

**Către:**           **Consiliul de Administrație**

**Din partea:**   **Director Financiar, dna Adriana Frangu**  
                          **Șef Birou Tarife-Analiză Economică, dna Carmen Radu**

**Subiect:**       **Aprobare Raportul Administratorilor Societății OIL TERMINAL SA**  
                          **pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022**

**Nr.**               **96 / 16.03.2023**

Raportul Administratorilor Societății OIL TERMINAL SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022 este întocmit în conformitate cu:

- art.65 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată
- art.126, Anexa nr.15 din Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață
- art.56 din OUG nr.109/2011 privind Guvernanța Corporativă a întreprinderilor publice (modificată prin Legea nr.111/2016)
- Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile, conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare

În conformitate cu prevederile art.18, alin.(3), lit.l) din Actul Constitutiv al Societății, **vă supunem spre aprobare Raportul Administratorilor Societății OIL TERMINAL SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022.**

**Director General,**  
**Sorin Viorel Ciutoreanu**

**Șef Birou Juridic-Litigii,**  
**Carmen Lupăescu**

**Director Financiar,**  
**Adriana Frangu**

**Șef Birou Tarife-Analiză Economică,**  
**Carmen Radu**

## **RAPORTUL ADMINISTRATORILOR**

**Societății OIL TERMINAL SA**

**pentru exercițiul financiar  
încheiat la data de 31 decembrie 2022**

## CUPRINS

<b>1.</b>	<b>PREZENTAREA SOCIETĂȚII</b>	<b>4</b>
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
<b>2.</b>	<b>EVENTIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE în anul 2022</b>	<b>6</b>
<b>3.</b>	<b>PERFORMANȚELE SOCIETĂȚII</b>	<b>12</b>
3.1	Rezultate operaționale	12
3.2	Rezultate financiare	12
3.3	Investiții	13
3.4	Indicatori bursieri ai societății	13
<b>4.</b>	<b>ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII OIL TERMINAL SA</b>	<b>13</b>
4.1	Elemente de evaluare generală	13
4.2	Evaluarea nivelului tehnic	17
4.3	Activitatea de aprovizionare tehnico-materială	18
4.4	Fuziuni sau reorganizări semnificative ale societății, în cursul exercițiului financiar 2022	18
4.5	Achiziții și/sau înstrăinări de active	19
4.6	Evaluarea activității de vânzare	19
4.6.1	Evoluția vânzărilor secvențial pe piața internă și/sau externă și a perspectivelor vânzărilor pe termen mediu și lung	19
4.6.2	Situația concurențială în domeniul de activitate a societății, a ponderii pe piață a produselor sau serviciilor societății și a principalilor competitori	20
4.7	Resurse umane	20
4.8	Aspecte legate de impactul activității de bază a societății asupra mediului înconjurător	21
4.9	Activitatea de cercetare și dezvoltare	22
4.10	Managementul riscului și controlul intern managerial	22
4.11	Elemente de perspectivă privind activitatea societății	27
4.12	Litigii	29
4.13	Evenimente importante ulterioare datei de 31 decembrie 2022	39
<b>5.</b>	<b>ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII</b>	<b>44</b>
<b>6.</b>	<b>PIAȚA VALORILOR MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE</b>	<b>45</b>
<b>7.</b>	<b>CONDUCEREA SOCIETĂȚII</b>	<b>47</b>
7.1	Consiliul de administrație	47
7.2	Conducerea executivă	56
<b>8.</b>	<b>SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ</b>	<b>56</b>
8.1	Situația poziției financiare	56
8.2	Situația rezultatului global	59
8.3	Indicatori economico-financiar	61
8.4	Fluxul de trezorerie	62
<b>9.</b>	<b>GUVERNANȚA CORPORATIVĂ</b>	<b>62</b>
<b>10.</b>	<b>SPONSORIZĂRI</b>	<b>69</b>
<b>11.</b>	<b>PROPUNEREA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE</b>	<b>69</b>
11.1	Aprobarea situațiilor financiare auditate la 31.12.2022	70
11.2	Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2022	70
<b>12.</b>	<b>TRANZACȚII SEMNIFICATIVE</b>	<b>70</b>

12.1	Tranzacții cu entități deținute de stat	70
12.2	Tranzacții conform Ordin Ministrului delegat pentru energie nr.704/18.08.2014	71
12.3	Tranzacții conform art. 52 din OUG nr.109/2011	73
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	73
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	104
12.4	Tranzacții conform art. 234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr. 5/2018	104
13.	<b>DECLARAȚIE DE CONFORMITATE CU CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ</b>	<b>107</b>

**ANEXE:** Declarația nefinanciară 2022

## 1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII

### 1.1. Date de identificare raport și emitent

Raport anual al Administratorilor întocmit în conformitate cu	<b>art.65</b> din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată <b>art.126</b> din Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață <b>Anexa nr.15</b> din Regulamentul ASF nr.5/2018 <b>art.56</b> din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice (modificată prin Legea nr.111/2016)
Exercițiul financiar	Anul 2022
Data raportului	22 martie 2023
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
Număr de ordine în Registrul Comerțului	J/13/512/1991
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise	Bursa de Valori București, categoria Standard
Capitalul social subscris și vărsat	58.243.025,30 Lei
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise	582.430.253 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)	315700QENENQ53MELTT73
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 31.12.2022 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 precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export și tranzit (cod CAEN 5224 - manipulări).

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

Terminalul petrolier are o vechime în domeniu de 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 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.

Societatea își desfășoară activitatea în conformitate cu legile române și Actul Constitutiv, având forma juridică de societate pe acțiuni și a fost înmatriculată la Registrul Comerțului Constanța cu nr.J13/512/01.02.1991, având codul de înregistrare fiscală RO 2410163.

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

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

## 1.4. Misiunea, viziunea și valorile societății

- **Misiunea** - OIL TERMINAL SA este o societate modernă și dinamică, lider regional în bazinul Mării Negre, cu respect față de protecția mediului, cu un nivel ridicat de tehnologizare și automatizare, având o echipă de oameni competenți și motivați, ce oferă servicii prompte și de calitate clienților săi și plusvaloare acționarilor. Urmărim 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 corporatistă 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.

În anul 2022, societatea a fost administrată în sistem unitar, consiliul de administrație fiind alcătuit din administratori neexecutivi provizorii, numiți în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011, modificată cu completările ulterioare, ca urmare a încetării contractelor de mandat ale administratorilor aprobate prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018.

Structura organizatorică cuprinde următoarele niveluri ierarhice:

- Adunarea Generală a Acționarilor
- Consiliul de Administrație
- Directorul General
- Directorii Executivi
- Șef Departament
- Șefii compartimentelor funcționale și operaționale din subordinea Directorului General și directorilor executivi
- 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.

## 2. EVENIMENTE CORPORATIVE RELEVANTE în anul 2022

Pe parcursul anului 2022, în cadrul societății au avut loc următoarele evenimente semnificative:

### I. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 20.01.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.1/20.01.2022 s-a aprobat structura de garanții (a cărei valoare nu depășește 20% din totalul activelor imobilizate, mai puțin creanțele) aferentă creditului de investiții în valoare de 98.429.274,37 lei, în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud, după cum urmează:
  - I. Ipotecă imobiliară asupra activului construcție viitoare
  - II. Imobil teren (cuvă) de sub construcție viitoare
  - III. Ipotecă mobiliară asupra conturilor bancare curente și viitoare deschise de societate la banca creditoare.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.1/20.01.2022 s-a aprobat încetarea valabilității Hotărârii AGEA nr.5/12.06.2020 privind constituirea unui parteneriat cu Societatea de Administrare a Participațiilor în Energie (SAPE) în vederea implementării proiectului "Mărirea Capacității de Depozitare în Secția Platformă Sud - Oil Terminal Constanța".
- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.2/20.01.2022 s-a aprobat contractarea unui credit de investiții pe termen lung, în valoare de 98.429.274,37 lei, pentru construirea unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud.

### II. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 23.02.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.3/23.02.2022 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2022.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.4/23.02.2022 s-a aprobat achiziționarea de către societate a unor servicii juridice de consultanță, asistență și reprezentare juridică

externă pentru toate fazele procesuale, inclusiv căi extraordinare de atac, în dosar nr.8452/118/2021 în contradictoriu cu Dumitrescu Andrei Sebastian, în scopul apărării intereselor legale ale Societății Oil Terminal SA.

### **III. Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 21.03.2022:**

- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.4/21.03.2022 s-au adoptat următoarele:
  - aprobarea continuării procedurii majorării capitalului social cu aport în natură de 2.283.000.282 acțiuni și aport în numerar în valoare maximă de 154.610.814,80 lei, prin emiterea unui număr maxim de 1.546.108.148 acțiuni noi, nominative, în forma dematerializată, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune, din care:
    - a) aport în natură - un număr de 2.283.000.282 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune, în valoare totală de 228.300.028,20 lei, reprezentând valoarea terenurilor pentru care au fost emise certificate de atestare a dreptului de proprietate, stabilită prin raportul de evaluare nr.155/2021 întocmit de Mapps - Master Appraisal SRL, J40/7308/2004, CUI 16400917, și anume:
      - i) teren în suprafață de 254.261,325 mp, situat în județul Constanța, strada Caraiman nr.2, înscris în CF nr.215416 ținută de OCPI, cu număr cadastral 215416, conform certificat de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr.11703/02.02.2011, și
      - ii) teren în suprafață de 129.334,70 mp situat în județul Constanța, strada Caraiman nr.2, înscris în CF nr.215382 ținută de OCPI, cu număr cadastral 215382, conform certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr.11704/02.02.2011.
    - b) aport în numerar - un număr maxim de 1.546.108.148 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune, în valoare totală de maximum 154.610.814,80 lei, care vor fi oferite spre subscriere celorlalți acționari în exercitarea dreptului de preferință, în vederea menținerii participațiilor deținute în cadrul capitalului social al Oil Terminal SA la data de înregistrare.

Procedura majorării de capital social se va face fără prima de emisiune în conformitate cu dispozițiile art.12 alin.5<sup>1</sup> și 5<sup>2</sup> din Legea nr.137/2002 privind unele măsuri pentru accelerarea privatizării.

  - aprobarea împuternicirii Consiliului de Administrație pentru desemnarea unui intermediar autorizat de ASF, care va întocmi prospectul proporționat de ofertă, și va îndeplini oricare și toate formalitățile legale de înregistrare, avizare, aprobare, derulare a prospectului, în conformitate cu prevederile din Regulamentele ASF privind emitenții și operațiunile cu valori mobiliare și ale Regulamentului delegat (UE) nr.980/2019 al Comisiei Europene.
  - aprobarea împuternicirii Consiliului de Administrație pentru îndeplinirea tuturor și oricăror formalități pentru aducerea la îndeplinire a hotărârii AGEA.

### **IV. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 01.04.2022:**

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/01.04.2022 s-a aprobat revocarea administratorilor Societății Oil Terminal SA aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018, ca urmare a finalizării duratei mandatului (Cristian Florin GHEORGHE, Toma Bogdan COSTREIE, Ramona UNGUR, Dragoș Ciprian LAZARIU, Paul CONONOV, Ovidiu Aurelian ANDREI).
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.7/01.04.2022 s-au adoptat următoarele:
  - se numește dl. Cristian Florin GHEORGHE, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în București, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;
  - se numește dl. Aurelian Ovidiu ANDREI, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în Giurgiu, jud. Giurgiu, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;
  - se numește dna. Ramona UNGUR, cetățean român, profesie economist, domiciliată în București, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;
  - se numește dl. George TEȘLEANU, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în Constanța, jud. Constanța, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;
  - se numește dl. Emilian NICOLAE, cetățean român, profesie jurist, domiciliat în Cernavodă, jud. Constanța, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;
  - nu se numește dl. Dragoș Ciprian LAZARIU, cetățean român, profesie economist, domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;
  - nu se numește dna. Ramona Marilena RÎPEA, cetățean român, profesie economist, domiciliat în Constanța, jud. Constanța, în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;

- se aprobă durata mandatului administratorilor provizorii numiți conform art.1-art.5 din prezenta hotărâre, pentru o perioadă de 4 luni, conform prevederilor art.64<sup>1</sup>, alin.(5) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, începând cu data de 04.04.2022;
- se aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii numiți conform art.1-art.5 din prezenta hotărâre, egală cu de 2 (două) ori media pe ultimele 12 luni a câștigului mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicată de Institutul Național de Statistică, anterior numirii, calculată cu respectarea prevederilor OUG nr.79/2017 pentru modificarea și completarea Legii nr.227/2015 privind Codul Fiscal, în conformitate cu prevederile art.37, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice;
- se respinge forma contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți conform art.1-art.5 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Societatea Oil Terminal SA;
- se aprobă forma contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți conform art.1-art. 5 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Ministerul Energiei;
- se aprobă mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, dna. Aura Gabriela DUMITRU, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea contractelor de mandat cu administratorii provizorii numiți conform art.1-art.5 din prezenta hotărâre;
- se aprobă stabilirea datei de 21.04.2022, ca dată de înregistrare și a datei de 20.04.2022 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.

#### V. Managementul calității

În perioada cuprinsă în intervalul 07-09.04.2022 s-a desfășurat Auditul de Supraveghere nr.1 în conformitate cu cerințele Standardului SR EN ISO 9001:2015, iar în perioada 11-14.04.2022 s-a desfășurat Auditul de recertificare în conformitate cu cerințele Standardelor SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018.

În luna august 2022, s-a desfășurat auditul de Supraveghere nr.1 a Laboratoarelor de încercări produse petroliere, în conformitate cu cerințele Standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018.

#### VI. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 27.04.2022:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.8/27.04.2022 s-au adoptat următoarele:
  - s-a luat act de informarea privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2021, conform art.55, alin.(1) din OUG 109/2011;
  - s-a luat act de informarea privind Raportul anual al Comitetului de nominalizare și remunerare cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor neexecutivi și directorilor cu mandat în cursul exercițiului financiar 2021, conform art.55, alin.(2) din OUG 109/2011.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.9/27.04.2022 s-au adoptat următoarele:
  - s-au aprobat situațiile financiare aferente anului 2021, 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 financiar independent;
  - s-a aprobat repartizarea profitului net aferent exercițiului financiar 2021 în valoare de 6.222.314 lei, astfel:
 

• Rezerva legală:	414.239 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	1.111.902 lei
• Participarea salariaților la profit:	469.618 lei
• Dividende acționari cota 90%:	4.226.555 lei
• Sursa proprie de finanțare:	0 lei
  - s-a aprobat stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00725676 lei/ acțiune;
  - s-a aprobat stabilirea datei de 07.06.2022 ca dată a plății dividendelor către acționari;
  - s-a aprobat mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată, conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor. Plata dividendelor va fi efectuată în lei, numai către acționarii înregistrați în Registrul acționarilor (ținut de "Depozitarul Central" SA) la data de înregistrare stabilită de către Adunarea Generală a Acționarilor, iar modalitatea de plată a dividendelor va fi adusă la cunoștința acționarilor înainte de data începerii efectuării plății;
  - s-a aprobat Raportul financiar anual al exercițiului financiar 2021, întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018, 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;

- s-a aprobat descărcarea de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2021.

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.10/27.04.2022 s-au adoptat următoarele:
  - ca urmare a evaluării anuale a activității administratorilor, conform prevederilor OUG nr.109/2011, art.30, alin.(7), se aprobă menținerea la același nivel a cuantumului componente variabile a remunerației administratorilor neexecutivi, așa cum a fost aprobată prin Hotărârea AGOA nr.32/10.12.2018 și menținută prin Hotărârile AGOA nr.14/05.08.2019, nr.9/23.04.2020 și nr.3/26.04.2021, respectiv 12 indemnizații fixe brute lunare;
  - aprobarea acordării componente variabile domnului Radu Cristian POP pentru anul 2021, proporțional cu lunile de mandat (7 luni).
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.11/27.04.2022 s-a aprobat Raportul de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/27.04.2022 s-a aprobat stabilirea datei de 17.05.2022, ca dată de înregistrare și a datei de 16.05.2022 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.

#### **VII. Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 16.06.2022:**

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/16.06.2022 s-a 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. Procedura de selecție se organizează de către Ministerul Energiei, în numele acționarului Statul Român.

**VIII.** În data de 17.06.2022, Consiliul de Administrație al Societății a numit, la recomandarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, pe domnul Viorel Sorin Ciutoreanu în calitate de Director General provizoriu și pe doamna Adriana Frangu în calitate de Director Financiar provizoriu, în conformitate cu prevederile art.64<sup>2</sup> din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, întrucât în data de 02.07.2022 expira durata mandatului Directorului General și a Directorului Financiar. Durata mandatului celor doi directori provizorii numiți este de 4 luni, începând cu 02.07.2022.

#### **IX. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 29.07.2022:**

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.14/29.07.2022 s-au adoptat următoarele:
  - se alege în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, prin metoda votului cumulativ, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu completările și modificările ulterioare, următorii:
    1. GHEORGHE Cristian Florin, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în București;
    2. UNGUR Ramona, cetățean român, profesie economist, domiciliată în București;
    3. ANDREI Aurelian Ovidiu, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în Giurgiu, jud. Giurgiu;
    4. TEȘELEANU George, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în Constanța, jud. Constanța;
    5. NICOLAE Emilian, cetățean român, profesie jurist, domiciliat în Cernavodă, jud. Constanța;
    6. LAZARIU Dragos- Ciprian, cetățean român, profesie economist, domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov;
    7. MICU Ionuț Stelian, cetățean român, profesie economist, domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov.
  - se aprobă durata mandatului administratorilor provizorii numiți la art.1 din prezenta hotărâre, pentru o perioadă de 4 luni, conform prevederilor art.64<sup>1</sup>, alin.(5) din OUG nr.109/2011 sau până la finalizarea procedurii de recrutare și selecție prevăzută în OUG nr.109/2011, dacă aceasta va avea loc mai devreme de 4 luni de la numirea de către AGOA a administratorilor provizorii, începând cu data de 04.08.2022;
  - se aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii numiți la art.1 din prezenta hotărâre, egală cu de 2 (două) ori media pe ultimile 12 luni a câștigului mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicată de Institutul Național de Statistică, anterior numirii, calculată cu respectarea prevederilor OUG nr.79/2017 pentru modificarea și completarea Legii nr.227/2015 privind Codul Fiscal, în conformitate cu prevederile art.37, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice
  - se aprobă forma contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți conform la art.1 din prezenta hotărâre;

- se aprobă mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dna. Aura Gabriela DUMITRU pentru semnarea contractelor de mandat cu administratorii provizorii numiți conform art.1 din prezenta hotărâre.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.15/29.07.2022 s-a aprobat fixarea limitelor generale ale indemnizației fixe lunare pentru directorii provizorii cu contract de mandat, între 5-6 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.

#### **X. Hotărâri ale Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 18.08.2022:**

- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr. 5/18.08.2022 s-au adoptat:
  - nu se ia act de prezentarea sentinței civile nr.29/11.03.2022 pronunțate de Tribunalul Prahova, Secția a II- a Civilă de Contencios Administrativ și Fiscal;
  - nu se ia act de prezentarea neîndeplinirii unor condiții de legalitate la momentul emiterii certificatelor de atestare a dreptului de proprietate privată asupra terenurilor emise la nivelul anului 2011 - lipsa deținerii terenurilor în folosință, lipsa necesității terenurilor pentru desfășurarea obiectului de activitate și lipsa evaluării legale a terenurilor;
  - nu se ia act de prezentarea neîndeplinirii unor condiții de legalitate la momentul emiterii certificatelor de atestare a dreptului de proprietate privată asupra terenurilor emise la nivelul anului 2011 - lipsa unei hotărâri AGEA de sesizare a O.R.C. - Constanța, lipsa desemnării unui expert evaluator independent și obiectiv de către O.R.C. Constanța, lipsa unui raport de expertiză întocmit în condițiile legii, lipsa unei hotărâri AGEA de aprobare a unui raport de evaluare a terenurilor;
  - nu se ia act de lipsa incidenței Legii nr.51/1991 privind securitatea națională în privința operațiunii de majorare a capitalului social al societății Oil Terminal SA;
  - respingerea revendicării tuturor rezervoarelor "naționalizate" prin OUG nr.15/2001 aprobată prin Legea nr.68/2002;
  - respingerea suspendării procedurii de majorare a capitalului social al societății cu aporturile în natură aferente certificatului seria M03 nr.11703/02.02.2011 și certificatului seria M03 nr.11704/02.02.2011, până la soluționarea definitivă a dosarelor înregistrate pe rolul instanțelor judecătorești în cadrul cărora se analizează legalitatea acestor certificate, respectiv:
    - a. dosarul nr.7054/118/2021 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 04.10.2022;
    - b. dosarul nr.7838/118/2021 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 28.09.2022;
    - c. dosarul nr.2014/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
    - d. dosarul nr.2018/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
    - e. dosarul nr.2022/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
    - f. dosarul nr.2025/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022.

#### **XI. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 26.09.2022:**

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.17/26.09.2022 s-a luat act de Raportul Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2022, încheiat la data de 30 iunie 2022, întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017, 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.18/26.09.2022 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli rectificat pentru anul 2022.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.19/26.09.2022 s-a aprobat valoarea de 1.000.000 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.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.20/26.09.2022 s-a aprobat ratificarea structurii de garanții aferentă creditului contractat în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud, aprobată prin Hotărârea AGOA nr.1/20.01.2022, compusă din active și gaj pe conturile curente și viitoare ce vor fi deschise la banca creditoare, după cum urmează:
  - I. Ipotecă imobiliară asupra activului construcție viitoare (respectiv, rezervor 55.000 mc) situat în Municipiul Constanța, Secția Platformă Sud;

- II. Ipoteca imobiliară asupra terenului intravilan de sub rezervor, respectiv, teren situat în Constanța, strada Caraiman nr.2, lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, teren intravilan în suprafață de 11.688 mp, conform măsurătorii cadastrale, notat cu nr. cadastral 256090;
- III. Ipotecă mobilă

**XII.** În data de 14.10.2022, Consiliul de Administrație al Societății a numit, la recomandarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, pe domnul Viorel - Sorin Ciutoreanu în calitate de Director General provizoriu și pe doamna Adriana Frangu în calitate de Director Financiar provizoriu, în conformitate cu prevederile art.64<sup>2</sup> din OUG 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, întrucât în data de 02.11.2022 expira durata mandatului Directorului General și a Directorului Financiar. Durata mandatului celor doi directori provizorii numiți este de 2 luni, începând cu 02.11.2022.

**XIII. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 25.11.2022:**

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.22/25.11.2022 s-au adoptat următoarele:
  - se aprobă prelungirea duratei mandatului administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA, aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, cu două luni de la data expirării, respectiv, pentru perioada: 04.12.2022 - 03.02.2023 inclusiv;
  - se aprobă forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022;
  - se aprobă mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dna. Aura Gabriela DUMITRU, pentru semnarea actelor adiționale la contractele de mandat cu administratorii provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022.

**XIV.** În data de 12.12.2022, Consiliul de Administrație al Societății a numit, la recomandarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, pe domnul Viorel - Sorin Ciutoreanu în calitate de Director General provizoriu și pe doamna Adriana Frangu în calitate de Director Financiar provizoriu, întrucât în data de 01.01.2023 expira durata mandatului Directorului General și a Directorului Financiar. Durata mandatului celor doi directori provizorii numiți este de 4 luni, începând cu 01.01.2023, în conformitate cu prevederile art.64 indice 2 din OUG 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

**XV. Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor din data de 28.12.2022:**

- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.6/28.12.2022 s-a aprobat suplimentarea cu 17.364.460,09 lei (din care TVA 2.772.476,82 lei) a împrumutului aferent contractului de credit nr.2022022309/38/101/25.02.2022, pentru construirea unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.7/28.12.2022 s-au adoptat următoarele:
  - nu se adoptă hotărârea privind demararea negocierilor cu Iulius Real Estate SRL în vederea constituirii unui parteneriat pentru valorificarea terenului în suprafață de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B;
  - nu se adoptă hotărârea privind mandatarea Consiliului de Administrație în vederea condițiilor legale și formularea propunerii finale privind modalitatea de realizare a parteneriatului, propunere ce va fi transmisă spre aprobare unei AGEA ulterioare.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.23/28.12.2022 se aprobă menținerea structurii de garanții (a cărei valoare nu depășește 20% din totalul activelor imobilizate, mai puțin creanțele) aferentă creditului de investiții actualizat prin Hotărârea AGEA nr.6 din 28.12.2022, în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud, după cum urmează:
  - I. Ipotecă imobiliară asupra activului construcție viitoare (respectiv, rezervor 55.000 mc) situat în Municipiul Constanța, Secția Platformă Sud.
  - II. Ipotecă imobiliară asupra terenului intravilan de sub rezervor, respectiv, teren situat în Constanța, strada Caraiman nr.2, lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, teren intravilan în suprafață de 11.688 mp, conform măsurătorii cadastrale, notat cu nr.cadastral 256090.
  - III. Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare curente și viitoare deschise de societate la banca creditoare.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.24/28.12.2022 se aprobă achiziționarea de către societate a unor servicii juridice de consultanță, de asistență și/sau reprezentare pentru realizarea parteneriatului în vederea valorificării terenului în suprafață de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.25/28.12.2022 se aprobă achiziționarea de către Societate a unor servicii juridice externe de reprezentare legală pentru un eventual litigiu generat de amplasarea unui șantier pe fascicolul de conducte al Societății Oil Terminal SA.

### XVI. Autorizația de antrepozit fiscal

În data de 11.02.2022 Ministerul Finanțelor – Agenția Națională de Administrare Fiscală (A.N.A.F.) - Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili (D.G.A.M.C.) - Comisia pentru autorizarea operatorilor de produse supuse accizelor armonizate, a emis Autorizația de antrepozit fiscal nr.RO 0070413DD02/03.02.2022 cu valabilitate de la data de 01.03.2022 până la data de 01.03.2027, pe numele antrepozitarului autorizat OIL TERMINAL SA. Această autorizație permite primirea, deținerea și expedierea, după caz, în regim suspensiv de la plata accizelor a benzinei fără plumb.

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

În data de 16.02.2022 se semnează Amendamentul nr.5 la Scrisoarea de garanție bancară nr.G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garanție se diminuează cu suma de 9.298.200 lei, noua valoare a scrisorii de garanție este de 6.924.529 lei cu termen de valabilitate până la 30.06.2022.

Prin Amendamentul nr.6 din 20.06.2022 termenul de valabilitate al Scrisorii de garanție bancară nr.G084724/832 în valoare de 6.924.529 lei emisă de Banca Comercială Română SA se prelungește de la 30.06.2022 până la 31.10.2025.

### XVII. Măsurile adoptate la nivelul societății pentru protecția lucrătorilor post COVID

În primul trimestru al anului s-au menținut măsurile de prevenire și anume:

- s-au distribuit la locurile de muncă substanțe dezinfectante pentru mâini și suprafețe (clor, dezinfectant pentru mâini, etc.), conform solicitărilor conducătorilor locurilor de muncă;
- s-au distribuit lunar lucrătorilor măști medicale de protecție;
- s-a achiziționat și s-a asigurat permanent săpun lichid la grupurile sanitare.

În cursul anului 2022, conform tematicii de instruire în domeniul securității și sănătății în muncă, s-au prelucrat cu ocazia instruirilor periodice documentele de informare elaborate în cursul anului 2020.

S-au desfășurat acțiuni de testare a lucrătorilor pentru identificarea infectării cu Sars-Cov 2, cu teste PCR, prin clinici autorizate.

## 3. PERFORMANȚELE SOCIETĂȚII

### 3.1. Rezultate operaționale

Programul fizic de prestații realizat în perioada 2020 - 2022, pe produse petroliere și petrochimice:

Produse (mii tone)	2022	2021	2020
Țiței	4.373	3.447	3.188
Benzină	710	594	867
Motorină	3.033	1.869	1.077
Păcură	222	162	247
Produse chimice	721	602	550
<b>Total</b>	<b>9.059</b>	<b>6.674</b>	<b>5.929</b>

### 3.2. Rezultate financiare

Indicatori	Realizat		2022/2021 (▲/▼%)
	31.12.2022 (mil. lei)	31.12.2021 (mil. lei)	
<b>Cifra de afaceri netă</b>	<b>302,7</b>	<b>212,3</b>	<b>▲ 142,6</b>
Venituri din exploatare	304,8	213,0	▲ 143,1
Cheltuieli de exploatare	288,4	203,5	▲ 141,7
<b>Profit exploatare</b>	<b>16,4</b>	<b>9,5</b>	<b>▲ 172,6</b>
Venituri financiare	4,2	1,0	▲ 420,0
Cheltuieli financiare	7,2	2,7	▲ 266,7
<b>Rezultat financiar</b>	<b>(3,0)</b>	<b>(1,7)</b>	<b>▲ 176,5</b>
Venituri totale	309,0	214,1	▲ 144,3
Cheltuieli totale	295,6	206,3	▲ 143,3
<b>Profit brut</b>	<b>13,4</b>	<b>7,8</b>	<b>▲ 171,8</b>
<b>Profit net</b>	<b>11,6</b>	<b>5,7</b>	<b>▲ 203,5</b>

<b>EBITDA</b>	<b>35,3</b>	<b>32,8</b>	<b>▲ 107,6</b>
Marja brută din vânzări (profit brut/cifra de afaceri) x 100 (%)	4,4	3,7	▲ 118,9

### Contribuții virate la bugetul consolidat al statului

Sumele totale datorate bugetului consolidat al statului în anul 2022, sunt în sumă de 72,4 mil. lei, dintre care cele mai importante sunt reprezentate de:

- TVA de plată 9,5 mil. lei
- Redevența petrolieră 11,8 mil. lei
- Impozit salarii și contribuții aferente 46,8 mil. lei
- Impozit profit 1,8 mil. lei
- Alte impozite și taxe 2,5 mil. lei

### 3.3. Investiții

Principalele obiective de investiții din cuprinsul Programului de investiții aferent anului 2022:

- Modernizare rezervor R31 – SP Sud
- Reamenajare rampă CF pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave – SP Sud
- Modernizare sistem de măsurare a cantităților de țiței cu 2 fluxuri – SP Port
- Pergolă auto nouă SP – Sud
- Construire rezervor capacitate 55.000mc – SP Sud

### 3.4. Indicatori bursieri ai societății

Informațiile prezentate privind indicatorii bursieri ai societății Oil Terminal SA la 30.12.2022 au fost preluate din Buletinul lunar Decembrie 2022 comunicat de BVB.

La 30.12.2022 acțiunile au fost tranzacționate la valoarea de 0,1610 lei/acțiune (preț de închidere).

<b>Informații emisiune</b>	
Număr total acțiuni	582.430.253
Valoare nominală	0,1000
Capital social	58.243.025,30
<b>Indicatori bursieri la 30.12.2022 conform BVB</b>	
Capitalizare	93.771.270,73
PER	6,79
P/BV	0,20
EPS	0,02
DIVY	4,51
Dividend brut (2021)	0,007257

În cursul anului 2022 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 2022 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, pe intervale de cantități derulate și pe intervale de depozitare.

Tarifele reglementate practicate de societate în perioada anului 2022 pentru prestațiile de țiței, motorină, biodiesel și benzină sunt cele aprobate prin:

- Ordinul ANRM nr.283/22.09.2020, în vigoare de la data de 08.10.2020, data publicării în Monitorul Oficial Partea I nr.915/08.10.2020

și

- Ordinul ANRM nr.81/16.05.2022, în vigoare de la data de 25.05.2022, data publicării în Monitorul Oficial Partea I nr.514/25.05.2022.

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 2022, 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 31.12.2022 (16 standarde implementate) și cu declarațiile din Raportul asupra sistemului de control intern managerial la data de 31 decembrie 2022.

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, valabil până la data de 13 mai 2024.

În conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018, în anul 2021 s-a efectuat reacreditarea pentru o perioadă de 4 ani, de către Organismul Național RENAR, pentru 23 de încercări de laborator.

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

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

În luna noiembrie 2016, AFER-ASFR a verificat sistemul de management al siguranței feroviare în vederea evaluării acestuia și emiterea autorizației pentru siguranța feroviară în cadrul OIL TERMINAL, în conformitate cu Directiva 2004/49/CE, transpusă în Legea nr.55/2006. Verificarea sistemului implementat în 2016 se desfășoară anual, pe baza documentației acestuia, eliberându-se Autorizațiile de funcționare ale operatorului feroviar.

### **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.

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 2019, a fost achiziționat și pus în funcțiune un echipament de tip Firewall, 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 și Telecomunicații din cadrul societății Oil Terminal.

### **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 într-un număr de 106 litigii în curs, din care în 33 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 73 de litigii are calitatea de pârât. Pentru un număr de 24 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii.

#### Financiar

Nivelul principalilor indicatori bugetari realizați în anul 2022 comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2022 și cu anul 2021:

Realizat 2022	BVC 2022	▲ ▼ % <sup>1</sup>	Indicatori (mii lei)	Realizat 2022	Realizat 2021	▲ ▼ % <sup>2</sup>
302.679	254.510	▲ 118,9	<b>Cifra de afaceri netă</b>	302.679	212.323	▲ 142,6
304.816	256.220	▲ 119,0	Venituri din exploatare	304.816	213.031	▲ 143,1
288.421	243.075	▲ 118,7	Cheltuieli de exploatare	288.421	203.549	▲ 141,7
16.395	13.145	▲ 124,7	<b>Profit exploatare</b>	16.395	9.482	▲ 172,9
35.255	29.965	▲ 117,7	<b>EBITDA</b>	35.255	32.827	▲ 107,4
4.213	2.360	▲ 178,5	Venituri financiare	4.213	1.068	▲ 394,5
7.229	7.505	▼ 96,3	Cheltuieli financiare	7.229	2.735	▲ 264,3
(3.016)	(5.145)	▼ 58,6	<b>Rezultat financiar</b>	(3.016)	(1.667)	▲ 180,9
309.029	258.580	▲ 119,5	Venituri totale	309.029	214.099	▲ 144,3
295.650	250.580	▲ 118,0	Cheltuieli totale	295.650	206.284	▲ 143,3
13.379	8.000	▲ 167,2	<b>Profit brut</b>	13.379	7.815	▲ 171,2
11.604	6.900	▲ 168,2	<b>Profit net</b>	11.604	5.753	▲ 201,7
4,42%	3,14%	+ 1,28 p.p.	Marjă profit brut (%CA)	4,42%	3,68%	+ 0,74 p.p.
962	979	▼ 98,3	Nr. mediu salariați (pers.)	962	947	▲ 101,6
316.856	261.716	▲ 121,1	Productivitate valorică (lei/pers.)	316.856	224.954	▲ 140,9

<sup>1</sup> Realizat 2022 / comparativ cu BVC 2022

<sup>2</sup> Realizat 2022 / comparativ cu Realizat 2021

Indicatorii economico-financiar realizati la 31.12.2022 arată următoarea evoluție:

- cifra de afaceri în creștere cu 18,9% comparativ cu nivelul BVC și cu 42,6% comparativ cu nivelul realizat în anul 2021
- veniturile totale sunt mai mari cu 19,5% față de BVC și cu 44,3% față de nivelul realizat în anul 2021
- cheltuielile totale sunt în creștere cu 18,0% față de nivelul bugetat și cu 43,3% comparativ cu nivelul realizat în anul 2021
- EBITDA a crescut cu 17,7% (respectiv, cu 5.290 mii lei) față de nivelul bugetat și cu 7,4% comparativ cu nivelul realizat în anul 2021
- profitul brut realizat în sumă de 13.379 mii lei este mai mare cu 67,2% comparativ cu nivelul aprobat prin BVC și cu 71,2% față de profitul brut înregistrat în anul 2021
- profitul net este în sumă de 11.604 mii lei (după deducerea impozitului pe profit în sumă de 1.775 mii lei), cu 68,2% peste prevederile bugetate și de 2 ori mai mare față de profitul net înregistrat la 31.12.2021.

#### Program fizic de prestații

Realizat 2022	BVC 2022	▲ ▼ % <sup>1</sup>	Indicatori (mii to)	Realizat 2022	Realizat 2021	▲ ▼ % <sup>2</sup>
9.059	7.880	▲ 115,0	<b>Cantități derulate, din care:</b>	9.059	6.674	▲ 135,7
4.373	3.666	▲ 119,3	<i>Țiței</i>	4.373	3.447	▲ 126,9
710	612	▲ 116,0	<i>Benzină</i>	710	594	▲ 119,5
3.033	2.867	▲ 105,8	<i>Motorină</i>	3.033	1.869	▲ 162,3
222	147	▲ 151,0	<i>Păcură</i>	222	162	▲ 137,0
721	588	▲ 122,6	<i>Produse chimice</i>	721	602	▲ 119,8

<sup>1</sup> Realizat 2022/ comparativ cu BVC 2022

<sup>2</sup> Realizat 2022/ comparativ cu Realizat 2021

Programul fizic realizat în anul 2022 a fost mai mare cu 15% față de nivelul aprobat și cu 35,7% comparativ cu nivelul realizat în anul 2021.

#### Venituri totale realizate în anul 2022 comparativ cu nivelul aprobat BVC 2022 și cu anul 2021

Realizat 2022	BVC 2022	▲ ▼ % <sup>1</sup>	Indicatori	Realizat 2022	Realizat 2021	▲ ▼ % <sup>2</sup>
309.029	258.580	▲ 119,5	Venituri totale, din care:	309.029	214.099	▲ 144,3
304.816	256.220	▲ 119,0	Venituri din exploatare, din care:	304.816	213.031	▲ 143,1
1.501	1.287	▲ 116,6	Venituri vânzare produse reziduale	1.501	1.531	▼ 98,0
298.605	250.698	▲ 119,1	Venituri din servicii prestate	298.605	209.282	▲ 142,7
1.078	925	▲ 116,5	Venituri din chirii	1.078	913	▲ 118,1
1.495	1.600	▼ 93,4	Venituri din activități diverse	1.495	597	▲ 250,4
462	355	▲ 130,1	Venituri din penalități	462	311	▲ 148,6
1.675	1.355	▲ 123,6	Alte venituri din exploatare	1.675	397	▲ 421,9
4.213	2.360	▲ 178,5	Venituri financiare	4.213	1.068	▲ 394,5

<sup>1</sup> Realizat 2022 / comparativ cu BVC 2022

<sup>2</sup> Realizat 2022 / comparativ cu Realizat 2021

**Veniturile totale** realizate în sumă de 309.029 mii lei sunt în creștere cu 19,5% comparativ cu nivelul aprobat pentru anul 2022 și cu 44,3% față de anul 2021.

**Veniturile din exploatare** realizate înregistrează o creștere cu 19,0% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate care dețin o pondere de 98,7% în cifra de afaceri și o creștere cu 43,1% comparativ cu nivelul realizat în anul 2021.

**Creșterea veniturilor din prestații în anul 2022 a avut la bază următoarea situație de conjunctură:**

Inițial, în anul 2022 BVC a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.3/23.02.2022, ulterior prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022 a fost aprobată rectificarea acestuia, în principal, datorită situației conjuncturale generată de conflictul militar din Ucraina.

Menționăm, că prin rectificarea bugetară s-au prevăzut venituri suplimentare din servicii prestate în sumă totală de 45.670 mii lei, din care 39.069 mii lei reprezentau venituri estimate a se realiza ca urmare a conflictului militar din Ucraina, denumite venituri de conjunctură. Astfel, la 31.12.2022, veniturile de conjunctură realizate (respectiv, 48.821 mii lei) sunt mai mari cu 25% (+ 9.752 mii lei) față de nivelul total estimat pentru anul 2022, respectiv, suma de 39.069 mii lei.

**Veniturile financiare** în sumă de 4.213 mii lei sunt mai mari cu 78,5% față de BVC aprobat și de 3,9 ori comparativ cu anul 2021.

