

Nr. 207/13.05.2021

Către:

- **BURSA DE VALORI BUCUREȘTI**
Fax: 021/256.92.76
- **AUTORITATEA DE SUPRAVEGHERE FINANCIARĂ**
Fax: 021/659.60.51

COMUNICAT

Societatea OIL TERMINAL SA informează acționarii și investitorii cu privire la disponibilitatea Raportului societății pentru Trimestrul I 2021.

Raportul OIL TERMINAL SA aferent Trimestrului I 2021 este transmis Bursei de Valori București și Autorității de Supraveghere Financiară în data de 13.05.2021.

Raportul pentru trimestrul I 2021 al Societății OIL TERMINAL SA cuprinde:

- Situația interimară a poziției financiare la 31.03.2021;
- Situația interimară a rezultatului global la 31.03.2021;
- Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 31.03.2021;
- Situația interimară a modificărilor capitalurilor proprii la 31.03.2021;
- Note la situațiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021;
- Raportul Administratorilor Societății OIL TERMINAL SA pentru Trim. I 2021 încheiat la data de 31 martie 2021.

Raportul Societății OIL TERMINAL SA aferent Trimestrului I 2021 este pus la dispoziția publicului, în scris, la cerere, la sediul societății din str. Caraiman nr.2, la Comp. Acționariat-Comunicare, precum și în format electronic pe website-ul societății <http://relatia.oil-terminal.com/raportari-trimestriale/>, începând cu data de 13.05.2021.

Raportul Societății OIL TERMINAL SA aferent Trimestrului I 2021 va rămâne disponibil publicului cel puțin 5 ani.

Raportul Societății OIL TERMINAL SA aferent Trimestrului I 2021 poate fi consultat accesând link-ul de mai jos.

Rezultatele economico-financiare realizate în Trimestrul I 2021 se prezintă astfel:

Indicatori (mii lei)	Realizat T1/2021 (mii lei)
Cifra de afaceri netă	47.828
Venituri totale	48.329
Cheltuieli totale	40.970
Profit brut	7.359
Profit net	6.341
EBITDA	10.722
Marja profit brut (%CA)	15,4%

Ca urmare a depășirii cu 4,7% a veniturilor totale planificate și pe seama reducerii cu 2,2% a cheltuielilor totale, în trim. I 2021 societatea înregistrează un profit brut în sumă de 7.359 mii lei, mai mare cu 3.069 mii lei comparativ cu profitul brut aprobat în sumă de 4.290 mii lei.

Director General
Sorin CIUTUREANU

Director Dezvoltare
Marieta STASI

Sef Comp. Actionariat-Comunicare
Georgiana DRAGOMIR



OIL TERMINAL – Situatia interimara a rezultatului global la 31 martie 2021
 (toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

		3 luni incheiate la 31 martie 2021 (revizuita)	3 luni incheiate la 31 martie 2020 (revizuita)
	Nota		
Venituri din prestarea de servicii	3	47.535.127	44.178.081
Venituri din vanzarea produselor reziduale	4	337.347	460.742
Alte venituri din exploatare	5	1.537.241	1.220.121
Cheltuieli materiale	7	(2.122.790)	(1.727.040)
Cheltuieli cu energia si apa	8	(1.427.623)	(1.630.723)
Cheltuieli cu personalul	9	(23.500.008)	(20.781.197)
Cheltuieli cu servicii executate de terti	10	(2.838.423)	(3.666.795)
Cheltuieli cu amortizarea	11	(4.604.647)	(4.270.213)
Alte cheltuieli de exploatare	12	(7.383.036)	(8.323.707)
Rezultat din exploatare		7.533.188	5.459.269
Venituri si cheltuieli financiare - (valori nete)	6	(174.034)	(586.468)
Rezultat brut al exercitiului		7.359.154	4.872.801
Cheltuieli privind impozitul pe profit	13	1.017.995	873.072
Rezultat net al exercitiului		6.341.159	3.999.729
Alte elemente ale rezultatului global:			
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit si pierdere, din care:			
Castiguri din reevaluarea proprietatilor imobiliare cedate/casate		12.308	75.961
		12.308	75.961
Rezultat global total		6.353.467	4.075.690
Rezultatul pe actiune (lei/actiune)	39	0,01090855	0,00699773
Rezultatul pe actiune diluat (lei/actiune)	39	0,01090855	0,00699773

Situatiile financiare interimare simplificate prezentate au fost emise de catre societate la data de 12.05.2021 si semnate in numele acesteia de catre :

Presedinte Consiliu de Administratie,
Gheorghe Cristian Florin

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Sef Serviciu Contabilitate,
Popovici Cecilia

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

Societății OIL TERMINAL SA

**pentru Trim. I 2021
încheiat la data de 31 martie 2021**

CUPRINS

1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII.....	3
1.1. Date de identificare raport și emitent	3
2. SITUAȚIA ECONOMICO-FINANCIARĂ LA 31.03.2021	4
2.1 Situația interimară a poziției financiare la 31.03.2021	4
2.2 Situația interimară a rezultatului global la 31.03.2021.....	6
2.3 Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 31.03.2021	8
3. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII	9
3.1. Cheltuieli de capital	9
3.2. Indicatori economico-financiarți	9
4. ALTE ASPECTE.....	10
4.1 Litigii.....	10
4.2 Structura acționariatului.....	15
4.3 Consiliul de Administrație	15
4.4 Conducerea executivă.....	16
4.5 Evenimente semnificative în perioada ianuarie-martie 2021.....	17
4.6 Evenimente ulterioare perioadei de 3 luni încheiată la 31.03.2021	18
4.7 Prezentarea situațiilor financiare interimare simplificate	19
5. TRANZACȚII SEMNIFICATIVE.....	19
5.1 Tranzacții cu entități deținute de stat	19
5.2 Tranzacții conform Ordin Ministru delegat pentru energie nr.704/18.08.2014.....	20
5.3 Tranzacții conform art.52 din OUG nr.109/2011 cu modificările și completările ulterioare	21
5.3.1 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.....	21
5.3.2 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	31
5.4 Tranzacții conform art.234 alin.1 lit.i) din Regulamentul ASF nr.5/2018.....	32

1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII

1.1 Date de identificare raport și emitent

Raportul trimestrial întocmit în conformitate cu	art.67 din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață art.130 din Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață Anexa nr.13
Data raportului	12 mai 2021
Denumirea societății	OIL TERMINAL SA
Sediul social	Str. Caraiman nr. 2, Constanța
Număr de telefon / fax	0040 241 702600 / 0040 241 694833
Cod unic de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului	RO 2410163
Număr de ordine în Registrul Comerțului	J/13/512/1991
Capitalul social subscris și vărsat	58.243.025,30 Lei
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise	Bursa de Valori București, categoria Standard
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
Reglementări contabile aplicabile	Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară
Auditarea	Situații financiare interimare simplificate revizuite întocmite la data de 31.03.2021
Moneda de raportare	Leul românesc (RON) – toate sumele prezentate sunt în RON, dacă nu este indicat altfel

Raportul administratorilor neexecutivi pentru trim.I 2021 încheiat la 31.03.2021 este întocmit pe baza Situațiilor financiare interimare simplificate revizuite la 31.03.2021 întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – „Raportarea Financiară Interimară”.

2. SITUAȚIA ECONOMICO-FINANCIARĂ la 31.03.2021

Performanța financiară a societății realizată în cursul trim.I 2021 este reflectată de nivelul principalilor indicatori economico-financiar înregistrați la 31.03.2021.

Realizat T1/2021	BVC T1/2021	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat T1/2021	Realizat T1/2020	▲ ▼ % ²
47.828	45.980	▲ 104,0	Cifra de afaceri netă	47.828	44.638	▲ 107,1
7.533	4.955	▲ 152,0	Profit din exploatare	7.533	5.460	▲ 138,0
10.722	7.898	▲ 135,8	EBITDA	10.722	8.800	▲ 121,8
(174)	(665)	▼ 26,2	Rezultat financiar	(174)	(587)	▼ 29,6
7.359	4.290	▲ 171,5	Profit brut	7.359	4.873	▲ 151,0
6.341	3.729	▲ 170,0	Profit net	6.341	4.000	▲ 158,5
15,4%	9,3%	+ 6,1 p.p.	Marja profit brut (%CA)	15,4%	10,9%	+ 4,5 p.p.
940	958	▼ 98,1	Nr mediu salariați (pers.)	940	945	▼ 99,5
51.057	48.141	▲ 106,1	Productivitate valorică (lei/pers)	51.057	47.543	▲ 107,4

¹ T1/2021 realizat / comparativ cu T1/2021 BVC

² T1/2021 realizat / comparativ cu T1/2020 realizat

2.1 Situația interimară a poziției financiare la 31 martie 2021

		- lei -	
		31 martie 2021 (revizuită)	31 decembrie 2020 (auditată)
Elemente patrimoniale		1	2
0			
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizări necorporale		4.544.535	4.548.644
Imobilizări corporale		501.388.601	505.283.435
Imobilizări corporale în curs de execuție		12.354.427	10.602.967
Imobilizări financiare		749.707	750.492
Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing		4.256.220	4.862.180
Total Active imobilizate		523.293.490	526.047.718
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri		1.343.366	888.960
Clienți și conturi asimilate		18.435.817	19.950.329
Alte creanțe		3.550.901	3.264.732
Impozite și taxe de recuperat		588.590	422.254
Numerar și echivalente de numerar		16.009.165	15.197.561
Total Active circulante		39.927.839	39.723.836
TOTAL ACTIVE		563.221.329	565.771.554
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social		58.243.025	58.243.025
Alte elemente de capitaluri proprii		(7.725.317)	(7.725.317)
Rezerve din reevaluare		219.228.175	219.240.483
Rezerve legale		5.636.650	5.636.650
Alte rezerve		176.278.264	176.278.264
Rezultat reportat reprezentând profit nerepartizat		2.895.786	-
Surplus realizat din rezerve din reevaluare		7.690.730	7.678.423
Rezultat reportat fără IAS 29		396.930	396.930
Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile		(19.675.071)	(19.675.071)
Profit curent		6.341.159	3.705.483
Repartizarea profitului		-	(809.697)
Total capitaluri proprii		449.310.331	442.969.173

DATORII PE TERMEN LUNG

Împrumuturi pe termen lung	50.102.143	50.774.116
Alte împrumuturi și datorii asimilate	2.515.633	2.911.710
Datorii privind impozit pe profit amânat	30.505.604	30.505.604
Total datorii pe termen lung	83.123.380	84.191.430

DATORII CURENTE

Împrumuturi pe termen lung-partea curentă	6.970.413	6.970.413
Datorii comerciale	5.666.500	12.366.752
Datorii privind impozite și taxe	7.430.643	7.000.678
Alte datorii curente	3.346.298	3.376.429
Alte împrumuturi și datorii asimilate	1.701.457	1.850.913

Total datorii curente

25.115.311	31.565.185
-------------------	-------------------

TOTAL DATORII

108.238.691	115.756.615
--------------------	--------------------

Provizioane

5.625.586	6.984.281
-----------	-----------

Subvenții pentru investiții

46.721	61.485
--------	--------

TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII

563.221.329	565.771.554
--------------------	--------------------

ACTIVELE TOTALE au scăzut cu 0,5% (2.550 mii lei) față de nivelul înregistrat la 31.12.2020.

Active imobilizate

În perioada 01.01.2021 - 31.03.2021 **imobilizărilor necorporale, corporale și corporale în curs de execuție** au evoluat astfel:

- + 40.270 lei, creștere din achiziții (alte imobilizări necorporale)
- - 44.379 lei, reducere pe seama amortizării imobilizărilor necorporale (32 lei concesiuni și 44.347 lei alte imobilizări necorporale)
- + 146.818 lei, creștere imobilizări corporale prin transferuri din active în curs
- - 4.041.652 lei, reducere pe seama amortizării imobilizărilor corporale
- +1.898.277 lei, creștere imobilizări corporale în curs de execuție (998.588 lei investiții conform program Oil Terminal și 899.689 lei investiții realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului)
- - 146.817 lei, reducere imobilizări corporale în curs de execuție prin transferuri la activele imobilizate

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate la 31.03.2021 este de 1.938.547 lei, din care: 1.898.277 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale și 40.270 lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale.

La 31.03.2021 soldul privind **imobilizările financiare** (749.707 lei) a scăzut cu 0,1% (785 lei) față de 31.12.2020 (750.492 lei), ca urmare a anulării garanțiilor acordate furnizorului Telecomunicații CFR.

Active circulante aflate în sold la 31.03.2021 au înregistrat o creștere cu 0,5% față de 31.12.2020.

CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII**Datorii pe termen lung**

La 31.03.2021 datoriile pe termen lung înregistrează o scădere cu 1,3% (1,1 mil. lei) față de 31.12.2020, în principal, ca urmare a rambursării ratelor scadente în perioada Trim. I 2021.

Datorii curente

La 31.03.2021 datoriile curente au înregistrat o scădere cu 20,4% față de 31.12.2020, în principal, pe seama diminuării datoriilor comerciale, având în vedere că până la aprobarea BVC de către AGOA, societatea efectuează cheltuieli totale în limita 1/12 din nivelul cheltuielilor totale aprobate prin BVC al anului precedent.

Menționăm, că la 31.03.2021 societatea nu înregistrează datorii restante față de bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, bugetul local, instituții financiar bancare, furnizori de investiții, furnizori pentru prestări de servicii și livrări de bunuri, salariați, alți terți.

Capitaluri proprii

La data de 31.03.2021 capitalurile proprii au crescut cu 1,4% (6,34 mil. lei) față de 31.12.2020, pe seama înregistrării profitului net în valoare de 6,34 mil. lei.

Provizioane

Soldul provizioanelor înregistrate în cursul perioadei de referință este în scădere cu 19,5% comparativ cu nivelul constituit la 31.12.2020 (respectiv, 6.984.281 lei).

Structura provizioanelor în sold la 31.03.2021, în valoare de 5.625.586 lei:

- Provizioane pentru litigii în valoare de 1.899.733 lei
- Provizioane pentru beneficiile angajaților în valoare de 2.151.896 lei constituite conform prevederilor CCM
- Provizioane pentru participarea salariaților la profitul anului 2020 în valoare de 321.754 lei
- Alte provizioane în legătură cu contractul de mandat reprezentând componenta variabilă pentru administratorii neexecutivi și directorii cu mandat în valoare de 1.252.203 lei (inclusiv, contribuția asiguratorie de muncă datorată de angajator).

Indicatori bursieri ai societății

Informațiile prezentate privind indicatorii bursieri ai societății Oil Terminal SA la 31.03.2021 au fost preluate din Buletinul lunar Martie 2021 comunicat de BVB.

La 31.03.2021 acțiunile au fost tranzacționate la valoarea de 0,1870 lei/acțiune (preț de închidere).

Informații emisiune	
Număr total acțiuni	582.430.253
Valoare nominală	0,1000
Capital social	58.243.025,30
Indicatori bursieri la 31.03.2021 conform BVB	
Capitalizare	108.914.457,31
PER	45,38
P/BV	0,25
EPS	0,00
DIVY	1,04
Dividend brut (2019)	0,001952

2.2 Situația interimară a rezultatului global la 31 martie 2021

	3 luni încheiate la 31 martie 2021 (revizuită)	3 luni încheiate la 31 martie 2020 (revizuită)
Venituri din prestarea de servicii	47.535.127	44.178.081
Venituri din vânzarea produselor reziduale	337.347	460.742
Alte venituri din exploatare	1.537.241	1.220.121
Cheltuieli materiale	(2.122.790)	(1.727.040)
Cheltuieli cu energia și apa	(1.427.623)	(1.630.723)
Cheltuieli cu personalul	(23.500.008)	(20.781.197)
Cheltuieli cu servicii executate de terți	(2.838.423)	(3.666.795)
Cheltuieli cu amortizarea	(4.604.647)	(4.270.213)
Alte cheltuieli de exploatare	(7.383.036)	(8.323.707)
Rezultat din exploatare	7.533.188	5.459.269
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	(174.034)	(586.468)
Rezultat brut al exercițiului	7.359.154	4.872.801
Cheltuieli privind impozitul pe profit	(1.017.995)	(873.072)
Rezultat net al exercițiului	6.341.159	3.999.729
Alte elemente ale rezultatului global:		
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:		
<i>Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate</i>	<i>12.308</i>	<i>75.961</i>
	12.308	75.961
Rezultat global total	6.353.467	4.075.690
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)	0,01090855	0,00699773
Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)	0,01090855	0,00699773

Indicatorii financiari la 31.03.2021 realizați pe fluxuri de activitate sunt prezentați comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2021 și cu aceeași perioadă a anului precedent.

Indicatori financiari realizați în perioada T1/2021, comparativ cu BVC 2021 și cu T1/2020

Realizat T1/2021	BVC T1/2021	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat T1/2021	Realizat T1/2020	▲ ▼ % ²
47.994	46.119	▲ 104,1	Venituri exploatare	47.994	44.928	▲ 106,8
40.461	41.164	▼ 98,3	Cheltuieli exploatare	40.461	39.468	▲ 102,5
7.533	4.955	▲ 152,0	Profit din exploatare	7.533	5.460	▲ 138,0

335	59	▲ 567,8	Venituri financiare	335	198	▲ 169,2
509	724	▼ 70,3	Cheltuieli financiare	509	785	▼ 64,8
(174)	(665)	▼ 26,2	Rezultat financiar	(174)	(587)	▼ 29,6
48.329	46.178	▲ 104,7	Venituri totale	48.329	45.126	▲ 107,1
40.970	41.888	▼ 97,8	Cheltuieli totale	40.970	40.253	▲ 101,8
7.359	4.290	▲ 171,5	Profit brut	7.359	4.873	▲ 151,0
6.341	3.729	▲ 170,0	Profit net	6.341	4.000	▲ 158,5

¹ T1/2021 realizat / comparativ cu T1/2021 BVC

² T1/2021 realizat / comparativ cu T1/2020 realizat

Indicatorii financiari realizați la 31.03.2021 arată următoarea evoluție:

- veniturile totale sunt mai mari cu 4,7% față de BVC și cu 7,1% față de nivelul realizat la 31.03.2020
- cheltuielile totale sunt mai mici cu 2,2% față de nivelul bugetat și mai mari cu 1,8% față de nivelul realizat la 31.03.2020
- profitul brut realizat în sumă de 7.359 mii lei este mai mare cu 71,5% (3.069 mii lei) comparativ cu nivelul aprobat prin BVC 2021. Comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, profitul brut realizat este mai mare cu 51%.
- profitul net este în sumă de 6.341 mii lei (după deducerea impozitului pe profit în sumă de 1.018 mii lei), cu 70% (2.612 mii lei) peste prevederile bugetare și cu 58,5% mai mare față de profitul net înregistrat la 31.03.2020.

Program fizic de prestații

Realizat T1/2021	BVC T1/2021	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii to)	Realizat T1/2021	Realizat T1/2020	▲ ▼ % ²
1.459	1.534	▼ 95,1	Cantități derulate, din care:	1.459	1.582	▼ 92,2
818	845	▼ 96,8	Țitei	818	929	▼ 88,1
185	213	▼ 86,9	Benzină	185	235	▼ 78,7
222	284	▼ 78,2	Motorină	222	256	▼ 86,7
76	31	▲ 245,2	Păcură	76	39	▲ 194,9
158	161	▼ 98,1	Produse chimice	158	123	▲ 128,5

¹ T1/2021 realizat / comparativ cu T1/2021 BVC

² T1/2021 realizat / comparativ cu T1/2020 realizat

Programul fizic realizat în perioada ianuarie-martie 2021 a fost mai mic cu 4,9% față de nivelul aprobat pentru 3 luni 2021 și în scădere cu 7,8% comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent.

Venituri totale realizate în Trim. I 2021 comparativ cu nivelul BVC aprobat 2021 și cu Trim. I 2020

Venituri totale realizate în T1/2021 comparativ cu BVC 2021 și cu T1/2020

Realizat T1/2021	BVC T1/2021	▲ ▼ % ¹	Indicatori	Realizat T1/2021	Realizat T1/2020	▲ ▼ % ²
48.329	46.178	▲ 104,7	Venituri totale, din care:	48.329	45.126	▲ 107,1
47.994	46.119	▲ 104,1	1. Venituri din exploatare:	47.994	44.928	▲ 106,8
293	177	▲ 165,5	Venituri vânzare produse reziduale	293	460	▼ 63,7
47.129	45.405	▲ 103,8	Venituri din servicii prestate	47.129	43.689	▲ 107,9
223	233	▼ 95,7	Venituri din chirii	223	273	▼ 81,7
183	165	▲ 110,9	Venituri din activități diverse	183	216	▼ 84,7
67	42	▲ 159,5	Venituri din penalități	67	202	▼ 33,2
99	97	▲ 102,1	Alte venituri din exploatare	99	88	▲ 112,5
335	59	▲ 567,8	2. Venituri financiare	335	198	▲ 169,2

¹ T1/2021 realizat / comparativ cu T1/2021 bugetat

² T1/2021 realizat / comparativ cu T1/2020 realizat

Veniturile totale realizate sunt în sumă de 48.329 mii lei, mai mari cu 4,7% comparativ cu nivelul aprobat pentru 3 luni 2021 și mai mari cu 7,1% comparativ cu 31.03.2020.

