



RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

Societății OIL TERMINAL SA

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

CUPRINS

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

12.3.1	Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu administratorii ori directorii, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau o societate controlată de aceștia, conform art.52 alin.(3) litera a) din OUG nr.109/2011	87
12.3.2	Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, care intră sub incidența art.52 al.(3) lit. b) din OUG nr.109/2011	159
12.4	Tranzacții conform art. 234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr. 5/2018	163
13.	DECLARAȚIE DE CONFORMITATE CU CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ	166

ANEXE:

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

1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII

1.1. Date de identificare raport și emitent

Raport anual al Administratorilor
întocmit în conformitate cu:

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

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

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

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

Exercițiul financiar	Anul 2025
Data raportului	24 aprilie 2026
Denumirea societății	OIL TERMINAL SA
Sediul social	Constanța, str. Caraiman nr. 2
Număr de telefon / fax	0040 241 702600 / 0040 241 694833
Cod unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului	RO 2410163
Identificator Unic la Nivel European (EUID)	ROONRC.J1991000512136
Număr de ordine în Registrul Comerțului	J1991000512136
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise	Bursa de Valori București, categoria Standard
Capitalul social subscris și vărsat	299.717.713,20 Lei
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise	2.997.177.132 acțiuni cu valoare nominală de 0,10 lei/acțiune, nominative, indivizibile, cu drepturi de vot egale, liber tranzacționabile la Bursa de Valori București sub simbolul OIL
Codul LEI (Legal Entity Identifier)	315700QNENQ53MELTT73
Reglementări contabile aplicabile	Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară
Auditarea	Situațiile financiare anuale individuale întocmite la data de 31.12.2025 sunt auditate
Moneda de raportare	Leul românesc (RON) – toate sumele prezentate sunt în RON, dacă nu este indicat altfel

1.2. Activitatea de bază a societății

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

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

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

1.3. Date de înființare a societății

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

Societatea s-a înființat în conformitate cu prevederile Legii nr.15/1990 privind reorganizarea unităților economice de stat ca regii autonome și societăți comerciale și Hotărârea Guvernului României nr.1200/1990 privind înființarea de societăți comerciale pe acțiuni în industrie.

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

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

Oil Terminal are codul LEI: 315700QNENQ53MELTT73, cod ce reprezintă "identificatorul entității juridice" (Legal Entity Identifier).

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

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

1.4. Misiunea, viziunea și valorile societății

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

1.5. Strategia de dezvoltare și obiectivele strategice

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

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

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

1.6. Organizarea societății

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

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

Structura organizatorică cuprinde următoarele niveluri ierarhice:

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

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

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

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

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

1.7. Raportare nefinanciară

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

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

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

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

2. EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE în anul 2025

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

I. Autorizația de antrepozit fiscal - actualizarea cuantumului garanției

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

Având în vedere Decizia nr.15/28.02.2019 a Comisiei Regionale pentru autorizarea operatorilor de produse supuse accizelor armonizate Galați, decizie prin care Societatea Oil Terminal SA beneficiază de o reducere de 75% din valoarea garanției, garanția actualizată pe care trebuie să o asigure Oil Terminal pentru antrepozitul fiscal este de 17.022.450 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

Menționăm că în data de 25.02.2025 s-a semnat Amendamentul nr.11 la Scrisoarea de Garanție Bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se majorează cu suma de 3.588.804 RON, noua valoare garantată fiind de 17.022.450 RON, cu prelungirea termenului de valabilitate până la data de 28.02.2027.

II. Emitere nou Certificat de Înregistrare

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

Cod unic de înregistrare: 2410163

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

Nr. de ordine în registrul comerțului: J1991000512136

III. Servicii de audit Raport de durabilitate

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

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

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

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

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

VI. Alegere Președinte Consiliu de Administrație și Actualizare Comitete Consultative

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

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

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

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

Comitetul de Audit:

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

Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

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

Comitetul de Dezvoltare și Strategie

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

Comitetul de Gestionare Risc

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

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

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.7/28.04.2025** s-au adoptat:
 - s-au aprobat situațiile financiare aferente anului 2024, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent;
 - s-a aprobat Raportul financiar anual al exercițiului financiar 2024, întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language - XHTML), prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului;
 - s-a aprobat descărcarea de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2024.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.10/28.04.2025:**
 - s-a aprobat constituirea și utilizarea ca sursă proprie de finanțare a investițiilor a surplusului realizat din rezerve din reevaluare capitalizat în contul "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175, înregistrat în evidența contabilă a societății la 31.12.2024 în suma de 8.082.921,97 lei;
 - s-a aprobat completarea sursei proprii de finanțare a investițiilor în perioada 2025-2027 cu surplusul realizat din rezerve din reevaluare constituit, în suma de 8.082.921,97 lei, sold creditor cont "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/28.04.2025:**
 - s-a aprobat repartizarea profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit astfel:
 - Rezerva legală: 1.256.778 lei
 - Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 4.528.279 lei
 - Participarea salariaților la profit: 1.490.991 lei
 - Dividende acționari 90%: 13.418.922 lei
 - Sursa proprie de finanțare: 0 lei
 - s-a aprobat stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00447719 lei/ acțiune.

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

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

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

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

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

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

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.20/21.08.2025:**
 - s-au aprobat indicatorii-cheie de performanță financiari și nefinanciari ai directorilor și administratorilor neexecutivi rezultați din Planul de Administrare al Societății OIL TERMINAL SA, în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru societate conform Anexei la Ordinul președintelui AMEPIP nr.651/2024, și care vor constitui anexa la contractele de mandat ale directorilor și membrilor Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA;
 - s-a aprobat Actul Adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație în forma și conținutul propuse de Ministerul Energiei;
 - s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze Actul Adițional la Contractul de mandat cu membrii Consiliului de Administrație;
 - s-a aprobat Componenta integrală a planului de selecție pentru pozițiile vacante de membri în Consiliul de Administrație al Societății Oil Terminal SA.

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

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

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

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

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

XIII. Alegere Președinte Consiliu de Administrație și Actualizare Comitete Consultative

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

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

Comitetul de Audit:

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

Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

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

Comitetul de Dezvoltare și Strategie:

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

Comitetul de Gestionare Risc:

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

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

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

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

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

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

XVI. Actualizare Comitete Consultative

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

Comitetul de Audit:

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

Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

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

Comitetul de Dezvoltare și Strategie:

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

Comitetul de Gestionare Risc:

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

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

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

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

XVIII. Actualizare Comitete Consultative

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

Comitetul de Audit:

TEȘELEANU George – Președinte

UNGUR Ramona – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

BODU Sebastian-Valentin – Președinte

CONONOV Paul – Membru

UNGUR Ramona – Membru

Comitetul de Dezvoltare și Strategie:

TEȘELEANU George – Președinte

DOBRE Călin-Victor – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

Comitetul de Gestionare Risc:

DOBRE Călin-Victor – Președinte

BODU Sebastian-Valentin – Membru

CONONOV Paul – Membru

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

- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.34/15.12.2025:**
 - s-a aprobat forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023.
 - s-a aprobat forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de Societate, pentru administratorii numiți prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025.
 - s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea Actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.35/15.12.2025:**
 - s-a aprobat stabilirea limitelor indemnizației fixe brute lunare pentru directorii cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi între 4 și 5 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă, conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.
 - s-a aprobat stabilirea limitelor componente variabile (brută) pentru directorii cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi între 1 și 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.
 - s-a aprobat stabilirea limitelor beneficiilor acordate directorilor cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi între una și două indemnizații fixe brute lunare într-un an de mandat.
- **Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.37/15.12.2025:**

Art.1. AGOA a aprobat declanșarea procedurii de selecție pentru postul rămas vacant în Consiliul de Administrație al societății OIL TERMINAL SA în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei în calitate de autoritate publică tutelară.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Comitetul de Audit:

TEȘELEANU George – Președinte

PRECUP Mihai-Călin – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

BODU Sebastian-Valentin – Președinte

CONONOV Paul – Membru

UNGUR Ramona – Membru

Comitetul de Dezvoltare și Strategie:

TEȘELEANU George – Președinte

DOBRE Călin-Victor – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

Comitetul de Gestionare Risc:

DOBRE Călin-Victor – Președinte

BODU Sebastian-Valentin – Membru

CONONOV Paul – Membru

3. PERFORMANȚELE SOCIETĂȚII

3.1. Rezultate operaționale

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

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

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

3.2. Rezultate financiare

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

Contribuții la bugetul consolidat al statului

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

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

3.3. Investiții

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

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

3.4. Indicatori bursieri ai societății

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

La 31.12.2025 acțiunile au fost tranzacționate la valoarea de 0,1115 lei/acțiune (preț de închidere).

Informații emisiune	
Număr total acțiuni	2.997.177.132
Valoare nominală	0,1000
Capital social	299.717.713,20
Indicatori bursieri la 31.12.2025 conform BVB	

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

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

4. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII OIL TERMINAL SA

4.1. Elemente de evaluare generală

Tarifele practicate

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

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

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

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

Sistemele de management implementate

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

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

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

Societatea deține certificat pentru managementul calității, primit din partea Bureau Veritas Certification.

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

În perioada 16.04.-18.04.2025 s-a desfășurat și Auditul de Recertificare pentru conformarea cu cerințele Standardelor SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

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

În conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018, în anul 2025 s-a efectuat reacreditarea

pentru o perioadă de 4 ani, de către Organismul Național RENAR, pentru 23 de încercări de laborator și s-a obținut Certificatul de reacreditare pentru o perioadă de 4 ani.

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

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

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

În luna noiembrie 2016, AFER-ASFR a verificat sistemul de management al siguranței feroviare în vederea evaluării acestuia și emiterea autorizației pentru siguranța feroviară în cadrul OIL TERMINAL, în conformitate cu Directiva UE 2016/798 privind siguranța feroviară, și Regulamentul Delegat UE 2018/762 Metode comune de siguranță privind siguranța sistemului de management al siguranței feroviare transpusă în Legea nr.55/2006. Verificarea sistemului implementat în 2016 se desfășoară anual, pe baza documentației acestuia, eliberându-se Autorizațiile de funcționare ale operatorului feroviar.

În luna decembrie 2025, ASFR a verificat sistemul de management al siguranței feroviare în vederea evaluării acestuia și emiterea autorizației pentru siguranța feroviară în cadrul OIL TERMINAL, în conformitate cu Directiva (UE) 2016/798 și Regulamentul Delegat (UE) 2018/762.

Sistemul informațional

Infrastructura IT este realizată pe platforma Microsoft.

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

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

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

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

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

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

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

Mediu

Datorită volumului de produse petroliere și petrochimice derulate, Societatea OIL TERMINAL SA intră sub incidența Legii nr.59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase.

Juridic

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

Financiar

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

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

¹ Realizat 2025 / comparativ cu BVC 2025

² Realizat 2025 / comparativ cu Realizat 2024

Indicatorii economico-financiar realizați la 31.12.2025 arată următoarea evoluție:

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

Program fizic de prestații

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

¹ Realizat 2025/ comparativ cu BVC 2025

² Realizat 2025/ comparativ cu Realizat 2024

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

comparativ cu nivelul realizat în anul 2024.

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

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

¹ Realizat 2025 / comparativ cu BVC 2025

² Realizat 2025 / comparativ cu Realizat 2024

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

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

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

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

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

¹ Realizat 2025 / comparativ cu BVC 2025

² Realizat 2025 / comparativ cu Realizat 2024

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

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

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

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

4.2. Evaluarea nivelului tehnic

Societatea OIL TERMINAL SA are în componență 3 depozite, cu o capacitate totală de depozitare de aproximativ 1,1 mil. m³, din care:

- **Secția Platformă Nord**, scoasă din exploatare.

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

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

În funcție de specific, fiecare platformă are următoarea infrastructură:

- rezervoare cu capacități cuprinse între 1.000 m³ și 55.000 m³, de construcție metalică, cilindrice, amplasate vertical – suprateran, prevăzute cu centuri de protecție sau cuve de retenție, cu capace fixe sau flotante și cu instalații pentru stingerea incendiilor. O parte din rezervoare sunt prevăzute cu instalații de măsurare automată tip teleradar a înălțimii și temperaturii produsului depozitat
- capacități de încărcare/descărcare produse petroliere și chimice lichide formate din rampe, căi ferate interne cu o lungime totală de aproximativ 30 km, prevăzute cu instalații de încărcare/descărcare
- instalații de încărcare produse în autocisterne
- conducte de transport pentru încărcare/descărcare la/din nave a țițeiului, produselor petroliere, petrochimice, chimice lichide și uleiurilor, cu diametre cuprinse între 100 mm și 1000 mm
- case de pompe ce pot realiza debite între 300 m³/h – 2.500 m³/h
- cântare pentru autocisterne și sisteme 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 dantele petroliere.

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

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

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

Principalele produse realizate și/sau servicii prestate

a) Principalele piețe de desfacere pentru fiecare produs sau serviciu

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

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

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

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

* % în cifra de afaceri

** % în venituri totale

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

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

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

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

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

4.3. Activitatea de aprovizionare tehnico-materială

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

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

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

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

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

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

Societatea nu are deschise filiale în țară sau în străinătate.

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

4.5. Achiziții și/sau înstrăinări de active

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

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

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

4.6. Evaluarea activității de vânzare

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Activitatea concurenților menționați constă în:

- **Terminalul din portul Midia:**

Terminalul din portul Midia deservește în exclusivitate rafinăria Rompetrol Rafinare.

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

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

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

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

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

- **Terminalul de la Reni:**

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

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

În Portul Constanța sunt doi operatori portuari ce au rezervoare: Frial cu o capacitate de 15.000 metri cubi și Chimpex cu rezervoare de 20 mii metri cubi.

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

4.7. Resurse umane

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

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

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

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

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

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

Participarea salariaților la cursuri în anul 2025:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Oil Terminal gestionează impactul asupra mediului cu scopul de a utiliza în mod eficient resursele naturale, de a minimiza cantitățile de deșeuri generate și emisiile în aer, apă și sol. Societatea are elaborate și implementate planuri pentru a preveni și combate impactul asupra factorilor de mediu în situația apariției unor eventuale deversări și scurgeri accidentale de țitei, produse petroliere și petrochimice.

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

- pentru factorul de mediu apă: monitorizarea indicatorilor apelor uzate evacuate în canalizarea RAJA SA Constanța și Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime SA Constanța, în scopul menținerii valorilor acestora în limitele impuse de normativele în vigoare. În anul 2025 nu au fost înregistrate depășiri ale valorilor obținute față de limitele maxim stabilite prin actele de reglementare și legislația specifică în vigoare.

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

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

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

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

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

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

- Investiții în reabilitări de clădiri (1.700 mii lei)

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

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

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

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

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

4.9. Activitatea de cercetare și dezvoltare

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

4.10. Managementul riscului și controlul intern managerial

Politica și obiectivele societății privind managementul riscului

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Riscul de preț

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

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

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

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

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

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

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

Riscul de credit

Riscul de credit este riscul de pierdere financiară pentru Societate care apare dacă un client sau o contrapartidă la un instrument financiar nu își îndeplinește obligațiile contractuale. Societatea este expusă în principal la riscul de credit apărut din prestările de servicii către clienți.

Conținutul contractelor – cadru privind prestările de servicii pentru țiței și alte produse petroliere lichide sunt aprobate anual prin Ordin al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon (ANRMPSG). În aceste contracte sunt prezentate condițiile comerciale de realizare a serviciilor prestate de societate către clienți:

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

Riscul de lichiditate

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

Societatea monitorizează respectarea de către clienți a termenelor de plată prevăzute în contractele comerciale pentru a se asigura că dispune de suficient numerar care să-i permită respectarea obligațiilor

finanțare 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 31.12.2025 valoarea de 1,06 față de 1,20 la 31.12.2024.

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

La data de 31 decembrie 2025 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 309.132.987 lei.

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

	Valoare netă	Valoarea contractuală	<12 luni	1-5 ani	5 -8 ani	>8 ani
Datorii comerciale și alte datorii curente	28.855.853	28.855.853	28.855.853	-	-	-
Datorii privind impozite și taxe	12.782.785	12.782.785	12.782.785	-	-	-
Împrumuturi	223.464.708	312.211.717	21.791.741	83.663.987	54.677.369	63.331.611
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	11.800.456	11.800.456	3.767.912	8.032.544	-	-
TOTAL	276.903.802	365.650.811	67.198.291	91.696.531	54.677.369	63.331.611

Alte datorii:

Datorii privind impozit pe profit amânat ¹	32.229.185
TOTAL	32.229.185

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

Riscul de cash-flow

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

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

Fluxul de trezorerie din activități de finanțare este reprezentat, în principal, de intrări de numerar din împrumuturi pe termen lung și de ieșiri de numerar reprezentând plăți pentru împrumuturi pe termen lung.

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

Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial

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

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

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

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

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

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

- la data de **31.12.2025** au fost identificate, analizate, evaluate și sunt în prezent gestionate un număr de **119** riscuri asociate, atât obiectivelor specifice/activităților/proceselor compartimentelor societății, cât și obiectivelor strategiilor parțiale care derivă din strategia de dezvoltare a societății, după cum urmează:
 - **104** riscuri de nivel „**tolerabil**” – pondere **87,40%**
 - **12** riscuri de nivel „**tolerare ridicată**” – pondere **10,08%**
 - **3** riscuri de nivel „**tolerare scăzută**” – pondere **2,52%**
 - **0** riscuri de nivel „**intolerabil**” – pondere **0%**

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

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

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

4.11. Elemente de perspectivă privind activitatea societății

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

Lichiditatea societății ar putea fi afectată de:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

¹ 2025 realizat / comparativ cu BVC 2025

² 2025 realizat / comparativ cu 2024 realizat

Principalele obiective de investiții realizate în anul 2025 sunt:

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

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

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

Evenimente care afectează semnificativ veniturile din activitatea de bază:

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

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

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

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

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

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

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

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

4.12. Litigii

La data de 31.12.2025 Societatea Oil Terminal este implicată în 112 de litigii, din care: în 40 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 72 de litigii are calitatea de pârât.

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

Societatea înregistrează la data de 31 decembrie 2025 provizioane pentru litigii în valoare de 199.597 lei.

Litigiile în curs semnificative sunt următoarele:

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

acest dosar s-a constituit un provizion de 90.000 lei.

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

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

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

4. Dosar nr.3656/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal S.A. Acțiune în anulare Hotărâre A.G.E.A. nr.4/12.06.2020 prin care acționarii au constatat încetarea aplicabilității Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.6/10.10.2016, au constatat majorarea de drept a capitalului social al societății Oil Terminal S.A. cu valoarea celor două terenuri în suprafață de 254.261,325 mp și respectiv în suprafață de 129.334,70 mp., obiect al certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria MO3, nr.11703/02.02.2011 și seria MO3, nr.11704/02.02.2011 și au aprobat formularea unei cereri către judecătorul - delegat de pe lângă O.N.R.C. pentru numirea unuia sau mai multor experți în vederea evaluării celor două terenuri ce urmează a fi incluse în procesul majorării de capital al societății. Prin Încheierea din 16.06.2021, în temeiul art. 412 al.1 pct.1 NCPC instanța de judecată constată intervenită suspendarea de drept a cauzei ca urmare a decesului reclamantului până la introducerea în cauză

a moștenitorilor. Cu recurs pe durata suspendării. Termen pentru perimare: 01.02.2023. La termenul din 01.02.2023 instanța a admis excepția perimării cererii principale și a cererilor conexe de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin, în contradictoriu cu pârâții OIL TERMINAL S.A. precum și a cererilor de intervenție. Constată perimată cauza. Obligă intervenientul Dumitrescu Andrei Sebastian la plata sumei de 10.266,62 de lei – cheltuieli de judecată – în favoarea societății pârâte Oil Terminal S.A. Cu recurs, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 5 zile de la pronunțare. Dumitrescu Sebastian Andrei a formulat recurs. Termen: 06.12.2023. La 14.12.2023 se dispune strămutarea dosarului de Înalta Curte de Casație și Justiție, de la Curtea de Apel Constanța la Curtea de Apel București. La 29.02.2024 Curtea de Apel București prin Hotărârea 86/2024 Admite recursul. Casează în tot sentința civilă recurată și trimite cauza la Tribunalul Giurgiu pentru continuarea judecării. La 03.10.2024 prin Încheiere de ședință admite cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian și, în temeiul art.29 alin.4 din Legea nr.47/1992 republicată, privind organizarea și funcționarea Curții Constituționale, sesizează Curtea Constituțională a României cu excepția de neconstituționalitate a prevederilor art.32² alin.1 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.88/1997 privind privatizarea societăților comerciale și a prevederilor art.12 din Legea nr.137/2002 privind unele măsuri pentru accelerarea privatizării. Dispune comunicarea către Curtea Constituțională a României a prezentei încheieri, însoțită de cererea formulată de către Dumitrescu Andrei Sebastian, precum și a numelui/denumirii părților din proces, cuprinzând datele necesare pentru îndeplinirea procedurii de citare a acestora, potrivit art.29 alin.4 din Legea nr.47/1992. Fără cale de atac. Instanța va comunica, din oficiu, o copie a prezentei încheieri către părțile din proces. Pentru pronunțarea asupra cererii de sesizare a Curții de Justiție a Uniunii Europene în vederea pronunțării unei hotărâri preliminare, amână pronunțarea la data de 14.11.2024. Respinge, ca inadmisibilă, cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, de sesizarea a Curții de Justiție a Uniunii Europene, în temeiul art.267 din Tratatul privind Funcționarea Uniunii Europene (TFUE) și de suspendare a judecării în prezenta cauză, potrivit art.413 alin.1 pct.1¹ Cod procedură civilă. Fără cale de atac la 14.11.2024.

În data de 22.01.2026, Tribunalul Giurgiu admite excepția netimbrării cererii de intervenție formulată de către societatea Rometta Impex S.A., invocată de instanță din oficiu la termenul din 04.12.2020 și, în consecință, anulează cererea de intervenție voluntară principală ca netimbrată. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei de interes a cererii de chemare în judecată, invocată de pârâta OIL TERMINAL S.A. prin întâmpinarea formulată în cauza înregistrată sub nr.2900/118/2023, în care a fost admisă excepția litispendenței. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei calității procesuale pasive invocată de către Ministerul Economiei, Digitalizării, Antreprenoriatului și Turismului. Respinge, ca neîntemeiată, excepția inadmisibilității invocată de către Ministerul Economiei, Digitalizării, Antreprenoriatului și Turismului. Respinge, ca neîntemeiată, excepția lipsei de interes invocată de către pârâta OIL TERMINAL S.A. în legătură cu excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria M03 nr.11703/02.02.2011 și seria M03 nr.11704/02.02.2011, ridicată de către Dumitrescu Andrei Sebastian. Admite excepția autorității de lucru judecat invocată de către pârâta OIL TERMINAL S.A. în legătură cu excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria M03 nr.11703/02.02.2011 și seria M03 nr.11704/02.02.2011 și, în consecință, respinge, ca inadmisibilă, excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate, în ceea ce privește motivele ce au făcut deja obiectul analizei instanțelor de judecată prin Sentința civilă nr.463, pronunțată de Tribunalul Constanța, la data de 18.10.2022, în dosarul nr.7054/118/2021, rămasă definitivă prin Decizia civilă nr.131/LP, pronunțată la data de 22.05.2024 de către Curtea de Apel Constanța. Respinge în rest, ca neîntemeiată, excepția de nelegalitate a certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria M03 nr.11703/02.02.2011 și seria M03 nr.11704/02.02.2011, invocată de către Dumitrescu Andrei Sebastian. Respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de către reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin, continuată de către moștenitorul său legal, Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâta OIL TERMINAL S.A. Respinge, ca neîntemeiată, cerere de intervenție voluntară principală formulată de către Dumitrescu Andrei Sebastian. la act că pârâta OIL TERMINAL S.A. și-a rezervat dreptul de a solicita cheltuieli de judecată pe cale separată.

5. Dosar nr.3783D/2024 aflat pe rolul Curtii Constituționale excepție de neconstituționalitate invocată de Dumitrescu Andrei Sebastian în dosar nr.3656/118/2020 al Tribunalului Giurgiu privind articolul 32 indice 2 alin.1 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 31.12.2025 nu a fost formulat recurs.

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

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

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

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

Soluția pe scurt: Admite excepția inadmisibilității, invocată de pârâta Oil Terminal SA. Respinge cererea de chemare în judecată, formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâții, ca inadmisibilă. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. S-a formulat apel la data de 29.09.2025, fiind înregistrat sub nr. dosar 7645/2/2025 cu termen: 05.03.2026.

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

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

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

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

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

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

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

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

Conexat la dosarul nr.2007/118/2022.

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

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

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

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

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

17. Dosar nr.2016/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța să dispună anularea integrală absolută a Hotărârii A.G.E.A. nr.4/21.03.2022. În pronunțare. Hotărâre: Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal S.A. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II-a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în data de 06.12.2022. La termenul din 05.04.2023 Curtea de Apel Constanța scoate cauza de pe rol și o 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 înregistrat la Curtea de Apel Bucuresti sub nr. 6762/2/2024 (1483/118/2022) Apelant Dumitrescu Andrei Sebastian. Termen: la data de 06.02.2025 amânat pronunțarea la 13.02.2025. Soluționat: Respinge apelul ca nefondat. Definitivă.

20. Dosar nr.18250/212/2016 aflat spre soluționare la Judecătoria Constanța, reclamant Staar Rating S.R.L., pârâta Oil Terminal S.A., Acțiune în răspundere contractuală 16.411,20 lei, reprezentând indemnizație fixă, 82.056 lei reprezentând indemnizație variabilă, dobânda legală penalizatoare și cheltuieli de judecată. Termen: 04.05.2023 - Pronunțare. S-au depus concluzii scrise în ședință. Amână pronunțarea la data de 19.05.2023.

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

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 109.597 lei.

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

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

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

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

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

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

Definitivă pentru soluția asupra apelului conform Hotărâre 238/10.12.2024.

26. Dosar nr.521/2/2023 aflat pe rolul Curții de Apel București, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal S.A. Dosarul are ca obiect: anularea integrală a deciziei nr.46/17.01.2023 emisă de A.S.F., capăt principal de cerere neevaluabil în bani; anularea integrală a prospectului simplificat aferent majorării capitalului social cu aport în natură și în numerar al Oil Terminal S.A., capăt accesoriu de cerere neevaluabil în bani și obligarea pârâților la plata cheltuielilor de judecată. La termenul din data de 12.02.2024 - pronunțare: Respinge cererea. Soluția pe scurt: Respinge excepțiile inadmisibilității și a lipsei calității procesuale active ca neîntemeiate. Admite excepția lipsei calității procesuale pasive a pârâtului Viorel Sorin Ciutoreanu și respinge în consecință cererea de chemare în judecată împotriva acestuia ca fiind formulată în contradictoriu cu o persoană fără calitate procesuală pasivă. Respinge în rest cererea de chemare în judecată ca neîntemeiată. Obligă reclamantul la plata către pârâta Prime Transaction S.A. a sumei de 3.300 lei cu titlu de cheltuieli de judecată (onorariu avocațial). Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Recurs declarat la data de 21.03.2024. La data de 20.02.2025, Înalta Curte de Casație și Justiție a pronunțat următoarea soluție: Constată că recurenta-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 Ignișka Dan, invocată de intimați. Respinge contestația în anulare formulată de contestatorii S.C. DG Petrol S.R.L. prin Lichidator Judiciar Fineco Insolvency SPRL și administrator special Ignișka Dan și intervenientul Ignișka Dan împotriva deciziei nr.3690 din data de 9 iulie 2024 a Înaltei Curți de Casație și Justiție – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal, în dosarul nr.4206/2/2015**, ca nefondată. Definitivă.

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

4.13. Evenimente importante ulterioare datei de 31 decembrie 2025

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

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

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

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

II. Convocarea de către Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 02.02.2026, a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor în data de 12(13).03.2026, cu următoarea ordine de zi:

1. Revocarea firmei de audit TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY din calitate de auditor financiar statutar al societății, începând cu data de 18.03.2026 ca urmare a expirării duratei contractului (vot secret).
2. Numirea firmei de audit COMBINED IDEAS SRL în calitate de auditor financiar statutar al Societății OIL TERMINAL SA începând cu data de 18.03.2026 cu o durată a contractului de servicii de audit financiar de 3 (trei) ani (pentru anii 2026, 2027 și 2028) (vot secret).

III. Autorizația de antrepozit fiscal- actualizarea cuantumului garanției

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

Având în vedere Decizia nr.15/28.02.2019 a Comisiei Regionale pentru Autorizarea Operatorilor de Prodeuse Supuse Accizelor Armonizate Galați, decizie prin care Societatea Oil Terminal SA beneficiază de o reducere de 75% din valoarea garanției, garanția actualizată pe care trebuie să o asigure Oil Terminal pentru antrepozitul fiscal este de 13.650.392 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

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

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

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.1/12.03.2026 s-a aprobat revocarea TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY din calitate de auditor financiar statutar al societății, începând cu data de 18.03.2026 ca urmare a expirării duratei contractului.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.2/12.03.2026 s-a aprobat numirea firmei de audit COMBINED IDEAS SRL în calitate de auditor financiar statutar al Societății OIL TERMINAL

SA începând cu data de 18.03.2026 cu o durată a contractului de servicii de audit financiar de 3 (trei) ani (pentru anii 2026, 2027 și 2028).

5. ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII

Amplasarea și caracteristicile principalelor capacități de producție în proprietatea societății

Secția Platformă Nord și Secția Platformă Sud sunt amplasate în zona orașului Constanța, iar Secția Platformă Port este amplasată în portul Constanța.

Cele 3 Secții Platformă își repartizează între ele activitățile de primire, descărcare, depozitare, condiționare și livrare a țițeiului, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide pentru import, export și tranzit, dar toate se conduc după o strategie unică.

Societatea Oil Terminal SA efectuează prestații de servicii privind încărcarea, descărcarea, depozitarea și condiționarea următoarelor produse: țiței, benzină, motorină, păcură, produse petrochimice și chimice lichide. Fiecare platformă dispune de rampe de încărcare-descărcare țiței, produse petroliere și chimice lichide, parcuri de rezervoare destinate depozitării acestora, case de pompe, trasee de conducte prin care se face legătura între diversele echipamente tehnice ale depozitului și instalații de separare a produselor petroliere din apele reziduale (separatoare gravitaționale).

Secția Platformă Port dispune și de dane, special echipate pentru operare nave petroliere. Pentru benzină, motorină și țiței, instalațiile sunt dotate și cu sisteme de contorizare.

Rampele de încărcare/descărcare sisteme CF cu o capacitate de aprox. 20.000 tone/24 ore sunt reprezentate de un sector restrâns de cale ferată, special amenajate pentru încărcarea/descărcarea sistemelor de produse petroliere și chimice lichide.

Paralel cu sectorul de cale ferată sunt montate conductele colectoare prin care se descarcă produsele prin cădere liberă. Colectoarele sunt legate de echipamentele de pompare prin conductele de transport, cu diametre cuprinse între 100 mm și 1000 mm.

Casele de pompe ce pot realiza debite între 300-2.500 m³/h sunt construcții în general închise, în interiorul cărora sunt montate pompele care asigură derularea produselor existente în depozit. Acționarea pompelor se face electric. De asemenea, tot în interiorul caselor de pompe sunt montate conductele de aspirație și refulare, precum și armăturile de închidere.

Parcurile de rezervoare, cu capacități cuprinse între 1.500 m³ și 55.000 m³, sunt subunități specializate de depozitare a produselor lichide. Rezervoarele sunt de construcție metalică, cilindrice, verticale, amplasate suprateran, cu capace fixe sau flotante, unele prevăzute cu centuri de protecție din beton, altele în cuve de retenție de pământ sau beton. Rezervoarele sunt prevăzute cu instalații specifice PSI, iar în funcție de natura produselor depozitate sunt prevăzute cu izolație termică sau cu serpentine de încălzire.

Laboratoarele sunt dotate cu aparatură pentru efectuarea analizelor fizico-chimice specifice.

Gradul de uzură al proprietăților societății

Din punct de vedere a stării fizice și a menținerii în funcțiune a mijloacelor fixe, gradul de uzură stabilit pentru instalațiile, echipamentele tehnologice și rezervoarele din patrimoniul societății, conform Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, este apreciat la peste 50%.

Dintre aceste mijloace fixe un procent de 80% și-au consumat durata de viață utilă prevăzută în cărțile tehnice ale acestor mijloace fixe.

Pentru restul instalațiilor se efectuează periodic revizii și reparații capitale, astfel încât să asigure toate condițiile de funcționare în siguranță.

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

Duratele de viață utile a imobilizărilor corporale se încadrează în cele prevăzute în "Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe" aprobat prin HG nr.2139/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Societatea nu a reevaluat imobilizările corporale la 31 decembrie 2025.

Potențiale probleme legate de dreptul de proprietate asupra activelor corporale ale societății

Nu este cazul.

6. PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE

Structura sintetică consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de 31.12.2025, potrivit datelor transmise de Depozitarul Central SA București, este următoarea:

Denumirea acționarului	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere (%)
STATUL ROMÂN PRIN MINISTERUL ENERGIEI	2.630.258.255	263.025.825,50	87,7578%
Persoane Juridice	77.532.907	7.753.290,70	2,5869%
Persoane Fizice	289.385.970	28.938.597,00	9,6553%
Total capital	2.997.177.132	299.717.713,20	100,00%

Capitalul social subscris și vărsat al OIL TERMINAL înregistrat la 31 decembrie 2025 este de 299.717.713,20 lei, divizat în 2.997.177.132 acțiuni nominative, fiecare acțiune având valoarea nominală de 0,10 lei/acțiune. Societatea este listată la Bursa de Valori București, categoria Standard, simbol bursier OIL.

Începând cu 09.02.1998, acțiunile OIL TERMINAL SA se tranzacționează pe piața reglementată la vedere administrată de BVB, segmentul Principal, Categoria Standard, sub simbolul "OIL". Societatea OIL TERMINAL SA este inclusă în indicii BVB: BET-NG și BETPlus.

Societatea OIL TERMINAL nu a efectuat tranzacții având ca obiect acțiunile proprii și ca urmare societatea nu deține acțiuni proprii.

Precizarea piețelor din România și din alte țări pe care se negociază valorile mobiliare emise de societate

Oil Terminal SA este o societate deținută public, conform prevederilor Legii nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, fiind înregistrată la Comisia Națională a Valorilor Mobiliare. Acțiunile emise de Oil Terminal SA sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București, la sectorul Titluri de Capital - categoria Standard, sub simbolul "OIL".

Politica societății cu privire la dividende

Cu privire la dividendele convenite acționarilor aferente anului 2025 societatea a avut în vedere următoarele prevederi:

- art.1 alin.(1) lit. f) din OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare, aprobată cu modificări prin Legea nr.769/2001 cu modificările și completările ulterioare se repartizează „*minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori dividende, în cazul societăților naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat*”;
- Memorandumul aprobat în ședința de Guvern din data de 16.04.2026 cu tema: „*Mandatarea reprezentanților statului în Adunarea Generală a Acționarilor/Consiliul de Administrație, după caz, la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2025 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat*”, comunicat de Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice – Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului, prin adresa nr.478 din data de 23.04.2026.

Acționarii îndreptățiți să primească dividendele distribuite din profitul net realizat în exercițiul financiar 2025 sunt cei înregistrați în Registrul Acționarilor la data de înregistrare.

Dividendele se plătesc acționarilor proporțional cu cota de participare la capitalul social.

Data plății dividendelor se va stabili cu respectarea prevederilor art.178 alin.(2) din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.5/2018: „*În cazul dividendelor, Adunarea Generală a Acționarilor stabilește data plății într-o zi lucrătoare care este ulterioară cu cel mult 15 zile lucrătoare datei de înregistrare, dar nu mai târziu de 6 luni de la data Adunării Generale a Acționarilor de stabilire a dividendelor*”.

În anii 2023 - 2025 situația dividendelor repartizate este următoarea:

Dividende – lei	Anul 2025	Anul 2024	Anul 2023
Dividende convenite brute	20.497.924	13.418.922	9.601.748
Dividende convenite nete	-	12.079.536	8.835.173
Dividende plătite	-	11.875.362	8.682.704
Dividende acumulate (neachitate la 31.12.)	521.761	204.174	152.469

Valoarea dividendului brut/acțiune în perioada 2023 - 2025 se prezintă, astfel:

Anul	Dividend brut lei/acțiune
2023	0,00320360
2024	0,00447719
2025	0,00683908

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

Activități ale societății de achiziționare a propriilor acțiuni

Oil Terminal SA nu a efectuat tranzacții având ca obiect cumpărare de acțiuni proprii și nu deține la sfârșitul anului 2025 acțiuni proprii.