#### Cheltuieli totale realizate la 31.12.2022 comparativ cu nivelul BVC 2022 și cu 31.12.2021

Realizat 2022	BVC 2022	▲ ▼ % <sup>1</sup>	Indicatori (mii lei)	Realizat 2022	Realizat 2021	▲ ▼ % <sup>2</sup>
295.650	250.580	▲ 118,0	Cheltuieli totale, din care:	295.650	206.284	▲ 143,3
288.421	243.075	▲ 118,7	Cheltuieli de exploatare, din care:	288.421	203.549	▲ 141,7
16.554	16.862	▼ 98,2	Cheltuieli materiale, din care:	16.554	10.321	▲ 160,4
13.325	13.692	▼ 97,3	Chelt. cu materialele consumabile, din care:	13.325	8.229	▲ 161,9
2.264	2.300	▼ 98,4	cheltuieli cu combustibilii	2.264	1.329	▲ 170,4
10.131	11.100	▼ 91,3	Alte cheltuieli externe (cu energia și apa)	10.131	4.617	▲ 219,4
113.230	113.523	▼ 99,7	Cheltuieli cu personalul, din care:	113.230	103.770	▲ 109,1
107.747	107.962	▼ 99,8	- cheltuieli de natură salarială	107.747	99.105	▲ 108,7
5.483	5.561	▼ 98,6	- alte cheltuieli cu personalul	5.483	4.665	▲ 117,5
18.345	18.344	100,0	Cheltuieli cu amortizarea	18.345	16.336	▲ 112,3
2.052	2.052	100,0	Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	2.052	2.022	▲ 101,5
124.936	76.499	▲ 163,3	Cheltuieli cu prestațiile, din care:	124.936	56.119	▲ 222,6
88.723	40.200	▲ 220,7	- întreținere și reparații	88.723	30.053	▲ 295,2
11.804	10.830	▲ 109,0	- redevență petrolieră	11.804	9.034	▲ 130,7

24.409	25.469	▼ 95,8	- alte servicii executate de terți	24.409	17.032	▲ 143,3
- 1.537	- 3.576	▼ 43,0	Ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane, din care:	- 1.537	4.987	▼ - 30,8
2.173	5.287	▼ 41,1	- cheltuieli privind ajustările și provizioanele	2.173	10.368	▼ 21,0
3.710	8.863	▼ 41,9	- venituri din provizioane și ajustări pentru depreciere sau pierderi de valoare	3.710	5.381	▼ 68,9
4.710	8.271	▼ 56,9	Alte cheltuieli de exploatare	4.710	5.377	▼ 87,6
<b>7.229</b>	<b>7.505</b>	<b>▼ 96,3</b>	<b>Cheltuieli financiare</b>	<b>7.229</b>	<b>2.735</b>	<b>▲ 264,3</b>

<sup>1</sup> Realizat 2022 / comparativ cu BVC 2022

<sup>2</sup> Realizat 2022 / comparativ cu Realizat 2021

**Cheltuielile totale** realizate sunt mai mari cu 18,0% (45.070 mii lei) față de nivelul aprobat și cu 43,3% (89.366 mii lei) față de anul 2021.

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 18,7% față de nivelul bugetat și cu 41,7% comparativ cu anul precedent.

**Cheltuielile financiare** sunt sub nivelul bugetat cu 3,7% și mai mari de 2,6 ori față de 31.12.2021.

#### 4.2. Evaluarea nivelului tehnic

Societatea OIL TERMINAL SA are în componență 3 depozite, cu o capacitate totală de depozitare 1,4 mil. m<sup>3</sup>, din care:

- **Secția Platformă Nord**, capacitate de depozitare de aproximativ 360.000 m<sup>3</sup> utilizată pentru țiței, păcură și VGO.

- **Secția Platformă Port**, situată în incinta Port, dana 69, cu o capacitate de depozitare de aproximativ 105.000 m<sup>3</sup> destinată pentru produse petroliere și produse chimice.

- **Secția Platformă Sud**, capacitate de depozitare de aproximativ 910.000 m<sup>3</sup> utilizată pentru țiței, benzină, motorină și păcură.

În funcție de specific, fiecare platformă are următoarea infrastructură:

- rezervoare cu capacități cuprinse între 1.000 m<sup>3</sup> și 55.000 m<sup>3</sup>, de construcție metalică, cilindrice, amplasate vertical – suprasol, prevăzute cu centuri de protecție, cu capace fixe sau flotante și cu instalații pentru stingerea incendiilor. O parte din rezervoare sunt prevăzute cu instalații de măsurare automată tip radar 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 m<sup>3</sup>/h – 2.500 m<sup>3</sup>/h
- cântare pentru autocisterne și cisterne de cale ferată
- instalații de contorizare computerizată amplasate în imediata vecinătate a danelor de încărcare/descărcare motorină, benzină și țiței
- laboratoare dotate cu aparatură pentru efectuarea analizelor fizico-chimice specifice
- instalații pe cheu de încărcare produse la barje (țiței, motorină, benzină, păcură) și de bunkerare a navelor cu combustibil ușor și greu în toate danele petroliere.

Terminalul 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 2022 clienții cu pondere importantă în cifra de afaceri (86,1%) sunt:

1. Litasco Elveția (20,5%) – pentru prestații țiței și benzină

2. OMV Petrom România (20,0%) – pentru prestații țiței, motorină, biodiesel, benzină, păcură și produse chimice
3. Oscar Downstream România (15,9%) – pentru prestații motorină și biodiesel
4. Euronova Energies Elveția (9,9%) – pentru prestații motorină și păcură
5. Mol România Petroleum Products (6,3%) – pentru prestații motorină și biodiesel
6. Maddox Elveția (4,0%) – pentru prestații motorină, benzină și păcură
7. Mol PLC Ungaria (2,9%) – pentru prestații motorină
8. Socar Petroleum România (2,7%) – pentru prestații motorină, biodiesel și produse chimice
9. Vitol Elveția (2,3%) – pentru prestații de motorină și păcură
10. Chimcomplex Borzești România (1,6%) – pentru 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 2022 (mii lei)	% *	% **	An 2021 (mii lei)	% *	% **	An 2020 (mii lei)	% *	% **
Motorină	151.675	50	49	96.105	45	45	65.678	34	34
Țiței	85.180	28	28	73.187	35	34	68.601	36	35
Produse chimice	22.131	7	7	15.815	8	8	16.307	8	8
Păcură	16.864	6	5	4.955	2	2	16.621	9	9
Benzină	15.097	5	5	12.933	6	6	14.578	8	8
Alte produse și servicii	11.732	4	4	9.328	4	4	9.771	5	5
<b>Cifra de afaceri</b>	<b>302.679</b>	<b>100</b>	<b>-</b>	<b>212.323</b>	<b>100</b>	<b>-</b>	<b>191.556</b>	<b>100</b>	<b>-</b>
Alte venituri exploatare și financiare	6.350		2	1.776		1	2.309		1
<b>Venituri totale</b>	<b>309.029</b>		<b>100</b>	<b>214.099</b>		<b>100</b>	<b>193.865</b>		<b>100</b>

\* % în cifra de afaceri

\*\* % în venituri totale

Analizând datele comparativ cu anii 2021 și 2020 se observă o creștere a veniturilor totale în anul 2022 cu 44,3% față de anul 2021 și cu 59,4% față de anul 2020.

Valoarea cifrei de afaceri realizată în anul 2022 a înregistrat o creștere cu 42,6% față de anul 2021 și cu 58% față de anul 2020, astfel:

- la prestații motorină, o creștere cu 57,8% față de anul 2021 și de 2,3 ori față de anul 2020
- la prestații țiței, o creștere cu 16,4% față de anul 2021 și cu 24,2% față de anul 2020
- la prestații produse chimice, o creștere cu 39,9% față de anul 2021 și cu 35,7% față de anul 2020
- la prestații păcură, o creștere de 3,4 ori față de anul 2021 și cu 1,5% față de anul 2020
- la prestații benzină, o creștere cu 16,7% față de anul 2021 și cu 3,6% față de anul 2020

**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 2022 au fost semnate contracte noi și/sau acte adiționale la contracte deja existente, în urma cărora s-a înregistrat un rulaj suplimentar.

**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.7/16.01.2023 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-08-09.

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 2022**

În cursul anului 2022 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 2022 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 31.12.2022 în patrimoniul societății sunt înregistrate active imobilizate în sumă de 576.614 mii lei, fiind în creștere cu 36.506 mii lei (6,8%) comparativ cu aceeași perioadă a anului 2021.

În anul 2022 s-au înregistrat creșteri de active fixe în valoare de 36.869 mii lei pentru următoarele grupe, astfel:

- 32.996 mii lei pentru grupa construcții, din care, în principal: modernizare rezervor R31 - 50.000 mc - SP Sud (26.448 mii lei), pergolă încărcare autocisterne - SP Sud (5.480 mii lei)
- 3.857 mii lei pentru grupa instalații tehnice și mașini
- 16 mii lei pentru grupa alte instalații, utilaje și mobilier

În anul 2022 Societatea a înregistrat venituri în sumă de 27 mii lei din vânzarea unor imobilizări corporale, reprezentând mijloace fixe aprobate pentru a fi scoase din funcțiune, având în vedere că prezentau uzură fizică și morală avansată, fără siguranță în exploatare, iar cheltuielile cu reparațiile și întreținerea nu s-ar fi justificat economic.

#### 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 2022 a fost mai mare cu 15% față de nivelul rectificat aprobat (7.880 mii tone aprobat, 9.059 mii tone realizat) și în creștere cu 35,7% comparativ cu nivelul realizat în anul 2021.

Structura cantităților realizate an 2022 comparativ cu Programul fizic aprobat și Programul fizic realizat 2021:

Nr. crt.	Produse	Anul 2021 Realizat (mii tone)	Anul 2022				± (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
<b>Total prestații, din care:</b>		<b>6.674</b>	<b>7.880</b>	<b>9.059</b>	<b>+ 1.179</b>	<b>▲ 115,0</b>	<b>+2.385</b>	<b>▲ 135,7</b>
1	Țitei	3.447	3.666	4.373	+ 707	▲ 119,3	+ 926	▲ 126,9
2	Benzină	594	612	710	+ 98	▲ 116,0	+ 116	▲ 119,5
3	Motorină	1.869	2.867	3.033	+ 166	▲ 105,8	+1.164	▲ 162,3
4	Păcură	162	147	222	+ 75	▲ 151,0	+ 60	▲ 137,0
5	Produse chimice	602	588	721	+ 133	▲ 122,6	+ 119	▲ 119,8

**Cifra de afaceri** realizată în anul 2022 este în valoare de 302,7 mil. lei, respectiv, 61,2 mil. EURO, raportat la cursul oficial BNR din 30.12.2022 de 1 EURO = 4,9474 lei, valabil la pentru închiderea exercițiului financiar 2022.

##### Principalii clienți pe piața internă și externă în anul 2022 comparativ cu 2021:

Clienți interni	% în Cifra de afaceri	
	Anul 2022	Anul 2021
OMV Petrom	20,0	23,0
Oscar Downstream	15,9	18,4
Mol România Petroleum	6,3	6,7
Socar Petroleum	2,7	1,4
Chimcomplex Borzești	1,6	2,0

Clienți externi	% în Cifra de afaceri	
	Anul 2022	Anul 2021
Litasco Elveția	20,5	23,3
Euronova Energies Elveția	9,9	4,9
Maddox Elveția	4,0	1,4
Mol PLC Ungaria	2,9	3,5
Vitol Elveția	2,3	1,9

#### 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 motorina și benzina în proporții conform legislației în vigoare. De asemenea se încarcă nave/barje cu maxim 20 mii tone benzină și motorină pentru export. Limitarea cantitativă este impusă de pescajul maxim de la dane.

În anul 2022 prin terminalul Marine Midia Terminal s-a descărcat țiței și alte materii prime folosite la prelucrare în rafinăria Petromidia și s-au încărcat carburanți pentru export și import.

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

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

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

- **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.

Pe parcursul anilor 2016 și 2017, în conformitate cu cererile de pe piață, cei doi proprietari au schimbat destinația rezervoarelor de la îngrășăminte lichide la uleiuri vegetale.

Importul de urean a fost efectuat de firma HGM Logistic. Acesta a fost realizat din cauza închiderii celor trei combinate producătoare de urean care aparțin firmei INTERAGRO.

#### 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 2022 s-a prevăzut un număr de 1020 salariați, iar la 31.12.2022 s-a înregistrat un existent de 1019 salariați, structurat pe următoarele niveluri de pregătire:

- personal cu studii superioare: 173, din care 34 personal cu funcții de conducere
- personal cu studii medii/gimnaziale: 846, din care 769 personal calificat și 77 personal necalificat.

Gradul de sindicalizare al forței de muncă pentru anul 2022 a fost de 93%.

Evaluarea necesităților specifice fiecărui post și angajat în parte s-a desfășurat în anul 2022 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 2022:

- cursuri de formare/perfecționare profesională cu formatori externi și autorizări profesionale, conform legislației în vigoare: 235 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 2022 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 în data de 15.09.2020), Autorizației de Mediu nr.439/14.11.2013 – pentru Secția Platformă Nord (revizuită în data de 07.05.2020), Autorizației de Mediu nr.504/13.12.2013 – pentru Secția Platformă Sud (revizuită în data de 04.04.2022) și a Autorizației de Gospodărire a Apelor nr.178/29.10.2020.

În anul 2022 au fost aplicate de către APM Constanța, vize anuale pentru Autorizațiile de mediu emise pentru desfășurarea activității în cele trei Secții Platformă (Decizia nr.634/26.08.2021 pentru SP Nord, Decizia nr.623/30.06.2022 pentru SP Port și Decizia nr.633/26.08.2021 pentru SP Sud) conform prevederilor Ordinului Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor nr.1150/2020.

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, apa și sol, de a preveni și reduce deversările și scurgerile 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. Odată cu punerea în funcțiune a stației de tratare a apelor uzate din cadrul Companiei Naționale Administrația Porturilor Maritime, s-a eliminat influența activității curente asupra emisarului natural.

- pentru pânza freatică: măsurarea nivelului piezometric al acesteia precum și înălțimea peliculei de produs, extrăgându-se după caz, prin vidanjare/pompare, apa cu produs petrolier.

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

- pentru factorul de mediu aer: se monitorizează 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 2022 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. Se monitorizează anual emisiile provenite de la centralele termice (pulberi, monoxid de carbon, oxizi de sulf și oxizi de azot).

În anul 2022 în programul de investiții au fost incluse obiective cu impact semnificativ asupra desfășurării activității curente privind efectuarea prestațiilor și asupra mediului, astfel:

- lucrări de investiții/modernizări (construire pergolă încărcare autocisterne și canal colector păcură la linia 1 CF în Secția Platformă Sud, amenajare instalație încărcare/descărcare motorină în dana 79 din Secția Platformă Port, construire rezervor în Secția Platformă Sud capacitate 55.000 mc, modernizare R31/S din Secția Platformă Sud capacitate 50.000 mc, reamenajare rampă CF SP Sud pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave, pergolă încărcare autocisterne - Secția Platformă Sud);

- lucrări de reparații și întreținere la conducte transport produse petroliere și rezervoare (lucrări de reparații la conducta de păcură firul P2 și scoaterea în suprateran a unui tronson al conductei pe fascicolul exterior Port-Sud, lucrări de reparații la conducta de păcură P2 prin înlocuirea unui tronson în zona rezidențială, lucrări de reparații și întreținere la capacele rezervoarelor 3, 12 în cadrul Secției Platformă Port, lucrări de reparații și întreținere la capacele rezervoarelor 4, 5, 36 în cadrul Secției Platformă Sud, etc.).

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 planuri de prevenire a poluărilor cu hidrocarburi și planuri de gestionare a deșeurilor generate și a elaborat Plan de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate, care a fost publicat pe site-ul societății.

Societatea OIL TERMINAL comunică, ori de câte ori este cazul, propriilor angajați precum și părților interesate, informarea publicului conform Legii nr.59/2016 și HG nr.878/2005 actualizate prin mass-media și pe site-ul [www.oil-terminal.com/Comunicare](http://www.oil-terminal.com/Comunicare) și mass-media/Informarea publicului, toate informațiile privind amploarea

evenimentului, măsurile luate sau în curs de derulare pentru intervenție, 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 pe linie 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 2022 și nu anticipează astfel de cheltuieli pentru anul 2023.

#### 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 0, 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 a riscurilor la nivelul tuturor activităților societății.

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

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

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

Obiectivele specifice au fost monitorizate și evaluate semestrial prin indicatorii de rezultat asociați, acestea fiind corelate cu riscurile specifice activității în cadrul registrului riscurilor. La nivelul societății obiectivele specifice, care sunt derivate din obiectivele generale ale societății, sunt asimilate ca și obiective ale managementului riscului, acestea fiind integrate și corelate cu obiectivele generale (strategice).

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

- Identificarea și evaluarea principalelor riscuri proprii activităților din cadrul compartimentelor, asociate obiectivelor specifice, inclusiv pentru riscurile de corupție asociate, atât obiectivelor cât și funcțiilor sensibile;
- Stabilirea măsurilor de gestionare a riscurilor identificate și evaluate la nivelul activităților din cadrul compartimentelor;
- Completarea/actualizarea registrului riscurilor, inclusiv pentru riscurile de corupție;

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

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

1. Monitorizarea, evaluarea, revizuirea și raportarea eficacității procesului de management al riscului în raport cu premisele de lucru, schimbările intervenite și obiectivele asumate, inclusiv pentru riscurile de corupție (*riscuri asociate atât obiectivelor specifice, cât și funcțiilor sensibile*), coroborat cu actualizarea periodică a "Registrului riscurilor Oil Terminal", Registrului riscurilor de corupție Anexa nr.4 la HG nr.599/2018 și a "Planului pentru implementarea măsurilor de control", în vederea gestionării riscurilor într-un mod adecvat și eficace în cadrul limitelor de toleranță la risc aprobate, pentru a face posibilă atingerea constantă, atât a obiectivelor și țintelor activității/proceselor, cât și ale strategiei globale de dezvoltare a societății pe termen mediu și lung.
2. Identificarea, monitorizarea, revizuirea, evaluarea și raportarea stadiului implementării și eficacității strategiei de risc și a instrumentelor de control intern/măsurilor de intervenție adoptate prin intermediul "Registrului riscurilor Oil Terminal", Registrului riscurilor de corupție Anexa nr.4 la HG nr.599/2018 și "Planului pentru implementarea măsurilor de control intern", în conformitate cu cerințele OSGG nr.600/2018, prevederile HG nr.599/2018 și regulile "Procedurii de sistem Managementul riscului, cod PS-02 Ed.II, R0".
3. Identificarea, monitorizarea, revizuirea, evaluarea și raportarea stadiului gestionării "*riscurilor de corupție (riscuri asociate atât obiectivelor specifice, cât și funcțiilor sensibile)*", în conformitate cu cerințele OSGG nr.600/2018, prevederile HG nr.599/2018 și regulile "Procedurii de sistem Managementul riscului, cod PS-02 Ed.II, R0", respectiv în acord cu prevederile "Planului de integritate pentru implementarea SNA la nivelul societății Oil Terminal SA", pentru anul 2022, 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 guvernantă, 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", către Biroul Audit Public Intern și Compartimentul Control Financiar de Gestiune și Inspecție Internă, precum și către Coordonatorul implementării "Planului de integritate pentru implementarea SNA la nivelul societății Oil Terminal SA", cât și în atenția Grupului de lucru pentru evaluarea incidentelor de integritate la nivelul societății, pentru susținerea și realizarea de către aceste structuri a misiunilor de asigurare, monitorizare, evaluare și control în baza obiectivelor aprobate prin documentele de planificare proprii, cât și potrivit prevederilor legale și reglementărilor interne.
5. Implementarea și dezvoltarea continuă a SCIM la nivelul societății, atât în baza direcțiilor de acțiune ale "Strategiei globale de dezvoltare a societății", cât și potrivit direcțiilor de acțiune ale "Programului de dezvoltare a SCIM al Societății Oil Terminal SA", cu urmărirea și respectarea permanentă a prevederilor OG nr.119/1999, republicată, cu modificările și completările ulterioare și cerințelor standardelor de CIM din Codul controlului intern managerial al entităților publice, aprobate prin Ordinul nr.600/2018 al SGG, precum și potrivit oricăror altor reglementări incidente.

## **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 Agenției Naționale pentru Resurse Minerale. În aceste contracte sunt prezentate condițiile comerciale de realizare a serviciilor prestate de societate către clienți:

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

#### **Riscul de lichiditate**

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

Societatea monitorizează respectarea de către clienți a termenelor de plată prevăzute în contractele comerciale pentru a se asigura că dispune de suficient numerar care să-i permită respectarea obligațiilor financiare către terți (furnizori de materiale și servicii, salariați, bănci, instituții financiare ale statului, etc) atunci când aceste obligații devin scadente.

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

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

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

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

Lichiditatea curentă reprezintă raportul dintre active curente și datoriile curente, înregistrând la 31.12.2022 valoarea de 1,31 față de 1,50 la 31.12.2021.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă un raport între activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind la 31.12.2022 de 1,28 față de 1,44 la 31.12.2021.

La data de 31 decembrie 2022 Societatea înregistrează datorii totale în valoare de 194.493.730 lei.

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

	Valoare netă	Valoarea contractuală	<12 luni	1-5 ani	5-8 ani
Datorii comerciale și alte datorii curente	45.847.651	45.847.651	45.847.651	-	-
Datorii privind impozite și taxe	8.890.793	8.890.793	8.890.793	-	-
Împrumuturi	103.543.491	196.753.866	11.888.167	56.965.687	34.689.637
Alte împrumuturi și datorii asimilate (datorii leasing)	4.929.343	4.929.343	1.580.759	3.348.584	-
<b>TOTAL</b>	<b>163.211.278</b>	<b>256.421.653</b>	<b>68.207.370</b>	<b>60.314.271</b>	<b>34.689.637</b>

Alte datorii:

Datorii privind impozit pe profit amânat <sup>1</sup>	31.282.452
<b>TOTAL</b>	<b>31.282.452</b>

<sup>1</sup> Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 31.12.2022 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 31.282.452 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 31.12.2022 fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare este de 34.803 mii lei, în creștere față de 31.12.2021 cu suma de 2.799 mii lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investiții include, în principal, plăți pentru investiții în immobilizări corporale și necorporale în valoare de 54.472 mii lei. Față de anul precedent, trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții este în creștere cu 28.021 mii lei.

Fluxul de trezorerie din activități de finanțare este de 35.710 mii lei și este reprezentat de intrări de numerar din împrumuturi pe termen lung în valoare de 45.964 mii lei (inclusiv TVA), ieșiri de numerar reprezentând plăți pentru împrumuturi pe termen lung în valoare de 6.216 mii lei pentru an 2022 (rate de rambursat) și plăți pentru dividende aferente anului 2021 în valoare de 4.038 mii lei. Comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, fluxul de trezorerie din activități de finanțare este în creștere cu suma de 30.719 mii lei.

### Programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial

În anul 2022, 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, precum și a regulilor Procedurii operaționale privind semnarea neregularităților și Procedurii operaționale privind activitatea de consiliere etică.
- Asigurarea monitorizării aplicării și respectării normelor de conduită de către toți angajații societății, în baza prevederilor Codului Etic și Normelor de conduită ale conducerii executive și administrative și ale salariatului din cadrul Societății Oil Terminal SA și a Normelor de conduită profesională specifice activității/funcției, precum și a regulilor Procedurii operaționale privind activitatea de consiliere etică, de către conducerea societății, conducătorii compartimentelor societății, responsabilul cu consilierea etică și persoana autorizată în cadrul societății cu primirea sesizărilor.
- 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 2022.
- 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 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 în cadrul ședințelor de analiză, evaluare și gestionare a riscurilor, manifestă următoarea ierarhizare a nivelului de toleranță la risc, astfel:

- la data de **31.12.2022**, au fost identificate, analizate, evaluate și sunt în prezent gestionate un număr de **115** 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:
  - **99** riscuri de nivel **"tolerabil"** – pondere **86,10%**
  - **15** riscuri de nivel **"tolerare ridicată"** – pondere **13,04%**
  - **1** risc de nivel **"tolerare scăzută"** – pondere **0,86%**
  - **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 – 2022**

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 2022, 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 2022.

#### 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
- calcularea unor impozite și taxe suplimentare față de obligațiile către bugetul de stat și bugetul local stabilite de societate, ca urmare a unor controale fiscale
- pierderea unor litigii al căror obiect îl reprezintă diverse pretenții ale clienților-reclamanți
- creșterea prețului la utilități (energie electrică, gaze naturale și apă)
- situația economică la nivel mondial ca urmare a influențelor generate de crizele multiple care s-au produs în anul 2022 (criza economică post Covid, criza escaladării prețurilor, criza conflictului militar din zona Mării Negre)
- 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.

#### Programul de investiții la 31.12.2022

Nr. crt.	Indicatori Bugetari din cuprinsul Anexelor nr.1 și nr.4	Anul 2022			
		Actualizat conf. Decizia CA nr.120/ 30.12.2022	Realizat	Diferențe	%
	0	2	3	4=3-2	5=3/2
	<b>Sursa de finanțare a investițiilor (mii lei), din care:</b>	<b>60.167</b>	<b>60.167</b>	<b>0</b>	<b>100,0</b>
a.	amortizare	20.396	20.396	0	100,0
b.	sursă proprie de finanțare din repartizare an 2021	0	0	0	-
c.	profit reinvestit din an curent 2022 ("Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege") (conf. art.1 alin.1 lit.b) OG nr.64/2001), Rd.28 Anexa nr.1 BVC	1.349	1.349	0	100,0
d.	credite bancare (val. fără TVA), din care:	38.422	38.422	0	100,0
	Credit an 2020 pentru modernizare rezervor T31	5.011	5.011	0	100,0
	Credit an 2022 pentru construire rezervor 55.000 mc	33.411	33.411	0	100,0
	<b>Cheltuieli pentru investiții (mii lei), din care:</b>	<b>60.167</b>	<b>60.167</b>	<b>0</b>	<b>100,0</b>
a.	Obiective investiții, din care:	54.472	54.472	0	100,0
	din surse proprii	16.050	16.050	0	100,0

	din credite bancare (fără TVA), din care:	38.422	38.422	0	100,0
	modernizare rezervor T31 - credit BCR 2020	5.011	5.011	0	100,0
	construire rezervor 55.000 mc - credit BCR 2022	33.411	33.411	0	100,0
b.	Rambursări de rate	5.695	5.695	0	100,0

În anul 2022 sursa de finanțare a investițiilor bugetată în sumă totală de 60.167 mii lei a fost realizată. Cheltuielile pentru investiții la 31.12.2022 au fost realizate la nivelul surselor de finanțare, respectiv 60.167 mii lei, din care : *cheltuieli de investiții* în valoare totală de 54.472 mii lei (din surse proprii în sumă de 16.050 mii lei și din credite bancare în sumă de 38.422 mii lei), și *rambursări de rate* aferente creditelor pentru investiții în sumă de 5.695 mii lei.

Valorile înregistrate în "*Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege*" au rezultat din aplicarea prevederilor art.22 alin.(1) din Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare: „*profitul investit în echipamente tehnologice, calculatoare electronice și echipamente periferice, mașini și aparate de casă, de control și de facturare, în programe informatice, precum și pentru dreptul de utilizare a programelor informatice, produse și/sau achiziționate, inclusiv în baza contractelor de leasing financiar, și puse în funcțiune, folosite în scopul desfășurării activității economice, este scutit de impozit. Activele corporale pentru care se aplică scutirea de impozit sunt cele prevăzute în subgrupa 2.1, respectiv în clasa 2.2.9 din Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotărâre a Guvernului*”.

Activele corporale achiziționate și intrate în patrimoniul societății pentru care se aplică scutirea prevăzută de art.22 cuprind o autospecială PSI și diverse echipamente electronice.

La 31.12.2022 nivelul realizat al obiectivelor de investiții (54.472 mii lei), mai puțin rambursări de rate credite pentru investiții, a fost mai mare de 2,2 ori (respectiv, + 29.604 mii lei) față de anul 2021 (24.868 mii lei).

Principalele obiective de investiții realizate în anul 2022:

- Reamenajare rampă CF pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave - Secția Platformă Sud
- Pergolă încărcare autocisterne - Secția Platformă Sud
- Modernizare rezervor R31 - 50.000 mc - Secția Platformă Sud
- Modernizare clădire atelier Caraiman nr.2
- Modernizare Magazie materiale
- Construire rezervor capacitate 55.000 mc - Secția Platformă Sud
- Modernizare sistem de măsurare a cantității de țiței cu două fluxuri - Secția Platformă Port
- Detector cabluri subterane (1 buc)
- Autospecială PSI (1 buc)
- Dacia Dokker Laureate (3 buc)
- Analizor de gaze Drager X-am 8000 (2 buc)
- Echipament pentru masuratori ultrasunete grosimi metal (1 buc)
- PC GMB RYZEN 7 (17 buc)
- Platformă transport vehicule (1 buc)
- Remorcă container 1 axă (2 buc)
- Echipament de măsurare debit, încărcare motorină în autocisterne (1 buc)
- Aparat de măsurare a vibrațiilor X-Viber X3 (1 buc)
- Centrifugă cu încălzire cu 4 poziții și accesorii (1 buc)
- Stație încărcare EV tip Stand City Go (1 buc)
- Cabină modulară tip container 6m x 2,5m (3 buc)
- Container modular 4m x 2,4m (1 buc)
- Container birou 3000x2400x2700 (1 buc)
- Container birou 6000x2400x2700 (2 buc)
- Densimetru digital pentru determinarea densității produselor chimice (1 buc)
- Dacia Logan Prestige Plus (1 buc)
- Centrale termice electrice (6 buc)

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

Evenimente care afectează semnificativ veniturile din activitatea de bază:

1. *Conflictul militar din Ucraina*. Creșterea veniturilor din prestații în anul 2022 a avut la bază următoarea situație de conjunctură:

Inițial, în anul 2022 BVC a fost aprobat prin Hotărârea AGOA nr.3/23.02.2022, ulterior prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022 a fost aprobată rectificarea acestuia, în principal, datorită situației conjuncturale generată de conflictul militar din Ucraina.

Menționăm, că prin rectificarea bugetară s-au prevăzut venituri suplimentare din servicii prestate în sumă totală de 45.670 mii lei, din care 39.069 mii lei reprezentau venituri estimate a se realiza ca urmare a conflictului militar din Ucraina, *denumite venituri de conjunctură*. Astfel, la 31.12.2022, veniturile de conjunctură realizate (respectiv, 48.821 mii lei) sunt mai mari cu 25% (+ 9.752 mii lei) față de nivelul total estimat pentru anul 2022, respectiv, suma de 39.069 mii lei.

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.

3. *Politica comercială aplicată de principalii clienți ai Oil Terminal* (Litasco, OMV Petrom, Oscar Downstream și Euronova Energies) influențează decisiv volumul prestațiilor derulate prin terminalul petrolier.

4. *Creșterea prețului la utilități (energie electrică, gaze naturale și apă)*. Combinatul Azomureș a închis producția de îngrășăminte pentru o perioadă nedeterminată de timp, datorită creșterii prețului la gaze naturale.

#### 4.12. Litigii

La data de 31.12.2022 Societatea Oil Terminal este implicată într-un număr de 106 litigii în curs, *din care*: în 33 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 73 de litigii are calitatea de pârât.

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

Societatea înregistrează la data de 31 decembrie 2022 provizioane pentru litigii în valoare de 1.109.879 lei.

Litigiile în curs semnificative sunt următoarele:

1. Dosar nr.11403/212/2011 aflat pe rolul Judecătorei Constanța, prin care reclamantii Iașar Ana, Iașar Tair, Iașar Doina, Iașar Sevinci, Iașar Islam, Iașar Esan, Iașar Ghiulgean, Iașar Sabria solicită obligarea pârâților Oil Terminal SA, Oil Prod SRL, Eco Petroleum SA 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 nr.3437/118/2013 cu termen 06.04.2023 la Tribunalul Constanța.

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

2. Dosar nr.4010/87/2015 aflat pe rolul Tribunalului Teleorman, reclamant Oil Terminal SA și debitor Interagro SRL. Societatea Oil Terminal SA a formulat cerere de înscriere la masa credală pentru suma de 1.557.336 lei. Prin Hotărârea nr.317/16.06.2016, instanța a admis cererea de abținere și înlocuire a administratorului judiciar, formulată de ZRP Insolvency SPRL, a dispus înlocuirea administratorului judiciar provizoriu reprezentat de consorțiul administratorilor judiciari format din CITR Filiala București SPRL și ZRP Insolvency SPRL cu administratorul judiciar provizoriu CITR Filiala București SPRL, a respins ca neîntemeiată excepția inadmisibilității cererii de conexare invocată de creditorul Cabinet Avocat Ciobanu Crina Ionela, a respins ca neîntemeiată excepția tardivității cererii de conexare invocată de creditorul Autocora SRL și a admis cererea de conexare sens în care a dispus trimiterea dosarului nr.4010/87/2015 și a dosarelor asociate privind pe debitoarea Interagro SRL către Tribunalul București, secția a VII-a Civilă, instanță mai întâi investită cu soluționarea dosarului nr.36095/3/2015 privind pe debitoarea Interagro SA.

Prin Hotărârea nr.1617/13.10.2016, Curtea de Apel București a respins apelurile formulate de apelantele Autocora SRL și Interagro SRL, ca nefondate.

Apelul formulat de către ANAF a fost respins ca nefondat prin Hotărârea nr.204/02.02.2017.

Dosarul nr.36095/3/2015, aflat pe rolul Tribunalului București, are ca obiect cererea de intrare în insolvență a Societății Interagro SA. La termenul din data de 05.10.2018, instanța a admis cererile debitorului Interagro SA formulate prin administrator special Cadâr Marcel și administratorului judiciar CITR Filiala Ilfov SPRL, iar în temeiul art.132 alin.2 Legea nr.85/2014 a dispus prelungirea termenului de depunere a planului de reorganizare cu 30 de zile. Tribunalul București a suspendat de drept cauza în baza art.42 alin.6 din Decretul Președintelui României nr.195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toată perioada stării de urgență.

Cauza a fost repusă pe rol, iar următorul termen de judecată este fixat în data de 03.04.2023.

În cursul anului 2021 s-a încasat de la debitor suma de 218.628 lei, iar în trimestrul I 2022 s-a încasat suma de 174.739 lei, astfel încât debitul rămas de recuperat la 30 iunie 2022 este de 1.163.969 lei.

În trimestrul II 2022 s-a încasat suma de 1.909 lei de la debitoarea Interagro SA și debitul rămas de recuperat de la Integro SA este de 4.648 lei și face obiectul dosarului nr.36095/3/2015, aflat pe rolul Tribunalului București.

Pentru aceste dosare s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 1.163.969 lei.  
În data de 31.01.2023 s-a încasat în dosarul de insolvență de la debitoarea SC Interagro SRL (în insolvență) suma de 2.626.982,43 lei, reprezentând debit principal (1,163.969 lei) și penalități aferente debitului principal.

**3. Dosar nr.2380/118/2013 pe rolul Tribunalului Constanța, reclamanta Oil Terminal SA și debitoare Oil Prod SRL.**

Oil Terminal SA a formulat inițial cerere de înscriere la masa credală cu suma de 242.498,99 lei.

Prin Hotărârea intermediară nr.2201/26.08.2014 Tribunalul Constanța a dispus intrarea în faliment a debitoarei, numind pe Global Insolvency ca lichidator judiciar provizoriu.

În data de 07.10.2014 societatea Oil Terminal SA s-a înscris la masa credală pentru suma de 1.291.599,10 lei.

La termenul din 17.11.2014 instanța a dispus intrarea în faliment a debitoarei Oil Prod SRL, iar în data de 24.11.2014 a confirmat ca lichidator judiciar pe Spectrum Insolvency IPURL.

În data de 29.01.2015 lichidatorul a comunicat înscrierea la masa credală cu suma de 1.068.322,18 lei.

Oil Terminal SA a depus contestație la tabelul înscriere la masa credală în 04.05.2015, iar prin Hotărârea nr.303/08.02.2016 Tribunalul Constanța a admis în parte contestația formulată de Oil Terminal SA în contradictoriu cu intimata Spectrum Insolvency IPURL administrator judiciar al debitoarei Oil Prod SRL, a dispus înscrierea în tabelul definitiv consolidat al creanțelor debitoarei Oil Prod SRL, a creanței în valoare totală de 1.199.000,71 lei aparținând creditoarei Oil Terminal SA.

Următorul termen de judecată este fixat la Tribunalul Constanța în data de 12.06.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 1.304.907 lei.

**4. Dosar nr.166/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Oil Terminal SA în contradictoriu cu ANAF - Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Supuse Accizelor Armonizate - prin Mandatar Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța.**

Oil Terminal SA a depus în data de 11.01.2018 o cerere la Tribunalul Constanța prin care a solicitat suspendarea efectelor Deciziei nr.2/21.12.2017 prin care s-a dispus revocarea Autorizației de antrepozit fiscal nr.RO0070413DD02/22.10.2015, până la pronunțarea instanței de fond privind anularea Deciziei nr.2/21.12.2017.

Prin Hotărârea nr.419/15.03.2018, Tribunalul Constanța a dispus suspendarea Deciziei nr.2/21.12.2017 emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală Regională a Finanțelor Galați – Comisia pentru autorizarea operatorilor de produse supuse accizelor armonizate, până la pronunțarea instanței de fond. Prin Decizia nr.854/20.06.2018 Curtea de Apel Constanța a respins recursul formulat de ANAF ca nefondat. Dosarul de fond este dosar nr.4456/118/2018 pe rolul Tribunalului Constanța cu termen 09.05.2023. Dosar soluționat definitiv.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 1.050 lei.

**5. Dosar nr.4456/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Oil Terminal SA în contradictoriu cu ANAF - Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Supuse Accizelor Armonizate.**

În data de 24.07.2018 Oil Terminal SA a depus la Tribunalul Constanța o contestație administrativă prin care a solicitat anularea Deciziei nr.2/21.12.2017 și respectiv a Deciziei nr.2/16.02.2018, prin care ANAF - Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produse Supuse Accizelor Armonizate a dispus revocarea Autorizației de antrepozit fiscal nr.RO0070413DD02 emisă în data de 22.10.2015.

Următorul termen de judecată este fixat în data de 09.05.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 26.644 lei.

**6. Dosar nr.4206/2/2015\*, aflat pe rolul Curții de Apel București, prin care reclamantul DG Petrol SRL, societate aflată în faliment, prin lichidator judiciar Fineco Insolvency SPRL, 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 ANAF-Direcția Regională pentru Accize și Operațiuni Vamale București a instituit obligația de plată a sumei de 3.759.256 lei pentru reclamanta DG Petrol SRL.**

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

Oil Terminal SA 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 SRL în contradictoriu cu Oil Terminal SA ca inadmisibilă.

Reclamantul DG Petrol SRL 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 judecată în data de 03.03.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion în valoare de 187.963 lei.

**7. Dosar nr.1571/93/2018, aflat pe rolul Tribunalului Ilfov, creditoare Oil Terminal SA și debitor Rottco Consult SRL.**

În data de 31.07.2018 Oil Terminal SA a formulat o cerere de înscriere la masa credală pentru suma de 2.344,04 lei.

Prin Hotărârea din 21.06.2018 instanța de judecată a admis cererea debitorului Rottco Consult SRL și a deschis procedura generală de insolvență. Prin Hotărârea intermediară nr.95/20.01.2020 Tribunalul Ilfov a dispus intrarea în faliment prin procedura generală a debitoarei, a ridicat dreptul de administrare al debitoarei și a dispus dizolvarea societății debitoare, sigilarea bunurilor din averea debitoarei fiind în sarcina lichidatorului judiciar. Instanța a stabilit termen de maxim 5 zile de la data notificării deschiderii procedurii falimentului, de predare a gestiunii averii de la debitor/administratorul judiciar către lichidatorul judiciar, împreună cu lista actelor și operațiunilor efectuate după deschiderea procedurii prevăzute la art.84 alin.2 din Legea nr.85/2014. Tribunalul Ilfov a dispus întocmirea și predarea de către administratorul judiciar sau de administratorul special, după caz, către lichidatorul judiciar, în termen de maxim 5 zile de la intrarea în faliment, a unei liste cuprinzând numele și adresele creditorilor și toate creanțele acestora la data intrării în faliment, cu indicarea celor născute după data deschiderii procedurii, a tabelului definitiv al creanțelor și a oricăror altor tabele întocmite în procedură, a oricăror rapoarte de distribuție, a listei actelor și operațiunilor efectuate după data deschiderii procedurii. CITR Filiala București SPRL a fost desemnat ca și lichidator judiciar provizoriu.

Tribunalul Ilfov a fixat următorul termen de judecată în dosar nr.1571/93/2018 pentru data de 02.05.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 5.611 lei.

**8. Dosar nr.1974/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal SA 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 Curții de Apel Constanța, cu drept de recurs pe durata suspendării. Oil Terminal SA a depus cerere de repunere pe rol și de mărire pretenții. Următorul termen de judecată este fixat în data de 02.03.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 847.892 lei.

**9. Dosar nr.7729/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, creditoare Oil Terminal SA, debitoare Master Chem Oil DMCC.**

Acțiune în pretenții prin care creditoarea Oil Terminal SA solicită instanței de judecată pronunțarea unei hotărâri prin care debitoarea Master Chem Oil DMCC să fie obligată la plata sumei de 16.872,02 USD (72.261,63 lei) reprezentând c/val depozitare cutter stock. Ulterior Oil Terminal SA a depus cerere de mărire pretenții la suma totală de 423.625,51 lei (97.913,72 USD).

Prin Încheierea din 02.12.2020 instanța de judecată a dispus conexarea dosarului nr.7729/118/2019 la dosar nr.1974/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanța.

Următorul termen de judecată este fixat în data de 02.03.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 423.626 lei și suplimentar o ajustare în valoare de 1.606.779 lei, reprezentând facturi în curs de majorare pretenții în instanță.

**10. Dosar nr.328/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamanta Oil Terminal SA, pârâta Ministerul Finanțelor Publice – ANAF - Direcția Generală a Marilor Contribuabili.**

Contestație formulată de către Oil Terminal SA împotriva Deciziei de regularizare a situației nr.148/16.09.2011 și a Procesului verbal de control nr.27512/16.09.2011 pentru plusuri și minusuri constatate în rezervoarele Oil Terminal SA în urma controlului din perioada 01.01.2011-17.03.2011 și recuperarea sumei de 738.746 lei achitată cu titlu de datorie vamală.

