct generate de instalațiile companiei_t</i>	-1.2%	-56,54%
7	Numărul mediu de ore de formare per angajat	angajați	10	Raportul de activitate semestrial al Serv.Resurse Umane	Total număr ore de formare t / Număr total de angajați t $\frac{18.676}{1.045} = 17,87$	18	17,87
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%	50%
INDICATORI DE GUVERNANȚĂ 25%							
9	Ponderea componentelor fixe în remunerarea administratorilor executivi și a administratorilor neexecutivi	Guvernanta	15	Situații financiare anuale auditate Execuția bugetară anuală-Anexa nr.2	$\frac{\text{Valoarea componentelor fixe din pachetul de remunerare t}}{\text{Valoare totală a pachetului de remunerare t}} * 100$	66,67%	Se raportează anual
10	Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	Guvernanta	10	Raport anual asupra managementul riscului elaborat conform OSSG		DA	DA

4. EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE ÎN SEMESTRUL I 2025

Pe parcursul celor 6 luni ale 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 benzină 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 constatator 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. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 26.02.2025, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 31.03.(01.04.)2025, cu următoarea ordine de zi:

1. 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.
2. Aprobarea mandatării reprezentantului acționarului Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze Actul Adițional nr.2 la Contractul de mandat cu membrii Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA.

IV. 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, a fost suplimentat prin Act Adițional cu servicii de întocmire a rapoartelor de asigurare referitoare la raportarea privind durabilitatea aferentă exercițiului financiar 2024, respectiv exercițiului financiar 2025.

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

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGO) 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.

VI. 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.

VII. 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

VIII. 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.

IX. 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.

X. 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.

4.1. Evenimente ulterioare perioadei de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025

I. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 18.07.2025, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 21(22).08.2025, la solicitarea acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei 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 anexă 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 componenței integrale a planului de selecție pentru pozițiile vacante de membri în Consiliul de Administrație al Societății Oil Terminal SA.

II. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 29.07.2025, a unei Adunări Generale Extraordinare a Acționarilor în data de 04(05).09.2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea contractării unui credit de investiții pe termen lung.

III. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 29.07.2025, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor 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. 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.
3. Aprobarea formei și conținutului actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii.
4. Aprobarea valorii de 1.000.000 euro reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru raspunderea civilă a administratorilor societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

5. PREZENTAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE

Situațiile financiare interimare simplificate la data de 30.06.2025 și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 au fost întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate IAS 34 — „Raportarea Financiară Interimară”.

Situațiile financiare interimare nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (“IFRS”) și trebuie să fie citite împreună cu situațiile financiare anuale ale Societății, întocmite la 31 decembrie 2024.

Situațiile financiare interimare simplificate la data de 30.06.2025 și pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 incluse în acest raport sunt revizuite de către auditorul financiar Transilvania Audit & Fiscality, care a întocmit un Raport de revizuire a situațiilor financiare interimare simplificate la data de 30.06.2025.

6. TRANZACȚII SEMNIFICATIVE

6.1. Tranzacții cu entități deținute de stat

În cursul semestrului I 2025, Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01 ianuarie 2025 – 30 iunie 2025 în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

- lei -

Client	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024	Vânzări în perioada 01.01-30.06.2025	Decontări în perioada 01.01-30.06.2025	Sume nedecontate la 30 iunie 2025
Agentia Română de Salvare a Vieții Omenеști pe Mare	88.279	379.434	386.296	81.417
ANRSPS UT 515	-	1.314.336	1.314.336	-
Chimcomplex	626.022	2.261.841	2.730.291	157.572
Conpet	-	120.799	112.230	8.569
C.N.Căi Ferate CFR	15.139	34.753	45.924	3.968
Inspectoratul de Poliție Județean	-	1.456	1.456	-
Institutul Național de cercetare - Dezvoltare pentru Geologie Marină - Geocomar	-	22.139	19.394	2.745