Veniturile din exploatare realizate înregistrează o creștere cu 4,1% comparativ cu nivelul bugetat, pe seama veniturilor din servicii prestate, care dețin o pondere de 98,5% în cifra de afaceri și o creștere cu 6,8% comparativ cu nivelul realizat la 31.03.2020.

Veniturile financiare în sumă de 335 mii lei sunt mai mari de 5,7 ori față de BVC aprobat și mai mari cu 69,2%

comparativ cu 31.03.2020.

Cheltuieli totale realizate în Trim. I 2021 comparativ cu nivelul BVC aprobat 2021 și cu Trim. I 2020

Cheltuieli totale realizate în T1/2021 comparativ cu BVC și cu T1/2020						
Realizat T1/2021	BVC T1/2021	▲ ▼ % ¹	Indicatori (mii lei)	Realizat T1/2021	Realizat T1/2020	▲ ▼ % ²
40.970	41.888	▼ 97,8	Cheltuieli totale, din care:	40.970	40.253	▲ 101,8
40.461	41.164	▼ 98,3	1. Cheltuieli de exploatare, din care:	40.461	39.468	▲ 102,5
2.094	1.891	▲ 110,7	Cheltuieli materiale, din care:	2.094	1.726	▲ 121,3
1.640	1.518	▲ 108,0	cheltuieli cu materialele consumabile, din care:	1.640	1.413	▲ 116,1
304	281	▲ 108,2	cheltuieli cu combustibili	304	259	▲ 117,4
1.428	1.511	▼ 94,5	Alte cheltuieli externe (cu energia și apa)	1.428	1.631	▼ 87,6
23.500	24.075	▼ 97,6	Cheltuieli cu personalul, din care:	23.500	20.781	▲ 113,1
22.687	23.250	▼ 97,6	- cheltuieli de natură salarială	22.687	20.025	▲ 113,3
813	825	▼ 98,5	- alte cheltuieli cu personalul	813	756	▲ 107,5
4.086	4.099	▼ 99,7	Cheltuieli cu amortizarea	4.086	3.780	▲ 108,1
519	519	100,0	Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	519	491	▲ 105,7
8.863	9.386	▼ 94,4	Cheltuieli cu prestațiile, din care:	8.863	10.478	▼ 84,6
2.631	2.899	▼ 90,8	- întreținere și reparații	2.631	3.609	▼ 72,9
2.143	1.911	▲ 112,1	- redevență petrolieră	2.143	1.882	▲ 113,9
4.089	4.576	▼ 89,4	- alte servicii executate de terți	4.089	4.987	▼ 82,0
- 1.416	- 1.675	▼ 84,5	Ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane, din care:	- 1.416	- 931	▲ 152,1
291	335	▼ 86,9	- cheltuieli privind ajustările și provizioanele	291	438	▼ 66,4
1.707	2.010	▼ 84,9	- venituri din provizioane și ajustări pentru depreciere sau pierderi de valoare	1.707	1.369	▲ 124,7
1.387	1.358	▲ 102,1	Alte cheltuieli de exploatare	1.387	1.512	▼ 91,7
509	724	▼ 70,3	2. Cheltuieli financiare	509	785	▼ 64,8

¹T1/2021 realizat / comparativ cu T1/2021 bugetat

²T1/2021 realizat / comparativ cu T1/2020 realizat

Cheltuielile totale realizate înregistrează o economie de 2,2% (918 mii lei) față de nivelul aprobat prin BVC și o creștere cu 1,8% (717 mii lei) față de 3 luni 2020.

Cheltuielile de exploatare sunt mai mici cu 1,7% față de nivelul bugetat, dar în creștere cu 2,5% comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent.

Cheltuielile financiare sunt sub nivelul bugetat cu 29,7% și în scădere cu 35,2% față de 31.03.2020.

2.3 Situația interimară a fluxurilor de trezorerie la 31 martie 2021

	Perioada de 3 luni încheiată la 31.03.2021 (revizuită)	Perioada de 3 luni încheiată la 31.03.2020 (revizuită)
I Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profit net	6.341.159	3.999.729
Ajustări pentru elemente nemonetare		
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	4.181.608	4.270.213
Profit/Pierdere din cedarea activelor imobilizate	(17.895)	24.692
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	365.969	278.755
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	(1.358.695)	(1.210.069)
Alte ajustări	537.851	(106.797)
Pierdere privind dobânzile	652.753	713.441
Profit din diferențe de curs valutar	(478.719)	(126.973)
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant	3.882.872	3.843.262

(Creșteri)/Descreșteri în valoarea stocurilor	(454.406)	96.872
Descreșteri/(Creșteri) ale creanțelor	1.062.007	(3.135.866)
(Descreșteri) în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	(6.298.623)	(510.266)
Dobânzi nete (plătite)	(652.753)	(713.441)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare	3.880.256	3.580.290
II Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții		
Imobilizări corporale și necorporale	(1.850.136)	(5.966.522)
(Descreșteri) în valoarea imobilizărilor pe termen lung	785	-
Trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții	(1.849.351)	(5.966.522)
III Flux de trezorerie din activități de finanțare		
Creșterea/(Descreșterea) împrumuturilor pe termen lung și a altor împrumuturi și datorii asimilate	525.097	(450.988)
Plăți de împrumuturi	(1.742.603)	(1.155.314)
Dividende plătite	(1.795)	(10.142)
Flux de trezorerie din activități de finanțare	(1.219.301)	(1.616.444)
Creșterea/(Descreșterea) netă de numerar și echivalente de numerar (I + II + III)	811.604	(4.002.676)
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	15.197.561	13.483.428
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	16.009.165	9.480.752

3. ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII

3.1 Cheltuieli de capital

Pentru anul 2021 cheltuielile pentru investiții sunt în sumă de 34.439 mii lei constituite la nivelul sursei de finanțare a investițiilor, din care rambursări de credite pentru investiții în sumă de 6.970 mii lei, iar cheltuieli de investiții în valoare de 27.469 mii lei. Menționăm că valoarea cheltuielilor de investiții, respectiv suma de 27.469 mii lei reprezintă ținta anuală de realizat la 31.12.2021.

În trim. I 2021 nivelul realizat al cheltuielilor de investiții, mai puțin rambursări de rate credite pentru investiții, a fost în sumă totală de 1.939 mii lei, din care: 1.899 mii lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări corporale și 40 mii lei cheltuieli de investiții pentru imobilizări necorporale, din care principalele obiective de investiții sunt:

- Modernizare Rezervor R31 capacitate 50.000 mc, situat în SP Sud (conform Acord Petrolier)
- Reamenajare rampă CF pentru descărcare păcură din cisterne CF, depozitare și pompare la nave SP Sud
- Refacere instalație PSI în Dana 79 SP Port (automatizare la instalația existentă)
- Automatizare vane PSI DN 600/PN 25
- Centrală termică murală gaze naturale 24kw
- Baie de recirculare Arctic A25B
- Generator de curent și sudură WAGT 220 DCBSBE

3.2 Indicatori economico-financiar

Denumirea indicatorului	Mod de calcul	Rezultat 31.03.2021	Rezultat 31.03.2020
1. Indicatorul lichidității curente	Active curente / Datorii curente	1,59	1,20
2. Indicatorul gradului de îndatorare (%)	Capital împrumutat / Capital propriu x 100	12,70	11,88
	Capital împrumutat / Capital angajat x 100	11,27	10,62
3. Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	Sold mediu clienți / Cifra de afaceri x 90 zile	36	34
4. Viteza de rotație a activelor imobilizate (rotații)	Cifra de afaceri / Active imobilizate	0,09	0,09

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

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

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

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

4 ALTE ASPECTE

4.1 Litigii

La data de 31.03.2021 Societatea Oil Terminal este implicată într-un număr de 80 litigii în curs, din care în 43 litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestă, iar în 37 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 martie 2021 provizioane pentru litigii în sumă de 1.899.733 lei.

Litigiile în curs semnificative sunt următoarele:

I. Dosar nr.1517/118/2012, aflat pe rolul Judecătoriei Constanța, creditor Oil Terminal SA și debitor SC Byotech Prod General SRL, acțiune în pretenții prin care Oil Terminal SA a solicitat instanței să oblige pârâta la plata sumei totale de 251.185 lei.

Prin Sentința Civilă nr.16622/24.10.2012, Judecătoria Constanța a admis cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta OIL TERMINAL SA în contradictoriu cu pârâta Byotech Prod General SRL și a obligat pârâta să plătească reclamantei suma de 164.066 lei reprezentând contravaloarea TVA aferentă accizei de 863.504 lei, suma de 87.119 lei reprezentând majorări de întârziere și suma de 8.255,70 lei cu titlu de cheltuieli de judecată.

Oil Terminal SA a formulat cerere de executare silită pe numele debitoarei, întocmindu-se dosarul de executare nr.79/2014. Executorul a pus poprire pe toate conturile debitorului, însă până la data prezentei nu s-a recuperat debitul din lipsă de fonduri.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 246.970 lei.

II. Dosar nr.11403/212/2011 aflat pe rolul Judecătoriei Constanța, prin care reclamantii Iașar Ana, Iașar Tair, Iașar Doina, Iașar Sevinci, Iașar Islam, Iașar Esan, Iașar Ghiulgean, 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 09.06.2021 la Tribunalul Constanța.

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

III. Dosar nr.4010/87/2015 aflat pe rolul Tribunalului Teleorman, reclamant Oil Terminal SA și debitor Interagro SRL. Oil Terminal SA a formulat cerere de înscriere la masa credală pentru suma de 1.557.336,05 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 CITER Filiala București SPRL și ZRP Insolvency SPRL cu administratorul judiciar provizoriu CITER 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, instanța 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, având ca obiect cererea de intrare în insolvență a 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 CITER 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. Următorul termen de judecată era fixat în data de 13.04.2020, însă 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, următorul termen de judecată este fixat în data de 06.09.2021.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 1.557.336 lei.

IV. Dosar nr.2380/118/2013 și Dosar nr.2380/118/2013/a7 aflate 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 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 20.09.2021 pentru valorificarea bunurilor debitoarei Oil Prod SRL.

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

V. 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.

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

VI. 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. Termen: 13.11.2018 – se amână cauza având în vedere cererea de amânare formulată de reprezentantul reclamantei și pentru a se cita părâta Direcția Generală de Management al Domeniilor Reglementate Specific la sediul procesual ales.

Termen: 11.12.2018 - amânare în vederea administrării în totalitate a probei cu înscrisuri.

Termen: 29.01.2019 – amânare pentru a se lua act de înscrisuri și a discuta admisibilitatea expertizei tehnice.

Termen: 12.02.2019 – amână cauza pentru administrarea probei cu expertiza.

Termen: 12.03.2019 - amână cauza pentru administrarea probei cu expertiza.

Termen: 23.04.2019 – amânare față de lipsa raportului de expertiză.

Termen: 11.06.2019 - amânare față de lipsa raportului de expertiză.

Termen: 24.09.2019 - amânare față de lipsa raportului de expertiză și pentru suplimentarea probei cu înscrisuri necesare efectuării lucrării tehnice și contabile.

Termen: 26.11.2019 - amânare față de lipsa raportului de expertiză.

Termen: 28.01.2020 – amânare față de nelegala constituire a completului de judecată având în vedere Hotărârea Adunării Generale din cadrul Tribunalului Constanța din data de 21.01.2020 relativă la soluționarea doar a cauzelor cu caracter urgent și măsura de protest organizată la nivel național de Sindicatele personalului auxiliar de specialitate din instanță în raport de care aceștia vor participa doar la soluționarea cauzelor cu caracter urgent.

Termen: 13.03.2020 – amânare.

Termen: 16.04.2020 - în baza art.42 alin.6 din Decretul nr.195/2020 și a art.63 alin.11 din Decretul nr.240/2020 ale Președintelui României, constată suspendarea de drept a cauzei, pe toată durata stării de urgență.

La termenul din 09.06.2020 instanța a amânat cauza pentru a se întocmi și depune raportul de expertiză și pentru ca reclamanta să suplimenteze valoarea onorariului de expertiză cu suma de 11.594 lei.

Următorul termen de judecată este fixat în data de 25.05.2021.

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

VII. 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 a debitoare și a dispus dizolvarea societății debitoare, sigilarea bunurilor din averea debitoare 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 25.05.2021.

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

VIII. Dosar nr.3068/118/2018, aflat pe rolul Curții de Apel Constanța, reclamant: Master Chem Oil DMCC, pârât Direcția Generală a Finanțelor Publice Galați, Biroul Vamal de Frontieră Constanța, Ioanei Florentina, Oil Terminal SA.

În data de 22.05.2018, reclamanta Master Chem Oil DMCC a depus la Tribunalul Constanța o cerere de chemare în judecată prin care solicita:

- Anularea actului care a făcut obiectul Declarației de depozitare nr.37/03.07.2017, a Deciziei nr.18143/20.11.2017 - de confiscare a produsului cutter stock;
- Obligarea în solidar a pârâților Direcția Generală Regională a Finanțelor Publice Galați, Ioanei Florentina, Direcția Regională a Vămirilor Galați prin DRGFP Galați, Biroul Vamal de Frontieră Constanța, Oil Terminal SA, Direcția Generală a Vămirilor prin ANAF, Biroul Vamal de Frontieră Constanța, ANAF pentru Direcția Generală a Vămirilor la suma de 266.001,40 USD cheltuieli de depozitare și 4.400.000 USD prejudiciu nerealizat;
- și plata cheltuielilor de judecată.

Cererea face obiectul Dosarului nr.3068/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanța.

Prin sentința civilă pronunțată în data de 23.10.2019, Tribunalul Constanța a pronunțat următoarea soluție în dosar nr.3068/118/2018 a respins ca nefondată acțiunea promovată de către Master Chem Oil DMCC și a luat act de renunțarea reclamantei Master Chem Oil DMCC la judecată împotriva pârâtei Ioanei Florentina. Hotărârea poate fi atacată cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare.

Master Chem Oil DMCC și ANAF au declarat recurs în termenul legal. Prin Rezoluția din 16.04.2020 Curtea de Apel Constanța a suspendat deplin drept cauza, în baza art.42 alin.(6) din Decretul Președintelui României nr.195/16.03.2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, prelungită prin Decretul nr.240 din 14 aprilie 2020 privind prelungirea stării de urgență pe teritoriul României, și a Hotărârii Colegiului de Conducere nr.4 din 18.03.2020 a Curții de Apel Constanța, actualizată prin Hotărârea nr.5 din 26.03.2020, fără efectuarea vreunui act de procedură.

La termenul din data de 21.09.2020 Master Chem Oil DMCC a depus o cerere de mărire a pretențiilor cu suma de 165.034,77 \$, în total se solicită despăgubiri în cuantum de 10.478.291,46 \$.

La termenul din data de 15.02.2021 instanța de recurs a respins cererea de sesizare a CJUE privind emiterea unei decizii preliminare privind interpretarea art.42 alin.(1) și (2), 79 alin.(1) lit.a, art.124, art.149, 198 alin.1 din Regulamentul (UE) nr.952/2013/09.10.2013 de stabilire a Codului vamal al Uniunii (OJ L 269/10.10.2013, p 1-101).

Prin Decizia civilă pronunțată în data de 28.04.2021 Curtea de Apel Constanța a pronunțat următoarea soluție în dosar nr.3068/118/2018:

- Respinge excepția nulității recursului incident declarat de recurenta - pârâta AGENȚIA NAȚIONALĂ DE ADMINISTRARE FISCALĂ pentru DIRECȚIA GENERALĂ VAMALĂ.
- Admite recursul principal declarat de recurenta - reclamanta MASTER CHEM OIL DMCC.
- Admite recursul incident declarat de recurenta - pârâta AGENȚIA NAȚIONALĂ DE ADMINISTRARE FISCALĂ pentru DIRECȚIA GENERALĂ VAMALĂ.
- Casează în parte hotărârea recurată și rejudecând dispune: Admite excepția lipsei calității procesual pasive a pârâtei AGENȚIA NAȚIONALĂ DE ADMINISTRARE FISCALĂ pentru DIRECȚIA GENERALĂ VAMALĂ. Admite în parte cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta MASTER CHEM OIL DMCC în contradictoriu cu pârâta DIRECȚIA GENERALĂ REGIONALĂ A FINANTELOR PUBLICE GALAȚI pentru BIROUL VAMAL DE FRONTIERĂ.
- Anulează Adresa nr.17698/23.10.2017 și Decizia nr.18143/20.11.2017 emise de BIROUL VAMAL DE FRONTIERĂ CONSTANȚA.
- Anulează procesul verbal de custodie nr.17907/25.10.2017 între BIROUL VAMAL DE FRONTIERĂ CONSTANȚA și OIL TERMINAL SA. Obligă pârâta DIRECȚIA GENERALĂ REGIONALĂ A FINANTELOR PUBLICE GALAȚI pentru BIROUL VAMAL DE FRONTIERĂ la plata către reclamanta cu titlu de despăgubiri a sumei de 601.336,89 lei, echivalentul a 154.190,20 USD, reprezentând facturi de depozitare a produsului

petrolier cutter stock și penalitățile de întârziere aferente debitului, și a contravalorii în lei la data plății a sumei de 647.913,77 USD reprezentând beneficiu nerealizat.

- Obligă pârâta DIRECȚIA GENERALĂ REGIONALĂ A FINANTELOR PUBLICE GALAȚI pentru BIROUL VAMAL DE FRONTIERĂ la plata către reclamantă a sumei de 2837 lei (taxă judiciară de timbru, cheltuieli transport și cazare) și contravalorii în lei la data plății a sumei de 16.342 USD (onorariu avocat), cu titlu de cheltuieli de judecată.

- Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta MASTER CHEM OIL DMCC în contradictoriu cu pârâta AGENȚIA NAȚIONALĂ DE ADMINISTRARE FISCALĂ pentru DIRECȚIA GENERALĂ VAMALĂ ca formulată împotriva unei persoane fără calitate procesuală pasivă.

- Menține dispozițiile sentinței recurate privind renunțarea reclamantei la judecata în contradictoriu cu pârâta IOANEI FLORENTINA și respingerea ca nefondată a cererii de chemare în judecată formulată de reclamanta MASTER CHEM OIL DMCC în contradictoriu cu pârâtele DIRECȚIA GENERALĂ REGIONALĂ A FINANTELOR PUBLICE GALAȚI pentru DIRECȚIA REGIONALĂ A VĂMILOR GALAȚI și OIL TERMINAL CONSTANȚA.

Hotărârea este definitivă, ea urmează a fi redactată și comunicată părților.

IX. Dosar nr.2142/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, reclamant Oil Terminal SA și debitor Master Chem OIL DMCC.

Acțiune în pretenții depusă în 04.04.2018, prin care Oil Terminal SA solicită plata depozitării cutter stock în cuantum de 219.977,21 lei. Ulterior s-au depus note scrise privind mărirea pretențiilor la suma de 601.336,89 lei (145.025,97 USD).

Prin sentința civilă nr.563/28.03.2019, Tribunalul Constanța a admis cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Oil Terminal SA, în contradictoriu cu pârâta Master Chem Oil DMCC, a obligat pârâta către reclamantă la plata sumei de 601.336,89 lei, echivalentul a 154.190,20 USD reprezentând facturi de depozitare a produsului petrolier cutter stock și penalitățile de întârziere aferente debitului și la plata sumei de 20.998,84 lei, reprezentând cheltuieli de judecată.

Prin Decizia civilă nr.596/21.11.2019 Curtea de Apel Constanța a respins apelul debitoarei Master Chem Oil DMCC, ca tardiv formulat.

Oil Terminal SA a formulat cerere de executare silită.

Pentru acest client s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 601.337 lei.

X. 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 în prezent pe rolul Curții de Apel Constanța, cu drept de recurs pe durata suspendării.

Pentru acest client s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 847.891,88 lei.

XI. 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).

Dosarul a primit termen de judecată în data de 04.11.2020. Soluția pe scurt dată de instanța de judecată prin Încheierea din data de 16.12.2020: În temeiul art.413 alin.1 pct.1 NCPC suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a Dosarului nr.3068/118/2018 aflat în prezent pe rolul Curții de Apel Constanța.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creanței în valoare de 1.379.347 lei.

XII. 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.

Tribunalul Constanța a fixat următorul termen de judecată în Dosar nr.328/118/2020 pentru data de 20.05.2021. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 741.846 lei.

XIII. Dosar nr.24745/212/2020, aflat pe rolul Judecătoriei Constanța, reclamant Olaru Laurențiu, pârâta Oil Terminal SA.

Cerere de chemare în judecată prin care se solicită ca instanța să fixeze cuantumul penalităților de întârziere pentru nepunerea în aplicare a Deciziei civile nr.781/20.10.2015 și a Sentinței civile nr.10900/21.10.2014 pronunțate în Dosar nr.34991/212/2013, calculate din data de 07.02.2020 și până la pronunțarea hotărârii în

prezenta cauză. Primul termen a fost fixat în data de 03.12.2020. În data de 18.01.2021 s-a pus în executare titlul executoriu, sens în care s-a vândut imobilul către Olaru Laurențiu.

Prin Hotărârea din data de 23.04.2021, instanța de judecată a respins cererea ca rămasă fără obiect. Sentința poate fi atacată cu apel în termen de 10 zile de la comunicare.

XIV. 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.

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 a 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.

XV. 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 a societății.

Următorul termen de judecată este fixat în data de 26.05.2021.

XVI. 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.

Următorul termen de judecată este fixat în data de 26.05.2021.