La termenul din data de 08.09.2022 Tribunalul Constanța a rămas în pronunțare. La data de 06.10.2022 Tribunalul Constanța a respins acțiunea formulată de către Oil Terminal SA în contradictoriu cu Autoritatea Navală Română. Hotărârea poate fi atacată cu apel în 15 zile de la comunicare. Următorul termen de judecată este fixat în data de 27.04.2023.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 748.946 lei.

**11.** Dosar nr.3330/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal SA, Statul Român prin Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, intervenienți Dumitrescu Andrei Sebastian, Rometta Impex SRL.

Cerere de intervenție împotriva Hotărârii AGEA 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 SA 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 MO 3, nr.11703/02.02.2011 și seria MO 3, nr.11704/02.02.2011 și au aprobat formularea unei cereri către judecătorul - delegat de pe lângă ONRC 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 data de 23.03.2021, instanța de judecată a suspendat cauza în temeiul art.412 alin.1 pct.1 CPC având în vedere decesul reclamantului.

Cauza a fost repusă pe rol, Tribunalul Constanța a fixat termen de judecată pentru data de 23.11.2021 pentru a fi citată intervenienta Rometta Impex SRL. La termenul din data de 23.11.2021 Tribunalul Constanța a respins cererea de repunere pe rol a cauzei și a dispus suspendarea litigiului. Cu recurs pe durata suspendării. Cererea de recurs se depune la Tribunalul Constanța, sub sancțiunea nulității. Hotărâre comunicată în 26.11.2021. Termen: 25.10.2021 Citează pârâta Oil Terminal SA cu mențiunea de a depune la dosar înscrisurile ce au stat la baza adoptării AGEA Oil Terminal SA din 12.06.2020 și să le comunice intervenientului, cel mai târziu cu 5 zile înainte de termenul acordat.

Termen: 28.02.2023.

**12.** Dosar nr.3656/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal SA.

Acțiune în anulare Hotărâre AGEA 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 SA 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 MO 3, nr.11703/02.02.2011 și seria MO 3, nr.11704/02.02.2011 și au aprobat formularea unei cereri către judecătorul - delegat de pe lângă ONRC 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 SA 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 SA. Cu recurs, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 5 zile de la pronunțare.

**13.** Dosar nr.3656/118/2020/a1, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal SA.

Ordonanța președințială prin care se solicită suspendarea înregistrării Hotărârii AGEA nr.4/12.06.2020 până la finalizarea Dosarului nr.3656/118/2020.

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 repunere pe rol și perimare: 23.11.2022. 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 SA, 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 SA. Cu recurs, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 5 zile de la pronunțare.

**14.** Dosar nr.4049/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal SA, Mapps Master Appraisal SRL.

Cerere de recuzare a expertului evaluator societatea Mapps Master Appraisal SRL, desemnată de ORC prin rezoluția nr.16280/07.07.2020, pronunțată în dosarul nr.60751/06.07.2020.

Următorul termen de judecată este fixat în data de 26.05.2021.

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.

La data de 13.10.2022, Tribunalul Constanța prin hotărârea nr.455/2022 constată perimată cererea. Soluția pe scurt: Admite excepția perimării cererilor reunite de chemare în judecată, formulate de reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal SA, MAPPS - MASTER APPRAISAL SRL și Oficiul Național al Registrului Comerțului, reprezentat prin Directorul Oficiului Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța – Luiza Mardare, precum și a cererilor de intervenție formulate de Dumitrescu Andrei Sebastian și ROMETTA IMPEX SA. Constată perimată cauza. Cu recurs, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 5 zile de la pronunțare, cererea de recurs urmând a se depune la Tribunalul Constanța. În data de 18.10.2022, reclamantul Dumitrescu Sebastian Valentin a declarat recurs. Termen recurs: 22.03.2023.

**15.** Dosar nr.6919/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal SA.

Acțiune în constatarea nulității absolute integrale a actului constitutiv actualizat al Oil Terminal SA.

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.

**16.** Dosar nr.4150/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, pârâta Oil Terminal SA, MEEMA.

Acțiune în constatare, prin care se solicită instanței să pronunțe o hotărâre în sensul constatării faptului că Societatea Oil Terminal SA este o societate privatizată și constatării faptului că în cazul în care capitalul social al Societății Oil Terminal SA se va majora cu valoarea terenurilor pentru care a obținut certificate de atestare a dreptului de proprietate privată, acesta are drept de preferință potrivit Legii nr.137/2002.

Prin Hotărârea nr.86/27.01.2021 instanța de fond a admis excepția inadmisibilității cererii și a respins cererea de chemare în judecată formulată de către Dumitrescu Sebastian Valentin, ca inadmisibilă.

Reclamantul a formulat apel, iar prin Încheierea din data de 23.06.2021, în temeiul art.412 al.1 pct.1 NCPIC instanța de judecată constată intervenită suspendarea de drept a cauzei ca urmare a decesului reclamantului până la introducerea în cauză a moștenitorilor. Hotărârea poate fi atacată cu recurs pe timpul suspendării. Termen perimare: 08.06.2022. Decizia civilă, admite sesizarea de perimare. Constată perimată cererea de apel. Respinge ca inadmisibilă cererea de introducere în cauză a moștenitorului. Respinge cererea intimă de obligare a apelantului la plata cheltuielilor de judecată ca fiind formulată față de o persoană lipsită de capacitate procesuală de folosință. Cu recurs în 5 zile de la pronunțare. În data de 23.06.2022 Dumitrescu Sebastian Andrei a formulat recurs. Termen pentru soluționare cerere recurs 15.12.2022. La termenul din data de 15.12.2022 instanța anulează recursul declarat de recurenții-reclamanți Dumitrescu Sebastian Valentin și Dumitrescu Andrei Sebastian împotriva deciziei civile nr.228 din 8 iunie 2022 pronunțată de Curtea de Apel Constanța – secția a II-a civilă, de insolvență și litigii cu profesioniști și societăți, în contradictoriu cu intimații-pârâți Oil Terminal SA și Statul Român - prin Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri. Definitivă.

**17.** Dosar nr.4558/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA.

Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu Oil Terminal SA, Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice, Statul Român prin Ministerul Energiei și Ministerul Energiei, solicită Tribunalului Constanța următoarele:

- constatării existenței dreptului de preferință la cumpărarea de la pârâatul Ministerul Energiei, a unui număr de acțiuni necesar menținerii cotei de participare la capitalul social al pârâtei Oil Terminal SA;
- obligării tuturor pârâților la respectarea dreptului de preferință expus la pct.1 începând cu data înregistrării majorării capitalului social al societății Oil Terminal SA.

Prin Încheierea din data de 09.12.2021 Tribunalul Constanța a admis cererea de suspendare a judecării formulate de societatea pârâta Oil Terminal SA în contradictoriu cu reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian și cu pârâții Statul Român, reprezentat prin Ministerul Finanțelor, reprezentat prin Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați – Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța. În baza art.413 alin.(1) punctul 1 Cod Procedură Civilă, suspendă judecata până la soluționarea definitivă a cauzei înregistrate pe rolul Tribunalului Constanța sub numărul 4150/118/2020.

Hotărârea poate fi atacată cu recurs pe toată durata suspendării. Termen: 23.11.2022.

Soluționat la 16.02.2023, respinge cererea. Admite excepția inadmisibilității capătului I al cererii introductive. Respinge, ca inadmisibilă, cererea în constatarea existenței dreptului de preferință, formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian - în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal SA, Statul Român, reprezentat în proces

prin Ministerul Finanțelor, reprezentat prin Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați – Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța, și Ministerul Energiei. Admite excepția lipsei de interes în formularea și susținerea capătului al II-lea al cererii introductive. Respinge, ca lipsită de interes, cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâții Oil Terminal SA, Statul Român, reprezentat în proces prin Ministerul Finanțelor, reprezentat prin Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați – Administrația Județeană a Finanțelor Publice Constanța, și Ministerul Energiei, referitoare la obligarea pârâților la respectarea dreptului de preferință. Obligă reclamantul la plata sumei de 762,14 lei – cheltuieli de judecată (onorariul apărătorului ales) – în favoarea societății pârâte Oil Terminal SA. Cu apel, la Curtea de Apel Constanța, în termen de 30 zile de la comunicare, cererea de apel urmând a se depune la Tribunalul Constanța.

**18.** Dosar nr.6528/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA, Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice, Statul Român prin Ministerul Energiei. Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu Oil Terminal SA, Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice, Statul Român prin Ministerul Energiei solicită instanței:

- Constatarea faptului că toate rezervoarele ce formează obiectul OUG nr.15/2001, aprobată prin Legea nr.68/2002 se află în proprietatea privată a societății Oil Terminal SA, capăt de cerere evaluat la suma de 27.684.210,15 lei;

- În principal, obligarea pârâtului Statul Român prin Ministerul Finanțelor Publice să lase în deplină proprietate și liniște posesie imobilele menționate la pct.1 către pârâta Oil Terminal SA, capăt de cerere evaluat la suma de 27.684.210,15 lei;

- În subsidiar, obligarea pârâtei Oil Terminal SA să promoveze de îndată o acțiune în revendicare imobiliară având ca obiect imobilele menționate la pct.1, capăt de cerere evaluat la suma de 27.684.210,15 lei;

- Obligarea pârâților în solidar la plata cheltuielilor de judecată ocazionate cu prezentul proces.

La data de 03.05.2022 prin Hotărârea nr.539, instanța a dispus următoarele: Admite excepția lipsei calității procesuale active a reclamantului, invocată din oficiu. Respinge acțiunea, ca fiind formulată de o persoană fără calitate procesuală activă. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Apel formulat de către Dumitrescu Sebastian Andrei în data de 20.06.2022. Termen: 02.11.2022. Soluționat. Instanța respinge apelul ca nefondat. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, recursul se depune la Curtea de Apel Constanța.

**19.** Dosar nr.7054/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA, Ministerul Economiei, Antreprenoriatului și Turismului.

Cerere de chemare în judecată prin care acționarul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită Tribunalului Constanța constatarea nulității absolute parțiale a Hotărârii AGOA nr.2/26.04.2021, în ceea ce privește art.1 prin care acționarii Oil Terminal SA au aprobat "situațiile financiare aferente anului 2020, 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 financiar independent".

La data de 18.10.2022 Tribunalul Constanța a respins cererea formulată de Dumitrescu Andrei Sebastian ca neîntemeiată. Hotărârea poate fi atacată cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Nu a fost comunicată hotărârea.

**20.** Dosar nr.7838/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA, 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 mp 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 mp situat în Secția Platformă Nord. Respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată formulată de reclamantul DUMITRESCU ANDREI SEBASTIAN. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Nu a fost declarat apel.

**21.** Dosar nr.8452/118/2021, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA 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 SA 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 SA 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 SA 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 SA 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 SA 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 SA 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 Oil Terminal SA 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 SA 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 SA 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 SA 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 SA 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 SA 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 SA 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 SA 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 SA din data de 29.10.2018, capăt accesoriu de cerere, neevaluabil în bani" si:
17. repunerea părților în situația anterioară,
18. constatarea că societatea Oil Terminal SA are un capital social total de 43.615.149,5 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 SA cu un nr. de acțiuni de 200.979.215, fiecare în valoare nominală de 0,1 lei și în 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 SA și Statul Român prin Ministerul Energiei. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Termen apel: 09.11.2022.

Societatea Oil Terminal a depus Cerere de completare dispozitiv referitor la cheltuielile de judecata. Cererea a format dosarul nr. 8452/118/2021/a1. La termenul de judecata din data de 17.08.2022, Tribunalul admite cererea formulata de Oil Terminal impotriva paratului Dumitrescu Andrei Sebastian. Obliga paratul la plata catre petenta a sumei de 17.850 lei reprezentand cheltuieli de judecata in dosarul 8452/118/2021, constand in onorariu avocat. Cu drept de apel in 30 de zile de la comunicare. Prin Decizia civila nr.8, pronuntata din data de 01.03.2023, Curtea de Apel Constanta a respins ca nefondat apelul declarat de Dumitrescu Andrei Sebastian obligându-l la plata către intimata Oil Terminal SA a sumei de 5.950 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Sentinta este definitivă.

**22.** Dosar nr.2007/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

**23.** Dosar nr.2008/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

**24.** Dosar nr.2009/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. În pronunțare. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. 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 15.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 15.03.2023.

**25.** Dosar nr.2010/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

**26.** Dosar nr.2013/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

**27.** Dosar nr.2016/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. În pronunțare. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. 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. Termen: 22.03.2023.

**28.** Dosar nr.2017/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. În pronunțare. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. 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 în data de 06.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 22.03.2023.

**29.** Dosar nr.2018/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

**30.** Dosar nr.2019/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. În pronunțare la data de 15.03.2023. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II –a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. În data de 21.11.2022 am primit copia SC nr.493/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 15.03.2023.

**31.** Dosar nr.2020/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. În pronunțare la data de 03.11.2022. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II –a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. În data de 21.11.2022 am primit copia SC nr.494/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu în data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 22.03.2023.

**32.** Dosar nr.2021/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. În pronunțare la data de 03.11.2022. Hotărâre. Admite cererea reclamantului Dumitrescu Andrei Sebastian de sesizare a Curții Constituționale a României. Sesizează Curtea Constituțională a României în vederea soluționării excepției de neconstituționalitate invocată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian cu privire la articolul 12 din Legea nr.137/2002 prin raportare la art.1 alin.3 și art.1 alin.5 din Constituția României. Dispune formarea dosarului asociat nr.2021/118/2022/a1 având ca obiect sesizarea Curții Constituționale. Fără cale de atac. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II –a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. Pronunțată în ședință publică, azi, 03.11.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. În data de 21.11.2022 am primit copia SC nr.495/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu în data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 15.03.2023.

**33.** Dosar nr.2022/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

**34.** Dosar nr.2023/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. În pronunțare la data de 03.11.2022. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II –a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. În data de 21.11.2022 am primit copia SC nr.496/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu în data de 06.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 15.03.2023.

**35.** Dosar nr.2024/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. În pronunțare la data de 03.11.2022. Hotărâre. Respinge ca neîntemeiată cererea formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu pârâta SC Oil Terminal SA. Cu drept de apel ce se depune la Tribunalul Constanța, secția a II -a civilă, în termen de 30 zile de la comunicare. În data de 21.11.2022 am primit copia SC nr.497/2022. Apel formulat de reclamantul Dumitrescu în data de 07.12.2022. Dosarul are termen de judecată în data de 03.03.2023.

**36.** Dosar nr.2025/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

**37.** Dosar nr.2026/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. Ordonanța președințială prin care reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită instanței suspendarea Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022 până la soluționarea dosarului având ca obiect constatarea nulității absolute a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022.

La termenul din 04.05.2022, Tribunalul Constanța a pronunțat Hotărârea nr.549 prin care a respins cererile conexe de suspendare a executării Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Oil Terminal SA nr.4/21.03.2022, formulate de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal SA, pentru neîndeplinirea condițiilor de admisibilitate a ordonanței președințiale. Obligă pe reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian la plata în favoarea pârâtei OIL Terminal SA a cheltuielilor de judecată în sumă de 13.830,64 lei, reprezentând onorariu avocat. Hotărârea poate fi atacată cu apel în termen de 5 zile de la pronunțare. Sentința comunicată în data de 13.05.2022. În data de 05.05.2022 Dumitrescu Andrei Sebastian a formulat apel. La termenul din data de 24.06.2022, instanța a respins apelul ca nefondat. Hotărârea este definitivă. S-a formulat cerere de executare silită. Dosar de executare nr.4399/2022. Încheiere emisă de BEJ Ulman în 19.09.2022. În data de 22.12.2022 a fost încasată suma de 13.830,64 lei.

**38.** Dosar nr.2014/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. 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. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

**39.** Dosar nr.1926/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. Cerere de intervenție prin care reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită instanței:

- Neînregistrarea mențiunilor privind Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA nr.4 din 21.03.2022 în Registrul Comerțului;

- Înaintarea dosarului având ca obiect înregistrarea mențiunilor privind Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA nr.4 din 21.03.2022 în Registrul Comerțului către Tribunalul Constanța;

- Soluționarea cererii de intervenție pe fond în sensul neînregistrării mențiunilor privind Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Oil Terminal SA nr.4 din 21.03.2022 în Registrul Comerțului.

La termenul din 12.05.2022 Dumitrescu Sebastian Andrei modifică în tot obiectul dosarului și formulează cerere de intervenție împotriva Hotărârii AGOA nr.3/23.02.2022, după care depune cerere de renunțare la judecată.

La termenul din 16.06.2022 prin Hotărârea nr.303 instanța de judecată constată că petentul Dumitrescu Andrei Sebastian a renunțat la judecata cererii de intervenție privind Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor Oil Terminal SA nr.3/23.02.2022, cerere formulată în contradictoriu cu intimații: Oil Terminal SA, Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța, Statul Român prin Ministerul Energiei și Ministerul Energiei.

**40.** Dosar nr.2035/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. Ordonanța președințială prin care reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian solicită instanței suspendarea Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022 până la soluționarea dosarului având ca obiect constatarea nulității absolute a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022.

Prin Hotărârea nr.477/18.04.2022 instanța de judecată respinge, ca neîntemeiată, cererea de chemare în judecată, având ca obiect ordonanța președințială, formulată de reclamantul Dumitrescu Andrei Sebastian, în contradictoriu cu pârâta Oil Terminal SA. Hotărârea poate fi atacată cu apel în termen de 5 zile de la pronunțare.

Dumitrescu Sebastian Andrei a formulat apel și prin Hotărârea nr.269/24.06.2022 se respinge apelul ca nefondat. Hotărârea este definitivă.

**41.** Dosar nr.2011/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. Acțiune în anularea integrală absolută a Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022. Conexat la dosarul nr.2007/118/2022. Dosarul are termen de judecată în data de 16.03.2023.

**42.** Dosar nr.1483/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. Acțiune în constatarea încetării aplicabilității Hotărârii AGEA 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 SA având ca obiect constatarea încetării tuturor efectelor juridice ale Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor OIL TERMINAL SA nr.4/12.06.2020, ca inadmisibilă. Cu apel în 30 zile de la comunicare. Nu a fost formulat apel.

**43.** Dosar nr.3305/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. Ordonanța președințială prin care Dumitrescu Andrei Sebastian solicită:

- Suspendarea executării Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Oil Terminal SA nr.4/21.03.2022, până la soluționarea Dosarului nr.7838/118/2021, având ca obiect constatarea nulității absolute parțiale a Raportului administratorilor pentru semestrul I 2021, încheiat la 30.06.2021, care a fundamentat acțiunea de majorare capital social al Oil Terminal SA dispusă prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare nr.4/21.03.2022;

- Obligarea pârâtei Oil Terminal SA la plata cheltuielilor de judecată.

La termenul din data de 15.06.2022, Dumitrescu Andrei Sebastian a formulat cerere de recuzare a completului. Prin Încheiere se dispune înaintarea cererii către Judecătorul șef secție II Civilă, pentru a dispune măsurile ce se impun pentru soluționarea incidentului procedural. La termenul din data de 17.08.2022, Tribunalul Constanța respinge ca nefondată cererea de suspendare a executării Hotărârii AGOA nr.4/21.03.2022. Cu apel în termen de 5 zile de la pronunțare. S-a formulat apel de către Dumitrescu Sebastian Andrei în data de 22.08.2022. Hotărâre 376/26.10.2022. Respinge apelul, ca nefondat. Hotărâre definitivă.

**44.** Dosar nr.4100/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA, prin care se solicită:

1. Constatarea nulității absolute integrale a Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Oil Terminal SA nr.7/01.04.2022, capăt principal de cerere neevaluabil în bani;

2. Ca urmare a admiterii punctului nr. 1 de mai sus, constatarea nulității absolute integrale a Deciziei Consiliului de Administrație privind desemnarea intermediarului autorizat de Autoritatea de Supraveghere Financiară în vederea întocmirii prospectului proporționat de ofertă, respectiv societatea Prime Transaction SA, astfel cum

rezultă din anunțul publicat de pârâtă pe site-ul Bursei de Valori București în data de 11.05.2022;

3.Obligarea pârâtei la plata cheltuielilor de judecată.

Prin Hotărârea AGOA nr.7/01.04.2022 acționarii societății au decis alegerea în funcția de administratori provizorii a domnilor: Cristian Florin Gheorghe, Aurelian Ovidiu Andrei, Ramona Ungur, George Teseleanu și Emilian Nicolae. Acțiune comunicată în data de 17.06.2022. Întâmpinare depusă în 30.06.2022. Termen de judecată: 09.11.2022. Termen: 18.01.2023 - pentru refacerea procedurii de citare. Dosarul are termen de judecată în data de 15.02.2023. În pronunțare. Instanța amână, pronunțare la data de 01.03.2023.

45. Dosar nr.2603/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Dumitrescu Andrei Sebastian, pârâta Oil Terminal SA. Cerere de intervenție împotriva înregistrării Hotărârii AGOA nr.7/01.04.2022 prin care acționarii societății au decis alegerea în funcția de administratori provizorii a domnilor: Cristian Florin Gheorghe, Aurelian Ovidiu Andrei, Ramona Ungur, George Teseleanu și Emilian Nicolae. Termen de judecată: 01.11.2022. Pentru comunicarea cererii de renunțare la judecată s-a acordat un nou termen. Termen: 05.12.2022 - Amână pronunțarea la data de 20.12.2022. Hotărâre în baza disp. art.406 alin.1 N.C.P.C. ia act de renunțarea la judecata cererii de intervenție nr.55.727/07.04.2022 astfel cum a fost completată formulată de intervenientul Dumitrescu Andrei Sebastian în contradictoriu cu intimații Oil Terminal SA, Statul Român prin Ministerul Energiei (în calitate de acționar majoritar) și Ministerul Energiei (în calitate de reprezentant al acționarului majoritar) și Aurelian Ovidiu, Gheorghe Cristian Florin, Nicolae Emilian, Teseleanu George și Ungur Ramona. Admite cererea de înregistrare mențiuni formulată de intimata petenta Oil Terminal SA înregistrată sub nr.55.666/07.04.2022 la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța. Dispune înregistrarea în Registrul Comerțului a mențiunilor cuprinse în Hotărârea AGOA a Oil Terminal SA nr.7/01.04.2022 cu privire la administratorii provizorii și publicarea hotărârii în Monitorul Oficial al României- partea a IV-a după rămânerea definitivă a prezentei, pe cheltuiala titularului cererii. Cu apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la instanța a cărei hotărâre se atacă, respectiv Tribunalul Constanța. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi 20.12.2022.

#### 4.13. Evenimente importante ulterioare datei de 31 decembrie 2022

##### I. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 16.01.2023:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.1/16.01.2023 s-au adoptat următoarele:
  - alegerea în calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, prin metoda votului cumulativ, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu completările și modificările ulterioare, a următoarelor persoane:
    1. GHEORGHE Cristian Florin, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în București
    2. UNGUR Ramona, cetățean român, profesie economist, domiciliată în București
    3. ANDREI Aurelian Ovidiu, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în Giurgiu, jud. Giurgiu
    4. TEȘELEANU George, cetățean român, profesie inginer, domiciliat în Constanța, jud. Constanța
    5. NICOLAE Emilian, cetățean român, profesie jurist, domiciliat în Cernavodă, jud. Constanța
    6. LAZARIU Dragoș - Ciprian, cetățean român, profesie economist, domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov
    7. MICU Ionuț Stelian, cetățean român, profesie economist, domiciliat în Voluntari, jud. Ilfov;
  - aprobarea duratei mandatului administratorilor provizorii, pentru o perioadă de 4 luni, conform prevederilor art.64<sup>1</sup>, alin.(5) din OUG nr.109/2011 sau până la finalizarea procedurii de recrutare și selecție prevăzută în OUG nr.109/2011, dacă aceasta va avea loc mai devreme de 4 luni de la numirea de către AGOA a administratorilor provizorii, începând cu data de 03.02.2023;
  - aprobarea stabilirii indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii numiți, egală cu de 2 (două) ori media pe ultimele 12 luni a câștigului mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicată de Institutul Național de Statistică, anterior numirii, calculată cu respectarea prevederilor OUG nr.79/2017 pentru modificarea și completarea Legii nr.227/2015 privind Codul Fiscal, în conformitate cu prevederile art.37, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice;
  - aprobarea formei contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți;
  - aprobarea mandatării reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, dna. DUMITRU Aura Gabriela, pentru semnarea contractelor de mandat cu administratorii provizorii numiți.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.3/16.01.2023 s-au adoptat următoarele:
  - aprobarea profilului consiliului de administrație;
  - aprobarea profilului candidatului pentru poziția de membru în consiliul de administrație.

II. În data de 18.01.2023, 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, Invitația

la Consultări asupra acestui proiect, Anunțul privind recrutarea și selecția a 6(șase) poziții de membru în Consiliul de Administrație al Societății Oil Terminal SA.

Menționăm că prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/16.06.2022, acționarii societății au aprobat declanșarea procedurii de selecție a membrilor Consiliului de Administrație la Societatea Oil Terminal SA, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări prin Legea nr.111/2016. Procedura de selecție se organizează de către Ministerul Energiei, în numele acționarului Statul Român.

### **III. Aprobarea și publicarea prospectului simplificat în vederea majorării capitalului social al societății**

În data de 17.01.2023 Autoritatea de Supraveghere Financiară din România a emis Decizia nr.46 prin care se aprobă prospectul simplificat în vederea majorării capitalului social al Societății OIL TERMINAL SA Constanța.

Decizia ASF și Prospectul simplificat sunt publicate pe site-ul Oil Terminal <https://oil-terminal.com/majorare-capital-social-2023/>, având următoarele caracteristici:

- Obiectul ofertei: maximum 1.546.108.148 acțiuni;
- Perioada de derulare: 23.01.2023 - 08.03.2023
- Prețul de subscriere: 0.1 lei/acțiune;
- Intermediarul ofertei: S.S.I.F. PRIME TRANSACTION S.A.;
- Locul de subscriere: conform informațiilor din prospect.

Decizia nr.46/17.01.2023 a fost emisă având în vedere Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr.4 din data de 21.03.2022 prin care s-a adoptat continuarea procedurii majorării capitalului social cu aport în natură de 2.283.000.282 acțiuni și aport în numerar în valoare maximă de 154.610.814,80 lei, prin emiterea unui număr maxim de 1.546.108.148 acțiuni noi, nominative, în forma dematerializată, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune și solicitarea formulată de S.S.I.F. PRIME TRANSACTION S.A. adresată ASF cu privire la aprobarea prospectului simplificat în vederea majorării capitalului social al Societății OIL TERMINAL SA Constanța.

Precizăm că, în data de 02.02.2011, în temeiul Legii nr.15/1990 privind reorganizarea unităților economice de stat ca regii autonome și societăți comerciale și a Hotărârii Guvernului nr.834/1991 privind stabilirea și evaluarea unor terenuri aflate în patrimoniul societăților comerciale cu capital de stat și ținând seama de propunerile Comisiei pentru stabilirea și evaluarea terenurilor, constituită prin Ordinul Ministrului nr.5302/10.04.2002, în temeiul HG nr.19/2001, Ministerul Industriei și Resurselor a emis următoarele Certificate de atestare a dreptului de proprietate:

- seria M0 3, nr. 11703 asupra terenului în suprafață de 254.261,325 mp și
- seria M0 3, nr. 11704 în suprafață de 129.334, 70 mp.

La data intrării în patrimoniu, respectiv, la data de 28.02.2011 aceste terenuri au fost înregistrate în patrimoniul societății pe seama altor rezerve din capitalurile proprii, fără a majora capitalul social cu valoarea înscrisă în certificatele de atestare a dreptului de proprietate.

### **IV. Alegere Președinte Consiliu de Administrație și Comitete Consultative**

În cadrul ședinței Consiliului de Administrație desfășurată în data de 03.02.2023, administratorii societății au ales în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, pe dl. Gheorghe Cristian-Florin, în conformitate cu prevederile art.18 alin.5 din actul constitutiv și au stabilit componența comitetelor consultative ce vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:

- Comitetul de Audit: UNGUR Ramona - Președinte  
TEȘLEANU George - Membru  
LAZARIU Dragoș Ciprian - Membru
- Comitetul de Nominalizare și Remunerare: ANDREI Aurelian Ovidiu - Președinte  
NICOLAE Emilian - Membru  
MICU Ionuț Stelian – Membru

### **V. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 16.02.2023:**

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.4/16.02.2023 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2023.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/16.02.2023 s-a aprobat Revocarea societății TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY din calitate de auditor financiar statutar al societății, ca urmare a expirării duratei contractului.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/16.02.2023 s-a aprobat Numirea societății TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY în calitate de auditor financiar statutar al Societății OIL

TERMINAL SA cu o durată a contractului de servicii de audit financiar de 3 (trei) ani (pentru anii 2023, 2024 și 2025).

#### **VI. Autorizația de antrepozit fiscal - actualizarea cuantumului garanției**

În data de 21.02.2023 Ministerul Finanțelor, Direcția Regională vamală București a transmis decizia nr.33/17.02.2023 prin care s-a stabilit cuantumul garanției actualizată pentru autorizația de antrepozit fiscal pentru depozitare benzină la valoarea de 53.666.067 lei, față de valoarea anterioară de 27.698.117 lei, stabilită prin decizia nr.34/26.01.2021.

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 cu 75% din valoarea garanției, garanția actualizată pe care trebuie să o asigure Oil Terminal pentru antrepozitul fiscal este de 13.416.517 lei. Termenul de constituire a garanției este de 30 de zile lucrătoare de la data comunicării deciziei.

#### **VII. Hotărâri ale Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 02.03.2023:**

- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.1/02.03.2023 s-au adoptat:
  - aprobarea demarării negocierilor cu Iulius Real Estate SRL în vederea constituirii unui parteneriat pentru valorificarea terenului în suprafață de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B;
  - aprobarea mandatării Consiliului de Administrație în vederea negocierii condițiilor legale și formularea propunerii finale privind modalitatea de realizare a parteneriatului, propunere ce va fi transmisă spre aprobare unei AGEA ulterioare.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor (AGEA) nr.3/02.03.2023 s-au adoptat:
  - respingerea propunerii acționarului semnificativ Dumitrescu Andrei Sebastian, cu următorul conținut: „Tranzacționarea drepturilor de preferință prevăzute la art.1 din Hotărârea AGEA nr.4/21.03.2022, tranzacționarea acestora urmând a se realiza pe aceeași piață reglementată pe care sunt tranzacționate și valorile mobiliare la care se referă, cu respectarea reglementărilor specifice ale pieței”;
  - respingerea propunerii acționarului semnificativ Dumitrescu Andrei Sebastian, cu următorul conținut: „Prelungirea termenului de desfășurare a procedurii de majorare a capitalului social al Societății OIL TERMINAL SA Constanța cu minim 60 de zile lucrătoare sau cu o perioadă mai lungă necesară implementării și desfășurării tranzacționării drepturilor de preferință prevăzută la articolul anterior”;
  - respingerea propunerii acționarului semnificativ Dumitrescu Andrei Sebastian, cu următorul conținut: „Împuternicirea Consiliului de Administrație pentru îndeplinirea tuturor și oricăror formalități pentru aducerea la îndeplinire a hotărârii AGEA incluzând, dar fără a se limita la următoarele:
    - a) aprobarea modificării Prospectului proporționat de ofertă;
    - b) urmărirea și coordonarea acțiunilor de aprobare a modificării Prospectului proporționat de ofertă, de către ASF și de publicarea lui;
    - c) derularea ofertei (stabilirea și aprobarea procedurii de tranzacționare a drepturilor de preferință, stabilirea și aprobarea procedurii de subscriere, a datei, locului și modalităților de plată, modul în care se analizează și validează subscrierile efectuate, adoptarea de măsuri cu privire la acțiunile nesubscrise, și orice alte măsuri necesare)”.

**VIII.** Prin Decizia nr.20, Consiliul de Administrație întrunit în ședința din data de 10.03.2023 a analizat următoarele:

- Prevederile Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022 a OIL TERMINAL SA, privind majorarea de capital social prin aport în natură și în numerar până la suma maximă de 382.910.843 lei prin emiterea a maxim 3.829.108.430 acțiuni noi cu valoarea nominală de 0,10 lei/acțiune, la prețul de emisiune de 0,10 lei/acțiune, dreptul de subscriere putând fi manifestat conform prospectului;

- Faptul că, majorarea de capital social stabilită conform legii și Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022 s-a încheiat la data de 08.03.2023, data stabilită prin Decizia ASF nr.46/17.01.2023;

- Faptul că, au fost subscrise prin aport în natură de către Statului Român prin MINISTERUL ENERGIEI un număr de 2.283.000.282 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune, în valoare totală de 228.300.028,20 lei, reprezentând valoarea terenurilor pentru care au fost emise certificate de atestare a dreptului de proprietate, stabilită prin raportul de evaluare nr.155/2021 întocmit de Mapps - Master Appraisal SRL, J40/7308/2004, CUI 16400917, și anume:

i. teren în suprafață de 254.261,325 mp, situat în județul Constanța, strada Caraiman nr.2, înscris în CF nr.215416 ținută de OCPI, cu număr cadastral 215416, conform certificat de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr.11703/02.02.2011, și

ii. teren în suprafață de 129.334,70 mp situat în județul Constanța, strada Caraiman nr.2, înscris în CF nr.215382 ținută de OCPI, cu număr cadastral 215382, conform certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr.11704/02.02.2011.

- Faptul că, potrivit cererilor de subscriere emise și depuse la sediul Intermediarului, precum și subscrierile efectuate prin Depozitarul Central, până la data de 08.03.2023, ora 12:00, s-au subscris 131.746.597 acțiuni, la valoarea nominală de 0,10 lei/acțiune, reprezentând suma de 13.174.659,70 lei, la valoarea de subscriere de 0,10 lei/acțiune;
- Faptul că, potrivit încasărilor în numerar din conturile majorării de capital, suma de 13.174.659,70 lei a fost vărsată în conturile OIL TERMINAL SA;
- Consiliul de Administrație a fost mandatat prin Hotărârea AGEA nr.4/21.03.2022 să dispună măsurile necesare pentru constatarea numărului acțiunilor noi care au fost subscrise, să anuleze acțiunile rămase nesubscrise, să stabilească valoarea cu care se majorează capitalul social, să modifice Actul Constitutiv al societății în conformitate cu noua valoare a capitalului social și cu noua structură a acționariatului acesteia, să efectueze formalitățile necesare la instituțiile competente (ORC, ASF, BVB, DC) în vederea înregistrării majorării de capital social.

Prin Decizia nr.20/10.03.2023 Consiliul de Administrație a decis următoarele:

- Art.1. Se validează și se aprobă rezultatele operațiunii de majorare a capitalului social al OIL TERMINAL SA conform subscrierilor efectuate. În perioada derulării operațiunii de majorare de capital au fost subscrise în natură și în numerar un total de 2.414.746.879 acțiuni noi, la prețul de subscriere de 0,10 lei/acțiune, suma totală subscrisă fiind de 241.474.687,90 lei.
- Art.2. Constată că operațiunea de majorare de capital s-a încheiat în data de 08.03.2023, realizându-se cu succes în proporție de 63,06% din totalul valorilor mobiliare oferite public spre subscriere. Valoarea exactă cu care se majorează capitalul social prin aport în natură este de 228.300.028,20 lei respectiv un număr de 2.283.000.282 acțiuni cu o valoare nominală de 0,10/acțiune. Valoarea exactă cu care se majorează capitalul social prin aport în numerar este de 13.174.659,70 lei respectiv un număr de 131.746.597 acțiuni la valoarea de subscriere de 0,10 lei/acțiune.
- Art.3. Se aprobă rezultatele finale ale subscrierii, în vederea majorării capitalului social al societății, prin aport în natură și în numerar, de la valoarea inițială de 58.243.025,30 lei, la valoarea de 299.717.713,20 lei, cu suma de 241.474.687,90 lei, reprezentând un număr de 2.414.746.879 acțiuni noi, cu valoarea nominală de 0,10 lei/acțiune. În conformitate cu prevederile Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022 se anulează un număr de 1.414.361.551 acțiuni, rămase nesubscrise, din totalul de 3.829.108.430 acțiuni emise în vederea majorării capitalului social.
- Art.4. Se aprobă redactarea versiunii actualizate a Actului Constitutiv și depunerea la Oficiul Registrului Comerțului cu modificarea art.7 din Actul Constitutiv al OIL TERMINAL SA având următorul text:
  - (1) Societatea OIL TERMINAL este o societate pe acțiuni, de tip deschis.
  - (2) Capitalul social de 299.717.713,20 RON împărțit în 2.997.177.132 acțiuni nominative, în valoare nominală de 0,10 RON fiecare și este în întregime subscris și vărsat de acționari (aport în natură - 286.543.053,50 RON; aport în numerar 13.174.659,70 RON).
  - (3) Structura acționariatului și a capitalului este:

Acționari	Număr de acțiuni	Procent din capitalul social
Ministerul Energiei	2.630.258.255	87,7579
Alte persoane fizice și juridice	366.918.877	12,2421
<b>TOTAL</b>	<b>2.997.177.132</b>	<b>100%</b>

- Art.5. Se împuternicește dl. CRISTIAN-FLORIN GHEORGHE, în calitate de Președinte CA al OIL TERMINAL SA pentru a semna în forma autentică Actului Constitutiv actualizat.
- Art.6. Se împuternicește dl. VIOREL SORIN CIUTUREANU, în calitate de Director General al OIL TERMINAL SA pentru a se ocupa de oricare și toate formalitățile necesare în vederea îndeplinirii tuturor cerințelor legale în legătură cu deciziile adoptate de Consiliul de Administrație, incluzând dar fără a se limita la, semnarea raportului privind subscrierea de acțiuni, să depună, să semneze, să preia în acest scop acte în numele societății, în relațiile cu Oficiul Registrului Comerțului, BVB, ASF, Depozitarul Central. În vederea exercitării atribuțiilor sale dl. VIOREL SORIN CIUTUREANU își poate substitui o altă persoană.
- Art.7. Începând cu această dată, oricare prevedere contrară prezentei decizii își încetează aplicabilitatea.
- Art.8. Compartimentele funcționale ale societății se însărcinează cu punerea în aplicare a prezentei decizii.

Decizia Consiliului de Administrație nr.20/10.03.2023 este însoțită de Anexa:  
Raport privind subscrierile de acțiuni și vărsămintele efectuate în majorarea capitalului social al Oil Terminal SA

Nr. crt.	Nume și prenume acționar	Nr. acțiuni subscrise	Suma subscrisă în capitalul social (lei)	Alte mențiuni
----------	--------------------------	-----------------------	--	---------------

1	Statul Român prin Ministerul Energiei	2.283.000.282	228.300.028,20	Natura/ secțiunea 1
2	Subscrieri prin Prime Transaction SA	267.411	26.741,10	Numerar/ secțiunea 1
3	Subscrieri prin Depozitarul Central	131.479.186	13.147.918,60	Numerar/ secțiunea 2 și secțiunea 3
	<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>2.414.746.879</b>	<b>241.474.687,90</b>	-

**IX.** Prin Încheierea nr.6522 pronunțată în data de 14.03.2023 de către Ministerul Justiției – Oficiul Național al Registrului Comerțului – Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța dispune:

Admite cererea înregistrată sub nr.18584 din data de 13.03.2023 având ca obiect: capital social; număr acțiuni; Depunere act constitutiv actualizat (art.204 din Legea nr.31/1990) conform actului Act constitutiv actualizat având numărul 241 din data: 10.03.2023, Alte mențiuni conform actului Decizia consiliului de administrație având numărul 20 din data: 10.03.2023, modificare date acționari persoane juridice; listă acționari, potrivit datelor din: Decizia Consiliului de Administrație nr.20 din 10.03.2023; depunerea actului constitutiv actualizat.

Dispune publicarea prezentei încheieri în Buletinul Electronic al Registrului Comerțului.

Dispune publicarea în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, a următoarelor acte: Decizia consiliului de administrație nr.20 din 10.03.2023 și a notificării privind depunerea la Oficiul Registrului Comerțului a actului constitutiv actualizat.

Executorie.

Cu drept de plângere, în termen de 10 zile, la Tribunalul Constanța în condițiile art.112 și art.113 din Legea nr.265/2022 privind registrul comerțului și pentru modificarea și completarea altor acte normative cu incidență asupra înregistrării în registrul comerțului.

Pronunțată în data de: 14.03.2023.