OMV Petrom	4.350.478	34.703.859	34.746.978	4.307.359
Romp petrol Downstream	-	447	447	-
Romp petrol Quality Control	-	1.010	-	1.010
Romp petrol Rafinare	378.856	2.240.450	2.477.610	141.696
SNTFM CFR Marfă SA	0	135.010	109.968	25.042
Societatea Națională de Radiocomunicații	1.020	15.663	16.034	649
UM 02133 Farul Roșu - Direcția Hidrografică Maritimă	0	146.276	146.276	-
TOTAL	5.459.794	41.377.473	42.107.240	4.730.027

- lei -

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024	Achiziții în perioada 01.01-30.06.2025	Decontări în perioada 01.01-30.06.2025	Sume nedecontate la 30 iunie 2025
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	-	9.660	9.660	-
Agentia de Protecție a Mediului Constanța	-	800	800	-
Agentia Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	-	115	115	-
Asociația de Acreditare din România - RENAR	-	24.253	24.253	-
Asociația de Standardizare din România	2.119	6.999	9.118	-
Autoritatea De Siguranță Feroviară Română	1.324	47.377	47.635	1.066
Autoritatea Feroviară Română AFER	-	49.014	13.953	35.061
Autoritatea Navală Română	-	21.744	21.744	-
Autoritatea Rutieră Română - ARR	-	2.422	2.422	-
Biroul Român de Metrologie Legală	-	27.253	24.958	2.295
Bursa de Valori București	-	42.009	42.009	-
C.N. Căi Ferate CFR	884	221.435	213.253	9.066
Camera de Comerț și Industrie a României	-	41.478	41.478	-
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură Constanța	-	3.314	3.314	-
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	-	840	840	-
Ceronav	-	3.207	3.207	-
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	105.442	2.856.462	2.916.517	45.387
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	-	17.717	17.717	-
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	-	16.677	16.677	-
Compania Națională Poșta Română	-	695	677	18
Confort Urban	-	50	50	-
Depozitarul Central	189	24.832	14.264	10.757
Engie România	1.073.257	5.190.889	5.739.233	524.913
INCD Insemex	-	762	762	-
Inspekția de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor Sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat - ISCIR	-	1.800	1.800	-
Inspectoratul Județean în Construcții Constanța	-	15.672	15.672	-
Institutul național de cercetare-dezvoltare protecția muncii – I.N.C.D.P.M Alexandru Darabont	-	10.793	892	9.901
Iprochim	3.918	2.878	6.796	-
Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	-	400	400	-
Monitorul Oficial	-	16.684	16.684	-
Muzeul de Istorie Națională și Arheologie	-	750	750	-

Oficiul de Cadastru și publicitate imobiliară	-	150	150	-
Oficiul Național al Registrului Comerțului	-	4.635	4.635	-
OMV Petrom	-	44.132	-	44.132
Primăria Municipiului Constanța	-	72.995	72.995	-
RAJA SA	61.510	450.923	409.509	102.924
Registrul Auto Român RA	-	2.627	2.627	-
Rompetrol Downstream	124.441	969.071	917.231	176.281
Telecomunicații CFR	-	5.706	5.706	-
TOTAL	1.373.084	10.209.220	10.620.503	961.801

6.2. Tranzacții conform Ordin Ministrului 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 01.01.2025-30.06.2025.

Achizițiile se desfășoară în conformitate cu Regulamentul Intern de Achiziții.