Numărul și valoarea nominală a acțiunilor emise de societatea mamă deținute de filiale

Oil Terminal SA nu are filiale, neexistând acțiuni emise de societatea mamă și deținute de către filiale.

Emiterea de obligațiuni și/sau alte titluri de creanțe

Oil Terminal SA nu a emis obligațiuni sau alte titluri de creanță.

7. CONDUCEREA SOCIETĂȚII

7.1. Consiliul de Administrație

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

În anul 2025 componența Consiliului de Administrație a fost următoarea:

I. Componența Consiliului de Administrație la 31.12.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului în perioada de referință	Act numire
1.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	TEȘLEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	DOBRE Călin-Victor	Administrator definitiv	28.11.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
6.	CONONOV Paul	Administrator definitiv	28.11.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
7.	PRECUP Mihai Călin	Administrator provizoriu	15.12.2025-15.05.2026	Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025

II. Modificările componenței Consiliului de Administrație în decursul anului 2025

II.1. În perioada 01.01.2025 - 09.04.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	GHEORGHE Cristian Florin	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-09.04.2025	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
3.	ANDREI Ovidiu Aurelian	Administrator definitiv	28.04.2023-09.04.2025	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	TEȘLEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

5.	MICU Ionuț Stelian	Administrator definitiv	28.04.2023-09.04.2025	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
6.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

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

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

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

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

Componența comitetelor consultative a fost:

• **Comitetul de Audit:**

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

• **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

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

• **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**

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

• **Comitetul de Gestionare a Riscurilor**

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

II.2. În perioada 09.04.2025 - 08.09.2025:

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

6.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
7.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

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

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

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

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

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

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

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

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

- **s-a aprobat declanșarea procedurii de selecție** pentru posturile de membru în Consiliul de Administrație rămase vacante, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară.

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

Componența comitetelor consultative a fost:

• **Comitetul de Audit:**

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

• **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

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

• **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**

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

• **Comitetul de Gestionare Risc**

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

II.3. În perioada 09.09.2025 - 27.11.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-27.04.2027 10.09.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

3.	TEȘELEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	STAN OLTEANU Manuela Petronela	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.11.2025 09.11.2025-27.11.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025 Hotărârea AGOA nr.23/04.09.2025 Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025
6.	VLĂDESCU Luminița	Administrator provizoriu	09.04.2025-08.11.2025 09.11.2025-27.11.2025	Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025 Hotărârea AGOA nr.23/04.09.2025 Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025
7.	CÂRLAN Mircea Valentin	Administrator provizoriu	09.09.2025-08.11.2025 09.11.2025-27.11.2025	Hotărârea AGOA nr.26/04.09.2025 Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025

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

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

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

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

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

Componența comitetelor consultative a fost:

- **Comitetul de Audit:**
TEȘELEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru
- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița – Membru

UNGUR Ramona – Membru

- **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**

TEȘELEANU George – Președinte

CÂRLAN Mircea Valentin – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

- **Comitetul de Gestionare Risc**

VLĂDESCU Luminița – Președinte

BODU Sebastian-Valentin – Membru

STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru

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

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

Componenta comitetelor consultative a fost:

- **Comitetul de Audit:**

TEȘELEANU George – Președinte

UNGUR Ramona – Membru

STAN- OLTEANU Manuela Petronela – Membru

- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

BODU Sebastian-Valentin – Președinte

VLĂDESCU Luminița – Membru

UNGUR Ramona – Membru

- **Comitetul de Dezvoltare și Strategie:**

TEȘELEANU George – Președinte

CÂRLAN Mircea Valentin – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

- **Comitetul de Gestionare Risc:**

VLĂDESCU Luminița – Președinte

BODU Sebastian-Valentin – Membru

STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru

II.4. În perioada 28.11.2025 – 31.12.2025

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție	Durata mandatului	Act numire
1.	UNGUR Ramona	Administrator definitiv Președinte Consiliu de Administrație	28.04.2023-27.04.2027 10.09.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
2.	BODU Sebastian Valentin	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023

3.	TEȘELEANU George	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
4.	MIȘA George Silvian	Administrator definitiv	28.04.2023-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023
5.	CONONOV Paul	Administrator definitiv	28.11.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
6.	DOBRE Călin Victor	Administrator definitiv	28.11.2025-27.04.2027	Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025
7.	PRECUP Mihai-Călin	Administrator provizoriu	15.12.2025-15.05.2026	Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025

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

- **s-a aprobat revocarea** membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data de 28.11.2025, ca urmare a finalizării procedurii de selecție:

- Dna Manuela-Petronela STAN-OLTEANU
- Dna Luminița VLĂDESCU
- Dl Mircea Valentin CĂRLAN

- **s-a aprobat alegerea** următorilor membri ai Consiliului de Administrație, începând cu data de 28.11.2025:

- dl Călin-Victor DOBRE
- dl Paul CONONOV

- **s-a aprobat** durata mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși, începând cu data ședinței și până la data de 27.04.2027.

- **s-a aprobat** stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși în conformitate cu art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.

- **s-a aprobat** forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși în forma propusă de Ministerul Energiei.

- **s-a aprobat** mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractele de mandat ale membrilor Consiliului de Administrație aleși.

Componența comitetelor consultative a fost:

• **Comitetul de Audit:**

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

• **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

BODU Sebastian-Valentin – Președinte
 CONONOV Paul – Membru
 UNGUR Ramona – Membru

• **Comitetul de Dezvoltare și Strategie:**

TEȘELEANU George – Președinte
 DOBRE Călin-Victor – Membru
 MIȘA George-Silvian – Membru

• **Comitetul de Gestionare Risc:**

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

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

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

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

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

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

- **s-a aprobat** declanșarea procedurii de selecție pentru postul rămas vacant în Consiliul de Administrație al societății OIL TERMINAL SA în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei în calitate de autoritate publică tutelară.

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

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

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

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

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

Componența comitetelor consultative valabila la 31.12.2025:

• **Comitetul de Audit:**

TEȘLEANU George – Președinte

PRECUP Mihai-Călin – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

• **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

BODU Sebastian-Valentin – Președinte

CONONOV Paul – Membru

UNGUR Ramona – Membru

• **Comitetul de Dezvoltare și Strategie:**

TEȘLEANU George – Președinte

DOBRE Călin-Victor – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

• **Comitetul de Gestionare Risc:**

DOBRE Călin-Victor – Președinte

BODU Sebastian-Valentin – Membru

CONONOV Paul – Membru

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

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

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

Raport asupra activității de administrare

Pe parcursul anului 2025 au avut loc 37 de ședințe ale Consiliului de Administrație, care s-au derulat conform Regulamentului de funcționare aprobat, în baza ordinii de zi transmise administratorilor, cu luarea a 147 de decizii, principalele decizii având ca obiect următoarele:

- Avizarea Raportului privind activitatea de audit public intern aferentă anului 2024 desfășurată la nivelul Societății Oil Terminal SA.

- Aprobarea inițierii demersurilor pentru aderarea Societății Oil Terminal SA la Consorțiul regional pentru învățământ dual "Tehno-Dobrogea" în parteneriat cu Universitatea Ovidius Constanța și în Proiectul implementat în cadrul acestuia.

- Aprobarea Politicii privind abuzul de piață la nivelul Societății Oil Terminal SA.

- Aprobarea Politicii Oil Terminal SA privind tranzacțiile cu părți afiliate, actualizată.
- Avizarea, în baza solicitării Ministerului Energiei, convocarea și convocatorul Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, din data de 31.03.(01.04).2025, cu următoarea ordine de zi:
 - Aprobarea formei și conținutului Actului Adițional nr.2 la Contractul de Mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA, propus de acționarul Statul Român prin Ministerul Energiei.
- Avizarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025.
- Avizarea mandatării conducerii executive pentru efectuarea de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, respectiv, operațiuni de trezorerie, inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare.
- Avizarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, din data de 09(10).04.2025, cu următoarea ordine de zi:
 - Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025.
 - Aprobarea mandatării conducerii executive pentru efectuarea de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, respectiv operațiuni de trezorerie, inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare.
- Luare act de raportul auditorului independent, Transilvania Audit & Fiscality, asupra Situațiilor Financiare anuale întocmite la data de 31.12.2024 de către societatea OIL TERMINAL SA.
- Avizarea și solicitarea AGOA cu următoarele:
 - Aprobarea constituirii și utilizarea ca sursă proprie de finanțare a investițiilor a surplusului realizat din rezerve din reevaluare capitalizat în contul "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175, înregistrat în evidența contabilă a societății la 31.12.2024 în sumă de 8.082.921,97 lei.
 - Aprobarea completării sursei proprii de finanțare a investițiilor în perioada 2025-2027 cu surplusul realizat din rezerve din reevaluare constituit în sumă de 8.082.921,97 lei, sold creditor cont "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175.
- Avizarea situațiilor financiare anuale, auditate de TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY SRL, la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, întocmite în baza Reglementărilor contabile aprobate prin Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.2844/2016, a Legii Contabilității nr.82/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare, a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), a OMFP nr.107/2025, precum și altor prevederi legale aplicabile, care cuprind următoarele componente:
 - Situația poziției financiare
 - Situația rezultatului global
 - Situația modificărilor capitalurilor proprii
 - Situația fluxurilor de trezorerie
 - Note la situațiile financiare.
- Aprobarea Raportului semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2024, întocmit în conformitate cu prevederile art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice.
- Aprobarea Raportului Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2024, întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017, Regulamentul ASF nr.5/2018, art.56 din OUG nr.109/2011 și Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile, conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare.
- Avizarea propunerii repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, astfel:

- Rezerva legală:	1.256.778 lei
- Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	4.528.279 lei
- Participarea salariaților la profit:	1.490.991 lei
- Dividende acționari în cota 50%:	7.454.957 lei
- Sursa proprie de finanțare:	5.963.965 lei
- Avizarea propunerii privind stabilirea dividendului brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2024, pe baza situațiilor financiare anuale auditate întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aferente anului financiar încheiat la 31.12.2024, în valoare de 0,00248733 lei/acțiune. S-a avizat data de 05.06.2025, ca dată a plății dividendelor către acționari. Se va supune aprobării AGA mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor. Detaliile privind modalitățile de plată, agentul de plată și documentele suport vor fi comunicate acționarilor înainte de Data Plății prin intermediul unui comunicat de presă și vor fi prezentate Bursei de Valori București și Autorității de Supraveghere Financiară printr-un raport curent.

- Aprobarea raportului de durabilitate aferent anului 2024, pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscalty SRL a emis Raportul de asigurare limitată, referitor la raportarea privind durabilitatea.
- Avizarea Raportului Anual aferent anului 2024, conform Legii nr.24/2017, a Regulamentului ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language – XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscalty SRL a emis Raportul de asigurare limitată referitor la raportarea privind durabilitatea.
- Aprobarea Raportării contabile la 31 decembrie 2024 întocmită în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.107/20.01.2025.
- Aprobarea Raportului anual al Comitetului de Nominalizare și Remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor neexecutivi și directorilor cu contract de mandat ai societății Oil Terminal SA, aferente exercițiului financiar 2024, întocmit în conformitate cu art.55, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.
- Avizarea Raportului Comitetului de nominalizare și remunerare privind evaluarea anuală a administratorilor neexecutivi și propunerea de menținere a componente variabile a acestora, conform art.30 alin.7 din OUG nr.109/2011.
- Avizarea Politicii de remunerare revizuită, întocmită în conformitate cu art.106, alin.(7) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- Avizarea Raportului de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- Avizarea Notei privind descărcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administrație pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar 2024 pe baza rapoartelor prezentate.
- Aprobarea Raportului de activitate al Comitetului de Nominalizare și Remunerare aferent anului 2024.
- Aprobarea Raportului de activitate al Comitetului de Audit aferent anului 2024.
- Aprobarea Raportului de activitate al Comitetului de Dezvoltare Strategii aferent anului 2024.
- Aprobarea Raportului de activitate al Comitetului de Gestionare Riscuri aferent anului 2024.
- Aprobarea Regulamentului de guvernanta corporativă actualizat.
- Avizarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care a avut loc în data de 28(29).04.2025, cu următoarea ordine de zi:
 - Informarea privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2024, conform art.55, alin.(1) din OUG nr.109/2011.
 - Informarea privind Raportul anual al Comitetului de nominalizare și remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor neexecutivi și directorilor cu mandat aferente exercițiului financiar 2024 conform art.55 alin.(2) din OUG nr.109/2011.
 - Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2024, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent.
 - Aprobarea raportului financiar anual al exercițiului financiar 2024 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language – XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, care conține raportul de durabilitate pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscalty SRL a emis Raportul de asigurare limitată.
 - Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, astfel:

• Rezerva legală:	1.256.778 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	4.528.279 lei
• Participarea salariaților la profit:	1.490.991 lei
• Dividende acționari 50%:	7.454.957 lei
• Sursa proprie de finanțare:	5.963.965 lei
 - Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00248733 lei/acțiune.
 - Stabilirea datei de 05.06.2025 ca dată a plății dividendelor către acționari.
 - Mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor. Plata dividendelor va fi efectuată în lei, numai către acționarii înregistrați în Registrul acționarilor (ținut de “Depozitarul Central” SA)

la data de înregistrare stabilită de către Adunarea Generală a Acționarilor. Modalitatea de plată a dividendelor va fi adusă la cunoștința acționarilor înainte de data începerii efectuării plății.

- Aprobarea descărcării de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2024.
- Evaluarea anuală a activității administratorilor neexecutivi conform prevederilor art.30 alin.(7) din OUG nr.109/2011. Aprobarea acordării componentei variabile a acestora pentru anul 2024 așa cum a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023.
- Aprobarea Politicii de remunerare revizuită, întocmită în conformitate cu art.106, alin.(7) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- Aprobarea Raportului de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- Aprobarea constituirii și utilizării ca sursă proprie de finanțare a investițiilor a surplusului realizat din rezerve din reevaluare capitalizat în contul "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175, înregistrat în evidența contabilă a societății la 31.12.2024 în sumă de 8.082.921,97 lei.
- Aprobarea completării sursei proprii de finanțare a investițiilor în perioada 2025-2027 cu surplusul realizat din rezerve din reevaluare constituit, în sumă de 8.082.921,97 lei, sold creditor cont "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175.
- Avizarea convocării și convocatorului COMPLETAT Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care a avut loc în data de 09(10).04.2025, cu următoarea ordine de zi:
 - Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025.
 - Aprobarea mandatării conducerii executive pentru efectuarea de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, respectiv operațiuni de trezorerie, inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare.
 - Revocare membrii ai Consiliului de administrație, din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr.121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art.36.10 din Contractul de mandat (vot secret).
 - Revocare membrii ai Consiliului de administrație, din cauze imputabile, în conformitate cu prevederile art. 36.3 coroborat cu dispozițiile art.9, din Contractul de mandat, respectiv refuzul de a duce la îndeplinire hotărârile AGA prin nesemnarea actului adițional nr.2 la Contractul de mandat, până la data de 04.04.2025 (vot secret).
 - Alegerea membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație (vot secret).
 - Aprobarea duratei mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform punctului 8, pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.
 - Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform punctului 8, în cuantumul stabilit în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Societății OIL TERMINAL SA nr.12 din 27.04.2023.
 - Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform punctului 8, în forma propusă de Ministerul Energiei.
 - Mandatarea reprezentantului Ministerului Energiei în AGOA pentru a semna, în numele și pe seama Societății, contractele de mandat ale membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație.
 - Aprobarea declanșării procedurii de selecție pentru posturile de membru în Consiliul de Administrație rămase vacante, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară.
- Aprobarea introducerii a 2 noi puncte pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 28(29).04.2025 ca umare a solicitării Ministerului Energiei de luare a măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2024 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat, în baza Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 27.03.2025, după cum urmează:
 - Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, (Varianta actualizată cu solicitarea ME) astfel:

• Rezerva legală:	1.256.778 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	4.528.279 lei
• Participarea salariaților la profit:	1.490.991 lei
• Dividende acționari 90%:	13.418.922 lei
• Sursa proprie de finanțare:	0 lei

- Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00447719 lei/acțiune (Varianta actualizată cu solicitarea ME).
- Aprobarea prezentării de proiecte de hotărâre, COMPLETATE pentru punctele 1, 4 și 5 de pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 28(29).04.2025 ca urmare a solicitării Ministerului Energiei de luare a măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2024 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat, în baza Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 27.03.2025, după cum urmează:
 - Informare privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2024, conform art.55, alin.(1) din OUG 109/2011.
 - Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2024, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent.
 - Aprobarea raportului financiar anual al exercițiului financiar 2024 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language – XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscalitay SRL a emis Raportul de asigurare limitată referitor la raportarea privind durabilitatea.
- Aprobarea transmiterii unei solicitări către Ministerul Energiei pentru inițierea unui memorandum privind aprobarea de repartizare de la bugetul de stat, sub formă de dividende, a unei cote mai mici de 90% din profitul net al anului 2024 sub formă de dividende la bugetul de stat, cu respectarea prevederilor OG nr.64/2001.
- În conformitate cu art.18 alin.(5) din Actul Constitutiv în vigoare, se alege în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, dl Ion LUNGU. Durata mandatului președintelui Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA este de la data de 15.04.2025 până la data de 09.09.2025.
- Aprobarea componenței comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație astfel:
 - **Comitetul de Audit:**
UNGUR Ramona – Președinte
TEȘLEANU George – Membru
STAN - OLTEANU Manuela Petronela - Membru
 - **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
BODU Sebastian -Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița - Membru
LUNGU Ion – Membru
 - **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**
TEȘLEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
MIȘA George - Silvian – Membru
 - **Comitetul de Gestionare Risc**
VLĂDESCU Luminița - Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
STAN - OLTEANU Manuela – Petronela - Membru
- Avizarea situațiilor financiare anuale, auditate de TRANSILVANIAAUDIT & FISCALITY SRL, la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, întocmite în baza Reglementărilor contabile aprobate prin Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.2844/2016, a Legii Contabilității nr.82/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare, a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), a OMFP nr.107/2025, precum și altor prevederi legale aplicabile, actualizate în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei, care cuprind următoarele componente:
 - Situația poziției financiare
 - Situația rezultatului global
 - Situația modificărilor capitalurilor proprii
 - Situația fluxurilor de trezorerie
 - Note la situațiile financiare.
- Aprobarea Raportului semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2024, întocmit în conformitate cu prevederile art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, actualizat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.
- Aprobarea Raportului Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2024, întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017, Regulamentul ASF nr.5/2018, art.56 din

OUG nr.109/2011 și Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile, conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare, actualizat în conformitate cu solicitarea Ministerului Energiei.

- Avizarea propunerii repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, actualizat în conformitate cu solicitarea ME, astfel:

- Rezerva legală: 1.256.778 lei
- Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 4.528.279 lei
- Participarea salariaților la profit: 1.490.991 lei
- Dividende acționari 90%: 13.418.922 lei
- Sursa proprie de finanțare: 0 lei

- Avizarea propunerii privind stabilirea dividendului brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2024, pe baza situațiilor financiare anuale auditate întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aferente anului financiar încheiat la 31.12.2024, în conformitate cu solicitarea ME, în valoare de 0,00447719 lei/acțiune.

- Avizarea datei de 05.06.2025, ca dată a plății dividendelor către acționari.

- Avizarea Raportului Anual aferent anului 2024, conform Legii nr.24/2017, a Regulamentului ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language – XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscalty SRL a emis Raportul de asigurare limitată referitor la raportarea privind durabilitatea, actualizat în conformitate cu solicitarea ME.

- Aprobarea Raportării contabile la 31 decembrie 2024 întocmită în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.107/20.01.2025, actualizată în conformitate cu solicitarea ME.

- Aprobarea completării ordinii de zi a ședinței AGOA, din data de 28(29).04.2025, cu următoarele două puncte:

- Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, (Varianta actualizată cu solicitarea ME) astfel:

- Rezerva legală: 1.256.778 lei
- Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 4.528.279 lei
- Participarea salariaților la profit: 1.490.991 lei
- Dividende acționari 90%: 13.418.922 lei
- Sursa proprie de finanțare: 0 lei

- Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00447719 lei/acțiune (Varianta actualizată cu solicitarea ME).

Ordinea de zi a Convocatorului COMPLETAT este următoarea:

1. Informare privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru semestrul II 2024, conform art.55, alin.(1) din OUG nr.109/2011.
2. Informare privind Raportul anual al Comitetului de nominalizare și remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor neexecutivi și directorilor cu mandat aferente exercițiului financiar 2024 conform art.55 alin.(2) din OUG nr.109/2011.
3. Aprobarea situațiilor financiare aferente anului 2024, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului independent.
4. Aprobarea raportului financiar anual al exercițiului financiar 2024 întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018 și a art.56 din OUG nr.109/2011, inclusiv în formatul de raportare electronic unic (Extensibil Hypertext Markup Language – XHTML) prevăzut la art.1 din Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr.7/2021 și la art.3 din Regulamentul delegat (UE) 2018/815 din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului, care conține raportul de durabilitate pentru care auditorul Transilvania Audit & Fiscalty SRL a emis Raportul de asigurare limitată.
5. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, astfel:
 - Rezerva legală: 1.256.778 lei
 - Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 4.528.279 lei
 - Participarea salariaților la profit: 1.490.991 lei

- Dividende acționari 50%: 7.454.957 lei
 - Sursa proprie de finanțare: 5.963.965 lei
6. Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00248733 lei/acțiune.
 7. Stabilirea datei de 05.06.2025 ca dată a plății dividendelor către acționari.
 8. Mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor. Plata dividendelor va fi efectuată în lei, numai către acționarii înregistrați în Registrul acționarilor (ținut de "Depozitarul Central" SA) la data de înregistrare stabilită de către Adunarea Generală a Acționarilor. Modalitatea de plată a dividendelor va fi adusă la cunoștința acționarilor înainte de data începerii efectuării plății.
 9. Aprobarea descărcării de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2024.
 10. Evaluarea anuală a activității administratorilor neexecutivi conform prevederilor art.30 alin.(7) din OUG nr.109/2011. Aprobarea acordării componente variabile a acestora pentru anul 2024 așa cum a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023.
 11. Aprobarea Politicii de remunerare revizuită, întocmită în conformitate cu art.106, alin.(7) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
 12. Aprobarea raportului de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
 13. Aprobarea constituirii și utilizării ca sursă proprie de finanțare a investițiilor a surplusului realizat din rezerve din reevaluare capitalizat în contul "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175, înregistrat în evidența contabilă a societății la 31.12.2024 în sumă de 8.082.921,97 lei.
 14. Aprobarea completării sursei proprii de finanțare a investițiilor în perioada 2025-2027 cu surplusul realizat din rezerve din reevaluare constituit, în sumă de 8.082.921,97 lei, sold creditor cont "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175.
 15. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
 16. Împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța și pentru efectuarea formalităților privind publicarea acestor hotărâri.
 17. Stabilirea datei de 19.05.2025, ca dată de înregistrare și a datei de 16.05.2025 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
 18. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2024 în valoare de 20.694.970 lei, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit, (**Varianta actualizată cu solicitarea ME**) astfel:
 - Rezerva legală: 1.256.778 lei
 - Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 4.528.279 lei
 - Participarea salariaților la profit: 1.490.991 lei
 - Dividende acționari 90%: 13.418.922 lei
 - Sursa proprie de finanțare: 0 lei
 19. Stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00447719 lei/acțiune (**Varianta actualizată cu solicitarea ME**).
- Aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 31.03.2025, în forma din anexa, care face parte integrantă din decizie, întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv Ordinul nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, revizuite de auditorul financiar statutar al Oil Terminal SA, Transilvania Audit & Fiscality SRL. Situațiile financiare interimare simplificate revizuite cuprind:
- Situația interimară simplificată revizuită a poziției financiare la 31.03.2025
 - Situația interimară simplificată revizuită a rezultatului global la 31.03.2025
 - Situația interimară simplificată revizuită a fluxurilor de trezorerie la 31.03.2025
 - Situația interimară simplificată revizuită a modificării capitalurilor proprii la 31.03.2025
 - Note la situațiile financiare interimare simplificate la 31.03.2025.
- Aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Trimestrul I 2025, în forma din anexa, care face parte integrantă din decizie, încheiat la data de 31 martie 2025, întocmit în conformitate cu art.69 din Legea nr.24/2017 și art.130 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.13).
- Aprobarea desemnării BCR ca agent de plată pentru dividendele aferente anului 2024.
- Avizarea Notei privind activitatea administratorilor Societății Oil Terminal SA în anul 2024.
- Avizarea Politicii de remunerare revizuită, întocmită în conformitate cu art.106, alin.(5) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- Aprobarea convocării și a convocatorului ședinței AGOA care va avea loc în data de 16(17).06.2025, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea Politicii de remunerare revizuită, întocmită în conformitate cu art.106, alin.(5) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
 2. Constatarea îndeplinirii de către administratori a obligațiilor aferente contractului de mandat pentru anul 2024 cu aplicarea tuturor reglementărilor legale în vigoare.
- Aprobarea Raportului de evaluare a activității directorilor cu contract de mandat (Director General și Director Financiar) pentru anul 2024, în conformitate cu prevederile art.36, alin.5, din OUG nr.109/2011.
 - Avizarea contractării unui credit de investiții pe termen lung în valoare de maxim 15.000.000 lei (fără TVA), în vederea finanțării următorului obiectiv de investiții: Modernizare rezervor 27 UAN din cadrul Secției Platformă Port. Avizarea împuternicirii directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului serviciu Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorilor de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca și notarul public să semneze în numele și pentru societate contractul de credit, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.
 - Avizarea structurii de garanții aferentă creditului pe termen lung, după cum urmează:
 - ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale împrumutatului;
 - ipotecă imobiliară asupra obiectului investiției, respectiv, rezervor R27 din SP Port.
- Avizarea împuternicirii directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului serviciu Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorilor de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca și notarul public să semneze în numele și pentru societate contractul de credit, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.
- Aprobarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 07(08).07.2025, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
 1. Aprobarea contractării unui credit de investiții pe termen lung.
 2. Împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciului Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca și notarul public să semneze în numele și pentru societate, contractul de credit, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.
 - Aprobarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 07(08).07.2025, orele 12:00, cu următoarea ordine de zi:
 1. Aprobarea structurii de garanții aferentă contractării unui credit de investiții pe termen lung.
 2. Împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciului Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca și notarul public să semneze în numele și pentru societate, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.
 - Aprobarea introducerii a 4 noi puncte pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 07(08).07.2025 ca urmare a adesei nr.1004/SIB/02.06.2025 primite de la Ministerul Energiei, după cum urmează:
 1. Aprobarea indicatorilor-cheie de performanță financiară și nefinanciară ai directorilor și administratorilor neexecutivi rezultați din Planul de Administrare al Societății OIL TERMINAL SA, în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru societate conform Anexei la Ordinul președintelui AMEPIP nr.651/2024, și care vor constitui anexa la contractele de mandat ale directorilor și membrilor Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA.
 2. Aprobarea Actului Adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație în forma și conținutul propuse de Ministerul Energiei.
 3. Aprobarea mandatării reprezentantului acționarului Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze Actul Adițional la Contractul de mandat cu membrii Consiliului de Administrație.
 4. Împuternicirea Președintelui Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA pentru semnarea Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor și pentru a îndeplini toate și oricare dintre formalitățile cerute de lege pentru înregistrarea și asigurarea opozabilității către terțe persoane a Hotărârii adoptate de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor. Persoana împuternicită va putea delega altor persoane mandatul cu privire la îndeplinirea formalităților menționate mai sus.
 - Aprobarea introducerii unui punct pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 07(08).07.2025, ca urmare a adesei nr.1078/SIB/13.06.2025 primite de la Ministerul Energiei, după cum urmează:
 1. Aprobarea componentei integrale a planului de selecție pentru pozițiile vacante de membri în Consiliul de Administrație al societății Oil Terminal SA.

- Aprobarea convocatorului COMPLETAT al ședinței Adunării Generale a Acționarilor, care va avea loc în data de 07(08).07.2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea structurii de garanții aferentă contractării unui credit de investiții pe termen lung.
2. Împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciului Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.
3. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
4. Împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța și pentru efectuarea formalităților privind publicarea acestor hotărâri.
5. Stabilirea datei de 25.07.2025, ca dată de înregistrare și a datei de 24.07.2025 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
6. Aprobarea indicatorilor-cheie de performanță financiari și nefinanciari ai directorilor și administratorilor neexecutivi rezultați din Planul de Administrare al Societății OIL TERMINAL SA, în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru societate conform Anexei la Ordinul președintelui AMEPIP nr.651/2024, și care vor constitui anexa la contractele de mandat ale directorilor și membrilor Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA.
7. Aprobarea Actului Adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație în forma și conținutul propuse de Ministerul Energiei.
8. Aprobarea mandatării reprezentantului acționarului Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze Actul Adițional la Contractul de mandat cu membrii Consiliului de Administrație.
9. Împuternicirea Președintelui Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA pentru semnarea Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor și pentru a îndeplini toate și oricare dintre formalitățile cerute de lege pentru înregistrarea și asigurarea opozabilității către terțe persoane a Hotărârii adoptate de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor. Persoana împuternicită va putea delega altor persoane mandatul cu privire la îndeplinirea formalităților menționate mai sus.
10. Aprobarea componentei integrale a planului de selecție pentru pozițiile vacante de membri în Consiliul de Administrație al societății Oil Terminal SA.

- Aprobarea, în baza solicitării Ministerului Energiei, a convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care a avut loc în data de 21(22).08.2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea indicatorilor-cheie de performanță financiari și nefinanciari ai directorilor și administratorilor neexecutivi rezultați din Planul de Administrare al Societății OIL TERMINAL SA, în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru societate conform Anexei la Ordinul președintelui AMEPIP nr.651/2024, și care vor constitui anexa la contractele de mandat ale directorilor și membrilor Consiliului de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA.
2. Aprobarea Actului Adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație în forma și conținutul propuse de Ministerul Energiei.
3. Aprobarea mandatării reprezentantului acționarului Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze Actul Adițional la Contractul de mandat cu membrii Consiliului de Administrație.
4. Aprobarea componentei integrale a planului de selecție pentru pozițiile vacante de membri în Consiliul de Administrație al Societății Oil Terminal SA.

- Avizarea Notei privind prelungirea duratei mandatului administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA.

- Avizarea contractării unui credit de investiții pe termen lung în valoare de maxim 12.000.000 lei (fără TVA), în vederea finanțării următorului obiectiv de investiții: Modernizare rezervor 27 UAN din cadrul Secției Platformă Port și avizarea împuternicirii directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciu Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorilor de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca și notarul public să semneze în numele și pentru societate contractul de credit, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.

- Avizarea structurii de garanții aferentă creditului pe termen lung, după cum urmează: ipotecă mobilă asupra conturilor bancare ale Împrumutatului și ipoteca imobiliară asupra obiectului investiției, respectiv, rezervor R27 din SP Port și avizarea împuternicirii directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciu Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorilor de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca și notarul public, să semneze în numele și pentru

societate contractul de credit, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acestea, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.

- Avizarea valorii de 1 milion euro, reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de Asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

- Aprobarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor societății, care a avut loc în data de 04(05).09.2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea contractării unui credit de investiții pe termen lung.
2. Împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciului Achiziții și a șefului Biroului Juridic Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractul de credit, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.

- Aprobarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care a avut loc în data de 04(05).09.2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea structurii de garanții aferentă contractării unui credit de investiții pe termen lung.
2. Împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciului Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.
3. Prelungirea duratei mandatului administratorilor provizorii ai societății Oil Terminal SA cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv.
4. Aprobarea formei și conținutului actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii.
5. Împuternicirea unui reprezentant al Ministerului Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorilor provizorii.
6. Aprobarea valorii de 1.000.000 euro reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a administratorilor societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

- S-a luat act de Raportul de revizuire a situațiilor financiare interimare simplificate la 30 iunie 2025, emis de Transilvania Audit & Fiscalty SRL.

- Aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 30.06.2025, întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv Ordinul nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, revizuite de auditorul financiar statutar al Oil Terminal SA, Transilvania Audit & Fiscalty SRL, care cuprind:

- Situația interimară a poziției financiare la 30.06.2025
- Situația interimară a rezultatului global la 30.06.2025
- Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 30.06.2025
- Situația interimară a modificării capitalurilor proprii la 30.06.2025
- Note la situațiile financiare interimare simplificate la 30.06.2025.

- Aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2025, încheiat la data de 30 iunie 2025 (perioada 01.01.2025–30.06.2025), întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017(r1), art.128 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.14), art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011.

- Aprobarea Raportării contabile la 30 iunie 2025, întocmită în conformitate cu Capitolul III din Anexa la Ordinul Ministrului Finanțelor nr.1194/ 22.07.2025 pentru aprobarea Sistemului de raportare contabilă la 30 iunie 2025 a operatorilor economici și care cuprind:

- Situația activelor, datoriilor și capitalurilor proprii la data de 30.06.2025 (cod 10)
- Situația veniturilor și cheltuielilor la data de 30.06.2025 (cod 20)
- Date informative la data de 30.06.2025 (cod 30).

- Aprobarea completării ordinii de zi a ședinței AGOA din data de 04(05).09.2025, conform solicitării din partea Ministerului Energiei nr.1581/BGI/12.08.2025, după cum urmează:

1. Revocarea unor membri ai Consiliului de Administrație începând cu data de 09.09.2025 ca urmare a încetării duratei contractelor de mandat (vot secret).
2. Alegerea unor membri provizorii ai Consiliului de Administrație (vot secret).
3. Stabilirea duratei mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși pentru o perioadă de 2(două) luni, începând cu data de 09.09.2025 până în data de 08.11.2025 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.