**X.** Consiliul de Administrație al Societății, întrunit în ședința din data de 15.03.2023 a convocat Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor în data de 18.04.2023, cu următoarea ordine de zi:

1. Aprobarea Raportului privind majorarea de capital social al Societății Oil Terminal.

2. Aprobarea actualizării art.7 din actul constitutiv al Societății Oil Terminal, ca urmare a finalizării operațiunilor de majorare a capitalului social, după cum urmează:

FORMA anterioară			FORMA propusă actualizării		
<i>Art. 7. Capitalul social</i>			<i>Art. 7. Capitalul social</i>		
<i>(1) Societatea OIL TERMINAL este o societate pe acțiuni, de tip deschis</i>			<i>(1) Societatea OIL TERMINAL este o societate pe acțiuni, de tip deschis</i>		
<i>(2) Capitalul social de 58.243.025,30 RON împărțit în 582.430.253 acțiuni nominative, în valoare nominală de 0,10 RON fiecare și este în întregime subscris și vărsat de acționari.</i>			<i>(2) Capitalul social de 299.717.713,20 RON împărțit în 2.997.177.132 acțiuni nominative, în valoare nominală de 0,10 RON fiecare și este în întregime subscris și vărsat de acționari (aport în natură - 286.543.053,50 RON; aport în numerar 13.174.659,70 RON).</i>		
<i>3) Structura acționariatului și a capitalului este:</i>			<i>3) Structura acționariatului și a capitalului este:</i>		
<i>Acționari</i>	<i>Număr de acțiuni</i>	<i>Procent din capitalul social</i>	<i>Acționari</i>	<i>Număr de acțiuni</i>	<i>Procent din capitalul social</i>
<i>Ministerul Energiei</i>	<i>347.257.973</i>	<i>59,62</i>	<i>Ministerul Energiei</i>	<i>2.630.258.255</i>	<i>87,7579</i>

<i>Alte persoane fizice și juridice</i>	235.172.280	40,38	<i>Alte persoane fizice și juridice</i>	366.918.877	12,2421
<b>TOTAL</b>	<b>582.430.253</b>	<b>100</b>	<b>TOTAL</b>	<b>2.997.177.132</b>	<b>100%</b>

3. Aprobarea modificării art.19 din actul constitutiv al Oil Terminal în baza noilor prevederi legale în vigoare.
4. Aprobarea modificării Actului Constitutiv conform propunerilor prezentate și mandatarea Președintelui Consiliului de Administrație să semneze Actul Constitutiv actualizat în forma autentică.
5. Împuternicirea Președintelui de sedință să semneze hotărârile adunării.
6. Împuternicirea directorului general al societății să semneze documentele necesare privind înregistrarea hotărârilor adunării generale a acționarilor la Oficiul Registrului Comertului de pe lângă Tribunalul Constanța și pentru efectuarea formalităților privind publicarea acestor hotărâri.
7. Stabilirea datei de 09.05.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 08.05.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.

## 5. ACTIVELE CORPORALE ALE SOCIETĂȚII

### Amplasarea și caracteristicile principalelor capacități de producție în proprietatea societății

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

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

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

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

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

Paralel cu sectorul de cale ferată sunt montate conductele colectoare prin care se descarcă produsele prin cădere liberă. Colectoarele sunt legate de echipamentele de pompare prin conductele de transport, cu diametre cuprinse între 100 mm și 1.000 mm.

Casele de pompe ce pot realiza debite între 300-2.500 m<sup>3</sup>/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 m<sup>3</sup> și 50.000 m<sup>3</sup>, 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 2022.

**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 31.12.2022, potrivit datelor transmise de Depozitarul Central SA București, este următoarea:

Denumirea acționarului	Număr acțiuni	Total valoare nominală	Deținere (%)
STATUL ROMÂN PRIN MINISTERUL ENERGIEI	347.257.973	34.725.797	59,62%
DUMITRESCU Andrei Sebastian	101.108.021	10.110.802	17,36%
Persoane Juridice	49.166.889	4.916.689	8,44%
Persoane Fizice	84.897.370	8.489.737	14,58%
<b>Total capital</b>	<b>582.430.253</b>	<b>58.243.025</b>	<b>100,00%</b>

Statul Român reprezentat prin Ministerul Energiei este principalul acționar și deține 59,62% din capitalul social. Capitalul social subscris și vărsat integral este de 58.243.025 lei divizat în 582.430.253 acțiuni nominative cu valoare nominală de 0,10 lei/acțiune.

Societatea este listată la Bursa de Valori București, categoria Standard, simbol bursier OIL.

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

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

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

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

### **Politica societății cu privire la dividende**

Cu privire la dividendele cuvenite acționarilor aferente anului 2022 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 01.03.2023 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 2022 sub forma de dividende/vărsăminte la bugetul de stat”; comunicat de Ministerul Energiei, Direcția Administrarea Participațiilor Statului în Energie nr.220567/10.03.2023.

Acționarii îndreptățiți să primească dividendele distribuite din profitul net realizat în exercițiul financiar 2022 sunt cei înregistrați în Registrul Acționarilor la data de înregistrare.

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

În anii 2020 - 2022 situația dividendelor repartizate este următoarea:

<b>Dividende – lei</b>	<b>Anul 2022</b>	<b>Anul 2021</b>	<b>Anul 2020</b>
Dividende cuvenite brute	9.533.012	4.226.555	1.608.770
Dividende cuvenite nete	-	4.141.870	1.576.480
Dividende plătite	-	3.773.135	1.450.233
Dividende acumulate (neachitate la 31.12.)	584.140	368.735	126.247

Valoarea dividendului brut/acțiune în perioada 2020 - 2022 se prezintă, astfel:

<b>Anul</b>	<b>Dividend brut lei/acțiune</b>
2020	0,00276217
2021	0,00725676
2022	0,00318066

Propunerea privind dividendul brut pe acțiune în valoare de 0,00318066 lei/acțiune rezultă din valoarea dividendelor brute propuse a fi repartizate din profitul net al anului 2022 în valoare de 9.533.012 lei raportate la un număr total de 2.997.177.132 acțiuni.

Capitalul social subscris și vărsat înregistrat la 31.12.2022 și prezentat în situațiile financiare aferente anului 2022, în valoare de 58.243.025,30 lei, a fost majorat în baza finalizării în data de 8 martie a subscrierilor conform "Prospectului simplificat aferent majorării capitalului social cu aport în natura și în numerar al Oil Terminal SA" aprobat de Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF) prin Decizia nr.46/17.01.2023.

Prin Hotărârea AGEA nr.4/21.03.2022, s-a aprobat majorarea de capital social prin aport în natură și în numerar până la valoarea maximă de 382.910.843 lei prin emiterea a maxim 3.829.108.430 acțiuni noi cu valoarea nominală de 0,10 lei/acțiune, la prețul de emisiune de 0,10 lei/acțiune, dreptul de subscriere putând fi manifestat conform "Prospectului simplificat aferent majorării capitalului social cu aport în natură și în numerar al Oil Terminal SA" aprobat de Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF) prin Decizia nr.46/17.01.2023.

În perioada 23.01.2023 - 08.03.2023 acționarii Oil Terminal au subscris și vărsat pentru a-și păstra cota de deținere în capitalul social, aport în numerar, în valoare de 13.174.659,70 lei, reprezentând un număr de 131.746.597 acțiuni la valoarea de subscriere de 0,10 lei/acțiune.

Majorarea de capital social stabilită conform legii și Hotărârii AGEA nr.4/21.03.2022 s-a încheiat la data de 08.03.2023, data stabilită prin Decizia ASF nr.46/17.01.2023, iar aportul în natură subscris și vărsat de către Statului Român prin MINISTERUL ENERGIEI este de 228.300.028,20 lei, respectiv, un număr de 2.283.000.282 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune, reprezentând valoarea terenurilor pentru care au fost emise certificate de atestare a dreptului de proprietate, valoare stabilită prin raportul de evaluare nr.155/2021 întocmit de Mapps - Master Appraisal SRL (J40/7308/2004 și CUI 16400917), și anume:

- teren în suprafața de 254.261,325 mp, situat în județul Constanța, strada Caraiman nr.2, înscris în CF nr.215416 ținută de OCPI, cu număr cadastral 215416, conform certificat de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr.11703/02.02.2011, valoare 151.325.519,26 lei;
- teren în suprafața de 129.334,70 mp situat în județul Constanța, strada Caraiman nr.2, înscris în CF nr.215382 ținută de OCPI, cu număr cadastral 215382, conform certificatului de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr.11704/02.02.2011, în valoare de 76.974.508,94 lei.

Capitalul social subscris și vărsat existent la 31.12.2022 a fost majorat cu 241.474.687,90 lei, reprezentând un număr de 2.414.746.879 acțiuni noi, cu valoarea nominală de 0,1 lei/acțiune, din care:

- aport în numerar, în valoare de 13.174.659,70 lei, reprezentând un număr de 131.746.597 acțiuni la valoarea nominală de 0,1 lei/acțiune
- aportul în natură subscris și vărsat de către Statului Român prin MINISTERUL ENERGIEI de 228.300.028,20 lei, respectiv, un număr de 2.283.000.282 acțiuni, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune.

Capitalul social subscris și vărsat rezultat după majorarea de 241.474.687,90 lei devine 299.717.713,20 lei (58.243.025,30 lei + 241.474.687,90 lei) divizat într-un număr de 2.997.177.132 acțiuni (299.717.713,20 lei / 0,1 lei / acțiune).

Consiliul de Administrație întrunit în data de 15.03.2023 a convocat ședința AGEA pentru data de 18(19).04.2023 pentru a supune validării și aprobării acționarilor operațiunile realizate pentru majorarea capitalului 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*".

#### **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 2022 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**

În anul 2022, societatea a fost administrată în sistem unitar, Consiliul de Administrație fiind alcătuit din administratori neexecutivi provizorii, numiți în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011, modificată cu completările ulterioare, ca urmare a încetării contractelor de mandat ale administratorilor aprobate prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018.

În anul 2022 componența Consiliului de Administrație a fost:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcție/ Durata mandatului în perioada de referință
1.	Cristian Florin GHEORGHE	Președinte Consiliu de Administrație / 01.01.2022-03.04.2022 19.04.2022-03.08.2022 04.08.2022-03.12.2022 04.12.2022-03.02.2023
2.	Bogdan Toma COSTREIE	Administrator Consiliu de Administrație / 01.01.2022-03.04.2022
3.	Ovidiu Aurelian ANDREI	Administrator Consiliu de Administrație / 01.01.2022-03.04.2022 Administrator provizoriu / 04.04.2022-03.08.2022 Administrator provizoriu / 04.08.2022-03.12.2022 Administrator provizoriu / 04.12.2022-03.02.2023
4.	Paul CONONOV	Administrator Consiliu de Administrație / 01.01.2022-03.04.2022
5.	Ramona UNGUR	Administrator Consiliu de Administrație / 01.01.2022-03.04.2022 Administrator provizoriu / 04.04.2022-03.08.2022 Administrator provizoriu / 04.08.2022-03.12.2022 Administrator provizoriu / 04.12.2022-03.02.2023
6.	Ciprian Dragoș LAZARIU	Administrator Consiliu de Administrație / 01.01.2022-03.04.2022 Administrator provizoriu / 04.08.2022-03.12.2022 Administrator provizoriu / 04.12.2022-03.02.2023
7.	George TEȘELEANU	Administrator provizoriu / 04.04.2022-03.08.2022 Administrator provizoriu / 04.08.2022-03.12.2022 Administrator provizoriu / 04.12.2022-03.02.2023
8.	Emilian NICOLAE	Administrator provizoriu / 04.04.2022-03.08.2022 Administrator provizoriu / 04.08.2022-03.12.2022 Administrator provizoriu / 04.12.2022-03.02.2023
9.	Ionuț Stelian MICU	Administrator provizoriu / 04.08.2022-03.12.2022 Administrator provizoriu / 04.12.2022-03.02.2023

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/04.04.2018 au fost aleși 7 membri ai Consiliului de Administrație, în conformitate cu prevederile OUG 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, pentru un mandat de 4 ani, respectiv până la data de 01.04.2022.

Administratorii Societății au luat act de Notificarea nr.227/04.05.2021 transmisă la sediul societății de către dl Cristian Radu Pop, prin care acesta anunța retragerea din calitatea de administrator al Societății începând cu data de 30 iulie 2021, în baza art.4.1. lit.e) din contractul de mandat nr.4306/04.04.2018.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.11/30.08.2021 s-a revocat dl. Radu Cristian Pop din funcția de administrator al Societății Oil Terminal SA, ca urmare a renunțării acestuia la mandatul de membru în Consiliul de Administrație.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.12/30.08.2021 s-au adoptat următoarele:  
-s-a numit dl. MICU Ionuț Stelian în calitate de administrator provizoriu al Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA;

- s-a aprobat durata mandatului administratorului provizoriu la 4 luni sau până la finalizarea procedurii de recrutare și selecție prevăzută în OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, dacă aceasta va avea loc mai devreme de 4 luni de la numirea de către AGOA a administratorului provizoriu.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.15/29.12.2021 s-a revocat dl. MICU Ionuț Stelian din funcția de administrator neexecutiv provizoriu al Societății Oil Terminal SA, ca urmare a încetării duratei contractului de mandat la 30.12.2021.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/01.04.2022 s-a aprobat revocarea administratorilor Societății Oil Terminal SA aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018, ca urmare a finalizării duratei mandatului (Cristian Florin GHEORGHE, Toma Bogdan COSTREIE, Ramona UNGUR, Dragoș Ciprian LAZARIU, Paul CONONOV, Ovidiu Aurelian ANDREI).

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.7/01.04.2022 a fost stabilită componența Consiliului de Administrație, format din 5 administratori provizorii, pe o perioadă de 4 luni, respectiv pentru perioada 04.04.2022 - 03.08.2022 inclusiv, după cum urmează:

1. Cristian - Florin GHEORGHE - președinte Consiliu de Administrație începând cu 19.04.2022
2. Ramona UNGUR - administrator provizoriu
3. Ovidiu Aurelian ANDREI - administrator provizoriu
4. George TEȘLEANU - administrator provizoriu
5. Emilian NICOLAE - administrator provizoriu

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.13/16.06.2022 s-a aprobat declanșarea procedurii de selecție a membrilor Consiliului de Administrație la Societatea Oil Terminal SA, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări prin Legea nr.111/2016. Procedura de selecție se organizează de către Ministerul Energiei, în numele acționarului Statul Român.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.14/29.07.2022, se aleg în calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, prin metoda votului cumulativ, pe o perioadă de 4 luni, respectiv pentru perioada 04.08.2022 - 03.12.2022 inclusiv, după cum urmează:

1. Cristian - Florin GHEORGHE - președinte Consiliu de Administrație începând cu 04.08.2022
2. Ramona UNGUR - administrator provizoriu
3. Ovidiu Aurelian ANDREI - administrator provizoriu
4. George TEȘLEANU - administrator provizoriu
5. Emilian NICOLAE - administrator provizoriu
6. Ciprian Dragoș LAZARIU - administrator provizoriu
7. Ionuț Stelian MICU - administrator provizoriu

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.22/25.11.2022, se aleg în calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, prin metoda votului cumulativ, pe o perioadă de 2 luni, respectiv pentru perioada 04.12.2022 – 03.02.2023 inclusiv, după cum urmează:

1. Cristian - Florin GHEORGHE - președinte Consiliu de Administrație începând cu 04.08.2022
2. Ramona UNGUR - administrator provizoriu
3. Ovidiu Aurelian ANDREI - administrator provizoriu
4. George TEȘLEANU - administrator provizoriu
5. Emilian NICOLAE - administrator provizoriu
6. Ciprian Dragoș LAZARIU - administrator provizoriu

## 7. Ionuț Stelian MICU - administrator provizoriu

La data de 31 decembrie 2022 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducerii.

Societatea Oil Terminal la 31 decembrie 2022 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 2022, ședințele Consiliului de Administrație s-au derulat conform ordinii de zi transmise administratorilor, principalele decizii luate având ca obiect următoarele:

- avizarea proiectului Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2022;
- avizarea achiziționării de către societate a unor servicii juridice de consultanță, asistență și reprezentare juridică extrenă pentru toate fazele procesuale, inclusiv căi extraordinare de atac, în dosar nr.8452/118/2021 în contradictoriu cu Dumitrescu Andrei Sebastian, în scopul apărării intereselor legale ale societății Oil Terminal SA;
- avizarea propunerii de majorare a tarifelor reglementate din cuprinsul Ordinului ANRM nr.283/2020 pentru a asigura desfășurarea unei activități profitabile și acoperirea costurilor totale pentru toate prestațiile și produsele;
- avizarea notei privind numirea administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA;
- luare act de Raportul auditorului financiar independent pentru exercițiul financiar al anului 2021;
- avizarea situațiilor financiare anuale, auditate de TRANSILVANIA AUDIT & FISCALITY SRL, la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021, 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, Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), precum și cu alte prevederi legale aplicabile, care cuprind următoarele componente:
  - o Situația poziției financiare
  - o Situația rezultatului global
  - o Situația modificărilor capitalurilor proprii
  - o Situația fluxurilor de trezorerie
  - o Note la situațiile financiare
- aprobarea Raportului Semestrului II 2021 asupra activității de administrare, întocmit în conformitate cu prevederile art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice;
- aprobarea Raportului Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2021, întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017, Regulamentul ASF nr.5/2018, art.56 din OUG 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 2021 în valoare de 6.222.314 lei, astfel:

• Rezerva legală:	414.239 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	1.111.902 lei
• Participarea salariaților la profit:	469.618 lei
• Dividende acționari 90%:	4.226.555 lei
• Sursa proprie de finanțare:	0 lei
- avizarea propunerii privind stabilirea dividendului brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2021, 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 31.12.2021, în valoare de 0,00725676 lei/acțiune;
- avizarea datei de 07.06.2022, ca dată a plății dividendelor către acționari;
- supunerea aprobării AGA de mandatare a 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;
- avizarea Raportului Anual aferent anului 2021, 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;

- 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 2021, întocmit în conformitate cu art.55, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice;
- avizarea Raportului Comitetului de Nominalizare și Remunerare privind evaluarea anuală a administratorilor neexecutivi pentru anul 2021, conform prevederilor art.30, alin.(7) din OUG nr.109/2011 și propunerea către AGA privind menținerea componentei variabile în cuantumul aprobat prin Hotărârea AGOA nr.32/10.12.2018 și menținut prin Hotărârile AGOA nr.14/05.08.2019, nr.9/23.04.2020 și nr.3/26.04.2021;
- avizarea Raportului de remunerare întocmit în conformitate cu art.107 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață;
- aprobarea Raportului de evaluare a activității directorilor cu contract de mandat (Director General și Director Financiar) aferent anului 2021, în conformitate cu art.36, alin.(5) din OUG nr.109/2011;
- aprobarea modificării valorilor indicatorilor economico-financiari din anexa nr.1 (Bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2022) și anexa nr.4 (Programul de investiții, dotări și sursele de finanțare) conform OMFP nr.3818/2019;
- aprobarea Programului anual de achiziții 2022, actualizat;
- aprobarea Raportului Comitetului de Nominalizare și Remunerare aferent anului 2021;
- aprobarea Raportului Comitetului de Dezvoltare și Strategii aferent anului 2021;
- aprobarea Raportului Comitetului de Audit aferent anului 2021;
- mandatarea conducerii executive a societății pentru organizarea procedurii de achiziție în vederea contractării/desemnării unui intermediar autorizat de ASF, care va întocmi prospectul proporțional de ofertă;
- aprobarea Planului de acțiuni pentru implementarea Strategiei de dezvoltare a Societății Oil Terminal SA ( 2016-2025) - Etapa de dezvoltare - An 2022;
- alegerea președintelui Consiliului de Administrație în persoana dlui Florin Cristian GHEORGHE;
- stabilirea Componentelor consultative astfel:
  - Comitetul de Audit:        UNGUR Ramona - Președinte  
   TEȘLEANU George – Membru  
   GHEORGHE Cristian Florin – Membru
  - Comitetul de Nominalizare și Remunerare:        ANDREI Ovidiu Aurelian - Președinte  
   UNGUR Ramona – Membru  
   NICOLAE Emilian – Membru
- aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 31.03.2022, 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 Transilvania Audit & Fiscality SRL.  
Situatiile financiare interimare simplificate revizuite la 31.03.2022 cuprind:
  - Situația interimară a poziției financiare la 31.03.2022
  - Situația interimară a rezultatului global la 31.03.2022
  - Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 31.03.2022
  - Situația interimară a modificării capitalurilor proprii la 31.03.2022
  - Note la situațiile financiare interimare simplificate la 31.03.2022.
- aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA, pentru Trim. I 2022, încheiat la data de 31.03.2022, întocmit în conformitate cu prevederile Regulamentului ASF nr.5/2018;
- desemnarea Băncii BCR ca agent de plată pentru plata dividendelor aferente anului 2021 conform cadrului de reglementare aplicabil;
- desemnarea Societății Prime Transaction SA în calitate de intermediar autorizat de ASF, care va întocmi prospectul proporționat de ofertă și va îndeplini oricare și toate formalitățile legale de înregistrare, avizare, aprobare, derulare a prospectului, în conformitate cu prevederile din Regulamentele ASF privind emitenții și operațiunile cu valori mobiliare și ale Regulamentului delegat (UE) nr.980/2019 al Comisiei Europene;
- aprobarea Contractul colectiv de muncă încheiat pentru perioada 2022-2023, modificat în conformitate cu prevederile Procesului verbal de negociere din data de 23.05.2022;
- numirea dlui Viorel Sorin CIUTUREANU în calitate de Director General provizoriu al Societății Oil Terminal SA, pe o perioadă de 4 luni;
- numirea dnei Adriana FRANGU în calitate de Director Financiar provizoriu al Societății Oil Terminal SA, pe o perioadă de 4 luni;
- aprobarea transmiterii către AGOA a propunerii privind fixarea limitelor generale ale indemnizației fixe lunare pentru directorii provizorii cu contract de mandat, între 5-6 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;
- avizarea Notei privind numirea administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA și a formei și conținutului contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii;
  - pentru anul 2022 se aprobă modificarea structurii obiectivelor de investiții și a valorilor aferente acestora, conform prevederilor OMFP nr.3818/2019, cu încadrarea în nivelul aprobat de cheltuieli pentru investiții în sumă de 50.827 mii lei, conform Anexei nr.4 a referatului nr.880/15.07.2022. Pentru anul 2023 se aprobă modificarea structurii obiectivelor de investiții și a valorilor aferente acestora, conform prevederilor OMFP nr.3818/2019, cu încadrarea în nivelul aprobat de cheltuieli pentru investiții în sumă de 51.121 mii lei, conform Anexei nr.4 a referatului nr.880/15.07.2022;
  - aprobarea Programului anual de achiziții 2022 actualizat (secțiunea Investiții);
  - avizarea completării ordinii de zi a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor care a avut loc în data de 18(19).08.2022, orele 11:00, cu solicitarea acționarului Dumitrescu Andrei Sebastian:
    1. Suspendarea procedurii de majorare a capitalului social al societății cu aporturile în natură aferente certificatului seria M03 nr.11703/02.02.2011 și certificatului seria M03 nr.11704/02.02.2011, până la soluționarea definitivă a dosarelor înregistrate pe rolul instanțelor judecătorești în cadrul cărora se analizează legalitatea acestor certificate, respectiv:
      - a. dosarul nr.7054/118/2021 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 04.10.2022;
      - b. dosarul nr.7838/118/2021 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 28.09.2022;
      - c. dosarul nr.2014/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
      - d. dosarul nr.2018/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
      - e. dosarul nr.2022/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
      - f. dosarul nr.2025/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022.
- Prin urmare, ordinea de zi a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor este următoarea:
1. Prezentarea sentinței civile nr.29/11.03.2022 pronunțate de Tribunalul Prahova, Secția a II - a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal (acționarii urmând să ia act de această hotărâre);
  2. Prezentarea neîndeplinirii unor condiții de legalitate la momentul emiterii certificatelor de atestare a dreptului de proprietate privată asupra terenurilor emise la nivelul anului 2011 - lipsa deținerii terenurilor în folosință, lipsa necesității terenurilor pentru desfășurarea obiectului de activitate și lipsa evaluării legale a terenurilor (acționarii urmând să ia act de această situație);
  3. Prezentarea neîndeplinirii unor condiții de legalitate la momentul emiterii certificatelor de atestare a dreptului de proprietate privată asupra terenurilor emise la nivelul anului 2011 - lipsa unei hotărâri AGEA de sesizare a O.R.C. - Constanța, lipsa desemnării unui expert evaluator independent și obiectiv de către O.R.C. Constanța, lipsa unui raport de expertiză întocmit în condițiile legii, lipsa unei hotărâri AGEA de aprobare a unui raport de evaluare a terenurilor (acționarii urmând să ia act de această situație);
  4. Lipsa incidenței Legii nr.51/1991 privind securitatea națională în privința operațiunii de majorare a capitalului social al societății Oil Terminal SA ( acționarii urmând să ia act de această situație);
  5. Revendicarea tuturor rezervoarelor "naționalizate" prin OUG nr.15/2001 aprobată prin Legea nr.68/2002 (acționarii urmând să aprobe sau să respingă acest demers);
  6. Împuternicirea Președintelui de sedință să semneze hotărârile adunării;
  7. 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;
  8. Stabilirea datei de 07.09.2022, ca dată de înregistrare și a datei de 06.09.2022 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale;
  9. Suspendarea procedurii de majorare a capitalului social al societății cu aporturile în natură aferente certificatului seria M03 nr.11703/02.02.2011 și certificatului seria M03 nr.11704/02.02.2011, până la soluționarea definitivă a dosarelor înregistrate pe rolul instanțelor judecătorești în cadrul cărora se analizează legalitatea acestor certificate, respectiv:
    - a. dosarul nr.7054/118/2021 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 04.10.2022;
    - b. dosarul nr.7838/118/2021 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 28.09.2022;
    - c. dosarul nr.2014/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;

- d. dosarul nr.2018/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
- e. dosarul nr.2022/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022;
- f. dosarul nr.2025/118/2022 aflat pe rolul Tribunalului Constanța - Secția a II-a civilă, etapa procesuală fond, fiind acordat termen de judecată în data de 13.10.2022.
- aprobarea actualizării Planului de prestații fizice și valorice pentru anul 2022;
- alegerea președintelui Consiliului de Administrație în persoana dlui Florin Cristian GHEORGHE;
- stabilirea Componentelor consultative astfel:
  - Comitetul de Audit: UNGUR Ramona – Președinte  
TEȘLEANU George – Membru  
LAZARIU Dragoș-Ciprian – Membru
  - Comitetul de Nominalizare și Remunerare: ANDREI Ovidiu-Aurelian – Președinte  
NICOLAE Emilian – Membru  
MICU Ionuț-Stelian – Membru
- aprobarea Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 30.06.2022, 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, societatea Transilvania Audit & Fiscality SRL. Situațiile financiare interimare simplificate revizuite la 30.06.2022 cuprind:
  - Situația interimară a poziției financiare la 30.06.2022
  - Situația interimară a rezultatului global la 30.06.2022
  - Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 30.06.2022
  - Situația interimară a modificării capitalurilor proprii la 30.06.2022
  - Note la situațiile financiare interimare simplificate la 30.06.2022.
- aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2022, încheiat la data de 30 iunie 2022, întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017, art.128 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.14) și a art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011;
- aprobarea Raportării contabile la 30 iunie 2022, întocmită în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.1669/11.07.2022.  
Raportarea contabilă cuprinde:
  - Situația activelor, datoriilor și capitalurilor proprii la data de 30 iunie 2022 (cod 10)
  - Situația veniturilor și cheltuielilor la data de 30 iunie 2022 (cod 20)
  - Date informative la data de 30 iunie 2022 (cod 30).
- avizarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli rectificat pentru anul 2022;
- 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;
- avizarea ratificării structurii de garanții aferentă creditului contractat în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud, aprobată prin Hotărârea AGOA nr.1/20.01.2022, compusă din active și gaj pe conturile curente și viitoare ce vor fi deschise la banca creditoare, după cum urmează:
  - I. Ipotecă imobiliară asupra activului construcție viitoare (respectiv, rezervor 55.000 mc) situat în Municipiul Constanța, Secția Platformă Sud;
  - II. Ipoteca imobiliară asupra terenului intravilan de sub rezervor, respectiv, teren situat în Constanța, strada Caraiman nr.2, lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, teren intravilan în suprafață de 11.688 mp, conform măsurătorii cadastrale, notat cu nr. cadastral 256090;
  - III. Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare curente și viitoare deschise de societate la banca creditoare.
- avizarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 26(27).09.2022, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
  1. Prezentarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Semestrul I 2022, încheiat la data de 30 iunie 2022, întocmit în conformitate cu art.67 din Legea nr.24/2017, art.128 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.14), art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011.
  2. Aprobarea Proiectului Bugetului de Venituri și Cheltuieli rectificat pentru anul 2022.
  3. 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.
  4. Aprobarea ratificării structurii de garanții aferentă creditului contractat în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud.
  5. Împuternicirea Președintelui de sedință să semneze hotărârile adunării.

6. 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.
  7. Stabilirea datei de 14.10.2022, ca data de înregistrare și a datei de 13.10.2022 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
- mandatarea conducerea societății să inițieze demersurile necesare în vederea identificării unor posibile parteneriate pentru punerea în valoare a terenului în suprafață de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B, soluțiile identificate fiind prezentate spre analiză acționarilor într-o ședință AGEA ulterioară;
  - aprobarea modificării structurii obiectivelor de investiții și a valorilor aferente acestora, conform prevederilor OMFP nr.3818/2019, cu încadrarea în nivelul de cheltuieli pentru investiții stabilit prin BVC rectificat pentru anul 2022 în sumă de 51.943 mii lei, conform Anexei nr.4 a referatului nr.1058/22.09.2022;
  - aprobarea Programului anual de achiziții 2022 actualizat;
  - respingerea solicitării acționarului minoritar semnificativ, Dumitrescu Andrei Sebastian, primită la sediul Societății în data de 09.09.2022, de convocare a unei ședințe AGEA, din următoarele motive:
    1. Solicitățile privind punctele 1- 4 nu intră „în atribuțiile adunării” în accepțiunea art.119 din Legea nr.31/1990 republicată raportat la art.113 din același act normativ, AGEA Oil Terminal SA neavând competența legală de a constata infracțiunile invocate de domnul Dumitrescu Sebastian. În măsura în care acționarul consideră că au fost săvârșite aceste infracțiuni, poate sesiza organele de urmărire penală competente care vor acționa potrivit dispozițiilor legale în materie.
    2. Punctul 5 se încadrează în prevederile legale invocate mai sus dar a fost deja supus analizei acționarilor tot la solicitarea acționarului semnificativ Dumitrescu Sebastian adoptându-se în acest sens Hotărârea AGEA nr.5/18.08.2022.
  - prelungirea duratei mandatului directorului general provizoriu al Societății Oil Terminal SA, al dl. Viorel-Sorin CIUTUREANU, cu două luni de la data expirării, respectiv, pentru perioada 02.11.2022-01.01.2023, inclusiv;
  - aprobarea formei și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu directorul general provizoriu;
  - aprobarea mandatării domnului Cristian-Florin GHEORGHE, în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație să semneze actul adițional la contractul de mandat al directorului general provizoriu;
  - prelungirea duratei mandatului directorului financiar provizoriu al Societății Oil Terminal SA, al dnei. Adriana Frangu, cu două luni de la data expirării, respectiv, pentru perioada 02.11.2022-01.01.2023, inclusiv;
  - aprobarea formei și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu directorul financiar provizoriu;
  - aprobarea achiziționării unei polițe de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății și pentru directorul general cu o limită de despăgubire de 1 milion Euro, cu o valabilitate de 12 luni, având ca unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare societatea Oil Terminal SA;
  - avizarea convocării și a convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 25(28).11.2022, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
    1. Prelungirea duratei mandatului administratorilor provizorii ai societății Oil Terminal SA cu două luni de la data expirării, respectiv, pentru perioada 04.12.2022- 03.02.2023, inclusiv.
    2. Aprobarea formei și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii.
    3. Împuternicirea unui reprezentant al Ministerului Energiei în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea actului adițional la contractul de mandat al administratorilor provizorii.
    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 19.12.2022, ca dată de înregistrare și a datei de 16.12.2022 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
  - aprobarea situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 30.09.2022 întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, revizuite de auditorul financiar statutar al Oil Terminal SA, societatea Transilvania Audit & Fiscality SRL. Situațiile financiare interimare simplificate cuprind:

- Situația interimară a poziției financiare la 30.09.2022;
- Situația interimară a rezultatului global la 30.09.2022;
- Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 30.09.2022;
- Situația interimară a modificării capitalurilor proprii la 30.09.2022;
- Note la situațiile financiare interimare simplificate la 30.09.2022.
- aprobarea Raportului Administratorilor Societății Oil Terminal SA pentru Trimestrul III 2022, încheiat la data de 30 septembrie 2022, întocmit în conformitate cu art.69 din Legea nr.24/2017 și art.130 din Regulament ASF nr.5/2018 (Anexa nr.13);
- avizarea suplimentării cu 17.364.460,09 lei (din care TVA 2.772.476,82 lei) a împrumutului aferent contractului de credit nr.2022022309/38/101/25.02.2022, pentru construirea unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud;
- avizarea împuternicirii Directorului General, Directorului Financiar, Directorului Dezvoltare, șeful Biroului Juridic Litigii și șeful Biroului Achiziții 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;
- avizarea menținerii structurii de garanții aferentă creditului de investiții actualizat la noua valoare, în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud, aprobată prin Hotărârea AGOA nr.20/26.09.2022, după cum urmează:
  - I. Ipotecă imobiliară asupra activului construcție viitoare (respectiv, rezervor 55.000 mc) situat în Municipiul Constanța, Secția Platformă Sud;
  - II. Ipotecă imobiliară asupra terenului intravilan de sub rezervor, respectiv, teren situat în Constanța, strada Caraiman nr.2, lot 1/1/1/2, Depozit IV Sud Movila Sara, teren intravilan în suprafață de 11.688 mp, conform măsurătorii cadastrale, notat cu nr. cadastral 256090;
  - III. Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare curente și viitoare deschise de societate la banca creditoare.
- avizarea împuternicirii Directorului General, Directorului Financiar, Directorului Dezvoltare, șeful Biroului 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, precum și orice alte înscrisuri necesare în derularea relației contractuale cu banca pentru creditul acordat;
- transmiterea către AGEA a propunerii primite de la Iulius Real Estate S.R.L. în vederea constituirii unui parteneriat pentru valorificarea terenului în suprafața de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B și se solicită aprobarea în ședințele AGEA și AGOA ce se vor desfășura în data de 28(29).12.2022 a următoarelor:
  - I. pentru ședința AGEA ce se va desfășura în data de 28(29) decembrie 2022 orele 12:00:
    - Aprobarea demarării negocierilor cu Iulius Real Estate S.R.L. în vederea constituirii unui parteneriat pentru valorificarea terenului în suprafața de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B. Mandatarea Consiliului de Administrație în vederea negocierii condițiilor legale și formularea propunerii finale privind modalitatea de realizare a parteneriatului, propunere ce va fi transmisă spre aprobare unei AGEA ulterioare.
  - II. pentru ședința AGOA ce se va desfășura în data de 28(29) decembrie 2022 orele 13:00:
    - Aprobarea achiziționării de către societate a unor servicii juridice de consultanță, de asistență și/sau reprezentare pentru realizarea parteneriatului în vederea valorificării terenului în suprafața de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B.
- avizarea convocării și convocatorului Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 28(29).12.2022, orele 12:00, cu următoarea ordine de zi:
  1. Aprobarea suplimentării creditului de investiții pe termen lung pentru construirea unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud.
  2. Împuternicirea Directorului General, Directorului Financiar, Directorului Dezvoltare, a șefului Biroului Juridic Litigii și a șefului Biroului Achiziții 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.
  3. Aprobarea demarării negocierilor în vederea constituirii unui parteneriat pentru valorificarea terenului în suprafața de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B. Mandatarea Consiliului de Administrație în vederea negocierii condițiilor legale și formularea propunerii finale privind modalitatea de realizare a parteneriatului, propunere ce va fi transmisă spre aprobare unei AGEA ulterioare.
  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 18.01.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 17.01.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
- avizarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 28(29).12.2022, orele 13:00, cu următoarea ordine de zi:
    1. Aprobarea structurii de garanții (a cărei valoare nu depășește 20% din totalul activelor imobilizate, mai puțin creanțele) aferentă creditului de investiții actualizat la noua valoare în vederea construirii unui rezervor de 55.000 mc în SP Sud.
    2. Împuternicirea Directorului General, Directorului Financiar, Directorului Dezvoltare, a șefului Biroului Juridic Litigii și a șefului Biroului Achiziții 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.
    3. Aprobarea achiziționării de către Societate a unor servicii juridice de consultanță, de asistență și/sau reprezentare pentru realizarea parteneriatului în vederea valorificării terenului în suprafață de 38 ha situat în Secția Platformă Nord, corp A și corp B.
    4. Aprobarea achiziționării de către Societate a unor servicii juridice externe de reprezentare legală pentru un eventual litigiu generat de amplasarea unui șantier pe fascicolul de conducte al Societății Oil Terminal SA.
    5. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
    6. 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.
    7. Stabilirea datei de 18.01.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 17.01.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
  - numirea în calitate de director general provizoriu al societății, dl. Viorel-Sorin CIUTUREANU, durata mandatului directorului general la 4 luni, începând cu 01.01.2023 până la data de 01.05.2023;
  - numirea în calitate de director financiar provizoriu al societății, dna Adriana Frangu, durata mandatului directorului financiar la 4 luni, începând cu 01.01.2023 până la data de 01.05.2023;
  - avizarea convocării și convocatorului Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 16(17).01.2023, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
    1. Revocarea administratorilor societății Oil Terminal SA aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, ca urmare a finalizării duratei mandatului (vot secret).
    2. Numirea unor administratori provizorii ai societății Oil Terminal SA (vot secret).
    3. Stabilirea duratei mandatului administratorilor provizorii pentru o perioadă de 4 luni, conform prevederilor art.64<sup>1</sup>, alin.(5) din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, începând cu data de 03.02.2023.
    4. Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii neexecutivi, în conformitate cu prevederile art.37, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.
    5. Aprobarea formei contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii.
    6. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea contractelor de mandat cu administratorii provizorii.
    7. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
    8. 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.
    9. Stabilirea datei de 06.02.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 03.02.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
  - avizarea convocatorului completat al Adunării Generale Ordinare a Acționarilor societății, care va avea loc în data de 16(17).01.2023, orele 11:00, cu următoarea ordine de zi:
    1. Revocarea administratorilor Societății Oil Terminal SA aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, ca urmare a finalizării duratei mandatului (vot secret).
    2. Numirea unor administratori provizorii ai Societății Oil Terminal SA (vot secret).
    - 2.1. Numirea unor administratori provizorii ai Societății Oil Terminal SA prin aplicarea metodei votului cumulativ, potrivit art.32 din OUG nr.109/2011 (vot secret).
    3. Stabilirea duratei mandatului administratorilor provizorii pentru o perioadă de 4 luni, conform prevederilor art.64<sup>1</sup>, alin.(5) din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, începând cu data de 03.02.2023.

4. Stabilirea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii neexecutivi, în conformitate cu prevederile art.37, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.
  5. Aprobarea formei contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii.
  6. Mandatarea reprezentantului acționarului majoritar, Ministerul Energiei, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru semnarea contractelor de mandat cu administratorii provizorii.
  7. Împuternicirea Președintelui de ședință să semneze hotărârile adunării.
  8. 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.
  9. Stabilirea datei de 06.02.2023, ca dată de înregistrare și a datei de 03.02.2023 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
  10. Aprobarea profilului consiliului de administrație.
  11. Aprobarea profilului candidatului pentru poziția de membru în consiliul de administrație.
- prelungirea duratei mandatului administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA, aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, cu două luni de la data expirării, respectiv pentru perioada: 04.12.2022 - 03.02.2023 (dl. Florin Cristian GHEORGHE, dna. Ramona UNGUR, dl. Ovidiu Aurelian ANDREI, dl. George TEȘELEANU, dl. Emilian NICOLAE, dl. Ciprian Dragoș LAZARIU, dl. Ionuț Stelian MICU).
  - aprobarea formei și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022.