Situația aferentă perioadei 01.01.2025-30.06.2025 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	Reparații planificate, accidentale și întreținere locomotive aparținând Oil Terminal S.A. Constanța	50221000-0 Servicii de reparare și de întreținere a locomotivelor	Romania Euroest S.A.	Preturi unitare - valoare estimată a contractului este de 3.100.000,00 lei	Contract de servicii
2	20 / 37 / 13.02.2025	Revizii planificate și reparații 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 estimată 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 termică rezervor apă caldă și rezervor apă incendiu și reparat drum tehnologic rezervoare parc vechi în zonă rezervoarelor R701-R766	45233142-6 Lucrări de reparare a drumurilor	Daf Trans 2000 S.R.L.	3.253.486,87 lei	Contract de lucrări
4	37 / 58 / 13.03.2025	Leasing operational Autoutilitate 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 și repunere în funcțiune separator Crystal - Secție Platforma Nord	45232400-6 Lucrări de construcții de canalizare de ape reziduale	Socum Trans S.R.L.	4.459.029,39 lei	Contract de lucrări
6	54 / 85 / 28.03.2025	Revizii și reparații accidentale pentru motoarele Diesel utilizate în operarea instalațiilor de apărare și împotriva incendiilor din Secțiile Platforma Sud, Port, Nord	50531000-6 Servicii de reparare și de întreținere a mașinilor neelectrice	Cirus Plast S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimată 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 și brate flexider - secția platforma port	50246000-1 Servicii de întreținere a echipamentului portuar	Cirus Plast S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimată contract -551.000,00 lei	Contract de servicii
2	87 / 151 / 05.06.2025	Taiere mecanizată utilaje metalice	71500000-3 Servicii privind construcțiile	Daf Trans 2000 S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimată contract -724.110,00 lei	Contract de servicii
3	93 / 158 / 19.06.2025	Evacuare slam și pamant în infestat din secția platforma nord, secție	90522200-4 Eliminarea solurilor contaminate	Oil Depol Service S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimată contract -882.738,00 lei	Contract de servicii

		platforma port si sectie platforma sud				
--	--	---	--	--	--	--

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

6.3.1 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 – 30.06.2025

Tranzacții supuse obligației de informare AGA

6.3.1.1. 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 în România -ASRO	3487/ 20.03.2025	Comanda	Standarde ASTM si Standarde 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 în România -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 calitatii 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 în România -ASRO	5772/ 21.05.2025	Comanda	1 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 incercare „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	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 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
5	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
6	Administratia Fondului de Mediu	2132/ 19.02.2025	Comanda	Contributia datorata Fondului de mediu aferenta lunii ianuarie 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 1 zi	Nu este cazul
7	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
8	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

9	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
10	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
11	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
12	Agentia pentru Protectia Mediului	272/ 16.01.2025	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul de investitii „Prelungire linie L5 rampa sectia platforma sud si amenajare in vederea incarcarii-descarcarii produselor petroliere,,	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
13	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
14	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
15	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
16	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
17	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
18	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	914/ 30.01.2025	Comanda	Extras carte funciara pentru incheierea Conventiei de mentinere a ipotecii imobiliare cu BCR	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
19	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 data de 03.02.2025	Nu este cazul

	Publicitate Imobiliara								
20	Agentia Nationala 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
21	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	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
22	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
23	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
24	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
25	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
26	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
27	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1035/ 31.01.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autoutilitara MAN cu numar de inmatriculare	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
28	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
29	Autoritatea Rutiera	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

	Romana - ARR								
30	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
31	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1795/ 13.02.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport persoane pentru microbuz Mercedes cu numar de inmatriculare	303,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
32	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	3238/ 14.03.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport persoane pentru microbuz Mercedes cu numar de inmatriculare	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
33	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
34	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	4922/ 25.04.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autospeciala	238,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
35	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
36	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
37	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
38	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	6820/ 20.06.2025	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 8 zile	Nu este cazul
39	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
40	Autoritatea Feroviara	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

	Romana-AFER								
41	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
42	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
43	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
44	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
45	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	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
46	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
47	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
48	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
49	Autoritatea de Siguranta Feroviara	680/ 23.01.2025	Comanda	Autorizare la doua instalatii: autorizarea pentru incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de	1.750,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul

	Romana-ASFR			deraiere necentralizat; autorizare pentru manipularea instalatiilor de telecomunicatii					
50	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
51	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
52	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
53	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
54	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
55	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
56	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
57	Autoritatea Navala Romana	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 numerar la caserie in data de 07.02.2025	Nu este cazul
58	Autoritatea Navala Romana	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

59	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
60	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
61	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	3919/ 31.03.2025	Comanda	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 facturii fiscale	Nu este cazul
62	Bursa de Valori Bucuresti S.A.	484/ 20.01.2025	Comanda	Mentinere la tranzactionare a actiunilor emise de Oil Terminal S.A.	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
63	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
64	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	1189/ 05.02.2025	Comanda	Rovinieta pentru autospeciala	3.010,75	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
65	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii	1483/ 10.02.2025	Comanda	Rovinieta pentru autospeciala	3.010,75	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

	Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti								
66	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	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
67	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
68	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	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
69	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	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
70	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii	2456/ 26.02.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pentru autoturism	139,33	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

	Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti								
71	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
72	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
73	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
74	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	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
75	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
76	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A.	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

	C-TA (CNAPMC)								
77	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
78	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
79	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
80	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	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
81	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
82	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

83	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
84	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
85	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
86	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	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
87	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	908/ 30.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 10 autovehicule valabila pana la 01.10.2025	322,74	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
88	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
89	Compania Nationala Administratia	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	Nu este cazul

	Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)							primirea facturii fiscale	
90	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
91	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
92	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1819/ 13.02.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autovehicul, 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
93	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	Stabilire conditii contractuale cu privire la platformle pe care va fi realizat terminalul de Bitum	0,00	Nu este cazul	Garantie de buna executie: minim 3 chirii lunare, inclusiv cota legala de TVA	10 zile lucratoare de la confirmarea de primire a facturii	penalitati 0,10% pentru fiecare zi calendaristic a de intarziere
94	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	Stabilire conditii contractuale cu privire la platformle pe care va fi realizat terminalul de Bitum	0,00	Nu este cazul	Nu este cazul	10 zile lucratoare de la confirmarea de primire a facturii	Nu este cazul
95	Compania Nationala Administratia Porturilor	2466/ 26.02.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoturism	11,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 27.02.2025	Nu este cazul

	Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)								
96	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
97	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
98	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3099/ 12.03.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru autoturism	11,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 12.03.2025	Nu este cazul
99	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
100	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
101	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

102	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
103	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
104	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
105	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4644/ 16.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru un autoturism	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 17.04.2025	Nu este cazul
106	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4646/ 16.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 2 autoturisme	22,82	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 17.04.2025	Nu este cazul
107	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
108	Compania Nationala Administratia	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	Nu este cazul

	Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)							casierie in data de 23.04.2025	
109	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4925/ 25.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 1 autoturism	11,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 29.04.2025	Nu este cazul
110	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
111	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
112	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
113	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
114	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A.	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

	C-TA (CNAPMC)								
115	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
116	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
117	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6841/ 20.06.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru microbuz	156,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
118	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 plasticat)	19,18	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
119	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
120	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R.	2652/ 03.03.2025	Comanda	Rovinieta pentru autovehicul PSI 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

	S.A. Bucuresti								
121	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	3229/ 14.03.2025	Comanda	Rovinieta pentru 2 autoturisme, valabilitate 1 an	278,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 6 zile	Nu este cazul
122	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	4492/ 14.04.2025	Comanda	Eliberare rovinietă 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
123	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, In staltii 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
124	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, In staltii 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
125	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, In	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

	staltiiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA								
126	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, In staltiiilor 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
127	Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor , Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat - I.S.C.I.R.	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
128	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 prtimirea facturii fiscale	Nu este cazul
129	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
130	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 S.P.Port	881,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
131	Compania Nationala de	6022/ 28.05.2025	Comanda	Prelungirea valabilitatii acordului de principiu pentru lucrarea: Modificare prin desfiintare a LFI proprietate Oil Terminal S.A. Constanta, dep. Nord, rampa 2B	354,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la	Nu este cazul