XVII. 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.

XVIII. 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.

Hotărârea poate fi atacată cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Sentința a fost comunicată în 25.03.2021.

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

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. Hotărârea poate fi atacată cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Sentința a fost comunicată în 25.03.2021.

XX. Dosar nr.2184/118/2016, aflat pe rolul Curții de Apel Constanța, reclamant Oil terminal SA, pârât Broadhurst Inv. LTD, intervenient Ministerul Energiei.

Prin Sentința civilă nr.1218/08.08.2019 Tribunalul Constanța a respins ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Oil Terminal SA, în contradictoriu cu pârâta Broadhurst Investments Limited, intervenientul accesoriu Ministerul Energiei și intervenientul accesoriu Dan Cristian Bărbulescu, a respins ca neîntemeiată cererea de intervenție accesorie formulată de intervenientul accesoriu Ministerul Energiei, în

contradictoriu cu reclamanta Oil Terminal SA, pârâta Broadhurst Investments Limited și intervenientul accesoriu Dan Cristian Bărbulescu și a admis cererea de intervenție accesorie formulată de intervenientul accesoriu Dan Cristian Bărbulescu, în contradictoriu cu reclamanta Oil Terminal SA, pârâta Broadhurst Investments Limited și intervenientul accesoriu Ministerul Energiei.

Cerere de chemare în judecată în contradictoriu cu acționarul minoritar prin care reclamant Oil Terminal SA solicită încetarea abuzului de minoritate, plata sumei de 1.294.903 lei cu titlu de daune materiale, suma de 100.000 lei cu titlu de daune morale și cheltuieli de judecată.

Oil Terminal SA a declarat apel. Curtea de Apel a fixat următorul termen de judecată pentru data de 11.03.2021. Prin Decizia nr.135/18.03.2021 instanța a respins ca nefondat apelul principal și a respins ca nefondat apelul incident. Hotărârea poate fi atacată cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare.

4.2 Structura acționariatului

Structura sintetică consolidată a deținătorilor de instrumente financiare la data de 31.03.2021, 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 Sebastian Valentin	97.467.645	9.746.764	16,73%
Persoane Juridice	54.504.528	5.450.453	9,36%
Persoane Fizice	83.200.107	8.320.011	14,29%
Total capital	582.430.253	58.243.025	100,00%

Statul Român reprezentat prin Ministerul Energiei este principalul acționar și deține 59,62% din capitalul social.

4.3 Consiliul de Administrație

Societatea este administrată potrivit sistemului unitar de administrare, conducerea societății fiind asigurată de un Consiliu de Administrație format din 7 membri, administratori neexecutivi numiți prin Hotărârea AGOA nr.5/04.04.2018 pentru o perioadă de 4 ani, respectiv, până la data de 03.04.2022:

Nr. crt.	Nume și prenume	Profesie	Funcție
1.	Cristian Florin GHEORGHE	Inginer	Președinte Consiliu de Administrație
2.	Bogdan Toma COSTREIE	Jurist	Administrator Consiliu de Administrație
3.	Ovidiu Aurelian ANDREI	Inginer/Jurist	Administrator Consiliu de Administrație
4.	Paul CONONOV	Inginer	Administrator Consiliu de Administrație
5.	Ramona UNGUR	Economist	Administrator Consiliu de Administrație
6.	Ciprian Dragoș LAZARIU	Economist	Administrator Consiliu de Administrație
7.	Cristian Radu POP	Economist	Administrator Consiliu de Administrație

La data de 31 martie 2021 nu sunt înregistrate avansuri și credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducere.

Societatea Oil Terminal la 31.03.2021 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 celor 3 luni ale anului 2021, ședințele Consiliului de Administrație s-au derulat conform ordinii de zi transmise administratorilor, principalele decizii luate având ca obiect următoarele:

- aprobarea încheierii contractului de prestări servicii și expediție cu beneficiarul Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale - Unitatea Teritorială 515 București (ANRSPS), pentru perioada 18.01.2021 - 30.04.2021;
- aprobarea încheierii contractului de utilizare a infrastructurii portuare și de prestări servicii specifice în relația cu armatorii cu Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța, valabil până la 31.12.2025;
- aprobarea actualizării Programului de prestații fizice și valorice pentru anul 2021;

- aprobarea închirierii unor terenuri aflate în patrimoniul societății Oil Terminal SA, cu o suprafață de 1.793,71 m² situat în SP Sud, respectiv 3.110,79 m² situat în SP Nord, pentru o perioadă de 5 ani;
- aprobarea Raportului Semestrului II 2020 asupra activității de administrare, întocmit în conformitate cu prevederile art.55 alin.(1) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice;
- aprobarea Raportului Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2020, întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017, Regulamentul ASF nr.5/2018, art.56 din OUG nr.109/2011 și Ordinul MFP nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile, conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare;
- 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 2020, întocmit în conformitate cu art.55, alin.(2) din OUG nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice;
- aprobarea Planului de acțiuni pentru implementarea Strategiei de dezvoltare a Societății Oil Terminal SA (2016-2025) - Etapa de dezvoltare - An 2021;
- aprobarea Raportului Comitetului de Nominalizare și Remunerare aferent anului 2020;
- aprobarea Raportului Comitetului de Dezvoltare și Strategii aferent anului 2020;
- aprobarea Raportului Comitetului de Audit aferent anului 2020.

ICP financiare și nefinanciare aferenți administratorilor neexecutivi ai societății - trim. I 2021

Indicatori cheie de performanță (ICP)	Valoare realizată trim. I 2021 (cumulat la 3 luni)	Valoare țintă anuală 2021
1. ICP FINANCIARI		
1.1 Plăți restante – mii lei	0	0
1.2 Cheltuieli de exploatare (mai puțin amortizarea și ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane) – mii lei	37.272	≤100% (≤ 163.511 mii lei)
1.3 Lichiditatea curentă	1,59	≥ 0,85
1.4 Solvabilitatea patrimonială - %	79,8%	> 30%
1.5 EBITDA – mii lei	10.722	≥ 95% (≥ 19.693 mii lei)
2. ICP NEFINANCIARI		
2.1 Operaționali		
2.1.1 Ponderea accidentelor tehnice critice	0	1
2.1.2 Indicele de realizare a măsurilor dispuse de controale externe	Se raportează anual	Minim 80%
2.1.3 Realizarea planului valoric anual de investiții (lei)	1.938.549	≥ 100% (27.468.720 lei)
2.2 Guvernare corporativă		
2.2.1 SCIM	Se raportează anual	80%
2.2.2 Managementul riscului	Se raportează anual	80%
2.2.3 Raportarea la termen a indicatorilor cheie de performanță	Se raportează anual	100%
2.2.4 Creșterea integrității	Se raportează anual	80%

4.4 Conducerea executivă

Conducerea executivă a Societății Oil Terminal SA în trimestrul I 2021:

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 Sorin Viorel CIUTUREANU, Adriana FRANGU, Marieta Elisabeta STAȘI, Emil ROHAT, Gabriel DARABAN la capitalul social al societății.

ICP financiar și nefinanciar aferenți directorilor cu contract de mandat - trim. I 2021

Indicatori cheie de performanță (ICP)	Valoare realizată trim. I 2021 (cumulat la 3 luni)	Valoare țintă anuală 2021
1. ICP FINANCIARI		
1.1 Plăți restante – mii lei	0	0
1.2 Cheltuieli de exploatare (mai puțin amortizarea și ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane) – mii lei	37.272	≤100% (≤ 163.511 mii lei)
1.3 Lichiditatea imediată (test acid)	1,54	≥ 0,8
1.4 Solvabilitatea patrimonială - %	79,8%	> 30%
1.5 EBITDA – mii lei	10.722	≥ 95% (≥ 19.693 mii lei)
2. ICP NEFINANCIARI		
2.1 Operaționali		
2.1.1 Ponderea accidentelor tehnice critice	0	1
2.1.2 Consum tehnologic specific la țitei	88,39%	Maxim 95%
2.1.3 Indicele de realizare a măsurilor dispuse de controale externe	Se raportează anual	Minim 80%
2.1.4 Realizarea planului valoric anual de investiții	1.938.549	≥ 100% (27.468.720 lei)
2.2 Guvernanță corporativă		
2.2.1 SCIM	Se raportează anual	80%
2.2.2 Satisfacția clienților	Se raportează anual	≥ 60%
2.2.3 Managementul riscului	Se raportează anual	80%
2.2.4 Raportarea la termen a indicatorilor cheie de performanță	Se raportează anual	100%
2.2.5 Creșterea integrității	Se raportează anual	80%

Indicatorii privind performanța societății la 31.03.2021

	Indicatori privind performanța Societății	Obiectiv de performanță	Țintă an 2021	Realizat trim. I 2021 (cumulat la 3 luni)
1	EBITDA (profit operațional + deprecierea activelor imobilizate + ajustări cu provizioanele) - mii lei-	Realizarea ≥ 95% din valoarea țintă	19.693	10.722
2	Plăți restante	Plăți restante la nivel 0 lei	0	0
3	Consumul tehnologic specific la țitei	Încadrarea în nivelul maxim de 95%	95%	88,39%
4	Rentabilitatea activelor (ROA)	Creșterea profitabilității societății în raport cu totalul activelor la nivelul ≥ 20 %	≥ 20 %	8,5%
5	Viteza de rotație a creditelor furnizor	Onorarea obligațiilor de plată către furnizori în termenul scadent contractual de 60 de zile, dar nu înainte de 30 de zile	30	15

4.5 Evenimente semnificative în perioada ianuarie-martie 2021

Pe parcursul celor 3 luni ale anului 2021, în cadrul societății, au avut loc următoarele evenimente semnificative:

I. Autorizația de antrepozit fiscal – actualizarea cuantumului garanției.

În data de 04 februarie 2021 Agenția Națională de Administrare Fiscală - Direcția Generală a Vămilelor a transmis Decizia nr.34/26.01.2021 prin care s-a stabilit cuantumul garanției actualizată pentru autorizația de antrepozit autorizat pentru depozitare, deținută de către Societate, la valoarea de 64.890.915 lei, față de valoarea stabilită anterior, prin Decizia nr.12/21.01.2020, de 69.050.005 lei.

Având în vedere Decizia nr.15/28.02.2019 a Comisiei Regionale pentru autorizarea operatorilor de produse accizabile armonizate Galați, decizie prin care Societatea beneficiază de o reducere de 75% din valoarea garanției, reducere care se aplică la valoarea actualizată a garanției de 64.890.915 lei, rezultă că valoarea garanției actualizată este de 16.222.728,75 lei.

Pentru constituirea garanției de 16.222.728,75 lei, Societatea a modificat valoarea scrisorii de garanție bancară existente nr.G084724/832 de la valoarea de 17.262.501,37 lei la valoarea de 16.222.728,75 lei, conform Amendament 2 transmis de către Banca Comercială Română către Agenția Națională de Administrare Fiscală - Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili din data de 25.02.2021 și a prelungit valabilitatea scrisorii de garanție până la data de 30.06.2021.

II. Măsurile adoptate în contextul răspândirii infecției cu Coronavirus COVID-19.

În contextul răspândirii infecției cu Coronavirus, COVID-19, Societatea a elaborat un Plan de Continuitate a activităților în cazul unei pandemii și a format un Grup de Lucru intern care elaborează, coordonează și implementează măsurile de prevenire și planifică măsuri de protecție în funcție de posibila evoluție a situației. Planul se aplică gradual, de la măsuri preventive de igienă, până la măsuri de asigurare a personalului esențial, a cărui implementare depinde de nivelul de risc asociat, în așa fel încât să se reducă la minim riscul de contaminare cu coronavirus pentru personal.

În vederea protejării acționarilor săi, pentru limitarea riscului de contaminare a acestora cu Covid-19, societatea Oil Terminal evidenziază importanța utilizării cu prioritate a exercitării dreptului de vot prin corespondență în cazul Adunărilor Generale ale Acționarilor ca măsura preventivă de protecție. Informațiile referitoare la AGA sunt disponibile pe site-ul companiei, în secțiunea dedicată relației cu investitorii și includ materialele aferente ordinii de zi, formularele de vot și convocatorul ședinței care conține inclusiv modalitățile de vot și explicitarea acestora.

4.6 Evenimente ulterioare perioadei de 3 luni încheiată la 31 martie 2021

I. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 26.04.2021:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.1/26.04.2021 s-au adoptat următoarele:
 - s-a luat act de informarea privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2020, 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 2020, conform art.55, alin.(2) din OUG 109/2011.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.2/26.04.2021 s-au adoptat următoarele:
 - s-a 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;
 - s-a aprobat repartizarea profitului net aferent exercițiului financiar 2020 în valoare de 4.027.237 lei, astfel:

• Rezerva legală:	283.358 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	526.339 lei
• Participarea salariaților la profit:	321.754 lei
• Dividende acționari 50%:	1.608.770 lei
• Sursa proprie de finanțare:	1.287.016 lei
 - s-a aprobat stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00276217 lei/ acțiune;
 - s-a aprobat stabilirea datei de 07.06.2021 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 2020, întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018;
 - s-a aprobat descărcarea de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2020.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.3/26.04.2021 s-au adoptat următoarele:
 - ca urmare a evaluării anuale a activității administratorilor, conform prevederilor OUG nr.109/2011, art.30, alin.(7), cu 98,5841% din drepturile de vot ale acționarilor prezenți/reprezențați, 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 și nr.9/23.04.2020, respectiv 12 indemnizații fixe brute lunare.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.4/26.04.2021 s-a aprobat Politica de remunerare, întocmită în conformitate cu art.92¹ din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

II. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 29.04.2021:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGO) nr.6/29.04.2021 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2021 în forma avizată prin Decizia CA nr.38/12.04.2021, în baza referatului nr.403/09.04.2021.

4.7 Prezentarea Situațiilor Financiare interimare simplificate

Situațiile financiare interimare simplificate la data de 31.03.2021 și pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2021 au fost întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate IAS 34 — „Raportarea Financiară Interimară”.

Situațiile financiare interimare nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (“IFRS”) și trebuie să fie citite împreună cu situațiile financiare anuale ale Societății, întocmite la 31 decembrie 2020.

Situațiile financiare interimare simplificate la data de 31.03.2021 și pentru perioada de 3 luni încheiată la 31 martie 2021 incluse în acest raport au fost revizuite de către un auditor financiar Transilvania Audit & Fiscalit, care a întocmit un Raport de revizuire a situațiilor financiare interimare simplificate la data de 31.03.2021.

5 TRANZACȚII SEMNIFICATIVE

5.1 Tranzacții cu entități deținute de stat

În trimestrul I 2021, Societatea a derulat tranzacții cu entități deținute de stat (indiferent de cota de participație), facturate în perioada 01.01.2021-31.03.2021, în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Partener	Sume nedecontate la 31 decembrie 2020	Vânzări în perioada 01.01.- 31.03.2021	Decontări în perioada 01.01.- 31.03.2021	Sume nedecontate la 31 martie 2021
Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale – Unitatea Teritorială 515	-	1.031.849	962.750	69.099
Agentia Română de Salvare a Vieții Omenești pe Mare	-	76.103	38.499	37.604
Chimcomplex	408.705	1.670.946	1.490.797	588.854
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime	1.343	-	1.343	0
Conpet	-	45.213	45.213	0
C.N.C.F. CFR	7.261	14.955	17.351	4.865
OMV Petrom	6.212.702	12.451.199	14.011.009	4.652.892
Rompetrol Rafinare	100.655	1.139.014	1.028.528	211.141
S.N.T.F.M - CFR Marfă Centrul Zonal de Marfă Constanța	1.540	3.388	2.693	2.235
SN Radiocomunicații Sucursala Direcția Radiocomunicații	470	5.690	5.844	316
UM 02133 Direcția Hidrografică Maritimă	5.264	12.738	14.347	3.655
TOTAL	6.737.940	16.451.095	17.618.374	5.570.661

Partener	Sume nedecontate la 31 decembrie 2020	Achiziții în perioada 01.01.- 31.03.2021	Decontări în perioada 01.01.- 31.03.2021	Sume nedecontate la 31 martie 2021
Administrația Bazinală de Apă Dobrogea Litoral	-	1.038	1.038	0
Agentia de Protecție a Mediului Constanța	-	700	700	0
Agentia Națională de Cadastru și Publicitate Imobiliară	-	560	560	0
Asociația de Acreditare din România - RENAR	492	4.640	5.132	0
Asociația de Standardizare din România	-	2.628	2.628	0

Autoritatea Feroviară Română AFER	-	12.703	12.288	415
Autoritatea Navală Română	-	14.726	103	14.623
Autoritatea Rutieră Română-ARR	-	535	535	0
Biroul Român de Metrologie Legală	742	2.906	3.648	0
Bursa de Valori	-	14.280	14.280	0
C.N.C.F. CFR	3.192	9.816	9.257	3.751
Camera de Comerț, Industrie, Navigație și Agricultură Constanța	-	5.000	5.000	0
Căpitănia Zonală Constanța	-	244	244	0
Centrul Național de Calificare și Instruire Feroviară - CENAFER	239	-	239	0
Ceronav	-	2.620	1.310	1.310
Compania Națională Administrația Porturilor Maritime	39.648	1.180.330	1.163.747	56.231
Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	-	273	273	0
Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor Sub Presiune - CNCIR	-	8.594	5.738	2.856
Compania Națională Poșta Română	-	1.207	1.207	0
Depozitarul Central	295	2.351	2.379	267
Electrificare CFR Sucursala Constanța	-	24.706	24.706	0
Engie România	(162.782)	1.805.207	1.098.276	544.149
INCD Insemex	89.012	4.016	93.028	0
Inspekția de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub presiune și Instalațiilor de ridicat - ISCIR	-	1.950	1.950	0
Instituția Prefectului Constanța	-	65	65	0
Iprochim	3.844	1.422	5.266	0
Monitorul Oficial	-	3.577	3.577	0
Ministerul Transporturilor	-	200	200	0
Muzeul de Istorie Națională și Arheologie	-	8.500	-	8.500
Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța	-	110	110	0
OMV Petrom	-	357	357	0
Primăria Municipiului Constanța	-	33	33	0
RAJA	52.885	241.636	246.659	47.862
Registrul Auto Român RAR	-	858	858	0
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	13.298	-	13.298	0
Rompetrol Downstream	-	61.257	51.047	10.210
Serviciul Public de Impozite, Taxe și Alte Venituri	-	294	294	0
Telecomunicații CFR	-	2.742	2.742	0
TOTAL	40.865	3.422.081	2.772.772	690.174

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

Tranzacțiile sunt prezentate conform prevederilor OM nr.704/2014 și a 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 01.01.2021-31.03.2021.

Achizițiile se desfășoară în conformitate cu Regulamentul Intern de Achiziții.