## 7.2. Conducerea executivă:

Conducerea executivă a Societății Oil Terminal SA în anul 2022:

Nume și prenume	Funcție
Viorel Sorin CIUTUREANU	Director General
Adriana FRANGU	Director Financiar
Marieta Elisabeta STAȘI	Director Dezvoltare
Gabriel DARABAN	Director Comercial
Emil ROHAT	Director Tehnic

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

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

## 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 2022 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2021 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2020 (auditat)
	1	2	3
<b>ACTIVE</b>			
<b>ACTIVE IMOBILIZATE</b>			
Imobilizări necorporale	4.743.501	4.765.438	4.548.644
Imobilizări corporale	521.780.338	503.112.534	505.283.435
Imobilizări corporale în curs de execuție	44.326.678	26.969.700	10.602.967
Imobilizări financiare	908.030	898.729	750.492

Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	4.855.450	4.362.001	4.862.180
<b>Total Active imobilizate</b>	<b>576.613.997</b>	<b>540.108.402</b>	<b>526.047.718</b>
<b>ACTIVE CIRCULANTE</b>			
Stocuri	1.614.465	2.037.545	888.960
Clienți și conturi asimilate	33.354.918	22.516.113	19.950.329
Alte creanțe	3.620.987	3.141.931	3.264.732
Impozite și taxe de recuperat	8.722.986	770.501	422.254
Numerar și echivalente de numerar	41.764.411	25.732.870	15.197.561
<b>Total Active circulante</b>	<b>89.077.767</b>	<b>54.198.960</b>	<b>39.723.836</b>
<b>TOTAL ACTIVE</b>	<b>665.691.764</b>	<b>594.307.362</b>	<b>565.771.554</b>
<b>CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII</b>			
<b>CAPITALURI PROPRII</b>			
Capital social	58.243.025	58.243.025	58.243.025
Alte elemente de capitaluri proprii	(28.177.237)	(8.821.595)	(7.725.317)
Rezerve din reevaluare	221.877.506	222.400.926	219.240.483
Rezerve legale	6.772.805	6.050.889	5.636.650
Alte rezerve	180.026.477	178.677.182	176.278.264
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	11.648.008	11.124.589	7.678.423
Rezultat reportat fără IAS 29	396.930	396.930	396.930
Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	-	(19.440.425)	(19.675.071)
Profit curent	11.604.223	5.752.696	3.705.483
Repartizarea profitului	(2.071.211)	(1.526.141)	(809.697)
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>460.320.526</b>	<b>452.858.076</b>	<b>442.969.173</b>
<b>DATORII PE TERMEN LUNG</b>			
Împrumuturi pe termen lung	91.655.324	58.753.413	50.774.116
Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.348.584	2.526.616	2.911.710
Datorii privind impozit pe profit amânat	31.282.452	31.367.235	30.505.604
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>126.286.360</b>	<b>92.647.264</b>	<b>84.191.430</b>
<b>DATORII CURENTE</b>			
Împrumuturi pe termen lung-parte curentă	11.888.167	5.695.413	6.970.413
Datorii comerciale	41.761.272	17.347.630	12.366.752
Datorii privind impozite și taxe	8.890.793	7.529.709	7.000.678
Alte datorii curente	4.086.379	3.866.802	3.376.429
Alte împrumuturi și datorii asimilate	1.580.759	1.749.520	1.850.913
<b>Total datorii curente</b>	<b>68.207.370</b>	<b>36.189.074</b>	<b>31.565.185</b>
<b>TOTAL DATORII</b>	<b>194.493.730</b>	<b>128.836.338</b>	<b>115.756.615</b>
Provizioane	10.716.637	12.502.279	6.984.281
Subvenții pentru investiții	160.871	110.669	61.485
<b>TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII</b>	<b>665.691.764</b>	<b>594.307.362</b>	<b>565.771.554</b>
<b>Activ net contabil</b>	<b>471.198.034</b>	<b>465.471.024</b>	<b>450.014.939</b>

Nivelurile realizate la 31.12.2022 comparativ cu nivelurile înregistrate la 31.12.2021 se prezintă astfel:

**Activele Totale** au crescut cu 12% (71,4 mil. lei), de la 594,3 mil. lei la 665,7 mil. lei.

**Activele imobilizate** au înregistrat o creștere cu 6,8% (36,5 mil. lei), de la 540,1 mil. lei la 576,6 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 6,8% (36.496.294 lei), astfel:

**Imobilizările necorporale** au scăzut cu 0,5% (- 21.937 lei), de la 4.765.438 lei la 4.743.501 lei, astfel:

- + 264.284 lei, creștere din achiziții (din care: 234.987 lei alte imobilizări necorporale)
- 26.687 lei, reduceri din ieșiri
- 259.534 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 „oilterminal.ro” și „oilterminal.com”.

**Imobilizările corporale** au crescut cu 3,7% (+ 18.667.804 lei), de la 503.112.534 lei la 521.780.338 lei, astfel:  
 + 36.869.058 lei, creștere prin transferuri din active în curs (puneri în funcțiune din imobilizări corporale)  
 + 119.660 lei, creștere din plusuri de inventar de natura imobilizărilor  
 - 242.730 lei, reducere prin ieșiri de imobilizări corporale la valoarea rămasă  
 - 18.078.184 lei, reducere pe seama amortizării imobilizărilor corporale

**Imobilizările corporale în curs de execuție** reprezintă investiții neterminate la 31.12.2022 și au înregistrat o creștere cu 64,4% (+ 17.356.978 lei), de la 26.969.700 lei la 44.326.678 lei, astfel:

+ 54.226.035 lei, creștere în cursul anului  
 - 36.869.057 lei, reducere prin transferuri la active imobilizate

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate în anul 2022 este de 54.472.068 lei, din care 54.226.035 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale și 246.033 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale.

**Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing** au crescut cu 11,3% (+ 493.449 lei), de la 4.362.001 lei la 4.855.450 lei, astfel:

+ 2.546.506 lei, creștere din achiziții  
 - 947 lei, scădere din evaluare curs de închidere  
 - 227 lei, reducere prin ieșiri  
 - 2.051.883 lei, reducere pe seama amortizării

#### Imobilizări financiare

Soldul imobilizărilor financiare (908.030 lei) a crescut cu 1% (+ 9.301 lei), ca urmare a majorării garanțiilor acordate furnizorului Compania Națională Administrația Porturilor Maritime cu suma de 9.301 lei.

**Activele circulante** s-au majorat cu 64,4%, în principal, pe seama numerarului și echivalentelor de numerar și a creanțelor clienți, ca urmare a depășirii cu 42,6% a cifrei de afaceri, respectiv, de la 212,3 mil. lei realizat an 2021 vs. 302,7 mil. lei realizat an 2022).

#### Numerar și echivalente de numerar

La 31.12.2022 numerarul și echivalentele de numerar au crescut cu 62,3% comparativ cu 31.12.2021.

În perioada 2020 - 2022 activele totale au înregistrat următoarele evoluții valorice:

- lei -

	Anul 2022	%	Anul 2021	%	Anul 2020	%
Active imobilizate	576.613.997	86,6	540.108.402	90,9	526.047.718	93,0
Active circulante	89.077.767	13,4	54.198.960	9,1	39.723.836	7,0
<b>Total Active</b>	<b>665.691.764</b>	<b>100,0</b>	<b>594.307.362</b>	<b>100,0</b>	<b>565.771.554</b>	<b>100,0</b>

**Capitalurile proprii** au înregistrat o creștere cu 1,6% (+ 7,5 mil. lei), în principal, pe seama majorării de 2 ori a profitului curent realizat an 2022 (11,6 mil. lei an 2022 vs. 5,7 mil. lei realizat an 2021).

Elementul determinant al pasivelor curente îl reprezintă capitalurile proprii, care în perioada 2020 - 2022 au avut următoarea evoluție:

-lei-

	Anul 2022	%	Anul 2021	%	Anul 2020	%
Capitaluri proprii	460.320.526	69,1	452.858.076	76,2	442.969.173	78,3
<b>Total Pasiv</b>	<b>665.691.764</b>		<b>594.307.362</b>		<b>565.771.554</b>	

**Datoriile pe termen lung** au înregistrat o creștere cu 36,3% (+ 33,6 mil. lei), ca urmare a utilizării din creditele de investiții contractate cu BCR în anii 2020 și 2022, în vederea realizării obiectivelor de investiții planificate (respectiv, modernizare rezervor T31S și construire rezervor capacitate 55.000 mc, situate în SP Sud), iar **datoriile curente** o creștere cu 88,5% (+ 32 mil. lei) determinată, în principal, de majorarea datoriilor comerciale către furnizorii de bunuri, servicii și lucrări.

Evoluția datoriilor totale în ultimii trei ani se prezintă astfel:

-lei-

	Anul 2022	%	Anul 2021	%	Anul 2020	%
Datorii totale	194.493.730	29,2	128.836.338	21,7	115.756.615	20,5
<b>Total Pasiv</b>	<b>665.691.764</b>		<b>594.307.362</b>		<b>565.771.554</b>	

**Datoriile totale** înregistrate la 31.12.2022 sunt în valoare de **194.494 mii lei**, din care:

- datorii < 1 an 68.207 mii lei
- datorii > 1 an 126.287 mii lei

#### Structură Datorii < 1 an

1. Împrumuturi pe termen lung - partea curentă 68.207 mii lei, din care: 11.888 mii lei

2. Datorii comerciale	41.761 mii lei
3. Datorii către bugetul statului (impozite și taxe)	8.891 mii lei
4. Alte datorii curente (salariați, acționari)	4.086 mii lei
5. Alte împrumuturi și datorii asimilate	1.581 mii lei

<b>Structură Datorii &gt; 1 an</b>	<b>126.287 mii lei, din care:</b>
1. Împrumuturi pe termen lung	91.655 mii lei
2. Alte împrumuturi și datorii asimilate	3.349 mii lei
3. Impozit pe profit amânat *	31.283 mii lei

\* Impozitul pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare în sold la 31.12.2022 constituit pe seama capitalurilor proprii este în valoare totală de 31.282.452 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 31.12.2022 societatea nu înregistrează datorii restante față de bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, bugetul local, instituții financiar bancare, furnizori de investiții, furnizori pentru prestări de servicii și livrări de bunuri, salariați, alți terți.

**Provizioanele în sold la 31.12.2022 sunt în valoare totală de 10.716.637 lei înregistrând o scădere cu 14,3% (- 1.785.642 lei) față de 31.12.2021, de la 12,50 mil. lei la 10,72 mil. lei.**

Structura provizioanelor în sold la 31.12.2022 (în valoare totală de 10.716.637 lei) cuprinde:

- Provizioane pentru litigii în valoare de 1.109.879 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 8.547.534 lei. Acest provizion a fost înregistrat în baza Raportului actuarial privind valoarea provizionului pentru beneficiile acordate la pensionarea angajaților 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 vecimea în societate.
- Provizion pentru participarea salariaților la profit în valoare de 1.059.224 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.

## 8.2. Situația rezultatului global

	Anul încheiat la 31 decembrie 2022 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2021 (auditat)	Anul încheiat la 31 decembrie 2020 (auditat)
Venituri din prestarea de servicii	301.177.336	210.792.724	190.088.210
Venituri din vânzarea produselor reziduale	1.436.416	1.360.398	1.744.005
Alte venituri din exploatare	3.738.219	(4.109.139)	(1.073.128)
Cheltuieli materiale	(16.567.874)	(10.364.016)	(7.609.052)
Cheltuieli privind utilități	(15.752.584)	(4.616.676)	(4.865.050)
Cheltuieli cu personalul	(113.230.127)	(103.769.533)	(95.252.433)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	(12.257.221)	(11.866.993)	(12.147.755)
Cheltuieli cu amortizarea	(20.396.420)	(18.357.892)	(17.826.081)
Alte cheltuieli de exploatare	(111.753.528)	(49.586.902)	(44.204.794)
<b>Rezultat din exploatare</b>	<b>16.394.217</b>	<b>9.481.971</b>	<b>8.853.922</b>
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	(3.015.114)	(1.666.809)	(3.508.521)
<b>Rezultat brut al exercițiului</b>	<b>13.379.103</b>	<b>7.815.162</b>	<b>5.345.401</b>
Cheltuieli privind impozitul pe profit	1.774.880	2.062.466	1.639.918
<b>Rezultat net al exercițiului</b>	<b>11.604.223</b>	<b>5.752.696</b>	<b>3.705.483</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global:</b>			
<b>Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:</b>	<b>84.783</b>	<b>5.744.977</b>	<b>747.529</b>
Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	523.420	3.446.166	900.262

Surplus din reevaluarea imobilizărilor	(523.420)	3.160.443	-
Datorie privind impozitul amânat	84.783	(861.632)	(152.733)
<b>Rezultat global total</b>	<b>11.689.006</b>	<b>11.497.673</b>	<b>4.453.012</b>
<b>Rezultatul pe acțiuni (lei/acțiune)</b>	<b>0,020069</b>	<b>0,019741</b>	<b>0,007646</b>
<b>Rezultatul pe acțiuni diluat (lei/acțiune)</b>	<b>0,020069</b>	<b>0,019741</b>	<b>0,007646</b>

Comparativ cu aceeași perioadă a anului 2021, la 31.12.2022 rezultatul brut înregistrează o creștere cu 71,2%, iar rezultatul net o creștere de 2 ori.

Rezultatul global total cuprinde rezultatul net al exercițiului financiar 2022 în valoare de 11.604.223 lei și elemente care nu sunt reclasificate la profit și pierdere în valoare de 84.783 lei, referitoare la câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate, surplus din reevaluarea imobilizărilor și datorie privind impozitul amânat la 31.12.2022.

Rezultatul pe acțiuni pentru anul 2022 prezentat în "Situația rezultatului global la 31 decembrie 2022" în valoare de 0,020069 lei/acțiune este calculat ca raport între rezultatul global total în valoare de 11.689.006 lei și numărul de acțiuni cuprinse în capitalul social, respectiv 582.430.253 acțiuni.

**Impozitul pe profit curent și amânat al societății pentru anii 2020 - 2022 este determinat la o rată statutară de 16%.**

#### **Impozit pe profit curent**

Impozitul pe profit recunoscut în contul de profit și pierdere pentru anii 2020 - 2022:

	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2022</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2021</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2020</b>
Cheltuieli cu impozitul curent	1.774.880	2.062.466	1.639.918
<b>Total cheltuieli cu impozitul pe profit</b>	<b>1.774.880</b>	<b>2.062.466</b>	<b>1.639.918</b>

#### **Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru anii 2020 - 2022:**

	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2022</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2021</b>	<b>Anul încheiat la 31 decembrie 2020</b>
Profit înainte de impozitul pe profit	13.379.103	7.815.162	5.345.401
Profit înainte de impozitul pe profit (exclusiv cheltuiala cu sponsorizarea)	13.653.940	7.987.162	5.494.833
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	2.184.630	1.277.946	879.173
Efectul cheltuielilor nedeductibile	459.345	1.928.300	1.254.910
Taxarea rezervelor din reevaluare	475.626	316.594	610.220
Efectul veniturilor neimpozabile	(593.534)	(860.970)	(689.807)
Deduceri din rezerva legală	(115.507)	(66.278)	(45.337)
Profit reinvestit	(227.250)	(187.268)	(88.647)
Scutiri pentru sponsorizare	(274.837)	(172.000)	(119.432)
Bonificații conform OUG nr.33/2020	-	-	(161.162)
Cheltuieli cu educația timpurie conform art.25 alin.(4) lit.i <sup>2</sup> ) din Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare	-	(18.619)	-
Reducere impozit pe profit conform OUG nr.153/2020	(133.593)	(155.239)	-
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>1.774.880</b>	<b>2.062.466</b>	<b>1.639.918</b>

#### **Propunerea de repartizare a profitului net al anului 2022**

Propunerea de repartizare a profitului net aferent anului 2022 a avut în vedere prevederile OG nr.64/2001 coroborate cu prevederile Memorandumului aprobat în ședința de Guvern din data de 01.03.2023 comunicat societății de către Ministerul Energiei - Direcția Generală Privatizare și Administrare a Participațiilor Statului în Energie, prin adresa nr.220567/10.03.2023, 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 2022 sub forma de dividende/vărsăminte la bugetul de stat”.

La 31.12.2022 Societatea înregistrează un profit brut în valoare de 14.438.327 lei, respectiv, un profit net în sumă de 12.663.447 lei.

Urmare înregistrării la 31.12.2022 a provizionului pentru riscuri și cheltuieli privind participarea salariaților la profit în valoare de 1.059.224 lei, profitul brut devine 13.379.103 lei, iar profitul net 11.604.223 lei.

Nr. crt.	Element	Suma (lei)	Temei legal
1	<b>Profit brut an 2022</b>	<b>13.379.103</b>	
2	<b>Impozit profit an 2022</b>	<b>1.774.880</b>	
3	<b>Profit net an 2022</b>	<b>11.604.223</b>	
4	<b>Participarea salariaților la profit - provizion</b>	<b>1.059.224</b>	
5	<b>Profitul brut, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (1+4)</b>	<b>14.438.327</b>	
6	<b>Profitul net, reîntregit cu provizionul pentru participarea salariaților la profit (3+4), repartizat pentru:</b>	<b>12.663.447</b>	
6.1	<b>rezervă legală 5% din profitul brut</b>	<b>721.916</b>	art.183 alin.(1) Legea nr.31/1990 art.1 alin.(1) lit.a) OG nr.64/2001
6.2	<b>alte rezerve reprezentând facilități fiscale</b>	<b>1.349.295</b>	art.22 alin.(1) Legea nr.227/2015 art.1 alin.(1) lit.b) OG nr.64/2001
6.3	<b>participarea salariaților la profit 10%</b>	<b>1.059.224</b>	art.1 alin.(1) lit.e) OG nr.64/2001
6.4	<b>dividende convenite acționarilor 90%</b>	<b>9.533.012</b>	art.1 alin.(1) lit.f) OG nr. 64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 01.03.2023
6.5	<b>sursa proprie de finanțare</b>	<b>0</b>	art.1 alin.(1) lit.g) OG nr.64/2001 coroborat cu prevederile Memorandumului aprobat de Guvern în data de 01.03.2023

**Propunerea privind repartizarea profitului net aferent anului 2022 va fi prezentată spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul ședinței AGA din data de 27(28).04.2023.**

### 8.3. Indicatori economico-financiari

Indicatori	An 2022	An 2021
<b>Indicatori de lichiditate</b>		
Lichiditate curentă	1,31	1,50
Lichiditate imediată	1,28	1,44
<b>Indicatori de activitate (de gestiune)</b>		
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	33	36
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	32	23
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,52	0,39
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,45	0,36
<b>Indicatori de profitabilitate</b>		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	3,21	1,88
Marja brută din vânzări (%)	4,42	3,68
Rezultat pe acțiuni de bază (lei/acțiune)	0,020069	0,019741
<b>Indicatori de risc</b>		
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr. de ori)	3,46	4,17

#### Indicatorii de lichiditate

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

Valoarea obținută la data de 31.12.2022 este 1,31.

#### 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 31.12.2022 este 33 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 31.12.2022 este 32 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

	Anul încheiat la 31.12.2022 (auditat)	Anul încheiat la 31.12.2021 (auditat)	Anul încheiat la 31.12.2020 (auditat)
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>			
Profit net	11.604.223	5.752.696	3.705.483
<b>Ajustări pentru elemente nemonetare</b>			
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	20.396.420	17.934.853	18.249.120
Pierdere din cedarea activelor imobilizate	217.943	407.602	662.922
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	249.187	(107.771)	660.778
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	(1.785.643)	5.517.998	1.692.687
Alte ajustări	(902.910)	1.243.212	(2.372.853)
Pierdere privind dobânzile	5.034.463	2.413.768	2.769.139
Profit din diferențe de curs valutar	(2.019.349)	(746.959)	747.422
<b>Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant</b>	<b>21.190.111</b>	<b>26.662.703</b>	<b>22.409.215</b>
Descreșteri /Creșteri în valoarea stocurilor	423.080	(1.148.585)	106.667
Creșteri ale creanțelor	(19.270.346)	(2.791.230)	(3.981.404)
Creșteri în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	25.890.575	5.942.638	3.113.453
Dobânzi nete (plătite)	(5.034.463)	(2.413.768)	(2.769.139)
<b>Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare</b>	<b>34.803.180</b>	<b>32.004.454</b>	<b>22.584.275</b>
<b>Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții</b>			
Imobilizări corporale și necorporale	(54.472.068)	(26.311.621)	(23.758.855)
Creșteri în valoarea imobilizărilor pe termen lung	(9.301)	(148.237)	(110.871)
<b>Trezorerie netă utilizată în activitatea de investiții</b>	<b>(54.481.369)</b>	<b>(26.459.858)</b>	<b>(23.869.726)</b>
<b>Flux de trezorerie din activități de finanțare</b>			
Creșterea împrumuturilor pe termen lung și a altor împrumuturi și datorii asimilate	45.964.271	15.419.473	9.066.774
Dividende plătite	(4.038.142)	(1.227.097)	(1.054.408)
Plăți de împrumuturi	(6.216.399)	(9.201.663)	(5.012.782)
<b>Flux de trezorerie din activități de finanțare</b>	<b>35.709.730</b>	<b>4.990.713</b>	<b>2.999.584</b>
<b>Descrășterea netă de numerar și echivalente de numerar</b>	<b>16.031.541</b>	<b>10.535.309</b>	<b>1.714.133</b>
<b>Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului</b>	<b>25.732.870</b>	<b>15.197.561</b>	<b>13.483.428</b>
<b>Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>41.764.411</b>	<b>25.732.870</b>	<b>15.197.561</b>

## 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 2022 au avut loc 31 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**

- Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018 prin care au fost aleși 7 membri ai Consiliului de Administrație prin metoda votului cumulativ.

- Art.4 din Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018 prin care se aprobă nivelul maxim al indemnizației fixe brute lunare stabilită pentru administratorii neexecutivi, respectiv, de 2 (două) ori indemnizația fixă calculată conform art.37 alin.(2) din OUG nr.109/2011, cuantum prevăzut la art.3.2 din contractul de mandat aprobat.

- Hotărârea AGOA nr.33/10.12.2018 prin care se aprobă forma și conținutul actelor adiționale avizate de către Consiliul de Administrație prin Decizia nr.121/29.10.2019 privind forma și conținutul actelor adiționale ce urmează a fi încheiate la contractele de mandat ale administratorilor neexecutivi.

- Hotărârea AGOA nr.32/10.12.2018 prin care se aprobă stabilirea cuantumului componente variabile a remunerației administratorilor neexecutivi ai societății, la 12 indemnizații fixe brute lunare.

- Hotărârea AGOA nr.30/29.10.2018 prin care se aprobă indicatorii cheie de performanță financiari și nefinanciari ai administratorilor neexecutivi, precum și ponderea acestora.

În perioada 01.01.2021-30.08.2021, la nivelul Societății Oil Terminal SA și-a desfășurat activitatea Consiliul de Administrație în componența prevăzută de Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018 prin care au fost aleși cei 7 membri ai Consiliului de Administrație prin metoda votului cumulativ.

Prin Hotărârea AGOA nr.11/30.08.2021 a fost revocat din funcția de administrator al Societății Oil Terminal dl. Radu POP și prin Hotărârea nr.12/30.08.2021 a fost ales ca administrator provizoriu dl. Ionuț Stelian MICU pe o perioadă de 4 luni sau până la finalizarea procedurii de recrutare și selecție prevăzută în OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, dacă aceasta va avea loc mai devreme de 4 luni de la numirea de către AGOA a administratorului provizoriu.

Prin Hotărârea AGOA nr.15/29.12.2021 se revocă dl. MICU Ionuț Stelian din funcția de administrator neexecutiv provizoriu al Societății Oil Terminal SA, ca urmare a încetării duratei contractului de mandat la 30.12.2021.

### **Indemnizația fixă brută**

Pentru perioada 01.01.2022 - 03.04.2022 inclusiv, componența Consiliului de Administrație a fost după cum urmează: Cristian Florin GHEORGHE (președinte Consiliu de Administrație), Ramona UNGUR, Bogdan Toma COSTREIE, Ovidiu Aurelian ANDREI, Paul CONONOV, Dragoș Ciprian LAZARIU.

Pentru perioada 01.01.2022-03.04.2022 nivelul indemnizației fixe brute lunare a fost de 7.954 lei/lună/persoană.

Nivelul indemnizației fixe brute lunare nu poate depăși de 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar = 3.977 lei/lună x 2 ori = 7.954 lei/lună/persoană.

Prin Hotărârea AGOA nr.6/01.04.2022 s-a aprobat revocarea administratorilor Societății Oil Terminal SA aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018, ca urmare a finalizării duratei mandatului (Cristian Florin GHEORGHE, Toma Bogdan COSTREIE, Ramona UNGUR, Dragoș Ciprian LAZARIU, Paul CONONOV, Ovidiu Aurelian ANDREI).

Prin Hotărârea AGOA nr.7/01.04.2022 a fost stabilită componența Consiliului de Administrație, format din 5 administratori provizorii, pe o perioadă de 4 luni, respectiv pentru perioada 04.04.2022 - 03.08.2022 inclusiv, după cum urmează: Cristian Florin GHEORGHE (președinte Consiliu de Administrație), Ramona UNGUR, Ovidiu Aurelian ANDREI, George TEȘLEANU și Emilian NICOLAE (administratori provizorii).

- Art.9 din Hotărârea AGOA nr.7/01.04.2022 prin care se aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii numiți, în conformitate cu prevederile art.37, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, ținând seama de prevederile Comunicatului de presă INS privind câștigul salarial mediu brut anterior numirii.

- Art.11 din Hotărârea AGOA nr.7/01.04.2022 prin care se aprobă forma contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți conform art.1-art. 5 din prezenta hotărâre, în forma propusă de Ministerul Energiei.

Pentru perioada 04.04.2022-03.08.2022 nivelul indemnizației fixe brute lunare a fost de 14.394 lei/lună/persoană.

Nivelul indemnizației fixe brute lunare nu poate depăși de 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar = 7.197 lei/lună x 2 ori = 14.394 lei/lună/persoană.

Prin Hotărârea AGOA nr.13/16.06.2022 s-a aprobat declanșarea procedurii de selecție a membrilor Consiliului de Administrație la Societatea Oil Terminal SA, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări prin Legea nr.111/2016. Procedura de selecție se organizează de către Ministerul Energiei, în numele acționarului Statul Român.

Prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, se aleg în calitate de membrii provizorii ai Consiliului de Administrație

al Societății Oil Terminal SA, prin metoda votului cumulativ, pe o perioadă de 4 luni, respectiv pentru perioada 04.08.2022 - 03.12.2022 inclusiv, după cum urmează: Cristian Florin GHEORGHE (președinte Consiliu de Administrație), Ramona UNGUR, Ovidiu Aurelian ANDREI, George TEȘELEANU, Emilian NICOLAE, Ciprian Dragoș LAZARIU, Ionuț Stelian MICU (administratori provizorii).

- Art.4 din Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022 prin care se aprobă stabilirea indemnizației fixe brute lunare a administratorilor provizorii numiți, în conformitate cu prevederile art.37, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, ținând seama de prevederile Comunicatului de presă INS privind câștigul salarial mediu brut anterior numirii.

- Art.5 din Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022 prin care se aprobă forma contractului de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii numiți conform art.1 din prezenta hotărâre.

Prin Hotărârea AGOA nr.22/25.11.2022 se aprobă prelungirea duratei mandatului administratorilor provizorii ai Societății Oil Terminal SA, aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, cu două luni de la data expirării, respectiv, pentru perioada: 04.12.2022 - 03.02.2023 inclusiv.

Astfel, pentru executarea mandatului încredințat, administratorii neexecutivi provizorii din cadrul Consiliului de Administrație vor fi remunerați cu o indemnizație fixă brută lunară în cuantum de 14.830 lei/lună/persoană

- Art.2 din Hotărârea AGOA nr.22/25.11.2022 prin care se aprobă forma și conținutul actului adițional la contractul de mandat ce se va încheia cu administratorii provizorii aleși prin Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022.

Pentru perioada 04.08.2022-31.12.2022 nivelul indemnizației fixe brute lunare a fost de 14.830 lei/lună/persoană.

Nivelul indemnizației fixe brute lunare nu poate depăși de 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar = 7.415 lei/lună x 2 ori = 14.830 lei/lună/persoană.

Indemnizația fixă brută totală plătită, în perioada 01.01.2022-31.12.2022, membrilor Consiliului de Administrație aleși prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018, Hotărârea AGOA nr.7/01.04.2022, Hotărârea AGOA nr.14/29.07.2022, Hotărârea AGOA nr.22/25.11.2022 a fost în sumă de 997.826 lei, cu încadrarea în nivelul din BVC aprobat pentru anul 2022.

Conform BVC Rectificat 2022 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022:

-indemnizație fixă brută totală aprobată = 1.069.796 mii lei

-indemnizație fixă brută totală realizată = 997.826 mii lei

### **Componenta variabilă**

Prin Hotărârea AGOA nr.10/27.04.2022 ca urmare a evaluării anuale a activității administratorilor, conform prevederilor OUG nr.109/2011, art.30, alin.(7), se aprobă menținerea la același nivel a cuantumului componente variabile a remunerației administratorilor neexecutivi, așa cum a fost aprobată prin Hotărârea AGOA nr.32/10.12.2018 și menținută prin Hotărârile AGOA nr.14/05.08.2019, nr.9/23.04.2020 și nr.3/26.04.2021, respectiv 12 indemnizații fixe brute lunare.

Conform art.2 din Hotărârea AGOA nr.10/27.04.2022 se aprobă acordarea componente variabile domnului Radu Cristian POP pentru anul 2021, proporțional cu lunile de mandat (01.01.2021-31.07.2021).

În luna aprilie 2022 administratorii neexecutivi ai societății au beneficiat de componenta variabilă aferentă anului 2021 în sumă brută de 628.366 lei, care a fost acordată după aprobarea de către AGOA prin Hotărârea nr.8/27.04.2022 a situațiilor financiare anuale auditate aferente anului 2021, ca urmare a gradului de îndeplinire a indicatorilor cheie de performanță (grad total de realizare 100%).

Conform art.220 indice 3 din Legea nr.227/2015 privind Codul Fiscal asupra sumei de 628.366 lei se aplică contribuția asiguratorie de muncă în cotă de 2,25% (cheltuială în sarcina angajatorului), respectiv, suma de 14.138 lei.

Componenta variabilă aferentă anului 2021 în sumă totală de 642.504 lei (inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în sumă de 14.138 lei) se reflectă drept cheltuială în BVC Rectificat an 2022 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022.

Componenta variabilă aferentă anului 2022 nu se acordă având în vedere că până la data de 31 decembrie 2022 procedura de selecție a administratorilor conform OUG nr.109/2011, pentru un mandat de 4 ani, nu s-a finalizat.

### **Alte beneficii**

În cursul anului 2022 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 2022.

Prin Hotărârea AGOA nr.19/26.09.2022 s-a aprobat valoarea 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.

### ICP financiar și nefinanciar realizați la 31.12.2022

Tabel nr.1

Indicatori cheie de performanță (ICP) realizați	Anul 2022		Grad de realizare % (GI ICP)	Observații
	BVC	Realizat		
<b>A. ICP FINANCIARI</b>				
1. Plăți restante – mii lei	0	0	100%	Plăți restante zero lei
2. Cheltuieli de exploatare (mai puțin amortizarea și ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane) – mii lei	226.255	269.561	100%	
3. Lichiditatea curentă	≥ 0,85	1,31	100%	
4. Solvabilitatea patrimonială (%)	≥ 30%	69,1%	100%	%
5. EBITDA (mii lei)	29.965	35.255	100%	
<b>B. ICP NEFINANCIARI</b>				
<b>B.1 Operaționali</b>				
6. Ponderea accidentelor tehnice critice (nr.)	1	0	100%	- Raport CIPM privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Serviciului Controlul Instalațiilor și Protecția Mediului pentru anul 2022 (nr.116/17.01.2023).
7. Indicele de realizare a măsurilor dispuse de controale externe (%)	Minim 80%	87,5%	100%	- Adresa Birou Strategie Dezvoltare (nr.390/10.03.2023) - Tabel.3 „Indicele de realizare a măsurilor dispuse de controale externe la 31.12.2022” (nr.389/15.03.2023)
8. Realizarea planului valoric anual de investiții (mii lei)	54.472	54.472	100%	Valoarea realizată este în sumă de 54.472 mii lei, fiind egală cu valoarea corespunzătoare pentru condiția ≥ 100%, respectiv, 54.472 mii lei.
<b>B.2 Guvernanță corporativă</b>				
9. Implementarea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial (SCIM)	80%	100%	100%	- Stadiul de realizare a Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial al Societății Oil Terminal, pentru anul 2022 (nr.351/ 22.02.2023). - Raport asupra sistemului de control intern managerial la data de 31.12.2022 (nr.14/16.01.2023). - Raport privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Biroului Dezvoltare Strategică. (nr.352/22.02.2023).
10. Stabilirea politicilor managementului de risc și monitorizarea riscului (Managementul riscului)	80%	86,10%	100%	- Raport privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Biroului Dezvoltare Strategică pentru anul 2022 (nr.352/22.02.2023). - Registrul riscurilor la nivel de societate, revizuit la data de 31.12.2022 (nr.08/16.01.2023). - Situația centralizatoare privind stadiul implementării și dezvoltării sistemului de control intern managerial la data de 31.12.2022 (nr.12/16.01.2023).
11. Raportarea la termen a indicatorilor cheie de performanță	100%	100%	100%	Raportarea se consideră realizată prin coroborarea prevederilor din art.57 alin.(4) din OUG nr.109/2011 cu prevederile legislației privind piața de capital. Astfel, conform Calendarului financiar aprobat pentru anul 2023 pe data de 27(28).04.2023 se prezintă Raportul anului 2022 întocmit în baza situațiilor financiare anuale auditate.
12. Creșterea integrității instituționale prin includerea	80%	100%	100%	- Potrivit „Raportului privind stadiul implementării măsurilor din Planul de Integritate

măsurilor de prevenire a corupției ca element al planurilor manageriale.				<p>pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022” (nr.267/25.01.2023), nu s-a identificat și nu s-a înregistrat la nivelul societății vreun incident de integritate în intervalul (01.01.2022–31.12.2022), deci s-au respectat măsurile asumate prin Plan.</p> <p>- Planul de Integritate (nr.382/15.04.2022) pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022.</p> <p>- Autoevaluarea (nr.264/25.01.2023) Planului de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022.</p> <p>- Raport (nr.387/10.01.2023) anual de evaluare a incidentelor de integritate, anul 2022 (Anexa nr.6 la HG nr.599/2018).</p> <p>- Adresa nr.350/22.02.2023 către ME-DAII.</p>
--	--	--	--	--

### 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.

#### 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.

Având în vedere că mandatul directorilor cu contract de mandat cu o durată de 4 ani s-a finalizat la 01.07.2022 și ținând seama de prevederile art.64<sup>2</sup> din OUG nr.109/2011, cu modificările și completările ulterioare, unde se prevede că: ”(1) În cazul în care au fost delegate atribuții de conducere a întreprinderii publice către directori, iar postul/posturile de director rămâne/rămân vacant/vacante, consiliul de administrație poate desemna un director provizoriu până la finalizarea procedurii de selecție, potrivit prevederilor prezentei ordonanțe de urgență. *Durata mandatului este de 4 luni, cu posibilitatea prelungirii acestuia, pentru motive temeinice, până la maximum 6 luni*”, remunerația cuprinde numai indemnizația fixă brută lunară calculată cu respectarea art.37 și art.38 din OUG nr.109/2011, respectiv, în limitele prevăzute la art.37 alin.(3) [...], care nu poate depăși 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.

Componenta variabilă pentru anul 2022 nu se acordă, având în vedere că procedura de selecție a directorilor cu contract de mandat, în conformitate cu OUG 109/2011, este în curs de desfășurare.

Începând cu 01.07.2022 și până la 31.12.2022 Consiliul de Administrație al Societății a numit, la recomandarea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, pe domnul Viorel Sorin Ciutoreanu în calitate de Director General provizoriu și pe doamna Adriana Frangu în calitate de Director Financiar provizoriu, în conformitate cu prevederile art.64<sup>2</sup> din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

Indemnizațiile aferente contractelor de mandat pentru directori în valoare de 1.449.356 lei se referă la indemnizația fixă brută acordată pentru anul 2022 și indemnizația variabilă brută aferentă an 2021.

**Indemnizația fixă brută lunară acordată Directorului General** în cursul anului 2022 a respectat următoarele prevederi:

-Hotărârea AGOA nr.21/10.10.2018 prin care s-a aprobat fixarea limitelor generale pentru indemnizația brută fixă lunară a directorilor cu contract de mandat, între 5-6 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.

Indemnizația fixă brută a fost stabilită prin următoarele decizii:

-Decizia nr.70/02.07.2018 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă brută lunară în limitele prevăzute la art.37 alin.(3) din OUG nr.109/2011, respectiv, în sumă de 23.862 lei/lună.

-Decizia nr.55/17.06.2022 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară pentru Directorul General în cuantum de 44.000 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.

-Decizia nr.106/12.12.2022 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară pentru Directorul General în cuantum de 46.000 lei brut (pentru perioada 01.01.2023-01.05.2023), 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.

**Indemnizația fixă brută lunară acordată Directorului Financiar în cursul anului 2022 a respectat următoarele prevederi:**

Hotărârea AGOA nr.21/10.10.2018 prin care s-a aprobat fixarea limitelor generale pentru indemnizația brută fixă lunară a directorilor cu contract de mandat, între 5-6 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.

Indemnizația fixă brută a fost stabilită prin următoarele decizii:

-Decizia nr.71/02.07.2018 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă brută lunară în limitele prevăzute la art.37 alin.(3) din OUG nr.109/2011, respectiv, în sumă de 22.514 lei/lună.

-Decizia nr.56/17.06.2022 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară pentru Directorul Financiar în cuantum de 37.000 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.

-Decizia nr.107/12.12.2022 prin care Consiliul de Administrație a stabilit indemnizația fixă lunară pentru Directorul Financiar în cuantum de 39.000 lei brut (pentru perioada 01.01.2023-01.05.2023), 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.

Indemnizația fixă brută pentru 2 directori cu mandat în perioada 01.01.2022-31.12.2022 = 892.844 lei.

Conform BVC Rectificat 2022 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022:

-indemnizație fixă brută totală aprobată = 897.824 lei

-indemnizație fixă brută totală realizată = 892.844 lei

#### **Componenta variabilă pentru directorii cu mandat:**

În cursul anului 2021 directorii cu contract de mandat ai societății au beneficiat de componenta variabilă aferentă anului 2021 în sumă totală brută de 556.512 lei, care a fost acordată după aprobarea de către AGOA prin Hotărârea nr.8/27.04.2022 a situațiilor financiare anuale auditate aferente anului 2021, ca urmare a gradului de îndeplinire a indicatorilor cheie de performanță (grad total de realizare 100%).

Componenta variabilă aferentă anului 2021 în sumă totală brută de 569.034 lei (inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în sumă de 12.522 lei) se reflectă drept cheltuială în BVC Rectificat an 2022 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022.

#### **Componenta variabilă pentru Directorul General aferentă anului 2021:**

Pentru anul 2021, componenta variabilă aprobată este de 12 indemnizații fixe brute lunare, fiind în sumă totală de 286.344 lei (23.862 lei/lună x 12 indemnizații fixe brute lunare).

Asupra sumei de 286.344 lei se aplică contribuția asiguratorie de muncă în cotă de 2,25% în sarcina angajatorului, respectiv, suma de 6.443 lei.

Componenta variabilă aferentă anului 2021 în sumă totală brută de 292.787 lei (inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în sumă de 6.443 lei) se reflectă drept cheltuială în BVC Rectificat an 2022 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022.

#### **Componenta variabilă pentru Directorul Financiar aferentă anul 2021:**

Pentru anul 2021, componenta variabilă aprobată este de 12 indemnizații fixe brute lunare, fiind în sumă totală de 270.168 lei (22.514 lei/lună x 12 indemnizații fixe brute lunare).

Asupra sumei de 270.168 lei se aplică contribuția asiguratorie de muncă în cotă de 2,25% în sarcina angajatorului, respectiv, suma de 6.079 lei.

Componenta variabilă aferentă anului 2021 în sumă totală brută de 276.247 lei (inclusiv contribuția asiguratorie de muncă în sumă de 6.079 lei) se reflectă drept cheltuială în BVC Rectificat an 2022 aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022.

Componenta variabilă pentru anul 2022 nu se acordă, având în vedere că procedura de selecție a directorilor cu contract de mandat, în conformitate cu OUG 109/2011, este în curs de desfășurare.

### Alte beneficii

În cursul anului 2022 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 2022.

Prin Decizia nr.92/14.10.2022 Consiliul de Administrație a aprobat achiziționarea unei polițe de asigurare de răspundere civilă pentru administratorii societății și pentru directorul general cu o limită de despăgubire de 1 milion Euro, cu o valabilitate de 12 luni, având ca unic beneficiar al indemnizațiilor de asigurare societatea Oil Terminal SA.

