

OIL TERMINAL SA

SITUAȚII FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE (REVIZUITE)

**la data și pentru perioada de șase 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)**

SITUAȚII FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE (REVIZUITE)

CUPRINS

1.	Pagina de titlu la situații financiare interimare simplificate (revizuite)	1
2.	Situația interimară simplificată a poziției financiare (revizuită)	3
3.	Situația interimară simplificată a rezultatului global (revizuită)	4
4.	Situația interimară simplificată a modificărilor capitalurilor proprii (revizuită)	5 – 6
5.	Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie (revizuită)	7
6.	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

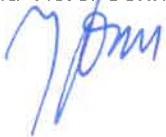
Situația interimară simplificată a rezultatului global (revizuită) la 30 iunie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei (RON) dacă nu este specificat altfel)

	Nota	6 luni încheiate la 30 iunie 2025 (revizuită)	6 luni încheiate la 30 iunie 2024 (revizuită)
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



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

Președintele 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
Descrășteri/ (Creșteri) ale creanțelor	20,21	6.281.609	(1.323.535)
(Descrășteri) 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 simplificate (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 – supateran, 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 centenară 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 în ele 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 re acreditarea pentru o perioadă de 4 ani, de către Organismul Național RENAR, pentru 23 de încercări de laborator și s-a obținut Certificatul de re acreditare 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 Vămilei.

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)
Țitei	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 acțiuni 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 Omenesti 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 Acordare 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.	TEȘLEANU 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.	TEȘLEANU 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 (AGO) 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. TEȘLEANU 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 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 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 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, Componența actualizată a Consiliului de Administrație este următoarea:

1. BODU Sebastian-Valentin - administrator definitiv
2. MIȘA George-Silviu - 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 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 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 nefinanțari, 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 (aferețe trim.I), la data de 30 iunie (aferețe trim.II) și la data de 30 septembrie (aferețe trim.III) pentru următoarele exerciții financiare: anul 2023, anul 2024 și anul 2025.

- 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 primite	-	(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 in 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 Petrolier	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 indicele 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 re tehnologizare 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 mobiliară 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 supraterană fascicul conducte țitei (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 mobiliară 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 fiscale produse petroliere", în valoare de 23.716.665 lei, cu termen de rambursare până la 27.10.2028 și perioada de grație până la 29.10.2020.

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

Oil Terminal a constituit în favoarea BCR următoarele garanții:

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

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

b) Ipotecă mobilă asupra conturilor curente deschise la BCR.

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

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

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

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 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:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 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:

- a) Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale Împrumutatului.
 - b) Ipotecă imobiliară asupra bunului imobil Construcție Viitoare ce va fi edificat din credit.
- Prin Actul adițional nr.1/26.06.2024 s-a actualizat graficul de rambursare, respectiv s-a stabilit data de 30 a fiecărei luni pentru rambursarea ratei lunare.

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

Creditor	Moneda	Scadența	Rambursarea	Dobânda	Garanția	Sold la 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:

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

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

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

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

b. Datorii privind impozitul pe profit amânat

	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

Reconcilierea impozitului pe profit amânat se prezintă astfel:

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024
Impozit pe profit amânat la începutul perioadei	32.500.270	34.381.247
Impozit pe profit amânat la sfârșitul perioadei	32.239.193	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 Motostivuator 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 Vidanja 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 Autovidanja 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 Motostivuitor Diesel Caterpillar DP50CN.
2. La data de 21 iunie 2025 au fost scoase din evidență activele aferente dreptului de utilizare pentru contractul de leasing nr.116/278/14.09.2020, reprezentând 8 bucăți Dacia Stepway și 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 Sprinter Tourer	2.3.2.1.2	310.906	310.875
	Mercedes Benz 515 CDI Sprinter Doka	2.3.2.2.1	289.645	289.615
	Renault Arkana RS Line	2.3.2.1.1	120.996	120.984
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
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 Tucson	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
	Autoutilitara Ford Transit Courier	2.3.2.2.1	110.389	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	110.388	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 săpărea 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 Adicional 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 Adicional 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 Adicional 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 Adicional 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 ROCGURODRVGL0-2019 - EQN53778, în conformitate cu dispozițiile Deciziei nr.145/25.06.2018 emisă de Direcția Generală a Vămirilor Galați și ale Ordinului nr.2671/2017 emis de Președintele ANAF și Autorizația de depozitare mărfuri în regim de antrepozit vamal numărul ROCW1RODRVGL0-201-VC53780. Prin adresa nr.5582/SRV/21.05.2020 MFP- ANAF-DGRV Galați -