4. Stabilirea remunerației brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023.
 5. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în forma propusă de Ministerul Energiei.
 6. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea contractelor de mandat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.
- Societatea va face disponibilă o ordine de zi revizuită, folosind aceeași procedură ca cea utilizată pentru ordinea de zi anterioară, înainte de data de referință a Adunării Generale a Acționarilor, așa cum este definită aceasta prin reglementările ASF, precum și cu respectarea termenului prevăzut la art.1171 alin.(3) din Legea nr.31/1990, astfel încât să permită acționarilor să desemneze un reprezentant sau, dacă este cazul, să voteze prin corespondență.
- Aprobarea convocatorului COMPLETAT al ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor care a avut loc în data de 04(05).09.2025 cu următoarea ordine de zi:
1. Aprobarea structurii de garanții aferentă contractării unui credit de investiții pe termen lung.
 2. Împuternicirea directorului general, directorului financiar, directorului dezvoltare, șefului Serviciului Achiziții și a șefului Biroului Juridic-Litigii sau înlocuitorii de drept ai persoanelor împuternicite să reprezinte societatea în relațiile cu banca, notar public și să semneze în numele și pentru societate, contractul de garanție reală mobilă și imobiliară, actele adiționale la acesta, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru împrumutul acordat.
 3. Prelungirea duratei mandatului administratorilor provizorii ai societății Oil Terminal SA cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 09.09.2025 - 08.11.2025 inclusiv.
 4. Aprobarea formei și conținutului actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii.
 5. Împuternicirea unui reprezentant al Ministerului Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorilor provizorii.
 6. Aprobarea valorii de 1.000.000 euro reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a administratorilor societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.
 7. Revocarea unor membri ai Consiliului de Administrație începând cu data de 09.09.2025 ca urmare a încetării duratei contractelor de mandat (vot secret).
 8. Alegerea unor membri provizorii ai Consiliului de Administrație (vot secret).
 9. Stabilirea duratei mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși pentru o perioadă de 2(două) luni, începând cu data de 09.09.2025 până în data de 08.11.2025 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.
 10. Stabilirea remunerației brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023.
 11. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în forma propusă de Ministerul Energiei.
 12. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea contractelor de mandat cu membri provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.
- În conformitate cu art.18 alin.(5) din Actul Constitutiv în vigoare, se alege în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, dna Ramona UNGUR - cetățean român, (...). Durata mandatului președintei Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA este de la data de 10.09.2025 până la data de 27.04.2027 inclusiv.
- Aprobarea actualizării componenței comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație astfel:
- **Comitetul de Audit:**
TEȘLEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru
 - **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița – Membru
UNGUR Ramona – Membru
 - **Comitetul de Dezvoltare și Strategie**
TEȘLEANU George – Președinte
CĂRLAN Mircea Valentin – Membru

MIȘA George-Silvian – Membru

- **Comitetul de Gestionare Risc**

VLĂDESCU Luminița – Președinte

BODU Sebastian-Valentin – Membru

STAN-OLTEANU Manuela Petronela – Membru

- Avizarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli rectificat pentru anul 2025.
- Aprobarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 30(31).10.2025, cu următoarea **ordine de zi**:
 1. Prezentarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Sem. I 2025, încheiat la data de 30 iunie 2025 (perioada 01.01.2025 – 30.06.2025), întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017(r1), art.128 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.14), art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011.
 2. Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli Rectificat pentru anul 2025.
- Avizarea Notei privind numirea administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA.
- Avizarea formei și conținutului contractului de mandat ce va fi încheiat cu administratorii provizorii ai Societății Oil Terminal SA.
- Aprobarea convocării și a convocatorului ședinței AGOA care va avea loc în data de 07(10).11.2025, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
 1. Constatarea încetării mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei și radierea de la Oficiul Național al Registrului Comerțului (vot secret).
 2. Alegerea a 3 membri provizorii ai Consiliului de Administrație (vot secret).
 3. Stabilirea duratei mandatelor membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși la 5 (cinci) luni, începând cu data de 09.11.2025 până în data de 09.04.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.
 4. Stabilirea remunerației brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023.
 5. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.
 6. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Roman prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea contractului de mandat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.
- Aprobarea limitei de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a directorului general de 1 milion de euro, în același cuantum în care a fost aprobată de către AGA pentru administratori.
- Aprobarea plății primei polițe de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății (7 persoane) și pentru directorul general în funcție cu o valabilitate de 12 luni, începând cu 26.10.2025, având ca unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.
- Riscurile semnificative acoperite de poliță sunt cele de producere a unor prejudicii patrimoniale cauzate de Asigurat societății administrate/ conduse, angajaților, terțelor persoane.
- Avizarea informării cu privire la împlinirea termenului general de prescripție asupra dreptului acționarilor OIL TERMINAL SA de a solicita plata dividendelor cuvenite și neridicate aferente exercițiului financiar 2021.
- Aprobarea convocării și a convocatorului ședinței AGOA care va avea loc în data de 28.11.(02.12.)2025, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
 1. Informare cu privire la împlinirea termenului general de prescripție asupra dreptului acționarilor OIL TERMINAL SA de a solicita plata dividendelor cuvenite și neridicate aferente exercițiului financiar 2021.
- Avizarea notei CNR privind modificările prevederilor Ordonanței de urgență nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.
- Avizarea formei și conținutului adresei de răspuns către Ministerul Energiei.
- Aprobarea actualizării componentei comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație astfel:
 - Comitetul de Audit:
TEȘLEANU George – Președinte
UNGUR Ramona – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela-Membru
 - Comitetul de Nominalizare și Remunerare:
BODU Sebastian-Valentin – Președinte
VLĂDESCU Luminița - Membru
UNGUR Ramona - Membru
 - Comitetul de Dezvoltare și Strategie

TEȘLEANU George – Președinte
CÂRLAN Mircea Valentin – Membru
MIȘA George-Silvian – Membru
• Comitetul de Gestionare Risc
VLĂDESCU Luminița - Președinte
BODU Sebastian-Valentin – Membru
STAN-OLTEANU Manuela Petronela - Membru

- Aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate (revizuite) la 30.09.2025, întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv Ordinul Ministrului finanțelor publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, care cuprind:

- Situația interimară a poziției financiare la 30.09.2025
- Situația interimară a rezultatului global la 30.09.2025
- Situația interimară a modificării capitalurilor proprii la 30.09.2025
- Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 30.09.2025
- Note la situațiile financiare interimare simplificate la 30.09.2025.

- Aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Trimestrul III 2025, încheiat la data de 30 septembrie 2025 (perioada 01.01.2025-30.09.2025), întocmit în conformitate cu art.69 din Legea nr.24/2017(r1) privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată și art.130 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.13).

- Aprobarea introducerii pe ordinea de zi a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, convocată pentru data de 28.11.(02.12.)2025, a următoarelor puncte propuse de către Ministerul Energiei:

1. Revocarea membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței, ca urmare a finalizării procedurii de selecție (vot secret).
2. Alegerea membrilor Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței (vot secret).
3. Stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși la punctul (2), începând cu data ședinței și până la data de 27.04.2027, dată ce corespunde cu finalizarea mandatului membrilor Consiliului de Administrație numiți prin Hotărârea AGOA nr.12 din data de 27.04.2023.
4. Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși conform punctului (2), în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.
5. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri Consiliului de Administrație aleși conform punctului (2), în forma propusă de Ministerul Energiei.
6. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractele de mandat ale membrilor Consiliului de Administrație aleși la punctul (2).

Cu următorul proiect de Hotărâre:

1. AGOA aprobă revocarea membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA începând cu data ședinței, ca urmare a finalizării procedurii de selecție (vot secret).
DI./ Dna.....
DI./ Dna.....
DI./ Dna.....
2. AGOA aprobă alegerea următorilor membri ai Consiliului de Administrație, începând cu data ședinței (vot secret)
(i) DI./ Dna.....
(ii) DI./ Dna.....
(iii) DI./ Dna.....
3. AGOA aprobă durata mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși la punctul (2), începând cu data ședinței și până la data de 27.04.2027, dată ce corespunde cu finalizarea mandatului membrilor Consiliului de Administrație numiți prin Hotărârea AGOA din data de 27.04.2023.
4. AGOA aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform punctului 2, în conformitate cu art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.
5. AGOA aprobă forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri Consiliului de Administrație aleși conform punctului (2), în forma propusă de Ministerul Energiei.

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

- Aprobarea Convocatorului COMPLETAT al ședinței AGOA convocată pentru data de 28.11.(02.12.)2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Informare cu privire la împlinirea termenului general de prescripție asupra dreptului acționarilor OIL TERMINAL SA de a solicita plata dividendelor convenite și neridicate aferente exercițiului financiar 2021.
2. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
3. Împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța și pentru efectuarea formalităților privind publicarea acestor hotărâri.
4. Stabilirea datei de 19.12.2025, ca dată de înregistrare și a datei de 18.12.2025 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
5. Revocarea membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței, ca urmare a finalizării procedurii de selecție (vot secret).
6. Alegerea membrilor Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței (vot secret).
7. Stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși la punctul (6), începând cu data ședinței și până la data de 27.04.2027, dată ce corespunde cu finalizarea mandatului membrilor Consiliului de Administrație numiți prin Hotărârea AGOA nr.12 din data de 27.04.2023.
8. Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși conform punctului (6), în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.
9. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membri Consiliului de Administrație aleși conform punctului (6), în forma propusă de Ministerul Energiei.
10. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractele de mandat ale membrilor Consiliului de Administrație aleși la punctul (6).

- Aprobarea împuternicirii directorului general în vederea prelungirii termenului de aplicabilitate a Contractului colectiv de muncă înregistrat la ITM sub nr.738/28.12.2023 cu o perioadă de 6 luni de zile, respectiv până la data de 30.06.2026.

- Aprobarea împuternicirii directorului general în vederea semnării actului adițional la CCM inclusiv a proceselor verbale încheiate cu ocazia întâlnirilor cu partenerul social.

- Aprobarea împuternicirii directorului general în vederea realizării tuturor obligațiilor legale cu referire la înregistrarea actului adițional la CCM la ITM Constanța.

- Avizarea Notei CNR privind implementarea modificărilor prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, aduse de Legea nr.158/2025.

- Avizarea formei și conținutului actelor adiționale la contractele de mandat ce vor fi încheiate cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal numiți prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 și prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025, pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025, în forma propusă de societate.

- Aprobarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 15(16).12.2025, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea formei actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025.
2. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea Actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație.
3. Stabilirea limitelor remunerației și beneficiilor acordate directorilor cu contract de mandat (asimilați administratorilor executivi) pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025.

- Aprobarea introducerii a 6 noi puncte pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 15(16).12.2025 ca urmare a adresei nr.2742/BGI/28.11.2025 primite de la Ministerul Energiei, după cum urmează:

1. Aprobarea declanșării procedurii de selecție pentru postul rămas vacant în Consiliul de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011

privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei în calitatea de autoritate publică tutelară.

2. Alegerea membrului provizoriu în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței (vot secret).

3. Stabilirea duratei mandatului membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la punctul (2), începând cu data ședinței, pentru o perioadă de 5 luni, sau până la finalizarea procedurii de selecție.

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

5. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrul provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului (2), în forma propusă de Ministerul Energiei.

6. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractul de mandat al membrului provizoriu al Consiliului de Administrație ales la punctul (2).

Cu următorul proiect de hotărâre:

1. AGOA aprobă declanșarea procedurii de selecție pentru postul rămas vacant în Consiliul de Administrație al Societății OIL TEMINAL SA în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei în calitatea de autoritate publică tutelară.

2. AGOA aprobă alegerea membrului provizoriu în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței (vot secret).

(i) DI/Dna.....

3. AGOA aprobă stabilirea duratei mandatului membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la punctul (2), începând cu data ședinței, pentru o perioadă de 5 luni, sau până la finalizarea procedurii de selecție.

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

5. AGOA aprobă forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrul provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului (2), în forma propusă de Ministerul Energiei.

6. AGOA aprobă mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractul de mandat al membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la punctul (2).

- Avizarea contractării unor servicii juridice externe de consultanță, asistență și reprezentare legală în materie penală referitoare la instrumentarea Dosarului nr.5012/P/2025 și orice alte dosare sau acțiuni de control derivate din acesta incluzând desfășurarea activității de cercetare penală, asigurare asistență și reprezentare în toate etapele procesuale.

- Aprobarea introducerii unui nou punct pe ordinea de zi a ședinței AGOA din data de 15(16).12.2025, în baza prevederilor art.1171, alin (21) din Legea nr.31/1990 și a art.105, alin (51) din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, după cum urmează:

1. Aprobarea contractării unor servicii juridice externe de consultanță, asistență și reprezentare legală în materie penală.

Cu următorul proiect de hotărâre:

Cu ____ din voturile exprimate, se aprobă/se respinge contractarea unor servicii juridice externe de consultanță, asistență și reprezentare legală în materie penală referitoare la instrumentarea Dosarului nr.5012/P/2025 și orice alte dosare sau orice acțiuni de control derivate din acesta incluzând desfășurarea activității de cercetare penală, asigurare asistență și reprezentare în toate etapele procesuale.

- Aprobarea Convocatorului COMPLETAT al ședinței AGOA convocată pentru data de 15(16).12.2025, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea formei actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Oil Terminal pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025.

2. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Statul Român prin Ministerul Energiei în AGOA pentru semnarea Actului adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație.

3. Stabilirea limitelor remunerației și beneficiilor acordate directorilor cu contract de mandat (asimilați administratorilor executivi) pentru punerea în aplicare a modificărilor OUG nr.109/2011 prin Legea nr.158/2025.
4. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
5. Împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța și pentru efectuarea formalităților privind publicarea acestor hotărâri.
6. Stabilirea datei de 12.01.2026, ca dată de înregistrare și a datei de 09.01.2026 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
7. Aprobarea declanșării procedurii de selecție pentru postul rămas vacant în Consiliul de Administrație al societății OIL TERMINAL SA în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei în calitatea de autoritatea publică tutelară.
8. Alegerea membrului provizoriu în Consiliul de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data ședinței (vot secret).
9. Stabilirea duratei mandatului membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales la punctul (2), începând cu data ședinței, pentru o perioadă de 5 luni, sau până la finalizarea procedurii de selecție.
10. Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrului provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului 2, în cuantumul stabilit și calculat conform art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.
11. Aprobarea formei contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrul provizoriu în Consiliul de Administrație ales conform punctului (2), în forma propusă de Ministerul Energiei.
12. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar Ministerul Energiei în AGOA pentru a semna în numele și pe seama Societății, contractul de mandat al membrului provizoriu al Consiliului de Administrație ales la punctul (2).
13. Aprobarea contractării unor servicii juridice externe de consultanță, asistență și reprezentare legală în materie penală.

- Aprobarea actualizării componenței comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație astfel:

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

- Aprobarea Notei CNR privind implementarea modificărilor prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, aduse de Legea nr.158/2025.
- Aprobarea formei și conținutului actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului general al societății numit prin deciza CA nr.72/19.06.2023.
- Aprobarea formei și conținutului actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului financiar al societății numit prin deciza CA nr.73/19.06.2023.
- Mandatarea dnei Ramona UNGUR, în calitate de președinte al Consiliului de Administrație, pentru semnarea actelor adiționale la contractele de mandat ale directorului general și directorului financiar.
- Mandatarea conducerii executive să deruleze procedura de achiziție a Serviciilor de Audit Financiar Statutar pentru anii 2026, 2027 și 2028 și a altor servicii similare acestora.
- Aprobarea „Regulamentului intern al societății Oil Terminal SA”, cu aplicabilitate de la data de 01.01.2026.
- Aprobarea actualizării componenței comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, ca urmare a numirii, în data de 15.12.2025, a unui nou administrator provizoriu, astfel:

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

- Aprobarea încheierii Contractului Subsecvent nr.5 aferent Acordului Cadrul de prestări servicii și depozitare, încheiat cu Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale-Unitatea Teritorială 515 București pentru perioada 01.01.2026-07.12.2026.

7.2. Conducerea executivă:

Conducerea executivă a Societății Oil Terminal SA în anul 2025:

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

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

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

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

Începând cu 01.08.2024, conducerea executivă este asigurată de:

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

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.102/21.08.2025, administratorii Societății au decis următoarele:

- aprobă forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului general al societății numit prin Decizia CA nr.72/19.06.2023
- aprobă forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului financiar al societății numit prin Decizia CA nr.73/19.06.2023
- mandatează dl Ion Lungu, în calitate de președinte al Consiliului de Administrație, pentru semnarea actelor adiționale la contractele de mandat ale directorului general și directorului financiar.

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

- s-a aprobat stabilirea limitelor indemnizației fixe brute lunare pentru directorii cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi între 4 și 5 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă, conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

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

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

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

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

8. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

Situațiile financiare individuale întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016, cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS") sunt auditate de auditorul statutar al societății. În accepțiunea Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016, Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("IFRS"), reprezintă standardele adoptate potrivit procedurii prevăzute de Regulamentul (CE) nr.1606/2002 al Parlamentului European și al Consiliului din 19 iulie 2002 privind aplicarea Standardelor Internaționale de Contabilitate.

8.1. Situația poziției financiare

Elemente patrimoniale	- lei -		
	Anul încheiat la 31 decembrie 2025 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 (auditat)
0	1	2	3
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizări necorporale	4.580.568	4.151.930	4.351.059
Imobilizări corporale	801.668.001	718.255.774	616.066.424
Imobilizări corporale în curs de execuție	22.867.299	48.613.472	108.116.513
Imobilizări financiare	914.458	908.030	908.030
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	11.577.472	9.751.161	8.463.422
Total Active immobilizate	841.607.798	781.680.367	737.905.448
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri	2.666.198	2.892.086	2.152.804
Clienți și conturi asimilate	36.475.915	32.839.825	35.544.838
Alte creanțe	3.058.283	5.469.865	3.269.833
Impozite și taxe de recuperat	1.937.947	9.080.864	8.944.901
Numerar și echivalente de numerar	27.119.712	51.742.031	45.256.216
Total Active circulante	71.258.055	102.024.671	95.168.592
TOTAL ACTIVE	912.865.853	883.705.038	833.074.040
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	299.717.713	299.717.713	299.717.713
Alte elemente de capitaluri proprii	(29.123.970)	(29.395.055)	(30.119.878)
Rezerve din reevaluare	225.766.279	226.313.255	233.240.022
Rezerve legale	10.412.112	8.910.913	7.654.135
Alte rezerve	59.363.312	48.642.404	32.047.163
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	546.975	8.082.921	12.066.963
Rezultat reportat fără IAS 29	396.930	396.930	396.930

Profit curent	24.637.109	19.203.979	14.292.764
Repartizarea profitului	(4.139.185)	(5.785.057)	(4.691.016)
Total capitaluri proprii	587.577.275	576.088.003	564.604.796
DATORII PE TERMEN LUNG			
Împrumuturi pe termen lung	201.672.967	165.527.910	139.123.032
Alte împrumuturi și datorii asimilate	8.032.544	6.848.428	5.963.222
Datorii privind impozit pe profit amânat	32.229.185	32.500.270	34.381.247
Total datorii pe termen lung	241.934.696	204.876.608	179.467.501
DATORII CURENTE			
Împrumuturi pe termen lung-partea curentă	21.791.741	18.367.356	20.574.599
Datorii comerciale	23.505.114	44.670.198	38.309.841
Datorii privind impozite și taxe	12.782.785	13.674.026	10.134.111
Alte datorii curente	5.350.739	5.322.490	4.350.187
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.767.912	3.005.165	2.337.928
Total datorii curente	67.198.291	85.039.235	75.706.666
TOTAL DATORII	309.132.987	289.915.843	255.174.167
Provizioane	16.042.799	17.560.110	13.084.919
Subvenții pentru investiții	112.792	141.082	210.158
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII	912.865.853	883.705.038	833.074.040
Activ net contabil	603.732.866	593.789.195	577.899.873

Nivelurile înregistrate la 31.12.2025 comparativ cu nivelurile înregistrate la 31.12.2024 se prezintă astfel:

Activele Totale au crescut cu 3,3% (29,2 mil. lei), de la 883,7 mil. lei la 912,9 mil. lei.

Activele imobilizate au înregistrat o creștere cu 7,7% (59,9 mil. lei), de la 781,7 mil. lei la 841,6 mil. lei.

În structura activelor imobilizate se regăsesc investițiile efectuate pentru domeniul propriu al societății, precum și investițiile efectuate pentru domeniul public al statului, în conformitate cu prevederile Acordului petrolier de concesiune a activității de derulare a țițeiului și produselor petroliere.

Imobilizările necorporale, corporale, corporale în curs de execuție și aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing au înregistrat o creștere cu 7,7% (59.921.003 lei), astfel:

Imobilizările necorporale au crescut cu 10,3% (+ 428.638 lei), de la 4.151.930 lei la 4.580.568 lei, astfel:

- + 824.878 lei, creștere din achiziții
- 396.240 lei, reducere pe seama amortizării

Imobilizările necorporale înscrise în evidența contabilă a Societății Oil Terminal constau în:

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

Imobilizările corporale au crescut cu 11,6% (+ 83.412.227 lei), de la 718.255.774 lei la 801.668.001 lei, astfel:

- + 115.262.010 lei, creștere prin transferuri din active în curs (puneri în funcțiune din imobilizări corporale în curs)
- + (606.571) lei, creșteri din achiziții
- 238.319 lei, reducere prin ieșiri de imobilizări corporale
- 31.004.893 lei, reducere pe seama amortizării imobilizărilor corporale

Imobilizările corporale în curs de execuție reprezintă investiții neterminate la 31.12.2025 și au înregistrat o scădere cu 53% (- 25.746.173 lei), de la 48.613.472 lei la 22.867.299 lei, astfel:

- + 89.515.837 lei, creștere în cursul anului
- 115.262.010 lei, reducere prin transferuri la active imobilizate

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate în anul 2025 este de 90.340.715 lei, din care 89.515.837 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale și 824.878 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale.

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing au crescut cu 18,7% (+ 1.826.311 lei), de la 9.751.161 lei la 11.577.472 lei, astfel:

- + 5.173.695 lei, creștere din achiziții
- + 329.605 lei, creștere din evaluare curs de închidere
- + 2.588 lei, creștere pe seama pierderii de valoare reluate în cont profit și pierdere, din evaluare curs închidere
- 3.679.577 lei, reducere pe seama amortizării

Imobilizări financiare

La 31.12.2025 soldul privind **imobilizările financiare** (914.458 lei) a crescut cu 0,7% față de 31.12.2024 (6.428 lei), în principal, ca urmare a majorării garanțiilor acordate furnizorului Compania Națională Administrația Porturilor Maritime.

Activele circulante au scăzut cu 30,2%, în principal, pe seama diminuării numerarului și echivalentelor de numerar, ca urmare a scăderii cifrei de afaceri realizată la 31.12.2025 comparativ cu nivelul realizat la 31.12.2024.

Numerar și echivalente de numerar

La 31.12.2025 numerarul și echivalentele de numerar au scăzut cu 47,6% comparativ cu 31.12.2024.

În perioada 2023 - 2025 activele totale au înregistrat următoarele evoluții valorice:

- lei -

	Anul 2025	%	Anul 2024	%	Anul 2023	%
Active imobilizate	841.607.798	92,2	781.680.367	88,5	737.905.448	88,6
Active circulante	71.258.055	7,8	102.024.671	11,5	95.168.592	11,4
Total Active	912.865.853	100,0	883.705.038	100,0	833.074.040	100,0

Capitalurile proprii au înregistrat o majorare cu 2%, în principal, pe seama înregistrării unui profit net în valoare de 24,6 mil. lei, mai mare cu 28,3% (+ 5,4 mil. lei) față de 31.12.2024 (24,6 mil. lei an 2025 vs. 19,2 mil. lei realizat an 2024), cât și pe baza constituirii (sumei de 8,1 mil. lei) și utilizării ca sursă proprie de finanțare a investițiilor a surplusului realizat din rezerve din reevaluare capitalizat în contul "Rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare", simbol 1175, înregistrat în evidența contabilă a societății, și aprobat prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.10/28.04.2025.

Elementul determinant al pasivelor curente îl reprezintă capitalurile proprii, care în perioada 2023 - 2025 au avut următoarea evoluție:

-lei-

	Anul 2025	%	Anul 2024	%	Anul 2023	%
Capitaluri proprii	587.577.275	64,4	576.088.003	65,2	564.604.796	67,8
Total Pasiv	912.865.853		883.705.038		833.074.040	

Datoriile pe termen lung au înregistrat o creștere cu 18,1%, în principal, ca urmare a utilizării sumei de 57,9 mil. lei (fără TVA) din creditul de investiții pe termen lung, contractat cu BCR în anul 2024, pentru modernizare rezervoare T26/S (capacitate 31.500 mc) și T29/S (capacitate 50.000 mc), situate în SP Sud și construire rezervor 10.000 mc în SP Port, iar **datoriile curente** înregistrează o scădere cu 21%, în principal, pe seama diminuării datoriilor comerciale.

Evoluția datoriilor totale în ultimii trei ani se prezintă astfel:

-lei-

	Anul 2025	%	Anul 2024	%	Anul 2023	%
Datorii totale	309.132.987	33,9	289.915.843	32,8	255.174.167	30,6
Total Pasiv	912.865.853		883.705.038		833.074.040	

Datoriile totale înregistrate la 31.12.2025 sunt în valoare de **309.133 mii lei**, din care:

- datorii < 1 an 67.198 mii lei
- datorii > 1 an 241.935 mii lei

Structură Datorii < 1 an

67.198 mii lei, din care:

1. *Împrumuturi pe termen lung - partea curentă* 21.792 mii lei
2. *Datorii comerciale* 23.505 mii lei
3. *Datorii către bugetul statului (impozite și taxe)* 12.783 mii lei
4. *Alte datorii curente (salariați, acționari)* 5.350 mii lei
5. *Alte împrumuturi și datorii asimilate* 3.768 mii lei

Structură Datorii > 1 an

241.935 mii lei, din care:

1. *Împrumuturi pe termen lung* 201.673 mii lei
2. *Alte împrumuturi și datorii asimilate* 8.033 mii lei
3. *Impozit pe profit amânat ** 32.229 mii lei*

* Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 31.12.2025 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 32.229.185 lei. Impozitul pe profit amânat s-a înregistrat în conformitate cu prevederile IAS 8

“Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori”, pe seama capitalurilor proprii prin cont “Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile”.

Menționăm că la data de 31.12.2025 societatea nu înregistrează datoriile restante față de bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, bugetul local, instituții financiare bancare, furnizori de investiții, furnizori pentru prestări de servicii și livrări de bunuri, salariați, alți terți.

Provizioanele în sold la 31.12.2025 sunt în valoare totală de 16.042.799 lei înregistrând o scădere cu 8,6% (- 1.517.311 lei) față de 31.12.2024, de la 17,5 mil. lei la 16 mil. lei.

Structura provizioanelor în sold la 31.12.2025 (în valoare totală de 16.042.799 lei) cuprinde:

- Provizioane pentru litigii în valoare de 199.597 lei. Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali, decide necesitatea înregistrării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.
- Provizioane pentru beneficiile angajaților în valoare de 9.459.440 lei constituite în conformitate cu prevederile IAS 19, valoare stabilită în baza unui calcul actuarial. Raportul actuarial privind valoarea provizionului pentru beneficiile acordate la pensionarea angajaților este întocmit de către SC RCOR.RO SRL, în baza contractului de prestări servicii încheiat cu Oil Terminal. Conform Contractului Colectiv de Muncă în vigoare, societatea trebuie să plătească angajaților la momentul pensionării un beneficiu egal cu un anumit număr de salarii în funcție de vechimea în muncă și de vechimea în societate.
- Provizion pentru participarea salariaților la profit în valoare de 2.277.547 lei, constituit în baza prevederilor OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, cu modificările și completările ulterioare, OMFP nr.144/2005 privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului și OMFP nr.418/2005 privind unele precizări contabile aplicabile agenților economici.
- Alte provizioane în sumă totală de 1.960.120 lei, reprezintă componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administrație și directorilor cu contract de mandat, aferentă anului 2025, inclusiv contribuția asiguratorie de muncă. Componenta variabilă nu se acordă pentru administratorii provizorii.
- Alte provizioane în valoare de 2.146.095 lei, reprezentând tranșele II-V aferente primelor pentru pensionare, constituit în conformitate cu dispozițiile art.LXXI alin.4) și 5) din Legea nr.296/2023 privind unele măsuri fiscal-bugetare pentru asigurarea sustenabilității financiare a României pe termen lung, care stipulează că, în cazul contractelor colective/individuale de muncă ale operatorilor economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari, aflate în vigoare la data de 01.01.2025, acordarea primelor pentru pensionare se face eșalonat, în termen de 5 ani, în tranșe anuale egale. Astfel, prima tranșă a primei de pensionare este acordată la data pensionării, iar pentru tranșele II-V, care se vor plăti în următorii 4 ani în sume anuale egale, se constituie provizion.

8.2. Situația rezultatului global

- lei -

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2024 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 (auditat)
Venituri din prestarea de servicii	397.282.190	470.227.650	346.718.625
Venituri din vânzarea produselor reziduale	3.794.168	3.759.268	3.184.831
Alte venituri din exploatare	8.437.096	(2.922.261)	2.979.996
Cheltuieli materiale	(18.232.757)	(18.974.949)	(14.655.258)
Cheltuieli cu utilitățile	(10.733.287)	(13.060.740)	(14.585.412)
Cheltuieli cu personalul	(174.646.661)	(167.566.962)	(139.158.564)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	(24.268.002)	(26.473.594)	(18.355.024)
Cheltuieli cu amortizarea	(35.080.710)	(26.657.965)	(20.507.129)
Cheltuieli cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice - ICAS	(1.599.286)	(2.093.435)	-
Alte cheltuieli de exploatare	(102.050.873)	(181.999.603)	(118.755.606)
Rezultat din exploatare	42.901.879	34.237.409	26.866.459
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	(15.155.438)	(10.592.831)	(10.306.722)
Rezultat brut al exercițiului	27.746.441	23.644.578	16.559.737

Cheltuieli privind impozitul pe profit	(3.109.332)	4.440.599	2.266.973
Rezultat net al exercițiului	24.637.109	19.203.979	14.292.764
<i>Alte elemente ale rezultatului global:</i>			
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:	271.085	6.201.945	14.205.228
<i>Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate</i>	(546.976)	6.926.768	1.575.108
<i>Surplus din reevaluarea imobilizărilor</i>	546.976	-	15.728.914
<i>Datorie privind impozitul amânat aferent rezervelor din reevaluare</i>	271.085	(724.823)	(3.098.794)
Rezultat global total	24.908.194	25.405.924	28.497.992
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)	0,00831055	0,00847662	0,00950800
Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)	0,00831055	0,00847662	0,01131100

Comparativ cu aceeași perioadă a anului 2024, la 31.12.2025 rezultatul brut înregistrează o creștere cu 17,3%, iar rezultatul net o creștere cu 28,3%.

Rezultatul global total cuprinde rezultatul net al exercițiului financiar 2025 în valoare de 24.637.109 lei și elemente care nu sunt reclasificate la profit și pierdere în valoare de 271.085 lei, referitoare la câștiguri din reevaluarea imobilizărilor, surplus din reevaluarea imobilizărilor și datorie privind impozitul amânat la 31.12.2025.

Rezultatul pe acțiune pentru anul 2025 prezentat în "Situația rezultatului global la 31 decembrie 2025" în valoare de 0,00831055 lei/acțiune este calculat ca raport între rezultatul global total în valoare de 24.908.194 lei și numărul de acțiuni cuprinse în capitalul social, respectiv 2.997.177.132 acțiuni.

Impozitul pe profit curent și amânat al societății pentru anii 2023 - 2025 este determinat la o rată statutară de 16%.

Impozit pe profit curent

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere pentru anii 2023 - 2025:

- lei -

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Cheltuieli cu impozitul curent	3.109.332	4.440.599	2.266.973
Total cheltuieli cu impozitul pe profit	3.109.332	4.440.599	2.266.973

Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru anii 2023 - 2025:

- lei -

	Anul încheiat la 31 decembrie 2025	Anul încheiat la 31 decembrie 2024	Anul încheiat la 31 decembrie 2023
Profit înainte de impozitul pe profit	27.746.441	23.644.578	16.559.737
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	4.439.431	3.783.132	2.713.061
Efectul cheltuielilor cu impozitul suplimentar pentru sectoarele de activitate specifice ICAS	255.886	334.950	-
Taxarea rezervelor din reevaluare	293.698	620.063	619.862
Efectul altor cheltuieli nedeductibile	1.693.938	2.267.314	1.315.147
Efectul elementelor de natura veniturilor	191.731	975.343	-
Efectul veniturilor neimpozabile	(2.412.387)	(1.382.623)	(801.502)
Deduceri din rezerva legală	(240.192)	(201.084)	(141.013)
Profit reinvestit	(444.292)	(762.658)	(641.631)
Scutiri pentru sponsorizare	(323.000)	(645.000)	(396.896)
Reducere impozit pe profit conform OUG nr.153/2020	(345.481)	(548.838)	(400.055)
Cheltuială cu impozitul pe profit	3.109.332	4.440.599	2.226.973

Propunerea de repartizare a profitului net al anului 2025

Propunerea de repartizare a profitului net aferent anului 2025 a avut în vedere prevederile OG nr.64/2001, coroborate cu prevederile Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 16.04.2026 comunicat societății de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Politici Energetice – Compartimentul Administrarea Participațiilor Statului, prin adresa nr.478 din data de 23.04.2026, cu tema: „*Mandatarea reprezentanților statului în Adunarea Generală a Acționarilor/Consiliul de Administrație, după caz, la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2025 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat*”.

La 31.12.2025 Societatea înregistrează un profit brut în valoare de 30.023.988 lei, respectiv, un profit net în sumă de 26.914.656 lei.

Urmare înregistrării la 31.12.2025 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit în valoare de 2.277.547 lei, profitul brut devine 27.746.441 lei, iar profitul net 24.637.109 lei.

Nr. crt.	Element	Suma (lei)	Temei legal
1	Profit brut an 2025	27.746.441	
2	Impozit profit an 2025	3.109.332	
3	Profit net an 2025	24.637.109	
4	Participarea salariaților la profit - provizion	2.277.547	
5	Profitul brut, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (1+4)	30.023.988	
6	Profitul net, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (3+4), repartizat pentru:	26.914.656	
6.1	rezervă legală 5% din profitul brut	1.501.199	art.183 alin.(1) Legea nr.31/1990 art.1 alin.(1) lit.a) OG nr.64/2001
6.2	alte rezerve reprezentând facilități fiscale	2.637.986	art.22 alin.(1) Legea nr.227/2015 art.1 alin.(1) lit.b) OG nr.64/2001
6.3	participarea salariaților la profit 10%	2.277.547	art.1 alin.(1) lit.e) OG nr.64/2001
6.4	dividende cuvenite acționarilor cotă 90%	20.497.924	art.1 alin.(1) lit.f) OG nr. 64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 16.04.2026
6.5	sursa proprie de finanțare 0%	0	art.1 alin.(1) lit.g) OG nr.64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 16.04.2026

Propunerea privind repartizarea profitului net aferent anului 2025 va fi prezentată spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul unei ședințe AGA ulterioare.

8.3. Indicatori economico-financiar

Indicatori	An 2025	An 2024
Indicatori de lichiditate		
Lichiditate curentă	1,06	1,20
Lichiditate imediată	1,02	1,17
Indicatori de activitate (de gestiune)		
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	27	24
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	27	30
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,48	0,61
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,44	0,54
Indicatori de profitabilitate		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	5,29	4,58
Marja brută din vânzări (%)	6,92	4,99
Rezultat pe acțiuni de bază (lei/acțiune)	0,00831055	0,00847662

Indicatori de risc		
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr. de ori)	2,72	2,96

Indicatorii de lichiditate

Indicatorul lichidității curente oferă garanția acoperirii datorilor curente de către activele curente, care sunt de obicei lichide și pot fi ușor valorificate, aproape de valoarea contabilă.

Valoarea obținută la data de 31.12.2025 este 1,06.

Indicatorii de activitate (de gestiune)

Viteza de rotație a debitelor clienți exprimă eficacitatea societății în colectarea creanțelor și reprezintă numărul de zile până la data la care debitorii și-au achitat obligațiile către societate. Valoarea obținută la data de 31.12.2025 este 27 zile.

Viteza de rotație a creditelor furnizori exprimă numărul de zile de creditare pe care societatea îl obține de la furnizorii săi. Valoarea obținută la data de 31.12.2025 este 27 zile.

Indicatorii de profitabilitate

Rentabilitatea capitalului angajat măsoară performanța brută a capitalurilor permanente (capitaluri proprii + datorii pe termen mediu și lung).

Marja profitului brut exprimă profitabilitatea întregii activități, profitul luat în considerare nefiind influențat de impozitul pe profit.

8.4. Fluxul de trezorerie

- lei -

	Anul încheiat la 31.12.2025 (auditat)	Anul încheiat la 31.12.2024 (auditat)	Anul încheiat la 31.12.2023 (auditat)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit net	24.637.109	19.203.979	14.292.764
Ajustări pentru elemente nemonetare			
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	35.080.710	26.657.965	20.507.129
Pierdere/ (Profit) din cedarea activelor imobilizate	238.319	1.504.178	(72.189)
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	(3.347.120)	336.314	(954.845)
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	(1.517.311)	4.475.191	2.368.282
Alte ajustări	1.117.304	(384.725)	2.232.653
Pierdere privind dobânzile	14.922.498	10.612.522	10.252.414
Pierdere /(Profit) din diferențe de curs valutar	232.940	(19.691)	54.506
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant	46.727.340	43.181.754	34.387.950
Descreșteri /(Creșteri) în valoarea stocurilor	209.543	(739.282)	(538.339)
Descreșteri /(Creșteri) ale creanțelor	8.009.831	369.017	(2.060.680)
(Descreșteri) /Creșteri în valoarea datorilor comerciale și de altă natură	(21.916.459)	10.856.671	(1.987.032)
Dobânzi nete (plătite)	(14.922.498)	(10.612.522)	(10.252.414)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare	42.744.866	62.259.617	33.842.249
Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții			
Imobilizări corporale și necorporale	(91.607.107)	(71.938.028)	(93.560.964)
(Creșteri) în valoarea imobilizărilor pe termen lung	(12.832)	-	-
Trezorerie netă utilizată în activitatea de investiții	(91.619.939)	(71.938.028)	(93.560.964)
Flux de trezorerie din activități de finanțare			
Creșterea capitalului social cu aport în numerar	-	-	13.174.660
Creșterea împrumuturilor pe termen lung	57.936.798	44.696.093	70.564.878
Plăți de împrumuturi și datorii asimilate	(21.797.915)	(18.946.015)	(11.038.931)
Dividende plătite	(11.886.129)	(9.585.852)	(9.490.285)
Flux de trezorerie din activități de finanțare	24.252.754	16.164.226	63.210.322
(Descreștere) / Creștere netă de numerar și echivalente de numerar	(24.622.319)	6.485.815	3.491.607

Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	51.742.031	45.256.216	41.764.411
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	27.119.712	51.742.031	45.256.018

9. GUVERNANȚA CORPORATIVĂ

Cu privire la modalitatea de respectare a prevederilor Declarației de Guvernanță Corporativă:

- Activitatea Consiliului de Administrație este evaluată anual în cadrul ședinței AGOA de aprobare a situațiilor financiare anuale, când acționarii societății aprobă și descărcarea de gestiune a administratorilor pentru anul anterior.
- În cursul anului 2025 au avut loc 37 de ședințe ale Consiliului de Administrație la care au participat administratorii societății, ședințe desfășurate la sediul societății și prin mijloace de comunicare electronice.