	Cai Ferate C.F.R. S.A.							primirea facturii fiscale	
132	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A.	7511/ 08.07.2025	Comanda	Modificare dispozitiv LFI proprietate Oil Terminal S.A. Constanta - depozit Nord – Rampa 2B cu racord direct in cap Y al statiei CF Palas. Refacere continuitate linie CF in urma desfiintarii schimbatorului 1B	2.533,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
133	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	553/ 21.01.2025	Comanda	Examinare in vederea autorizarii pentru doua instalatii specifice: incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere necentralizat; manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curentaregulator 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
134	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 S.A.	350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 7 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
135	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Timiș	1757/ 13.02.2025	Comanda	Workshop Stresul si burrnout-ul organizational	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
136	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
137	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
138	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
139	Camera de Comerț, Industrie,	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	Nu este cazul

	Navigatie și Agricultură Constanta							primirea facturii fiscale	
140	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
141	Depozitarul Central S.A.	909/ 30.01.2025	Comanda	Mentinere la tranzactionare a actiunilor emise de Oil Terminal S.A.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
142	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
143	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
144	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
145	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
146	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
147	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
148	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
149	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

150	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
151	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	4438/ 11.04.2025	Comanda	Etalonare metrologica subler cu afisaj electronic 0-150mm		Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
152	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
153	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
154	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
155	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: S.c. Oil Terminal S.A.	169,19	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
156	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: S.c. Oil Terminal S.A.	422,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
157	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
158	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
159	Inspectoratul de Stat in	1026/ 31.01.2025	Comanda	contravaloarea cotei de regularizare de 0.6% , (Legea nr. 50/1991) din valoarea lucrarilor de demolare	141,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

	Constructii Constanta			aferente obiectivului „Desfiintare imprejmuire cu gard cu prefabricate (CI) , NI-11221977.					
160	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
161	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
162	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 pompe, imprejmuire, canalizari, drumuri si platforme, instalatii)	1.705,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
163	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
164	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	4412/ 11.04.2025	Comanda	Contravaloare de 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
165	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
166	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
167	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 adăpost descarcatori (cladire punct control C24) S=12 mp, casa scule muncitori (casa spuma C26) S=5 mp, casa pompe (casa pompe C27 –	84,64	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				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					
168	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 S.A. - 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
169	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	Nu este cazul
170	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
171	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX	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 autospeciale de interventie din cadrul Serviciului SPSU - 32 persoane	59.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
172	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea	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

	miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX								
173	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	Nu este cazul
174	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	Nu este cazul
175	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
176	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
177	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
178	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
179	Institutul National de Metrologie Bucuresti	7062/ 27.06.2025	Comanda	Etalonare sticlari 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
180	Ministerul Transporturilor or 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 1 zi	Nu este cazul
181	Ministerul Transporturilor or 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
182	Ministerul Transporturilor or-Directia Medicala	1808/ 13.02.2025	Comanda	Obtinere Acord de specialitate de sanatate publica pentru obiectivul de investitii „ Construire terminal de bitum S.P. Port,,	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

183	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 data de 03.02.2025	Nu este cazul
184	Oficiul National al Registrului Comertului	2626/ 03.03.2025	Decont	Emitere 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
185	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
186	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
187	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
188	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
189	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
190	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
191	Oficiul National al Registrului Comertului	6134/ 02.06.2025	Decont	Eliberare 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
192	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
193	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