### ICP financiar și nefinanciar realizați la 31.12.2022

Tabel nr.2

Indicatori cheie de performanță (ICP) realizați	Anul 2022		Grad de realizare % (GI ICP)	Observații
	BVC	Realizat		
<b>A. ICP FINANCIARI</b>				
1. Plăți restante – mii lei	0	0	100%	Plăți restante zero lei
2. Cheltuieli de exploatare (mai puțin amortizarea și ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane) – mii lei	226.255	269.561	100%	
3. Lichiditatea imediată	≥ 0,80	1,28	100%	Testul acid
4. Solvabilitatea patrimonială (%)	≥ 30%	69,1%	100%	%
5. EBITDA (mii lei)	29.965	35.255	100%	
<b>B. ICP NEFINANCIARI</b>				
<b>B.1 Operaționali</b>				
6. Ponderea accidentelor tehnice critice (nr.)	1	0	100%	- Raport CIPM privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Serviciului Controlul Instalațiilor și Protecția Mediului pentru anul 2022 (nr.116/17.01.2023).
7. Consum tehnologic specific la țitei (%)	Max. 95%	91,96%	100%	- Adresa nr.40/10.01.2023 a Serviciului Evidență privind consumul tehnologic specific la țitei pentru anul 2022. - Raport de activitate al Directorului tehnic pentru anul 2022.
8. Indicele de realizare a măsurilor dispuse de controale externe (%)	Minim 80%	87,5%	100%	- Adresa Birou Strategie Dezvoltare (nr.390/10.03.2023) - Tabel.3 „Indicele de realizare a măsurilor dispuse de controale externe la 31.12.2022” (nr.389/10.03.2023)
9. Realizarea planului valoric anual de investiții (mii lei)	54.472	54.472	100%	Valoarea realizată este în sumă de 54.472 mii lei, fiind egală cu valoarea corespunzătoare pentru condiția ≥ 100%, respectiv, 54.472 mii lei.
<b>B.2 Guvernanță corporativă</b>				
10. Implementarea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial (SCIM)	80%	100%	100%	- Stadiul de realizare a Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial al Societății Oil Terminal, pentru anul 2022 (nr.351/ 22.02.2023). - Raport asupra sistemului de control intern managerial la data de 31.12.2022 (nr.14/16.01.2023). - Raport privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Biroului Dezvoltare Strategică. (nr.352/22.02.2023).
11. Satisfacția clienților	≥60%	96,73%	100%	- Adresa (nr.321/16.01.2023) a Serv. Marketing Comercial privind Situația centralizatoare privind Gradul rezultat de satisfacție al clienților respondenți, întocmită pe baza datelor statistice rezultate din completarea Chestionarului

				de identificare a cerințelor și măsurarea satisfacției clientului.
12. Stabilirea politicilor managementului de risc și monitorizarea riscului (Managementul riscului)	80%	86,10%	100%	- Raport privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul Biroului Dezvoltare Strategică pentru anul 2022 (nr.352/22.02.2023). - Registrul riscurilor la nivel de societate, revizuit la data de 31.12.2022 (nr.08/16.01.2023). - Situația centralizatoare privind stadiul implementării și dezvoltării sistemului de control intern managerial la data de 31.12.2022 (nr.12/16.01.2023).
13. Raportarea la termen a indicatorilor cheie de performanță	100%	100%	100%	Raportarea se consideră realizată prin coroborarea prevederilor din art.57 alin.(4) din OUG nr.109/2011 cu prevederile legislației privind piața de capital. Astfel, conform Calendarului financiar aprobat pentru anul 2023 pe data de 27(28).04.2023 se prezintă Raportul anului 2022 întocmit în baza situațiilor financiare anuale auditate.
14. Creșterea integrității instituționale prin includerea măsurilor de prevenire a corupției ca element al planurilor manageriale.	80%	100%	100%	- Potrivit „Raportului privind stadiul implementării măsurilor din Planul de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022” (nr.267/25.01.2023), nu s-a identificat și nu s-a înregistrat la nivelul societății vreun incident de integritate în intervalul (01.01.2022–31.12.2022), deci s-au respectat măsurile asumate prin Plan. - Planul de Integritate (nr.382/15.04.2022) pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022. - Autoevaluarea (nr.264/25.01.2023) Planului de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022. - Raport (nr.387/10.01.2023) anual de evaluare a incidentelor de integritate, anul 2022 (Anexa nr.6 la HG nr.599/2018). - Adresa nr.350/22.02.2023 către ME-DAII.

## 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 2022, aprobat prin Hotărârea AGOA nr.18/26.09.2022, s-au prevăzut cheltuieli cu sponsorizarea în sumă de 275.000 lei, care s-au realizat astfel:

Cheltuieli de sponsorizare (lei)	BVC An 2022	Realizări An 2022	Realizat / BVC (%)
<b>Total Cheltuieli cu sponsorizarea, din care:</b>	<b>275.000</b>	<b>274.837,40</b>	<b>99,9%</b>
Cheltuieli de sponsorizare în domeniul medical și sănătate	110.000	110.000,00	100,0%
Cheltuieli de sponsorizare în domeniile educație, învățământ, social și sport, din care:	110.000	109.837,40	99,9%
- pentru cluburile sportive	20.000	20.000	100,0%
Cheltuieli de sponsorizare pentru alte acțiuni și activități	55.000	55.000	100,0%

## 11. PROPUNEREA CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE

### 11.1. Aprobarea situațiilor financiare auditate la 31.12.2022

Situațiile financiare auditate pentru anul 2022 vor fi prezentate spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul ședinței AGOA din data de 27(28).04.2023.

Situațiile financiare auditate pentru anul 2022 cuprind:

- Situația poziției financiare la 31.12.2022
- Situația rezultatului global la 31.12.2022
- Situația modificărilor capitalurilor proprii la 31.12.2022
- Situația fluxurilor de trezorerie la 31.12.2022
- Note la situațiile financiare încheiate la 31.12.2022

### 11.2. Aprobarea repartizării profitului net aferent exercițiului financiar 2022

Propunerea privind repartizarea profitului net aferent anului 2022 va fi prezentată spre avizare Consiliului de Administrație, urmând a se supune aprobării în cadrul ședinței AGOA din data de 27(28).04.2023.

## 12. TRANZACȚII SEMNIFICATIVE

### 12.1. Tranzacții cu entități deținute de stat

În cursul anului 2022, Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2022, în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Partener	Sume nedecontate la 31 decembrie 2021	Vânzări în perioada 01.01.- 31.12.2022	Decontări în perioada 01.01.- 31.12.2022	Sume nedecontate la 31 decembrie 2022
Agencia Română de Salvare a Vieții Omenești pe Mare	31.672	835.492	757.495	109.669
Chimcomplex	249.800	5.137.972	5.147.196	240.576
Conpet	-	229.584	229.584	-
C.N. Căi Ferate CFR	5.694	134.130	122.692	17.132
OMV Petrom	5.573.068	71.279.385	70.223.320	6.629.133
Romp petrol Downstream	-	2.090	2.087	3
Romp petrol Quality Control	-	6.521	6.521	-
Romp petrol Rafinare	2.023.539	4.030.031	5.734.159	319.411
Societatea Națională de Radiocomunicații	-	33.615	32.676	939
S.N.T.F.M. - CFR Marfă SA	2.267	82.844	78.725	6.386
UM 02133 Farul Roșu - Direcția Hidrografică Maritimă	623	84.042	70.294	14.371
<b>TOTAL</b>	<b>7.886.663</b>	<b>81.855.706</b>	<b>82.404.749</b>	<b>7.337.620</b>

Partener	Sume nedecontate la 31 decembrie 2021	Achiziții în perioada 01.01.- 31.12.2022	Decontări în perioada 01.01.- 31.12.2022	Sume nedecontate la 31 decembrie 2022
Administrația Națională Apele Române – Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	-	4.423	4.423	-
Agencia de Protecție a Mediului	-	500	500	-
Agencia Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	-	2.894	2.894	-
Agencia Națională pentru Resurse Minerale	-	19.152	19.152	-
Asociația de Acreditare din România - RENAR	-	21.713	21.713	-
Asociația de Standardizare din România	-	18.245	18.245	-
Autoritatea Feroviară Română AFER	-	121.051	120.288	763
Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei ANRE	-	7.725	7.725	-
Autoritatea Navală Română	-	15.914	15.914	-
Autoritatea Rutieră Română-ARR	-	2.620	2.620	-
Biroul Român de Metrologie Legală	4.232	12.685	16.917	-
Bursa de Valori	-	15.450	15.450	-
C.N. Căi Ferate CFR	4.486	74.102	74.745	3.843
Camera de Comerț și Industrie a	-	1.857	1.857	-

României				
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură Constanța	-	8.787	8.787	-
Căpitănia Zonală	-	2.904	2.904	-
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	-	8.786	8.307	479
Ceronav	-	19.503	17.523	1.980
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime	58.471	4.651.539	4.665.017	44.993
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	-	15.513	15.513	-
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	-	10.270	10.270	-
Compania Națională Poșta Română	-	1.966	1.966	-
Confort Urban	-	50	50	-
Conpet	-	35.005	35.005	-
Depozitarul Central	96	23.904	23.812	188
Electrificare CFR Sucursala Constanța	1.634	25.717	27.351	-
Engie România	353.034	9.342.597	8.264.962	1.430.669
INCD Insemex	-	130.781	130.781	-
Inspectoratul Regional în Construcții Constanța	-	197.919	197.919	-
Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare Protecția Muncii Alexandru Dorobant	-	14.756	14.756	-
Iprochim	-	6.206	6.206	-
Monitorul Oficial	-	18.455	18.455	-
Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară	-	40	40	-
Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța	549	9.461	10.010	-
OMV Petrom	-	1.293.674	304.311	989.363
Primăria Municipiului Constanța	-	331.338	331.338	-
RAJA	58.578	1.157.576	1.100.164	115.990
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	-	15.173	-	15.173
Rompetrol Downstream	29.062	539.813	505.890	62.985
SNTFM CFR Marfa	-	26.497	26.497	-
Serviciul Public de Impozite, Taxe și alte Venituri	-	2.897	2.897	-
Telecomunicații CFR	-	10.995	10.995	-
<b>TOTAL</b>	<b>510.142</b>	<b>18.220.453</b>	<b>16.064.169</b>	<b>2.666.426</b>

## 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 01.01.2022 - 31.12.2022.

Achizițiile se desfășoară în conformitate cu Regulamentul Intern de Achiziții.

Situația aferentă perioadei 01.01.2022 - 31.12.2022 se prezintă astfel:

### Trimestrul I

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	8 / 61 / 21.01.2022	Revizii planificate, accidentale și întreținere locomotive	50221000-0 Servicii de reparare și de întreținere a locomotivelor	România Euroest SA	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 1.700.000,00 lei	Servicii
2	27 / 85 / 09.02.2022	Revizii planificate și reparații accidentale la autospeciale PSI	50111000-6 Servicii de gestionare, de reparare și de întreținere a parcurilor de vehicule	Sirom Impex SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 500.000,00 lei	Servicii
3	34 / 95 / 22.02.2022	Servicii de pază și protecție pentru Oil Terminal	79713000-5 Servicii de pază	Elite Steward SAS SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 5.685.072,00 lei	Servicii

4	38 / 101 / 25.02.2022	Credit de investiții pe termen lung în valoare de 98.429.274,37 lei (TVA inclus) pentru obiectivul de investiții: Construcție rezervor 55.000 mc Secția Platformă Sud	66113000-5(3) Servicii de acordare de credit	Banca Comercială Română SA	25.914.980,45 lei, defalcat în 25.623.456,10 lei pentru credit investiții și 291.524,35 lei pentru facilitare TVA, pentru 15 ani	Servicii
5	40 / 103 / 25.02.2022	Construcție rezervor capacitate 55.000 mc - Secția Platformă Sud	79930000-2 Servicii de proiectare specializată; 45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Argenta SRL	82.713.675,94 lei	Lucrări
6	58 / 233 / 31.03.2022	Reparat conductă de transfer motorină între danele D76 și D79 - Secția Platformă Port	45231113-0 Lucrări de înlocuire a conductelor	Socum Trans SRL	4.031.673,94 lei	Lucrări

### Trimestrul II

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	101 / 383 / 31.05.2022	Evacuare șlam și pământ infestat din Secția Platformă Nord, Secția Platformă Port și Secția Platformă Sud	90522200-4 Eliminarea solurilor contaminate	Oil Depol Service SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 650.000,00 lei	Servicii
2	117 / 420 / 27.06.2022	Leasing operațional mijloace de transport rutier	34100000-8 Autovehicule	Center Tea&Co SRL	1.741.806,00 lei	Servicii

### Trimestrul III

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	131 / 484 / 28.07.2022	Reamenajare rampa CF pentru descărcare păcură din sisteme CF, depozitare și pompare la nave – Secția Platformă Sud - instalație tehnologică - lucrări de execuție – etapa a II-a	45231112-3 Instalare de rețea de conducte	Talpac SRL	8.603.004,85 lei	Lucrări
2	134 / 539 / 03.08.2022	Reparat capac rezervor M50 - Secția Platformă Sud	45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Global Ports's Services SRL	3.390.577,83 lei	Lucrări
3	135 / 540 / 03.08.2022	Reparat capac rezervor P5-Secția Platformă Sud	45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Socum Trans SRL	3.981.108,08 lei	Lucrări
4	159 / 629 / 06.09.2022	Servicii de înlăturare a buruienilor în Secția Platformă Nord, Secția Platformă Port, Secția Platformă Sud	77312000-0 Servicii de înlăturare a buruienilor	Astoria Prest SRL	787.083,83 lei	Servicii
5	160 / 643 / 06.09.2022	Servicii medicina muncii și analize medicale pentru salariații societății	85148000-8 Servicii de analize medicale; 85147000-1 Servicii de medicina muncii; 85121200-5 Servicii prestate de către medici specialiști; 85121283-0 Servicii de ortopedie; 79961340-3 Servicii de radiografie	Centrul Medical Cermed SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 500.000,00 lei	Servicii
6	164 / 647 / 12.09.2022	Reparații periodice și accidentale linii de cale ferată uzinală	50225000-8 Servicii de întreținere a liniilor de căi ferate	Tehno Construct SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 3.100.000,00 lei	Servicii
7	174 / 661 / 21.09.2022	Reparat conductă de păcură CP2, de la claviatura principală K1, spre fascicolul exterior	45231111-6 Lucrări de demontare și de înlocuire a conductelor	Talpac SRL	4.948.034,47 lei	Lucrări

### Trimestrul IV

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei fără TVA)	Tip contract
1	184 / 719 / 07.10.2022	Leasing operațional autovehicule (5 buc)	34100000-8 Autoturisme	Center Tea&Co SRL	1.281.645,00 lei	Servicii
2	209 / 767 / 14.11.2022	Leasing operațional autoturisme (7 buc)	34100000-8 Autoturisme	Center Tea&Co SRL	1.193.010,00 lei	Servicii
3	216 / 776 / 17.11.2022	Servicii de pază și protecție	79713000-5 Servicii de pază	Expert Sas Security Team SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului pentru 24 de luni este de 15.792.923,50 lei	Servicii
4	222 / 783 / 18.11.2022	Service preventiv și corectiv la autovehicule	50110000-9 Service de reparare și de întreținere a autovehiculelor și a echipamentelor conexe	Sirom Impex SRL	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este 700.000,00 lei	Servicii
5	242 / 843 / 07.12.2022	Reparat capac rezervor 4 - Secția Platformă Sud	45247270-3 Lucrări de construcții de rezervoare	Global Ports's Services SRL	3.042.501,95 lei	Lucrări
6	252 / 874 / 16.12.2022	Leasing operațional autospecială PSI cu apă și spumă	34144213-4 Vehicule de stingere a incendiilor	Center Tea&Co SRL	2.365.500,00 lei	Servicii
7	253 / 879 / 19.12.2022	Reabilitare căi acces secundare - Secție Platformă Sud	45233123-7 Lucrări de construcții de drumuri secundare	Daf Trans 2000 SRL	4.137.410,40 lei	Lucrări
8	270 / 994 / 22.12.2022	Servicii de asigurări medicale private pentru personalul Oil Terminal SA	66512220-0 Servicii de asigurare medicală	Marsh Broker de Asigurare-Reasigurare SRL	2.000.000,00 lei	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 01.01.2022 – 31.12.2022.

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	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	25 / 03.01.2022	Comanda	Eliberare permise de acces auto în porturile Constanța, Midia și Basarabi, pentru 8 autospeciale societate pe o perioadă de 9 luni începând cu data de 01.01.2022	66,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile lucrătoare	Nu este cazul
2	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	27 / 03.01.2022	Comanda	Eliberare permise de acces auto în porturile Constanța, Midia și Basarabi, pentru 33 autovehicule societate pe o perioadă de 9 luni începând cu data de 01.01.2022	16.035,02	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile lucrătoare	Nu este cazul
3	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	28 / 03.01.2022	Comanda	Eliberare permise de acces auto în porturile Constanța, Midia și Basarabi, pentru 16 autovehicule societate pe o perioadă de 9 luni începând cu data de 01.01.2022	17.190,48	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile lucrătoare	Nu este cazul
4	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	40 / 04.01.2022	Decont	Acces liberă trecere Port pentru 5 autovehicule societate	49,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 03.01.2022	Nu este cazul
5	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	301 / 11.01.2022	Comanda	Eliberare, preschimbare și viză camete de lucrător portuar pentru angajații din cadrul Secției Platformă Port pe anul 2022	1.041,45	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
6	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	303 / 11.01.2022	Comanda	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 5 persoane din cadrul societății	491,55	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
7	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	425 / 14.01.2022	Comanda	Buletin informativ al navelor pentru anul 2022 - abonament	1.150,21	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
8	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	463 / 14.01.2022	Comanda	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 5 persoane din cadrul Secției Exploatare Reparații Mecano-Electrice	294,93	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
9	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	551 / 18.01.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța pentru anul 2022 (înlocuit carton) pentru 5 autovehicule	59,55	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 13.01.2022	Nu este cazul
10	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	1323 / 10.02.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța pentru anul 2022 (înlocuit carton) pentru 2 autospeciale PSI	19,85	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 09.02.2022	Nu este cazul

11	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	1451 / 14.02.2022	Comanda	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 1 persoană mecanic locomotivă	98,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
12	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	1648 / 21.02.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța pentru anul 2022 (înlocuit carton) pentru 3 Dacia Dokker	29,77	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 17.02.2022	Nu este cazul
13	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	1656 / 21.02.2022	Comanda	Eliberare, preschimbare și viză camete de lucrător portuar pentru 5 angajați din cadrul Secției Platformă Port pe anul 2022	73,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
14	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	Act Adițional 1 la contractul CNAPM 00093-CHI- 01 / 01.01.2004	Act Adițional	Tarif pentru investițiile plasate pe terenul CN APM	Valoare estimată 16.000 lei/lună	Nu este cazul	Garanție de bună execuție; echivalentul în lei a minim 3 chirii lunare, inclusiv cota legală de TVA	10 zile lucrătoare de la data primirii facturii fiscale	Penalități 0,10% pentru fiecare zi calendaristic de întârziere
15	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	2124 / 07.03.2022	Comanda	Obținere licențe lucru în Portul Constanța	17.239,14	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
16	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	2166 / 09.03.2022	Comanda	Eliberare legitimație acces platformă portuară 1 persoană	98,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
17	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	2388 / 15.03.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța 1 buc	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 14.03.2022	Nu este cazul
18	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	2859 / 30.03.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța 1 buc	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 28.03.2022	Nu este cazul
19	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	3078 / 05.04.2022	Comandă	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța 1 buc	324,71	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile lucrătoare	Nu este cazul
20	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	3105 / 06.04.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța 1 buc	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 04.04.2022	Nu este cazul
21	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	4185 / 10.05.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța 1 buc	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 04.05.2022	Nu este cazul

22	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	4332 / 12.05.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 1 persoană-laborant chimist încercări din cadrul Biroului CCP-Laborator Port	98,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
23	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	4334 / 12.05.2022	Comandă	Contribuție datorată la Fondul de Mediu afărentă lunii aprilie 2022-emisii de poluanți în atmosfera de la surse staționare centrale termice	14,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
24	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	5090 / 09.06.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 4 persoane din cadrul societății Oil Terminal SA	393,24	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
25	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	5273 / 16.06.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 1 persoană din cadrul Laboratorului Port	98,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
26	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	5809 / 06.07.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 2 persoane din cadrul societății Oil Terminal SA	196,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
27	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	6073 / 15.07.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 1 persoană din cadrul Serv. Administrativ	98,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
28	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	6374 / 28.07.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 1 autovehicul din cadrul Serv. Administrativ	198,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 17.02.2022	Nu este cazul
29	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	6473 / 02.08.2022	Comandă	Audit extern de securitate portuară	4.590,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
30	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	6540 / 03.08.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru Directorul General din cadrul Oil Terminal SA	98,31	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
31	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	6860 / 17.08.2022	Comandă	Eliberare legitimație acces platformă portuară pentru 2 persoane din cadrul societății Oil Terminal SA	196,62	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile lucrătoare	Nu este cazul
32	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	6875 / 18.08.2022	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța 1 buc	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 18.08.2022	Nu este cazul
33	Compania Națională Administrația	6954 / 22.08.2022	Comandă	Eliberare permise acces auto pentru 35 autovehicule din cadrul Oil Terminal SA	5.861,42	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul



45	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	9/14.12.2022 la contract nr.CNAPM-00093-IDP-02/15.09.2014	Act Adițional	Majorare tarif închiriere teren 20,25 mp	Pu 9,03 lei/mp/lună	Nu este cazul	Garanție de bună execuție: echivalentul în lei a 3 chirii lunare, inclusiv cota legală de TVA	10 zile lucrătoare de la data primirii facturii fiscale	Penalități 0,10% pentru fiecare zi calendaristică de întârziere.
46	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	10/14.12.2022 2 la contract nr.CNAPM-00093-IDP-01/21.01.2015	Act Adițional	Majorare tarif închiriere teren 140 mp	Pu 5,65 lei/mp/lună	Nu este cazul	Garanție de bună execuție: echivalentul în lei a 3 chirii lunare, inclusiv cota legală de TVA	10 zile lucrătoare de la data primirii facturii fiscale	Penalități 0,10% pentru fiecare zi calendaristică de întârziere.
47	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	10902 / 20.12.2022	Decont	Preschimbare autorizație liberă trecere Portul Constanța	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 16.12.2022	Nu este cazul
48	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	1585 / 18.02.2022	Comandă	Autorizare A.N.R.E. pentru electricieni	5.350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
49	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	7319 / 02.09.2022	Comandă	Curs autorizare 11 electricieni gr I, IIB din cadrul Secției Exploatare Reparații Mecanice Electrice	2.500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
50	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	04 / 03.01.2022	Comanda	Tarif de utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim. IV 2021, conform Licență nr.MM-NAV 28/2014, Decizie nr.TC/7614/14.12.2022, aferent perioadei 01.10.2021-31.12.2021	116,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul
51	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	05 / 03.01.2022	Comanda	Tarif de utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim. IV 2021, conform Licență nr.MM-NAV 28/2014, Decizie nr.TC/7614/14.12.2022, aferent perioadei 01.10.2021-31.12.2021	292,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul
52	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	113 / 06.01.2022	Comanda	Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil terestru, conform licență nr.MT-PMR 0086/2017, decizie nr.TC/10648/17.12.2021 aferent perioadei 01.01.2021-31.12.2021	784,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile	Nu este cazul
53	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	114 / 06.01.2022	Comanda	Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil terestru, conform licență nr.MT-PMR 0089/2017, decizie nr.TC/10649/17.12.2021 aferent perioadei 01.01.2021-31.12.2021	784,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile	Nu este cazul
54	Autoritatea Națională pentru Administrare	115 / 06.01.2022	Comanda	Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil terestru, conform licență	784,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile	Nu este cazul

	și Reglementare în Comunicații-ANCOM				nr.MT-PMR 0089/2017, decizie nr.TC/10649/17.12.2021 aferent perioadei 01.01.2021-31.12.2021							
55	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	2645 / 24.03.2022	Comanda		Taxă utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim	414,00	Nu este cazul	Nu este cazul		Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul	
56	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	5660 / 30.06.2022	Comandă		Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim.II 2022, conform Licență nr. MM-TRM 02/2014, Decizie nr. TC/3323/15.06.2022, aferent perioadei 01.04.2022-30.06.2022	296,00	Nu este cazul	Nu este cazul		Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul	
57	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	5661 / 30.06.2022	Comandă		Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim.II 2022, conform Licență nr. MM-NAV 28/2014, Decizie nr. TC/3324/15.06.2022, aferent perioadei 01.04.2022-30.06.2022	118,00	Nu este cazul	Nu este cazul		Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul	
58	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	8026 / 26.09.2022	Comanda		Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim.III 2022, conform Licență nr.MM-NAV 28/2014, Decizie nr.TC/5353/12.09.2022, aferent perioadei 01.07.2022-30.09.2022.	118,00	Nu este cazul	Nu este cazul		Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul	
59	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	8027 / 26.09.2022	Comanda		Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim.III 2022, conform Licență nr.MM-TRM 2/2014, Decizie nr.TC/5377/12.09.2022, aferent perioadei 01.07.2022-30.09.2022.	296,00	Nu este cazul	Nu este cazul		Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul	
60	Asociația de Standardizare din România ASRO	1473 / 15.02.2022	Comanda		Standarde ASTM de referință pentru procedura specifică de eșantionare	2.210,35	Nu este cazul	Nu este cazul		Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul	
61	Asociația de Standardizare din România ASRO	3037 / 05.04.2022	Comandă		Standarde SR EN 14015:2005	524,82	Nu este cazul	Nu este cazul		Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul	
62	Asociația de Standardizare din România ASRO	5662 / 30.06.2022	Comandă		Standarde ASTM și ASRO de referință pentru procedurile specifice de încercare și instrucțiunile de lucru din cadrul Biroului CCP- Laboratoare	6.789,17	Nu este cazul	Nu este cazul		Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul	
63	Asociația de Standardizare din România ASRO	8668 / 13.10.2022	Comandă		Tabele de conversie pentru produse petroliere - API MPMS 11.1 :2019-05; API MPMS 11.5:2019-05	3.706,99	Nu este cazul	Nu este cazul		Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul	
64	Autoritatea Rutieră Română - ARR	412 / 14.01.2022	Comanda		Reînnoire copie a licenței de transport marfă pentru basculanta MAN AG-16-UOI	1.275,00	Nu este cazul	Nu este cazul		Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul	
65	Autoritatea Rutieră Română - ARR	1380 / 11.02.2022	Comanda		Actualizare bază de date ARR și raportare conducători auto	41,00	Nu este cazul	Nu este cazul		Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul	

66	Autoritatea Rutieră Română - ARR	3833 / 29.04.2022	Comandă	Eliberare copie conformă a licenței de transport marfă pentru 2 autoutilitare în cadrul SERME B 108 HSE, CT 42 SRM	520,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
67	Autoritatea Rutieră Română - ARR	4244 / 11.05.2022	Comandă	Eliberare copie conformă a licenței de transport marfă pentru 3 autovehicule societate (microbuz Ford CT-68-TER, autobuz Iveco AG-19-TER, vidanjă Renault CT-29-TER)	780,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
68	Autoritatea Rutieră Română - ARR	5094 / 10.06.2022	Comandă	Eliberare copie conformă a licenței de transport marfă pentru basculantă MAN a societății cu nr. de înmatriculare AG-16-VYE	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
69	Autoritatea Rutieră Română - ARR	7526 / 09.09.2022	Comandă	Eliberare copii conforme a licenței de transport marfă pentru vidanța MAN a societății cu nr. de înmatriculare AG 16 VYE și CT 10 SRM	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul
70	Autoritatea Feroviară Română - AFER	409 / 14.01.2022	Comandă	Aviz de modificare a LFI Oil Terminal SA Constanța-Depozit Nord-Rampa Țifei și Rampa 1A	1.275,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
71	Autoritatea Feroviară Română - AFER	558 / 18.01.2022	Decont	Viza periodică pentru autorizația de exploatare a LFI Oil Terminal SA-Seecția Platformă Sud	6.400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 17.01.2022	Nu este cazul
72	Autoritatea Feroviară Română - AFER	715 / 21.01.2022	Comandă	Reatestare responsabilii cu atribuții de siguranța circulației RSC-LFI la care participă 2 persoane din cadrul Stației CFU	1.557,65	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
73	Autoritatea Feroviară Română - AFER	957 / 31.01.2022	Comandă	Reînnoire autorizație de funcționare pentru locomotiva cu nr.92 53 0 690042-2	900,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
74	Autoritatea Feroviară Română - AFER	959 / 31.01.2022	Comandă	Reînnoire autorizație de funcționare pentru locomotiva cu nr.92 53 0 810736-4	900,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
75	Autoritatea Feroviară Română - AFER	1291 / 09.02.2022	Comandă	Reatestare personal în vederea autorizării și evaluare personal în siguranța circulației	475,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
76	Autoritatea Feroviară Română - AFER	1476 / 15.02.2022	Comandă	Acordarea vizei periodice și actualizarea Certificatului Unic de siguranță, anexat la licența de transport LMF-012	9.925,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
77	Autoritatea Feroviară Română - AFER	1561 / 17.02.2022	Comandă	Reatestare autorizații pentru efectuarea probelor de frână la trenuri	350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
78	Autoritatea Feroviară Română - AFER	1706 / 23.02.2022	Comandă	Actualizare permis european de mecanic de locomotivă	275,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
79	Autoritatea Feroviară Română - AFER	1708 / 25.02.2022	Comandă	Reactualizarea acoperirii financiare privind răspunderea civilă - efectuarea serviciilor numai de manevră feroviară	2.500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
80	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2090 / 07.03.2022	Comandă	Reatestare în vederea asigurării pregătirii și participării în comisiile de autorizare și evaluarea personalului cu responsabilități în siguranța circulației	475,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
81	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2299 / 14.03.2022	Comandă	Reînnoirea autorizației de funcționare pentru locomotivă	900,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

82	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2363 / 15.03.2022	Comandă	Viza periodică la autorizații deținute de personalul cu responsabilități în siguranța circulației	175,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
83	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2481 / 18.03.2022	Comandă	Reînnoirea autorizației de funcționare pentru locomotiva 92 53 0 690 040-6	900,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
84	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2623 / 24.03.2022	Comandă	Viza periodică la autorizații deținute de personalul cu responsabilități în siguranța circulației	2.975,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
85	Autoritatea Feroviară Română - AFER	3632 / 20.04.2022	Comandă	Reautorizare și autorizare pentru exercitarea funcțiilor IDM și șef manevră	2.600,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul
86	Autoritatea Feroviară Română - AFER	3778 / 27.04.2022	Comandă	Reautorizare și autorizare pentru exercitarea funcțiilor IDM și șef manevră	296,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
87	Autoritatea Feroviară Română - AFER	3973 / 04.05.2022	Comandă	Efectuare curs recapitulativ în vederea prelungirii valabilității atestatului de responsabil cu sistemul de management al siguranței (RSMS)	850,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
88	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4055 / 06.05.2022	Comandă	Verificare documentație pentru îndeplinirea cerințelor legale privind licența de transport feroviar nr.LMF 012-2019	10.536,90	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
89	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4317 / 12.05.2022	Comandă	Viza periodică la autorizații deținute de personalul cu responsabilități în siguranța circulației care desfășoară, pe propria răspundere, activități specifice transportului feroviar	519,43	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
90	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4503 / 17.05.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizația de exploatare a liniei ferate industriale Oil Terminal SA Constanța-Secția Platformă Port	6.233,47	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
91	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4510 / 17.05.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizația de exploatare a liniei ferate industriale Oil Terminal SA Constanța-Secția Platformă Port-Liniile 10F, 11F, 12F	6.233,47	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
92	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4519 / 17.05.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizația pentru manipulare instalație SC (manipularea instalațiilor de siguranța circulației cu care sunt echipate locomotivele pentru menținerea pe loc a acestora la manevra și/sau în circulația trenurilor, în cazul conducerii simplificate- fără mecanic ajutor locomotive	173,16	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
93	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4622 / 19.05.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizații deținute de personalul cu responsabilități în siguranța circulației care desfășoară, pe propria răspundere, activități specifice transportului feroviar pentru 7 persoane din cadrul Stației CFU	1.225,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul

94	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4713 / 23.05.2022	Comandă	Autorizare personal pentru instalații de asigurare cu încuitori cu chei și bloc pentru 4 persoane din cadrul Stației CFU	1.978,88	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
95	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4811 / 26.05.2022	Comandă	Autorizare personal pentru instalații de asigurare cu încuitori individuale de semnal, macaz și sabot de deraiere necentralizate pentru 3 persoane din cadrul Stației CFU	1.482,25	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
96	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4882 / 27.05.2022	Comandă	Reînnoire autorizație de funcționare pentru locomotivă cu nr. 92 53 0 690 041-4	889,72	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
97	Autoritatea Feroviară Română - AFER	4988 / 03.06.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizații deținute de personalul cu responsabilități în siguranța circulației care desfășoară, pe propria răspundere, activități specifice transportului feroviar pentru 2 persoane din cadrul Stației CFU	345,87	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
98	Autoritatea Feroviară Română - AFER	5220 / 16.06.2022	Comandă	Reautorizare personal pentru manipularea instalațiilor de telecomunicații din stații, linie curentă, regulator de circulație-RC la care participă 3 persoane din cadrul Stației CFU	543,87	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
99	Autoritatea Feroviară Română - AFER	5526 / 27.06.2022	Comandă	Reastare personal pentru asigurarea pregătirii, perfecționării și participării în comisiile de autorizare și evaluare a personalului cu responsabilități în siguranța circulației	593,51	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
100	Autoritatea Feroviară Română - AFER	6478 / 02.08.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizația de exploatare nr. 182 -R1/01.02.2019 a liniei ferate industriale Oil Terminal SA	9.848,46	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
101	Autoritatea Feroviară Română - AFER	6546 / 04.08.2022	Comandă	Acordare viză periodică la autorizația pentru exercitarea funcției de magaziner	197,05	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
102	Autoritatea Feroviară Română - AFER	6549 / 04.08.2022	Comandă	Reautorizare personal pentru funcția de șef manevră pentru manipularea instalațiilor de siguranța circulației cu care sunt echipate locomotivele pentru menținerea pe loc a acestora la manevră și/sau în circulația trenurilor, în cazul conducerii simplificate-fără mecanic ajutor la care participă 1 persoană din cadrul Stației CFU	197,05	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
103	Autoritatea Feroviară Română - AFER	6645 / 08.08.2022	Comandă	Autorizare pentru 2 persoane din cadrul Stației CFU pentru manipularea instalațiilor de siguranța circulației cu care sunt echipate locomotivele pentru menținerea pe loc a acestora la manevră și/sau în circulația trenurilor, în cazul conducerii simplificate-fără mecanic ajutor locomotive/automotor	590,53	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
104	Autoritatea Feroviară Română - AFER	6648 / 08.08.2022	Comandă	Autorizare personal pentru șef manevră (efectuarea probelor de frână la trenuri) la	885,79	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul



117	Autoritatea Feroviară Română - AFER	11152 / 28.12.2022	Comandă	Modificare permis de mecanic de locomotivă privind avizul medical "apt cu ochelari" pentru un salariat din cadrul Stației CFU	296,79	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
118	Agencia Națională pentru Resurse Minerale	3127 / 07.04.2022	Comandă	Plată tarif ANRM pentru aprobare program de reabilitare și modernizare terminal petrolier în anul 2021	6.384,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
119	Agencia Națională pentru Resurse Minerale	3986 / 04.05.2022	Comandă	Plată tarif ANRM pentru aprobare program de reabilitare și modernizare terminal petrolier în anul 2022	6.384,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul
120	Agencia Națională pentru Resurse Minerale	8795 / 18.10.2022	Comandă	Plată tarif ANRM pentru aprobare program de reabilitare și modernizare terminal petrolier în anul 2022- rectificarea bugetară septembrie 2022	6.384,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
121	Administrația Fondului de Mediu	501 / 17.01.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Decembrie 2021	19,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
122	Administrația Fondului de Mediu	1546 / 17.02.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Ianuarie 2022	69,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
123	Administrația Fondului de Mediu	2359 / 15.03.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Februarie 2022	57,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
124	Administrația Fondului de Mediu	3456 / 14.04.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Martie 2022	38,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
125	Administrația Fondului de Mediu	5228 / 16.06.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Mai 2022	9,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
126	Administrația Fondului de Mediu	6157 / 19.07.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Iunie 2022	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
127	Administrația Fondului de Mediu	6792 / 12.08.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Iulie 2022	7,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zi	Nu este cazul
128	Administrația Fondului de Mediu	7798 / 19.09.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii August 2022	6,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
129	Administrația Fondului de Mediu	8759 / 17.10.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Septembrie 2022	6,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
130	Administrația Fondului de Mediu	10108 / 23.11.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Octombrie 2022	13,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
131	Administrația Fondului de Mediu	10840 / 19.12.2022	Comandă	Contribuție la Fondul de Mediu aferentă lunii Noiembrie 2022	38,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
132	Agencia de Cadastru și Publicitate	216 / 11.01.2022	Comandă	Obținere documentație de actualizare teren în Depozit Nord	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
133	Agencia de Cadastru și Publicitate	606 / 18.01.2022	Decont	Extras de carte funciara	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 13.01.2022	Nu este cazul
134	Agencia de Cadastru și Publicitate	607 / 18.01.2022	Decont	Eliberare extrase de carte funciara	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 12.01.2022	Nu este cazul
135	Agencia de Cadastru și Publicitate	701 / 21.01.2022	Comandă	Obținerea documentației de actualizare pentru cod 2.2.1.	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

136	Agencia de Cadastru și Publicitate	703 / 21.01.2022	Comandă	Tarif pentru desființare construcții aferente parcului IIA	4.320,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
137	Agencia de Cadastru și Publicitate	1322 / 10.02.2022	Decont	Obținere extras de carte funciară de informare pentru teren în suprafață de 254.261.325	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 09.02.2022	Nu este cazul
138	Agencia de Cadastru și Publicitate	1644 / 21.02.2022	Comandă	Anularea dezmembrării lotului 1/1/1 în suprafață de 795523 mp	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
139	Agencia de Cadastru și Publicitate	1862 / 28.02.2022	Comandă	Eliberare Certificat de urbanism pentru imobilul în suprafață de 795523 mp	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
140	Agencia de Cadastru și Publicitate	1863 / 28.02.2022	Comandă	Certificat de urbanism pentru imobilul în suprafață de 254561 mp	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
141	Agencia de Cadastru și Publicitate	2105 / 07.03.2022	Decont	Eliberare extras de carte funciară pentru informare și extras din planul cadastral de pe ortofotoplan nr. cadastral 214851	94,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 07.03.2022	Nu este cazul
142	Agencia de Cadastru și Publicitate	2137 / 09.03.2022	Comandă	Înscriere în carte funciară nr.238837 a imobilului în suprafață de 170818 mp a record CF rampa și linia CF țifei depozit Nord cu nr. de inventar 11220166 și 11220167	323,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
143	Agencia de Cadastru și Publicitate	4038 / 05.05.2022	Decont	Extrase CF pentru dezmembrarea imobilului situat în Constanța str. Caraiman nr.2 Depozit Nord 1 în suprafață de 380.597	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 04.05.2022	Nu este cazul
144	Agencia de Cadastru și Publicitate	4039 / 05.05.2022	Decont	Înregistrare act de dezmembrare nr.935/04.05.2022 la ANCP1	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 03.05.2022	Nu este cazul
145	Agencia de Cadastru și Publicitate	4704 / 23.05.2022	Decont	Eliberare extras de carte funciară pentru informare și extras din planul cadastral de pe ortofotoplan – nr. cadastral 238837, 255591	50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 17.05.2022	Nu este cazul
146	Agencia de Cadastru și Publicitate	5148 / 14.06.2022	Decont	Extras Carte funciară pentru dezmembrare lot 1/1/1 cu număr cadastral 252529 în suprafață de 795523 mp	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 14.06.2022	Nu este cazul
147	Agencia de Cadastru și Publicitate	5197 / 15.06.2022	Decont	Extras Carte funciară pentru dezmembrare lot 1/1/1 cu număr cadastral 252529 în suprafață de 795523 mp	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 15.06.2022	Nu este cazul
148	Agencia de Cadastru și Publicitate	5198 / 15.06.2022	Decont	Înscriere la Agenția Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară a actului de dezmembrare a lotului 1/1/1, în suprafață de 795 523 mp din Secția Platformă Sud în 3 loturi	180,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 15.06.2022	Nu este cazul
149	Agencia de Cadastru și Publicitate	5254 / 16.06.2022	Comandă	Rectificare carte funciară 255591, Secția Platformă Nord, lot 1/1, prin intabulare construcții (centrală termică)	685,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
150	Agencia de Cadastru și Publicitate	6676 / 09.08.2022	Decont	Eliberare extras de carte funciară pentru teren situat în Constanța în suprafață de 6094 mp, număr cadastral 246755	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 17.05.2022	Nu este cazul

151	Agencia de Cadastru și Publicitate	6985 / 23.08.2022	Decont	Eliberare extrase din planul cadastral, scara 1:500 și 1:200 cu viza OCPI	160,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 23.08.2022	Nu este cazul
152	Agencia de Cadastru și Publicitate	7023 / 24.08.2022	Decont	Eliberare extras de carte funciara pentru teren situat în Constanța, str. Caraiman nr.2, lot 1/1/1/2 Depozit IV Sud Movila Sara, teren în suprafață de 11.688 mp nr. cadastral 256090, necesar la încheiere contract ipotecă	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
153	Agencia de Cadastru și Publicitate	7140 / 29.08.2022	Decont	Eliberare extrase din planul cadastral nr.238837 (suprafață de 170.818,00 mp) și nr.255591 (suprafață de 336.516 mp), scara 1:500 și 1:200 cu viza OCPI	680,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 29.08.2022	Nu este cazul
154	Agencia de Cadastru și Publicitate	7141 / 29.08.2022	Decont	Notare în cartea funciara a autorizatiei construire rezervor capacitate 55.000 mc în Secția Platformă Sud	75,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 29.08.2022	Nu este cazul
155	Agencia de Cadastru și Publicitate	7645 / 14.09.2022	Decont	Extrase de carte funciara nr.CT 252530; CF 238837 și CF 244347 necesare la reevaluarea anuala pentru garantii asiguratorii	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 14.09.2022	Nu este cazul
156	Agencia de Cadastru și Publicitate	7859 / 20.09.2022	Decont	Corectarea graficii separatorului gravitațional de pe lotul 1/1/1/1 în suprafață de 738255 mp cu nr. Cadastral 256089, din Secția Platformă Sud	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 20.09.2022	Nu este cazul
157	Agencia de Cadastru și Publicitate	8735 / 17.10.2022	Decont	Eliberare extrase de carte funciara pentru teren situat în Constanța, str. Caraiman nr.2, Depozit Nord I, lot 2 și extras pentru construcția cu nr. inventar 11111160	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 14.10.2022	Nu este cazul
158	Agencia de Cadastru și Publicitate	9137 / 26.10.2022	Decont	Taxă înscrisuri de la carte funciara	25,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 17.10.2022	Nu este cazul
159	Agencia de Cadastru și Publicitate	9872 / 17.11.2022	Decont	Eliberare extras de carte funciara pentru informare și extras din planul cadastral de pe ortofotoplan-nr. cadastral 255591, S=336.516 mp	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data 15.11.2022	Nu este cazul
160	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	4270 / 11.05.2022	Comandă	Eliberare acord de mediu necesar pentru proiectul Demolare WC din cărămidă (WC-C77) și ruine aferente casă PSI C76	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
161	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	4271 / 11.05.2022	Comandă	Eliberare acord de mediu necesar pentru proiectul Demolare cabină acar rampă 1A (cabină poartă), căsuță spumă (clădire C20, C19, PCI, C16)	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
162	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	4517 / 17.05.2022	Comandă	Tarif depunere documentație în vederea obtinerii Acordului de Mediu pentru obiectivul de investiții Construire rezervor capacitate 55.000 mc Secția Platformă Sud	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