Situația aferentă perioadei 01.01.2021-31.03.2021 se prezintă astfel:

Trimestrul I

Nr. crt.	Nr. Contract	Denumire	CPV	Operator economic	Valoare contract (lei/euro fără TVA)	Tip contract
1	23 / 63 / 28.01.2021	Revizii planificate, accidentale și întreținere locomotive aparținând OTC	50221000-0 Servicii de reparare și de întreținere a locomotivelor	România Euroest SA	Prețuri unitare - valoare estimată a contractului este de 1.200.000,00 lei	Servicii

2	40 / 82 / 09.02.2021	Leasing operațional excavator pe roți cu accesorii	42418000-9 Utilaje de ridicare, de manipulare, de încărcare sau de descărcare	Center Tea&Co SRL	216.828,00 euro	Servicii
3	46 / 87 / 15.02.2021	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
4	49 / 93 / 19.02.2021	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 4.909.260,00 lei	Servicii
5	69 / 116 / 25.03.2021	Desființare/Dezmembrare Parc de rezervoare 2A, conform autorizației de desființare 21/22.02.2021	45111100-9 Lucrări de demolare	Corady Star SRL	4.412.800,76 lei	Lucrări

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

5.3.1 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 01.01.2021 – 31.03.2021
Tranzacții supuse obligației de informare AGA

5.3.1.1 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	38 / 05.01.2021	Comandă	Eliberare autorizație liberă trecere Port Constanța	16.035,02	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	41 / 05.01.2021	Comandă	Eliberare 15 permise de acces auto în porturile Constanța, Midia și Basarabi	16.138,14	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	182 / 11.01.2021	Comandă	Carnete de lucrător portuar pentru anumite categorii de salariați din cadrul SP Port aferente anului 2021	934,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul
4	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	566 / 19.01.2021	Comandă	Audit extern de securitate portuară	3.660,30	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 30 zile lucrătoare	Nu este cazul
5	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	17 / 57 / 20.01.2021	Contract	Utilizarea infrastructurii portuare și prestări servicii specifice în relația cu armatorii	Estimat 4.500,00 lei pentru anul 2021	Nu este cazul	Garanție de bună execuție: echivalentul în lei a 3 luni de folosință a infrastructurii portuare de către navele armatorului	10 zile lucrătoare de la data primirii facturii fiscale	Penalități 0,08% pentru fiecare zi de întârziere, calculate la valoarea neexecutată a obligației.
6	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	820 / 27.01.2021	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 28.01.2021	Nu este cazul
7	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	1143 / 02.02.2021	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 02.02.2021	Nu este cazul
8	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	1343 / 05.02.2021	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța	19,84	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 08.02.2021	Nu este cazul
9	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	1421 / 09.02.2021	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța	39,70	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 10.02.2021	Nu este cazul
10	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	1795 / 19.02.2021	Comandă	Prelungirea valabilității pentru Licențe de Lucru	16.928,64	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
11	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	2480 / 09.03.2021	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța	18,49	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 08.03.2021	Nu este cazul

12	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	2493 / 09.03.2021	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța	25,02	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 08.03.2021	Nu este cazul
13	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	2558 / 10.03.2021	Comandă	Eliberare legitimații acces platformă portuară pentru 22 salariați din cadrul Oil Terminal SA	1.371,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
14	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	2935 / 23.03.2021	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 22.03.2021	Nu este cazul
15	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	2954 / 24.03.2021	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța	9,92	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 23.03.2021	Nu este cazul
16	Compania Națională Administrația Porturilor Maritime SA Constanța	3035 / 26.03.2021	Decont	Eliberare autorizație liberă trecere Portul Constanța	79,40	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 25.03.2021	Nu este cazul
17	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE	1701 / 17.02.2021	Comandă	Reautorizare ANRE pentru 3 electricieni	525,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
18	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	67 / 07.01.2021	Comandă	Utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim, conform decizie nr.TC/6151/10.12.2020, aferent perioadei 01.10.2020- 31.12.2020	114,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
19	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	68 / 07.01.2021	Comandă	Utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim, conform decizie nr.TC/6152/10.12.2020, aferent perioadei 01.10.2020- 31.12.2020	286,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
20	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	156 / 11.01.2021	Comandă	Utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim, conform decizie nr.TC/9152/21.12.2020, aferent perioadei 01.10.2020- 31.12.2020	765,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul
21	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare în Comunicații-ANCOM	157 / 11.01.2021	Comandă	Utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim, conform decizie nr.TC/9153/21.12.2020, aferent perioadei 01.10.2020- 31.12.2020	765,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul
22	Autoritatea Națională pentru Administrare și	158 / 11.01.2021	Comandă	Tarif utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul	765,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul

	Reglementare in Comunicații-ANCOM			mobili terestru, conform licență nr. MT-PMR 0089/2017, decizie nr. TC/9153/21.12.2020 aferent perioadei 01.10.2020- 31.12.2020					
23	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare in Comunicații-ANCOM	3118 / 30.03.2021	Comandă	Utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim. IV 2020, conform licență nr. MM-TRM 02/2014, decizie nr. TC/838/11.03.2021 aferent perioadei 01.01.2021- 31.03.2021	292,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul
24	Autoritatea Națională pentru Administrare și Reglementare in Comunicații-ANCOM	3119 / 30.03.2021	Comandă	Utilizare spectru de frecvențe radio pentru serviciul mobil maritim trim. IV 2020, confirm licență nr. MM-NAV 28/2014, decizie nr. TC/837/11.03.2021 aferent perioadei 01.01.2021- 31.03.2021	116,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul
25	Asociația de Standardizare din Romania ASRO	765 / 25.01.2021	Comandă	Furnizare standarde	1.347,15	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
26	Asociația de Standardizare din Romania ASRO	2953 / 24.03.2021	Comandă	Furnizare standarde	1.076,28	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
27	Autoritatea Rutieră Română - ARR	578 / 20.01.2021	Comandă	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
28	Autoritatea Rutieră Română - ARR	633 / 21.01.2021	Comandă	Eliberare copie conformă a licenței de transport marfă pentru vidanția MAN	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
29	Autoritatea Rutieră Română - ARR	635 / 21.01.2021	Comandă	Eliberare copie conformă a licenței de transport marfă pentru vidanția MAN	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
30	Autoritatea Rutieră Română - ARR	2975 / 24.03.2021	Comandă	Înlocuire copie conformă licenței de transport pentru autobuz Iveco cu nr. de înregistrare AG- 19-TER	117,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
31	Autoritatea Feroviară Română - AFER	817 / 26.01.2021	Comandă	Examinare în vederea atestării personalului pentru Responsabilități RLFI-SC	1.535,47	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
32	Autoritatea Feroviară Română - AFER	1187 / 02.02.2021	Comandă	Reînnoire autorizații de funcționare pentru locomotivele cu nr.92 53 0 690042-2 și 92 53 0 810736-4	1.753,66	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul

33	Autoritatea Feroviară Română - AFER	1590 / 12.02.2021	Comandă	Examinare pentru atestarea personalului de specialitate care asigură pregătirea, perfecționarea prin cursuri de calificare profesională	463,07	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 4 zile	Nu este cazul
34	Autoritatea Feroviară Română - AFER	1592 / 12.02.2021	Comandă	Acoperire Financiară privind Raspunderea Civilă, anexă la licența pentru efectuarea serviciilor de manevră feroviară	2.437,30	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 6 zile	Nu este cazul
35	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2067 / 23.02.2021	Comandă	Aviz tehnic de mentinere în funcțiune pentru locomotiva cu nr. 95 53 0 81 0736-4	1.316,06	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
36	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2293 / 02.03.2021	Comandă	Actualizare autorizații pentru funcția de acar, ca urmare a schimbării numelui personalului în siguranța circulației pentru 1 persoană din cadrul Statiei CFU	102,41	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
37	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2843 / 19.03.2021	Comandă	Reînnoire autorizație de funcționare pentru locomotiva cu nr. 92 53 0 810737-2	879,45	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
38	Autoritatea Feroviară Română - AFER	2933 / 23.03.2021	Comandă	Autorizare pentru personalul din cadrul Statiei CFU cu responsabilități în siguranța circulației pentru exercitarea funcției de acar	171,10	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 2 zile	Nu este cazul
39	Autoritatea Feroviară Română - AFER	3027 / 26.03.2021	Comandă	Reînnoire autorizație de funcționare pentru locomotiva cu nr. 92 53 0 690040-6	881,50	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
40	Autoritatea Feroviară Română - AFER	3164 / 31.03.2021	Comandă	Autorizare personal din cadrul Statiei CFU cu responsabilități în siguranța circulației, pentru exercitarea funcției de șef manevră	344,13	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul
41	Administrația Fondului de Mediu	374 / 15.01.2021	Comandă	Contribuția datorată la fondul de mediu- aferent decembrie 2021	13,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
42	Administrația Fondului de Mediu	1920 / 19.02.2021	Comandă	Contribuția datorată la fondul de mediu- aferent ianuarie 2021	29,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
43	Administrația Fondului de Mediu	2650 / 15.03.2021	Comandă	Contribuția datorată la fondul de mediu - aferent februarie 2021	47,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 3 zile	Nu este cazul
44	Agencia pentru Protecția Mediului	1300 / 04.02.2021	Comandă	Taxă aferentă depunerii documentației în vederea obținerii Acordului de mediu pentru Construire rezervor 10.000mc	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 5 zile	Nu este cazul

45	Agencia pentru Protecția Mediului	1365 / 08.02.2021	Comandă	Taxă aferentă depunerii documentației în vederea obținerii Acordului de Mediu pentru Reamenajare Rampă CF	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
46	Agencia pentru Protecția Mediului	1409 / 09.02.2021	Comandă	Taxă aferentă depunerii documentației în vederea obținerii Acordului de Mediu pentru Mărirea capacității de depozitare în SP Sud	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
47	Agencia pentru Protecția Mediului	2105 / 24.02.2021	Comandă	Taxă de eliberare a acordului de mediu pentru obiectivul de investiții Construire rezervor 10.000 mc	400,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
48	Agencia de Cadastru și Publicitate	513 / 19.01.2021	Decont	Obținere extrase de carte funciară de informare pentru teren în suprafață de 19.000 mp și teren 254.261 mp	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 21.01.2021	Nu este cazul
49	Agencia de Cadastru și Publicitate	584 / 20.01.2021	Decont	Obținere extrase de carte funciară de informare pentru rezervor RW1 R29 și teren 34.954.502	40,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 25.01.2021	Nu este cazul
50	Agencia de Cadastru și Publicitate	622 / 21.01.2021	Decont	Înscriere la OCPI a Contractului de ipotecă imobiliară nr.48/19.01.2021	100,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 22.01.2021	Nu este cazul
51	Agencia de Cadastru și Publicitate	623 / 21.01.2021	Decont	Extrase de Carte Funciară pentru autentificare (contract vânzare-cumpărare Olaru)	80,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitata numerar la casierie în data de 22.01.2021	Nu este cazul
52	Agencia de Cadastru și Publicitate	740 / 25.01.2021	Decont	Extras de Carte Funciară de informare SP II Nord-Corp A	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 25.01.2021	Nu este cazul
53	Agencia de Cadastru și Publicitate	1710 / 17.02.2021	Decont	Obținere 16 extrase de carte funciară pentru toate terenurile societății	260,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 17.02.2021	Nu este cazul
54	Agencia de Cadastru și Publicitate	2033 / 23.02.2021	Decont	Extras carte funciară de informare pentru terenul în suprafață de 795.523 mp	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 23.02.2021	Nu este cazul
55	Autoritatea Navală Română - ANR	320 / 14.01.2021	Decont	Taxă emitere prelungire valabilitate carnet de marinar	43,87	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 14.01.2021	Nu este cazul
56	Autoritatea Navală Română - ANR	604 / 21.01.2021	Decont	Taxă adnotare stagii imbarcare personal navigant	39,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 22.01.2021	Nu este cazul
57	Autoritatea Navală Română - ANR	2237 / 26.02.2021	Decont	Taxă Autoritatea Navală Română pentru emitere duplicat	243,73	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 26.02.2021	Nu este cazul

80	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	386 / 18.01.2021	Comandă	Taxa OCPI, intabulare Rezervor R23 și a laboratorului	3.726,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
81	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	1710 / 17.02.2021	Decont	Obținere 16 extrase de carte funciară	320,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 17.01.2021	Nu este cazul
82	Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța	2033 / 23.02.2021	Decont	Extras de carte funciară de informare pentru teren în suprafața de 795.523 mp	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat numerar la casierie în data de 23.02.2021	Nu este cazul
83	Oficiul Național al Registrului Comerțului	162 / 11.01.2021	Decont	Eliberare Certificat Constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 11.01.2021	Nu este cazul
84	Oficiul Național al Registrului Comerțului	1631 / 15.02.2021	Decont	Eliberare Certificat Constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 15.02.2021	Nu este cazul
85	Oficiul Național al Registrului Comerțului	1633 / 15.02.2021	Decont	Eliberare Certificat Constatator	20,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 16.02.2021	Nu este cazul
86	Oficiul Național al Registrului Comerțului	3019 / 25.03.2021	Comandă	Obținere Certificat Constatator	30,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
87	Oficiul Național al Registrului Comerțului	3041 / 26.03.2021	Decont	Eliberare Certificat Constatator	45,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Achitat cu numerar la casierie în data de 29.03.2021	Nu este cazul
88	Primăria Municipiului Constanța	204 / 12.01.2021	Comandă	Eliberare autorizații de circulație pe trasa strădală a Municipiului Constanța, pentru autovehicul de transport marfă al societății pentru perioada ianuarie-decembrie 2021	24.912,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
89	Primăria Municipiului Constanța	206 / 12.01.2021	Comandă	Eliberare autorizații de circulație pe trasa strădală a Municipiului Constanța, pentru autovehicul de transport marfă al societății pentru perioada ianuarie-decembrie 2021	24.912,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
90	Primăria Municipiului Constanța	208 / 12.01.2021	Comandă	Eliberare autorizații de circulație pe trasa strădală a Municipiului Constanța, pentru autovehicul de transport marfă al societății pentru perioada ianuarie-decembrie 2021	1.872,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul
91	Primăria Municipiului Constanța	210 / 12.01.2021	Comandă	Eliberare autorizații de circulație pe trasa strădală a Municipiului Constanța, pentru autovehicul de transport marfă al societății	12.456,00	Nu este cazul	Nu este cazul	Plata cu OP în termen de 1 zi	Nu este cazul

5.3.1.2 Tranzacții cu clienții

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Nr. și data actului	Natura actului juridic	Perioada de valabilitate	Descriere obiect	Valoarea estimată (fără TVA)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Penalități stipulate
1.	ANRSPS UT 515 București și OIL TERMINAL SA	1151 / 31.03.2021	Act Adicional nr.6 la Contract nr.1/2020	1.04.2021-30.04.2021	Prestări servicii depozitare motorină	172.853,31 lei	Nu	Nu	20 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată	Depășirea termenului de plată duce la achitarea de către Deponent a unor penalități de întârziere de 0,01% pe zi din cuantumul datorat (conf 207/215 cod procedură fiscală)
2.	ANRSPS UT 515 București și OIL TERMINAL SA	1150 / 31.03.2021	Act Adicional nr.2 la Contract nr.5 PS/2021	18.01.2021-30.04.2021	Încărcare motorină în sisteme CF	195.622 lei	Nu	Nu	20 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată	Depășirea termenului de plată duce la achitarea de către Deponent a unor penalități de întârziere de 0,01% pe zi din cuantumul datorat (conf 207/215 cod procedură fiscală)

5.3.2 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 01.01.2021 – 31.03.2021

Tranzacții supuse obligației de informare AGA

5.3.2.1 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. SA	1 / 20.01.2021 la contractul 175 / 462 / 10.12.2019	Act Adicional	Majorare tarif pentru prestarea serviciului de alimentare cu apă potabilă	Valoare estimată a contractului pentru 2 ani este de 2.800.000,00 lei	Nu este cazul	Nu este cazul	15 zile de la data emiterii facturii	Nu este cazul

5.3.2.2 Tranzacții cu clienții

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Nr. și data actului	Natura actului juridic	Perioada de valabilitate	Descriere obiect	Valoarea estimată (fără TVA)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Penalități stipulate
1.	ANRSPS UT 515 București și OIL TERMINAL SA	1151 / 31.03.2021	Act Adicional nr.6 la Contract nr.1/2020	1.04.2021-30.04.2021	Prestări servicii depozitare motorină	172.853,31 lei	Nu	Nu	20 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată	Depășirea termenului de plată duce la achitarea de către Deponent a unor penalități de întârziere de 0,01% pe zi din cuantumul datorat (conf 207/215 cod procedură fiscală)

2.	ANRSPS UT 515 București și OIL TERMINAL SA	1150 / 31.03.2021	Act Adițional nr.2 la Contract nr.5 PS/2021	18.01.2021- 30.04.2021	Încărcare motorină în cisteme CF	195.622 lei	Nu	Nu	20 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată	Depășirea termenului de plată duce la achitarea de către Deponent a unor penalități de întârziere de 0,01% pe zi din cuantumul datorat (conf 207/215 cod procedură fiscală)
----	---	-------------------	--	---------------------------	--	-------------	----	----	---	---

5.4 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 01.01.2021 - 31.03.2021

5.4.1 Tranzacții cu furnizorii

Nu este cazul

5.4.2 Tranzacții cu clienții

Nr. crt.	Parte contractantă	Nr. și data încheierii actului juridic	Natura actului juridic	Descriere obiect	Perioada de valabilitate	Valoarea totală	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Dobânzi și penalități
1.	PETROTEL LUKOIL SA Ploiești și OIL TERMINAL SA	Contract de prestări servicii și expediție nr.7/C/2021	Contract de prestări servicii și expediție	Import țitei, MTBE, motorină, export benzină, motorină	01.01.2021 - 31.12.2021	46.300.000 lei	Nu	Nu	30 de zile calendaristice de la data emiterii facturii, cu ordin de plată	Dobânzi de întârziere de 0,02% pentru fiecare zi întârziere din suma neachitată în termen și penalități de întârziere datorate pentru neachitarea la scadență a facturilor de 0,01% pentru fiecare zi de întârziere

Președinte Consiliu de Administrație,
Cristian Florin GHEORGHE



Director General,
Sorin Viorel CIUTUREANU

Director Financiar,
Adriana FRANGU



Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16-17, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel. fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

RAPORT DE REVIZUIRE A SITUAȚIILOR FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE

Către Acționarii,

OIL TERMINAL S.A. Constanța

Introducere

1. Am revizuit situațiile financiare interimare simplificate anexate, ale Societății OIL TERMINAL S.A. („Societatea”) la 31 martie 2021, care cuprind situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația fluxurilor de trezorerie, situația modificării capitalurilor proprii și notele la situațiile financiare interimare simplificate.

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

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

Aria de aplicabilitate a revizuirii

2. Am efectuat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410, „Revizuirea situațiilor financiare interimare efectuată de un auditor independent al entității”. O revizuire a situațiilor financiare interimare simplificate, constă în efectuarea de investigații, în special asupra persoanelor responsabile pentru situația financiar-contabilă și în aplicarea procedurilor analitice, precum și a altor proceduri de revizuire.

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

Prin urmare, nu exprimăm o opinie de audit.

Concluzia

3. Bazându-ne pe revizuirea efectuată, nimic nu ne-a atras atenția, în sensul de a ne face să credem că, situațiile financiare interimare simplificate atașate, nu oferă o imagine fidelă sub toate aspectele semnificative a poziției financiare simplificată a „Societății” la data de 31 martie 2021 și a performanței financiare simplificate pentru trimestrul I, încheiat la această dată, în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 – „Raportare Financiară Interimară” adoptat de Uniunea Europeană.





Sediul social: Piața Presei Libere, Nr. 1,
Corp D1, Et. 6, Cam.16-17, Sector 1, București
Cont RO63INGB0000999904579050
ING BANK Agenția Cerna Brașov
Cont Trez RO76TREZ7015069XXX012606
TREZORERIA mun. București, sector 1
J40/14586/2008
CUI RO24390741
Tel. 0732126421
Tel.fix 0268475755
Tel. fax 0268475755
transilvaniaaf@yahoo.com
www.transilvania-audit.ro

Adresa corespondență: punct de lucru - Brașov, str. Oașului nr.14, et. 1, apt.4, județ Brașov, cod poștal 500209

Alte aspecte

4. Situațiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021, au fost revizuite de către noi, și am emis un raport fără rezerve.

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

În măsura permisă de lege, nu acceptăm și nu ne asumăm responsabilitatea decât față de „Societate” și de acționarii acesteia în ansamblu, pentru revizuirea noastră, pentru acest raport sau pentru concluzia formată și formulată.

Transilvania Audit & Fiscality S.R.L.

Auditor financiar,

Drăgoi Antoanella Mariyeane

Autorizație CAFR nr. 1020/2010

Autorizație ASPAAS seria 120877/2020

Data raportului: 27.04.2021

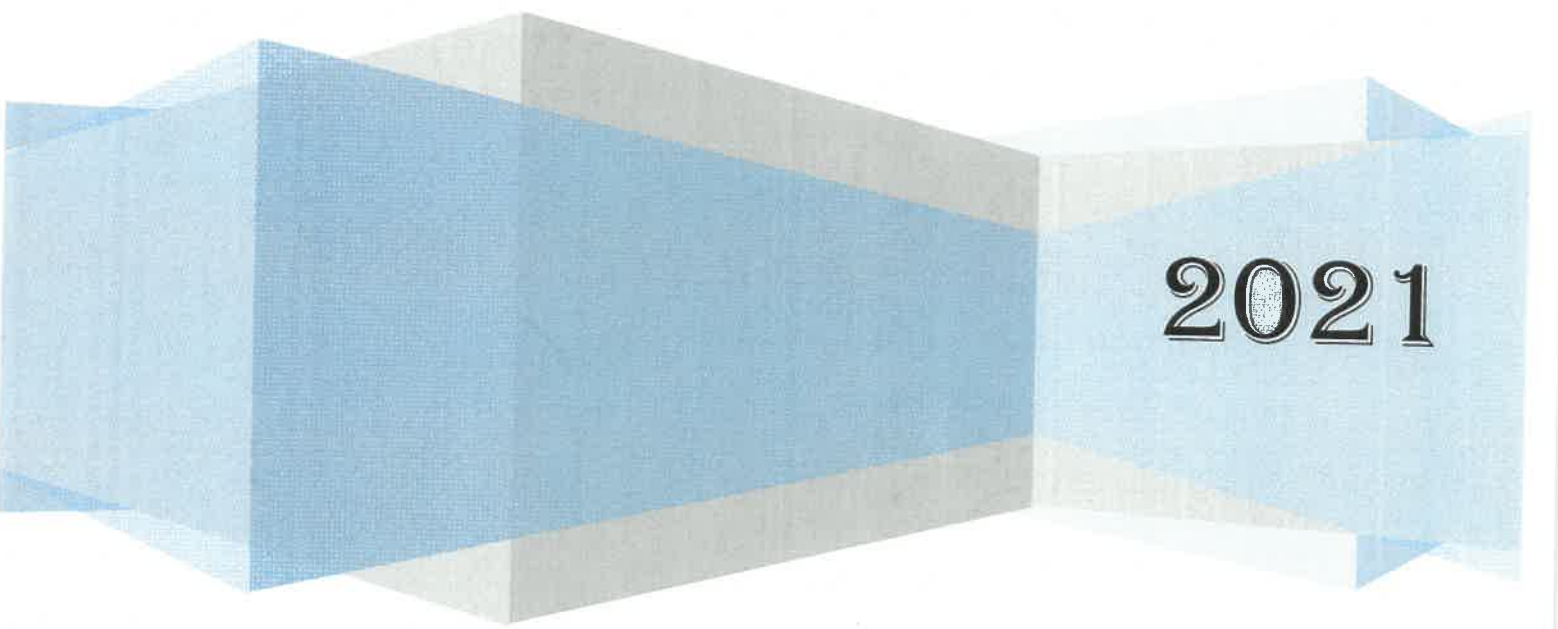


OIL TERMINAL SA

SITUATII FINANCIARE INTERIMARE SIMPLIFICATE LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE TREI LUNI INCHEIATE LA 31 MARTIE 2021 (REVIZUITA)