194	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
195	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
196	Primaria Municipiului Constanta	2211/ 20.02.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru	547,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
197	Primaria Municipiului Constanta	2291/ 21.02.2025	Comanda		430,51	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
198	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
199	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
200	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
201	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
202	Primaria Municipiului Constanta	2717/ 04.03.2025	Comanda	Obtinere Autorizatie de construire pentru obiectivul de investitii „Estacada metalica intre liniile 3 si 4 la rampa CF Sectie Platforma Port	72.925,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
203	Primaria Municipiului Constanta	2720/ 04.03.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru	227,75	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
204	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
205	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
206	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
207	Primaria Municipiului Constanta	3288/ 17.03.2025	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru transport persoane, pentru autobuz, 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

208	Primaria Municipiului Constanta	3325/ 18.03.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru	400,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
209	Primaria Municipiului Constanta	3345/ 18.03.2025	Comanda		157,97	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
210	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
211	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
212	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
213	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
214	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
215	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
216	Primaria Municipiului Constanta	4695/ 17.04.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru 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
217	Primaria Municipiului Constanta	5235/ 07.05.2025	Comanda	Prelungire Certificat de Urbanism pentru „Desfiintare Linie CFR Rampa – 2B	23,91	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
218	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
219	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
220	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

221	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
222	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
223	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
224	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
225	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
226	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
227	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
228	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
229	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
230	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
231	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	Nu este cazul

								primirea facturii fiscale	
232	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
233	Raja S.A.	2/ 13.05.2025 la contractul 246/498/11.1 2.2024	Act Additional	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
234	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	213/ 15.01.2025	Decont	Servicii eliberare autorizatie de circulatie pe trasa 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
235	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	234/ 15.01.2025	Decont	Servicii eliberare autorizatie de circulatie pe trasa 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
236	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1146/ 04.02.2025	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa 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

6.3.1.2. 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	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,

		depozitare nr.4787/ 07.12.2022							daca părțile nu agreează altfel de comun acord
--	--	--------------------------------------	--	--	--	--	--	--	---

6.3.2. 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 – 30.06.2025.

Tranzacții supuse obligației de informare AGA.

6.3.2.1. 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.	2/ 13.05.2025 la contractul 246/498/11.1 2.2024	Act Adicional	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

6.3.2.2. 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 quantumul datorat, daca părțile nu agreează altfel de comun acord

6.4. 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 – 30.06.2025.

6.4.1. Tranzacții cu furnizorii

Nu este cazul

6.4.2. 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 expediție nr.35/C/2025	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 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 expediție nr.27/C/2025	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.	01.01.2025 -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	Contract de prestări	Descărcare țiței din nave maritime și predare la Conpet pentru pompare la	01.01.2025-31.12.2025	78.000.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data	Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma

		expediție nr.10/C/2025	servicii și expediție	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.					emiterii facturii, cu ordin de plată.	neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.
--	--	---------------------------	--------------------------	---	--	--	--	--	---	---

După aprobarea de către Consiliul de Administrație și îndeplinirea obligațiilor prevăzute de legislația pieței de capital, Raportul administratorilor pentru Sem. I 2025 va fi prezentat spre informarea acționarilor într-o ședință AGA ulterioară.

**Președinte Consiliu de Administrație,
Ion LUNGU**

**Director General,
Sorin Viorel CIUTUREANU**

**Director Financiar,
Adriana FRANGU**

DECLARAȚIE
în conformitate cu prevederile art.67 alin.(2) lit.c) din Legea nr.24/2017r(1)
privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată

Entitatea: OIL TERMINAL SA

Județul: 41- CONSTANȚA

Adresa: CONSTANȚA, Strada Caraiman nr. 2, tel.+ 40241702600

Numărul din Registrul Comerțului: J1991000512136

Forma de proprietate: 26 - Societăți cu capital de stat și privat autohton și străin (capital de stat >50%)

Activitate preponderentă (cod și denumire clasa CAEN): 5224 - Manipulări

Cod unic de înregistrare: 2410163

Subsemnații: Ion LUNGU, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație,

Viorel Sorin CIUTUREANU, în calitate de Director General,

Adriana FRANGU, în calitate de Director Financiar

confirmăm că, din punctul nostru de vedere:

- situațiile financiare semestriale simplificate (revizuite) la data și pentru perioada de șase luni încheiată la 30.06.2025, care au fost întocmite în conformitate cu standardele contabile aplicabile, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Societății Oil Terminal SA;
- raportul Consiliului de Administrație întocmit pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2025 prezintă în mod corect și complet informațiile despre Societatea Oil Terminal SA;
- Societatea își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

PREȘEDINTE CONSILIU DE ADMINISTRAȚIE,
Ion LUNGU

DIRECTOR GENERAL,
Viorel Sorin CIUTUREANU

DIRECTOR FINANCIAR,
Adriana FRANGU



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camerele nr.16,17,18, 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 REVIZUIRE A SITUAȚIILOR FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE

Către Acționarii,
Societății OIL TERMINAL S.A. Constanța

Introducere

Am revizuit situațiile financiare interimare simplificate anexate, ale Societății OIL TERMINAL S.A. („Societatea”) la 30 iunie 2025, care cuprind situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația fluxurilor de trezorerie, situația modificării capitalurilor proprii și notele la situațiile financiare interimare simplificate.

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

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

Aria de aplicabilitate a revizuirii

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

O revizuire a situațiilor financiare interimare simplificate, constă în efectuarea de investigații, în special asupra persoanelor responsabile pentru situația financiar-contabilă și în aplicarea procedurilor analitice, precum și a altor proceduri de revizuire.

Aria de aplicabilitate a unei revizuri este în mod semnificativ mai redusă decât cea a unui audit efectuat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit și prin urmare, nu putem să obținem asigurarea că, vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate în cadrul unui audit.

Prin urmare, nu exprimăm o opinie de audit.

Concluzia

Bazându-ne pe revizuirea efectuată, nimic nu ne-a atras atenția, în sensul de a ne face să credem că, situațiile financiare interimare simplificate atașate, nu oferă o imagine fidelă sub toate aspectele semnificative a poziției financiare simplificată a „Societății” la data de 30 iunie 2025 și a performanței financiare simplificate pentru trimestrul II, încheiat la această dată, în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – „Raportare Financiară Interimară” adoptat de Uniunea Europeană.



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, camerele nr.16,17,18, 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

Alte aspecte

Situațiile financiare interimare simplificate la 30 iunie 2024, au fost revizuite de către noi, și am emis un raport fără rezerve, în data de 02 august 2024.

Acest raport este adresat exclusiv acționarilor „Societății” și este întocmit în vederea depunerii raportării trimestriale la Autoritatea de Supraveghere Financiară și la Bursa de Valori București. Revizuirea noastră a fost efectuată pentru a putea raporta acționarilor „Societății”, acele aspecte pe care trebuie să le raportăm într-un raport de revizuire 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 în ansamblu, pentru revizuirea noastră, pentru acest raport sau pentru concluzia formată și formulată.

Transilvania Audit & Fiscality S.R.L.
Auditor financiar,
Drăgoi Antoanella Mariyeane

Autorizație CAFR nr. 1020/2010
Autorizație ASPAAS seria 144674/2025

Data raportului: 05.08.2025

HOTĂRÂREA
Adunării Generale Ordinare a Acționarilor
Societății OIL TERMINAL S.A.

nr.5 din data de 09.04.2025

Având în vedere prevederile Legii nr. 31/1990 republicată, cu modificările și completările ulterioare, pe cele ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Regulamentul ASF. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Actul constitutiv al societății, precum și Procesul verbal al ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de **09.04.2025** s-a adoptat următoarea:

Hotărâre:

Art. 1 Se aprobă 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:

- (i) Cu 99,9189 % din voturile exprimate, dl. **GHEORGHE Cristian Florin**, cetățean român, profesie inginer, CNP , identificat prin CI seria , nr. , domiciliat în Mun.București.