163	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	4986 / 03.06.2022	Comandă	Tarif depunere documentație în vederea obținerii Acordului de Mediu pentru obiectivul de investiții "Construire rezervor capacitate 55.000 mc"- Secția Platformă Sud	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
164	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	5124 / 14.06.2022	Comandă	Viză anuală la Autorizația de mediu cu nr.343/13.09.2013 pentru Secția Platformă Port	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
165	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	5720 / 01.07.2022	Comandă	Servicii privind procedura de aprobare pentru transport intern deșeurilor periculoase	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
166	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	6289 / 26.07.2022	Comandă	Eliberare Acord de Mediu necesar pentru proiect "Desființare rezervoare Parc Medeea (rezervor 0;9;10;13 și rezervor 14)	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
167	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	6290 / 26.07.2022	Comandă	Eliberare Acord de Mediu necesar pentru proiect "Desființare construcție remiză PC1 (centru spumă C15)"	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
168	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	6556 / 04.08.2022	Comandă	Tarif de aplicare a vizei anuale la autorizația de mediu pentru Secția Platformă Nord	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
169	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	6958 / 22.08.2022	Comandă	Eliberare Acord de Mediu necesar pentru proiect "Desființare rezervoare Parc Medeea"	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
170	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	7552 / 12.09.2022	Comandă	Tarif pentru aplicarea vizei anuale la autorizația de mediu cu nr.504/13.12.2013 a Secției Platformă Sud	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
171	Agencia pentru Protecția Mediului Constanța	11022 / 22.12.2022	Comandă	Revizuire Autorizație de mediu - Secție Platformă SUD	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
172	Autoritatea Navală Română - ANR	366 / 13.01.2022	Decont	Viză prelungire valabilitate carnet de marinar personal navigant	94,03	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 12.01.2022	Nu este cazul
173	Autoritatea Navală Română - ANR	569 / 18.01.2022	Decont	Viză prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	29,69	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 11.01.2022	Nu este cazul
174	Autoritatea Navală Română - ANR	944 / 28.01.2022	Comandă	Supraveghere lucrări de revizie cu andocare planificată la șalupa Depol 1-Oil Terminal SA	1.169,89	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
175	Autoritatea Navală Română - ANR	1270 / 09.02.2022	Decont	Servicii prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	103,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 08.02.2022	Nu este cazul
176	Autoritatea Navală Română - ANR	1638 / 21.02.2022	Comandă	Inspectare terminal deținut de societate în vederea eliberării Certificatului de Conformitate	14.843,70	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
177	Autoritatea Navală Română - ANR	1905 / 01.03.2022	Decont	Servicii prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	34,63	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 03.03.2022	Nu este cazul

178	Autoritatea Navală Română – ANR (Căpitania Zonală Constanța)	3347 / 12.04.2022	Decont	Emitere Certificat pentru echipaj minim de siguranță șalupă de servitute Depol 1	500,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 11.04.2022	Nu este cazul
179	Autoritatea Navală Română – ANR	3699 / 21.04.2022	Decont	Servicii prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	197,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 20.04.2022	Nu este cazul
180	Autoritatea Navală Română – ANR	5371 / 21.06.2022	Decont	Servicii prelungire valabilitate carnet marinar personal navigant	64,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 15.06.2022	Nu este cazul
181	Autoritatea Navală Română – ANR	6055 / 15.07.2022	Decont	Servicii adnotare stagiul de îmbarcare personal navigant	19,78	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 14.07.2022	Nu este cazul
182	Autoritatea Navală Română – ANR	6784 / 12.08.2022	Decont	Prelungire valabilitate carnet de marinar	98,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 11.08.2022	Nu este cazul
183	Autoritatea Navală Română – ANR	8737 / 17.10.2022	Decont	Prelungire valabilitate carnet de marinar	141,09	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 27.09.2022	Nu este cazul
184	Autoritatea Navală Română – ANR	10440 / 09.12.2022	Comandă	Supravegherea lucrărilor de revizie cu andocare planificată la navă OTC 120 aparținând OIL TERMINAL SA și avizarea/reînnoirea documentelor navei după finalizarea lucrărilor de reparații	810,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
185	Autoritatea Navală Română – ANR	10646 / 14.12.2022	Decont	Prelungire valabilitate carnet de marinar	187,26	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 08.12.2022	Nu este cazul
186	Autoritatea Navală Română – ANR (Căpitania Zonală Constanța)	10724 / 15.12.2022	Comandă	Supravegherea lucrărilor de revizie cu andocare planificată la navă OTC 120 aparținând OIL TERMINAL SA și avizarea/reînnoirea documentelor navei după finalizarea lucrărilor de reparații	429,13	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
187	Bugetul de Stat	1 / 03.01.2022	Comandă	Cheltuieli judiciare către stat în dosar 14400/212/2021	200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
188	Bugetul de Stat	48 / 04.01.2022	Comandă	Cheltuieli judiciare către stat în dosar 26435212/212/2021	300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
189	Institutul Național de Metrologie - INM	2355 / 15.03.2022	Comandă	Etalonare metrologică ruletă de măsurare 200m	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
190	Institutul Național de Metrologie - INM	5642 / 29.06.2022	Comandă	Etalonare vâscozimetre Engler cu încălzire electrică	1.200,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
191	Institutul Național de Metrologie - INM	5707 / 01.07.2022	Comandă	Etalonare analizoare de sulf	2.400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
192	Institutul Național de Metrologie - INM	5903 / 11.07.2022	Comandă	Etalonare refractometru electronic tip RFM 340; Etalonare baie termostată	1.090,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
193	Institutul Național de Metrologie - INM	6227 / 21.07.2022	Comandă	Etalonare analizor de fluorescență cu raze X HDXRF model Petra 4294 XOS -1 buc	800,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul

194	Institutul Național de Metrologie - INM	6496 / 02.08.2022	Comandă	Etalonare aparat de măsurat grosimi cu ultrasunete-Elcometer 208DL serie 565384	275,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
195	Direcția Regională de Metrologie Legală Constanța	2305 / 14.03.2022	Comandă	Etalonare metrologică măsură etalon secundar, șubler cu afișaj digital, termometru din sticlă cu lichid	1.260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
196	Direcția Regională de Metrologie Legală Constanța	3970 / 04.05.2022	Comandă	Supraveghere verificări metrologice de rezervoare realizate pe anul 2022	8.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
197	Direcția Regională de Metrologie Legală Constanța	4054 / 06.05.2022	Comandă	Autorizare verificatori metrologi rezervoare de stocare pentru lichide	224,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
198	Direcția Regională de Metrologie Legală Constanța	5731 / 01.07.2022	Comandă	Acordare autorizație de metrolog pentru rezervoare de stocare pentru lichide	63,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile	Nu este cazul
199	Direcția Regională de Metrologie Legală Constanța	5748 / 04.07.2022	Comandă	Evaluarea laboratorului de metrologie, în vederea menținerii Autorizației de verificare metrologică rezervoare	2.771,53	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
200	Bursa de Valori București	689 / 20.01.2022	Comandă	Menținere la tranzacționare a acțiunilor emise de Oil Terminal SA pentru perioada 30.01.2022 - 29.01.2023	12.983,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile	Nu este cazul
201	Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	291 / 11.01.2022	Comandă	Seminar pe teme de fiscalitate 2022 pentru 5 persoane din cadrul Serv. Contabilitate	1.350,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
202	Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	642 / 19.01.2022	Comandă	Prelungirea calității de membru pentru anul 2022 al Camerei de Comerț	5.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
203	Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	4323 / 12.05.2022	Comandă	Curs de formare profesională cu tema "Responsabil de mediu"	800,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
204	Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	7575 / 12.09.2022	Comandă	Seminar "Noutăți și modificări la codul fiscal"	1.160,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
205	Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură	9688 / 11.11.2022	Comandă	Participare la Gala " Topul Național al firmelor 2022"	1.560,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
206	Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	667 / 20.01.2022	Comandă	Autorizare I.S.C.I.R. degazoare instalație contorizare benzină - 4 buc	5.196,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
207	Compania Națională pentru Controlul Cazanelor,	1450 / 16.02.2022	Comandă	Verificare tehnică în utilizare pentru investigații/examinări cu caracter tehnic a	15.000,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul

	Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA			cazanelor de abur pentru estimarea duratei de funcționare remanente						
208	Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	1592 / 18.02.2022	Comandă	Inspecție tehnică în utilizare recipient aer compresor	874,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
209	Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune – CNCIR SA	6033 / 14.07.2022	Comandă	Inspecție tehnică în vederea autorizării funcționării, verificare tehnică echipament sub incidența ISCR- automacara, motostivitor, platformă	2.560,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
210	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere Regionale și Poduri Drumuri și Poduri Constanta - CNAIR	439 / 14.01.2022	Comandă	Eliberare roviniete	415,68	Nu este cazul	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
211	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere Regionale și Poduri Constanta - CNAIR	630 / 19.01.2022	Comandă	Eliberare roviniete	3.562,99	Nu este cazul	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
212	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere Regionale și Poduri Constanta - CNAIR	1334 / 10.02.2022	Comandă	Eliberare roviniete	474,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
213	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția	1747 / 24.02.2022	Comandă	Eliberare roviniete	3.561,05	Nu este cazul	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

214	Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	2399 / 16.03.2022	Comandă	Eliberare roviniete		277,08	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
215	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	3538 / 18.04.2022	Comandă	Eliberare roviniete		474,81	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
216	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	5244 / 16.06.2022	Comandă	Eliberare roviniete		1.582,02	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
217	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	8076 / 27.09.2022	Comandă	Eliberare roviniete		467,06	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
218	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	9584 / 09.11.2022	Comandă	Eliberare roviniete		3.537,22	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
219	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	9803 / 16.11.2022	Comandă	Eliberare roviniete		471,63	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul

220	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	10060 / 22.11.2022	Comandă	Eliberare roviniete	275,12	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 7 zile	Nu este cazul
221	Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere SA-Direcția Regională de Drumuri și Poduri Constanța - CNAIR	11143 / 28.12.2022	Comandă	Eliberare roviniete	413,82	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
222	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	44 / 112 / 04.03.2022	Contract	Instruire în vederea calificării pentru funcția de Mecanic de locomotivă	2.288,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
223	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	3496 / 15.04.2022	Comandă	Reautorizare și autorizare pentru exercitarea funcțiilor IDM și șef manevră	1.260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
224	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	4602 / 18.05.2022	Comandă	Autorizare pentru 4 persoane din cadrul Stației CFU	720,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
225	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	4603 / 18.05.2022	Comandă	Autorizare pentru 3 persoane din cadrul Stației CFU	540,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
226	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	4687 / 20.05.2022	Comandă	Autorizare și reautorizare 3 persoane din cadrul Stației CFU pentru manipularea instalațiilor de telecomunicații din stații, linie curentă, regulator de circulație-RC	360,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
227	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	104 / 389 / 08.06.2022	Comandă	Evaluare pentru confirmarea periodică a competențelor generale pentru funcții cu responsabilități în siguranța circulației pentru 20 persoane din cadrul Stației CFU	1.800,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
228	Centrul Teritorial CENAFER Constanța	6179 / 20.07.2022	Comandă	Reautorizare 1 persoană pentru manipularea instalațiilor de siguranța circulației cu care sunt echipate locomotivele, pentru menținerea pe loc a acestora la manevră și/sau în circulația trenurilor, în cazul conducerii simplificate-fără mecanic ajutor locomotive/automotor și autorizare pentru efectuarea probelor de frână la trenuri	240,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
229	Electricificare CFR SA	Act Adițional nr. 1 / 18.01.2022 la	Act Adițional	Servicii de exploatare, întreținere și reparații curente a instalațiilor, liniilor de contact și a instalațiilor de electroalimentare amplasate la antestație CF - Secția Platformă Sud	21.611,04	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul



240	Depozitarul Central	4798 / 25.05.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 08.04.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
241	Depozitarul Central	5001 / 03.06.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 06.06.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
242	Depozitarul Central	6102 / 18.07.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 18.07.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
243	Depozitarul Central	6255 / 22.07.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 30.06.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
244	Depozitarul Central	6518 / 03.08.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 05.08.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
245	Depozitarul Central	7689 / 15.09.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 15.09.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
246	Depozitarul Central	8887 / 19.10.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de 30.09.2022, pentru note și raportare contabilă privind structura acționarilor la 30.09.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 10 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
247	Depozitarul Central	9306 / 01.11.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de înregistrare 14.11.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
248	Depozitarul Central	10396 / 08.12.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de 16.12.2022, zi stabilită ca dată de referință pentru ședințele AGEA și AGOA din data de 28(29).12.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
249	Depozitarul Central	10521 / 12.11.2022	Comandă	Lista consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de 04.08.2022	504,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile de la emiterea facturii	Nu este cazul
250	Iprochim SA	324 / 12.01.2022	Comandă	Inspecție tehnică anuală (ITA) pentru basculanta cu nr. de înmatriculare AG-16-VYE	985,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
251	Iprochim SA	4860 / 26.05.2022	Comandă	Inspecție tehnică anuală (ITA) pentru vidanția cu nr. de înmatriculare AG-16-OUI	1.420,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 15 zile	Nu este cazul
252	Iprochim SA	9720 / 14.11.2022	Comandă	Inspecție tehnică anuală-vidanje MAN – CT-85-TEP, CT-10-SRM	2.810,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile	Nu este cazul
253	Regia Autonomă Monitorul Oficial	659 / 20.01.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA	1.258,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
254	Regia Autonomă Monitorul Oficial	903 / 27.01.2022	Decont	Înregistrarea și publicarea în Monitorul Oficial partea IV-A în cadrul ședințelor AGEA și AGOA	1.098,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 21.01.2022	Nu este cazul

255	Regia Autonomă Monitorul Oficial	1468 / 15.02.2022	Comandă	Publicare convocator AGEA	1.502,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
256	Regia Autonomă Monitorul Oficial	1840 / 28.02.2022	Comandă	Publicare convocator AGEA	1.380,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
257	Regia Autonomă Monitorul Oficial	2543 / 22.03.2022	Comandă	Publicare convocator AGEA	1.441,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
258	Regia Autonomă Monitorul Oficial	4315 / 12.05.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA	1.258,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
259	Regia Autonomă Monitorul Oficial	5519 / 27.06.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA	1.380,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
260	Regia Autonomă Monitorul Oficial	6024 / 17.10.2022	Comandă	Publicare convocator AGEA	1.319,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
261	Regia Autonomă Monitorul Oficial	6436 / 01.08.2022	Comandă	Publicare convocator completat AGEA	1.502,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
262	Regia Autonomă Monitorul Oficial	8732 / 17.10.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA ce se va desfășura în data de 25(28).11.2022	1.258,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
263	Regia Autonomă Monitorul Oficial	10134 / 24.11.2022	Comandă	Publicare convocator AGEA	1.258,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
264	Regia Autonomă Monitorul Oficial	10136 / 24.11.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA	1.258,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
265	Regia Autonomă Monitorul Oficial	10618 / 14.12.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA	1.380,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
266	Ministerul Transporturilor și Infrastructurii	1645 / 21.02.2022	Comandă	Viză anuală pentru Structura de Psihologie	652,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
267	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	216 / 11.01.2022	Comandă	Obținerea documentației de actualizare a terenului în Depozit Nord 1 lot 1 în suprafață de 380.597 mp pentru cod 2.5.1	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
268	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	824 / 26.01.2022	Decont	Radieră ipoteci constituite asupra imobilelor cu număr cadastral 214855, 211722, 238666, 238836	1.125,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 19.01.2022	Nu este cazul
269	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	929 / 28.01.2022	Comandă	Depunerea documentației de dezmembrare	120,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
270	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	2698 / 25.03.2022	Comandă	Corectarea graficii la Lotul 1/1/1 din SP Sud în suprafață de 795523 mp	300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
271	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	4267 / 11.05.2022	Comandă	Alocare numere cadastrale pentru dezmembrarea în 3 loturi a lotului 1/1/1 în suprafață de 795523 mp, nr. cadastral 252529 cod 2.2.1	180,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
272	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	10771 / 16.12.2022	Decont	Servicii notariale de eliberare Extras de carte funciară pentru imobil situat în Constanța, str. Caraiman nr.2, Depozit Nord 1, lot 1/1, jud. Constanța, cu nr. Cadastral 255591-	35,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 13.12.2022	Nu este cazul



287	Oficiul Național al Registrului Comerțului	3968 / 04.05.2022	Decont	Eliberare Certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 23.04.2022	Nu este cazul
288	Oficiul Național al Registrului Comerțului	3976 / 04.05.2022	Decont	Eliberare Certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 23.04.2022	Nu este cazul
289	Oficiul Național al Registrului Comerțului	4377 / 13.05.2022	Decont	Înregistrare hotărâri AGOA	488,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 12.05.2022	Nu este cazul
290	Oficiul Național al Registrului Comerțului	4579 / 18.05.2022	Decont	Eliberare certificat constatator	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 17.05.2022	Nu este cazul
291	Oficiul Național al Registrului Comerțului	4665 / 20.05.2022	Decont	Eliberare certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 13.05.2022	Nu este cazul
292	Oficiul Național al Registrului Comerțului	4867 / 27.05.2022	Decont	Obținere istoric activitate Oil Terminal SA de la Oficiul Național al Registrului Comerțului	250,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 25.05.2022	Nu este cazul
293	Oficiul Național al Registrului Comerțului	5302 / 20.06.2022	Decont	Înregistrarea hotărârilor adoptate în cadrul ședinței AGOA din data de 16.06.2022	244,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 19.06.2022	Nu este cazul
294	Oficiul Național al Registrului Comerțului	5495 / 24.06.2022	Decont	Înregistrarea Deciziei Consiliului de Administrație nr.55 din data de 17.06.2022 și Deciziei Consiliului de Administrație nr.56/17.06.2022	244,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 23.06.2022	Nu este cazul
295	Oficiul Național al Registrului Comerțului	5745 / 04.07.2022	Decont	Eliberare certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 04.07.2022	Nu este cazul
296	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6222 / 21.07.2022	Decont	Rectificare plan cadastral	60,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
297	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6618 / 08.08.2022	Decont	Obținerea unui Certificat Constatator emis de către Oficiul Registrului Comerțului	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
298	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6738 / 12.08.2022	Decont	Eliberare certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
299	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6755 / 12.08.2022	Decont	Eliberarea unui certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
300	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6916 / 19.08.2022	Decont	Obținerea unui extras de plan cadastral actualizat	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 18.08.2022	Nu este cazul
301	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6917 / 19.08.2022	Decont	Înregistrarea deciziei AGOA	183,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul

302	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6919 / 19.08.2022	Decont	Înregistrarea deciziei Consiliului de Administrație	122,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
303	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6959 / 22.08.2022	Comandă	Publicare convocator AGOA	1.258,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
304	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6961 / 22.08.2022	Decont	Servicii pentru reînnoire Cod LEI și eliberare certificat constatator	270,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
305	Oficiul Național al Registrului Comerțului	6980 / 23.08.2022	Decont	Înregistrarea hotărârii AGEA	549,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
306	Oficiul Național al Registrului Comerțului	8204 / 29.09.2022	Decont	Înregistrare hotărâri AGOA	976,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
307	Oficiul Național al Registrului Comerțului	9114 / 26.10.2022	Decont	Înregistrarea deciziei Consiliului de Administrație	244,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
308	Oficiul Național al Registrului Comerțului	9208 / 28.10.2022	Decont	Eliberare Certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
309	Oficiul Național al Registrului Comerțului	9974 / 21.11.2022	Decont	Eliberare Certificat constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
310	Oficiul Național al Registrului Comerțului	10308 / 05.12.2022	Decont	Înregistrarea hotărâriilor AGOA	427,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
311	Oficiul Național al Registrului Comerțului	10450 / 09.12.2022	Decont	Înregistrarea hotărârii AGEA	549,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 06.12.2022	Nu este cazul
312	Oficiul Național al Registrului Comerțului	10575 / 13.12.2022	Decont	Eliberare Certificat Constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu master card business corporate	Nu este cazul
313	Primăria Municipiului Constanța	46 / 04.01.2022	Comandă	Taxă judiciară de timbru	50,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
314	Primăria Municipiului Constanța	117 / 06.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trama stradală a Municipiului Constanța	11.502,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
315	Primăria Municipiului Constanța	129 / 06.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trama stradală a Municipiului Constanța	5.745,60	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
316	Primăria Municipiului Constanța	131 / 06.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trama stradală a Municipiului Constanța	1.728,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
317	Primăria Municipiului Constanța	133 / 06.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trama stradală a Municipiului Constanța	23.004,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
318	Primăria Municipiului Constanța	135 / 06.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trama stradală a Municipiului Constanța	11.502,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

319	Primăria Municipiului Constanța	137 / 06.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trama stradală a Municipiului Constanța	23.004,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
320	Primăria Municipiului Constanța	215 / 11.01.2022	Comandă	Taxă judiciară de timbru	2.156,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
321	Primăria Municipiului Constanța	240 / 11.01.2022	Comandă	Diferența de plată autorizată de circulație pe trama stradală a Municipiului Constanța pentru autovidanța societății	0,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
322	Primăria Municipiului Constanța	483 / 17.01.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe trama stradală a Municipiului Constanța, pentru autoutilitara Opel Movano cu nr. de înmatriculare CT-42-SRM pentru perioada ianuarie-decembrie 2022	1.728,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
323	Primăria Municipiului Constanța	718 / 21.01.2022	Decont	Taxă SPIIT pentru servicii transport deșeuri inerte la Secția Platformă Port	156,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 13.01.2022	Nu este cazul
324	Primăria Municipiului Constanța	1173 / 07.02.2022	Comandă	Taxă judiciară de timbru dosar nr.1974/118/2019	6.841,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
325	Primăria Municipiului Constanța	1521 / 16.02.2022	Comandă	Certificat de urbanism pentru încheiere act notarial de dezmembrare lot 1 în Constanța în suprafață de 380597 mp, str. Caraiman nr.2, Depozit Nord	3.812,97	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
326	Primăria Municipiului Constanța	1869 / 28.02.2022	Comandă	Taxă judiciară de timbru dosar nr.2632/212/2022	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
327	Primăria Municipiului Constanța	1897 / 01.03.2022	Comandă	Eliberarea unei autorizații de circulație pe trama stradală Constanța, Microbuz Ford cu nr. de înmatriculare CT-68-TER	1.764,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
328	Primăria Municipiului Constanța	1899 / 01.03.2022	Comandă	Eliberarea unei autorizații de circulație pe trama stradală	1.284,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
329	Primăria Municipiului Constanța	2303 / 14.03.2022	Comandă	Eliberare Certificat de Urbanism pentru "Construire rezervor capacitate 55.000 mc- Secția Platformă Sud	142,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
330	Primăria Municipiului Constanța	2451 / 17.03.2022	Decont	Eliberare certificate de urbanism în vederea obținerii autorizației de desființare aferent proiectelor demolare cabină acar rampa 1, demolare wc din cărămidă	24,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 11.03.2022	Nu este cazul
331	Primăria Municipiului Constanța	2569 / 22.03.2022	Comandă	Eliberare certificat de urbanism	7.962,23	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
332	Primăria Municipiului Constanța	3039 / 05.04.2022	Comandă	Taxe judiciare de timbru	8.877,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
333	Primăria Municipiului Constanța	3388 / 13.04.2022	Comanda	Taxe judiciare de timbru	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
334	Primăria Municipiului Constanța	3445 / 14.04.2022	Decont	Taxe judiciare de timbru	526,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
335	Primăria Municipiului Constanța	3932 / 03.05.2022	Comandă	Eliberare certificat de urbanism pentru dezmembrare în 3 loturi pentru imobilul situat	2.549,61	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul



346	Primăria Municipiului Constanța	6707 / 10.08.2022	Comandă	Valoare deșeurii inerte (2100 t x 3 lei/t) aferentă proiectului "Desființare Rezervoare Parc Medeea: Rezervor 0, Rezervor 9, Rezervor 10, Rezervor 13, Rezervor 14", valoare de inventar = 210.601,71 lei	6.300,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
347	Primăria Municipiului Constanța	6708 / 10.08.2022	Comandă	Eliberarea Autorizației de Desființare (0,1% din valoarea de impunere) aferentă proiectului "Desființare Construcție Remiză PCI (Centru Spumă C15)", valoare de impunere = 2.203,00 lei	2,20	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
348	Primăria Municipiului Constanța	6709 / 10.08.2022	Comandă	Tarif deșeurii inerte (74 t x 3 lei/t) aferentă proiectului "Desființare construcție Remiză PCI (Centru Spumă C15)", valoare de impunere = 2.203,00 lei	222,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
349	Primăria Municipiului Constanța	6812 / 16.08.2022	Comandă	Legalizare decizie civilă	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
350	Primăria Municipiului Constanța	7054 / 25.08.2022	Comandă	Legalizare sentință Civilă	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
351	Primăria Municipiului Constanța	7254 / 01.09.2022	Comandă	Taxă judiciară de timbru	55,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
352	Primăria Municipiului Constanța	7455 / 07.09.2022	Comandă	Eliberare autorizație de circulație pe tramă stradală a Municipiului Constanța pentru un autobuz Iveco	1.070,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
353	Primăria Municipiului Constanța	8209 / 29.09.2022	Comandă	Legalizare Sentințe Civile	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
354	Primăria Municipiului Constanța	8210 / 29.09.2022	Comandă	Legalizare Sentințe Civile	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
355	Primăria Municipiului Constanța	8211 / 29.09.2022	Comandă	Legalizare Sentințe Civile	5,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
356	Primăria Municipiului Constanța	8914 / 20.10.2022	Comandă	Taxă judiciară de timbru	792,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
357	Primăria Municipiului Constanța	9388 / 03.11.2022	Comandă	Regularizare autorizație de construire pentru obiectivul de investiții „construire pergolă încărcare autocisteme SP Sud"	1.272,47	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
358	Primăria Municipiului Constanța	9389 / 03.11.2022	Comandă	Taxa 1% din valoarea lucrărilor de construcții-montaj pentru regularizare autorizație de construcții a obiectivului de investiții "construire pergolă încărcare autocisteme- Secție Platformă Sud"	25.449,36	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
359	Primăria Municipiului Constanța	9866 / 17.11.2022	Comandă	Eliberare certificat urbanism pentru proiectul "Desființare clădire adăpost descărcători (clădire punct control C 24), Casă școle muncitori (casă spumă C26), Casă pompe (Casă pompe C27 -parțial), Casă pompe toluen (Casă pompe C28), Casă incendiu CS	9,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul



375	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	5861 / 08.07.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 30.06.2022	Nu este cazul
376	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	6815 / 16.08.2022	Decont	Eliberare certificat fiscal și fișă de înmatriculare pentru un autovehicul valorificat la publică deschisă cu strigare, organizată de Oii Terminal SA	23,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 30.06.2022	Nu este cazul
377	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	7671 / 14.09.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	156,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 14.09.2022	Nu este cazul
378	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	7869 / 20.09.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	39,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 20.09.2022	Nu este cazul
379	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	8318 / 30.09.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 26.09.2022	Nu este cazul
380	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	8674 / 13.10.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 10.10.2022	Nu este cazul
381	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	9113 / 26.10.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 20.10.2022	Nu este cazul
382	Serviciul Public de Impozite și Taxe Constanța SPIT	9234 / 28.10.2022	Decont	Servicii transport deșeuri inerte din Secția Platformă Port	195,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 26.10.2022	Nu este cazul

### 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	Agencia Română de Salvare a Vieții Omenești pe Mare Constanța	Contract nr.1019/ 30.12.2022	Contract	01.01.2023-31.12.2023	Refurnizar e energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oii Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oii Terminal	Conform codului de procedură fiscală
2	C.N.C.F. CFR SUCURSALA REGIONALĂ DE CĂI FERATE	Contract nr.1008/ 30.12.2022	Contract	01.01.2023-31.12.2023	Refurnizar e energie electrică	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oii Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oii Terminal	Conform codului de procedură fiscală
3	S.N.T.F.M CFR MARFA SUCURSALA MUNTENIA DOBROGEA	Contract nr.1034/ 30.12.2022	Contract	01.01.2023-31.12.2023	Refurnizar e apă potabilă	Tarif facturat de furnizorul de utilități pentru Oii Terminal	-	-	30 zile pe bază de factură emisă de Oii Terminal	Conform codului de procedură fiscală

4	RADIOCOMUNICAȚII SUC. DIRECTIA RADIOCOMUNICAȚII	Contract nr.1041/ 30.12.2022	Contract	01.01.2023- 31.12.2023	Refumizar e 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 Hydrografică Maritimă	Contract nr.1028/ 30.12.2022	Contract	01.01.2023- 31.12.2023	Refumizar e 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 01.01.2022 – 31.12.2022

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	R.A.J.A. S.A.	5 / 01.04.2022 la Contractul nr.175/462/10.12.2019	Act Adițional	Prelungire valabilitate contract Furnizarea/prestarea serviciului de alimentare cu apă potabilă (ș/sau brută) și de canalizare precum și preluarea apelor pluviale	Valoarea estimată a contractului pentru 12 luni 1.400.000,00 lei	Nu este cazul	Nu este cazul	15 zile de la data emiterii facturii	Nu este cazul
2	R.A.J.A. S.A.	247/856/09.12.2022	Contract		Valoarea estimată a contractului pentru 24 luni 1.935.846,00 lei	Nu este cazul	Nu este cazul	15 zile de la data emiterii facturii	Nu este cazul

#### 12.3.2.2. Tranzacții cu clienții

Nu este cazul

#### 12.4. Tranzacții conform art.234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr.5/2018

Tranzacții conform art.234 alin. 1 lit.i) din Regulamentul ASF nr.5/2018:

Contracte încheiate de emitent cu același contractant, în mod individual sau cumulat, a căror valoare depășește 10% din cifra de afaceri netă sau venitul total, după caz, aferente ultimei situații financiare anuale.

Perioada tranzacțiilor 01.01.2022 – 31.12.2022

#### 12.4.1. Tranzacții cu furnizorii

Nr. crt.	Parte contractantă	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Perioada de valabilitate	Valoarea totală (lei fără TVA)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobânzi și penalități
1.	Banca Comercială Română	38/101/ 25.02.2022  3/28.12.2022	Contract de servicii;  Act Adițional	- Servicii de acordare de credit bancar pentru activitatea de investiții în valoare de 98.429.274,37 RON, din care 15.715.598,43 lei TVA.  - Majorare valoare credit bancar pentru activitatea de investiții de la 98.429.274,37 RON la 115.793.734,46 RON, din care 18.488.075,25 lei TVA.	Perioada de finanțare: 180 luni Perioada de grație: 36 luni Perioada de trageri: 36 luni Perioada de rambursare: 144 luni	Estimat pentru 15 ani: 25.914.980,45 lei, defalcat în: 25.623.456,10 lei pentru credit investiții și 291.524,35 lei pentru construcție viitoare (respectiv, rezervor 55.000 mc) situat în Municipiul Constanța, Secția Platformă Sud;  Estimat pentru 15 ani: 29.802.227,52 lei defalcat în 29.466.974,52 lei pentru creditul de investiții și 335.253,00 lei pentru facilitate TVA, (Dobândă: ROBOR 3M+0.73%)	Nu este cazul	Conform Hotărârii AGOA nr.1/20.01.2022, structura de garanții este: I. Ipotecă imobiliară asupra activului construcție viitoare (respectiv, rezervor 55.000 mc) situat în Municipiul Constanța, Secția Platformă Sud; II. Imobil teren (cuvă) de sub construcție viitoare (respectiv, rezervor 55.000 mc), situat în Municipiul Constanța, Secția Platformă Sud; III. Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare curente și viitoare deschise de societate la banca creditoare.	40% din valoarea totală a creditului se va rambursa în rate egale începând cu luna 37 până la luna 108 inclusiv; 60% din valoarea totală a creditului se va rambursa în rate egale începând cu luna 109 până la luna 180 inclusiv.	Nu este cazul
2.	Argenta SRL	40/103/ 25.02.2022  1/28.12.2022	Contract de lucrări  Act Adițional	- Construcție rezervor capacitate 55.000 mc – Secția Platformă Sud. - Suplimentare valoare.	Termen de execuție 30 de luni de la data predării frontului de lucru; perioada de garanție acordată lucrării este de 72 luni.	82.713.675,94 lei; 14.591.983,25 lei  Valoare totală: 97.305.659,21 lei	Nu este cazul	Cuantumul garanției de bună execuție a contractului este de 10% din valoarea contractului.	Achizitorul are obligația de a efectua plata către executant în termen de 60 zile calendaristice de la emiterea facturii de către acesta, în condițiile stabilite prin contractul de credit bancar	Dobânzi de întârziere: în cazul în care, din vîna sa exclusivă, executantul nu reușește să-și îndeplinească obligațiile asumate prin contract, atunci achizitorul este îndreptățit de a deduce din prețul contractului, ca dobânzi, o sumă echivalentă cu 0,02%/zi din prețul contractului. În cazul în care achizitorul nu onorează facturile în termen de 60 de zile de la data primirii acestora, atunci acesta are obligația de a plăti, ca dobânzi de întârziere, o sumă



### 13. DECLARAȚIA DE CONFORMITATE CU CODUL DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

Prevederile Codului de Guvernare Corporativă	Respectă	Nu respectă sau respectă parțial	Motivul pentru neconformitate
<p><b>A.1.</b> Toate societățile trebuie să aibă un regulament intern al Consiliului care include termenii de referință/responsabilitățile Consiliului și funcțiile cheie de conducere ale societății, și care aplică, printre altele, Principiile Generale din Secțiunea A.</p>	<p><b>Respectă</b></p>		
<p><b>A.2.</b> Prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese trebuie incluse în regulamentul Consiliului. În orice caz, membrii Consiliului trebuie să notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin reprezentare, cu excepția cazului în care reprezentarea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere conflictului de interese respectiv.</p>	<p><b>Respectă</b></p>		
<p><b>A.3.</b> Consiliul de Administrație sau Consiliul de Supraveghere trebuie să fie format din cel puțin cinci membri.</p>	<p><b>Respectă</b></p>		
<p><b>A.4.</b> Majoritatea membrilor Consiliului de Administrație trebuie să nu aibă funcție executivă. Cel puțin un membru al Consiliului de Administrație sau al Consiliului de Supraveghere trebuie să fie independent în cazul societăților din Categoria Standard. În cazul societăților din Categoria Premium, nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai Consiliului de Administrație sau ai Consiliului de Supraveghere trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al Consiliului de Administrație sau al Consiliului de Supraveghere, după caz, trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecății sale și după următoarele criterii:</p>	<p><b>Respectă</b></p>		
<p>A.4.1. nu este Director General/director executiv al societății sau al unei societăți controlate de aceasta și nu a deținut o astfel de funcție în ultimii cinci (5) ani;</p> <p>A.4.2. nu este angajat al societății sau al unei societăți controlate de aceasta și nu a deținut o astfel de funcție în ultimii cinci (5) ani;</p> <p>A.4.3. nu primește și nu a primit remunerație suplimentară sau alte avantaje din partea societății sau a unei societăți controlate de aceasta, în afară de cele corespunzătoare calității de administrator neexecutiv;</p> <p>A.4.4. nu este sau nu a fost angajatul sau nu are sau nu a avut în cursul anului precedent o relație contractuală cu un acționar semnificativ al societății, acționar care controlează peste 10% din drepturile de vot, sau cu o companie controlată de acesta;</p>			

<p>A.4.5. nu are și nu a avut în anul anterior un raport de afaceri sau profesional cu societatea sau cu o societate controlată de aceasta, fie în mod direct fie în calitate de client, partener, acționar, membru al Consiliului/Administrator, director general/director executiv sau angajat al unei societăți dacă, prin caracterul său substanțial, acest raport îi poate afecta obiectivitatea;</p> <p>A.4.6. nu este și nu a fost în ultimii trei ani auditorul extern sau intern ori partener sau asociat salariat al auditorului financiar extern actual sau al auditorului intern al societății sau al unei societăți controlate de aceasta;</p> <p>A.4.7. nu este director general/ director executiv al altei societăți unde un alt director general/ director executiv al societății este administrator neexecutiv;</p> <p>A.4.8. nu a fost administrator neexecutiv al societății pe o perioadă mai mare de doisprezece ani;</p> <p>A.4.9. nu are legături de familie cu o persoană în situațiile menționate la punctele A.4.1. și A.4.4.</p>		
<p><b>A.5.</b> Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale unui membru al Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în Consiliul unor societăți și instituții non-profit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.</p>	<b>Respectă</b>	
<p><b>A.6.</b> Orice membru al Consiliului trebuie să prezinte Consiliului informații privind orice raport cu un acționar care deține direct sau indirect acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot. Această obligație se referă la orice fel de raport care poate afecta poziția membrului cu privire la chestiuni decise de Consiliu.</p>	<b>Respectă</b>	
<p><b>A.7.</b> Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.</p>	<b>Respectă</b>	
<p><b>A.8.</b> Declarația privind guvernarea corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a Consiliului sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile cheie și schimbările rezultate în urma acesteia. Societatea trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea Consiliului cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.</p>	<b>Respectă</b>	
<p><b>A.9.</b> Declarația privind guvernarea corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale Consiliului și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al Consiliului și comitetelor cu privire la activitățile acestora.</p>	<b>Respectă</b>	
<p><b>A.10.</b> Declarația privind guvernarea corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din Consiliul de Administrație sau din Consiliul de Supraveghere.</p>	<b>Respectă</b>	
<p><b>B.1</b> Consiliul trebuie să înființeze un comitet de audit în care cel puțin un membru trebuie să fie administrator neexecutiv independent. Majoritatea membrilor, incluzând președintele, trebuie să fi dovedit ca au calificare adecvată relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un</p>	<b>Respectă</b>	

membru al comitetului de audit trebuie să aibă experiență de audit sau contabilitate dovedită și corespunzătoare. În cazul societăților din Categoria Premium, comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.			
<b>B.2.</b> Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	<b>Respectă</b>		
<b>B.3.</b> În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.	<b>Respectă</b>		
<b>B.4.</b> Evaluarea trebuie să aibă în vedere eficacitatea și cuprinderea funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului și de control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.	<b>Respectă</b>		
<b>B.5.</b> Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.	<b>Respectă</b>		
<b>B.6.</b> Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.	<b>Respectă</b>		
<b>B.7.</b> Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	<b>Respectă</b>		
<b>B.8.</b> Ori de câte ori Codul menționează rapoarte sau analize inițiate de Comitetul de Audit, acestea trebuie urmate de raportări periodice (cel puțin anual) sau adhoc care trebuie înaintate ulterior Consiliului.	<b>Respectă</b>		
<b>B.9.</b> Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial față de alți acționari în legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de societate cu acționari și afiliații acestora.	<b>Respectă</b>		
<b>B.10.</b> Consiliul trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a societății cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse a cărei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale societății (conform ultimului raport financiar) este aprobată de Consiliu în urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit al Consiliului și dezvăluită în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.	<b>Respectă</b>		
<b>B.11.</b> Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul societății sau prin angajarea unei entități terțe independente.	<b>Respectă</b>		
<b>B.12.</b> În scopul asigurării îndeplinirii funcțiilor principale ale departamentului de audit intern, acesta trebuie să raporteze din punct de vedere funcțional către Consiliu prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și reduce riscurile, acesta trebuie să raporteze direct directorului general.	<b>Respectă</b>		

<p><b>C.1.</b> Societatea trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare și să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Politica de remunerare trebuie formulată astfel încât să permită acționarilor înțelegerea principiilor și a argumentelor care stau la baza remunerăției membrilor Consiliului și a Directorului General, precum și a membrilor Directoratului în sistemul dualist. Aceasta trebuie să descrie modul de conducere a procesului și de luare a deciziilor privind remunerarea, să detalieze componentele remunerăției conducerii executive (precum salarii, prime anuale, stimulente pe termen lung legate de valoarea acțiunilor, beneficii în natura, pensii și altele) și să descrie scopul, principiile și prezumțiile ce stau la baza fiecărei componente (inclusiv criteriile generale de performanță aferente oricărei forme de remunerare variabilă). În plus, politica de remunerare trebuie să specifice durata contractului directorului executiv și a perioadei de preaviz prevăzută în contract, precum și eventuala compensare pentru revocare fără justa cauză. Raportul privind remunerarea trebuie să prezinte implementarea politicii de remunerare pentru persoanele identificate în politica de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei. Orice schimbare esențială intervenită în politica de remunerare trebuie publicată în timp util pe pagina de internet a societății.</p>	<p><b>Respectă</b></p>
<p><b>D.1.</b> Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii – indicându-se publicului larg persoana/ persoanele responsabile sau unitatea organizatorică. În afară de informațiile impuse de prevederile legale, societatea trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• D.1.1. Principalele reglementari corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor;</li> <li>• D.1.2. CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale societății, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit;</li> <li>• D.1.3. Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale) – cel puțin cele prevăzute la punctul D.8 – inclusiv rapoartele curente cu informații detaliate referitoare la neconformitatea cu prezentul Cod;</li> <li>• D.1.4. Informații referitoare la adunările generale ale acționarilor: ordinea de zi și materialele informative; procedura de alegere a membrilor Consiliului; argumentele care susțin propunerile de candidați pentru alegerea în Consiliu, împreună cu CV-urile profesionale ale acestora; întrebările acționarilor cu privire la punctele de pe ordinea de zi și răspunsurile societății, inclusiv hotărârile adoptate;</li> </ul>	<p><b>Respectă</b></p>

<ul style="list-style-type: none"> <li>D.1.5. Informații privind evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor și a altor distribuiri către acționari, sau alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar, inclusiv termenele limită și principiile aplicate acestor operațiuni. Informațiile respective vor fi publicate într-un termen care să le permită investitorilor să adopte decizii de investiții;</li> <li>D.1.6. Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante;</li> <li>D.1.7. Prezentările societății (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale, etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.</li> </ul>		
<p><b>D.2.</b> Societatea va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari, propusă de Directorul General sau de Directorat și adoptată de Consiliu, sub forma unui set de linii directoare pe care societatea intenționează să le urmeze cu privire la distribuirea profitului net. Principiile politicii anuale de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a societății.</p>	<p><b>Respectă</b></p>	<p>Distribuirea dividendelor se realizează în conformitate cu prevederile legale.</p>
<p><b>D.3.</b> Societatea va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Previziunile se referă la concluzii cuantificate ale unor studii ce vizează stabilirea impactului global al unui număr de factori privind o perioadă viitoare (așa numitele ipoteze): prin natura sa, această proiecție are un nivel ridicat de incertitudine, rezultatele efective putând diferi în mod semnificativ de previziunile prezentate inițial. Politică privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor. Dacă sunt publicate, previziunile pot fi incluse numai în rapoartele anuale, semestriale sau trimestriale. Politică privind previziunile va fi publicată pe pagina de internet a societății.</p>	<p><b>Respectă parțial</b></p>	<p>Nu există o politică privind previziunile.</p>
<p><b>D.4.</b> Reguliile adunărilor generale ale acționarilor nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la adunările generale și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea adunare a acționarilor.</p>	<p><b>Respectă</b></p>	
<p><b>D.5.</b> Auditorii externi vor fi prezenți la adunarea generală a acționarilor atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.</p>	<p><b>Respectă</b></p>	
<p><b>D.6.</b> Consiliul va prezenta adunării generale anuale a acționarilor o scurtă apreciere asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunării generale.</p>	<p><b>Respectă</b></p>	
<p><b>D.7.</b> Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la adunarea acționarilor în baza unei invitații prealabile din partea Consiliului. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la adunarea generală a</p>	<p><b>Respectă</b></p>	

acționarilor, cu excepția cazului în care Președintele Consiliului hotărăște în alt sens.			
<b>D.8.</b> Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	<b>Respectă</b>		
<b>D.9.</b> O societate va organiza cel puțin două ședințe/teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu investitorii a paginii de internet a societății la data ședințelor/teleconferințelor.		<b>NU</b>	Măsura urmează a fi implementată.
<b>D.10.</b> În cazul în care o societate susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității societății fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.	<b>DA</b>		

Director General,  
Sorin Viorel CIUTUREANU



Anexe: Declarația nefinanciară 2022

Președinte Consiliu de Administrație,  
Cristian Florin GHEORGHE




Director Financiar,  
Adriana FRANGU

Consiliul de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA Constanța prezintă Declarația nefinanciară în conformitate cu Directiva 2014/95/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind prezentarea de informații nefinanciare și informații privind diversitatea de către anumite întreprinderi și grupuri mari și prevederile pct.39 din Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

Societatea OIL TERMINAL aplică directiva începând din anul 2018 pentru informațiile referitoare la exercițiul financiar 2017. În acest scop OIL TERMINAL publică informații relevante și utile, necesare pentru înțelegerea dezvoltării, performanței și a impactului activității sale.