Intocmite in conformitate cu Standardul International de Contabilitate 34 -

„Raportarea Financiara Interimara”



2021

CUPRINS

Situatii financiare interimare

1. Pagina de titlu la situatii financiare.....	1
2. Situația interimara a poziției financiare.....	2 - 3
3. Situația interimara a rezultatului global.....	4
4. Situația interimara a modificărilor capitalurilor proprii	5 - 6
5. Situația interimara a fluxurilor de trezorerie.....	7
6. Note la situațiile financiare interimare.....	8 -55

OIL TERMINAL – Situatia interimara a pozitiei financiare la 31 martie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

	Nota	31 martie 2021 (revizuita)	31 decembrie 2020 (auditata)
ACTIVE			
ACTIVE IMOBILIZATE			
Imobilizari necorporale	17	4.544.535	4.548.644
Imobilizari corporale	15	501.388.601	505.283.435
Imobilizari corporale in curs de executie	16	12.354.427	10.602.967
Imobilizari financiare	18	749.707	750.492
Imobilizari aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing	17	4.256.220	4.862.180
Total active imobilizate		523.293.490	526.047.718
ACTIVE CIRCULANTE			
Stocuri	19	1.343.366	888.960
Clienti si conturi asimilate	20	18.435.817	19.950.329
Alte creante	21	3.550.901	3.264.732
Impozite si taxe de recuperat	21	588.590	422.254
Numerar si echivalente de numerar	22	16.009.165	15.197.561
Total active circulante		39.927.839	39.723.836
TOTAL ACTIVE		563.221.329	565.771.554
CAPITALURI PROPRII SI DATORII			
CAPITALURI PROPRII			
Capital social	23	58.243.025	58.243.025
Alte elemente de capitaluri proprii	24	(7.725.317)	(7.725.317)
Rezerve din reevaluare	25	219.228.175	219.240.483
Rezerve legale	27	5.636.650	5.636.650
Alte rezerve	27	176.278.264	176.278.264
Rezultat reportat reprezentand profit nerepartizat	26	2.895.786	-
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	26	7.690.730	7.678.423
Rezultat reportat fara IAS 29	26	396.930	396.930
Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	26	(19.675.071)	(19.675.071)
Profit curent	13	6.341.159	3.705.483
Repartizarea profitului	27	-	(809.697)
Total capitaluri proprii		449.310.331	442.969.173
DATORII PE TERMEN LUNG			
Imprumuturi pe termen lung	28	50.102.143	50.774.116
Alte imprumuturi si datorii asimilate	28	2.515.633	2.911.710
Datorii privind impozit pe profit amanat	28	30.505.604	30.505.604
Total datorii pe termen lung		83.123.380	84.191.430
DATORII CURENTE			
Imprumuturi pe termen lung- partea curenta	28	6.970.413	6.970.413
Datorii comerciale	31	5.666.500	12.366.752
Datorii privind impozite si taxe	32	7.430.643	7.000.678
Alte datorii curente	33	3.346.298	3.376.429
Alte imprumuturi si datorii asimilate	33	1.701.457	1.850.913
Total datorii curente		25.115.311	31.565.185
TOTAL DATORII		108.238.691	115.756.615

Notele atasate 1- 41 fac parte integranta a acestor situatii financiare interimare simplificate

OIL TERMINAL – Situatia interimara a pozitiei financiare la 31 martie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Provizioane	34	5.625.586	6.984.281
Subventii pentru investitii	35	46.721	61.485
TOTAL CAPITALURI PROPRII SI DATORII		563.221.329	565.771.554

Situatiile financiare interimare simplificate prezentate au fost emise de catre societate la data de 12.05.2021 si semnate in numele acestora de catre:

Presedinte Consiliu de Administratie,

Gheorghe Cristian Florin

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin



Director Financiar,
Frangu Adriana



Sef Serviciu Contabilitate,
Popovici Cecilia



OIL TERMINAL – Situatia interimara a rezultatului global la 31 martie 2021
 (toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

	Nota	3 luni incheiate la 31 martie 2021 (revizuita)	3 luni incheiate la 31 martie 2020 (revizuita)
Venituri din prestarea de servicii	3	47.535.127	44.178.081
Venituri din vanzarea produselor reziduale	4	337.347	460.742
Alte venituri din exploatare	5	1.537.241	1.220.121
Cheltuieli materiale	7	(2.122.790)	(1.727.040)
Cheltuieli cu energia si apa	8	(1.427.623)	(1.630.723)
Cheltuieli cu personalul	9	(23.500.008)	(20.781.197)
Cheltuieli cu servicii executate de terti	10	(2.838.423)	(3.666.795)
Cheltuieli cu amortizarea	11	(4.604.647)	(4.270.213)
Alte cheltuieli de exploatare	12	(7.383.036)	(8.323.707)
Rezultat din exploatare		7.533.188	5.459.269
Venituri si cheltuieli financiare (valori nete)	6	(174.034)	(586.468)
Rezultat brut al exercitiului		7.359.154	4.872.801
Cheltuieli privind impozitul pe profit	13	1.017.995	873.072
Rezultat net al exercitiului		6.341.159	3.999.729
Alte elemente ale rezultatului global:			
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit si pierdere, din care:			
Castiguri din reevaluarea proprietatilor imobiliare cedate/casate		12.308	75.961
		12.308	75.961
Rezultat global total		6.353.467	4.075.690
Rezultatul pe actiune (lei/actiune)	39	0,01090855	0,00699773
Rezultatul pe actiune diluat (lei/actiune)	39	0,01090855	0,00699773

Situatiile financiare interimare simplificate prezentate au fost emise de catre societate la data de 12.05.2021 si semnate in numele acesteia de catre :

Presedinte Consiliu de Administratie,
Gheorghe Cristian Florin

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Sef Serviciu Contabilitate,
Popovici Cecilia

Notele atasate 1- 41 fac parte integranta a acestor situatii financiare interimare simplificate

Pagină 1

OIL TERMINAL – Situatia modificarilor capitalurilor proprii la 31 martie 2020
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel) (revizuita)

	Capital social subscris varsat	Alte elemente de capitaluri proprii	Rezerve din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	Rezultatul anului	Repartizarea profitului	Rezultat reportat reprezentand profit nerepartizat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2020	58.243.025	(7.865.891)	220.140.364	5.353.292	6.778.161	174.842.248	396.930	(19.687.231)	2.399.806	(353.033)	-	440.247.671
Profitul net al anului									3.999.729			3.999.729
Total rezultat global al perioadei									3.999.729			3.999.729
Alte elemente			(75.581)		75.961				(2.046.773)		2.046.773	380
Total alte elemente			(75.581)		75.961				(2.046.773)		2.046.773	380
Distribuirea dividendelor												
Repartizarea profitului									(353.033)	353.033		-
Sold la 31 martie 2020	58.243.025	(7.865.891)	220.064.783	5.353.292	6.854.122	174.842.248	396.930	(19.687.231)	3.999.729	0	2.046.773	444.247.780

Pentru detalii privind capitalurile proprii, a se vedea notele: 23, 24, 25, 26, 27.
Situatiile financiare interimare simplificate prezentate au fost emise de catre societate la data de 12.05.2021 si semnale in numele acestora de catre :

Presedinte Consiliu de Administratie,
Gheorghe Cristian Florin

Director General,
Ciutoreanu Viorel – Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Sef Serviciu Contabilitate,
Popovici Cecilia

Notele atasate 1-41 constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare simplificate

OIL TERMINAL – Situatia modificarilor capitalurilor proprii la 31 martie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel) (revizuita)

	Capital social subscris varsat	Alte elemente de capitaluri proprii	Rezerve din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat provenit din adoptarea data a IAS, mai putin IAS 29	Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	Rezultatul anului	Repartizarea profitului	Rezultat reportat reprezentand profit nerepartizat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2021	58.243.025	(7.725.317)	219.240.483	5.636.650	7.678.423	176.278.264	396.930	(19.675.071)	3.705.483	(809.697)	-	442.969.173
Profitul net al anului									6.341.159			6.341.159
Total rezultat global al perioadei									6.341.159			6.341.159
Alte elemente			(12.308)		12.308				(2.895.786)		2.895.786	-
Total alte elemente			(12.308)		12.308				(2.895.786)		2.895.786	-
Distribuirea dividendelor												
Repartizarea profitului									(809.697)	809.697		
Sold la 31 martie 2021	58.243.025	(7.725.317)	219.228.175	5.636.650	7.690.730	176.278.264	396.930	(19.675.071)	6.341.159	-	2.895.786	449.310.331

Pentru detalii privind capitalurile proprii, a se vedea notele: 23, 24, 25, 26, 27.
Situatiile financiare interimare simplificate prezentate au fost emise de catre societate la data de 12.05.2021 si semnate in numele acestora de catre :

Presedinte Consiliu de Administratie,
Gheorghe Cristian Florin

Director General
Ciutoreanu Viorel – Sorin

Director Financiar,
Frangu Adriana

Sef Serviciu Contabilitate,
Popovici Cecilia

Notele atasate 1-41 constituie parte integranta a acestor situatii financiare interimare simplificate

OIL TERMINAL –Situatia interimara a fluxurilor de trezorerie la 31 martie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

	Nota	31 martie 2021 (revizuita)	31 martie 2020 (revizuita)
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit net		6.341.159	3.999.729
Ajustari pentru elemente nemonetare			
Amortizare si ajustari din deprecierea activelor imobilizate	11	4.181.608	4.270.213
Profit/pierdere din cedarea activelor imobilizate		(17.895)	24.692
Miscarea neta a ajustarilor pentru active circulante	19,20	365.969	278.755
Miscarea neta a provizioanelor pentru riscuri si cheltuieli	5	(1.358.695)	(1.210.069)
Alte ajustari		537.851	(106.797)
Pierdere privind dobanzile	6	652.753	713.441
Profit din diferente de curs valutar	6	(478.719)	(126.973)
Profit operational inainte de alte modificari in capitalul circulant		3.882.872	3.843.262
(Cresteri)/ Descresteri in valoarea stocurilor	19	(454.406)	96.872
Descresteri/(Cresteri) ale creantelor	20,21	1.062.007	(3.135.866)
(Descresteri) in valoarea datoriilor comerciale si de alta natura	31,32,33	(6.298.623)	(510.266)
Dobanzi nete (platite)	6	(652.753)	(713.441)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare		3.880.256	3.580.290
Flux de trezorerie utilizat in activitatea de investitii			
Imobilizari corporale si necorporale	15,16,17	(1.850.136)	(5.966.522)
(Descresteri) in valoarea imobilizarilor pe termen lung	18	785	-
Trezorerie neta utilizata in activitatea de investitii		(1.849.351)	(5.966.522)
Flux de trezorerie din activitati de finantare			
Cresterea/ Descresterea imprumuturilor pe termen lung si a altor imprumuturi si datorii asimilate	28	525.097	(450.988)
Plati de imprumuturi	28	(1.742.603)	(1.155.314)
Dividende platite		(1.795)	(10.142)
Flux de trezorerie din activitati de finantare		(1.219.301)	(1.616.444)
Cresterea/(Descrestere) neta de numerar si echivalente de numerar		811.604	(4.002.676)
Valoarea numerarului si a echivalentelor de numerar la inceputul anului	22	15.197.561	13.483.428
Valoarea numerarului si a echivalentelor de numerar la sfarsitul perioadei	22	16.009.165	9.480.752

Situatiile financiare interimare simplificate prezentate au fost emise de catre societate la data 12.05.2021 si semnate in numele acesteia de catre :

Presedinte Consiliu de Administratie,

Gheorghe Cristian Florin

Director General,

Ciutoreanu Viorel-Sorin

Director Financiar,

Frangu Adriana

Sef Serviciu Contabilitate,

Popovici Cecilia

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la

31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

1. Informatii generale si activitati principale

OIL TERMINAL este o societate pe actiuni cu domiciliul in Romania. Societatea are sediul social situat pe strada Caraiman, nr. 2, Constanta.

Societatea s-a infiintat in conformitate cu prevederile Legii 15/1990 si H.G. nr. 1200/1990, avand forma juridica de societate pe actiuni si a fost inmatriculata la Registrul Comertului Constanta cu nr. J13/512/01.02.1991, avand codul de inregistrare fiscala RO 2410163.

OIL TERMINAL este cel mai mare terminal petrolier de la Marea Neagră pentru import/export si tranzit de titei, produse petroliere si produse chimice.

Conform statutului societatii, obiectul de activitate cuprinde efectuarea prestatiiilor de servicii privind primirea, incarcarea, descarcarea, depozitarea si conditionarea titeiului, produselor petroliere, petrochimice si chimice lichide pentru import, export si tranzit.

Oil Terminal Constanta are o capacitate de depozitare de circa 1,5 milioane metri cubi si este cel mai mare operator via mare din portul Constanta, specializat in manipularea titeiului, produselor petroliere, petrochimice lichide si alte produse finite sau materii prime lichide pentru import, export si tranzit, reprezentand un punct strategic in zona Marii Negre.

Terminalul petrolier din Constanta este unul dintre cele mai mari de acest gen in sud-estul Europei, situat la intersectia culoarelor de transport maritim intre Asia, Europa Centrala si de Vest si Orientul Apropiat.

Cu o vechime in domeniu de peste 120 de ani, societatea asigura importul, exportul si tranzitul de titei, produse petroliere, produse petrochimice si chimice lichide, precum si alte prestari de servicii.

Societatea OIL TERMINAL detine trei sectii platforma (Nord, Sud, Port). Fiecare sectie platforma, functie de specificul acesteia, este dotata cu:

- rezervoare cu capacitati cuprinse intre 1.000 m³ si 50.000 m³, de constructie metalica, cilindrice, verticale, prevazute cu centuri de protectie, cu capace fixe sau flotante, cu instalatii de masurare automata si cu instalatii de stingerea incendiilor;
- instalatii de incarcare - descarcare produse petroliere, petrochimice si chimice lichide formate din rampe CF cu o lungime totala de aproximativ 30 km cu o capacitate cumulata de circa 20.000 tone/24 ore;
- instalatii de incarcare motorina in autocisterne dotate cu instalatii de contorizare volumetrica;
- conducte de transport cu diametre intre 100 si 1000 mm, pentru transvazari in cadrul depozitelor, legatura intre depozite si conectarea depozitelor cu danele unde se opereaza navele petroliere;
- case de pompe ce pot realiza debite intre 100 si 2.500 m³/h;
- instalatii de stins incendiu compuse din conducte ce ajung la fiecare rezervor, case de pompe, materiale de stins incendiu specifice fiecarui produs, brigada de pompieri dotate cu masini de stins incendiu;
- centrala termica pentru furnizare abur tehnologic;
- laboratoare acreditate RENAR, dotate cu aparatura pentru efectuarea incercarilor fizico-chimice specifice;
- instalatii de captare si epurare a apelor reziduale;
- instalatii pentru manevrarea cisternelor CF la rampele de descarcare, locomotive si personal propriu, acreditate si autorizate AFER.

Terminalul petrolier este amplasat in molul 4 din incinta Portului Constanta, danele 69 -79. Acesta are in exploatare 7 dane operative dintre care 6 au adancimi de 12,80 m si lungime de 325 metri - danele 69-76, iar dana 79 are adancimea de 17,50 m si lungimea de 393 metri, permitand operarea navelor cu o capacitate de pana la 150.000 tdw.

Danele sunt dotate cu instalatii de cuplare la nave pentru incarcare descarcare, actionate hidraulic, cu diametre de 12" de tip WOODFIELD in danele 70-76 si de diametrul 16" de tip FLEXIDER, in dana 79.

Fiecare dana este echipata cu instalatii de stins incendiu cu apa si spuma. Danele 69 -73 au montate pe cheu tunuri cu apa/spuma. Danele 75, 76 si 79, in afara tunurilor montate pe cheu, au in dotare tunuri de stins incendiu cu apa/spuma situate in turnuri la inaltimea de 16 metri cu comanda electrica de la distanta, exista instalatie pentru formare perdea de apa intre nava si instalatiile Oil Terminal.

OIL TERMINAL este interconectata cu rafinariile romanesti prin intermediul societatii de transport CONPET S.A. Ploiesti pentru transportul titeiului de la terminal la rafinarii, pe conducte subterane ce fac parte din sistemul national de transport.

Terminalul petrolier are legaturi la reseaua nationala de cai ferate, reseaua de cai rutiere si la canalul Dunare - Marea Neagra.

Principalii competitori pe piata interna sunt:

- Terminalul portul Midia care deserveste rafinaria Rompetrol Rafinare SA

În luna martie 2009 Rompetrol Rafinare a pus în funcțiune terminalul propriu (mono buoy) situat la 8,6 km în largul Mării Negre pentru a descărca țițeiul necesar pentru rafinare fără a mai fi nevoie de serviciile Oil Terminal. După acea dată, nave cu țiței pentru clientul Rompetrol nu au mai fost descărcate prin societatea noastră decât atunci când au existat probleme tehnice sau vreme nefavorabilă la mono buoy.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la

31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Pentru creșterea exportului produselor realizate de rafinăria Petromidia, Midia Marine Terminal (MMT) a modernizat și extins în 2008 capacitatea danei 9 (terminalele 9A, 9B și 9C), iar în 2011 dragarea celor șapte dane ale Grupului din portul Midia. Lucrările au permis triplarea capacității de transfer a produselor finite la peste 350.000 tone/lună, dar și acostarea navelor maritime cu o capacitate mai mare de 10.000 tdw și a barjelor de 2.000 tdw.

-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 Rompetrol Rafinare și alte porturi dunărene din Ungaria și Slovacia.

- prin terminalul de la Galați se rulează cantități mici de motorină și păcură sosită în principal cu vagoane cisternă din Rusia/Ucraina. 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.

- operatorii portuari Chimpex și Frial pentru exportul și importul de îngrășăminte lichide sau uleiuri vegetale.

Principalii competitori pe piața externă sunt:

-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.

-Terminalul portului Omisalj din Croația, care a preluat în totalitate tranzitul de titei către Serbia.

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.

În conformitate cu cerințele standardului SR EN ISO/IEC 17025:2018 s-a efectuat tranziția la acest standard, iar laboratoarele urmează să se reacrediteze în anul 2021 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, dar și a celor privind obiectivele de importanță cu impact major, s-au implementat și certificat Sistemele de management pentru cerințele standardelor SR EN ISO 14001:2015 și OHSAS 18001:2008. În aprilie 2020 la Auditul de Supraveghere Nr.1 s-a efectuat tranziția de la cerințele standardului OHSAS 18001:2008 la cerințele standardului SR ISO 45001:2018.

În perioada 05.04 la 06.04.2021 s-a desfășurat Auditul de recertificare pentru cerințele Standardului SR EN ISO 9001:2015. În urma auditului, auditorul a propus recertificarea sistemului. Conform politicii Bureau Veritas, dacă s-a propus recertificarea, certificatul existent își prelungește automat valabilitatea până la primirea noului Certificat. De asemenea în perioada 05.04 la 08.04.2021, s-a desfășurat auditul de Supraveghere 2 pentru cerințele Standardelor SR EN ISO 14001:2015 și SR ISO 45001:2018. În urma desfășurării auditului se mențin certificările pentru respectivele sisteme de management.

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.

Începând cu data de 24 decembrie 2019, în baza autorizației AEO nr. RO AEOF 00000000224, societatea are statutul de operator economic autorizat pentru simplificări vamale/ siguranța și securitate, conform adresei nr.31426 din data 19.12.2019 transmisă de către Direcția Generală a Vămirilor.

Principalele servicii realizate de societate sunt:

- primirea, depozitarea, conditionarea și expedierea titeiului, pacurii, produselor petroliere, petrochimice și chimice lichide pentru import, export și tranzit;
- efectuarea de testări și analize tehnice în laboratoarele proprii pentru produsele derulate;
- efectuarea de testări și analize tehnice în laboratoarele proprii pentru terti;
- efectuarea de reparații și intretineri pentru instalațiile și utilajele aflate în dotare;
- închirierea bunurilor proprii;
- comerț cu ridicata al deșeurilor și resturilor.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Cifra de afaceri realizată în trimestrul I 2021 este de 47.827.652 lei. Față de aceeași perioadă a anului precedent s-a înregistrat o creștere în mărime absolută de 3.189.473 lei.
Repartizarea cifrei de afaceri realizată pe produse derulate în trimestrul I 2021 comparativ cu trimestrul I 2020 se prezintă astfel:

Produse petroliere lei	31 martie 2021	31 martie 2020
Țiței	18.855.297	16.198.368
Motorină	16.557.539	14.965.729
Benzină	3.806.868	3.892.215
Păcură	2.413.298	3.147.516
Produse chimice	3.978.690	3.957.793
Produse reziduale	209.108	227.297
Alte produse și servicii	2.006.852	2.249.261
TOTAL	47.827.652	44.638.179

Principalii indicatori economico - financiari realizați de societate în trimestrul I 2021 comparativ cu trimestrul I 2020 sunt:

Denumire indicator	31 martie 2021	31 martie 2020
Lichiditate curentă	1,59	1,20
Lichiditate imediată	1,54	1,17
Viteza de rotație a debitelor clienți (zile)	36	34
Viteza de rotație a creditelor furnizori (zile)	15	17
Viteza de rotație a activelor imobilizate (rot)	0,09	0,09
Viteza de rotație a activelor totale (rot)	0,08	0,08
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	1,50	1,13
Rezultat pe acțiuni de bază (lei/acțiune)	0,01090855	0,00699773
Indicatorul privind acoperirea dobânzilor (nr. de ori)	12,25	7,57
Marja brută din vânzări (%)	15,39	10,92

La data de 31 martie 2021 numărul mediu de personal este de 940 angajați, fata de un numar de 945 de angajati inregistrati la 31 martie 2020.