Remunerația și beneficiile aferente administratorilor neexecutivi

Cadrul legal aplicabil

Urmare a finalizării procedurii de selecție conform prevederilor OUG nr.109/2011, derulată de Ministerul Energiei, în calitate de Autoritate Publică Tutelară,

Prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 s-au adoptat următoarele:

- Art.2.2, Art.2.3, Art.2.4, Art.2.5, Art.2.6, Art.2.7 și Art.2.8 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care se aprobă alegerea a 7 administratori neexecutivi în calitate de membri ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, începând cu data 28.04.2023, în conformitate cu prevederile art.29 din OUG nr.109/2011, a următoarelor persoane: ANDREI Aurelian Ovidiu, GHEORGHE Cristian Florin, UNGUR Ramona, MIȘA George Silvian, MICU Ionuț Stelian, TEȘLEANU George, BODU Sebastian Valentin.
- Art.3 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care se aprobă stabilirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație pentru o perioadă de 4 (patru) ani, începând cu data 28.04.2023.
- Art.4 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care se aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor Consiliului de Administrație aleși, ca fiind egală cu de 2 ori media pe ultimele 12 luni a caștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.
- Art.5 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși.
- Art.6 din Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 prin care s-a aprobat mandatarea reprezentantului statului în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor să semneze contractele de mandat ale noilor membri ai Consiliului de Administrație aleși.

Prin Decizia nr.88/05.07.2023 Consiliul de Administrație a avizat propunerea de transmitere către ședința AGOA din data de 28(29).08.2023 în vederea aprobării cuantumului componente variabile anuale pentru administratorii neexecutivi ai societății, respectiv, stabilirea acesteia la 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

Prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023 s-au adoptat următoarele:

- s-au aprobat indicatorii de performanță financiari și nefinanciari rezultați din Planul de Administrare al societății Oil Terminal SA. S-au aprobat ICP care vor constitui anexă la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi;
- s-a aprobat cuantumului componente variabile a remunerației administratorilor neexecutivi la 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat;
- s-a aprobat forma și conținutul Actului Adițional ce va fi încheiat cu administratorii neexecutivi ai societății;
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului statului în Adunarea Generală a Acționarilor să semneze Actele Adiționale la Contractul de Mandat.

Prin Hotărârea AGOA nr.5/09.04.2025 s-au adoptat:

- s-a aprobat revocarea, din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr.121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art.36.10 din Contractul de mandat, a următorilor membri ai Consiliului de Administrație:
 - dl GHEORGHE Cristian Florin
 - dl ANDREI Aurelian Ovidiu
 - dl MICU Ionuț Stelian
- s-a aprobat alegerea următorilor membri provizorii ai Consiliului de Administrație:
 - dl LUNGU Ion
 - dna STAN-OLTEANU Manuela-Petronela

- dna VLĂDESCU Luminița

- s-a aprobat durata mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși din prezenta hotărâre, pentru o perioadă de 5 luni, conform prevederilor OUG nr.109/2011 privind 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 din prezenta hotărâre, în cuantumul stabilit în conformitate cu Hotărârea AGOA Societății OIL TERMINAL SA nr.12 din 27.04.2023;
- s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform art.3 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Ministerul Energiei;

Prin Hotărârea AGOA nr.23/04.09.2025 s-au adoptat:

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

Prin Hotărârea AGOA nr.26/04.09.2025 s-au adoptat:

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

Prin Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025:

- s-a aprobat constatarea încetării mandatului dnei Luminița VLĂDESCU, cetățean român, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei și radierea de la Oficiul Național al Registrului Comerțului.
- s-a aprobat constatarea încetării mandatului dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, cetățean român, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei și radierea de la Oficiul Național al Registrului Comerțului.
- s-a aprobat constatarea încetării mandatului dnului Mircea-Valentin CÂRLAN, cetățean român, membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu data de 09.11.2025 ca urmare a expirării duratei și radierea de la Oficiul Național al Registrului Comerțului.
- s-a aprobat alegerea dnei Luminița VLĂDESCU, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- s-a aprobat alegerea dnei Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- s-a aprobat alegerea dnului Mircea-Valentin CÂRLAN, cetățean român, în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație.
- s-a aprobat durata mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși la 5 (cinci) luni, începând cu data de 09.11.2025 până în data de 09.04.2026 sau până la finalizarea procedurii de selecție, dacă selecția se finalizează înainte de termenul menționat.

- s-a aprobat stabilirea remunerației brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși, în cuantumul stabilit și calculat în conformitate cu Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023.
- s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.
- s-a aprobat mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Statul Român prin Ministerul Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dl Cristian-Florin GHEORGHE, pentru semnarea contractului de mandat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație aleși.

Prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025:

Art.1. AGOA a aprobat revocarea membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL SA, începând cu data de 28.11.2025, ca urmare a finalizării procedurii de selecție:

- 1.1. Dna Manuela-Petronela STAN-OLTEANU, cetățean român
- 1.2. Dna Luminița VLĂDESCU, cetățean român
- 1.3. Dl Mircea Valentin CÂRLAN, cetățean român

Art.2. AGOA aprobă alegerea următorilor membri ai Consiliului de Administrație, începând cu data de 28.11.2025:

- (i) s-a aprobat alegerea dl Călin-Victor DOBRE, cetățean român, în calitate de membru al Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL
- (ii) s-a aprobat alegerea dl Paul CONONOV, cetățean român, în calitate de membru al Consiliului de Administrație al OIL TERMINAL

Art.3. AGOA a aprobat durata mandatului membrilor Consiliului de Administrație aleși conform Art.2, începând cu data ședinței și până la data de 27.04.2027, dată ce corespunde cu finalizarea mandatului membrilor Consiliului de Administrație numiți prin Hotărârea AGOA nr.12 din data de 27.04.2023.

Art.4. AGOA a aprobat stabilirea indemnizației fixe brute lunare a membrilor provizorii ai Consiliului de Administrație aleși conform Art.2, în conformitate cu art.4 din Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr.12 din data de 27.04.2023.

Art.5. AGOA a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație aleși conform Art.2, în forma propusă de Ministerul Energiei.

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

Prin Hotărârea AGOA nr.34/15.12.2025:

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

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

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

Prin Hotărârea AGOA nr.37/15.12.2025:

Art.1. AGOA a aprobat declanșarea procedurii de selecție pentru postul rămas vacant în Consiliul de Administrație al societății OIL TERMINAL SA în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind 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.

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

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

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

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

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

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

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

Indemnizația fixă brută

Remunerațiile administratorilor neexecutivi au fost stabilite conform legislației aplicabile la data numirii, respectiv:

Indemnizația fixă brută lunară pentru administratorii neexecutivi ai societății numiți în baza Hotărârii AGOA nr.12/27.04.2023, are la bază calculul rezultat din Comunicatul de presă nr.88 din data de 12 aprilie 2023 privind câștigul salarial mediu brut pentru perioada martie 2022 - februarie 2023 emis de Institutul Național de Statistică, conform căruia câștigul salarial mediu brut lunar anterior numirii = 8.266,5 lei/pers.

- Indemnizația fixă brută lunară: 16.533 lei/pers/lună (respectiv, nivelul indemnizației fixe brute lunare nu poate depăși de 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar)
- Document de aprobare indemnizație fixă brută lunară: Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023.

Modificări legislative intervenite:

Începând cu 20.10.2025 prevederile art.37 din OUG nr.109/2011 se modifică astfel:

Art.37. (1) Remunerația membrilor consiliului de administrație sau, după caz, a membrilor consiliului de supraveghere este stabilită de adunarea generală a acționarilor în structura și limitele prevăzute la alin.(2) și (4).

(2) Remunerația membrilor neexecutivi ai consiliului de administrație, respectiv, a membrilor consiliului de supraveghere este formată dintr-o indemnizație fixă lunară. Indemnizația fixă lunară nu poate depăși de maximum două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă, conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii. Nivelul remunerației este propus de comitetul de remunerare al consiliului de administrație sau al consiliului de supraveghere al întreprinderii publice, avizat de AMEPIP și aprobat de adunarea generală a acționarilor, luând în considerare criteriile de referință din sectorul privat, precum și complexitatea operațiunilor desfășurate de întreprinderea publică.

Astfel, limita maximă prevăzută de Legea nr.158/17.10.2025 pentru remunerația administratorilor devine 16.533 lei brut/pers./lună (conform modificărilor legislative, remunerația este formată dintr-o indemnizație fixă lunară care nu poate depăși de maximum două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă, conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii).

Documentul de aprobare indemnizație fixă brută lunară aferentă administratorilor neexecutivi actualizată conform prevederilor Legii nr.158/17.10.2025 este Hotărârea AGOA nr.30/07.11.2025, fiind în cuantum de 16.533 lei/pers (respectiv, nivelul indemnizației fixe brute lunare nu poate depăși de 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar).

Indemnizația fixă brută lunară acordată pe durata anului 2025:

Pentru perioada 01.01.2025 – 09.04.2025, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Cristian Florin GHEORGHE (președinte Consiliu de Administrație), Ramona UNGUR, Ovidiu Aurelian ANDREI, George TEȘELEANU, Ionuț Stelian MICU, George Silvian MISA, Sebastian Valentin BODU.

Pentru perioada 01.01.2025–09.04.2025 nivelul indemnizației fixe brute lunare a fost de 16.533 lei/lună/persoană.

16.533 lei brut/pers/lună x 7 administratori x 4 luni = 462.924 lei

Pentru perioada 09.04.2025 – 08.09.2025 inclusiv, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Ion LUNGU (președinte Consiliu de Administrație), Ramona UNGUR, Manuela-Petronela STAN OLTEANU, Luminița VLĂDESCU, George TEȘELEANU, George Silvian MISA, Sebastian Valentin BODU.

Pentru perioada 09.04.2025 – 08.09.2025 inclusiv, nivelul indemnizației fixe brute lunare a fost de 16.533 lei/lună/persoană.

16.533 lei brut/pers/lună x 3 administratori x 1 luni = 49.599 lei

16.533 lei brut/pers/lună x 7 administratori x 5 luni = 578.655 lei

Pentru perioada 09.09.2025 – 27.11.2025 inclusiv, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Ramona UNGUR (președinte Consiliu de Administrație), Sebastian Valentin BODU, George TEȘELEANU, George Silvian MIȘA, Manuela-Petronela STAN OLTEANU, Luminița VLĂDESCU, Mircea Valentin CĂRLAN.

16.533 lei brut/pers/lună x 1 administratori x 1 luni = 16.533 lei

16.533 lei brut/pers/lună x 7 administratori x 1 luni = 115.731 lei

Pentru perioada 28.11.2025 – 31.12.2025 inclusiv, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Ramona UNGUR (președinte Consiliu de Administrație), Sebastian Valentin BODU, George TEȘELEANU, George Silvian MIȘA, Paul CONONOV, Călin Victor DOBRE.

16.533 lei brut/pers/lună x 6 administratori x 1 luni = 99.198 lei

Pentru perioada 15.12.2025 – 31.12.2025 inclusiv, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Ramona UNGUR (președinte Consiliu de Administrație), Sebastian Valentin BODU, George TEȘELEANU, George Silvian MIȘA, Paul CONONOV, Călin Victor DOBRE, Mihai-Călin PRECUP.

16.533 lei brut/pers/lună x 7 administratori x 1 luni = 115.731 lei

Indemnizația fixă brută totală plătită, în perioada 01.01.2025-31.12.2025, membrilor Consiliului de Administrație aleși prin Hotărârile AGOA a fost în sumă de 1.438.371 lei, cu încadrarea în nivelul din BVC aprobat pentru anul 2025.

Conform BVC Rectificat 2025 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.28/30.10.2025 și Decizia CA nr.143/30.12.2025:

-indemnizație fixă brută totală aprobată = 1.438.371 lei

-indemnizație fixă brută totală realizată = 1.438.371 lei

Componenta variabilă

Prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025 s-a aprobat forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație, aleși conform art.2, în forma propusă de Ministerul Energiei.

Prin Hotărârea AGOA nr.33/28.11.2025, coroborat cu prevederile din contractele de mandat nr.391/28.11.2025 și nr.392/28.11.2025, administratorii definitivi aleși conform OUG nr.109/2011 au dreptul la o remunerație formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară pentru perioada de mandat cuprinsă de la data hotărârii AGOA de numire până la data de 28.04.2027, respectiv, nu li se mai acordă componenta variabilă.

Prin Hotărârea AGOA nr.34/15.12.2025, coroborat cu actul adițional nr.4 la contractele de mandat încheiate anterior, administratorilor numiți prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023, în baza prevederilor art.37 alin.2 din OUG nr.109/2011 modificat prin Legea nr.158/2025, începând cu data semnării actului adițional, ” remunerația administratorilor neexecutivi este formată dintr-o indemnizație fixă lunară în cuantumul stabilit prin Hotărârea AGOA nr.12/27.04.2023 respectiv de maximum două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă, conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii. Până la data semnării acestui Act adițional se păstrează drepturile aprobate anterior.” Pe cale de consecință, începând cu data de 15.12.2025 nu li se mai acordă componenta variabilă pentru durata de mandat rămasă până la 28.04.2027.

Prin BVC an 2025 valoarea componentei variabile anuală conform cu prevederile Hotărârii AGOA nr.13/28.08.2023, a fost stabilită în sumă totală de 1.388.772 lei {(16.533 lei/pers/lună x 12 indemnizații fixe brute lunare) x 7 administratori}.

Conform art. 37 alin.2 din OUG nr.109/2011 modificat prin Legea nr.158/2025, valoarea componentei variabile de acordat aferentă an 2025 pentru 4 administratori este în sumă totală de 756.624 lei {(198.396 lei/365 zile*348 zile = **189.156 lei/pers./ an) x 4 administratori}**.

Acordarea componentei variabile aferente anului 2025 se va efectua după aprobarea în ședința AGOA convocată pentru data de 28(29).04.2026, conform Calendarului de comunicare financiară pentru anul 2026 comunicat către ASF și BVB, a Situațiilor financiare anuale 2025 auditate, cu condiția îndeplinirii indicatorilor de performanță stabiliți.

Alte beneficii

În cursul anului 2025 administratorii neexecutivi nu au beneficiat de bonusuri și alte avantaje. Potrivit dispozițiilor art.4.1, lit.d) din contractul de mandat încheiat cu societatea, administratorilor neexecutivi li s-au decontat cheltuielile legate de executarea mandatului, cu încadrarea în BVC aprobat pentru anul 2025. Prin Hotărârea AGOA nr.24/04.09.2025 s-a aprobat valoarea de 1 milion euro reprezentând limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a administratorilor societății în funcție, cu unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

Indicatorii cheie de performanță pentru ADMINISTRATORII NEEEXECUTIVI
Monitorizarea indicatorilor de performanță 2023-2027 - Actualizare 2025 după negociere
Trim. IV 2025 (Cumulat la 31.12.2025)

Indicatori de performanță						Realizat trim IV 2025 (Cumulat la 31.12.2025)	Valorile țintă pentru ICP 2025
Denumire indicator	Categoria HG 639/2023 art. 6 alin 2 litera	Pondere %	Instrument de verificare	Formula			
INDICATORI FINANCIARI		50%					
1	Rata cheltuielilor de capital	a) politica de investiții	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.4	(Cheltuieli de capital/Total active)*100	$\frac{90.340.715}{912.865.853} * 100 = 9,90\%$	4,18%
2	Rata lichidității curente	b) finantare	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	(Active curente/Datorii curente)	$\frac{71.050.699}{67.198.291} = 1,06$	1
3	Rata de rotație a activelor	c) operațiuni	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	Cifra de afaceri netă/ Valoarea medie a tuturor activelor unde: Valoarea medie a tuturor activelor= [Total active la începutul perioadei(T0) + Total active la sfârșitul perioadei(T1)]/2; Total Active = Active imobilizate + Active circulante + Cheltuieli în avans	$\frac{401.076.428}{898.285.446} = 0,45$	0,34
4	Rentabilitate a capitalului propriu (ROE)	d) rentabilitate	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	(Profit net/Valoarea capitalului propriu)*100	$\frac{24.637.109}{587.577.275} * 100 = 4,19\%$	0,84%
5	Rata de plată a dividendelor	e) rata de distribuție a profitului sub formă de dividende	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	$\frac{\text{Dividende platite (aferele an x)}}{\text{Profit net(aferele an x)}} * 100$ profit net: Profit net reprezintă profitul contabil rămas de repartizat după deducerea cotei de rezervă legală și alte rezerve ($\frac{13.418.922}{14.909.913} * 100 = 90\%$	50%

				Execuția bugetară anuală – Anexa nr.1	cf art.1 alin.1 lit a) și, respectiv, lit.b din OG nr.64/2001), reîntregit cu provizionul privind participarea salariaților la profitul anului precedent		
INDICATORI OPERAȚIONALI 25%							
6	Instituirea unui sistem de siguranță a angajaților	angajati	10	Raportul activitate sef Departament Calitate si sef Departament SMSU		DA	DA
7	Scorul satisfacției clienților	clienți	15	Raportul anual de evaluare a satisfacției clienților	$\frac{\text{Total număr evaluări de 4 și 5}(T_0)}{\text{Total număr evaluări}(T_{-1})} * 100$	98,36%	89,00 %
INDICATORI DE GUVERNANȚĂ 25%							
8	Rata membrilor independenți în consiliul de administrație	Guvernanta	5	Declarații anexe ROF CA	(Numărul total de membri neexecutivi și independenți în consiliul de administrație_t / Numărul total de membri din consiliul de administrație_t) * 100	$\frac{7}{7} * 100 = 100\%$	>50%
9	Numărul de reuniuni ale consiliului de administrație	Guvernanta	10	Procesul verbal al reuniunilor (ședințelor) Consiliului de Administrație	Numărul ședințelor consiliului de administrație susținute de-a lungul anului_t	37 ședințe CA	4
10	Rata de participare la reuniunile consiliului de administrație	Guvernanta	10	Procesul verbal al reuniunilor (ședințelor) Consiliului de Administrație	$\frac{\sum_{i=1}^{Nt} \text{Nr de participanți la ședințele CA}}{\text{Nr total de membri ai CA} * Nt} * 100$ Unde Nt = Nr. de ședințe CA	$\frac{7 * 37}{7 * 37} * 100 = 100\%$	100%

Remunerația și beneficiile aferente directorilor cu contract de mandat

Cadrul legal aplicabil

Conform art.38 alin.(1) din OUG nr.109/2011 remunerația directorilor este stabilită de Consiliul de Administrație și nu poate depăși nivelul remunerației stabilit pentru membrii executivi ai Consiliului de Administrație.

Remunerația este formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară stabilită în limitele prevăzute la art.37 alin.(3) și dintr-o componentă variabilă.

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

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

Prin Decizia nr.90/05.07.2023 Consiliul de Administrație a avizat propunerea de transmitere către AGOA în vederea aprobării și fixării limitelor componente variabile anuale pentru directorii societății cu contract de mandat, între 11 și 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

Prin Hotărârea AGOA nr.13/28.08.2023 s-au adoptat următoarele:

- s-a aprobat stabilirea limitelor remunerațiilor pentru directorii cu contract de mandat asimilați administratorilor executivi astfel:

1. limitele indemnizației fixe brute lunare: între 5 și 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.
2. limitele componente variabile (brută): între 11 și 12 indemnizații fixe brute lunare pentru fiecare an de mandat.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.102/21.08.2025, administratorii Societății au decis următoarele:

- aprobă forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului general al societății numit prin Decizia CA nr.72/19.06.2023
- aprobă forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului financiar al societății numit prin Decizia CA nr.73/19.06.2023
- mandatează dl Ion Lungu, în calitate de președinte al Consiliului de Administrație, pentru semnarea actelor adiționale la contractele de mandat ale directorului general și directorului financiar.

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

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

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.133/16.12.2025:

- s-a aprobat Nota CNR privind implementarea modificărilor prevederilor OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, aduse de Legea 158/2025.

Prin Decizia Consiliului de Administrație nr.134/16.12.2025:

- s-a aprobat forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului general al societății numit prin decizia CA nr.72/19.06.2023.
- s-a aprobat forma și conținutul actului adițional ce urmează a fi încheiat la contractul de mandat al directorului financiar al societății numit prin decizia CA nr.73/19.06.2023.

Cheltuielile aferente directorilor cu contract de mandat

Remunerația brută aferentă directorilor cu contract de mandat

Remunerația brută este formată dintr-o indemnizație fixă brută lunară și componenta variabilă.

Prin Decizia nr.72/19.06.2023 Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară brută pentru Directorul General, în cuantum de 51.000 lei brut, care nu depășește de 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii (51.095 lei brut).

Prin Decizia nr.73/19.06.2023 Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară brută pentru Directorul Financiar în cuantum de 50.000 lei brut, care nu depășește de 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii (51.095 lei brut).

Prin Legea nr.158/17.10.2025 se modifică cuantumul remunerației directorilor cu contract de mandat, respectiv, limita maximă pentru remunerația directorilor cu contract de mandat prevăzută de Legea nr.158/2025:

Începând cu 20.10.2025 prevederile art.38 din OUG nr.109/2011 se modifică astfel:

Art. 37 alin.(3): Remunerația membrilor executivi ai consiliului de administrație sau a membrilor directoratului este formată dintr-o indemnizație fixă lunară și dintr-o indemnizație variabilă.

Art. 38 alin.(1): Remunerația directorilor este stabilită de consiliul de administrație și nu poate depăși nivelul remunerației stabilit pentru membrii executivi ai consiliului de administrație. Ea este unica formă de remunerație pentru directorii care îndeplinesc și calitatea de administratori.

(2) **Remunerația directorilor** este formată dintr-o indemnizație fixă lunară calculată potrivit dispozițiilor art.37 alin.(3) și dintr-o indemnizație variabilă.

(22) Prin excepție de la prevederile alin.(2), în cazul societăților ale căror acțiuni sunt tranzacționate pe o piață reglementată, indemnizația fixă lunară nu poate depăși de maximum 5 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă, conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii. Componenta variabilă se acordă anual și nu poate depăși de maximum două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă, conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

Astfel, limita maximă pentru remunerația directorilor cu contract de mandat prevăzută de Legea nr.158/2025 devine:

- **Indemnizația fixă: maxim 42.579,15 lei brut/lună** (respectiv, câștigul salarial mediu brut lunar în sumă de 8.515,83 lei/pers. x 5 ori)
- **Componenta variabilă: maxim 17.031,66 lei brut/an** (respectiv, câștigul salarial mediu brut lunar 8.515,83 lei/pers. x 2 ori) recalculată conform prevederilor din Legea nr.158/17.10.2025 va fi acordată după aprobarea în AGOA a Situațiilor financiare auditate ale anului 2025 și realizarea ICP aprobați.

Remunerație Director General formată din:

Indemnizație fixă bugetată 2025 = 612.000 lei
indemnizație fixă realizată conform Lege nr.158/2025 = 607.654 lei, conform Decizie CA nr.72/19.06.2023, pentru perioada 20.06.2023-15.12.2025 și conform Decizie CA nr.133/16.12.2025 și nr.134/16.12.2025 pentru perioada începând cu 16.12.2025 până la 20.06.2027, cu modificările și completările ulterioare, după caz.
Componentă variabilă aferentă an 2025 = 585.919 lei
Calculul componentei variabile s-a efectuat conform prevederilor Deciziei CA nr.133/16.12.2025 și Deciziei CA nr.134/16.12.2025 pentru punerea în aplicare a Legii nr.158/2025.

Remunerație Director Financiar formată din:

Indemnizație fixă bugetată 2025 = 600.000 lei
Indemnizație fixă realizată conform Lege nr.158/2025 = 596.129 lei conform Decizie CA nr.73/19.06.2023, pentru perioada 20.06.2023-15.12.2025 și conform Decizie CA nr.133/16.12.2025 și nr.134/16.12.2025 pentru perioada începând cu 16.12.2025 până la 20.06.2027, cu modificările și completările ulterioare, după caz.
Componentă variabilă aferentă an 2025 = 574.445 lei
Calculul componentei variabile s-a efectuat conform prevederilor Deciziei CA nr.133/16.12.2025 și Deciziei CA nr.134/16.12.2025 pentru punerea în aplicare a Legii nr.158/2025.

Acordarea componentei variabile aferente anului 2025 se va efectua după aprobarea în ședința AGOA planificată pentru data de 28(29).04.2026, conform Calendarului de comunicare financiară pentru anul 2026 comunicat către ASF și BVB, a Situațiilor financiare auditate anuale 2025, cu condiția îndeplinirii indicatorilor de performanță stabiliți.

Alte beneficii

În cursul anului 2025 directorii cu contract de mandat nu au beneficiat de bonusuri și alte avantaje. Potrivit dispozițiilor art.6.A din contractele de mandat, atât Directorului General al Societății, cât și Directorului Financiar li s-au decontat cheltuielile legate de executarea mandatului, cu încadrarea în BVC aprobat pentru anul 2025.

Prin Decizia nr.114/23.10.2025 Consiliul de Administrație a aprobat:

- limita de despăgubire aferentă poliței de asigurare pentru răspunderea civilă a directorului general de 1 milion de euro, în același cuantum în care a fost aprobată de către AGA pentru administratori
- plata primei polițe de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății (7 persoane) și pentru directorii cu contract de mandat în funcție cu o valabilitate de 12 luni, începând cu 26.10.2025, având ca unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare Societatea Oil Terminal SA.

**Indicatorii cheie de performanță pentru DIRECTORII CU CONTRACT DE MANDAT
Monitorizarea indicatorilor de performanță 2023-2027 - Actualizare 2025 după negociere
Trim. IV 2025 (Cumulat la 31.12.2025)**

Indicatori de performanță					Realizat trim IV 2025 (Cumulat la 31.12.2025)	Valori le țintă pentru ICP 2025	
Denumire indicator	Categoria HG 639/2023 art. 6 alin 2 litera	Pondere %	Instrument de verificare	Formula			
INDICATORI FINANCIARI 50%							
1	Rata cheltuielilor de capital	a) politica de investiții	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.4	(Cheltuieli de capital/Total active)*100	$\frac{90.340.715}{912.865.853} * 100 = 9,90\%$	4,18%
2	Lichiditatea imediată/ Test Acid	b) finantare	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	(Active circulante-Stocuri)/ Datorii curente	$\frac{71.050.699 - 2.666.198}{67.198.291} = 1,02$	0,80
3	Rata de rotație a creanțelor	c) operațiuni	10	Situații financiare anuale auditate Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	Cifra de afaceri netă/Valoarea medie creanțe <i>unde:</i> Valoarea medie creanțe= [Total creanțe la începutul perioadei(T0) + Total creanțe la sfârșitul perioadei(T1)]/2	$\frac{401.076.428}{44.225.178} = 9,07$	7,51
4	Rentabilitate a activelor (ROA)	d) rentabilitate	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare	(Profit net/Total active)*100	$\frac{24.637.109}{912.865.853} * 100 = 2,70\%$	0,65%
5	Rata de plată a dividendelor	e) rata de distribuție a profitului sub formă de dividende	10	Situații financiare anuale auditate- Situația poziției financiare Execuția bugetară anuală – Anexa nr.1	$\frac{\text{Dividende platite (afere an x)}}{\text{Profit net(afere an x)}} * 100$ profit net: Profit net reprezintă profitul contabil rămas de repartizat după deducerea cotei de rezervă legală și alte rezerve (cf art.1 alin.1 lit a) și, respectiv, lit.b din OG nr.64/2001), reîntregit cu provizionul privind participarea salariaților la profitul anului precedent	$\frac{13.418.922}{14.909.913} * 100 = 90\%$	50%

INDICATORI OPERAȚIONALI 25%							
6	Emisiile din domeniul de aplicare	mediu	5	Raportul activitate șef Departament Calitate și șef Departament SMSU	Emisiile din domeniul de aplicare 1: = emisiile direct generate de instalațiile companiei t	-40,21%	-1.2%
7	Numărul mediu de ore de formare per angajat	angajati	10	Raportul de activitate semestrial al Serv.Resurse Umane	Total număr ore de formare t / Număr total de angajați t	$\frac{63.919}{1042} = 61,34$	18
8	Rata cadrelor superioare de conducere de sex feminin	egalitate de gen	10	Raportul de activitate semestrial al Serv.Resurse Umane	(Nr. cadrelor superioare de conducere de sex feminin/Nr. de cadre superioare de conducere)*100	$\frac{18}{36} * 100 = 50\%$	30%
INDICATORI DE GUVERNANȚĂ 25%							
9	Pondere componentelor fixe în remunerarea administratorilor executivi și a administratorilor neexecutivi	Guvernanța	15	Situații financiare anuale auditate Execuția bugetară anuală- Anexa nr.2	$\frac{\text{Valoarea componentelor fixe din pachetul de remunerație}}{\text{Valoare totală a pachetului de remunerare t}} * 100$	$\frac{2.642.154}{4.559.142} * 100 = 57,95\%$	66,67 %
10	Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	Guvernanța	10	Raport anual asupra managementului riscului elaborat conform OSSG		DA	DA

10. SPONSORIZĂRI

Activitatea de sponsorizare desfășurată de OIL TERMINAL se realizează în conformitate cu prevederile Legii nr.32/1994 privind sponsorizarea, cu modificările și completările ulterioare și în limita BVC aprobat.

În bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2025, aprobat prin Hotărârea AGOA nr.28/30.10.2025, cheltuielile cu sponsorizarea sunt în sumă de 323 mii lei, realizate la nivelul aprobat, astfel:

Cheltuieli de sponsorizare (mii lei)	BVC aprobat An 2025	Realizat An 2025	Realizat / BVC (%)
Total Cheltuieli cu sponsorizarea, din care:	323	323	100,0%
Cheltuieli de sponsorizare în domeniul medical și sănătate	129	129	100,0%
Cheltuieli de sponsorizare în domeniile educație, învățământ, social și sport, din care:			
- pentru cluburile sportive	23	23	100,0%
Cheltuieli de sponsorizare pentru alte acțiuni și activități	65	65	100,0%

11. PROPUNEREA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE

11.1. Aprobarea situațiilor financiare auditate la 31.12.2025

Situațiile financiare auditate pentru anul 2025 vor fi prezentate spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul unei ședințe AGOA ulterioare.

Situațiile financiare auditate pentru anul 2025 cuprind:

- Situația poziției financiare la 31.12.2025
- Situația rezultatului global la 31.12.2025
- Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31.12.2025
- Situația fluxurilor de trezorerie la 31.12.2025
- Note la situațiile financiare încheiate la 31.12.2025.

11.2. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2025

Propunerea privind repartizarea profitului net aferent anului 2025 va fi prezentată spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul unei ședințe AGOA ulterioare.

12. TRANZAȚII SEMNIFICATIVE

12.1. Tranzacții cu entități deținute de stat

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

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

Furnizor	Sume nedecontate la 31 decembrie 2024	Achiziții în perioada 01.01-31.12.2025	Decontări în perioada 01.01-31.12.2025	Sume nedecontate la 31 decembrie 2025
Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	0	18.502	17.666	836
Agencia de Protecție a Mediului	0	800	800	0
Agencia Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	170	170	0
Asociația de Acreditare din România – RENAR	0	30.709	30.709	0
Asociația de Standardizare din România	2.119	18.580	20.699	0
Autoritatea de Siguranță Feroviară Română	1.324	109.306	94.445	16.185
Autoritatea Feroviară Română AFER	0	92.536	85.637	6.899
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	0	500	500	0

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Miner, Petrolier și al Stocării Geologice a dioxidului de carbon	0	114.309	114.309	0
Autoritatea Navală Română	0	30.712	30.712	0
Autoritatea Rutieră Română - ARR	0	2.790	2.790	0
Biroul Român de Metrologie Legală	0	41.794	41.034	760
Bursa de Valori București	0	42.009	42.009	0
C.N. Căi Ferate CFR	884	290.870	283.226	8.528
Camera de Comerț și Industrie a României	0	44.503	44.503	0
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	0	35.538	35.538	
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	0	10.910	10.910	
Ceronav	0	7.382	7.382	0
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA	105.442	5.995.645	6.099.998	1.089
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	0	25.069	25.069	0
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune - CNCIR	0	28.228	28.228	0
Compania Națională Poșta Română	0	2.888	2.888	0
Confort Urban SRL	0	763	763	0
Depozitarul Central SA	189	39.901	40.032	58
Engie România	1.073.257	8.694.542	8.960.979	806.820
INCD Insemex	0	83.446	82.672	774
Inspekția de Stat Pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor Sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat – ISCIR	0	2.100	2.100	0
Inspectoratul Județean în Construcții Constanța	0	195.357	195.357	0
Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Protecția Muncii Alexandru Darabont	0	19.772	19.772	
Iprochim SA	3.918	6.956	10.874	0
Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	0	400	400	0
Monitorul Oficial RA	0	35.373	35.373	0
Muzeul de Istorie Națională și Arheologie	0	750	750	0
Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară	0	175	175	0
Oficiul Național al Registrului Comerțului	0	13.239	13.239	0
OMV Petrom	0	44.132	44.132	0
Primăria Municipiului Constanța	0	72.995	72.995	0
RAJA SA	61.510	894.471	925.037	30.944
Registrul Auto Român RA	0	4.556	4.556	0
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	0	8.289	0	8.289
Rompetrol Downstream SRL	124.441	2.297.672	2.289.113	133.000
Telecomunicații CFR	0	11.710	11.710	0
TOTAL	1.373.084	19.370.349	19.729.251	1.014.182

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

Tranzacțiile sunt prezentate conform prevederilor OM nr.704/2014 și Hotărârii AGEA nr.11/24.10.2014 privind achizițiile de bunuri, servicii și lucrări a căror valoare este mai mare decât echivalentul în Lei a 500.000 Euro/achiziție (pentru achizițiile de bunuri și lucrări), și respectiv, a 100.000 Euro/achiziție (pentru servicii), pentru contractele încheiate în perioada 01.01.2025 - 31.12.2025.

Achizițiile se desfășoară în conformitate cu Regulamentul Intern de Achiziții.