Prezenta declarație conține informații privind aspectele de mediu, sociale și de personal, respectarea drepturilor omului, combaterea corupției și a dării de mită.

### Descrierea modelului de afaceri

#### Mediul de afaceri

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 principală constă în efectuarea prestațiilor de servicii privind primirea, încărcarea, descărcarea țițeiului, produselor petroliere, petrochimice, chimice lichide, precum și alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export și tranzit.

Societatea Oil Terminal a fost înființată în conformitate cu prevederile Legii nr.15/1990, prin Hotărârea Guvernului României nr.1200/12.11.1990, ca o societate pe acțiuni, conform Legii nr.31/1990 privind societățile comerciale, republicată, cu modificările și completările ulterioare, fiind o societate deținută public, conform terminologiei prevăzute în Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, fiind administrată în sistemul unitar.

Societatea OIL TERMINAL are în componență 3 depozite, cu o capacitate totală de depozitare de aproximativ 1,4 mil. m<sup>3</sup>, din care:

- Secția Platformă Nord, capacitate de depozitare de aproximativ 360.000 m<sup>3</sup>, utilizată pentru țiței, păcură și VGO.

- Secția Platformă Port, capacitate de depozitare de aproximativ 105.000 m<sup>3</sup>, destinată pentru produse petroliere și produse chimice.

- Secția Platformă Sud, capacitate de depozitare de aproximativ 910.000 m<sup>3</sup>, utilizată pentru țiței, benzină, motorină și păcură.

Principalii clienți cu pondere importantă în cifra de afaceri în anul 2022 sunt:

1.Litasco Elveția – pentru prestații de țiței, benzină și produse chimice

2.OMV Petrom România – pentru prestații de țiței, motorină, biodiesel, benzină, păcură și produse chimice

3.Oscar Downstream România – pentru prestații de motorină și biodiesel

4.Euronova Energies Elveția – pentru prestații de motorină și păcură

5.Mol România Petroleum – pentru prestații de motorină și biodiesel

6.Maddox Elveția – pentru prestații de motorină, benzină și păcură

7.Mol PLC Ungaria – pentru prestații de motorină

8.Socar Petroleum România – pentru prestații de motorină, biodiesel și produse chimice

9. Vitol Elveția – pentru prestații de motorină și păcură

10.Chimcomplex Borzești România – pentru produse chimice

#### Organizare și structură

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

În anul 2022, societatea a fost administrată în sistem unitar, consiliul de administrație fiind alcătuit din administratori neexecutivi provizorii, numiți în conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență nr.109/2011, modificată cu completările ulterioare, ca urmare a încetării contractelor de mandat ale administratorilor aprobate prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018. Structura organizatorică cuprinde următoarele niveluri ierarhice:

- Adunarea Generală a Acționarilor
- Consiliul de Administrație
- Directorul General
- Directorii Executivi
- Șef Departament
- Șefii compartimentelor funcționale și operaționale din subordinea Directorului General și directorilor executivi
- 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, 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.

#### Piețele în care se desfășoară activitatea

Societatea este cel mai mare terminal petrolier din portul Constanța pentru import, export și tranzit 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.

#### Principalele tendințe și factori care pot afecta dezvoltarea viitoare a societății

Evenimentele care pot afecta veniturile din activitatea de bază:

1.Reducerea cantităților de produse derulate prin terminal urmare scăderii cererii pe piața internă/externă.

2.Închiderea/redimensionarea capacităților de producție în funcție de cerere și ofertă.

3.Politica comercială aplicată de principalii clienți ai Oil Terminal.

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

5.Intrarea în insolvență a unor clienți.

6.Situația economică la nivel mondial ca urmare a influențelor generate de crizele multiple care s-au produs în anul 2022 (criza

economică post Covid, criza escaladării prețurilor, criza conflictului militar din zona Mării Negre).

7. Volatilitatea prețurilor țițeiului și produselor petroliere.

8. Inițiative legislative și de reglementare puse în discuție și/sau implementate care influențează mediul de afaceri.

9. Legiferarea unui regulament UE restrictiv privind proveniența unor mărfuri din Rusia.

10. Risc major de neîncasare a prestațiilor supuse regulamentului UE restrictiv pe durata aplicării acestuia de către țările membre.

### 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. Urmărim 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 - 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
- Considerarea lucrului în echipă ca fiind baza pentru cooperarea de succes din cadrul societății și pentru dezvoltarea sa viitoare
- Creșterea valorii pentru acționari.

### Strategii și obiective

Strategia de dezvoltare 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

### Principalele riscuri și managementul acestora

Riscuri identificate	Acțiuni necesare de efectuat
Riscuri financiare	Reducerea cheltuielilor fixe Ponderea cheltuielilor de natură salarială <50% din total cheltuieli
Risc de lichiditate	Creșterea gradului de solvabilitate prin maximizarea profitului realizat
Risc operațional	Redimensionarea personalului existent Creșterea gradului de tehnologizare
Impactul proiectelor concurente asupra activității societății	Obținerea și menținerea unui statut favorabil pentru Oil Terminal S.A. din punct de vedere fiscal și vamal
Risc privind mediul economic	Consolidarea poziției în piața regională Creșterea gradului de flexibilitate față de cerințele clienților
Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite	Dezvoltarea și monitorizarea continuă a Sistemului de control intern managerial. Implementarea celor mai bune practici de Guvernanta corporativă și a principiilor acesteia

### Profilul de risc la 31.12.2022

La data de 31.12.2022 au fost identificate, analizate, evaluate și gestionate un număr de 115 riscuri asociate obiectivelor specifice/activităților/proceselor compartimentelor societății și obiectivelor strategiilor parțiale care derivă din strategia de dezvoltare a societății, după cum urmează:

- 99 riscuri de nivel „tolerabil” – 86,10%
- 15 riscuri de nivel „tolerare ridicată” – 13,04%
- 1 risc de nivel „tolerare scăzută” – 0,86%
- 0 riscuri de nivel „intolerabil” – 0%

### Managementul riscurilor s-a realizat prin:

- instruirea salariaților cu politicile, codurile, normele, procedurile, regulamentele, programele, planurile, dispozițiile și deciziile conducerii și legislația anticorupție;
- realizarea procedurilor documentate pe activități/procese în acord cu activitățile procedurale inventariate și programul de dezvoltare a sistemului de control intern managerial;
- constituirea și actualizarea comisiei de monitorizare, desemnată pentru monitorizarea, coordonarea și îndrumarea metodologică a implementării și dezvoltării sistemului de control intern managerial la nivelul societății;

- constituirea Grupului de lucru pentru implementarea metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție în temeiul prevederilor HG nr.599/2018;
- constituirea și actualizarea echipei de gestionare a riscurilor la nivel de structură organizatorică;
- desemnarea responsabililor cu riscurile la nivel de structură organizatorică și a responsabilului cu riscurile la nivel de organizație;
- stabilirea criteriilor și identificarea funcțiilor sensibile, concomitent cu întocmirea inventarului funcțiilor sensibile și listei cu salariații care ocupă funcții sensibile la nivelul societății; stabilirea politicii pentru gestionarea funcțiilor sensibile;
- desemnarea Coordonatorului implementării Planului de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) la nivelul Societății Oil Terminal SA, precum și a persoanei de contact desemnată să asigure legătura cu secretariatul tehnic al SNA în baza prevederilor HG nr.1269/2021;
- adoptarea și respectarea Declarației privind asumarea agendei de integritate organizațională formulată în temeiul Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) 2021–2025 de către conducerea societății;
- adoptarea, actualizarea, monitorizarea și evaluarea anuală a Planului de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA;
- identificarea, evaluarea/reevaluarea și gestionarea riscurilor prin registrul riscurilor la nivel de compartiment și organizație, inclusiv pentru riscurile de corupție;
- stabilirea strategiei de risc și măsurilor de control intern/intervenție adecvate și oportune, prin registrul riscurilor și planul pentru implementarea măsurilor de control, precum și prin secțiunea măsuri de intervenție din registrul riscurilor de corupție, la nivel de compartiment și organizație, pentru ținerea riscurilor în limitele de toleranță aprobate, inclusiv pentru riscurile de corupție;
- ierarhizarea expunerii la risc a riscurilor reținute spre gestionare și întocmirea profilului de risc al organizației și a hărții de risc cu prezentarea riscurilor semnificative factorilor de decizie inclusiv riscurilor de corupție;
- analiza de risc la nivel de structură funcțională de către responsabilii de risc și echipa de gestionare a riscurilor, cât și la nivel de organizație de către Comisia de monitorizare și Grupul de lucru pentru implementarea metodologiei de evaluare a riscurilor de corupție în temeiul prevederilor Ordinului nr.600/2018 și HG nr.599/2018, pentru implementarea măsurilor de control intern/intervenție și evaluarea eficacității măsurilor și stadiului gestionării riscurilor;
- raportarea semestrială/anuală a stadiului implementării procesului de gestionare a riscurilor și a profilului de risc al riscurilor reținute spre gestionare, precum și a eficacității măsurilor de control/intervenție adoptate în scopul îmbunătățirii acestui proces și atingerii obiectivelor;
- analiza și evaluarea de risc la nivel de organizație și întocmirea unei note de concluzii privind procesul de gestionare a riscurilor și stabilirea de propuneri de remediere sau îmbunătățire;
- implementarea Procedurii de sistem Managementul riscului, cod PS-02, Ediția II, Revizia 0, în temeiul prevederilor Ordinului nr.600/2018 și HG nr.599/2018;
- autoevaluarea Planului de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA, pentru anul 2022;
- raportarea stadiului implementării măsurilor din Planul de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA, pentru anul 2022.

### 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.

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 2019 a fost achiziționat și pus în funcțiune un echipament de tip Firewall, 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 și Telecomunicații din cadrul societății Oil Terminal.

În contextul crizei pandemice pentru a implementa modalitatea de lucru de acasă societatea a achiziționat suplimentar un număr de 30 laptop-uri, configurate cu sisteme de operare Windows 10/Windows 11, Office 2019/2021, soluție Eset Internet Security și soluție VPN securizată, sisteme care pot susține conectarea simultană a tuturor laptop-urilor de serviciu. Specialiștii Biroului Tehnologia Informației și Telecomunicații din cadrul societății Oil Terminal au stabilit ca lucrul de la distanță să fie efectuat numai de pe laptop-urile de serviciu.

### Aspecte tematice

#### Strategia de mediu

##### Obiectivul general

Aplicarea măsurilor de intervenție operativă pentru prevenirea și limitarea efectelor negative asupra omului, instalațiilor și a mediului, produse de un eventual incident, avarie, accident, dezastru natural.

##### Obiective specifice

1. Monitorizarea îndeplinirii obligațiilor de mediu și SEVESO (inclusiv gestionarea deșeurilor).
2. Organizarea gestionării deșeurilor în scopul minimizării acestora și asigurării unui mediu curat de lucru.

3. Implementarea sistemelor de management integrat (calitate, mediu, sănătate și securitate).

#### Măsuri pentru atingerea obiectivelor

1. Stabilirea unor programe de management de mediu adecvate.  
2. Aplicarea măsurilor adecvate pentru limitarea impactului negativ asupra mediului. Respectarea cerințelor legale și de reglementare privind protecția mediului.

3. Monitorizarea îndeplinirii obligațiilor SEVESO; control în teren pentru identificarea gradului de implementare a măsurilor privind protecția mediului și siguranța în funcționare a instalațiilor.

Implementarea măsurilor necesare pentru identificarea riscului de apariție a poluărilor accidentale în scopul prevenirii acestora.

Pregătirea materială necesară prin menținerea stocului minim aprobat de materiale depoluante pentru intervenție în cazul poluărilor accidentale cu hidrocarburi.

Realizarea cheltuielilor pentru investiții cu efect pozitiv asupra mediului și raportarea situației către Agenția de Protecție a Mediului (denumită în continuare APM) și Garda de Mediu Constanța.

4. Inițierea unor modernizări ce au ca scop reducerea consumurilor specifice și alinierea la reglementările din domeniul protecției mediului.

5. Monitorizarea acțiunii de colectare și eliminare a deșeurilor; atingerea obiectivelor privind reducerea stocurilor de deșeuri periculoase.

6. Dezvoltarea capacității de furnizare de servicii care satisfac cerințele părților interesate și de respectarea cerințelor legale.

Alocarea resurselor adecvate pentru gestionarea corectă a proceselor și a oportunităților de îmbunătățire.

Gestionarea sistematică a proceselor și a interacțiunilor dintre ele, pentru obținerea rezultatelor intenționate în conformitate cu politica managementului de top și cu direcția strategică a organizației.

Stabilirea măsurilor adecvate pentru creșterea eficacității sistemului de management integrat (calitate, mediu, sănătate și securitate în muncă), obținerea unor rezultate îmbunătățite și prevenirea efectelor negative.

Promovarea abaterii bazată pe proces și a gândirii pe bază de risc, la nivelul organizației.

#### Acțiuni

1. Menținerea valabilității autorizațiilor de mediu conform condițiilor impuse prin acestea.

Respectarea măsurilor din autorizațiile de mediu.

2. Monitorizare, intervenție și raportare lunară la Agenția de Mediu „Situația forajelor din SP NORD, SP PORT și SP SUD” conform cerințelor din autorizații.

3. Monitorizarea prin controale cu frecvență mai mare în zone vulnerabile pentru reducerea riscurilor de impact asupra factorilor de mediu.

Efectuarea de controale cu frecvență mai mare în zone vulnerabile pentru reducerea riscurilor de impact asupra factorilor de mediu.

4. Instruirea lucrătorilor în vederea reducerii impactului asupra mediului.

5. Efectuare control în teren pentru identificarea aspectelor de mediu și propunerea unor măsuri pentru minimizarea riscurilor.

Monitorizarea îndeplinirii obligațiilor de mediu și SEVESO pe linie de mediu.

Efectuare control în teren pentru verificarea stocului de materiale depoluante pentru intervenție în cazul poluărilor accidentale cu hidrocarburi.

6. Întocmirea situației cu cheltuieli pentru investiții cu efect pozitiv asupra mediului și raportarea către APM și Garda de Mediu Constanța.

7. Valorificarea/eliminarea ritmică a deșeurilor cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

Efectuare control în teren pentru monitorizarea gestionării deșeurilor și propunerea unor măsuri pentru reducerea stocului de deșeuri.

8. Proiectarea unui sistem de preluare a tuturor reziduurilor atât din SP Sud cât și conectarea lui la conducta de reziduuri din SP Port, care să asigure o capacitate de depozitare a acestora de cca 2000 mc și încărcarea lor în vagoane CF.

9. Monitorizarea, menținerea și îmbunătățirea continuă a Sistemului de Management integrat în conformitate cu cerințele standardelor și de reglementare aplicabile.

Încălzirea globală implică, în prezent, două probleme majore pentru omenire: pe de o parte necesitatea reducerii drastice a emisiilor de gaze cu efect de seră în vederea stabilizării nivelului concentrației acestor gaze în atmosferă care să împiedice influența antropică asupra sistemului climatic și a da posibilitatea ecosistemelor naturale să se adapteze în mod natural, iar pe de altă parte necesitatea adaptării la efectele schimbărilor climatice, având în vedere că aceste efecte sunt deja vizibile și inevitabile datorită inerției sistemului climatic, indiferent de rezultatul acțiunilor de reducere a emisiilor.

Societatea a inclus în strategia de dezvoltare obiective de investiții cu impact asupra mediului și implicit asupra atenuării și adaptării la schimbările climatice.

#### Aspecte legate de mediu

Activitatea Societății OIL TERMINAL se desfășoară în baza Autorizației de Mediu nr.343/13.09.2013 - pentru Secția Platformă Port (revizuită în data de 15.09.2020), Autorizației de Mediu nr.439/14.11.2013 - pentru Secția Platformă Nord (revizuită în data de 07.05.2020), Autorizației de Mediu nr.504/13.12.2013 - pentru Secția Platformă Sud (revizuită cu nr.45/04.04.2022) și a Autorizației de Gospodărire a Apelor nr.178/29.10.2020.

Prin Decizia nr.623/30.06.2022 a fost aplicată de către APM Constanța viza anuală pentru Autorizația de mediu nr.343/13.09.2013 - Secția Platformă Port conform prevederilor Ordinului Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor nr.1150/2020. În vederea obținerii vizei anuale pentru Autorizațiile de mediu, pentru Secția Platformă Nord și Secția Platformă Sud, a fost depusă documentația în termenul legal. APM Constanța nu a emis până la data prezentei Deciziile de aplicare a vizei anuale. 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, de a preveni și reduce deversările și scurgerile de țitei, produse petroliere și petrochimice.

Având în vedere activitatea centenară a Societății Oil Terminal există un impact asupra mediului înconjurător legat atât de poluarea istorică, cât și de activitatea curentă. O preocupare de bază a managementului la vârf este minimizarea aspectelor cu impact negativ asupra mediului, fapt pentru care s-au efectuat în timp studii în vederea evaluării corecte a poluării istorice a

factorilor de mediu și implementării soluțiilor potrivite de decontaminare.

În anul 2022, la solicitarea autorității de mediu au fost elaborate de către Ocon Ecorisc și transmise la APM Constanța:

- Raport de investigare preliminară și evaluarea riscului pentru amplasamentul Secției Platformă Nord II, parc de rezervoare II A;

- Raport de investigare detaliată și evaluarea riscului pentru amplasamentul Secției Platformă Nord II, parc de rezervoare IIA. 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;

- pentru pânza freatică: măsurarea nivelului piezometric al acesteia precum și înălțimea peliculei de produs, extrăgându-se după caz, prin vidanjare/pompare, apa cu produs petrolier;

- pentru factorul de mediu sol: semestrial se monitorizează indicatorii produs petrolier și metale. Se verifică zilnic vizual etanșeitățile din instalații;

- 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 2022 au fost obținute de la COV Invest 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. În perioada de referință au fost efectuate determinări suplimentare ale concentrației de compuși organici volatili în zonele rezidențiale adiacente Secției Platformă Nord. Se monitorizează anual emisiile provenite de la centralele termice (pulberi, monoxid de carbon, oxizi de sulf și oxizi de azot).

Societatea OIL TERMINAL intră sub incidența Legii nr.59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase.

Societatea OIL TERMINAL a elaborat și depus la autoritățile teritoriale Notificarea Activității și Rapoartele de Securitate pentru fiecare secție platformă, conform cerințelor legale.

Rapoartele de Securitate au fost întocmite de o firmă specializată și conțin: "Politica de prevenire a accidentelor majore în care sunt implicate substanțe periculoase", descrierea „Sistemului de Management al Securității”, descrierea amplasamentului, a proceselor desfășurate, identificarea și analiza riscurilor de accidente specifice, măsuri de protecție și de intervenție pentru limitarea consecințelor unui accident major. Rapoartele de Securitate sunt revizuite periodic, cel puțin o dată la 5 ani și actualizate de câte ori este necesar. De asemenea, operatorul revizuește și, dacă este necesar, actualizează raportul de securitate în urma unui accident major sau incident pe amplasamentul său sau/și în orice alt moment, din proprie inițiativă ori la cererea autorității competente în cazul în care acest lucru este justificat de date noi sau de cunoștințe tehnologice noi în domeniul securității, inclusiv cunoștințe care decurg din analiza unor accidente ori, pe cât posibil, a evenimentelor la limita de producere a unui accident, precum și de progresele în ceea ce privește cunoștințele legate de evaluarea pericolelor.

Ca urmare a modificărilor/investițiilor de pe amplasamentele celor 3 secții platformă, în anul 2022 au fost revizuite Rapoartele

de Securitate, fiind elaborată ediția 2022. Rapoartele au fost transmise la Secretariatul de Risc al APM Constanța în vederea avizării conform prevederilor Legii nr.59/2016.

În anul 2022 în programul de investiții au fost incluse obiective cu impact semnificativ asupra desfășurării activității curente privind efectuarea prestațiilor și asupra mediului, astfel:

- lucrări de investiții/modernizări (construire pergolă încărcare autocisterne și canal colector păcură la linia 1 CF în Secția Platformă Sud, amenajare instalație încărcare/descărcare motorină în dana 79 din Secția Platformă Port, construire rezervor în Secția Platformă Sud capacitate 55.000 mc, modernizare R31/S din Secția Platformă Sud capacitate 50.000 mc, reamenajare rampă CF SP Sud pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave);

- lucrări de reparații și întreținere la conducte transport produse și rezervoare (lucrări de reparații la conducta de păcură firul P2 și scoaterea în supateran a unui tronson al conductei pe fasciculul exterior Port – Sud, lucrări de reparații la conducta de păcură P2 prin înlocuirea unui tronson în zona rezidențială, lucrări de reparații și întreținere la capacele rezervoarelor 3, 12 în cadrul Secției Platformă Port, lucrări de reparații și întreținere la capacele rezervoarelor 4, 5, 36 în cadrul Secției Platformă Sud, etc.).

În cursul anului 2022 au avut loc exerciții de răspuns în situații de urgență cu scopul de a îmbunătăți capacitatea de răspuns în caz de incidente.

Ponderea cheltuielilor de investiții privind obiective de investiții care se califică drept durabile din punctul de vedere al mediului este de 90,2% din total cheltuieli de investiții pentru anul 2022.

Proporția din cifra de afaceri obținută din produse sau servicii asociate cu activități economice care se califică drept durabile din punctul de vedere al mediului în anul 2022 este de 1,4%.

Societatea OIL TERMINAL comunică, ori de câte ori este cazul, propriilor angajați, precum și părților interesate, informarea publicului, conform Legii nr.59/2016 și HG nr.878/2005, actualizate prin mass-media și pe site-ul [www.oil-terminal.com/Comunicare](http://www.oil-terminal.com/Comunicare) și mass-media/Informarea publicului, toate informațiile privind amploarea evenimentului, măsurile luate sau în curs de derulare pentru intervenție, riscurile pentru sănătatea umană și mediu, precum și impactul activității asupra factorilor de mediu.

Societatea are un sistem propriu de alarmare acustică specific pentru fiecare din principalele riscuri pe care le prezintă substanțele periculoase existente în societate și, după caz, părțile interesate vor fi informate suplimentar asupra măsurilor specifice pe care trebuie să le ia pentru a se proteja.

Pentru toate scenariile de accident major care depășesc amplasamentul secțiilor platformă au fost informate societățile vecine și asociațiile de proprietari care pot fi afectate. Zonele de planificare teritorială care decurg din scenariile cuprinse în Rapoartele de Securitate au fost înaintate la Inspectoratul pentru Situații de Urgență Dobrogea și Serviciul Protecție Civilă, Securitate, Sănătate în Muncă și Situații de Urgență – Primăria Constanța și pot folosi ca bază de date.

Oil Terminal răspunde, prin personalul propriu specializat, la fiecare sesizare formulată de populație și vecini, cu privire la calitatea mediului sau alte situații care ar putea fi determinate de activitatea societății și participă la toate investigațiile desfășurate de autorități sau alte persoane juridice.

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 planurile de prevenire a poluărilor cu hidrocarburi și planurile de gestionare a deșeurilor generate și a elaborat Plan de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate, care a fost publicat pe site-ul societății.

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 pe linie de mediu, gospodărire a apelor sau situații de urgență.

### Aspecte sociale și legate de forța de muncă

Angajații sunt cea mai importantă resursă a societății pentru care se urmărește asigurarea unui mediu de lucru sigur și competitiv. La 31.12.2022 bilanțul resurselor umane înregistrează un numeric de personal de 1019 salariați, reprezentând o majorare a forței de muncă cu 3,2% față de aceeași perioadă a anului 2021.

Coefficientul intensității intrărilor de resurse umane a înregistrat valoarea de 0,065 ceea ce înseamnă că rata intrărilor de personal în cadrul societății a fost de 6,5%.

Coefficientul intensității plecărilor a înregistrat valoarea de 0,033 ceea ce înseamnă că rata plecărilor de personal a fost de 3,3% în decursul anului 2022 determinată de pensionări, acordul părților, deces, ș.a.

Indicele de evoluție a numărului de salariați a avut o valoare de 103,2% ceea ce înseamnă o majorare a efectivului de resurse umane cu 3,2%, astfel înregistrându-se o creștere a numărului de angajați ai societății în perioada de referință cu 32 persoane. Gradul de ocupare al posturilor a fost de 87,2% la sfârșitul anului 2022 față de aceeași perioadă a anului 2021, respectiv de 84,4%. La 31.12.2022 structura personalului angajat, în baza unui contract individual de muncă, pe categorii de personal (TESA/muncitori) a fost de 222 angajați TESA și 797 angajați muncitori, comparativ cu 220 angajați TESA și 767 angajați muncitori la sfârșitul anului 2021.

Structura personalului în funcție de nivelul de pregătire profesională (conform cerințelor postului):

- personal cu studii superioare: 173, din care 34 personal cu funcții de conducere

- personal cu studii medii/gimnaziale: 846, din care 769 personal calificat și 77 personal necalificat.

În anul 2022 procentul femeilor salariate în cadrul societății a fost de 29% din totalul personalului salariat.

Vârsta medie a salariaților, la sfârșitul anului 2022, a fost de 46 ani, iar peste 39,7% din personal are o vechime în societate mai mare de 20 de ani.

Oil Terminal se concentrează pe furnizarea de programe de transfer de cunoștințe și pe asigurarea succesiunii pentru pozițiile critice (tehnice).

Pentru anul 2022, gradul de instruire al personalului a înregistrat valoarea de 94%, aproximativ 235 de angajați au participat la cursuri de instruire/perfecționare cu furnizori externi (preponderent formare profesională specializată).

Evaluarea procesului de instruire s-a realizat de către echipa

managerială prin evaluarea eficacității instruirii, înregistrându-se rezultate acceptate.

Gradul de sindicalizare al forței de muncă a fost de 93% și nu au existat elemente de natură conflictuală între angajator și salariați/sindicat.

### Drepturile omului

Societatea recunoaște dreptul fundamental la muncă, libertatea la asociere, dreptul la negociere colectivă, eliminarea muncii forțate și egalitatea între angajați.

### Securitate și sănătate în muncă

Măsuri preventive în domeniul securității și sănătății în muncă luate la nivelul societății:

- funcționarea unui serviciu intern de prevenire și protecție care gestionează activitatea de securitate în muncă;
- asigurarea controlului medical al angajaților prin apelarea la servicii externe de medicină a muncii;
- acordarea primului ajutor, asistență medicală, organizare control medical prin Biroul Medicina Muncii;
- funcționarea conform prevederilor legale în domeniul securității și sănătății în muncă a unui Comitet de Securitate și Sănătate în Muncă;
- funcționarea unei Stații de salvare autorizată de către INSEMEX Petroșani (22 salvatori autorizați);
- autorizarea lucrătorilor a căror activitate necesită autorizare conform legislației în domeniul securității în muncă și a legislației specifice;
- asigurarea etanșeității instalațiilor tehnologice prin care se vehiculează produse petroliere, petrochimice și chimice lichide (rampe CF, case de pompe, parcuri de rezervoare, claviaturi, cămine de vane, conducte) prin verificări periodice, procurare de garnituri corespunzătoare armăturilor, înlocuirea periodică a garniturilor, etc;
- controlul și monitorizarea funcționării utilajelor și echipamentelor tehnice de către un serviciu specializat - Serviciul Controlul Instalațiilor și Protecția Mediului;
- efectuarea reviziilor și reparațiilor periodice la echipamentele tehnice, clădiri, etc. conform Planului de mentenanță;
- efectuarea de lucrări de renovare a locurilor de muncă care au vizat atât îmbunătățirea condițiilor de muncă cât și creșterea securității în muncă a lucrătorilor;
- efectuarea de lucrări de reabilitare a drumurilor interne de acces în scopul creșterii securității în timpul deplasărilor la locurile de muncă și asigurării operative a intervențiilor;
- executarea lucrărilor de reparații, revizii, modernizări ale instalațiilor pe baza unui sistem de permise de lucru, numai după luarea tuturor măsurilor de prevenire specifice astfel încât să fie eliminată posibilitatea inițierii și dezvoltării unor incendii sau explozii;
- monitorizarea concentrațiilor de vapori explozivi înaintea executării lucrărilor cu foc, cu aparatură specializată de detecție;
- gestionarea atentă a surselor de aprindere prin reglementarea fumatului și a utilizării focului deschis;
- elaborarea procedurilor privind securitatea și sănătatea în muncă pentru activitățile desfășurate;
- instruirea personalului propriu în domeniul securității și sănătății în muncă conform programului de instruire, precum și personalului societăților care efectuează activități pe teritoriul terminalului;

- dotarea lucrătorilor cu echipament individual de protecție corespunzător activităților pe care le desfășoară și riscurilor la care sunt expuși, în conformitate cu normativele interne;
- achiziționarea și distribuția de alimentație de protecție, materiale igienico-sanitare, apă condiționată rece și caldă, ceai, lucrătorilor, în scopul prevenirii îmbolnăvirilor profesionale;
- monitorizarea noxelor chimice și fizice de la locurile de muncă prin măsurători periodice ale concentrației acestora în mediul de muncă;
- semnalizarea de securitate la toate locurile de muncă conform prevederilor HG nr.971/2006;
- dotarea locurilor de muncă cu truse prim ajutor, dușuri oculare și dușuri de salvare;
- identificarea și evaluarea riscurilor de accidentare și îmbolnăvire profesională pentru locurile de muncă și activitățile din cadrul societății.

Printre cele mai importante riscuri identificate la locurile de muncă se evidențiază:

- riscul de accidentare și îmbolnăvire profesională datorat naturii chimice a produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide vehiculate și depozitate;
- riscul de generare de incendii/explozii datorită produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide vehiculate și depozitate;
- cădere de la înălțime în timpul desfășurării activităților la partea superioară a vagoanelor cisternă, rezervoarelor, instalațiilor de încărcare/descărcare produse petroliere la nave, etc.;
- cădere la același nivel prin alunecare, împiedicare, dezechilibrare;
- riscuri electrice (electrocutare prin atingere directă, indirectă sau prin tensiune de pas);
- riscuri fizice (zgomot generat de echipamentele de pompare, iluminat, temperaturi atmosferice scăzute sau ridicate, curenți de aer, mediu marin).

Pentru reducerea și diminuarea efectelor acestor riscuri s-au elaborat planuri de prevenire și protecție menite să trateze fiecare risc identificat. Aceste planuri sunt structurate pe măsuri tehnice, organizatorice, igienico-sanitare și de altă natură, conform prevederilor Legii nr.319/2006, cu modificările și completările ulterioare.

Societatea Oil Terminal S.A. a fost controlată în anul 2022 de inspectorii de muncă din cadrul Inspectoratului Teritorial de Muncă Constanța în perioadele 03.-04.03.2022 și 23.-24.11.2022. În urma controalelor, inspectorii de muncă au încheiat Procesele Verbale nr.289/122833/04.03.2022 și nr.1930/126932/24.11.2022. Nu au fost dispuse măsuri.

#### **Măsuri adoptate la nivelul societății pentru protecția lucrătorilor post COVID**

În primul trimestru al anului s-au menținut măsurile de prevenire și anume:

- s-au distribuit la locurile de muncă substanțe dezinfectante pentru mâini și suprafețe (clor, dezinfectant pentru mâini, etc.), conform solicitărilor conducătorilor locurilor de muncă;
- s-au distribuit lunar lucrătorilor măști medicale de protecție;
- s-a achiziționat și s-a asigurat permanent săpun lichid la grupurile sanitare.

În cursul anului 2022, conform tematicii de instruire în domeniul securității și sănătății în muncă, s-au preluat cu ocazia instruirilor periodice documentele de informare elaborate în cursul anului 2020.

S-au desfășurat acțiuni de testare a lucrătorilor pentru identificarea infectării cu Sars-Cov 2, cu teste PCR, prin clinici autorizate.

#### **Aspecte legate de combaterea corupției și a dării de mită**

În vederea combaterii corupției și a dării de mită, societatea aplică și monitorizează prevederile Ordonanței Guvernului nr.119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Ordinului nr.600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice și ale HG nr.1269/2021 privind aprobarea Strategiei naționale anticorupție (SNA) pe perioada 2021-2025, precum și prevederile HG nr.599/2018 pentru aprobarea Metodologiei standard de evaluare a riscurilor de corupție în cadrul autorităților și instituțiilor publice centrale, împreună cu indicatorii de estimare a probabilității de materializare a riscurilor de corupție, cu indicatorii de estimare a impactului în situația materializării riscului de corupție și formatul registrului riscurilor de corupție, precum și pentru aprobarea Metodologiei de evaluare a incidentelor de integritate în cadrul autorităților și instituțiilor publice centrale, împreună cu formatul raportului anual de evaluare a incidentelor de integritate.

Legat de existența unor politici și măsuri adoptate privind etica și integritatea, drepturile omului, combaterea corupției și a dării de mită, precum și instrumentele de control aplicate, precum și de existența unor politici și strategii adoptate privind managementul riscului, proceduri și instrumente de control aplicate, s-au stabilit următoarele măsuri și acțiuni:

- Politică și angajamentul conducerii societății și principiile în domeniul managementului riscului;
- Declarația de politică și angajamentul Consiliului de Administrație în domeniul managementului riscului și al funcționării sistemului de control intern managerial la nivelul societății;
- Codul etic și normele de conduită ale conducerii executive și administrative și ale salariatului din cadrul societății Oil Terminal SA, precum și norme de conduită profesională specifice funcției/activității, pentru acele funcții care prezintă un risc de integritate semnificativ;
- Procedura operațională privind activitatea de consiliere etică;
- Declararea averilor și a intereselor prin intermediul declarațiilor de avere și interese;
- Inventarul funcțiilor sensibile și lista cu salariații care ocupă funcții sensibile în cadrul societății; stabilirea politicii pentru gestionarea funcțiilor sensibile;
- Procedura de sistem Managementul riscului, inclusiv pentru identificarea, evaluarea și gestionarea riscurilor de corupție asociate obiectivelor/activităților și funcțiilor sensibile și funcțiilor expuse la corupție;
- Registrul riscurilor pentru gestionarea riscurilor de corupție asociate obiectivelor/activităților și funcțiilor sensibile;
- Nota de concluzii privind procesul de gestionare a riscurilor la nivelul societății;
- Procedura operațională privind semnalarea neregularităților (protecția avertizorului de integritate);
- 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;

- Desemnarea, organizarea și operaționalizarea Grupului de lucru pentru analiza și evaluarea incidentelor de integritate potrivit prevederilor HG nr.599/2018;
- Elaborarea Raportului anual de evaluare a incidentelor de integritate pentru anul 2022, conform Anexei nr.6 la HG nr.599/2018, potrivit căruia la nivelul societății nu s-au identificat și nu s-a înregistrat vreun incident de integritate în intervalul 01.01.2022 – 31.12.2022.
- Desemnarea Coordonatorului implementării Planului de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) la nivelul Societății Oil Terminal SA, precum și a persoanei de contact desemnată să asigure legătura cu secretariatul tehnic al SNA;
- Emiterea Declarației privind asumarea agendei de integritate organizațională formulată în temeiul Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) 2021–2025 de către conducerea societății;
- Elaborarea Planului de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății pentru anul 2022;
- Instruirea întregului personal al societății privind Declarația privind asumarea agendei de integritate organizațională formulată în temeiul Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) 2021–2025 și Planul de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022;
- Autoevaluarea Planului de Integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022;
- Elaborarea Raportului privind stadiul implementării măsurilor din Planul de integritate pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție la nivelul Societății Oil Terminal SA pentru anul 2022.

Conform Raportului anual la nivelul societății nu s-a identificat și nu s-a înregistrat vreun incident de integritate în intervalul 01.01.2022 – 31.12.2022.

#### Profilul riscurilor de corupție la 31.12.2022

Pentru riscurile de corupție (riscuri asociate atât obiectivelor specifice, cât și funcțiilor sensibile) a rezultat următoarea ierarhizare a nivelului de expunere la risc:

- 37 riscuri de corupție cu nivel „scăzut de expunere” – pondere 100%
- 0 riscuri de corupție cu nivel „mediu de expunere” – pondere 0%
- 0 riscuri de corupție cu nivel „ridicat de expunere” – pondere 0%

Oil Terminal nu se implică în nicio afacere care implică corupție, luare de mită sau spălarea banilor.

#### Indicatori-cheie de performanță nefinanciară

Indicatori	Valori țintă	Realizat la 31.12.2022
Realizarea Cheltuielilor de investiții aprobate prin Planul valoric anual de investiții (mii lei)	54.472	54.472
Pondere accidentelor tehnice critice (nr. accidente)	1	0

Rata neconformității realizării operațiilor de contorizare	Max 5%	0%
Personal instruit	Min 95%	96,59%
Gradul de realizare a controalelor planificate/mediu și SEVESO	Min 80%	100%
Monitorizarea consumului de utilități (apă)	≤ 1	0,95 SP Nord 0,33 SP Port 0,51 SP Sud

Președinte Consiliu de Administrație,  
Cristian Florin GHEORGHE



Director General,  
Sorin Viorel CIUTUREANU

Director Financiar,  
Adriana FRANGU