Structura cheltuielilor cu personalul se prezintă astfel:

Indicator	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Cheltuieli cu salarii, tichete de masa si indemnizatii	22.313.596	19.851.966
Cheltuielile cu asigurarile si protectia sociala	708.089	501.808
Contributie asiguratorie pentru munca	478.323	427.423
Cheltuieli cu personalul	20.952.074	18.689.874

În trimestrul I 2021, Societatea a derulat tranzacții cu entități detinute de stat (indiferent de cota de participatie), facturate în perioada 01 ianuarie 2021 - 31 martie 2021 în baza contractelor încheiate în anul curent sau în perioada precedentă, după cum urmează:

Partener	Sume nedecontate la 31 decembrie 2020	Vanzari in perioada 01.01-31.03.2021	Decontari in perioada 01.01-31.03.2021	Sume nedecontate la 31 martie 2021
Administratia Nationala a Rezervelor de Stat si Probleme Speciale – Unitatea Teritoriala 515	-	1.031.849	962.750	69.099

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Agentia Romana de Salvare a Vietii				
Omenesti pe Mare	-	76.103	38.499	37.604
Chimcomplex	408.705	1.670.946	1.490.797	588.854
Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime				
Conpet	1.343		1.343	-
C.N.C.F. CFR	-	45.213	45.213	-
OMV Petrom	7.261	14.955	17.351	4.865
Rompetrol Rafinare	6.212.702	12.451.199	14.011.009	4.652.892
S.N.T.F.M - CFR Marfa Centrul Zonal de Marfa Constanta	100.655	1.139.014	1.028.528	211.141
SN Radiocomunicatii Sucursala Directia Radiocomunicatii	1.540	3.388	2.693	2.235
UM 02133 Directia Hidrografica Maritima	470	5.690	5.844	316
TOTAL	5.264	12.738	14.347	3.655
	6.737.940	16.451.095	17.618.373	5.570.661

Partener	Sume nedecontate la 31 decembrie 2020	Achizitii in perioada 01.01-31.03.2021	Decontari in perioada 01.01-31.03.2021	Sume nedecontate la 31 martie 2021
Administratia Bazinala de Apa Dobrogea Litoral	-	1.038	1.038	-
Agentia de Protectie a Mediului Constanta	-	700	700	-
Agentia Nationala de Cadastru si Publicitate Imobiliara	-	560	560	-
Asociatia de Acordare din Romania - RENAR	492	4.640	5.132	-
Asociatia de Standardizare din Romania	-	2.628	2.628	-
Autoritatea Feroviara Romana AFER	-	12.703	12.288	415
Autoritatea Navala Romana	-	14.726	103	14.623
Autoritatea Rutiera Romana - ARR	-	535	535	-
Biroul Roman de Metrologie Legala	742	2.906	3.648	-
Bursa de Valori	-	14.280	14.280	-
C.N.C.F. CFR	3.192	9.816	9.257	3.751
Camera de Comerț, Industrie, Navigatie si Agricultura Constanta	-	5.000	5.000	-
Capitania Zonala Constanta	-	244	244	-
Centrul National de Calificare si Instruire Feroviara - CENAFER	239	-	239	-
Ceronav	-	2.620	1.310	1.310
Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime	39.648	1.180.330	1.163.747	56.231
Compania Nationala de Administrare a Infrastructurii Rutiere - CNAIR	-	273	273	-
Compania Nationala pentru Controlul Cazanelor, Instalatiilor de Ridicat si Recipientelor sub Presiune - CNCIR	-	8.594	5.738	2.856
Compania Nationala Posta Romana	-	1.207	1.207	-
Depozitarul Central	295	2.351	2.379	267
Electrificare CFR Sucursala Constanta	-	24.706	24.706	-
Engie Romania	(162.782)	1.805.207	1.098.276	544.149
INCD Insemex	89.012	4.016	93.028	-
Inspectia de Stat Pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor Sub Presiune si Instalatiilor de Ridicat - ISCIR	-	1.950	1.950	-
Institutia Prefectului Constanta	-	65	65	-
Iprochim	3.844	1.422	5.266	-

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Monitorul Oficial	-	3.577	3.577	-
Ministerul Transporturilor	-	200	200	-
Muzeul de Istorie Nationala si Arheologie	-	8.500	-	8.500
Oficiul National al Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta	-	110	110	-
OMV Petrom	-	357	357	-
Primaria Municipiului Constanta	-	33	33	-
RAJA	52.885	241.636	246.659	47.862
Registrul Auto Roman RA	-	858	858	-
RNP Romsilva D.C.E.A.C.	13.298	-	13.298	-
Rompetrol Downstream	-	61.257	51.047	10.210
Serviciul Public de Impozite, Taxe si Alte Venituri	-	294	294	-
Telecomunicatii CFR	-	2.742	2.742	-
TOTAL		40.865	3.422.081	2.772.772
				690.174

Conducerea executiva a Societatii OIL TERMINAL in trimestrul I 2021:

Nr. crt.	Nume si prenume	Functie
1.	Viorel - Sorin CIUTUREANU	Director General
2.	Adriana FRANGU	Director Financiar
3.	Marieta Elisabeta STASI	Director Dezvoltare
4.	Gabriel DARABAN	Director Comercial
5.	Emil ROHAT	Director Tehnic

Societatea este administrata potrivit sistemului unitar de administrare, conducerea societatii fiind asigurata de un Consiliu de Administratie format din 7 membri, administratori neexecutivi.

In perioada 01.01.2021 - 31.03.2021 componenta Consiliului de Administratie a fost:

Nr. crt.	Nume si prenume	Profesie	Functie/ Durata mandatului in perioada de referinta
1.	Cristian - Florin GHEORGHE	Inginer	Presedinte Consiliul de administratie/01.01.2021 - prezent
2.	Bogdan - Toma COSTREIE	Jurist	Administrator Consiliul de administratie/ 01.01.2021 - prezent
3.	Ovidiu Aurelian ANDREI	Inginer/Jurist	Administrator Consiliul de administratie/ 01.01.2021 - prezent
4.	Paul CONONOV	Inginer	Administrator Consiliul de administratie/ 01.01.2021 - prezent
5.	Ramona UNGUR	Economist	Administrator Consiliul de administratie/ 01.01.2021 - prezent
6.	Ciprian Dragos LAZARIU	Economist	Administrator Consiliul de administratie/ 01.01.2021 - prezent
7.	Cristian Radu POP	Economist	Administrator Consiliul de administratie/ 01.01.2021 - prezent

La data de 31 martie 2021 nu sunt inregistrate avansuri si credite acordate administratorilor neexecutivi sau conducere.

Societatea Oil Terminal la 31 martie 2021 nu are relatii cu filiale sau entitati asociate si nu detine participatii la alte societati.

2. Politici contabile semnificative

Politicele contabile aplicate in aceste situatii financiare interimare simplificate sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile financiare ale Societatii la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

2.1. Declaratia de conformitate

Situatiile financiare interimare simplificate au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS").

Aceste situatii financiare interimare simplificate au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 - Raportarea financiara interimara. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara ("IFRS") si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale ale Societatii, intocmite la 31 decembrie 2020.

Cu toate acestea, anumite note explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia financiara si performanta societatii de la ultimele situatii financiare anuale intocmite la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

Situatiile financiare interimare simplificate au fost revizuite de catre un auditor independent.

Aceste situatii financiare interimare simplificate au fost autorizate pentru emitere si semnate de catre conducerea societatii la data de 12 mai 2021.

2.2. Moneda functionala si de prezentare

Aceste situatii financiare interimare simplificate sunt prezentate in lei, aceasta fiind si moneda functionala a Societatii.

Toate informatiile financiare sunt prezentate in lei, rotunjite la intreg daca nu este specificat altfel.

2.3. Utilizarea estimarilor contabile si a rationamentelor profesionale

Pregatirea situatiilor financiare in conformitate cu IFRS presupune din partea conducerii utilizarea unor estimari, rationamente profesionale si ipoteze ce afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Estimari si ipotezele asociate acestor estimari sunt bazate pe experienta istorica, precum si pe alti factori considerati rezonabili in contextul acestor estimari. Rezultatele acestor estimari formeaza baza rationamentelor profesionale referitoare la valorile contabile ale activelor si datoriilor care nu pot fi obtinute din alte surse de informatii. Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimarilor.

Rationamentele semnificative utilizate de catre conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale societatii si principalele surse de incertitudine referitoare la estimari au fost aceleasi cu cele aplicate situatiilor financiare anuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

2.4. Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in moneda straina sunt transformate in moneda functionala a companiei utilizand rata de schimb din ziua tranzactiei.

Activele monetare si datoriile denumite in moneda straina la data intocmirii situatiilor financiare sunt transformate in moneda functionala cu o rata de schimb la data intocmirii situatiilor financiare.

Diferentele de curs valutar sunt inregistrate in contul de profit si pierdere.

Activele si pasivele nemonetare care sunt prezentate pornind de la costul istoric in valuta sunt transformate utilizand rata de schimb de la data tranzactiei.

La 31 martie 2021, respectiv 31 martie 2020 cursurile oficiale de schimb utilizate pentru conversia soldurilor in valuta straina sunt :

Moneda		31 martie 2021	31 martie 2020
1 FRANC ELVEȚIAN	CHF	4,4513	4,5607
1 EURO	EUR	4,9251	4,8254
1 LIRĂ STERLINĂ	GBP	5,7864	5,4230
1 DOLAR SUA	USD	4,1969	4,3983

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

3. Venituri din prestarea de servicii

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Venituri din prestarea serviciilor	47.128.557	43.689.250
Venituri din cedarea folosintei bunurilor	223.421	272.575
Venituri din activitati diverse	183.149	216.256
Total venituri din prestari de servicii	47.535.127	44.178.081

4. Venituri din vanzarea produselor reziduale

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Venituri din vanzarea produselor reziduale (produs recuperat tip A)	209.108	227.297
Venituri din valorificarea altor deseuri	83.418	232.801
Venituri aferente costurilor stocurilor de produse	44.821	644
Total venituri din vanzari produse reziduale	337.347	460.742

5. Alte venituri din exploatare

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Venituri din ajustari pentru creante clienti	(104.510)	1.784
Cheltuieli pentru deprecierea creantelor clienti	(267.543)	(282.385)
Ajustari nete pentru creante	(372.053)	(280.601)
Venituri din penalitati	66.756	201.710
Venituri din vanzarea imobilizarilor corporale	17.895	47.267
Venituri din reluarea provizioanelor	1.380.522	1.362.471
Cheltuieli privind provizioane	(21.827)	(152.402)
Venituri privind ajustari pentru deprecierea imobilizarilor	423.039	-
Ajustari nete pentru provizioane	1.781.734	1.210.069
Venituri din ajustari pentru stocuri	7.947	5.106
Cheltuieli pentru deprecierea stocurilor	(1.863)	(3.260)
Ajustari nete pentru deprecierea stocurilor	6.084	1.846
Venituri din subventii de exploatare	2.324	5.813
Alte venituri din exploatare	34.501	34.017
Total alte venituri din exploatare	1.537.241	1.220.121

6. Venituri si cheltuieli financiare

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Venituri din dobanzi	1.159	27.973
Venituri din diferente de curs valutar	423.180	170.393
Alte venituri financiare	(89.185)	50
Total venituri financiare	335.154	198.416
Cheltuieli privind dobanzile platite	(587.202)	(678.603)
Cheltuieli din diferente de curs valutar	97.446	(42.273)
Cheltuieli privind dobanzile aferente contractelor de leasing	(66.710)	(62.811)
Alte cheltuieli financiare	47.278	(1.197)
Total cheltuieli financiare	(509.188)	(784.884)
Rezultate financiare nete	(174.034)	(586.468)

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la
31 martie 2021
 (toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

7. Cheltuieli materiale

Cheltuieli cu materiale auxiliare
 Cheltuieli privind combustibilii
 Cheltuieli cu materiale de ambalat
 Cheltuieli cu piese de schimb
 Cheltuieli cu alte materiale consumabile
 Cheltuieli privind obiectele de inventar
 Cheltuieli cu materialele nestocate
Total cheltuieli cu materiale

3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
988.902	852.555
303.748	259.163
19.354	19.505
89.925	130.041
260.512	150.152
454.491	312.903
5.858	2.721
2.122.790	1.727.040

8. Cheltuieli cu energia si apa

Cheltuieli privind consumul de apa
 Cheltuieli privind consumul de energie electrica
Total cheltuieli privind energia si apa

3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
382.724	313.650
1.044.899	1.317.073
1.427.623	1.630.723

9. Cheltuieli cu personalul

Cheltuieli cu indemnizatii Consiliu de Administratie
 Cheltuieli cu indemnizatii directori contract de mandat**
 Cheltuieli privind drepturile salariale ale personalului din care : directori executivi*
 Cheltuieli privind tichete de masa
 Cheltuieli privind contributia la fond asigurari sociale***
 Alte cheltuieli privind asigurarile si protectia sociala
 Contributie asiguratorie pentru munca
Total cheltuieli cu personalul

3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
167.034	167.034
139.128	139.128
20.952.074	18.689.874
196.708	190.926
1.055.360	855.930
29.087	22.552
679.002	479.256
478.323	427.423
23.500.008	20.781.197

* valorile reprezinta sume brute acordate pentru 3 directori executivi dupa cum urmeaza:

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Sume brute		
Contributii la asigurari sociale	196.708	190.926
Contributii la asigurari sociale de sanatate	48.382	47.191
Impozit pe venit	19.353	18.876
*** sume brute acordate pentru pentru Director General si Director Financiar reprezentand indemnizatia fixa conform contracte de mandat.	12.898	12.487
***societatea are ca obligatie de plata contributia la fondul asigurarilor sociale in cota de 8% pentru conditii speciale de munca, atat in trimestrul I 2021, cat si in trimestrul I 2020.		

Cheltuielile cu salariile si contributiile aferente inregistrate la 31 martie 2021 comparativ cu 31 martie 2020 sunt urmatoarele:

Cheltuieli cu salariile
 Cheltuieli privind contributia la fondul asigurarilor sociale si contributie asiguratorie pentru munca
Total

3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
12.728.637	12.016.798
507.410	449.975
13.236.047	12.466.773

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Nota: Linia "Cheltuieli cu salarii" nu cuprinde bonificatiile si bonusurile salariatilor si nici indemnizatiile membrilor Consiliului de Administratie si ale directorilor cu contract de mandat (directorului general, directorul financiar).

In conformitate cu prevederile Contractului Colectiv de Munca in vigoare, societatea a acordat salariatilor urmatoarele bonificatii si bonusuri: prime de pensionare, sporuri, prime de fidelitate, ajutoare pentru casatorie, bilete de odihna si tratament, inclusiv transportul aferent, cadouri oferite salariatelor, cadouri oferite copiilor minori, ajutoare pentru nastere, inmormantare, boli grave, tichete de masa, prime conform Contract colectiv de munca si alte bonusuri (ajutoare de spitalizare, camin).

Obligațiile privind bonificatiile angajaților se prezintă după cum urmeaza:

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Prime de pensionare	1.349.393	406.030
Sporuri	5.610.515	5.079.699
Alte bonificatii	46.044	27.771
Total	7.005.952	5.513.500

Obligațiile privind bonusurile angajaților se prezintă astfel:

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Bilete de odihna si tratament si transportul aferent	353.140	300.064
Prime 8 Martie oferite salariatelor	43.800	44.100
Ajutoare pentru naștere	35.950	21.570
Ajutoare pentru înmormântare	142.290	77.000
Ajutoare pentru boli grave	85.203	36.522
Tichete de masa	1.055.360	855.930
Prime conform Contract colectiv de munca	125.560	126.420
Bonusuri de fidelitate	1.046.633	987.789
Ajutoare pentru căsătorie	8.650	-
Ajutoare de spitalizare	33.205	30.289
Ajutoare de camin	22.056	15.078
Total	2.951.847	2.494.762

Salariati

Numarul efectiv al salariatilor a evoluat dupa cum urmeaza:

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Personal cu studii superioare, din care:	173	172
Personal cu functii de conducere	35	34
Personal cu studii medii /gimnaziale, din care:	796	803
Personal calificat	731	741
Total	969	975

Numarul mediu al salariatilor este de 940 persoane la 31 martie 2021 comparativ cu 945 persoane la 31 martie 2020.

Directorul General, Directorul Financiar si membrii Consiliului de Administratie

Cheltuielile aferente contractelor de mandat platite de Societate Directorului General, Directorului Financiar si membrilor Consiliului de Administratie sunt detaliate mai jos:

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Cheltuieli aferente contracte de mandat directori	139.128	139.128
Cheltuieli aferente contracte mandat administratori	167.034	167.034
Total	306.162	306.162

Prin Hotararea AGOA nr.5/04.04.2018 au fost alesi 7 membri ai Consiliului de Administratie, in conformitate cu prevederile OUG 109/2011, cu modificarile si completarile ulterioare pentru un mandat de 4 ani.

In data de 02.07.2018, a fost incheiata procedura de selectie a Directorului General si Directorului Financiar ai societatii, in conformitate cu prevederile OUG 109/2011 privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, cu modificarile si completarile ulterioare. In baza recomandarii Comitetului de Nominalizare si Remunerare, Consiliul de Administratie al societatii, a numit in data de 02.07.2018 directorul general si directorul financiar pentru o durata a mandatelor celor doi directori de 4 ani, incepand cu 02.07.2018 pana la data de 01.07.2022.

Remuneratia membrilor Consiliului de Administratie, respectiv, a administratorilor neexecutivi, este stabilita de Adunarea Generala a Actionarilor in structura si limitele prevazute de art.37 alin.(2) din OUG nr.109/2011, fiind formata dintr-o indemnizatie fixa bruta lunara si o componenta variabila.

Remuneratia directorilor cu contract de mandat este stabilita conform art.38 alin.(2) din OUG nr.109/2011 de catre Consiliul de Administratie si nu poate depasi nivelul remuneratiei stabilit pentru membrii executivi ai Consiliului de Administratie.

Remuneratia este formata dintr-o indemnizatie fixa lunara stabilita in limitele prevazute la art. 38 alin. (2) si dintr-o componenta variabila.

Indemnizatiile aferente contractelor de mandat pentru membrii Consiliului de Administratie in valoare de 167.034 lei si indemnizatiile aferente contractelor de mandat pentru directori in valoare de 139.128 lei se refera la indemnizatia fixa bruta acordata in trimestrul I 2021 si in trimestrul I 2020.

10. Cheltuieli cu servicii executate de terti

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Cheltuieli privind servicii diverse primite de la terti	2.736.073	3.510.317
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	75.497	103.767
Cheltuieli cu servicii bancare	13.936	34.053
Cheltuieli cu comisioane si onorarii	12.917	18.658
Total cheltuieli cu servicii executate de terti	2.838.423	3.666.795

In structura cheltuielilor cu servicii executate de terti sunt incluse si cheltuielile de audit.

Prin hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor nr. 3/05.03.2020 a fost aprobata numirea societatii Transilvania Audit & Fiscality S.R.L. in calitate de auditor financiar statutar al societatii Oil Terminal cu o durata a contractului de 3 ani respectiv, pentru exercitiile financiare ale anilor 2020, 2021 si 2022.

Pentru anul 2020 serviciile de audit statutar al situatiilor financiare au fost asigurate de catre firma Transilvania Audit & Fiscality S.R.L..

Onorariile sunt stabilite pe baza contractului incheiat intre cele 2 parti. Toate onorariile platite se refera la :

- servicii de audit statutar al situatiilor financiare anuale intocmite in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, pentru exercitiile financiare incheiate la 31 decembrie 2020, 31 decembrie 2021 si 31 decembrie 2022.

- servicii de revizuire a Situatiilor financiare interimare simplificate intocmite la data de 31 martie (aferente trim. I), la data de 30 iunie (aferente trim.II) si la data de 30 septembrie (aferente trim.III) pentru urmatoarele exercitii financiare : anul 2020, anul 2021 si anul 2022.

- servicii conexe de întocmire a unui raport de proceduri convenite pentru semestrele I si II ale anilor 2020, 2021 si 2022, în baza prevederilor art. 144 lit. B alin. (4) din Regulamentul nr. 5/2018 al A.S.F., cu privire la tranzacțiile raportate conform art. 82 din Legea nr. 24/2017 (acte juridice cu o valoare mai mare de 50.000 euro incheiate de OIL TERMINAL S.A. cu administratorii, angajatii, actionarii, care detin controlul).

11. Cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor necorporale	44.379	48.991

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la
31 martie 2021
 (toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing	518.614	490.562
Cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor corporale, din care:	4.041.654	3.730.660
Constructii si amenajari de constructii	2.770.284	2.806.724
Instalatii tehnice, echipamente tehnologice	1.131.223	785.622
Mobilier si alte imobilizari	140.147	138.314
Total cheltuieli cu amortizarea imobilizarilor	4.604.647	4.270.213

Incepand cu 1 ianuarie 2019, Societatea a aplicat IFRS 16 "Contracte de leasing", standard care a inlocuit standardul contabil IAS 17 "Contracte de leasing", precum si toate interpretarile (SIC/IFRIC) emise in aplicarea IAS 17, având drept consecință recunoașterea dreptului de utilizare a activelor suport sub forma unei imobilizari necorporale in contul "active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing" si o datorie in contul "alte imprumuturi si datorii asimilate", rezultata din contractele de leasing.

Societatea a recunoscut incepand cu 1 ianuarie 2019 o cheltuiala cu amortizarea dreptului de utilizare a activelor si o cheltuiala cu dobanda aferenta datoriei care decurge din contractul de leasing.

La 31 decembrie 2019 societatea a inregistrat reevaluarea imobilizarilor necorporale pe baza unei Raport de evaluare intocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR.

La 31 martie 2020 valoarea justa pentru active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing este de 6.397.261 lei.

Cheltuiala cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing inregistrata in trimestrul I 2021 este in valoare de 518.614 lei inregistrand o crestere fata de perioada similara a anului precedent de 28.052 lei.

Societatea are calitatea de locatar (utilizator) in sase contracte de leasing operational descrise la nota 29.

12. Alte cheltuieli de exploatare

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Cheltuieli de reparatii	1.739.563	2.192.337
Cheltuieli de intretinere	891.428	1.417.058
Cheltuieli cu redeventa	2.143.282	1.881.511
Cheltuieli cu chirii si locatii de gestiune	823.232	718.928
Cheltuieli cu prime de asigurare	47.314	39.843
Cheltuieli cu studiile si cercetarile	200.500	134.000
Cheltuieli cu pregatirea personalului	61.396	31.690
Cheltuieli de reclama si publicitate	9.621	9.009
Cheltuieli de protocol	12.694	22.337
Cheltuieli cu transportul de personal	65.700	171.080
Cheltuieli de deplasare	29.065	104.573
Cheltuieli privind alte impozite si taxe	860.230	821.492
Cheltuieli privind donatiile acordate	-	90.000
Cheltuieli cu despagubiri, amenzi si penalitati	286	616.820
Alte cheltuieli din exploatare	527.228	74.443
Reduceri comerciale primite	(28.503)	(1.414)
Total alte cheltuieli din exploatare	7.383.036	8.323.707

13. Impozitul pe profit curent si amanat

Impozitul pe profit curent si amanat al societatii pentru trimestrul I 2021 si pentru trimestrul I 2020 este determinat la o rata statutară de 16%.

Impozit pe profit curent

Impozitul pe profit recunoscut in contul de profit si pierdere:

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Cheltuieli cu impozitul curent	1.017.995	873.072
Total cheltuieli cu impozitul pe profit	1.017.995	873.072

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Societatea a înregistrat cheltuieli cu impozitul pe profit asupra activitatii curente, cat si asupra diferentelor din reevaluare transferate asupra cheltuielilor cu amortizarea in cursul anului si care sunt impozabile la calculul impozitului pe profit.

In trimestrul I 2021 si in trimestrul I 2020 societatea nu a înregistrat venit sau cheltuiala cu impozitul amanat.

In trimestrul I 2021 Societatea înregistrează un profit brut de 7.359.154 lei, respectiv, un profit net în sumă de 6.341.159 lei.

Pentru trimestrul I 2021 profitul fiscal calculat in conformitate cu prevederile Legii 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificarile si completarile ulterioare, este in valoare de 6.478.841 lei.

Impozitul pe profit calculat asupra profitului fiscal este in suma de 1.036.614 lei, diminuat la 1.017.995 lei, urmare înregistrării cheltuielilor cu educatia timpurie conform art.25 alin.(4) lit. i²) din Legea 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificarile si completarile ulterioare, in valoare de 18.619 lei.

Reconcilierea cotei efective de impozitare pentru trimestrul I 2021 comparativ cu trimestrul I 2020 se prezinta astfel:

	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
Profit inainte de impozitul pe profit	7.359.154	4.872.801
Profit inainte de impozitul pe profit (exclusiv cheltuiala cu sponsorizarea)	7.359.154	4.962.801
Impozitul pe profit la rata statutară de 16%	1.177.465	794.048
Efectul cheltuielilor nedeductibile	133.888	171.018
Taxarea rezervelor din reevaluare	80.108	267.377
Efectul veniturilor neimpozabile	(273.120)	(219.098)
Deduceri din rezerva legala	(58.873)	(38.982)
Profit reinvestit	(22.854)	(11.291)
Scutiri pentru sponsorizare	-	(90.000)
Cheltuieli cu educatia timpurie conform art.25 alin.(4) lit. i ²) din Legea 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificarile si completarile ulterioare	(18.619)	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit	1.017.995	873.072

Impozit pe profit amanat

Impozit pe profit amanat

TOTAL

3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
30.505.604	30.505.604
30.505.604	30.505.604

Impozitele amanate de plata si de recuperat se calculeaza pe baza diferentelor temporare impozabile si/sau deductibile, determinate pentru active si datorii ca diferente dintre valoarea contabila a activului si/sau datoriei si suma atribuita in scopuri fiscale. Societatea recunoaste impozitele amanate pe seama unei cheltuieli sau a unui venit, cu exceptia impozitului generat de un eveniment contabilizat direct in capitalurile proprii.

La 31 martie 2021 valoarea totala a impozitului pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii este de 30.505.604 lei, nemodificat fata de 31 decembrie 2020 si se prezinta astfel :

- 25.943.248 lei, înregistrat prin cont "rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile" la 31 decembrie 2014, in conformitate cu IAS 8 "Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori", reprezentand impozit pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii aferent rezervelor din reevaluare, pentru anii 2011-2014;
- 2.779.766 lei, înregistrat la 31 decembrie 2015 reprezentand impozit pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii aferent rezervelor din reevaluare, pentru an 2015;
- (98.436) lei, înregistrat la 31 decembrie 2016 reprezentand impozit pe profit amanat anulat aferent rezervelor din reevaluare pentru imobilizarile cedate/casate, transferate in rezultat reportat, pentru an 2016;
- 5.494.500 lei, înregistrat la 31 decembrie 2017 reprezentand impozit pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare, pentru an 2017;
- (1.684.738) lei, înregistrat la 31 decembrie 2017 reprezentand impozit pe profit amanat recunoscut pe

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

- capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare utilizate in an 2017 la inregistrarea reevaluarii imobilizarilor;
- (119.496) lei, inregistrat la 31 decembrie 2017 reprezentand impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare transferate in rezultat reportat, reprezentand surplus realizat din reevaluarea imobilizarilor pentru imobilizarile cedate/casate in an 2017;
 - (112.980) lei, inregistrat la 31 decembrie 2018 reprezentand impozit pe profit amanat anulat pe seama capitalurilor proprii, aferent rezervelor din reevaluare pentru imobilizarile cedate/casate transferate in rezultat in an 2018;
 - 1.533.772 lei, inregistrat la 31 decembrie 2019 reprezentand impozit pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii aferent rezervelor din reevaluare, pentru an 2019;
 - (3.048.217) lei, inregistrat la 31 decembrie 2019 reprezentand impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare utilizate in an 2019 la inregistrarea reevaluarii imobilizarilor;
 - (29.082) lei, inregistrat la 31 decembrie 2019 reprezentand impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare transferate in rezultat reportat, reprezentand surplus din reevaluarea imobilizarilor pentru imobilizarile cedate/casate in an 2019.
 - (152.733) lei, inregistrat la 31 decembrie 2020 reprezentand impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare transferate in rezultat reportat, reprezentand surplus din reevaluarea imobilizarilor pentru imobilizarile cedate/casate in an 2020.

14. Informatii pe segmente

Societatea Oil Terminal are un singur segment raportabil, respectiv prestari servicii privind primirea, depozitarea, conditionarea si expedierea titeiului, pacurii, produselor petroliere, petrochimice si chimice lichide pentru import, export si tranzit.

Total venituri din servicii prestate

Prestari servicii privind primirea, depozitarea, conditionarea si expedierea titeiului, pacurii, produselor petroliere, petrochimice si chimice lichide

3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020	Δ%
47.128.557	43.689.250	8

Prestari de servicii catre clienti externi

Denumire client	Tara	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020	Δ%
LITASCO	Elvetia	16.566.965	-	-
EURONOVA ENERGIES	Elvetia	2.035.701	2.376.093	(14)
MADDOX	Elvetia	1.465.572	1.728.381	(15)
MOL PLC	Ungaria	984.939	1.101.067	(11)
VITOL	Elvetia	938.517	2.435.185	(61)
IVICT EUROPE GMBH	Germania	538.960	520.729	4
ISLAND PETROLEUM	Cipru	421.636	450.480	(6)
MASTER CHEM OIL DMCC	Emiratele Arabe	223.451	220.479	1
VICTORIA CHEMICALS SPOLKA Z OGRANICZONA DPOWIEDZIALNOSCIA	Polonia	79.407	102.738	(23)
ELEMENT ALPHA	Elvetia	66.096	97.000	(32)

Principali clienti ai Societatii Oil Terminal

Denumire client	Tara	3 luni incheiate la 31 martie 2021	3 luni incheiate la 31 martie 2020
		Valoare facturata	Valoare facturata
		%	%

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

LITASCO	Elvetia	16.566.965	30,00	-	-
OMV PETROM	Romania	12.451.199	22,54	11.786.882	23,41
OSCAR DOWNSTREAM	Romania	8.008.791	14,50	4.100.595	8,14
MOL ROMANIA PETROLEUM PRODUCTS	Romania	3.217.399	5,83	2.582.733	5,13
EURONOVA ENERGIES	Elvetia	2.035.701	3,69	2.376.093	4,72
CHIMCOMPLEX	Romania	1.670.946	3,03	959.692	1,91
MADDOX	Elvetia	1.465.572	2,65	1.728.381	3,43
ROMPETROL RAFINARE	Romania	1.139.014	2,06	2.933.765	5,83
ADMINISTRATIA NATIONALA A REZERVELOR DE STAT	Romania	1.031.849	1,87	850.894	1,69
MOL PLC	Ungaria	984.939	1,78	1.101.067	2,19
VITOL	Elvetia	938.517	1,70	2.435.185	4,84
PETROTEL LUKOIL	Romania	674.173	1,22	14.711.843	29,22

15. Imobilizari corporale

	Terenuri	Constructii	Instalatii tehnice si masini	Alte instalatii, utilaje si mobilier	Total
Valori brute					
Sold la 31 decembrie 2020	317.186.454	169.652.590	32.474.483	1.843.262	521.156.789
Transferuri din active in curs		21.000	125.818	-	146.818
Sold la 31 martie 2021	317.186.454	169.673.590	32.600.301	1.843.262	521.303.607

Amortizari	Terenuri	Constructii	Instalatii tehnice si masini	Alte instalatii, utilaje si mobilier	Total
Sold la 31 decembrie 2020	-	11.337.107	3.981.177	555.070	15.873.354
Amortizare in anul 2021	-	2.770.284	1.131.223	140.145	4.041.652
Sold la 31 martie 2021	-	14.107.391	5.112.400	695.215	19.915.006
Valoare neta					
Sold la 31 decembrie 2020	317.186.454	158.315.483	28.493.306	1.288.192	505.283.435
Sold la 31 martie 2021	317.186.454	155.566.199	27.487.901	1.148.047	501.388.601

Imobilizarile corporale sunt prezentate in situatiile financiare anuale la valoarea reevaluată, mai puțin amortizarile și ajustările pentru depreciere sau pierdere de valoare, în conformitate cu IAS 16 – imobilizarile corporale.

Societatea nu a reevaluat imobilizarile corporale la 31 decembrie 2020. Reevaluarea la valoare justă a fost înregistrată la 31 decembrie 2019, pe baza unei Raport de evaluare întocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecvența reevaluarilor depinde de modificările valorilor juste ale imobilizarilor corporale reevaluate.

În cazul imobilizarilor corporale ale caror valori juste nu suferă modificări semnificative, nu este necesar să se facă reevaluări.

La 31 martie 2021 valoarea netă a imobilizarilor corporale a scăzut cu 3.894.834 lei față de sfârșitul anului 2020, astfel:

- puneri în funcțiune din imobilizări corporale în curs, creștere de 146.818 lei
- amortizarea imobilizarilor corporale înregistrată în trimestrul I 2021, reducere de 4.041.652 lei

Valoarea justă la 31 martie 2021 evidențiată prin metoda valorii reevaluate, se prezintă astfel:

- terenuri 317.186.454 lei
- grupa construcții 155.566.199 lei
- instalații tehnice și mașini 27.487.901 lei
- alte instalații utilaje și mobilier 1.148.047 lei

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

- imobilizări corporale în curs 12.354.427 lei
- Societatea are în patrimoniu următoarele terenuri:
- teren în suprafața de 951.386,79 mp înregistrat în conformitate cu titlul de proprietate seria MO3 nr. 3285/ 19.11.1996, situat în Sectia Platforma Sud, în valoare de 72.751.406 lei, înregistrat în capitalul social în luna iulie 1997;
 - teren în suprafața de 413.413,16 mp dobândit în cursul anului 2003 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr. 8448/16.04.2003, situat în Sectia Platforma Nord, în valoare de 55.323.115 lei, înregistrat în capitalul social în luna iulie 2003;
 - terenul achiziționat în anul 2004 conform contract de vânzare – cumpărare nr. 181/20.01.2004 încheiat cu Primaria Constanta, în suprafața de 243.912,70 mp situat în Sectia Platforma Nord, în valoare de 32.640.495 lei;
 - teren în suprafața de 254.261,33 mp, dobândit în cursul anului 2011 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr. 11703 /02.02.2011, situat în Sectia Platforma Nord, în valoare de 102.076.057 lei;
 - teren în suprafața de 129.334,70 mp dobândit în cursul anului 2011 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr. 11704/02.02.2011, situat în Sectia Platforma Nord în valoare de 54.395.381 lei.
- Loturile de teren în suprafața de 254.261,33 mp și 129.334,70 mp au fost înregistrate în patrimoniul societății în anul 2011 pe seama altor rezerve din capitalurile proprii, fără a majora capitalul social cu valoarea înscrisă în certificatele de atestare a dreptului de proprietate.

16. Imobilizari corporale in curs de executie

Imobilizarile in curs de executie in valoare de 12.354.427 lei, reprezinta investitii neterminate la 31 martie 2021, din care:

Imobilizarile in curs	Investitii conform program OIL TERMINAL	Investitii realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului*	Total
Sold la 31 decembrie 2020	2.607.987	7.994.980	10.602.967
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale in curs de executie (anulate in an)	423.039	-	423.039
Cresteri in cursul anului	998.588	899.689	1.898.277
Transferuri la active imobilizate	(146.817)	-	(146.817)
lesiri	(423.039)	-	(423.039)
Sold la 31 martie 2021	3.459.758	8.894.669	12.354.427

* Imobilizari in curs din cheltuieli de investitii realizate pentru bunurile de natura domeniului public al statului

La data de 31 decembrie 2020 societatea a înregistrat ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale in curs de executie in valoare de 423.039 lei reprezentand investitii sistate, constatate la inventarierea imobilizarilor in curs. La data de 31 martie 2021 au fost anulate ajustarile pentru deprecierea imobilizarilor corporale in curs de executie, înregistrându-se venituri din ajustari pentru deprecierea imobilizarilor și concomitent cheltuieli de exploatare privind investitii sistate in valoare de 423.039 lei.

Valoarea totala a cheltuielilor de investitii înregistrate în trimestrul I 2021 este de 1.938.547 lei, reprezentand 1.898.277 lei cheltuieli de investitii pentru imobilizari corporale și 40.270 lei cheltuieli de investitii pentru imobilizari necorporale, din care principalele obiective de investitii sunt:

- Modernizare rezervor R 31 capacitate 50.000 mc situat în Sectia Platforma Sud (conform Acord Petrolier)
- Refacere instalație PSI în dana 79 SP Port (automatizare la instalatia existenta)
- Baie de recirculare ARCTIC A25B
- PC GMB RYZEN 7 (6 buc)
- PC desktop AIO LENOVO
- Aparat de aer condiționat 24.000 BTU
- UPS APC TOWER 3000 VA
- Generator de curent și sudura WAGT 220 DCBSBE (2 buc)

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

- Aparat de aer condiționat 18.000 BTU
- Centrală termică murală gaze naturale 24 kw
- Mașina de înșurubat (2 buc)

17. Imobilizări necorporale și imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing

a. Imobilizări necorporale

Valori brute	Concesiuni	Alte imobilizări necorporale	Total
Sold la 31 decembrie 2020	4.156.380	602.345	4.758.725
Creșteri din achiziții	-	40.270	40.270
Sold la 31 martie 2021	4.156.380	642.615	4.798.995

Amortizări și deprecieri	Concesiuni	Alte imobilizări necorporale	Total
Sold la 31 decembrie 2020	127	209.954	210.081
Amortizare în anul 2021	32	44.347	44.379
Sold la 31 martie 2021	159	254.301	254.460
Valoare netă			
Sold la 31 decembrie 2020	4.156.253	392.391	4.548.644
Sold la 31 martie 2021	4.156.221	388.314	4.544.535

Imobilizările necorporale înscrise în evidența contabilă a Societății constau în programe informatice/licențe aferente acestora, achiziționate de la terți, concesiunea activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al titeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale și alte concesiuni reprezentând înregistrare domeniu internet „oilterminal.ro”.

Ca urmare a analizei la 31 decembrie 2012 a contractului de concesiune aprobat prin H.G. 886/16.08.2002, s-a constatat că sunt îndeplinite condițiile de recunoaștere a concesiunii ca și imobilizare necorporală potrivit IAS 38 – imobilizări necorporale și clarificărilor date prin IFRIC 12. La 31 decembrie 2012, pe baza Raportului de evaluare întocmit de evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR a fost recunoscută imobilizarea necorporală concesiune, la valoarea justă de 3.034.941 lei, înregistrată în contabilitate cu durata de viață utilă nedeterminată, conform punctului 88 din IAS 38 – Imobilizări necorporale și prin urmare aceasta nu se supune amortizării.

La 31 decembrie 2020 societatea nu a reevaluat imobilizările necorporale. Ultima reevaluare înregistrată este la 31 decembrie 2019, pe baza unei Raport de evaluare întocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR.

Valoarea justă la 31 martie 2021 pentru imobilizări necorporale, se prezintă astfel:

- concesiune Acord Petrolier 4.156.000 lei
- alte concesiuni 221 lei
- programe informatice/ licențe aferente acestora 388.314 lei

b. Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing

Valori brute	Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing
Sold la 31 decembrie 2020	6.603.354
Creșteri din achiziții în an 2021	(88.412)

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Iesiri	(117.681)
Sold la 31 martie 2021	6.397.261

Amortizari si deprecieri	Amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing
Sold la 31 decembrie 2020	1.741.174
Amortizare in anul 2021	518.614
Amortizare cumulata a iesirilor	(118.747)
Sold la 31 martie 2021	2.141.041
Valoare neta	
Sold la 31 decembrie 2020	4.862.180
Sold la 31 martie 2021	4.256.220

Schimbarile majore aduse de IFRS 16 "Contracte de leasing" se refera la contabilizarea la nivelul locatarilor (utilizatorilor) a dreptului de utilizare a activului - suport care sta la baza contractului de leasing, respectiv recunoasterea in bilant a activelor si datorii aferente drepturilor si obligatiilor care decurg din contractele de leasing. Dreptul de utilizare a activului - suport care sta la baza contractului de leasing este amortizat linear pe durata contractului de leasing.

Societatea a recunoscut incepand cu 1 ianuarie 2019 o cheltuiala cu amortizarea dreptului de utilizare a activelor si o cheltuiala cu dobanda aferenta datoriei care decurge din contractul de leasing.

Rata dobanzii a fost stabilita de catre societate in functie de cat ar costa entitatea daca s-ar imprumuta pe o piata pentru a folosi activul suport.

La 1 ianuarie 2019 Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor suport sub forma unei imobilizari in contul "active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing" si o datorie in contul "alte imprumuturi si datorii asimilate", rezultata din contractele de leasing.

Cheltuiala cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing inregistrata in trimestrul I 2021 este in valoare de 518.614 lei iar cheltuiala cu dobanda aferenta datoriei care decurge din contractele de leasing inregistrata in trimestrul I 2021 este de 66.710 lei.

La 31 decembrie 2020 Societatea nu a reevaluat activele aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing. Reevaluarea la valoare justă a fost inregistrata la 31.12.2019, pe baza unei Raport de evaluare intocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecventa reevaluarilor depinde de modificarile valorilor juste ale activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing reevaluate. In cazul in care activele aferente drepturilor de utilizare a activelor in leasing nu sufera modificari semnificative, nu este necesar sa se faca reevaluari. In cursul trimestrului I 2021 a fost scos din evidenta activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing 100/171/16.06.2016 reprezentand Buldoexcavator.

Valoarea justa a drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing la 31 martie 2021 este de 6.397.261 lei.