Situația aferentă perioadei 01.01.2025 - 31.12.2025 se prezintă astfel:

Trimestrul I

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei/euro fără TVA)	Tip contract
1	12 / 23 / 31.01.2025	Reparatii planificate, accidentale si intretinere locomotive apartinand Oil Terminal S.A. Constanta	50221000-0 Servicii de reparare si de intretinere a locomotivelor	Romania Euroest S.A.	Preturi unitare - valoare estimata a contractului este de 3.100.000,00 lei	Contract de servicii
2	20 / 37 / 13.02.2025	Revizii planificate si reparatii accidentale la autospeciala PSI	50111000-6 Servicii de gestionare, de reparare și de întreținere a parcurilor de vehicule	Sirom Impex S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata a contractului este de 1.600.000,00 lei	Contract de servicii
3	36 / 57 / 12.03.2025	Reparat drum tehnologic acces cuve rezervoare parc titei, acces pietonal centrala termica rezervor apa calda si rezervor apa incendiu si reparat drum tehnologic rezervoare parc vechi in zonz rezervoarelor R701-R766	45233142-6 Lucrari de reparare a drumurilor	Daf Trans 2000 S.R.L.	3.253.486,87 lei	Contract de lucrari
4	37 / 58 / 13.03.2025	Leasing operational Autoutilitare N1	34130000-7 Autovehicule pentru transportul de mărfuri	Center Tea&Co S.R.L.	692.550,00 lei	Contract de servicii
5	44 / 72 / 21.03.2025	Modernizare si repunere in functiune separator Crystal - Sectie Platforma Nord	45232400-6 Lucrări de construcții de canalizare de ape reziduale	Socum Trans S.R.L.	4.459.029,39 lei	Contract de lucrari
6	54 / 85 / 28.03.2025	Revizii si reparatii accidentale pentru motoarele Diesel utilizate in operarea instalatiilor de aparare si impotriva incendiilor din Sectiile Platforma Sud, Port, Nord	50531000-6 Servicii de reparare și de întreținere a mașinilor neelectrice	Cirus Plast S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata a contractului este de 996.500,00 lei	Contract de servicii

Trimestrul II

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei/euro fără TVA)	Tip contract
1	76 / 133 / 15.05.2025	Service brate woodfield si brate flexider - Sectia Platforma Port	50246000-1 Servicii de întreținere a echipamentului portuar	Cirus Plast S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata contract - 551.000,00 lei	Contract de servicii
2	87 / 151 / 05.06.2025	Taiere mecanizata utilaje metalice	71500000-3 Servicii privind constructiile	Daf Trans 2000 S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata contract - 724.110,00 lei	Contract de servicii
3	93 / 158 / 19.06.2025	Evacuare slam si pamant in infestat din Sectia Platforma Nord, Sectie Platforma Port și Sectie Platforma Sud	90522200-4 Eliminarea solurilor contaminate	Oil Depol Service S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata contract - 882.738,00 lei	Contract de servicii

Trimestrul III

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei/euro fără TVA)	Tip contract
1	125 / 243 / 01.09.2025	Leasing operational autoutilitara cabina dubla (3 buc)	34130000-7 Autovehicule pentru transportul de mărfuri	Energopetrol eum Top Service S.R.L.	Preturi unitare - valoare contract -188.100,00 euro	Contract de servicii
2	130 / 251 / 11.09.2025	Reparatii periodice si accidentale linii de cale ferata uzinala	50225000-8 Servicii de întreținere a liniilor de căi ferate	Tehno Construct S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata contract - 12.180.000,00 lei	Contract de servicii
3	131 / 252 / 15.09.2025	Servicii eliminare deseuri inerte provenite din demolarii	90513200-8 Servicii de eliminare a deșeurilor urbane solide	U.C.G. Constructii Ecologice S.R.L.	Preturi unitare - valoare estimata contract - 925.000,00 lei	Contract de servicii

Trimestrul IV

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei/euro fără TVA)	Tip contract
1	141 / 270 / 01.10.2025	Reparatii instalatii hidraulice si protectie anticoroziva pentru brate woodfield si estacade metalice – dana 72 sectia platforma port	50712000-9 Servicii de reparare și de întreținere a instalațiilor mecanice de construcții	Kavex Werke S.R.L.	1.452.184,69 lei	Contract de servicii
2	164 / 323 / 24.10.2025	Reparatie stalpi si grinzi estacade – dana 70,72, 73, 75, 76	45223210-1 Lucrări de structuri metalice	Socum Trans S.R.L.	2.577.316,56 lei	Contract de lucrari
3	175 / 342 / 17.11.2025	Service preventivsi corectiv la autovehicule si autospeciale	50110000-9 Servicii de reparare și de întreținere a autovehiculelor și a echipamentelor conexe	Sirom Impex S.R.L.	Preturi unitare, valoarea estimata a contractului este de – 1.200.000,00 lei	Contract de servicii
4	184 / 407 / 04.12.2025	Furnizare energie electrica	65310000-9 Distributie de energie electrica	Engie Romania S.A.	Preturi unitare, valoarea estimata a contractului este de – 6.358.737,60 lei	Contract de furnizare
5	204 / 503 / 30.12.2025	Servicii de asigurare medicale private pentru pesonalul Oil Terminal (1060 angajati)	66512220-0 Servicii de asigurare medicală	Asocierea dintre Societatea Asigurarea Romaneasca - Asirom Vienna Insurance S.A. & Marsh Broker de Asigurare – Reasigurare S.R.L. & Lion Broker de Asigurare si Reasigurare S.R.L.	Preturi unitare valoare estimata a contractului este de - 2.113.176,00 lei	Contract de servicii

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

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

Tranzacțiile sunt raportate indiferent de sumă.

Perioada tranzacțiilor 01.01.2025 – 31.12.2025.

Tranzacții supuse obligației de informare AGA.

12.3.1.1. Tranzacții cu furnizorii

Nr. Crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobânzi și penalități
1	Asociația de Standardizare în România -ASRO	3487/ 20.03.2025	Comanda	Standarde ASTM și ASRO de referință pentru procedurile specifice de încercare efectuate în cadrul Serviciului Controlul Calității Produsului – Laboratoare pentru controlul calității produse chimice și petroliere și pentru procedurile specifice de încercare acreditate	1.282,47	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
2	Asociația de Standardizare în România -ASRO	5533/ 14.05.2025	Comanda	Furnizare standarde ASTM, ASRO și standard ISO de referință pentru procedurile specifice de încercare efectuate în cadrul Serv Controlul Calității Produsului – Laboratoare pentru controlul calității produse chimice, petroliere și pentru procedurile specifice de încercare acreditate.	4.189,97	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
3	Asociația de Standardizare în România -ASRO	5772/ 21.05.2025	Comanda	Furnizare Standard de referință ASTM: ASTM D 93-25, Standard Test Methods for Flash Point by Pensky-Martens Closed Cup Tester, volum 05.01, procedura specifică de încercare „Determinarea punctului de inflamabilitate în vas închis Pensky-Martens”, cod PSP-L-09-11, încercare efectuată în cadrul Serviciului Controlul Calității Produsului – Laboratoare la produsele petroliere.	409,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
4	Asociația de Standardizare în România -ASRO	7832/ 16.07.2025	Comanda	Furnizare standarde ASTM și 1 standard ASRO de referință pentru procedurile specifice de încercare efectuate în cadrul Serviciului Controlul Calității Produsului - Laboratoare	1.650,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
5	Asociația de Standardizare în România -ASRO	8807/ 13.08.2025	Comanda	Furnizare Standard ASTM și 2 Standarde ASRO de referință pentru procedurile specifice de încercare efectuate în cadrul Serv Controlul	1.165,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile de la	Nu este cazul

				Calitatii Produsului – Laboratoare pentru controlul calitate produse chimice si petroliere si pentru procedurile specifice de incercare acreditate				primirea facturii fiscale	
6	Asociatia de Standardizare in Romania -ASRO	9864/ 11.09.2025	Comanda	Furnizare Standarde ASTM si 1Standard ASRO de referinta pentru procedurile specifice de incercare efectuate in cadrul Serviciului Controlul Calitatii Produsului-Laboratoare	1.976,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
7	Asociatia de Standardizare in Romania -ASRO	11747/ 28.10.2025	Comanda	Furnizare Standarde ASTM de referinta pentru procedurile specifice de incercare efectuate in cadrul Serv Controlul Calitatii Produsului – Laboratoare pentru controlul calitate produse chimice si petroliere si pentru procedurile specifice de incercare acreditate	4.806,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
8	Administratia Bazinala de apa Dobrogea Litoral	2689/ 03.03.2025	Comanda	Obtinere aviz pentru obiectivul de investitii Construire terminal bitum – Sectie Platforma Port	1.534,49	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
9	Administratia Bazinala de apa Dobrogea Litoral	13143/ 02.12.2025	Comanda	reinnoire a autorizatiei de alimentare de apa si evacuarea apelor uzate a societatii Oil Terminal	1.959,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
10	Administratia Bazinala de apa Dobrogea Litoral	191/439/ 16.12.2025	Contract	Utilizarea resurselor de apa de subterane pentru 2025	3,511.48	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
11	Administratia Fondului de Mediu	397/ 20.01.2025	Comanda	Contributia datorata la Fondul de mediu aferenta lunii decembrie 2024 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	7,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
12	Administratia Fondului de Mediu	2132/ 19.02.2025	Comanda	Contributia datorata Fondului de mediu aferenta lunii ianuarie 2025 - emisii de poluanti	7,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

				in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)					
13	Administratia Fondului de Mediu	3353/ 18.03.2025	Comanda	Contributia datorata fondului de mediu aferenta lunii februarie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	17,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
14	Administratia Fondului de Mediu	4623/ 16.04.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii martie 20258 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
15	Administratia Fondului de Mediu	5708/ 20.05.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii aprilie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	7,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
16	Administratia Fondului de Mediu	6856/ 23.06.2025	Comanda	Contributie datorata la fondul de mediu aferenta lunii mai 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	2,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
17	Administratia Fondului de Mediu	7699/ 14.07.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii iunie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	2,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
18	Administratia Fondului de Mediu	9011/ 20.08.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii iulie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	1,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
19	Administratia Fondului de Mediu	11369/ 17.10.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii septembrie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	3,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
20	Administratia Fondului de Mediu	12701/ 19.11.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii octombrie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
21	Agentia pentru Protectia Mediului	272/ 16.01.2025	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul de investitii „Prelungire linie L5 rampa Sectia	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				Platforma Sud si amenajare in vederea incarcarii-descarcarii produselor petroliere,,					
22	Agentia pentru Protectia Mediului	273/ 16.01.2025	Comanda	Obtinere acord de mediu pentru obiectivul de investitii „Construire terminal de bitum SP Port,,	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
23	Agentia pentru Protectia Mediului	2859/ 06.03.2025	Comanda	Acord mediu - evaluare initiala - pentru proiectul „Demolare mijloace fixe SP Port (cantina/vestar si rezervoare) ale carui obiective sunt situate in Sectia Platforma Port din incinta CNAPMC, Dana 69, municipiul Constanta	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
24	Agentia pentru Protectia Mediului	3640/ 24.03.2025	Comanda	Viza APM Constanta pentru transport deseuri periculoase	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
25	Agentia pentru Protectia Mediului	4501/ 14.04.2025	Comanda	Acord de mediu pentru obiectivul "Reparatii si modificari la acoperisul cladirii complex sportiv si popicarie nr. inventar 11210720"	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
26	Agentia pentru Protectia Mediului	5924/ 27.05.2025	Comanda	Viza anuala la Autorizatie de mediu cu nr.343/13.09.2013 pentru Sectia Platforma Port	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile	Nu este cazul
27	Agentia pentru Protectia Mediului	13609/ 12.12.2025	Comanda	Contributie datorata la Fondul de mediu aferenta lunii noiembrie 2025 - emisii de poluanti in atmosfera de la surse stationare (centrale termice)	4,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
28	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	201/ 15.01.2025	Decont	Extras carte funciara pentru imobil situat in loc. Constanta, str. Caraiman nr.2, Depozitul IV Sud Movila Sara -Lot 2	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 16.01.2025	Nu este cazul
29	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	914/ 30.01.2025	Decont	Extras carte funciara pentru incheierea Conventiei de mentinere a ipotecii imobiliare cu BCR	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.01.2025	Nu este cazul
30	Agentia Nationala de Cadastru si	935/ 30.01.2025	Decont	Tarif pentru inregistrarea Conventiei de mentinere a ipotecii imobiliare	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in	Nu este cazul

	Publicitate Imobiliara							data de 03.02.2025	
31	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	5153/ 05.05.2025	Decont	Inscrierea in cartea funciara a autorizatiei de construire pentru obiectivul de investitii Modernizare si repunere in functiune Separator Crystal Sectia Platforma Nord	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.05.2025	Nu este cazul
32	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	6397/ 10.06.2025	Decont	Inscrierea in cartea funciara a autorizatiei de construire pentru obiectivul de investitii Estacada metalica intre liniile 3 si 4 la rampa Cai Ferate Sectie Platforma Port	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.05.2025	Nu este cazul
33	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	6892/ 24.06.2025	Decont	Extras de carte funciara pentru imobil situat in loc. Constanta, str. Caraiman, nr.2, nr. Cadastral 215382, in suprafata de 129335 mp	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 24.06.2025	Nu este cazul
34	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	7488/ 08.07.2025	Decont	Extras de carte funciara si extras din planul cadastral si ortofotoplan pentru imobil situat in loc. Constanta, str. Caraiman, nr.2, Dep. Nord, lot 1/1, nr. cadastral 255591-C160	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 04.07.2025	Nu este cazul
35	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	7823/ 16.07.2025	Decont	Extras de carte funciara si extras din planul cadastral si ortofotoplan pentru imobil situat in loc. Constanta, str. Caraiman, nr.2, Dep. Nord, lot 1/2/2, nr. cadastral 238837	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 17.07.2025	Nu este cazul
36	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	8703/ 12.08.2025	Decont	Extras de Carte Funciara pentru numere cadastrale: 211722, 256089, 238666, 260219-C236	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 04.08.2025	Nu este cazul
37	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	9221/ 26.08.2025	Decont	Extras de carte funciara pentru lotul de teren identificat prin CF 256089 si copii planuri de situatie pentru rezervorul 29 (C6-256089) din Depozitul Sud	28,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de	Nu este cazul

								21.08.2025 si 25.08.2025	
38	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	9644/ 04.09.2025	Decont	Extras de Carte Funciara pentru lotul de teren identificat prin numar CF 214853	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 29.08.2025	Nu este cazul
39	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	9548/ 03.09.2025	Decont	Abonament anual pentru servicii pozitionare GNSS in timp real	1.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 26.08.2025	Nu este cazul
40	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	11373/ 17.10.2025	Decont	Extras de Carte Funciara pentru imobil situat in localitatea Constanta, strada Caraiman, numarul 2, Depozit Nord I, Lot 2, numar cadastral 214853, in suprafata de 19.900 mp	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 20.10.2025	Nu este cazul
41	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	11918/ 31.10.2025	Decont	Extras de Carte Funciara pentru proiectul ” Desfiintare linie CFR Rampa 2B, NI – 11220156	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 27.10.2025	Nu este cazul
42	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	12365/ 12.11.2025	Decont	Extras de carte funciara pentru proiectul "Demolare mijloace fixe sectie platforma port"	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 04.11.2025	Nu este cazul
43	Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	13895/ 19.12.2025	Decont	Emitere copie plan amplasament imobil Strada Caraiman Numarul 2, numar cadastral 238836	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 22.12.2025	Nu este cazul
44	Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara	1584/ 11.02.2025	Comanda	Radiere din cadastru si carte funciara a constructiei C1, N1 - 11221977, situat in strada Caraiman nr.2, Depozit Nord, Lot 3.	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

	Constanta - OCPI								
45	Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara Constanta - OCPI	1854/ 14.02.2025	Comanda	Radiere din cadastru si carte funciara a constructiilor C76 (NI - 11110240) si C77 (NI - 11210164), situate in strada Caraiman nr.2, depozit nord, lot 1/1	240,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
46	Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara Constanta - OCPI	9216/ 26.08.2025	Comanda	Radiere din cadastru si carte funciara a constructiei C158 - 255591, N1 - 11210294, situat in strada Caraiman, nr.2, Depozit Nord, lotul 1/1	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
47	Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara Constanta - OCPI	9333/ 28.08.2025	Comanda	Intabulare R27P, NI 11222777, nr. Cadastral C644-260219, s=835.8 MP	79,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
48	Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara Constanta - OCPI	9769/ 09.09.2025	Comanda	Indreptare eroare materiala (include repozitionarea imobilului) - Mixt, rezervor RW1 R23, nr. C236, NI - 11222626, S = 818 mp.	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
49	Oficiul de Cadastru si Publicitate Imobiliara Constanta - OCPI	10240/ 22.09.2025	Comanda	Radiere din cadastru si carte funciara a constructiilor: Cabina acar rampa 1A, nr. cadastral C2-255591, nr. inventar 11110185 Casuță spumă (clădire C20), nr. cadastral C1-255591, nr. inventar 11210203, Casuță spumă (clădire C19), nr. cadastral C14-255591, nr. inventar 11210793, Remiză PCI (clădire), nr. cadastral C15-255591, nr. inventar 11110206 Căsuță PCI (clădire C16), nr. cadastral C40-255591, nr. inventar 11110449	600,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

50	Agentia Pentru Monitorizarea si Evaluarea Performantelor Intreprinderilor Publice	7389/ 04.07.2025	Comanda	Servicii de monitorizare aferente exercitiului financiar 2024, datorate la bugetul Agentiei pentru monitorizarea si evaluarea performantei intreprinderilor publice	429.824,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 9 zile	Nu este cazul
51	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Minier, petrolier si al Stocarii Geologice	7579/ 09.07.2025	Comanda	Obtinere aviz pentru trecerea din domeniul public a statului in domeniul privat al statului al unui numar de 15 bunuri concesionate societatii Oil Terminal SA	44.078,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 20 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
52	Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Minier, petrolier si al Stocarii Geologice	11176/ 14.10.2025	Comanda	Regularizare tarif conform art. 4 din anexa nr. 4 la ordinul ANRMPSG nr. 410/2024	1.149,86	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 20 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
53	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	749/ 27.01.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru vidanja	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
54	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1158/ 04.02.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru vidanja	43,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
55	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1035/ 31.01.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autoutilitara	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
56	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1522/ 06.02.2025	Comanda	Servicii actualizare baza de date - raportarea soferilor in baza de date ARR	41,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
57	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1737/ 13.02.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autospeciala	21,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

58	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1788/ 13.02.2025	Comanda	Servicii actualizare baza de date - raportarea soferilor in baza de date ARR	41,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
59	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	1795/ 13.02.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport persoane pentru microbuz	303,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
60	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	3238/ 14.03.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport persoane pentru microbuz	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
61	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	4490/ 14.04.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport persoane pentru autoutilitara	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 8 zile	Nu este cazul
62	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	4922/ 25.04.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autospeciala	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
63	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	5484/ 13.05.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autoutilitara	238,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
64	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	5489/ 13.05.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autouvidanja	238,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
65	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	5492/ 13.05.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autoutilitara	238,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
66	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	7449/ 07.07.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autobasculanta	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
67	Autoritatea Rutiera Romana - ARR	8241/ 30.07.2025	Comanda	Eliberare copie conforma a licentei de transport marfa pentru autovidanja Renault	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
68	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	383/ 20.01.2025	Comanda	Reinnoire autorizatii tehnice pentru locomotivele societatii	5.040,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
69	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1857/ 14.02.2025	Comanda	Reinnoire aviz tehnic pentru mentinerea in functiune a unui vehicul feroviar care a depasit durata normala de functionare pentru locomotiva nr.9253 0 810 737 - 2	2.520,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul

70	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1977/ 17.02.2025	Comanda	Reinnoire autorizatie tehnica pentru locomotiva nr.9253 0 810 737-2	1.680,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
71	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1864/ 14.02.2025	Comanda	Verificare tehnica dupa reparatia planificata de tip RG (reparatie planificata a vehiculului cu ridicare pe osii) a vehiculului nr.92 53 0 810738-0	1.260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
72	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	6098/ 30.05.2025	Comanda	Inspectie tehnica dupa reparatia planificata de tip RR (reparatie planificata a vehiculului feroviar cu ridicarea de pe osii) a vehiculului nr.925 0 810 736-4	1.260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
73	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	8268/ 30.07.2025	Comanda	Modificare dispozitiv LFI proprietate Oil Terminal SA Constanta - Depozit Nord – Rampa 2B cu racord direct in cap Y al statiei CF Palas. Refacere continuitate linie CF in urma desfiintarii schimbatorului 1B	5.670,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
74	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	11447/ 20.10.2025	Comanda	Reinnoire aviz tehnic pentru mentinere in functiune a unui vehicul feroviar care a depasit durata normala de functionare, pentru locomotiva nr. 9253 0 810 738-0	2.570,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
75	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	1977/ 03.11.2025	Comanda	Verificare tehnica dupa reparatia generala de tip RG (reparatia generala a vehiculului feroviar cu ridicarea de pe osii), a vehiculului cu nr. 92 53 0 69 0041-4	1.400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul
76	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	11981/ 03.11.2025	Comanda	Reinnoire aviz tehnic pentru mentinere in functiune a unui vehicul feroviar care a depasit durata normala de functionare, pentru locomotiva nr. 9253 0 810 736-4	2.570,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
77	Autoritatea Feroviara Romana-AFER	11984/ 03.11.2025	Comanda	Reinnoire autorizatie tehnica vehicul feroviar pentru locomotiva nr. 9253 0 690041-4	1.713,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
78	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	04/ 08.01.2025	Comanda	Instruire in vederea reatestarii ca responsabil cu siguranta circulatiei RSC - LFI Platforma Sud si RSC- LFI Platforma Nord	3.325,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
79	Autoritatea de Siguranta	215/ 15.01.2025	Comanda	Prelungirea autorizatie Responsabil siguranta circulatiei - LFI si Impiegat de miscare	350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

	Feroviara Romana-ASFR								
80	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	373/ 20.01.2025	Comanda	Prelungirea autorizatie Responsabil siguranta circulatiei - LFI si Impiegat de miscare	350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
81	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	532/ 21.01.2025	Comanda	Reactualizare Acoperire financiara privind raspunderea civila anexa nr.6/07.03.2024 la licenta LMF-012 pentru efectuarea serviciilor numai de manevra feroviara (inclusiv marfuri periculoase)	5.950,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 9 zile	Nu este cazul
82	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	668/ 23.01.2025	Comanda	Reatestare instructor tractiune in vederea asigurarii atestarii profesionale a personalului de specialitate pentru formarea profesionala a personalului cu responsabilitati in siguranta circulatiei din transportul feroviar, participarea in comisiile de autorizare si de evaluare a competentelor profesionale ale personalului cu responsabilitati in SC din domeniul transportului feroviar	1.575,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile	Nu este cazul
83	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	680/ 23.01.2025	Comanda	Autorizare la doua instalatii: autorizarea pentru incuietori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere necentralizat; autorizare pentru manipularea instalatiilor de telecomunicatii	1.750,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
84	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	1381/ 07.02.2025	Comanda	Acordare viza periodica pe Certificatul Unic de Siguranta nr., OMFP 2022004 pentru efectuarea manevrei feroviare pe caile ferate din Romania (inclusiv marfuri periculoase)	17.850,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
85	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	3177/ 13.03.2025	Comanda	Autorizare in functia de sef statie OTF	1.750,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
86	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	4052/ 02.04.2025	Comanda	Instalatii de siguranta cu incuietori cu chei si bloc	1.400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul

87	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	4394/ 11.04.2025	Comanda	Instruire in vederea reatestarii ca responsabil cu siguranta circulatiei RSC - LFI Platforma Sud si RSC- LFI Platforma Sud	175,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
88	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	5563/ 15.05.2025	Comanda	Prelungire autorizatii: Manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie - RC	700,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile	Nu este cazul
89	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	5709/ 20.05.2025	Comanda	Prelungire autorizatii: Manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie - RC	700,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
90	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	6184/ 03.06.2025	Comanda	Verificare anuala mentinere si respectare cerinte pentru licent nr. LMF 012/13.03.2023	5.662,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
91	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	7180/ 30.06.2025	Comanda	Actualizare licenta LMF nr.012/12.03.2023 pentru efectuarea serviciilor numai de manevra feroviara (inclusiv marfuri periculoase), ca urmare a modificarii numarului national de inregistrare al societatii la Registrul Comertului	1.066,38	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
92	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	7508/ 08.07.2025	Comanda	Verificare anuala indeplinire cerinte privind capacitatea financiara pentru licenta LMF nr.012/12.03.2019	15.953,17	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
93	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	8493/ 06.08.2025	Comanda	Autorizare in regim de urgenta pentru functia de sef manevra 1 pers	1.776,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
94	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	8494/ 06.08.2025	Comanda	Autorizare in regim de urgenta pentru functia de sef manevra 1 pers	1.776,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
95	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	8598/ 07.08.2025	Comanda	Instruire pentru prelungirea valabilitatii atestatului de responsabil cu sistemul de management al sigurantei (RSMS)	1.953,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

96	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	8689/ 11.08.2025	Comanda	Prelungire autorizatii: Manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta, regulator de circulatie - RC	354,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
97	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	9340/ 28.08.2025	Comanda	Autorizare in functia de sef manevra	354,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
98	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	10495/ 26.09.2025	Comanda	Autorizare /reautorizare pentru manipulare instalatie SC, Manipularea instalatiilor de siguranta cu care sunt echipate locomotivele pentru mentinerea pe loc a acestora la manevra si/sau in circulatia trenurilor, in cazul conducerii simplificate fara mecanic ajutor	1.884,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
99	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	10536/ 29.09.2025	Comanda	Autorizare in functia de acar	375,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
100	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	10609/ 30.09.2025	Comanda	Autorizare pentru activitati suplimentare functiei sef manevra. Efectuarea probelor de frana la trenuri	1.884,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
101	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	10942/ 07.10.2025	Comanda	Instruire pentru prelungirea valabilitatii atestatului de responsabil cu organizarea si conducerea manevrei (RM OC SC)	1.692,67	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
102	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	11891/ 30.10.2025	Comanda	Autorizare in functia de sef manevra	369,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
103	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	12186/ 06.11.2025	Comanda	Aviz pentru modificarea LFI Oil Terminal S.A. Constanta, Depozit Nord – Rampa 2 B	9.397,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
104	Autoritatea de Siguranta	12510/ 14.11.2025	Comanda	Autorizare in functia de RSC LFI sectie platforma port si sectia platforma port grupa de linii 10F, 11F si 12F	1.885,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la	Nu este cazul

	Feroviara Romana-ASFR							primirea facturii fiscale	
105	Autoritatea de Siguranta Feroviara Romana-ASFR	14104/ 30.12.2025	Comanda	Viza periodica pentru autorizatia de exploatare a LFI Oil Terminal S.A. Constanta - sectie platforma sud	16.185,23	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
106	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei- A.N.R.E.	8535/ 07.08.2025	Comanda	Autorizare A.N.R.E. in functia de electrician grad I, pentru 2 persoane	500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
107	Autoritatea Navala Romana-Constanta	1558/ 11.02.2025	Decont	Eliberarea certificatului pentru echipaj minim de siguranta salupa de serviciu - OTC 2	597,13	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 07.02.2025	Nu este cazul
108	Autoritatea Navala Romana-Constanta	2259/ 21.02.2025	Comanda	Inspectie pentru reautorizare si obtinere certificat de conformitate, Sectie Platforma Port	0,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
109	Autoritatea Navala Romana-Constanta	4122/ 04.04.2025	Decont	Eliberarea certificatului pentru echipaj minim de siguranta pentru Nava OTC 120	597,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 07.04.2025	Nu este cazul
110	Autoritatea Navala Romana-Constanta	6460/ 11.06.2025	Comanda	Supraveghere de catre un inspector ANR a navei OTC 120 pentru rectificare	760,01	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu Op in termen de 6 zile	Nu este cazul
111	Autoritatea Navala Romana-Constanta	8454/ 06.08.2025	Decont	Supravegherea operatiunilor de ridicare sau lansare la apa de pe doc a navei OTC 120	761,70	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 08.08.2025	Nu este cazul
112	Autoritatea Navala Romana-Constanta	8538/ 07.08.2025	Decont	Instruire in vederea obtinerii certificatului de capacitate (reconfirmare certificat capacitate)	91,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in	Nu este cazul

								data de 11.08.2025	
113	Autoritatea Navala Romana-Constanta	8547/ 07.08.2025	Decont	Instruire in vederea obtinerii certificatului de capacitate (reconfirmare brevet, inscriere certificat mednico-psihologic in CM fara viza, adnotare stagiu de imbarcare personal navigant)	192,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 11.08.2025	Nu este cazul
114	Autoritatea Navala Romana-Constanta	8713/ 12.08.2025	Decont	Preschimbare/emitere duplicat act de nationalitate Nava OTC 2	304,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.08.2025	Nu este cazul
115	Autoritatea Navala Romana-Constanta	9618/ 03.09.2025	Comanda	Supravegherea operatiunilor lansare la apa de pe doc a navei OTC 120	760,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
116	Autoritatea Navala Romana-Constanta	10085/ 17.09.2025	Comanda	Inspectie pentru recertificarea Navei de depoluare OTV 120 catre agenti autorizati ANR	6.857,14	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 2 zile	Nu este cazul
117	Autoritatea Navala Romana-Constanta	12951/ 26.11.2025	Decont	Adnotare stagiu de imbarcare personal navigant	20,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 27.11.2025	Nu este cazul
118	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	3919/ 31.03.2025	Comanda	Tarif utilizare spectru de frecvente radio pentru serviciul mobil maritim trim I 2025	358,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea deciziei ANCOM	Nu este cazul
119	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii-ANCOM	7447/ 07.07.2025	Comanda	Utilizarea spectrului de frecvente radio pentru serviciul mobil maritim trim. II 2025	398,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea deciziei ANCOM	Nu este cazul

120	Autoritatea Nationala pentru Administrare si Reglementare in Comunicatii- ANCOM	11339/ 16.10.2025	Comanda	Utilizare spectru frecvente radio pentru serviciul mobil maritim- trim. III 2025	418,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea deciziei ANCOM	Nu este cazul
121	Bursa de Valori Bucuresti S.A.	484/ 20.01.2025	Comanda	Mentinerere la tranzactionare a actiunilor emise de Oil Terminal SA	35.302,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
122	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	198/ 15.01.2025	Comanda	Eliberare roviniete, cu o valabilitate de 1 an, pentru 3 autoturisme	351,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
123	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	1189/ 05.02.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pentru autospeciala MAN	3.010,75	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
124	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	1483/ 10.02.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pentru autospeciala MAN	3.010,75	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
125	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.-	1941/ 14.02.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru autovehicul	1.338,11	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul

	C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti								
126	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	2299/ 21.02.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 1 an pentru autovehicul	477,71	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
127	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	2456/ 26.02.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pentru autoturism Dacia Logan cu o valabilitate de 1 an	139,33	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
128	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	2652/ 03.03.2025	Comanda	Rovinieta pentru autovehicul PSI cu numarul de inmatriculare CT 10 FOC cu valabilitate 1 an incepand cu data de 03.03.2025	3.583,66	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
129	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	3229/ 14.03.2025	Comanda	Rovinieta pentru Dacia Dokker, numar inmatriculare CT 01 BUF si CT 18 SRM, valabilitate 1 an	278,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 6 zile	Nu este cazul
130	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	4492/ 14.04.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autoutilitara Toyota Hilux cu nr. de inmatriculare CT 75 ZSZ	401,53	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile	Nu este cazul

131	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	5597/ 15.05.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autobasculanta MAN cu numarul de inmatriculare CT 14 SRM	3.583,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 7 zile	Nu este cazul
132	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	11008/ 09.10.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autoutilitara Renault Kangoo cu nr.de inmatriculare CT 48 TER	578,93	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 1 zi	Nu este cazul
133	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	11422/ 20.10.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autospeciala MAN cu nr.de inmatriculare CT 10 SRM	4.341,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 3 zile	Nu este cazul
134	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	11424/ 20.10.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pe o perioada de 12 luni pentru autospeciala PRB cu nr.de inmatriculare CT 01 SRE	578,93	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 3 zile	Nu este cazul
135	Compania Nationala de Administrare a infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	12561/ 17.11.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pentru Dacia MCV - CT 01 TEP si Dacia Dokker CT 02 TEP	508,56	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 3 zile	Nu este cazul

136	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	12773/ 20.11.2025	Comanda	Eliberare rovinieta pentru autoutilitara Ford Transit - CT 14 WIW - valabilitate 1 an incepand cu data de 20.11.2025	579,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 1 zi	Nu este cazul
137	Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere S.A.- C.N.A.I.R. S.A. Bucuresti	13572/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare roviniete pentru Daciile Dokker cu numerele de înmatriculare: CT 45 SRM, CT 46 SRM si CT 47 NRD pe o perioada de 12 luni	631,02	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 4 zile	Nu este cazul
138	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11/ 08.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 11 autovehicule pentru o durata de 9 luni	208,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
139	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	17/ 08.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 41 autovehicule pentru o durata de 9 luni	22.542,21	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
140	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	18/ 08.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 9 autospeciale pentru o durata de 9 luni	85,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
141	Compania Nationala Administratia Porturilor	33/ 09.01.2025	Comanda	Abonament la Buletinul Informativ al navelor pentru anul 2025	1.171,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)								
142	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	36/ 09.01.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere pentru 1 autovehicul	10,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 10.01.2025	Nu este cazul
143	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	91/ 10.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 27 autovehicule pentru o durata de 9 luni	27.602,47	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
144	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	243/ 15.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 2 autovehicule, pentru perioada 01.01.2025-30.09.2025	1.861,45	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
145	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	343/ 17.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru Volkswagen AG 18 KGZ	129,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
146	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	478/ 20.01.2025	Comanda	Vize anuale pentru anul 2025 pentru lucratorii portuari -140 bucati, eliberare carnet nou lucrator portuar 2025-1 buc, modificare functie pe carnetul de lucrator portuar si viza pe anul 2025-3 buc	1.197,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
147	Compania Nationala Administratia Porturilor	709/ 23.01.2025	Comanda	Vize pentru anul 2025 carnetul de lucrator portuar-1 bucata, eliberare carnet nou lucrator portuar 2025-1 buc	8,10	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)								
148	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	769/ 27.01.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoturism	225,63	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 03.02.2025	Nu este cazul
149	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	772/ 27.01.2025	Decont	Modificare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoutilitare	22,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 03.02.2025	Nu este cazul
150	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	864/ 29.01.2025	Decont	Contravaloare eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoturism	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.01.2025	Nu este cazul
151	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	865/ 29.01.2025	Decont	Contravaloare eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoturism	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.01.2025	Nu este cazul
152	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	866/ 29.01.2025	Decont	Contravaloare eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoturism	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.01.2025	Nu este cazul
153	Compania Nationala Administratia Porturilor	871/ 29.01.2025	Decont	Contravaloare eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autovehicul	32,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 03.02.2025	Nu este cazul

	Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)								
154	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	908/ 30.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 10 autovehicule	322,74	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
155	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1016/ 31.01.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autovehicul MAN, valabilitate 8 luni incepand cu 01.02.2025	1.442,63	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
156	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1091/ 03.02.2025	Comanda	Eliberare legitimatie acces platforma portuara- 3 buc	389,16	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
157	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1411/ 07.02.2025	Comanda	Obtinere aviz C.T.E. pentru obiectul: Modernizarea infrastructurii CF pentru traficul si racordarea liniilor 10F si 11F la Sectia Platforma Port - faza C.U.	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
158	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	1702/ 12.02.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autovehicul B 757 ZSZ pentru data de 10.02.2025	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 13.02.2025	Nu este cazul
159	Compania Nationala Administratia Porturilor	1819/ 13.02.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autovehicul microbuz Mercedes - CT 02 WIX, valabilitate 5 luni incepand cu 01.02.2025	312,67	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)								
160	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	AA nr. 4/20.02.2025 la ctr CNAPM-000393-IDP-03/23.10.2017	Act Additional	Modificare suprafete teren amenajat cu bunuri imobile pentru platforme de la 18.444 mp la 14.486 mp si pentru fascicule de transport produse petroliere, cladiri, platforme, linii CF, rezervoare, instalatii, conducte, terminal de bitum de la 300.989 mp la 304.947 mp		Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
161	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	AA nr. 11/20.02.2025 la ctr CNAPM-000393-CHI-01/01.01.2004	Act Additional	Modificare Anexa 1 si 1A aferente contractului de inchiriere a terenurilor amenajate cu bunuri imobile		Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
162	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	2466/26.02.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autoturism Dacia Logan cu nr de inmatriculare AG 20 FYO	11,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 27.02.2025	Nu este cazul
163	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	2604/28.02.2025	Comanda	Eliberare libera trecere pentru 11 autovehicule (3RS-carton plastifiat si 8C carton plastifiat+permis) valabile pana la data de 01.10.2025	281,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
164	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3070/11.03.2025	Comanda	Prelungire valabilitate licente de lucru in Portul Constanta	21.102,36	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

165	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3099/ 12.03.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru autoturism Dacia Logan cu numar de inmatriculare AG 20 HHF	11,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 12.03.2025	Nu este cazul
166	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3203/ 13.03.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere Portul Constanta pentru 7 autovehicule valabile pana la 01.10.2025	146,32	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
167	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	3722/ 25.03.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere pentru 3 autovehicule 1 RS carton plastifiat si 2C carton plastifiat+permis valabile pana la data de 01.10.2025	97,63	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
168	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4379/ 10.04.2025	Comanda	Eliberare legitimatie acces platforma portuara - 1 buc	130,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
169	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4606/ 15.04.2025	Comanda	Eliberare libera trecere pentru 3 autovehicule (2RS - carton plastifiat și 1 C carton plastifiat+permis), valabile pana la data de 01.10.2025	49,43	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
170	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4639/ 16.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru Dacia Logan AG 20 KOB	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 17.04.2025	Nu este cazul

171	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4641/ 16.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru Dacia Logan AG 20 KOB	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 17.04.2025	Nu este cazul
172	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4644/ 16.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru Dacia Logan AG 20 KOB	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 17.04.2025	Nu este cazul
173	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4646/ 16.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 2 autoturisme Dacia Logan	22,82	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 17.04.2025	Nu este cazul
174	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4764/ 22.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 2 autoturisme Dacia Logan AG 20 LSZ si AG 20 LTA	22,82	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 23.04.2025	Nu este cazul
175	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4767/ 22.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru Dacia Logan AG 20 KOB	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 23.04.2025	Nu este cazul
176	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	4925/ 25.04.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 1 autoturism Dacia Logan AG 20 LSZ	11,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 29.04.2025	Nu este cazul