Cu o prezență de 2.632.394.116 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.258.255 voturi "pentru", reprezentând 99,9189 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.135.861 voturi "împotrivă", reprezentând 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**, cetățean român, profesie inginer, CNP , identificat prin CI seria , nr. , domiciliat în Mun.Giurgiu, jud. Giurgiu.

Cu o prezență de 2.632.394.116 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.258.255 voturi "pentru", reprezentând 99,9189 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.135.861 voturi "împotrivă", reprezentând 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**, cetățean român, profesie economist, CNP , identificat prin CI, seria , nr. , domiciliat în Oraș Voluntari, jud. Ilfov.

Cu o prezență de 2.632.394.116 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.258.255 voturi "pentru", reprezentând 99,9189 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.135.861 voturi "împotrivă", reprezentând 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 în timpul ședinței AGOA deoarece toti cei 7 administratori ai Societatii au semnat in termenul prevazut Actul Aditonal 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 aprobă alegerea următorilor membrii provizorii ai Consiliului de Administrație :

- (i) Cu 99,9191 % din voturile exprimate, dl. **LUNGU Ion**, cetățean român, profesie inginer, CNP , identificat prin CI seria , nr. , domiciliat în Mun.București, Sector 1.

Cu o prezență de 2.632.394.116 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.263.880 voturi "pentru", reprezentând 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi "împotrivă", reprezentând 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**, cetățean român, profesie jurist, CNP , identificata prin CI seria , nr. , domiciliata în Oraș Voluntari, jud. Ilfov.

Cu o prezență de 2.632.394.116 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.263.880 voturi "pentru", reprezentând 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi "împotrivă", reprezentând 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**, cetățean român, profesie economist, CNP , identificata prin CI seria , nr. , domiciliata în Jud.Constanța, Mun.Medgidia.

Cu o prezență de 2.632.394.116 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.263.880 voturi "pentru", reprezentând 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi "împotrivă", reprezentând 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 aprobă 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 guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

Cu o prezență de 2.632.394.116 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.263.880 voturi "pentru", reprezentând 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi "împotrivă", reprezentând 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 aprobă 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 S.A. nr. 12 din 27.04.2023.

Cu o prezență de 2.632.394.116 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.263.880 voturi "pentru", reprezentând 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi "împotrivă", reprezentând 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 aprobă 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.

Cu o prezență de 2.632.394.116 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.263.880 voturi "pentru", reprezentând 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi "împotrivă", reprezentând 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 aprobă mandatarea reprezentantului Ministerului Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății contractele de mandat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație.

Cu o prezență de 2.632.394.116 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.263.880 voturi "pentru", reprezentând 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi "împotrivă", reprezentând 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 aprobă 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.

Cu o prezență de 2.632.394.116 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.263.880 voturi "pentru", reprezentând 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi "împotriva", reprezentând 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 aprobă imputernicirea presedintelui de sedință, Directorul general al societății să îndeplinească toate si oricare dintre formalitățile cerute pentru înregistrarea si pentru asigurarea opozabilității către terte persoane a hotărârilor luate de A.G.O.A. Persoana imputernicită va putea delega altor persoane mandatul său cu privire la îndeplinirea formalităților menționate mai sus.

Cu o prezență de 2.632.394.116 voturi, reprezentând 87,83 % din totalul drepturilor de vot, voturile exprimate au fost înregistrate după cum urmează:

- 2.630.263.880 voturi "pentru", reprezentând 99,9191 % din totalul de voturi exprimate;
- 2.130.236 voturi "împotriva", reprezentând 0,0809 % din totalul de voturi exprimate;
- 0 voturi "neexprimate".

Au fost anulate un numar de 0 voturi.

Președinte al ședinței
Adunării Generale Ordinare a Acționarilor
Societății OIL TERMINAL S.A. din data de 09.04.2025
Cristian Florin GHEORGHE