Serviciul Reglementari Vamale a comunicat către Banca Comercială Română aprobarea revocării angajamentelor garantului având în vedere că societatea OIL TERMINAL a obținut în data de 24.02.2020 exonerare de garanție pentru derularea operațiunilor de antrepozitare vamală, urmare obținerii statutului de operator economic autorizat (autorizație 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 anexa la complex sportiv cu număr cadastral 214853-C5 (număr inventar 11111219), în suprafață de 19 mp;
 - parcare auto sediu administrativ cu număr cadastral 214853-C7, (număr inventar 11111062) în suprafață de 1165 mp;
 - birou Caraiman nr. 2 conducere cu număr cadastral 214853-C11, (număr inventar 11110042) în suprafață de 198 mp;
 - monument centenar cu număr cadastral 214853-C12 (număr inventar 11223657) în suprafață de 33 mp;

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

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

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

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

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

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

În data de 29.03.2021 Banca Comercială Română comunică Acordul nr.535 privind rectificarea Cărții

Funciare nr.214853 constând în teren intravilan în suprafață de 19.900 mp și construcțiile situate pe teren, în vederea îndreptării erorilor materiale în sensul radierii și actualizarea documentației cadastrale a imobilului ipotecat a următoarelor construcții: teren fotbal CF 214853-C2 (7359mp), schelet tribună CF 214853-C3 (100 mp) și teren tenis CF 214853-C6 (536 mp).

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

31. Datorii comerciale

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 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

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 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

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 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

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 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

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 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
Constituiiri 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 părți, 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 intimitei-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 pârâtii 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 judecătii cauzei. Scoate cauza de pe rol și dispune înaintarea acesteia către Curtea de Apel București. Fără cale de atac. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței în 10.04.2023. Document: Încheiere finală camera consiliu 5/2023 din 10.04.2023. Soluția pe scurt: Admite apelul. Anulează sentința civilă și trimite cauza pentru continuarea judecătii către Tribunalul Călărași. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel București. Document: Hotărâre nr.914/2023 din 09.06.2023. La data de 10.07.2024 Tribunalul Calarasi a rămas în pronunțare. Amână pronunțarea la data de 07.08.2024 Solutie:Respinge acțiunea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta OIL TERMINAL SA având ca obiect constatarea încetării tuturor efectelor juridice ale Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor OIL TERMINAL SA nr. 4/12.06.2020. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. A fost formulat apel la data de 02.10.2024. Dosar inregistrat la Curtea de Apel Bucuresti sub nr. 6762/2/2024 (1483/118/2022) Apelant Dumitrescu Andrei Sebastian. Termen: la data de 06.02.2025 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 avocațial). Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Recurs declarat la data de 21.03.2024. La data de 20.02.2025, Înalta Curte de Casație și Justiție a pronunțat următoarea soluție: Constată că recurenta-pârâtă Prime Transaction S.A. renunță la cererea de recurs incident. Respinge cererea de sesizare a CJUE, ca inadmisibilă. Respinge recursul principal declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian, ca nefondat. Respinge recursul incident declarat de Autoritatea de Supraveghere Financiară, ca nefondat. Definitivă.

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

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

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

Oil Terminal S.A. a formulat întâmpinare în termenul legal prin care a invocat excepția inadmisibilității cererii de chemare în garanție, excepția tardivității cererii de chemare în garanție, iar pe fondul cauzei a solicitat

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

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

29. Dosar nr.2537/1/2024 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție, prin care reclamantul DG Petrol S.R.L., societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency S.P.R.L., și administrator special Dan Igniska a formulat Contestație în anulare -Decizia nr.3690/09.07.2024, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în Dosar nr.4206/2/2015. Prin Decizia menționată mai sus s-a dispus menținerea din Sentința civilă nr.1621/19.10.2022, pronunțată de Curtea de Apel București, a soluției dată cererii de chemare în garanție a Oil Terminal SA, respectiv respingerea acesteia. Termen la 01.04.2025, amânată pronunțarea la 15.04.2025. Soluționat prin Decizia nr.2186/2025. Respinge contestația în anulare. Respinge excepția inadmisibilității contestației în anulare formulate de S.C. DG Petrol S.R.L. și 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

	30 iunie 2025	Anul încheiat la 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 eșalonat, în termen de 5 ani, în tranșe anuale egale.

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

d) Alte provizioane reprezentând participarea salariaților la profit:

	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 țiței și alte produse petroliere lichide (motorină, benzină, biodiesel care se amestecă cu motorină) 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 datorilor 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 „tolerabil”	– pondere	87,4 %
11	riscuri de nivel „tolerare ridicată”	– pondere	9,24 %
4	riscuri de nivel „tolerare scăzută”	– pondere	3,36 %
0	riscuri de nivel „intolerabil”	– 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 precedentă 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 ȋntelilor 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 ȋței, 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 ȋțeiului 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 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 răspunderea 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