177	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	5036/ 29.04.2025	Comanda	Eliberare libera trecere pentru 3 autovehicule (1 RS - carton plastifiat și 2 C carton plastifiat+permis), valabile pana la data de 01.10.2025	63,21	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
178	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	5326/ 08.05.2025	Comanda	Eliberare legitimatie acces platforma portuara - 12 bucati	1.571,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
179	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	5440/ 12.05.2025	Comanda	Eliberare legitimatie acces platforma portuara - 1 bucata	130,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
180	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6016/ 28.05.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 3 autovehicule (3 RS – carton plastifiat), valabile pana la 01.10.2025	28,77	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
181	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6114/ 30.05.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 1 autovehicul (3 C – carton plastifiat + permis), valabile pana la 01.10.2025	23,36	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
182	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6681/ 17.06.2025	Comanda	Obtinere aviz CTE Autorizatie de demolare a proiectului "Demolare/desfiintare mijloace fixe sectie platforma port cantina/vestiar NI - 111122432 si NI - 11111121	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

183	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6797/ 19.06.2025	Comanda	Eliberare legitimatie acces platforma portuara - 18 bucati	2.357,64	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
184	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6841/ 20.06.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru microbuz Mercedes CT 02 WIX	156,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
185	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	6993/ 25.06.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru 2 autovehicule (2 RS- carton plasticat)	19,18	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
186	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	7099/ 27.06.2025	Decont	Modificare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 5 autovehicule din cadrul Departament Mentenanta Infrastructura	57,06	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 01.07.2025	Nu este cazul
187	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	7577/ 09.07.2025	Comanda	Eliberare legitimatie acces platforma portuara - 1 buc	130,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
188	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	7891/ 17.07.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara - 30 buc	3.392,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

189	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	7950/ 21.07.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru autospeciala PSI cu nr inmatriculare B 133 SUD	11,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 22.07.2025	Nu este cazul
190	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	7999/ 22.07.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara - 18 buc	2.357,64	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
191	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	8060/ 23.07.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru vidanja Renault cu nr inmatriculare B 148 WIY	371,35	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
192	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	8218/ 29.07.2025	Decont	Modificare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 5 autovehicule din cadrul Departament Mentenanta Infrastructura	57,06	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 31.07.2025	Nu este cazul
193	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	8279/ 30.07.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara - 27 buc	3.536,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
194	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	8388/ 01.08.2025	Comanda	Obtinere avciz C.T.E. pentru obiectivul de investitii "Construire terminal Bitum Sectie Platforma Port - faza A.C."	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile lucratoare de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

195	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	8971/ 19.08.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru 10 autospeciale PSI ale societatii Oil Terminal SA	95,90	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
196	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9076/ 21.08.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera tecere port Constanta pentru 33 autoturisme societate, pentru o perioada de 3 luni	6.317,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
197	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9300/ 27.08.2025	Comanda	Prelungire valabilitate Licenta de Lucru Seria PS nr.1193 Bunkeraj Nave (prin conducte)	3.680,16	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
198	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9535/ 02.09.2025	Comanda	Eliberare legitimații acces platforma portuara	3.536,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
199	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9612/ 03.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere port Constanta pentru 37 autovehicule si autospeciale din cadrul Departament Mentenanta Infrastructura, pentru perioada 01.10.2025-31.12.2025	12.765,14	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
200	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9709/ 05.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 48 autovehicule (48 RS-carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o perioada de 12 luni	460,32	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

201	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9742/ 05.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 43 autovehicule (43 C-carton plastifiat+permis), valabile de la 01.10.2025 pe o perioada de 12 luni	2.189,13	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
202	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9745/ 05.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 50 autovehicule (50 RS-carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o perioada de 12 luni	479,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
203	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9747/ 05.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 31 autovehicule (31 RS-carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o perioada de 12 luni	297,29	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
204	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9802/ 10.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 32 autovehicule (32 C - carton plastifiat+permis), valabile de la 01.10.2025 pe o perioada de 12 luni	1.629,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
205	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	9856/ 10.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere port Constanta pentru 38 autovehicule (38 RS-carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o perioada de 12 luni	364,42	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
206	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10170/ 18.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 45 autovehicule, valabilitate 12 luni incepand cu 01.10.2025	1.010,03	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

207	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10214/ 19.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 2 autovehicule, valabilitate 12 luni incepand cu 01.10.2025	19,18	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
208	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10259/ 22.09.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara	27.767,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
209	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10308/ 23.09.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara - 31 buc	4.060,38	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
210	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10334/ 23.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 8 autovehicule (1RS - carton si 7 C - carton plastifiat + permis), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	365,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
211	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10335/ 23.09.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 13 autovehicule (13RS - carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	124,67	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
212	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10577/ 30.09.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara - 5 buc	654,90	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

213	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10815/ 06.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 49 autovehicule (49 RS - carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	469,91	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
214	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10818/ 06.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 47 autovehicule (47 RS - carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	450,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
215	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10872/ 07.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 43 autovehicule (43 RS - carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	412,37	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
216	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10930/ 07.10.2025	Comanda	Eliberare legitimatii acces platforma portuara	523,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
217	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10938/ 07.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 8 autovehicule (8 C - carton plastifiat + permis), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	407,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
218	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	10961/ 08.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 46 autovehicule (46 C - carton plastifiat + permis), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	2.341,86	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

219	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11100/ 10.10.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 1 bucata	130,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
220	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11121/ 13.10.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara -	523,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
221	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11157/ 13.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 14 autovehicule (10 RS - carton si 4 C carton plastifiat + permis), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	299,54	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
222	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11347/ 16.10.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 6 bucati	785,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
223	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11352/ 16.10.2025	Comanda	Audit extern de securitate portuata pentru danele 69-76 si dana 79	4.300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
224	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11498/ 21.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 21 autovehicule (13 RS - carton si 8 C carton plastifiat + permis), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	531,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

225	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11831/ 29.10.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 12 autovehicule (12 RS carton plastifiat), valabile de la 01.10.2025 pe o durata de 12 luni	115,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
226	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11849/ 30.10.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 1 autovehicul (C- carton plastifiat + permis) Fiat cu numar de inmatriculare B 122 KXB	84,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 30.10.2025	Nu este cazul
227	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	11857/ 30.10.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 3 bucati	392,94	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
228	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12058/ 04.11.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 19 autovehicule (11 RS - carton si 8 C carton plastifiat + permis) valabile pana la data de 30.06.2026	485,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
229	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12226/ 07.11.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 5 bucati	654,90	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
230	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12327/ 11.11.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru motociclu cu numarul de inmatriculare CT 3455, cu valabilitate 2 luni incepand cu 01.11.2025	60,06	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.11.2025	Nu este cazul

231	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12388/ 12.11.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 4 bucati	523,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
232	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12402/ 12.11.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 19 autovehicule (21 RS - carton si 5 C carton plastifiat + permis) valabile pana la data de 30.09.2026	390,79	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
233	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12612/ 17.11.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 3 autoutilitare Ford din cadrul Departament Mentenanta Infrastructura, cu valabilitate pana la data de 31.12.2025	468,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
234	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12760/ 19.11.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 3 autovehicule (RS-carton), valabile pana la data de 30.09.2026	28,77	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
235	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12846/ 24.11.2025	Decont	Modificare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 1 autovehicul din cadrul Departamentului Mentenanta Infrastructura	11,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 24.11.2025	Nu este cazul
236	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12919/ 25.11.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 5 bucati	654,90	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

237	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13018/ 27.11.2025	Decont	Eliberare autorizatie libera trecere in portul Constanta pentru 1 autovehicul C-carton plastificat+permis) Fiat cu nr de inmatriculare B 122 KXB	84,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 28.11.2025	Nu este cazul
238	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13066/ 28.11.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 2 bucati	261,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
239	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13095/ 28.11.2025	Decont	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 1 autospeciala PSI, cu numar de inmatriculare CT 09 SPS	11,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 05.12.2025	Nu este cazul
240	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13147/ 02.12.2025	Comanda	Obtinere aviz C.T.E. pentru obiectivul de investitii: Proiect tehnic pentru evacuarea apelor meteorice si tehnologice din Sectie Platforma Sud – faza CU	1.594,57	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
241	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13207/ 04.12.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 3 bucati	392,94	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
242	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13217/ 04.12.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 71 autovehicule (RS - carton) valabile pana la data de 30.09.2026	680,89	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

243	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	12348/ 05.12.2025	Comanda	Eliberare autorizatie libera trecere portul Constanta pentru 78 autovehicule (4 RS - carton si 74 C carton plastifiat + permis) valabile pana la data de 30.09.2026	3.295,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
244	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13474/ 10.12.2025	Comanda	Viza pe anul 2025 pentru detinatorii de carnet de lucrator portuar	160,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
245	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13479/ 10.12.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 19 autovehicule (19 C - carton plastifiat+permis) valabile pana la data de 30.09.2026	836,38	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
246	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13482/ 10.12.2025	Comanda	Eliberare autorizatii libera trecere portul Constanta pentru 20 autovehicule (RS - carton) valabile pana la data de 30.09.2026	191,80	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
247	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	13601/ 12.12.2025	Comanda	Legitimatii acces platforma portuara - 2 bucati	261,96	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
248	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime S.A. C-TA (CNAPMC)	14/ 17.12.2025 la contractul 00093-IDP-02/(105/537	Act Aditional	Majorare tarif inchiriere teren in suprafata de 20,25 mp	Valoarea estimata a contractului pentru 12 luni este 2.498,04 lei	Nu este cazul	Garantie de buna executie : echivalentul I in lei a 3 chirii lunare	10 zile lucratoare de la confirmarea de primire a facturilor de catre locatar	Penalitati 0,10% pentru fiecare zi calendaristic a de intarziere.

)10810.201 4					inclusiv cota legala de TVA		
249	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instaltiiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	155/ 14.01.2025	Comanda	Inspectia tehnica in utilizarea generatoarelor de abur, centrala termica Clayton - 3buc	2.628,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
250	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instaltiiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	156/ 14.01.2025	Comanda	Inspectia tehnica in utilizarea conductelor de abur, centrala termica Clayton	4.698,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
251	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instaltiiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	2123/ 19.02.2025	Comanda	Verificare in exploatare a doua conducte de abur centrala termica Clayton	2.192,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
252	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instaltiiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	2335/ 24.02.2025	Comanda	Verificarea in exploatare ISCIR pentru recipientele separatoare/generatoare din instalatiile de contorizare benzina/motorina - 4 buc	2.192,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul

253	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instaltiiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	2454/ 26.02.2025	Comanda	Expertiza tehnica in vederea prelungirii duratei de viata pentru doua instalatii de ridicat in dana D70 - Sectia Platforma Port	8.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
254	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instaltiiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	2455/ 26.02.2025	Comanda	Expertiza pentru prelungire durata de viata automacara	10.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
255	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instaltiiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	8075/ 24.07.2025	Comanda	Verificare motostivuitor CAT – in vederea prelungirii valabilitatii certificatului emis de ISCIR	556,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
256	Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor,Instaltiiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune – CNCIR.SA	8076/ 24.07.2025	Comanda	Servicii de efectuare inspectie tehnica in utilizare- motostivuitor CAT CT19F-80108	556,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
257	Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor , Recipientelor sub Presiune si	3950/ 31.03.2025	Comanda	Reautorizare ISCIR a sudorilor din cadrul societatii	600,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Instalatiilor de Ridicat - I.S.C.I.R.								
258	Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor , Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat - I.S.C.I.R.	4814/ 23.04.2025	Comanda	Reautorizare ISCIR a sudorilor din cadrul societatii	1.050,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
259	Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor , Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat - I.S.C.I.R.	13098/ 28.11.2025	Comanda	Reautorizare ISCIR a sudorilor din cadrul societatii	300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii proforme	Nu este cazul
260	Inspectia de Stat pentru Controlul Cazanelor , Recipientelor sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat - I.S.C.I.R.	14101/ 30.12.2025	Comanda	Reautorizare ISCIR a sudorilor din cadrul societatii	700,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii proforme	Nu este cazul
261	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A. Bucuresti	975/ 30.01.2025	Comanda	Obtinere aviz C.T.E. pentru obiectivul de investitii: Prelungire linia L5 rampa Sectia Platforma Sud si amenajare in vederea incarcarii-descarcarii produselor petroliere	1.192,10	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
262	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A. Bucuresti	AA nr. 1/ 05.03.2025 la ctr 261/592/ 23.12.2024	AA	Modificarea valorii contractului cu indexarea indicelui de inflatie comunicat de Institutul National de Statistica, respectiv 1,037, incepand cu data de 28.12.2024	200,58	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul

263	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A. Bucuresti	AA nr. 1/ 05.03.2025 la ctr 262/593/ 23.12.2024	AA	Modificarea valorii contractului cu indexarea indicelui de inflatie comunicat de Institutul National de Statistica, respectiv 1,037, incepand cu data de 28.12.2024	2.358,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
264	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A. Bucuresti	AA nr. 1/ 05.03.2025 la ctr 263/594/ 23.12.2024	AA	Modificarea valorii contractului cu indexarea indicelui de inflatie comunicat de Institutul National de Statistica, respectiv 1,037, incepand cu data de 28.12.2024	241,55	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
265	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A. Bucuresti	AA nr. 1/ 05.03.2025 la ctr 264/595/ 23.12.2024	AA	Modificarea valorii contractului cu indexarea indicelui de inflatie comunicat de Institutul National de Statistica, respectiv 1,037, incepand cu data de 28.12.2024	108,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile primirea facturii fiscale	Nu este cazul
266	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A.	2883/ 06.03.2025	Comanda	Obtinere Aviz CTE C.N.C.F.R. pentru obiectivul de investitii „Modernizare infrastructura CF pentru fluidizarea traficului si racordarea liniilor 10F si 11F la SP Port	881,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
267	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A.	6022/ 28.05.2025	Comanda	Prelungirea valabilitatii acordului de principiu pentru lucrarea: Modificare prin desfiintare a LFI proprietate Oil Terminal SA Constanta, dep. Nord, rampa 2B	354,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
268	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A.	7511/ 08.07.2025	Comanda	Modificare dispozitiv LFI proprietate Oil Terminal SA Constanta - Depozit Nord – Rampa 2B cu racord direct in cap Y al statiei CF Palas. Refacere continuitate linie CF in urma desfiintarii schimbatorului 1B	3.015,37	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
269	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A.	9530/ 02.09.2025	Comanda	Obținere avizare caiet de sarcini pentru obiectivul „Modernizarea infrastructurii CF pentru fluidizarea traficului și racordarea liniilor 10F și 11F la SP Port	5.608,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
270	Compania Nationala de Cai Ferate C.F.R. S.A.	11401/ 17.10.2025	Comanda	Aviz pentru lucrare: Modificarea liniei ferate industriale Oil Terminal S.A. Constanta Depozit Nord Rampa 2B, racordata in statia CFR Palas	1.794,07	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

271	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	553/ 21.01.2025	Comanda	Examinare in vederea autorizarii pentru doua instalatii specifice: incuitori individuale de semnal, macaz si sabot de deraiere necentralizat; manipularea instalatiilor de telecomunicatii din statii, linie curenta regulator de circulatie RC	480,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
272	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	2420/ 25.02.2025	Comanda	examinare in vederea autorizarii pentru functia de sef statie OTF la care participa 1 persoana din cadrul Societatii Oil Terminal SA	360,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 7 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
273	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	77/134/ 15.05.2025	Contract	Evaluare pentru confirmarea periodica a competentelor profesionale generale pentru functii cu responsabilitati in siguranta circulatiei	6.200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
274	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	8262/ 30.07.2025	Comanda	Autorizare in regim de urgenta pentru functia de sef manevra, la care participa 2 persoane	720,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 7 zile de la emiterea facturii fiscale	Nu este cazul
275	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	10210/ 19.09.2025	Comanda	Examinare in vederea autorizarii pentru doua instalatii specifice: efectuarea probelor de frana, manipularea instalatiilor de siguranta cu care sunt echipate locomotivele pentru mentinerea pe loc a acestora la manevra si/sau in circulatia trenurilor, in cazul conducerii simplificate fara mecanic ajutor	960,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
276	Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	148/300/10. 10.2025	Contract	Participare la programul de perfectionare profesionala la 2 ani. Importanta comunicarii in procesul de predare-invatare si instrumente moderne de instruire	2.190,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
277	Camera de Comerț, Industrie,	1757/ 13.02.2025	Comanda	Workshop Stresul si burnout-ul organizational	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Navigatie și Agricultură Timiș								
278	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Constanta	1029/ 31.01.2025	Comanda	Prelungire a calitatii de membru pentru anul 2025 al Camerei de Comerț, Industrie, Navigatie si Agricultura Constanta	1.800,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
279	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Constanta	3343/ 18.03.2025	Comanda	Participare in perioada 23-27septembrie 2025 la misiunea economica la Valencia, Spania, cu ocazia Forumului Mondial al oraselor si platformelor logistice 2025	9.750,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
280	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Constanta	5696/ 20.05.2025	Comanda	Seminar Noul REGES – Provocari si oportunitati pentru angajatori	600,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 5 zile	Nu este cazul
281	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Constanta	7108/ 27.06.2025	Comanda	Inscriere la cursul de Formator	1.250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
282	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și Agricultură Constanta	9563/ 03.09.2025	Comanda	Participare la Festivitatea „Topul Firmelor din judetul Constanta 2024,,	860,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
283	Camera de Comerț, Industrie, Navigatie și	9840/ 10.09.2025	Comanda	Inscriere pentru o persoana la Misiunea Economica Kazahstan care va avea loc in perioada 05.10.2025-10.10.2025	14.433,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile	Nu este cazul

	Agricultură Constanta								
284	Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură Constanta	11071/ 10.10.2025	Comanda	Participare la "Gala Topul National al Firmelor, editia a XXXII-a" organizata de Camera de Comert si Industrie a Romaniei, pe data de 6 noiembrie 2025	2.500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
285	Depozitarul Central S.A.	338/ 17.01.2025	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 31.12.2024	672,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
286	Depozitarul Central S.A.	909/ 30.01.2025	Comanda	Mentineri la tranzactionare a actiunilor emise de Oil Terminal SA pentru perioada 01.01.2025 - 31.03.2025	2.665,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
287	Depozitarul Central S.A.	3386/ 18.03.2025	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare	710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
288	Depozitarul Central S.A.	3533/ 20.03.2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
289	Depozitarul Central S.A.	3586/ 21.03.2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
290	Depozitarul Central S.A.	4467/11.04. 2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
291	Depozitarul Central S.A.	5323/ 08.05.2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

292	Depozitarul Central S.A.	5532/ 14.05.2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
293	Depozitarul Central S.A.	6673/ 17.06.2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
294	Depozitarul Central S.A.	7424/ 04.07.2025	Comanda		710,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
295	Depozitarul Central S.A.	8533/ 07.08.2025	Comanda		845,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
296	Depozitarul Central S.A.	9136/ 22.08.2025	Comanda		709,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
297	Depozitarul Central S.A.	9601/ 03.09.2025	Comanda	Servicii de reinnoire a codului LEI	238,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata in baza facturii proforme in 2 zile	Nu este cazul
298	Depozitarul Central S.A.	10867/ 06.10.2025	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 30.09.2025, pentru note si raportare contabila privind structura actionariat la 30.09.2025	859,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
299	Depozitarul Central S.A.	10868/ 06.10.2025	Comanda	Lista consolidată a detinatorilor de instrumente financiare la data de 20.10.2025, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA din data de 30(31).10.2025	859,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
300	Depozitarul Central S.A.	11350/ 16.10.2025	Comanda	Registrul detinatorilor de instrumente financiare la data de 27.10.2025, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA din 07(10).11.2025	709,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

301	Depozitarul Central S.A.	12343/ 11.11.2025	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 17.11.2025, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA din data de 28.11(02.12).2025	859,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 10 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
302	Depozitarul Central S.A.	12675/ 18.11.2025	Comanda	Lista consolidata a detinatorilor de instrumente financiare la data de 04.12.2025, zi stabilita ca data de referinta pentru sedinta AGOA din data de 15-16.12.2025	859,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
303	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	425/ 20.01.2025	Comanda	Supraveghere a verificarilor metrologice la rezervoare realizate de catre Compartimentul Metrologie pe anul 2025	0,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
304	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	2755/ 04.03.2025	Comanda	Acordare autorizatie pentru laboratorul de metrologie	537,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
305	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	4438/ 11.04.2025	Comanda	Etalonare metrologica subler cu afisaj electronic 0-150mm	116,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
306	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	4590/ 15.04.2025	Comanda	Etalonare metrologica termometru din sticla cu lichid, 0-50°C, etalonare in 3 puncte	309,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
307	Directia Regionala de Metrologie Legala	7039/ 26.06.2025	Comanda	Evaluarea laboratorului de metrologie de catre Directia Romana de Metrologie in vederea mentinerii autorizatiei	2.266,10	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	Constanta-DRML								
308	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	12848/ 24.11.2025	Comanda	Etalonare manometru oxigen	227,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
309	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	12920/ 25.11.2025	Comanda	Etalonare manometru acetilena	454,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
310	Directia Regionala de Metrologie Legala Constanta-DRML	12961/ 26.11.2025	Comanda	Etalonare pistol cu aer	23,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
311	Iprochim S.A.	57/ 09.01.2024	Comanda	Efectuare inspectii IPROCHIM pentru autobasculanta MAN CT 14 SRM	990,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
312	Iprochim S.A.	3608/ 24.03.2025	Comanda	Efectuare inspectie tehnica (ADR) pentru (cisterna) autovidanja MAN CT 33 SRE	1.429,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
313	Iprochim S.A.	11525/ 22.10.2025	Comanda	Efectuare inspectii Iprochim pentru autovidanje CT 85 TEP si CT 10 SRM	3.370,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
314	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	715/ 27.01.2025	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr. 50/1991) necesar autorizarii executiei lucrarilor de demolare, de catre ISC pentru obiectivul: Demolare poarta bazin petrol S=117 mp, Investitor: SC Oil Terminal SA	169,19	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

315	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	716/ 27.01.2025	Comanda	50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea 10/1995) necesar autorizarii executiei lucrarilor de demolare, de catre ISC pentru obiectivul: Demolare poarta bazin petrol S=117 mp, Investitor: SC Oil Terminal SA	422,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
316	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	717/ 27.01.2025	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr. 50/1991) necesar autorizarii executiei lucrarilor de desfiintare, de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare casa spuma, NI-11210651, S=50 mp	16,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
317	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	718/ 27.01.2025	Comanda	50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea 10/1995) necesar autorizarii executiei lucrarilor de desfiintare, de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare casa spuma, NI-11210651, S=50 mp	41,89	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
318	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	1026/ 31.01.2025	Comanda	contravaloarea cotei de regularizare de 0.6%, (Legea nr.50/1991) din valoarea lucrarilor de demolare aferente obiectivului „Desfiintare imprejmuire cu gard cu prefabricate (CI) , NI-11221977.	141,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
319	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	1291/ 06.02.2025	Comanda	contravaloarea cotei de regularizare de 0.6% (Legea nr.50/1991) necesara autorizarii lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare wc caramida si ruine aferente, NI-11210164, 11110240.	97,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
320	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	1481/ 10.02.2025	Comanda	Contravaloarea cotei de regularizare de 0.6% (Legea nr.50/1991) necesara autorizarii lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare rezervor ruina C65-(C52)S=113 mp, rezervor ruina C66-(C53) S=113 mp, rezervor ruina C63-(C50) S=174 mp, casa pompe ruina C64-(C51) S=34mp, casa pompe ruina C60-(C47) S=143mp.	655,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
321	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	2852/ 06.03.2025	Comanda	Autorizarea executiei lucrarilor de desfiintare de catre ISC pentru obiectivul „Demolare Depozit Castrol (rezervoare, cladiri, casa de	1.705,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				pompe, imprejmuire, canalizari, drumuri si platforme, instalatii)					
322	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	2853/ 06.03.2025	Comanda	Autorizarea executiei lucrarilor de desfiintare de catre ISC pentru obiectivul „Demolare Depozit Castrol (rezervoare, cladiri, casa de pompe, imprejmuire, canalizari, drumuri si platforme, instalatii)	4.263,04	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
323	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	4412/ 11.04.2025	Comanda	50 % din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr.10/1995) din valoarea lucrarilor de demolare aferente autorizarii executiei lucrarilor de desfiintare de catre ISC pentru obiectivul "Desfiintare casa spuma (remiza PSI), NI 11210294 (C158) S=54MP"	37,58	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
324	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	4695/ 17.04.2025	Comanda	Autorizarea executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul "Desfiintare cabina acar rampa 1A (cabina poarta) s=10.68mp, casuta spuma (cladire C20) S=30MP, casuta spuma (cladire C19) S=30 mp, remiza PCI (cladire) S=31mp, casuta PCI cladire C16 D=29 mp	247,14	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
325	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	5123/ 05.05.2025	Comanda	Contravaloarea de 50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr.10/1995) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul de investitii „Punere in functiune separator Crystal – Sectie Platforma Nord	11.194,24	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
326	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	5124/ 05.05.2025	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr. 50/1991) din valoarea lucrarilor de constructii – montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul de investitii „Punere in functiune separator Crystal – Sectie Platforma Nord	4.477,70	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
327	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	5450/ 13.05.2025	Comanda	Contravaloarea de 50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr.10/1995) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Desfiintare cladire adapost descaratori (cladire punct control C24) S=12	84,64	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				mp, casa scule muncitori (casa spuma C26) S=5 mp, casa pompe (casa pompe C27 – partial) S=39 mp, casa pompe toluen (casa pompe C28) S= 20 mp, casa incendiu CS14 (cabina C95) S=40 mp, casuta spuma (casa PSI C8-C59) S=39 mp, numar cadastral 255591, AD 15/04.03.2024					
328	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	5847/ 23.05.2025	Comanda	Contravaloarea de 50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea 10/1995) necesar autorizarii executiei lucrarilor de constructii-montaj, de catre ISC pentru obiectivul: Modificare LFI Oil Terminal SA - Depozit Nord- rampa 1A prin desfiintare linii 5 si 6	1.625,33	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
329	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	9036/ 21.08.2025	Comanda	0,5% din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente regularizarii tarifului conform legii 10/1995 pentru obiectivul de investitii „Modernizare rezervor T29S- Sectie Platforma Sud"	114.175,78	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
330	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	10089/ 17.09.2025	Comanda	Regularizarea cotei de 0.5% din valoarea lucrarilor de constructii montaj aferente obiectivului de investiti Construire rezervor 30P Sectia Platforma Port	39.745,05	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
331	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	10959/ 08.10.2025	Comanda	Regularizarea tarif autorizare conform legii 10/1995 la obiectivul de investitii "Modernizare si repunere in functiune separator crystal sectia platforma nord	11.081,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
332	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	11487/ 21.10.2025	Comanda	Contravaloarea de 50% din valoarea cotei de 0,1% (Legea 10/1995) din valoarea lucrarilor pentru obiectivul:"Reparatii si modificari la acoperisul cladirii complex sportiv si popicarie, nr. inventar 11210720	210,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
333	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	11488/ 21.10.2025	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea 50/1995) din valoarea lucrarilor pentru obiectivul:"Reparatii si modificari la acoperisul cladirii complex sportiv si popicarie, nr. inventar 11210720	84,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

334	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	12162/ 06.11.2025	Comanda	Regularizare tarif autorizare conf legii 10/1995 si legea 50/1991 la obiectivul de investitii: Instalatie de incarcare pacura in cisterne CF linia 1 sectie platforma sud	14.682,54	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
335	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	13314/ 08.12.2025	Comanda	Contravaloarea de 50% din valoarea cotei de 0,5% (Legea nr. 10/1995) din valoarea lucrarilor de constructii-montaj aferente autorizarii executiei lucrarilor de catre ISC pentru obiectivul: Demolare poarta bazin petrol S=117 mp investitor Oil Terminal S.A.	422,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
336	Inspectoratul de Stat in Constructii Constanta	13315/ 08.12.2025	Comanda	Contravaloarea cotei de 0,1% (Legea nr. 50/1991) din valoarea lucrarilor de demolare aferente autorizarii executiei lucrarilor de desfiintare de catre ISC pentru obiectivul: Demolare poarta bazin petrol S=117 mp investitor Oil Terminal S.A.	169,19	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
337	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX	2580/ 28.02.2025	Comanda	Inscriere la sesiunea de examinare a personalului cu atributii si responsabilitati privind echipamentele tehnice si instalatiile din spatii industriale cu pericol de explozie	640,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
338	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX	6870/ 23.06.2025	Comanda	Supraveghere anuala a statiei de salvare din cadrul Oil Terminal	5.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 60 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
339	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si	6250/ 04.06.2025	Comanda	Instruire in vederea autorizarii/reautorizarii personalului statiei de salvare (salvatori si mecanic statie de salvare) si a personalului din cadrul echipelor specializate incadrate pe	59.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

	protectie antiexploziva - INSEMEX			autospeciale de interventie din cadrul Serviciului SPSU - 32 persoane					
340	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX	7026/ 26.06.2025	Comanda	Inscrierea la sesiunea de seminarizare si examinare a personalului cu atributii si responsabilitati privind echipamentele tehnice si instalatiile din spatii industriale cu pericol de explozie	4.800,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
341	Institutul national de cercetare si dezvoltare pentru securitatea miniera si protectie antiexploziva - INSEMEX	12491/ 14.11.2025	Comanda	Inscrierea la sesiunea de examinare a personalului cu atributii si responsabilitati privind echipamentele tehnice si instalatiile din spatii industriale cu pericol de explozie	640,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
342	Institutul National de Metrologie Bucuresti	1431/ 10.02.2025	Comanda	Etalonare set de greutati etalon, clasa E1, MRC pentru mase, Zwiebel, compus dintr-un set de 12 piese de 1 mg la 500 mg si dintr-un set de 13 piese de la 1 g la 1 kh, seria S2412285	12.025,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
343	Institutul National de Metrologie Bucuresti	1982/ 17.02.2025	Comanda	Etalonare Vascozimetru Engler manuale cu incalzire electrica tip Lauda, Herzog - 3 bucati	1.983,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
344	Institutul National de Metrologie Bucuresti	4630/ 16.04.2025	Comanda	Etalonare metrologica ruleta cu lest 30m si ruleta 200m	826,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
345	Institutul National de Metrologie Bucuresti	3991/ 01.04.2025	Comanda	Etalonre analizor de fluorescenta cu raze X, model Lab X 300, Oxford Instruments	1.722,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul

346	Institutul National de Metrologie Bucuresti	5871/ 26.05.2025	Comanda	Etalonarea aparatului de masurat grosimi cu ultrasunete din dotarea serviciului S.P.C.I.	454,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
347	Institutul National de Metrologie Bucuresti	6594/ 16.06.2025	Comanda	Etalonare metrologica pentru debitmetru Krohne Optiflux 5300	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
348	Institutul National de Metrologie Bucuresti	7062/ 27.06.2025	Comanda	Etalonare sticlari de laborator gradata/cotata	6.037,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
349	Institutul National de Metrologie Bucuresti	11867/ 30.10.2025	Comanda	Etalonare Analizor pentru presiunea de vapori, model Minivap, seria 23-211-0289, amplasat in Laborator CO	2.366,10	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
350	Institutul National de Metrologie Bucuresti	12899/ 25.11.2025	Comanda	Etalonare metrologica pentru masura etalon secundar cu preaplin 500 dm3 si masura etalon secundar cu rigla grdata pe generatoare 50 dm3	2.477,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
351	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii	166/ 14.01.2025	Decont	Avizare anuala a Certificatului de agreare a unitatilor psihologice	652,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
352	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii	4092/ 03.04.2025	Comanda	Emitere aviz sanatatea populatiei pentru proiectul Demolare/desfiintare mijloace fixe Sectie Platforma Port (cantina vestiar si rezervoare)	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
353	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii	12699/ 19.11.2025	Comanda	Avizare anuala a certificatului de agreare a unitatilor psihologice	1.500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 6 zile	Nu este cazul
354	Ministerul Transporturilor-Directia Medicala	1808/ 13.02.2025	Comanda	Obtinere Acord de specialitate de sanatate publica pentru obiectivul de investitii „Construire terminal de bitum SP Port,,	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
355	Oficiul National al Registrului Comertului	1113/ 04.02.2025	Decont	Eliberare Certificat constatator de la Oficiul National al Registrului Comertului necesar la autentificarea Conventiei de mentinere a ipotecii imobiliare	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in	Nu este cazul

								data de 29.01.2025	
356	Oficiul National al Registrului Comertului	2626/ 03.03.2025	Decont	Eliberare certificat constatator eliberat de oficiul Registrul Comertului	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in data de 03.03.2025	Nu este cazul
357	Oficiul National al Registrului Comertului	4178/ 07.04.2025	Decont	Eliberare certificat constatator de la Oficiul Registrul Comerțului	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 01.04.2025	Nu este cazul
358	Oficiul National al Registrului Comertului	4179/ 07.04.2024	Decont	Inregistrarea hotararii AGOA adoptata in cadrul sedintei din data 31.01.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	270,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 31.03.2025	Nu este cazul
359	Oficiul National al Registrului Comertului	4576/ 15.04.2025	Decont	Înregistrarea hotărârilor AGOA nr.2, AGOA nr.3 si AGOA nr.4, adoptate in cadrul sedintei din data de 09.04.2025 la Oficiul Registrul Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	607,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 09.04.2025	Nu este cazul
360	Oficiul National al Registrului Comertului	4759/ 22.04.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA nr. 5, adoptata in cadrul sedintei din data de 09.04.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	675,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 14.04.2025	Nu este cazul
361	Oficiul National al Registrului Comertului	4799/ 23.04.2025	Decont	Inregistrarea deciziei consiliului de administratie nr.48/15.04.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	135,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 16.04.2025	Nu este cazul
362	Oficiul National al Registrului Comertului	5014/ 29.04.2025	Decont	Eliberare certificat constatator de la Oficiul Registrul Comerțului	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 26.04.2026	Nu este cazul

363	Oficiul National al Registrului Comertului	5120/ 05.05.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA, adoptate in cadrul sedintei din data de 28.04.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	2.160,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 29.04.2025	Nu este cazul
364	Oficiul National al Registrului Comertului	6134/ 02.06.2025	Decont	Certificat constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 31.05.2025	Nu este cazul
365	Oficiul National al Registrului Comertului	6901/ 24.06.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA nr.5, adoptata in cadrul sedintei din data de 16.06.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	607,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 23.06.2025	Nu este cazul
366	Oficiul National al Registrului Comertului	7777/ 15.07.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGEA si AGOA adoptate in cadrul sedintelor din data de 07.07.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	1.485,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 09.07.2025	Nu este cazul
367	Oficiul National al Registrului Comertului	8910/ 18.08.2025	Decont	Certificat constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 11.08.2025	Nu este cazul
368	Oficiul National al Registrului Comertului	9422/ 01.09.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 21.08.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	552,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 22.08.2025	Nu este cazul
369	Oficiul National al Registrului Comertului	10049/ 16.09.2025	Decont	Inregistrarea deciziei CA nr.104/10.09.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	138,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 11.09.2025	Nu este cazul

370	Oficiul National al Registrului Comertului	10050/ 16.09.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGEA si AGOA adoptate in cadrul sedintelor din data de 04.(05).09.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	2.139,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 05.09.2025	Nu este cazul
371	Oficiul National al Registrului Comertului	10291/ 23.09.2025	Decont	Emitere certificat constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 16.09.2025	Nu este cazul
372	Oficiul National al Registrului Comertului	10292/ 23.09.2025	Decont	Emitere certificat constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 15.09.2025	Nu este cazul
373	Oficiul National al Registrului Comertului	10321/ 23.09.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGEA si AGOA adoptate in cadrul sedintelor din data de 04.(05).09.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	414,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 26.09.2025	Nu este cazul
374	Oficiul National al Registrului Comertului	12032/ 04.11.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 30(31).10.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	621,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 30.10.2025	Nu este cazul
375	Oficiul National al Registrului Comertului	12547/ 17.11.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 07(10).11.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	828,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 10.11.2025	Nu este cazul
376	Oficiul National al Registrului Comertului	13272/ 08.12.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 28.11(02.12).2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	828,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 02.12.2025	Nu este cazul

377	Oficiul National al Registrului Comertului	13803/ 17.12.2025	Decont	Emitere certificat constatator de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 11.12.2025	Nu este cazul
378	Oficiul National al Registrului Comertului	13978/ 23.12.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 15(16).12.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	1.035,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 15.12.2025	Nu este cazul
379	Oficiul National al Registrului Comertului	14034/ 24.12.2025	Decont	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 15(16).12.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	414,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 16.12.2025	Nu este cazul
380	Oficiul National al Registrului Comertului	14072/ 29.12.2025	Decont	Certificat constatator de baza de la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 22.12.2025	Nu este cazul
381	Primaria Municipiului Constanta	505/ 21.01.2025	Comanda	Cautiune in dosarul nr.8878/118/2024	1.727,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
382	Primaria Municipiului Constanta	1439/ 10.02.2025	Comanda	Eliberarea certificatului de urbanism pentru obiectivul de investitii „Modernizarea infrastructurii CF pentru fluidizarea traficului si racordarea liniilor 10F si 11F la Platforma Port	49,45	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
383	Primaria Municipiului Constanta	1805/13.02. 2025	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru transport marfa, pentru microbuz Mercedes cu numar de inmatriculare CT 02 WIX, perioada februarie-decembrie 2025	3.113,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 11.02.2025	Nu este cazul
384	Primaria Municipiului Constanta	2211/ 20.02.2025	Comanda		547,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

385	Primaria Municipiului Constanta	2291/ 21.02.2025	Comanda	Taxe judiciare de timbru	430,51	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
386	Primaria Municipiului Constanta	2359/ 24.02.2025	Comanda		191,91	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
387	Primaria Municipiului Constanta	2624/ 03.03.2025	Comanda		462,23	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
388	Primaria Municipiului Constanta	2625/ 03.03.2025	Comanda		5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
389	Primaria Municipiului Constanta	2633/ 03.03.2025	Comanda		5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
390	Primaria Municipiului Constanta	2717/ 04.03.2025	Comanda		72.925,95	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
391	Primaria Municipiului Constanta	2720/ 04.03.2025	Comanda	227,75	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul	
392	Primaria Municipiului Constanta	2910/ 07.03.2025	Comanda	723,74	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 3 zile	Nu este cazul	
393	Primaria Municipiului Constanta	3112/ 12.03.202	Comanda	591,19	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul	
394	Primaria Municipiului Constanta	3192/ 13.03.2025	Comanda	439,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 4 zile	Nu este cazul	
395	Primaria Municipiului Constanta	3288/ 17.03.2025	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru transport persoane, pentru autobuz Mercedes cu numarul de inmatriculare CT 111 WIX, perioada aprilie – decembrie 2025	2.547,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 12.03.2025	Nu este cazul

396	Primaria Municipiului Constanta	3325/ 18.03.2025	Comanda	Taxe judiciare de timbru	400,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
397	Primaria Municipiului Constanta	3345/ 18.03.2025	Comanda		157,97	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 ZILE	Nu este cazul
398	Primaria Municipiului Constanta	3796/ 27.03.2025	Comanda		489,76	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
399	Primaria Municipiului Constanta	3996/ 01.04.2025	Comanda		247,33	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 2 zile	Nu este cazul
400	Primaria Municipiului Constanta	4076/ 03.04.2025	Comanda		5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
401	Primaria Municipiului Constanta	4085/ 03.04.2025	Comanda		682,24	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
402	Primaria Municipiului Constanta	4183/ 07.04.2025	Comanda		727,91	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
403	Primaria Municipiului Constanta	4187/ 07.04.2025	Comanda		451,18	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
404	Primaria Municipiului Constanta	4784/ 23.04.2025	Comanda		50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 7 zile	Nu este cazul
405	Primaria Municipiului Constanta	5235/ 07.05.2025	Comanda	Prelungire Certificat de Urbanism pentru „Desfiintare Linie CFR Rampa – 2B, NI 11220156, situata in Constanta, str. Caraiman nr.2, SP II Nord – Corp B, numar cadastral 215382 (nr. vechi – 116563)	23,91	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
406	Primaria Municipiului Constanta	5990/ 28.05.2025	Comanda	Legalizare sentinta dosar nr.6919/118/2020	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 3 zile	Nu este cazul

407	Primaria Municipiului Constanta	6861/ 23.06.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru pentru apelul formulat in dosarul nr.38673/212/2024	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
408	Primaria Municipiului Constanta	6906/ 24.06.2025	Comanda	Eliberare Certificat de Urbanism pentru obiectivul - Desfiintare rezervoare	3.387,16	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
409	Primaria Municipiului Constanta	6907/ 24.06.2025	Comanda	Eliberare Certificat de Urbanism pentru obiectivul - Desfiintare rezervoare	462,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
410	Primaria Municipiului Constanta	7203/ 01.07.2025	Comanda	Eliberare autorizatie de construire pentru lucrarea cu denumirea:"Reparatii si modificari la acoperisul cladirii complex sportiv si popicarie nr. inventar 111210720", locatie: Strada Caraiman nr. 2, Constanta, Sectie Platforma Nord	840,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
411	Primaria Municipiului Constanta	7204/ 01.07.2025	Comanda	Eliberare autorizatie de timbru de arhitectura pentru lucrarea cu denumirea:"Reparatii si modificari la acoperisul cladirii complex sportiv si popicarie nr. inventar 111210720", locatie: Strada Caraiman nr.2, Constanta, Sectie Platforma Nord	42,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
412	Primaria Municipiului Constanta	7503/ 08.07.2025	Comanda	Eliberare Certificat de urbanism pentru proiectul "Desfiintare linie ferata industriala rampa 1A liniile 1-4"	168,34	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
413	Primaria Municipiului Constanta	7723/ 14.07.2025	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru proiectul Desfiintare racord CF la ramopa si linie rampa titei NI 11220166 si 11220167	220,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
414	Primaria Municipiului Constanta	8037/ 23.07.2025	Comanda		200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
415	Primaria Municipiului Constanta	8250/ 30.07.2025	Comanda		5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
416	Primaria Municipiului Constanta	8251/ 30.07.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul

417	Primaria Municipiului Constanta	8947/ 19.08.2025	Comanda		827,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
418	Primaria Municipiului Constanta	8948/ 19.08.2025	Comanda		777,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
419	Primaria Municipiului Constanta	9034/ 21.08.2025	Comanda	Eliberare Certificat de Urbanism pentru proiectul „Desfiintare corp C 89 (magazie materiale, cu S=51mp, NI – 1111247)	10,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
420	Primaria Municipiului Constanta	9038/ 21.08.2025	Comanda	Eliberare autorizatie de desfiintare pentru proiectul Demolare/desfiintare Mijloace fixe Sectie Platforma Port (bufet/vestiar si rezervoare, amplasat in Dana 69, Incinta CNAPMC	170,42	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
421	Primaria Municipiului Constanta	9061/ 21.08.2025	Comanda	Eliberare Certificat de Urbanism pentru proiectul „Desfiintare centru spuma (post trafo, C5- 260892 cu S= 78 mp si NI 11210808),	10,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
422	Primaria Municipiului Constanta	9062/ 21.08.2025	Comanda	Eliberare Certificat de Urbanism pentru proiectul „Desfiintare post trafo, C7- 260891 cu S= 78 mp si NI 1111277),	10,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
423	Primaria Municipiului Constanta	9141/ 25.08.2025	Comanda	Taxa de timbru pentru Ordonanta de plata debitoare	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
424	Primaria Municipiului Constanta	9142/ 25.08.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru pentru legalizarea Sentintei Civile nr.4067/21.03.2025 din dosarul nr.5746/212/2024 - Judecatoria Constanta	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
425	Primaria Municipiului Constanta	9151/ 25.08.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru dosar ordonanta de plata debitoare	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
426	Primaria Municipiului Constanta	9450/ 01.09.2025	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru proiectul „DESFIIINTARE CORP C2 (REZERVOR P1N, cu NI-11221620) si CORP C4 (REZERVOR P8N, cu NI-11222068)	29,11	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
427	Primaria Municipiului Constanta	9451/ 01.09.2025	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru proiectul „DESFIIINTARE CORP C1 (REZERVOR M15, cu NI-11221613), CORP	36,27	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul

				C2 (REZERVOR M16N, cu NI-11221621) si CORP C3 (REZERVOR M17N, cu NI-11221612)					
428	Primaria Municipiului Constanta	9452/ 01.09.2025	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru proiectul „DESFINTARE CORP C6 (REZERVOR P2N, cu NI-11221619), CORP C7 (REZERVOR M5N, cu NI-11221616), CORP C8 (REZERVOR P3N, cu NI-11221618) si CORP C9 (REZERVOR M4N, cu NI-11221617)	45,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 4 zile	Nu este cazul
429	Primaria Municipiului Constanta	10081/ 17.09.2025	Comanda	Taxa judiciara de timbru	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
430	Primaria Municipiului Constanta	10083/ 17.09.2025	Comanda		5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
431	Primaria Municipiului Constanta	13199/ 04.12.2025	Comanda	Eliberare certificat de urbanism pentru proiectul "Desfiintare corp C6 (rezervor P2N, cu NI 11221619, corp C7 (rezervor M5N, cu NI – 11221616), corp C8 (rezervor P3N cu NI 11221618), corp C9 (rezervor M4N, cu NI – 11221617) – reluare procedura”	45,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
432	Regia Autonoma Monitorul Oficial	07/ 08.01.2025	Comanda	Abonament la publicatia Monitorul Oficial, partea a IV-a pentru anul 2025, pe suport electronic	966,39	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la emiterea facturii proforme	Nu este cazul
433	Regia Autonoma Monitorul Oficial	2475/ 26.02.2025	Comanda	Publicare convocator AGOA	1.591,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
434	Regia Autonoma Monitorul Oficial	2868/ 06.03.2025	Comanda		1.523,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
435	Regia Autonoma Monitorul Oficial	3787/ 27.03.2025	Comanda		1.793,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

436	Regia Autonoma Monitorul Oficial	3789/ 27.03.2025	Comanda		2.063,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
437	Regia Autonoma Monitorul Oficial	4628/ 16.04.2025	Comanda		1.996,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
438	Regia Autonoma Monitorul Oficial	5452/ 13.05.2025	Comanda		1.523,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
439	Regia Autonoma Monitorul Oficial	6178/ 03.06.2025	Comanda		1.591,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
440	Regia Autonoma Monitorul Oficial	6180/ 03.06.2025	Comanda		1.591,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
441	Regia Autonoma Monitorul Oficial	7905/ 18.07.2025	Comanda		1.658,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
442	Regia Autonoma Monitorul Oficial	6863/ 23.06.2025	Comanda		1.861,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
443	Regia Autonoma Monitorul Oficial	8211/ 29.07.2025	Comanda		1.591,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
444	Regia Autonoma Monitorul Oficial	8212/ 29.07.2025	Comanda	Publicare convocator AGEA	1.591,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
445	Regia Autonoma Monitorul Oficial	9039/ 27.08.2025	Comanda		1.996,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
446	Regia Autonoma Monitorul Oficial	9044/ 21.08.2025	Comanda	Publicare convocator AGOA	55,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
447	Regia Autonoma Monitorul Oficial	10478/ 26.09.2025	Comanda		1.551,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
448	Regia Autonoma Monitorul Oficial	10480/ 26.09.2025	Comanda		17,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
449	Regia Autonoma Monitorul Oficial	10822/ 06.10.2025	Comanda	Publicare in data de 07.10.20255 in Monitorul Oficial, partea a IV-a a convocatorului sedintei	1.775,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

				AGOA , care va avea loc in data de 07(10).11.2025					
450	Regia Autonoma Monitorul Oficial	11631/ 24.10.2025	Comanda	Publicare in data de 28.10.2025 a convocatorului sedintei AGOA, care va avea loc in data de 28.11(02.12).2025	1.568,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
451	Regia Autonoma Monitorul Oficial	12425/ 13.11.2025	Comanda	Inregistrarea hotararilor AGOA adoptate in cadrul sedintei din data de 28.11.(02).12.2025 la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	2.051,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
452	Regia Autonoma Monitorul Oficial	12435/ 13.11.2025	Comanda	Publicare a convocatorului AGOA ce se va desfasura in 15(16).12.2025	1.637,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
453	Regia Autonoma Monitorul Oficial	13117/ 02.12.2025	Comanda	Publicare in data de 03.12.2025 in Monitorul Oficial, partea a IV-a a convocatorului complet AGOA , care va avea loc in data de 15(16).12.2025	1,913,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
454	Regia Autonoma Monitorul Oficial	13850/ 18.12.2025	Comanda	Abonament la publicatia Monitorul Oficial, partea a IV-a pentru anul 2026, pe suport electronic	1.061,98	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 5 zile de la emiterea facturii proforme	Nu este cazul
455	Raja S.A.	894/ 29.01.2025	Comanda	Analize probe de apa filtrata	842,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP in termen de 15 zile	Nu este cazul
456	Raja S.A.	1209/ 05.02.2025	Comanda	Analize probe de apa potabila	421,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP in termen de 15 zile	Nu este cazul
457	Raja S.A.	AA2/ 13.05.2025 la cotractul 246/498/ 11.12.2024	Act aditional	Majorare tarif diferentiat pentru Gradul 1 de risc de la 0.62 lei/mc la 0.65 lei/mc	preturi unitare - valoare estimata contract 1.810.000	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la emitere facturii	Nu este cazul
458	Raja S.A.	AA3/ 17.12.2025 la cotractul 246/498/	Act aditional	Majorare tarif pentru prestarea serviciului de alimentare cu apa potabila si de canalizare	preturi unitare - valoare estimata	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la emitere facturii	Penalitati 0,02% pentru

		11.12.2024			contract 1.810.000				fiecare zi de intarziere
459	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	213/ 15.01.2025	Decont	Servicii eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru autovehicul MAN-CT33SRE-transport marfa 01.01.2025-31.12.2025	30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 10.01.2025	Nu este cazul
460	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	234/ 15.01.2025	Decont	Servicii eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru autovehicule transport marfa 01.01.2025-31.12.2025	87.288,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 03.01.2025	Nu este cazul
461	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	1146/ 04.02.2025	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru autovehicul MAN - CT 20 WIW - transport marfa 31.01.2025 - 31.12.2025	30.381,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 31.01.2025	Nu este cazul
462	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	8480/ 06.08.2025	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trama stradala a municipiului Constanta pentru autospeciala cu nr. inmatriculare B 148 WIY pentru perioada 31.07.2025 – 31.12.2025	14.065,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 31.07.2025	Nu este cazul
463	Institutul National de Cercetare-Dezvoltare pentru Protectia Muncii "Alexandru Darabont"	2806/ 05.03.2025	Comanda	Intocmire fise cu date de securitate pentru recuperat de tip A in conformitate cu Regulamentul (UE) 2015/830 privind inregistrarea, evaluarea, autorizarea si restrictionarea substantelor chimice (REACH)	750,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 30 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
464	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	9341/ 28.08.2025	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru obiectivul Modernizarea infrastructurii CF pentru fluidizarea traficului si racordarea liniilor 10F si 11F la Sectie Platforma Port	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
465	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	10679/ 02.10.2025	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru obiectivul de investitii "Modernizare infrastructurii CF pentru fluidizarea traficului si racordarea liniilor 10F si 11F la sectia platforma port"	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

466	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13060/ 28.11.2025	Comanda	eliberare acord de mediu pentru proiectul Desfiintare Linie CF Rampa 2B NI 11220156 amplasat in Judetul Constanta, str Caraiman nr 2 incinta sectie platforma nord 2 corp B	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
467	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13580/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru proiectul Desfiintare corp C2 (rezervor P1N cu Sc=856 mp si NI 11221620) si corp C4(rezervor P8N cu Sc=855 mp si NI 11222068)", amplasat in judetul Constanta, str. Caraiman nr. 2, incinta sectie platforma nord 1	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
468	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13581/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru proiectul Desfiintare rezervoare: C1(R761 Sc=820mp); C2(R701 Sc=815 mp); C3 (R702 Sc=821 mp); C4(R762 Sc=811 mp); C5(R708 Sc=726 mp); C6(R707 Sc=724 mp); C7(R710 Sc=736 mp); C8(R709 Sc=738 mp); C9(R766 Sc=823 mp); C10(R764 Sc=816 mp); C11(R765 Sc=784 mp); C12 (R763 Sc=799 mp); C13 (Rezervor cu Sc=457mp); C14 (R768 Sc=456mp); C15 (R703 Sc=786mp); C17 (R705 Sc=605mp); C18 (R706 Sc=579mp); C19 (R711 Sc=611mp); C20 (R712 Sc=609mp); C21 (R750 Sc=221mp); C22 (R749 Sc=216mp); C23 (R748 Sc=217mp); C24 (R747 Sc=218mp); C25 (R746 Sc=218mp); C26 (R714 Sc=198mp); C27 (R760 Sc=220mp); C28 (R759 Sc=221mp); C29 (R758 Sc=223mp)	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
469	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13588/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare Acord de mediu pentru proiectul Desfiintare corp C1 (Rezervor M15N cu Sc=830 mp si NI - 11221613), Corp C2 (Rezervor M16N cu Sc=748 mp si NI - 11221621) si Corp C3 (Rezervor M17N cu Sc=849 mp si NI -11221612), ampasat in judetul Constanta, str. Caraiman nr 2, incinta SP Nord 1	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul

470	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13591/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare Acord de mediu pentru proiectul Desfiintare rezervoare: C60 (R1, Sc=688 mp), C61 (R2, Sc=674 mp); C62 (R3, Sc=677 mp); C64 (R4, Sc=683 mp); C65 (R5, Sc=684 mp), ampasat in judetul Constanta, str. Caraiman nr 2, incinta SP Nord 1	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
471	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13592/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru proiectul Desfiintare corp C89 parter, (Magazie materiale, cu Sc 51 mp si NI 11111247) amplasat in Judetul Constanta, str Caraiaman nr 2 incinta SP Nord 1	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
472	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13593/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare acord de mediu pentru proiectul Desfiintare corp C7- 260891 parter – Post Trafo, NI 11111277, amplasat in judetul Constanta, strada Caraiman numarul 2, incinta SP Nord 2 – Corp A	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
473	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13597/ 12.12.2025	Comanda	Eliberare Acord de mediu pentru proiectul Desfiintare corp C5-260892 parter- Centru spuma (cladire PT 105), cu Sc=78 mp, NI 11210808, ampasat in judetul Constanta, str. Caraiman nr 2, incinta SP Nord 2 Corp A	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 1 zi	Nu este cazul
474	Agentia Pentru Mediu si Aarii Protejate	13693/ 15.12.2025	Comanda	Revizuire autorizatie de mediu pentru sectie platforma port 343/13.09.2025	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 2 zile	Nu este cazul
475	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon - ANRMPSG	9788/ 09.09.2025	Comanda	Inspectie pentru recertificarea Navei de depoluare OTV 120 catre agenti autorizati ANR	69.081,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 20 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
476	Serviciul Public de Impozite si	13681/ 15.12.2025	Decont	Amenda contravenționala	405,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie in	Nu este cazul

	Taxe Constanta SPIT							data de 15.12.2025	
477	Serviciul Public de Impozite si Taxe Constanta SPIT	13786/ 17.12.2025	Decont	Eliberare autorizatie de circulatie pe trasa stradala a municipiului Constanta pentru autobuz Mercedes cu numarul de inmatriculare B 111 WIX si microbus Mercedes cu numarul de inmatriculare CT 02 WIX, perioada ianuarie – decembrie 2026	6.792,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu card visa business electron in data de 10.12.2025	Nu este cazul
478	Engie Romania S.A.	AA1/ 17.09.2025 la contractul 58/563/18.12.2024	Act Additional	Majorare de tarif reglementat ANRE	Preturi unitare - valoare estimata contract: 6.680.679,78 lei	Nu este cazul	Cuantumul garanției de bună execuție a contractului este de 10% din valoarea contractului	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere, calculate asupra valorii neachitate, in cuantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia,

									inclusiv ziua platii.
479	Engie Romania S.A.	AA2/ 10.11.2025 la contractul 58/563/18.1 2.2024	Act Additional	Majorare de tarif reglementat ANRE	Preturi unitare - valoare estimata contract: 6.680.679,78 lei	Nu este cazul	Cuantumul garanției de bună execuție a contractulu i este de 10% din valoarea contractulu i	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere, calculate asupra valorii neachitate, in cuantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii.
480	Engie Romania S.A.	184/ 407/04.12.2 025	Contract	Furnizare energie electrica	Preturi unitare - valoare estimata contract:	Nu este cazul	Cuantumul garanției de bună execuție a contractulu	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de

						6.358.737,60 lei			i este de 10% din valoarea contractulu i	Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere, calculate asupra valorii neachitate, in quantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii.
--	--	--	--	--	--	---------------------	--	--	--	--

12.3.1.2. Tranzacții cu clienții

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Nr. și data actului	Natura actului juridic	Perioada de valabilitate	Descriere obiect	Valoarea estimată (fără TVA)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Penalități stipulate
1.	ANRSPS UT 515 BUCUREȘTI și OIL TERMINAL CONSTANȚA SA	Ctr. subsec-vent nr.4/18.12.2024 la Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/07.12.2022	Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/07.12.2022	01.01.2025 - 31.12.2025	Prestări servicii depozitare păcură	2.627.950,40 lei	Nu	Nu	20 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată	Depășirea termenului de plată duce la achitarea de către Deponent a unor penalități de întârziere celor la nivelul celor prevăzute pentru creanțele bugetare pe zi din cuantumul datorat,

										daca părțile nu agreează altfel de comun acord
2.	Agencia Română de Salvare a Vieții Ominești pe Mare Constanța	Contract nr.616 / 24.12.2024/ AA2025	Contract	01.01.2025-31.12.2025	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
3.	C.N.C.F. CFR SUCURSALA REGIONALĂ DE CĂI FERATE	Contract nr.608 / 24.12.2024	Contract	01.01.2025-31.12.2025	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
4.	RADIOCOMUNICAȚII SUC. DIRECȚIA RADIOCOMUNICAȚII	Contract nr.601 / 24.12.2024	Contract	01.01.2025-31.12.2025	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
5.	UM 02133 Direcția Hidrografică Maritimă	Contract nr.603 / 24.12.2024	Contract	01.01.2025-31.12.2025	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
6.	Institutul National de Cercetare – Dezvoltare pentru Geologie și Geocologie Marina – Geocomar Bucuresti	Contract nr.26 / 04.02.2025	Contract	04.02.2025-31.12.2025	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
7.	ANRSPS UT 515 BUCUREȘTI și OIL TERMINAL CONSTANȚA SA	Ctr. subsecvent nr.5/ 30.12.2025 la Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	Acordul cadru de prestări servicii depozitare nr.4787/ 07.12.2022	01.01.2026 - 06.12.2026	Prestări servicii depozitare păcură	2.546.117,61 lei	Nu	Nu	20 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată	Depășirea termenului de plată duce la achitarea de către Deponent a unor penalități de întârziere celor la nivelul celor prevăzute pentru creanțele bugetare pe zi din cuantumului datorat, daca părțile nu agreează altfel de comun acord

8.	Agencia Română de Salvare a Vieții Omeștești pe Mare Constanța	Contract nr.474/18.12.2025/AA1/2026	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
9.	C.N.C.F. CFR SUCURSALA REGIONALĂ DE CĂI FERATE	Contract nr.486/18.12.2025	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
10.	RADIOCOMUNICAȚII SUC. DIRECȚIA RADIOCOMUNICAȚII	Contract nr.465/18.12.2025	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
11.	UM 02133 Direcția Hidrografică Maritimă	Contract nr.469/18.12.2025	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală
12	Institutul National de Cercetare – Dezvoltare pentru Geologie și Geocologie Marina – Geocomar București	Contract nr.458/18.12.2025	Contract	01.01.2026-31.12.2026	Refurnizare energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oil Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oil Terminal	Conform codului de procedură fiscală

12.3.2. Informarea acționarilor cu privire la tranzacțiile încheiate cu o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, care intră sub incidența art.52 alin.(3) litera b) din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare

Consiliul de Administrație al Societății Oil terminal SA, în conformitate cu art.52 alin.(3) litera b) din OUG nr.109/2011, informează acționarii asupra oricărei tranzacții încheiate de întreprinderea publică cu o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro.

Perioada tranzacțiilor 01.01.2025 – 31.12.2025

Tranzacții supuse obligației de informare AGA

12.3.2.1. Tranzacții cu furnizorii

Nr. crt	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoarea totală (lei)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobânzi și penalități
1	Raja S.A	894/ 29.01.2025	Comanda	Analize probe de apa filtrata	842,52	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
2	Raja S.A	1209/ 05.02.2025	Comanda	Analiza probe de apa potabila	421,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in termen de 15 zile de la primirea facturii fiscale	Nu este cazul
3	Raja S.A.	AA2/ 13.05.2025 la contractul 246 / 498 / 11.12.2024	Act Aditional	Majorare tarif diferentiat pentru Gradul 1 de risc de la 0.62 lei/mc la 0.65 lei/mc	preturi unitare - valoare estimata contract 1.810.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la emitere facturii	Nu este cazul
4	Raja S.A.	AA3/ 17.12.2025 la cotractul 246/498/11.1 2.2024	Act aditional	Majorare tarif pentru prestarea serviciului de alimentare cu apa potabila si de canalizare	preturi unitare - valoare estimata contract 1.810.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP in 15 zile de la emitere facturii	Nu este cazul
5	Engie Romania S.A.	AA1/ 17.09.2025 la contractul 58/563/18.12 .2024	Act Aditional	Majorare de tarif reglementat ANRE	Preturi unitare - valoare estimata contract: 6.680.679,78 lei	Nu este cazul	Cuquantumul garanției de bună execuție a contractului este de 10% din valoarea	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere, calculate

							contractu lui		asupra valorii neachitate, in quantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii.
6	Engie Romania S.A.	AA2/ 10.11.2025 la contractul 58/563/18.12 .2024	Act Aditional	Majorare de tarif reglementat ANRE	Preturi unitare - valoare estimata contract: 6.680.679,78 lei	Nu este cazul	Quantum ul garanției de bună execuție a contractu lui este de 10% din valoarea contractu lui	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere, calculate asupra valorii neachitate, in quantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua

									calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia, inclusiv ziua platii.
7	Engie Romania S.A.	184/407/ 04.12.2025	Contract	Furnizare energie electrica	Preturi unitare - valoare estimata contract: 6.358.737,60 lei	Nu este cazul	Quantum ul garanției de bună execuție a contractu lui este de 10% din valoarea contractu lui	30 de zile de la data emiterii facturii	Neachitarea de catre Client a unei facturi emise de Furnizor atrage perceperea de majorari de intarziere, calculate asupra valorii neachitate, in cuantum de 0.020%/zi, incepand cu ziua calendaristic a urmatoare scadentei facturii si pana la achitarea integrala a acesteia,

12.4.2. Tranzacții cu clienții

Nr. crt.	Parte contractantă	Nr. și data încheierii actului juridic	Natura actului juridic	Descriere obiect	Perioada de valabilitate	Valoarea totală	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobânzi și penalități
1.	OMV PETROM SA BUCUREȘTI	Contract de prestări servicii și expediție nr.35/C/2025	Contract de prestări servicii și expediție	Descărcare țiței din nave maritime și predare la Conpet pentru pompare la rafinărie, descărcare/încărcare benzină, motorină, păcură și produse chimice și petrochimice din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de bunkeraj, depozitare țiței și produse petroliere, amestecare motorină cu biodiesel.	01.01.2025-31.12.2025	72.700.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată.	Dobânzi și penalități de întârziere: Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.
2.	OSCAR DOWNSTREAM SRL MĂGURELE	Contract de prestări servicii și expediție nr.27/C/2025	Contract de prestări servicii și expediție	Descărcare/încărcare motorină din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de buncheraj, depozitare motorină, amestecare motorină cu biodiesel.	01.01.2025-31.12.2025	68.000.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată.	Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.
3.	LUKOIL ROMANIA SRL	Contract de prestări servicii și expediție nr.10/C/2025	Contract de prestări servicii și expediție	Descărcare țiței din nave maritime și predare la Conpet pentru pompare la rafinărie, descărcare/încărcare benzină, motorină, păcură și produse chimice și petrochimice din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, depozitare țiței și produse petroliere.	01.01.2025-31.12.2025	78.000.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată.	Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.

4.	OMV PETROM SA BUCUREȘTI	Contract de prestări servicii si expediție nr.35/C/2026	Contract de prestări servicii și expediție	Descărcare țiței din nave maritime și predare la Conpet pentru pompare la rafinărie, descărcare/încărcare benzină, motorină, păcură și produse chimice și petrochimice din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de buncheraj, depozitare țiței și produse petroliere, amestecare motorină cu biodiesel.	01.01.2026 -31.12.2026	60.000.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată.	Dobânzi și penalități de întârziere: Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.
5.	OSCAR DOWNSTREAM SRL MĂGURELE	Contract de prestări servicii și expediție nr.27/C/2026	Contract de prestări servicii și expediție	Descărcare/încărcare motorină din/în nave maritime, barje fluviale, vagoane cisternă CF, autocisterne, tancuri de buncheraj, depozitare motorină, amestecare motorină cu biodiesel.	01.01.2026 -31.12.2026	70.000.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată.	Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere.

13. DECLARAȚIA DE CONFORMITATE CU CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

	Întrebare aplici sau explici	Da	Parțial	Nu	Explicație (text și link url dacă documentul este pe website)
A. Organele de Conducere					
A1	Consiliul trebuie să asigure succesul pe termen lung și durabilitatea Societății, în interesul Societății și al acționarilor săi, și ținând cont de interesele altor părți interesate. Consiliul trebuie să definească în mod clar și să facă public în integralitate rolul și responsabilitățile sale				
	Consiliul trebuie să aibă un regulament intern care să formalizeze și să precizeze în mod clar rolul și responsabilitățile sale. Actul constitutiv, regulamentul intern al Consiliului și alte reglementări interne trebuie să delimiteze în mod clar rolul și competențele între Consiliu, adunarea generală a acționarilor (AGA) și conducerea executivă.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/regulamentul-de-organizare-si-functionare-al-consiliului-de-administratie/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Regulament_guvernanta_Corporativa_2023.pdf https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/actul-constitutiv/
	Regulamentul intern al Consiliului trebuie să includă, printre altele, atribuțiile Consiliului, precum și responsabilitățile fiduciare ale membrilor de Consiliu de acționa în deplină cunoștință de cauză, cu bună-credință, cu diligența și grija cuvenite și în interesul Societății, al acționarilor săi și luând în considerare interesele altor părți interesate, în conformitate cu cerințele legale.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/regulamentul-de-organizare-si-functionare-al-consiliului-de-administratie/
	Pentru a susține viabilitatea și succesul pe termen lung al Societății, Consiliul ar trebui: <ul style="list-style-type: none"> •Să supravegheze elaborarea și să aprobe strategia Societății și să se asigure că aceasta integrează și aspecte de durabilitate, inclusiv considerente sociale și de mediu (E&S) și riscurile și oportunitățile legate de climă; •Să numească și să demită directorul general și alți membri ai conducerii executive cărora le-au fost delegate responsabilități de conducere executivă (numiți "conducere executivă"2) și să 	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf ; https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/06/Strategia_dezvoltare_OTC_2016-2025_.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/06/Strategia_de_investitii_pentru_perioada_1-iulie-2020-1-iulie-2025.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/Program-prevenire-si-reducere-a-cantitatilor-de-deseuri-generate-2024.pdf https://relatia.oil-terminal.com/2020/05/material-afereant-punctul-5/ https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/12/Hotarari-AGOA-12.06.2020.pdf

	<p>asigure planificarea succesiunii pentru aceștia;</p> <ul style="list-style-type: none"> •Să supravegheze performanța conducerii executive, rolul conducerii executive în abordarea riscurilor și oportunităților materiale legate de durabilitate și să alinieze remunerația conducerii executive la interesele pe termen lung și durabilitatea Societății, în conformitate cu prevederile politicii de remunerare a Societății; •Să se asigure că există un cadru solid pentru controlul intern și administrarea riscurilor; •Să se asigure că Societatea dispune de proceduri care să permită comunicarea eficientă cu acționarii și alte părți interesate. 			<p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Regulament_guvernanta_Corporativa_2023.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/04/19870-politica-privind-evaluarea.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/06/10740-informatii-privind-drepturile-actionarilor.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2021/04/Politica-de-dividende.pdf https://bvb.ro/FinancialInstruments/Details/FinancialInstrumentsDetails.aspx?s=OIL https://relatia.oil-terminal.com/esg/</p>
	<p>Durata numirii membrilor Consiliului și ai conducerii executive trebuie stabilită în mod clar și trebuie, pe cât posibil, să promoveze stabilitatea și predictibilitatea.</p>	DA		<p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Regulament_guvernanta_Corporativa_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/SKM_C250i24040414490.pdf https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/forma-contractului-de-mandat/ https://oil-terminal.com/uncategorized/forma-contractului-de-mandat-conducerea-executiva/</p>
A.2	<p>Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.</p>			
	<p>Consiliul trebuie să aibă cel puțin cinci membri.</p>	DA		<p>https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/</p>
	<p>Consiliul trebuie să aibă o politică privind diversitatea Consiliului și a conducerii executive și să se asigure că diversitatea în ceea ce privește genul, vârsta, experiența și competențele este încorporată în Politică de Nominalizare.</p>	DA		<p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/06/Politica-si-criteriile-de-remunerare-ale-administratorilor-si-directorilor-cu-contract-de-mandat.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/07/Raport-curent-nr.617-15.07.2025.pdf</p>
	<p>Consiliul trebuie să elaboreze un profil al Consiliului care să specifice caracteristicile și trăsăturile dorite ale membrilor săi, inclusiv factori precum independența, diversitatea, integritatea, competențele și</p>	DA		<p>https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/01/Profilul-Consiliului-OIL-TERMINAL-SA-.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/08/2.Profilul-Consiliului-de-Administratie-Oil-Terminal-22.08.2025.pdf</p>

	<p>experiența specifică, cunoștințele despre industrie, capacitatea și disponibilitatea de a dedica timp și efort adecvat responsabilităților Consiliului, în contextul nevoilor Consiliului și ale comitetelor sale și al exercitării de către acestea a rolului strategic și de supraveghere al Consiliului. Profilul Consiliului poate fi parte din Politica de Nominalizare.</p>			
	<p>Majoritatea membrilor Consiliului trebuie să fie neexecutivi. Cel puțin o treime din membrii Consiliului trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al Consiliului trebuie să prezinte o declarație privind independența sa în momentul nominalizării sale pentru alegere sau realegere, precum și atunci când apare orice modificare a statutului său, în conformitate cu criteriile de independență prevăzute în legislație și în Anexa A la Cod.</p>	DA		<p>https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/</p>
	<p>Comitetul de Nominalizare și Remunerare (sau întregul Consiliu în cazul în care nu există un Comitet de Nominalizare și Remunerare) va evalua dacă membrii Consiliului pot fi considerați independenți în temeiul factorilor avuți în vedere, examinând dacă există relații de afaceri sau alte relații personale care ar putea afecta în mod semnificativ independența și obiectivitatea membrului de Consiliu și a capacității acestuia de a acționa în interesul Societății, al acționarilor și al părților interesate.</p>	DA		<p>https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/06/Raport-CNR-conform-art.30-alin.7.pdf</p>
	<p>Funcțiile de Președinte al Consiliului și Director General este recomandabil să fie deținute de persoane diferite.</p>	DA		<p>https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/conducerea-executiva/</p>

	Dacă funcțiile de Președinte al Consiliului și Director General sunt deținute de aceeași persoană, este recomandabil ca Societatea să numească un Vicepreședinte independent.			NU este cazul	
A.3	Consiliul trebuie să se asigure că este instituită o procedură formală, riguroasă și transparentă în ceea ce privește numirea de noi membri în cadrul Consiliului.				
	Societatea va dezvolta și publica o Politică de nominalizare a membrilor Consiliului care trebuie să definească procesele și procedurile pentru nominalizarea, alegerea sau înlocuirea unui membru al Consiliului. Politica de nominalizare, aprobată de organul de guvernanță competent, va descrie modul în care Societatea primește și evaluează nominalizările din partea acționarilor (inclusiv a acționarilor minoritari) sau din partea membrilor Consiliului, inclusiv în ceea ce privește profilul Consiliului, independența și diversitatea.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/selectie-c-a-2023/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/selectie-c-a-2025/ https://energie.gov.ro/selectie-pentru-pozitiile-de-membri-in-consiliul-de-administratie-al-societatii-oil-terminal-sa/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf
	Consiliul, prin Comitetul de Nominalizare și Remunerare, dacă există, trebuie să monitorizeze procesul de nominalizare a candidaților pentru poziția de membru în Consiliu.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/04/Hotarari-AGOA-27.04.2023-site.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/04/Hotarari-AGOA-09.04.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/09/HOTARARI-AGOA-04.09.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/11/Hotararea-AGOA-nr.-30_07.11.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/11/OIL_Hotarari-AGOA-28.11.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/12/Hotarari-AGOA-15.12.2025.pdf
	Societatea va informa acționarii cu privire la experiența și CV-ul candidaților la funcția de membru în Consiliu, de care aceștia au nevoie pentru a lua o decizie informată cu privire la numirea sau reînnoirea	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/12/CV-UNGUR-RAMONA.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/CV-Teseleanu-George.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/04/CV-BODU-SEBASTIAN.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/12/CV-GEORGE-SILVIAN-MISA.pdf

	<p>mandatului membrilor de Consiliu, inclusiv următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> • angajamentele și implicările profesionale ale candidaților, inclusiv funcții executive și neexecutive în societăți, autorități publice, organizații non-profit și în alte organizații; • orice conflict de interese existent sau potențial, inclusiv dacă au relații de afaceri, de familie sau de altă natură care le-ar putea afecta performanța în calitate de membru în Consiliu; • care acționar sau membru al Consiliului a propus fiecare candidat pentru poziția de membru în Consiliu. 				<p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/11/C.V.-DOBRE-Calin-Victor.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/11/C.V.-CONONOV-Paul.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/12/C.V.-Mihai-Calin-PRECUP-.pdf</p>
A.4	<p>Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provo cărilor strategice și în gestionarea problematicilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.</p>				
	<p>Consiliul va înființa un Comitet de Audit pentru a-și spori capacitatea de supraveghere asupra raportării financiare, cadrului de control intern, a proceselor de audit intern și extern și a conformității cu legile și reglementările aplicabile. În cazul în care nu este obligatoriu potrivit legii sau nu este deja înființat un comitet dedicat pentru administrarea riscurilor, Comitetul de Audit va include, de asemenea, responsabilități de monitorizare a eficacității cadrului de administrare a riscurilor.</p>	DA			<p>https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/comitete-consultative/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf https://bvb.ro/infocont/infocont25/OIL_20251216103622_Raport-curent-16-12-2025.pdf</p>
	<p>Este recomandabil ca în componența Comitetului de Audit să se regăsească doar membrii neexecutivi ai Consiliului. Este de asemenea recomandabil ca majoritatea membrilor Comitetului să fie independenți, inclusiv președintele Comitetului. Comitetul de Audit trebuie să dețină, per ansamblu, competențe relevante în domeniul în care Societatea își desfășoară activitatea.</p>	DA			<p>https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/comitete-consultative/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/</p>

	Comitetul și membrii săi trebuie să respecte cerințele legislației naționale și europene aplicabile.				
	Consiliul Societăților listate la Categoria Premium trebuie să înființeze un Comitet de Nominalizare și Remunerare format din membrii neexecutivi ai Consiliului. Este recomandabil ca majoritatea membrilor Comitetului să fie independenți, inclusiv președintele Comitetului. Consiliul poate, de asemenea, să înființeze distinct un Comitet de Nominalizare, respectiv un Comitet de Remunerare, în cazul în care componența Consiliului permite acest lucru și dacă aceasta este justificată, având în vedere dimensiunea și complexitatea afacerii și structurile de guvernare ale Societății.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/comitete-consultative/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/
	În plus față de responsabilitățile sale specifice, astfel cum sunt prevăzute în prezentul Cod, Comitetul de Nominalizare și Remunerare: i. Revizuieste și recomandă Consiliului dimensiunea și componența Consiliului și conduce crearea și revizuirea continuă a profilului Consiliului; ii. Identifică persoanele calificate pentru a deveni membri ai Consiliului și ai conducerii executive, dacă ii este solicitat; evaluează candidații pentru poziții de conducere executivă; evaluează candidații propuși de acționari sau de membrii Consiliului pentru poziții de membru de Consiliu și informează AGA întocmai; iii. Face recomandări Consiliului cu privire la numirile în comitete (altele decât Comitetul de Nominalizare și Remunerare);	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/06/Politica-si-criteriile-de-remunerare-ale-administratorilor-si-directorilor-cu-contract-de-mandat-din-cadrul-SC-Oil-Terminal-SA-2025.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/05/ROF-CNR-2023.pdf

	<p>iv. Coordonează o evaluare anuală a Consiliului, a membrilor de Consiliu și a comitetelor în conformitate cu prevederile Principiului A.5.;</p> <p>v. Asistă Consiliul în îndeplinirea responsabilităților sale legate de politica de remunerare a Societății;</p> <p>vi. Asistă Consiliul în elaborarea planurilor de succesiune pentru conducerea executivă, precum și a planurilor de succesiune în regim de urgență și a procesului de recrutare a Directorului General, după caz;</p> <p>vii. Supraveghează administrarea planurilor de compensare și beneficii ale Societății.</p>				
	<p>Rolul și responsabilitățile comitetelor Consiliului trebuie definite în regulamente interne distincte (regulamente de funcționare) și publicate pe website-ul Societății. În cazul în care Societatea alege să nu înființeze niciunul dintre comitetele Consiliului care nu sunt cerute de lege, sarcinile și responsabilitățile corespunzătoare vor fi realizate de către Consiliu și trebuie să fie menționate în mod corespunzător în regulamentul intern al Consiliului.</p>	DA			<p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf</p> <p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/2ROF_CNR_2023.pdf</p> <p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/3ROF_CDS_2023.pdf</p> <p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Gestionare_a_Riscului_2023.pdf</p>
	<p>Evaluarea independenței membrilor comitetelor, inclusiv în cazul membrilor comitetelor numiți de AGA, se realizează după aceeași procedură aplicabilă în cazul membrilor independenți ai Consiliului.</p>	DA			<p>https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/</p>
	<p>Președinții Comitetului de Audit și Comitetului de Nominalizare și Remunerare nu trebuie să fie Președintele Consiliului sau al altor comitete, cu excepția cazului în care acest lucru este justificat de dimensiunea Consiliului.</p>	DA			<p>https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/comitete-consultative/</p> <p>https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/</p>

A.5	<p>Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliu și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.</p>	DA			<p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf</p> <p>https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/</p>
	<p>Președintele Consiliului este responsabil în principal pentru a se asigura că Consiliul funcționează corespunzător. Regulamentul intern al Consiliului trebuie să conțină rolul și responsabilitățile Președintelui Consiliului, iar Președintele Consiliului trebuie, cel puțin:</p> <ul style="list-style-type: none"> •Să stabilească ordinea de zi a ședințelor Consiliului, să prezideze aceste ședințe și să se asigure că se întocmesc procese-verbale ale acestor ședințe; •Să se asigure că Consiliul primește informații precise, la timp, utile, succinte, pentru a permite Consiliului să ia decizii corecte; •Să se asigure că Consiliul dispune de suficient timp pentru consultare și luarea deciziilor; •Să permită funcționarea corespunzătoare a comitetelor și existența unei comunicări eficiente cu comitetele Consiliului, inclusiv rapoarte operative și pertinente ale comitetelor către întregul Consiliu; •Să se asigure că performanța Consiliului este evaluată și discutată cel puțin o dată pe an și diseminată public conform prevederii D.1., 3; •Să se asigure că Consiliul are o relație de lucru adecvată cu conducerea executivă. Directorul general și Președintele Consiliului (în cazul în care funcțiile sunt deținute de persoane diferite) se întâlnesc în mod periodic; •Să abordeze și să gestioneze disputele interne și conflictele de interese privind membrii Consiliului. 				

	Consiliul trebuie să se întrunească ori de câte ori este necesar, dar nu mai puțin de șase (6) ori pe an.	DA		https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/
	Consiliul poate solicita desemnarea Secretarului General, care să asiste Consiliul în respectarea obligațiilor sale conform legii, regulamentului intern al Consiliului și altor politici. Secretarul General trebuie să fie un expert senior în cadrul Societății, însărcinat cu asistarea Consiliului și a comitetelor sale în organizarea activităților lor, pregătirea ședințelor, evaluarea anuală a performanței Consiliului și a comitetelor, precum și programele de formare a membrilor de Consiliu, dacă este nevoie.	DA		Procedura operațională privind activitatea de secretariat a Consiliului de Administrație Cod: PO-11.01. https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf
	Consiliul trebuie să definească în mod clar drepturile și responsabilitățile, domeniul de autoritate și alte aspecte legate de Secretarul General.	DA		https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf
	Consiliul și comitetele sale trebuie să elaboreze și să aprobe un plan anual intern de lucru care să identifice subiectele ce trebuie abordate în cursul anului înainte de sfârșitul anului precedent. Planul trebuie să țină cont de deciziile necesare a fi propuse AGA, de raportarea de către funcțiile de conducere executivă și de control intern, de frecvența necesară a întâlnirilor Consiliului și comitetelor, și trebuie să fie revizuit de Președinte cu sprijinul Secretarului General.	DA		Consiliul de Administrație a aprobat planul de administrare în baza căruia se elaborează plan acțiuni
	Consiliul trebuie să efectueze o evaluare anuală a componenței, activității și dinamicii Consiliului și a comitetelor sale, individual și per ansamblu, evaluare care	DA		https://relatia.oil-terminal.com/2024-4/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/

	trebuie să fie coordonată de Comitetul de Nominalizare și Remunerare.				
	Comitetul de Nominalizare și Remunerare trebuie să împărtășească rezultatele evaluării Consiliului cu întregul Consiliu și să stabilească acțiuni ulterioare, dacă este necesar, inclusiv planuri de dezvoltare profesională și de formare pentru Consiliu, pentru a umple lacunele.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/Raportul-CNR-privind-evaluarea-anuala-a-administratorilor-neexecutivi-si-mentinerea-componentei-variabile-a-acestora-conform-art.30-alin.7.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/06/Raport-CNR-conform-art.30-alin.7.pdf
	Regulamentul intern al Consiliului trebuie să impună programe de orientare pentru membrii de Consiliu nou numiți, asigurate de personalul intern al Societății. Regulamentul intern al Consiliului poate face referire la programe de formare continuă pentru membrii de Consiliu, dacă este necesar. Punerea în aplicare a programelor de orientare și formare continuă pentru membrii Consiliului (conform deciziei Consiliului) se face sub supravegherea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, cu sprijinul Secretarului General. Pe baza rezultatelor evaluării anuale a Consiliului, Comitetul de Nominalizare și Remunerare împreună cu Președintele Consiliului vor elabora programe de dezvoltare profesională axate pe domeniile în care ar trebui construită capacitatea în rândul membrilor de Consiliu.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf
A.6	Conducerea executivă este responsabilă pentru managementul zilnic al Societății. Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este capabilă să conducă în mod eficient Societatea, iar componența, competența, rolurile și stimulentele conducerii executive sprijină punerea în aplicare cu succes a strategiei și planurilor Societății.				
	Conducerea executivă trebuie să conducă Societatea și să răspundă în fața Consiliului. Împărțirea responsabilităților între Consiliu și conducerea executivă și între diferiți membri ai conducerii executive	DA			https://oil-terminal.com/governanta-corporativa/actul-constitutiv/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Regulament_governanta_Corporativa_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/SKM_C250i24040414490.pdf

	trebuie să fie clar articulată în actul constitutiv al Societății și reglementările interne ale Societății.				
	Atunci când rolurile de Președinte al Consiliului și Director General sunt exercitate de aceeași persoană, responsabilitățile diferite ale Președintelui Consiliului și ale Directorului General trebuie să fie clar definite și diferențiate în actul constitutiv al Societății.			NU este cazul	
	Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este formată din persoane cu cunoștințe, competențe, diversitate și experiență adecvate pentru a sprijini succesul performanței Societății și că există măsuri în vigoare care să asigure succesiunea ordonată a conducerii executive.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/selectie-conform-oug-109-2011/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/conducerea-executiva/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/07/CV-Ciutoreanu-Viorel-Sorin.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/CV-FRANGU-ADRIANA2.pdf
	Consiliul, cu sprijinul Comitetului de Nominalizare și Remunerare, trebuie să evalueze anual performanța conducerii executive, eficacitatea cooperării sale cu Consiliul, inclusiv informația furnizată Consiliului.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/05/Raport-intocmit-de-CNR-in-baza-art.-36-alin.5-din-OUG-nr.109-2011-an-2024.pdf
B. Cadrul de Administrare a Riscurilor și Control Intern					
B.1	Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și social al activităților sale.				
	Consiliul stabilește natura și amploarea riscurilor pe care Societatea este dispusă să și le asume ca necesare pentru atingerea obiectivelor strategice ale Societății (și anume apetitul pentru risc al Societății) și trebuie să se asigure că există structuri, politici și proceduri clare care identifică, evaluează, raportează, gestionează și monitorizează riscurile semnificative și emergente, inclusiv riscurile legate de durabilitate, securitatea	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/08/organigrama_01.08.2024.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF Comitete de Gestionare a Riscului 2023.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/02/Hotarari-AGOA-16.02.2023-1.pdf https://oil-terminal.com/sna-2021-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf https://relatia.oil-terminal.com/esg/

	<p>cibernetică și utilizarea tehnologiilor digitale. Consiliul trebuie să explice în raportul anual mecanismele și procesele instituite pentru identificarea și administrarea riscurilor.</p>				<p>Procedura de sistem Managementul Riscului, cod: PS – 02, Ediția II, Revizia 1</p>
	<p>Consiliul trebuie să adopte o politică formală privind administrarea riscurilor, pentru a asigura identificarea, măsurarea și raportarea corectă, completă și în timp util a riscurilor, existența unor măsuri adecvate și fezabile de control al riscurilor, precum și integrarea riscurilor E&S în cadrul de administrare a riscurilor, în vederea implementării strategiei Societății.</p>	DA			<p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf</p>
	<p>Este recomandabil ca Societatea să înființeze o funcție de administrare a riscurilor responsabilă pentru asigurarea identificării corecte, complete și în timp util a riscurilor, asigurându-se că sunt instituite măsuri adecvate și fezabile de control al riscurilor și monitorizarea procedurilor de administrare a riscurilor. Funcția de administrare a riscurilor, prin Ofițerul de Administrare a Riscurilor (CRO), dacă există, trebuie să aibă comunicare directă și raportare funcțională către Consiliu și Comitetul de Audit (dacă nu există un Comitet de Risc dedicat).</p>	DA			<p>Procedura de sistem Managementul Riscului, cod: PS – 02, Ediția II, Revizia 1. Responsabilul cu riscurile pe organizație desemnat prin decizie internă.</p>
	<p>Consiliul, asistat de Comitetul de Audit, trebuie să evalueze cel puțin anual adecvarea și eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern al Societății (inclusiv controalele operaționale și de conformitate) și să facă recomandări relevante. Evaluarea trebuie să ia în considerare eficacitatea și sfera de aplicare a funcției de audit intern, caracterul adecvat al administrării riscurilor și al</p>	DA			<p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf</p>

	conformității, rapoartele de control intern, dacă acestea sunt cerute de legislația aplicabilă, adresate Comitetului de Audit al Consiliului, capacitatea de reacție și eficacitatea conducerii în tratarea deficiențelor sau punctelor slabe identificate în materie de control intern și transmiterea rapoartelor relevante către Consiliu.				
	Consiliul trebuie să dezvolte și să pună la dispoziție pe website-ul Societății, cu titlu gratuit, un mecanism de avertizare (whistleblowing) care să permită angajaților și altor părți interesate să facă dezvăluiri cu privire la presupuse încălcări sau nereguli conform legislației aplicabile în vigoare.	DA			https://oil-terminal.com/protectia-avertizorilor-in-interes-public/
B.2	Comitetul de Audit trebuie să asiste Consiliul în asigurarea integrității raportării financiare și nefinanciare, stabilirea unui cadru eficient de administrare a riscurilor și control intern, precum și menținerea unei relații adecvate cu auditorii externi ai Societății.				
	În plus față de responsabilitățile sale menționate în legislație și în alte părți ale Codului, Comitetul de Audit trebuie: <ul style="list-style-type: none"> •Să revizuiască controalele interne și cadrul de administrare a riscurilor în Societate; •Să monitorizeze elaborarea și aplicarea politicilor Societății privind conflictele de interese și tranzacțiile cu părțile afiliate; •Să asigure independența și să revizuiască eficacitatea funcției de audit intern a Societății și să înainteze recomandări Consiliului; •Să supravegheze funcția de audit intern; •Să supravegheze pregătirea rapoartelor legate de durabilitate și informațiile incluse în acestea, cu excepția cazului în care această sarcină este atribuită unui alt comitet; 	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/POLITICA-PRIVIND-TRANZACTIILE-CU-PARTILE-AFILIAATE.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod_Etic_OTC-Editia_2023_R1_27.06.2023_2.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf

	•Să supravegheze cadrul pentru asigurarea conformității Societății cu cerințele legale și de reglementare aplicabile, precum și cu reglementările interne ale Societății (precum procedurile de raportare a încălcărilor legii sau ale Codului de conduită al Societății), cu excepția cazului în care această sarcină este atribuită unui alt comitet.			
	Ori de câte ori Codul menționează revizuri sau analize care trebuie efectuate de către Comitetul de Audit, acestea trebuie să fie urmate de rapoarte periodice (cel puțin anuale) sau ad-hoc care să fie prezentate Consiliului.	DA		https://relatia.oil-terminal.com/2024-4/
	Comitetul de Audit trebuie să monitorizeze independența și obiectivitatea auditorului extern. Comitetul ar trebui să aprobe o politică privind furnizarea serviciilor non-audit permise de către auditorul extern, în conformitate cu cerințele legale, și să asigure implementarea acestei politici. Constatările Comitetului cu privire la independența auditorului extern trebuie făcute publice în raportul anual.	DA		https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf
	Comitetul de Audit trebuie să discute planul anual de lucru cu auditorul extern, acoperind sfera și materialitatea activităților care urmează să fie auditate. Comitetul de Audit trebuie să se întâlnească cu auditorul extern ori de câte ori este necesar pentru a discuta problemele identificate și pentru a monitoriza calitatea serviciilor furnizate.	DA		https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf
B.3	Consiliul trebuie să asigure independența funcției de audit intern. Funcția de audit intern a Societății trebuie să ofere asigurare independentă și obiectivă cu privire la eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern.			
	Consiliul trebuie să se asigure ca auditul intern are autoritatea, resursele și procedurile adecvate pentru a asista	DA		https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/08/organigrama_01.08.2024.pdf

	Consiliul în asigurarea eficacității și eficienței cadrului de administrare a riscurilor și de control intern al Societății.				
	Pentru a asigura îndeplinirea funcțiilor de bază ale auditului intern, responsabilul de această funcție trebuie să fie numit și să raporteze funcțional direct Consiliului, prin intermediul Comitetului de Audit, care are sarcina de a aproba numirea și demiterea acestuia. Acest lucru nu aduce atingere raportării administrative către Directorul General și schimbului de informații cu conducerea executivă a Societății, în conformitate cu cerințele legale și standardele profesionale.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/08/organigrama_01.08.2024.pdf
	Funcția de audit intern trebuie instituită în conformitate cu cerințele legale aplicabile și cu standardele industriei (de ex, ale Institute of Internal Auditors). Autoritatea de audit intern, componența, remunerarea, bugetul anual, procedurile de lucru și alte aspecte relevante vor fi reglementate într-un regulament intern de audit intern, aprobat de către Consiliu, ca urmare a recomandării Comitetului de Audit.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/actul-constitutiv/
	Comitetul de Audit trebuie să convină asupra unui plan anual de lucru privind auditul intern împreună cu auditorul intern, să primească rapoarte de audit intern, actualizări privind aspectele-cheie ale auditului, să monitorizeze punerea în aplicare a recomandărilor de audit intern și să ofere orientările necesare.	DA			Plan anual de Audit
C. Performanță, Motivație și Recompensă					
C.1.	Membrii Consiliului trebuie să primească o remunerație corespunzătoare volumului și importanței atribuțiilor și responsabilităților lor, mai degrabă decât performanței conducerii sau a Societății. Structura și quantumul remunerației pentru membrul de Consiliu trebuie să permită Societății să atragă, să păstreze și să motiveze membrii de Consiliu competenți și calificați.				

1.	Membrii de Consiliu trebuie să primească o remunerație, conform Politicii de remunerație a Societății. Membrii care fac parte și din comitetele Consiliului trebuie să primească remunerații suplimentare pentru această activitate. Dar, în niciun caz, remunerația nu va fi legată de numărul de ședințe ale Consiliului sau ale Comitetului.	DA		https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/politica-si-criteriile-de-remunerare-a-administratorilor-si-a-directorilor-cu-contract-de-mandat/
C.2	Consiliul trebuie să se asigure că există o politică și o procedură formală și transparentă pentru stabilirea remunerației conducerii executive, care să fie aliniată cu interesele pe termen lung ale Societății și cu strategia Societății. Această politică va fi prezentată AGA, cu titlu de aprobare, în conformitate cu cerințele legale.	DA		https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/politica-si-criteriile-de-remunerare-a-administratorilor-si-a-directorilor-cu-contract-de-mandat/ https://relatia.oil-terminal.com/2025/05/material-afereent-pct-1-aprobarea-politica-de-remunerare-revizuita/ https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/06/Hotarari-AGOA-16.06.2025.pdf
1.	Consiliul trebuie să stabilească remunerația anuală a conducerii executive, pe baza recomandărilor Comitetului de Nominalizare și Remunerație și în conformitate cu Politica de remunerație a Societății. Politica de remunerație trebuie să fie elaborată în conformitate cu cerințele legale relevante.	DA		https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/06/Politica-si-criteriile-de-remunerare-ale-administratorilor-si-directorilor-cu-contract-de-mandat-din-cadrul-SC-Oil-Terminal-SA-2025.pdf
2.	Nivelurile de remunerație pentru membrii conducerii executive și indicatorii-cheie de performanță luați în considerare la stabilirea părții variabile (bazate pe performanță) a remunerației trebuie să fie stabilite în prealabil și să fie măsurabile și adecvate în raport cu strategia agreedă și cu apetitul pentru risc, cu mediul economic în care Societatea își desfășoară activitatea, precum și cu remunerația și condițiile angajaților din cadrul Societății. În special, acestea ar trebui să includă indicatori referitori la performanța	DA		https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/04/Raport-anual-CNR-2024-art.55-alin.3.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/04/Hotarari-AGOA-27.04.2023-site.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/Hotararea-AGOA-nr.13-din-28.08.2023.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/04/Hotarari-AGOA-09.04.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/09/HOTARARI-AGOA-04.09.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/11/Hotararea-AGOA-nr.-30_07.11.2025.pdf

	nefinanțiară și obiective de durabilitate adecvate.				https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/11/OIL_Hotarari-AGOA-28.11.2025.pdf https://relatia.oil-terminal.com/2025/12/hotarari-agoa-15-12-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/08/Hotarari-AGOA-21.08.2025.pdf
3.	Acțiunile Societății și/sau opțiunile de cumpărare de acțiuni trebuie să reprezinte o parte semnificativă (de ex, nu mai puțin de 10%) din remunerația variabilă totală a membrului conducerii executive.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://relatia.oil-terminal.com/esg/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-semesteriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-trimestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-achizitii/ https://relatia.oil-terminal.com/situatii-financiare-preliminate/ https://relatia.oil-terminal.com/bugetul-de-venituri-si-cheltuieli/ https://relatia.oil-terminal.com/2024-4/ https://relatia.oil-terminal.com/rapoarte-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-semesterul-ii-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-anual-al-ca-conform-art-56-din-oug-109-2011-an-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-sponsorizari/
D. Raportarea și Relația cu Investitorii					
D.1	Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.				
1.	Societatea trebuie să se asigure că furnizează informații financiare și operaționale exacte, complete și în timp util, inclusiv rapoarte trimestriale, semestriale și anuale, precum și rapoarte curente. Societățile trebuie să se asigure că toate informațiile relevante sunt ușor accesibile investitorilor, inclusiv prin intermediul site-ului web al Societății și al altor surse de informare publică, după caz.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://relatia.oil-terminal.com/esg/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-semesteriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-trimestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-achizitii/ https://relatia.oil-terminal.com/situatii-financiare-preliminate/ https://relatia.oil-terminal.com/bugetul-de-venituri-si-cheltuieli/ https://relatia.oil-terminal.com/2024-4/ https://relatia.oil-terminal.com/rapoarte-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-semesterul-ii-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-anual-al-ca-conform-art-56-din-oug-109-2011-an-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-sponsorizari/ https://bvb.ro/FinancialInstruments/Details/FinancialInstrumentsDetails.aspx?s=OIL

2.	<p>Este recomandabil ca Societatea să aibă o funcție de relația cu investitorii (IR) și trebuie să numească o persoană dedicată responsabilă de funcția de IR. Datele de contact ale persoanei sau persoanelor responsabile cu funcția de IR vor fi disponibile pe website-ul Societății. Funcția de IR va raporta direct Directorului General/Directorului Financiar, subliniind importanța sa în ierarhia Societății și accentuând rolul său central în gestionarea și comunicarea angajamentelor și statutului Societății pe piața de capital. Societatea trebuie să organizeze cursuri de inițiere și instruire periodică, dacă este necesar, pentru funcția de IR, adaptate nevoilor și responsabilităților specifice ale acesteia.</p>	DA		<p>https://relatia.oil-terminal.com/contact-ir/</p>
3.	<p>Societatea trebuie să includă pe site-ul său web o secțiune dedicată Relației cu Investitorii, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, disponibile atât în limba română, cât și în limba engleză, inclusiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Principalele reglementări corporative: actul constitutiv actualizat, procedurile AGA, regulamentul intern al Consiliului și regulamentele interne ale comitetelor Consiliului; • Lista membrilor actuali ai Consiliului, ai comitetelor Consiliului și ai Conducerii executive, cu menționarea statutului lor de independență actualizat⁵, CV-urile profesionale (conținând cel puțin: numele, prenumele, genul, naționalitatea, vârsta; experiența profesională pe ani, funcția și societatea; studiile, domeniu de studiu și instituția 	DA		<p> https://relatia.oil-terminal.com https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/06/10740-informatii-privind-drepturile-actionarilor.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/SKM_C250i24040414490.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/03/ROF-al-Consiliului-de-Administratie-actualizat.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Audit_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/2ROF_CNR_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/3ROF_CDS_2023.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/08/ROF_Comitet_de_Gestionare_a_Riscului_2023.pdf https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/12/INFORMATII-PRIVIND-AFILIEREA-POLITICA-A-MEMBRILOR-CA-1.pdf https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/conducerea-executiva/ https://relatia.oil-terminal.com/rapoarte-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-trimestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-semestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ </p>

<p>academică sau profesională care acordă diploma), alte angajamente profesionale, inclusiv funcții executive și neexecutive în consilii de administrație în societăți, organizații non-profit și instituții de stat; relația cu acționarii care dețin cel puțin 5% din drepturile de vot/acțiunile emise de Societate; durata numirii membrilor Consiliului, a comitetelor și a conducerii executive, precizând data de la care au fost numiți;</p> <ul style="list-style-type: none"> •Rapoarte curente și periodice (rapoarte trimestriale, semestriale și anuale); •Informații referitoare la AGA: ordinea de zi, materialele suport și hotărârile luate; procedura pentru desfășurarea AGA; Politica de Nominalizare, împreună cu CV-urile profesionale (conținând cel puțin: numele, prenumele, genul, naționalitatea, vârsta; experiența profesională pe ani, funcția și societatea; studiile, domeniu de studiu și instituția academică sau profesională care acordă diploma), precum și orice altă informație precizată la A.3., 3; canalele de comunicare prin care acționarii pot adresa întrebări Societății; răspunsurile la întrebările acționarilor legate de ordinea de zi; declarațiile de independență ale candidaților la Consiliu și evaluările făcute de Comitetul de Nominalizare și Remunerare/Consiliu pentru candidați, inclusiv privind respectarea criteriilor de independență de către aceștia; •Informații privind evaluarea Consiliului, realizată conform prevederii A.5., 7 inclusiv criteriile și procesul de evaluare, precum și un rezumat al rezultatelor evaluării și al 			<p>https://relatia.oil-terminal.com/2025-2/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/selectie-c-a-2023/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/selectie-c-a-2025/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/componenta-consiliului-de-administratie/ https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/conducerea-executiva/ https://relatia.oil-terminal.com/intrebari-frecvente/ https://relatia.oil-terminal.com/dividende-2024/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod_Etic_OTC-Editia_2023_R1_27.06.2023_2.pdf https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2021/04/Politica-de-dividende.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/06/Politica-si-criteriile-de-remunerare-ale-administratorilor-si-directorilor-cu-contract-de-mandat-din-cadrul-SC-Oil-Terminal-SA-2025.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/04/Strategia-de-responsabilitate-sociala-2024.pdf https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/POLITICA-PRIVIND-TRANZACTIILE-CU-PARTILE-AFILIAATE.pdf https://oil-terminal.com/protectia-avertizorilor-in-interes-public/</p>
--	--	--	--

	<p>acțiunilor care au fost sau vor fi întreprinse ca rezultat al evaluării;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Informații despre evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor și a altor distribuții către acționari sau alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar, inclusiv termenele și principiile aplicate unor astfel de operațiuni. Aceste informații trebuie publicate într-un interval de timp care să permită investitorilor să ia decizii de investiții; • Politicile corporative, printre care Codul de conduită, Politica de dividende, Politica de remunerare, Politica de prognoză, Politica de comunicare cu investitorii, Politica de responsabilitate socială (CSR) / sponsorizare, Politica pentru tranzacțiile cu părți afiliate, Politica pentru diversitate, echitate și incluziune și Politica de whistleblowing (dacă nu este deja parte a Codului de Conduită) 				
4.	<p>Societatea trebuie să organizeze cel puțin două întâlniri / conferințe telefonice cu analiști și investitori în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii trebuie publicate în secțiunea IR a website-ului Societății la momentul întâlnirilor/teleconferințelor.</p>			NU	Urmează să fie implementat
5.	<p>Societatea trebuie să dezvăluie aspectele non-financiare și de durabilitate semnificative și raportabile, cu accent pe problemele de mediu, sociale și de guvernanță (ESG) ale afacerii și operațiunilor sale, în conformitate cu standardul recunoscut de raportare a durabilității. Declarațiile de durabilitate ale Societății vor fi publicate pe website-ul său.</p>	DA			https://relatia.oil-terminal.com/esg/

6.	Societatea trebuie să aibă o politică CSR / sponsorizare pentru a ghida activitatea în domeniul susținerii activităților CSR și sponsorizării.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Politica-privind-sponsorizari-donatii-mecenat.pdf
D.2	Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.				
1.	Societatea trebuie să aibă o politică de dividende ca un set de direcții pe care Societatea intenționează să le urmeze în ceea ce privește distribuirea profitului net.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/dividende-2020/
2.	Procedura pentru desfășurarea AGA nu trebuie să restricționeze participarea acționarilor la AGA și exercitarea drepturilor acestora. Modificările procedurii pentru desfășurarea AGA trebuie să intre în vigoare, cel mai devreme, de la următoarea AGA.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/informatii-privind-drepturile-actionarilor/
3.	Auditorii externi trebuie să participe la AGA în care le sunt prezentate rapoartele, pentru a răspunde la întrebările acționarilor.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/
4.	Consiliul trebuie să prezinte la AGA anuală un rezumat al evaluării caracterului adecvat și al eficacității cadrului de administrare a riscurilor și control intern, conform informațiilor incidente incluse în raportul anual.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2829-04-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2629-04-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2728-04-2023/ https://relatia.oil-terminal.com/agoa-2728-04-2022/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/
5.	Societatea trebuie să stimuleze angajamentul față de acționari și investitori prin: <ul style="list-style-type: none"> • Încurajarea participării active a acționarilor la Adunările Generale ale Acționarilor, inclusiv asigurarea condițiilor pentru participarea virtuală; • Organizarea de informări și actualizări periodice pentru investitori, în special în timpul evenimentelor corporative semnificative; 	DA			https://relatia.oil-terminal.com/wp-content/uploads/2020/06/10740-informatii-privind-drepturile-actionarilor.pdf https://bvb.ro/FinancialInstruments/Details/FinancialInstrumentsDetails.aspx?s=OIL https://relatia.oil-terminal.com/intrebari-frecvente/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-anuale/ https://relatia.oil-terminal.com/esg/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-semestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-trimestriale/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-achizitii/ https://relatia.oil-terminal.com/situatii-financiare-prelimate/ https://relatia.oil-terminal.com/bugetul-de-venituri-si-cheltuieli/

	<ul style="list-style-type: none"> • Stabilirea canalelor prin care acționarii să ofere feedback și să pună întrebări, asigurându-se că răspunsurile sunt oferite la timp și cuprinzătoare. 				https://relatia.oil-terminal.com/2024-4/ https://relatia.oil-terminal.com/rapoarte-2025/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-semestrul-ii-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raport-anual-al-ca-conform-art-56-din-oug-109-2011-an-2024/ https://relatia.oil-terminal.com/raportari-sponsorizari/ CONVOCATOARELE AGA
6.	Orice profesionist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la AGA la invitația prealabilă a Președintelui Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot participa, de asemenea, la AGA, cu excepția cazului în care Președintele decide altfel.	DA			CONVOCATOARELE AGA
E. Durabilitatea și părți interesate					
E.1	Societatea trebuie să integreze aspectele de durabilitate în strategia sa și să atenueze orice impact material negativ social și de mediu al operațiunilor sale, în măsura în care este posibil				
1.	Consiliul trebuie să se asigure că durabilitatea, considerentele de mediu și sociale sunt integrate în strategia și operațiunile Societății, în administrarea riscurilor și în practicile de remunerare și supraveghează această integrare. Un comitet specializat în materie de durabilitate sau unul dintre comitetele permanente ale Consiliului asistă Consiliul în îndeplinirea acestor sarcini	DA			https://relatia.oil-terminal.com/esg/
2.	Consiliul trebuie să se asigure că operațiunile Societății se derulează în conformitate cu standardele naționale și internaționale de E&S și că politicile E&S ale Societății sunt în concordanță cu obiectivele sale pe termen lung. În special, Societatea trebuie să dețină documente interne referitoare la responsabilitățile sale pe aspecte de mediu și sociale, precum și politici și proceduri care îi permit să identifice factorii semnificativi și să	DA			https://oil-terminal.com/mediu-2024/ https://oil-terminal.com/mediu-2025/ https://oil-terminal.com/despre_oilterminal/politica-manageriala/

	evalueze impactul asupra activităților Societății.				
3.	Ori de câte ori o decizie care urmează să fie luată de Consiliu are un potențial impact semnificativ și negativ în sfera E&S, Consiliul trebuie să primească de la conducerea executivă (i) o analiză a modului în care această decizie este aliniată cu obiectivele de durabilitate ale Societății și cu politicile E&S sau (ii) propunerea de măsuri de atenuare a impactului negativ E&S.	DA			https://relatia.oil-terminal.com/esg/
E.2	Societatea trebuie să aibă un proces de identificare a părților interesate afectate de operațiunile Societății. Consiliul trebuie să ia în considerare interesele părților interesate și să se asigure că există o comunicare activă între Societate și părțile interesate.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2025/02/POLITICA-PRIVIND-TRANZACTIILE-CU-PARTILE-AFILIAATE.pdf
1.	Consiliul trebuie să se asigure că există un proces formal de identificare a părților interesate ale Societății, inclusiv investitori, creditori, clienți, angajați și furnizori, precum și abordări specifice pentru implicarea părților interesate prioritare.	DA			https://oil-terminal.com/guvernanta-corporativa/actul-constitutiv/
E.3	Consiliul trebuie să adopte un Cod de conduită (Cod de etică) cu un domeniu de aplicare adecvat, care să includă principii directe care să reflecte angajamentul Societății față de etică, integritate și calitatea performanței.	DA			https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod_Etic_OTC-Editia_2023_R1_27.06.2023_2.pdf
1.	Consiliul trebuie să elaboreze o declarație de scop și o declarație de viziune, precum și să articuleze valorile Societății, astfel încât întreaga organizație să înțeleagă direcția strategică a Societății	DA			https://oil-terminal.com/despre_oilterminal/politica-manageriala/ https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2024/07/Declaratie-privind-Angajamentul-si-Politica-C.A-al-Societatii-Oil-Terminal-SA-.pdf

2.	<p>Consiliul trebuie să adopte un Cod de Conduită pentru membrii Consiliului, conducerea executivă și angajații Societății, cu dispoziții clare menite să prevină și să sancționeze fraudă și mită. Consiliul nu trebuie să permită nicio derogare de la cerințele de etică pentru niciun membru al Consiliului, al conducerii executive sau angajat.</p>	DA			<p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/09/Politica Antifrauda si Anticoruptie a Oil-Terminal-SA.pdf</p> <p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod Etic OTC-Editia 2023 R1 27.06.2023 2.pdf</p>
3.	<p>Consiliul trebuie să se asigure că politicile din Codul de Conduită sunt integrate în practicile Societății și încorporate în procesul de integrare în Societate al noilor angajați. Consiliul trebuie să asigure punerea în aplicare și monitorizarea eficientă a respectării Codului de Conduită și să îl revizuiască periodic.</p>	DA			<p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/09/Politica Antifrauda si Anticoruptie a Oil-Terminal-SA.pdf</p> <p>https://oil-terminal.com/wp-content/uploads/2023/07/Cod Etic OTC-Editia 2023 R1 27.06.2023 2.pdf</p>

**Președinte Consiliu de Administrație,
Ramona UNGUR**

**Director General,
Viorel Sorin CIUTUREANU**

**Director Financiar,
Adriana FRANGU**