18. Imobilizari financiare

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Garantii acordate furnizorilor	-	785
Alte creante imobilizate	749.707	749.707
Total imobilizari financiare	749.707	750.492

La 31 martie 2021 garantiile acordate furnizorului Telecomunicatii CFR in suma de 785 lei au fost anulate. Societatea inregistreaza la 31 martie 2021 creante imobilizate in valoare de 749.707 lei, reprezentand:

- Garantie de buna executie reprezentand 2 scrisori de garantie in valoare de 1.590 lei in favoarea Companiei Nationale Administratia Porturilor Maritime;
- Garantie de buna executie achitata in valoare de 748.117 lei in favoarea Companiei Nationale Administratia Porturilor Maritime.

19. Stocuri

31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
----------------	---------------------------------------

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Materiale auxiliare	679.235	231.927
Combustibili	19.220	48.358
Materiale pentru ambalat	17.205	14.912
Piese de schimb	21.530	13.707
Alte materiale consumabile	23.825	90.958
Materiale de natura obiectelor de inventar	250.548	208.200
Produce reziduale	345.054	300.233
Ajustari pentru materiale consumabile	(13.251)	(11.868)
Ajustari pentru produse reziduale	-	(7.467)
Total stocuri	1.343.366	888.960

Stocurile fara miscare ramase in sold la 31 martie 2021 sunt de **13.251 lei**, in crestere fata de anul precedent cu 1.383 lei, pentru care au fost constituite ajustari pentru deprecierea materialelor, dupa cum urmeaza:

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Sold ajustari pentru deprecierea stocurilor la 1 ianuarie	11.868	66.640
Constituii in an	1.863	7.831
Reversari in an	(480)	(62.603)
Sold ajustari pentru deprecierea stocurilor la sfarsitul perioadei	13.251	11.868

Pentru stocul de produse reziduale au fost constituite ajustari la 31 decembrie 2020 in valoare de 7.467 lei anulate in trimestrul I 2021, astfel :

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Sold ajustari pentru produse reziduale la 1 ianuarie	7.467	-
Constituii in an	-	7.467
Reversari in an	7.467	-
Sold ajustari pentru produse reziduale la sfarsitul perioadei	-	7.467

20. Clienti si conturi asimilate

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Clienti facturi emise, de incasat	18.214.201	19.629.617
Clienti incerti si in litigiu	5.763.335	5.391.282
Clienti facturi de intocmit	221.616	320.712
Ajustari pentru deprecierea creantelor clienti	(5.763.335)	(5.391.282)
Total clienti	18.435.817	19.950.329

Situatia clientilor, facturi emise de incasat in suma de 18.214.201 lei, in sold la 31 martie 2021, se clasifica pe vechimi, astfel:

- Creante clienti care nu au depasit scadenta 17.723.481 lei
- Creante clienti cu scadenta depasita intre 1 - 30 zile 490.035 lei
- Creante clienti cu scadenta depasita intre 31 - 90 zile 617 lei
- Creante clienti cu scadenta depasita mai mare de 90 zile 68 lei

Clientii incerti inregistrati la 31 martie 2021 sunt in valoare totala de **5.763.335 lei**, in crestere fata de 31 decembrie 2020 cu valoarea de 372.053 lei. Pentru clientii incerti, societatea a constituit ajustari pentru deprecierea creantelor clienti pentru valoarea totala a creantei inclusiv TVA.

In cursul trimestrului I 2021 societatea a inregistrat ajustari pentru deprecierea creantelor clienti si a altor creante, dupa cum urmeaza:

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la
31 martie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Sold ajustare pentru deprecieri la 1 Ianuarie	5.391.282	4.683.199
Constituiiri in an	267.543	859.131
Reversari in an	104.510	(151.048)
Sold ajustare pentru deprecieri la sfarsitul perioadei	5.763.335	5.391.282

21. Alte creante si cheltuieli in avans

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Debitori diversi	1.542.412	1.562.668
Cheltuieli inregistrate in avans	172.715	47.888
Alte creante	1.835.774	1.654.176
Total alte creante	3.550.901	3.264.732

Taxe si impozite de recuperat

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Impozit pe profit	588.590	422.254
Total	588.590	422.254

22. Numerar si echivalente de numerar

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Disponibil in lei in conturile curente la banci	15.961.796	15.177.338
Disponibil in valuta in conturile curente la banci	12.420	5.246
Alte valori	4.538	3.403
Avansuri de trezorerie acordate salariatilor	22.409	-
Disponibil in numerar	8.002	11.574
Total numerar si echivalente	16.009.165	15.197.561

Nu exista restrictii asupra conturilor de disponibilitati banesti.

23. Capital social

	Nr. Actiuni	Capital social
Capital social statutar	582.430.250	58.243.025
Total capital	582.430.250	58.243.025

Structura actionariatului la 31 martie 2021 comparativ cu 31 martie 2020 potrivit datelor transmise de Depozitarul Central este urmatoarea:

Actionar 31 martie 2021	Numar actiuni	Total valoare nominala	Detinere %
Statul Roman prin Ministerul Energiei	347.257.973	34.725.797	59,62
Dumitrescu Sebastian Valentin	97.467.645	9.746.765	16,73
Persoane juridice	54.504.528	5.450.453	9,36
Persoane fizice	83.200.107	8.320.010	14,29
Total capital	582.430.253	58.243.025	100

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Actionar 31 martie 2020	Numar actiuni	Total valoare nominala	Detinere %
Statul Roman prin Ministerul Energiei	347.257.973	34.725.797	59,62
Dumitrescu Sebastian Valentin	97.467.645	9.746.765	16,74
Persoane juridice	60.822.560	6.082.256	10,44
Persoane fizice	76.882.075	7.688.208	13,20
Total capital	582.430.253	58.243.025	100

Statul Roman reprezentat prin Ministerul Energiei este principalul actionar si detine 59,62% din capitalul social. Capitalul social subscris si varsat integral este de 58.243.025 lei divizat in 582.430.253 actiuni ordinare cu valoare nominala de 0,10 lei/actiune, atat la 31 martie 2021, cat si la 31 martie 2020. Fiecare actiune da dreptul detinatorului ei unui singur vot.

Societatea OIL TERMINAL SA este o companie listata la Bursa de Valori Bucuresti.

Actiunile au fost tranzactionate la 0,1870 lei/actiune la 31 martie 2021 si la 0,1470 lei/actiune la 31 martie 2020.

Valoarea dividendelor neplatite la 31 martie 2021 este de 420.973, reprezentand valoarea dividendelor neplatite din anii anteriori, din care persoane fizice 405.619 lei si persoane juridice 15.354 lei.

24. Alte elemente de capital propriu

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Impozit amanat recunoscut pe capitaluri proprii	(10.760.258)	(10.760.258)
Alte elemente de capital propriu	3.034.941	3.034.941
Total alte elemente de capitaluri proprii	(7.725.317)	(7.725.317)

Impozitul pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii se compune din :

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii aferent rezervelor din reevaluare	(10.830.532)	(10.830.532)
Impozit pe profit amanat pentru facilitati fiscale pentru anul 2012	70.274	70.274
Total impozit amanat recunoscut pe alte elemente de capitaluri proprii	(10.760.258)	(10.760.258)

Alte elemente de capital propriu cuprind la 31 martie 2021 si la 31 decembrie 2020 contrapartida recunoasterii activului necorporal – concesiune acord petrolier, aprobat prin H.G. 886/2002 in valoare de 3.034.941 lei.

25. Rezerve din reevaluare

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Rezerve din reevaluarea imobilizarilor corporale si necorporale	219.228.175	219.240.483
Total rezerve din reevaluarea imobilizarilor corporale si necorporale	219.228.175	219.240.483

La 31 martie 2021 rezervele din reevaluarea imobilizarilor corporale si necorporale sunt in valoare de 219.228.175 lei, si cuprind :

- rezerva din reevaluare aferenta imobilizarilor corporale de 217.625.787 lei;
- rezerva din reevaluare aferenta imobilizarilor necorporale, reprezentand drepturi instituite prin Acord petrolier de concesiune a activitatii de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al titeiului si produselor petroliere a instalatiilor de pompare si a celorlalte instalatii si echipamente aferente acestora, incheiat cu Agentia Nationala de Resurse Minerale Bucuresti aprobat prin HG 886/2002 in valoare de 1.120.679 lei;
- rezerva din reevaluare aferenta imobilizarilor necorporale reprezentand licente de 148.034 lei;

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

- rezerva din reevaluare aferenta imobilizarii necorporale reprezentand concesiune privind inregistrare domeniu internet „oilterminal.ro” in valoare de 380 lei;
- rezerva din reevaluare privind activele aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing in valoare 333.295 lei.

In cursul trimestrului I 2021 se inregistreaza o reducere a rezervelor din reevaluare in valoare de 12.308 lei fata de 31 decembrie 2020, ca urmare a surplusului din reevaluare realizat si inregistrat in rezultat reportat, urmare reducerii rezervei din reevaluarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing prin finalizarea contractelor de leasing.

26. Rezultat reportat

a. Rezultat reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Rezultat reportat reprezentand surplus realizat din rezerve din reevaluare	7.690.730	7.678.423
Total surplus realizat din rezerve din reevaluare	7.690.730	7.678.423

Surplusul din reevaluare realizat din rezerve din reevaluare s-a constituit din trecerea la rezultat reportat a diferentei din reevaluare aferenta imobilizarilor la derecunoasterea acestora.

Rezultatul reportat reprezentand surplus realizat din rezerve din reevaluare in sold la 31 martie 2021 este de 7.690.730 lei.

In cursul trimestrului I 2021 s-a inregistrat surplus realizat din rezerve din reevaluare in valoare de 12.307 lei, urmare reducerii rezervei din reevaluarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing LA finalizarea contractelor de leasing.

b. Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	396.930	396.930
Total rezultat reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	396.930	396.930

Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29 la 31 martie 2021 este in valoare de 396.930 lei si nu inregistreaza modificari fata de 31 decembrie 2020. Suma de 396.930 lei reprezinta retratari din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29, pentru anul 2000, in conformitate cu Ordinul nr. 94/2001 pentru aprobarea Reglementarilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunitatilor Economice Europene si cu Standardele Internationale de Contabilitate.

Pentru anul 2000 posturile bilantiere intocmite in conformitate cu Ordinul ministrului finantelor nr. 403/1999 pentru aprobarea Reglementarilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunitatilor Economice Europene si cu Standardele de Contabilitate Internationale au fost retratate, in conformitate cu Ordinul nr.94/2001 pentru aprobarea Reglementarilor contabile armonizate cu Directiva a IV-a a Comunitatilor Economice Europene si cu Standardele Internationale de Contabilitate.

c. Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	(19.675.071)	(19.675.071)
Total rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	(19.675.071)	(19.675.071)

La 31 martie 2021 soldul contului rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile este in valoare de (19.675.071) lei nemodificat fata de soldul inregistrat la 31 decembrie 2020.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

La 31 decembrie 2014 s-a inregistrat in conformitate cu IAS 8 "Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori", impozit pe profit amanat in valoare de 25.839.366 lei, aferent rezervelor din reevaluare pentru anii 2011-2013 pe seama capitalurilor proprii, prin cont "rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile", astfel:

- pentru an 2011 valoare (9.519.349) lei
- pentru an 2012 valoare (8.242.884) lei
- pentru an 2013 valoare (8.077.133) lei

Impactul corectarii erorilor contabile la 31 martie 2021 si la 31 decembrie 2020 asupra pozitiei „Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile” provine din anularea impozitului pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii aferent rezervelor din reevaluare consumate, dupa cum urmeaza:

	Baza impozabila	Impozit pe profit amanat
Rezerve din reevaluare transferate in rezultat reportat reprezentand surplus din reevaluare realizat aferente imobilizarilor casate sau cedate in an 2020	(76.000)	(12.160)
Rezerve din reevaluare utilizate in an 2019 la reevaluarea imobilizarilor corporale si necorporale	(14.627.190)	(2.340.350)
Rezerve din reevaluare transferate in rezultat reportat reprezentand surplus din reevaluare realizat aferente imobilizarilor casate sau cedate in an 2019	(67.681)	(10.829)
Rezerve din reevaluare transferate in rezultat reportat reprezentand surplus din reevaluare realizat aferente imobilizarilor casate sau cedate in an 2018	(290.925)	(46.548)
Rezerve din reevaluare utilizate in an 2017 la reevaluarea imobilizarilor corporale si necorporale 2017	(6.004.930)	(960.789)
Rezerve din reevaluare transferate in rezultat reportat reprezentand surplus din reevaluare realizat aferente imobilizarilor casate sau cedate in an 2017	(482.283)	(77.165)
Rezerve din reevaluare transferate in rezultat reportat reprezentand surplus din reevaluare realizat aferente imobilizarilor casate sau cedate in an 2016	(382.133)	(61.141)
Rezerve din reevaluare utilizate in an 2015 la reevaluarea imobilizarilor corporale si necorporale	(9.312.518)	(1.490.003)
Rezerve din reevaluare utilizate in an 2014 la reevaluarea imobilizarilor corporale si necorporale	(7.283.185)	(1.165.310)
TOTAL	(38.526.845)	(6.164.295)

La 31 martie 2021 soldul contului rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile este in valoare de (19.675.071) lei, din care:

- (25.839.366) lei - total impozit pe profit amanat, aferent rezervelor din reevaluare pentru anii 2011-2013 constituit la 31 decembrie 2014 pe seama capitalurilor proprii, prin cont "rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile"
- (6.164.295) lei - impozitul pe profit amanat anulat aferent rezervelor din reevaluare consumate

d. Rezultat reportat reprezentand profit nerepartizat

La 31 martie 2021 soldul contului rezultat reportat reprezentand profit nerepartizat este in valoare de 2.895.786 lei.

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Rezultat reportat reprezentand profit nerepartizat	2.895.786	-
Total rezultat reportat reprezentand profit nerepartizat	2.895.786	-

Valoarea de 2.895.786 lei reprezinta profitul nerepartizat aferent anului 2020.

Conform Hotararii Adunarii Generale a Actionarilor Oil Terminal nr. 2 din 26.04.2021 suma de 2.895.786 lei a fost distribuita astfel:

- dividende cuvenite actionarilor in valoare de 1.608.770 lei
- alte rezerve reprezentand sursa proprie de finantare 1.287.016 lei.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la
31 martie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

27. Rezerve legale, alte rezerve si repartizarea profitului

a. Rezerve legale si alte rezerve

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Rezerve legale	5.636.650	5.636.650
Alte rezerve	176.278.264	176.278.264
Total rezerve	181.914.914	181.914.914

Rezervele legale in valoare de 5.636.650 lei in sold la 31 martie 2021 nu au inregistrat modificari fata de soldul inregistrat la 31 decembrie 2020.

Alte rezerve in sold la 31 martie 2020 nemodificate fata de 31 decembrie 2020 sunt in valoare de 176.278.264 lei, din care:

- rezerve constituite din profitul distribuit pentru constituirea sursei proprii de finantare conform hotararilor AGA, in valoare de 22.461.882 lei;
- rezerve din facilitati fiscale in valoare de 1.737.518 lei;
- terenuri recunoscute pe seama rezervelor pentru care s-au obtinut titluri de proprietate in anul 2011 in valoare de 151.789.000 lei, astfel:
 - teren în suprafață de 254.261,3 mp, dobândit în cursul anului 2011 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr. 11703 /02.02.2011, situat în Secția Platformă Nord, in valoare de 100.611.000 lei;
 - teren în suprafață de 129.334,70 mp dobândit în cursul anului 2011 în baza titlului de proprietate seria MO3 nr. 11704/02.02.2011, situat în cadrul Secției Platformă Nord în valoare de 51.178.000 lei.

Pentru aceste 2 terenuri este in curs procedura de majorare a capitalului social, prevazuta de HG 834/1991.

- teren în suprafață de 5.494 mp, in valoare de 289.864 lei, reprezentand diferenta de teren rezultata din actualizarea documentatiei cadastrale efectuata in anul 2015, pentru terenul în suprafață de 951.386,79 mp, înregistrat în conformitate cu titlul de proprietate seria MO3 nr. 3285/ 19.11.1996, situat în Secția Platformă Sud.

b. Repartizarea profitului

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Repartizarea profitului, din care:		
Rezerve legale	-	(809.697)
Alte rezerve reprezentand facilitati fiscale	-	(283.358)
Total	-	(526.339)
		(809.697)

In cursul trimestrului I 2021, contul repartizarea profitului a fost inchis in conformitate cu reglementarile contabile aplicabile astfel incat la 31 martie 2021 acest cont nu prezinta sold.

La 31 decembrie 2020 din profitul net al anului 2020 a fost inregistrata repartizarea profitului in valoare de 809.697 lei, reprezentand:

-283.358 lei rezerva legala.

Potrivit prevederilor art.1 lit. a) din OG 64/2001 coroborat cu prevederile art. 183 alin.(1) din Legea 31/1990 privind societățile, republicată, cu modificările și completările ulterioare, "Din profitul societății se va prelua, în fiecare an, cel puțin 5% pentru formarea fondului de rezervă, până ce acesta va atinge minimum a cincea parte din capitalul social". Rezerva legala constituita inainte de repartizarea profitului net aferent anului 2020 este de 5.353.292 lei (9,19% din capitalul social).

Profit contabil inainte de determinarea impozitului pe profit = 5.667.155 lei.

Rezerva legală 5% din profitul brut = $5.667.155 \times 5\% = 283.358$ lei.

-526.339 lei alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege.

Potrivit prevederilor art.1 lit. a) din OG 64/2001 coroborat cu art. 22 alin. (1) din Legea 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

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

2.2.9 din Catalogul privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotărâre a Guvernului.

Profitul investit în an 2020 este de 554.041 lei.

Profit scutit de impozit repartizat la rezerve 554.041 lei x 5% = 27.702 lei (554.041 lei – 27.702 lei = 526.339 lei).

Conform Hotararii Adunarii Generale a Actionarilor Oil Terminal nr. 2 din 26.04.2021 s-a aprobat repartizarea profitului net aferent exercitiului financiar 2020 în valoare de 4.027.237 lei, astfel:

• Rezerva legala:	283.358 lei
• Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege:	526.339 lei
• Participarea salariaților la profit:	321.754 lei
• Dividende acționari 50%:	1.608.770 lei
• Sursa proprie de finanțare:	1.287.016 lei

28.Datorii pe termen lung

La data de 31 martie 2021 Societatea inregistreaza datorii totale in valoare de 108.238.691 lei.
In functie de termenul de exigibilitate, datoriile totale se prezinta astfel :

	Valoare neta	Valoarea contractuala	<12 luni	1- 2 ani	2 - 8 ani
Datorii comerciale si alte datorii curente	9.012.798	9.012.798	9.012.798	-	-
Datorii privind impozite si taxe	7.430.643	7.430.643	7.430.643	-	-
Imprumuturi	57.072.556	91.520.437	6.970.413	6.970.413	43.131.730
Alte imprumuturi si datorii asimilate (leasing operational)	4.217.090	4.217.090	1.701.457	1.338.985	1.176.648
TOTAL	77.733.087	112.180.968	25.115.311	8.309.398	44.308.378
Alte datorii:					
Datorii privind impozit pe profit amanat	30.505.604				
TOTAL	30.505.604				

a. Imprumuturi pe termen lung

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Contract nr C12002013014745/05.09.2013 OTP Bank	3.187.500	3.506.250
Minus partea curenta	(1.275.000)	(1.275.000)
Contract nr. 1870/02.08.2017 Bancpost (preluat de Banca Transilvania prin Actul additional nr. 1/09.01.2019)	21.471.811	22.308.375
Minus partea curenta	(3.346.256)	(3.346.256)
Contract nr. 201810290206/29.10.2018 BCR	22.512.751	23.100.040
Minus partea curenta	(2.349.157)	(2.349.157)
Contract nr. 20200914051/15.09.2020 BCR	9.900.494	8.829.864
Minus partea curenta	-	-
Total imprumuturi pe termen lung	50.102.143	50.774.116

Imprumuturile pe termen lung raportate sunt generate de urmatoarele contracte mentionate mai jos:

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Garantia	31.03.2021	31.12.2020
1.Contract nr. C12002013014745 din 05.09.2013 OTP Bank Romania*	lei	01.09.2023	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipoteca si ipoteca mobiliara asupra conturilor	3.187.500	3.506.250

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

*Act aditional nr. 1/2013/23.09.2013 la contractul de credit de investitii nr. C12002013014745

*Act aditional nr. 2/2013/14.10.2013 la contractul de credit de investitii nr. C12002013014745

In data de 05.09.2013 societatea a semnat cu OTP Bank Romania un contract de credit de investitii, pentru finantarea/refinantarea cheltuielilor in cadrul proiectului de modernizare a rezervorului 28 situat in Sectia Platforma Sud, apartinand domeniului public al statului, conform Acordului petrolier aprobat prin HG 886/2002, in valoare de 10.200.000 lei, cu termen de rambursare pana la 01.09.2023 si perioada de gratie pana la 30.09.2015. Modernizarea rezervorului a fost finalizata in cursul anului 2013.

Oil Terminal SA a constituit in favoarea OTP Bank Romania urmatoarele garantii:

- a) Ipoteca mobiliara asupra conturilor deschise de client la banca.
- b) Ipoteca asupra imobilului teren intravilan, categoria de folosinta curti-constructii in suprafata de 12.916 mp, situat in municipiul Constanta, str. Caraiman nr. 2, Depozit Nord I, judetul Constanta, lot 3, identificat cu numar cadastral 214855 inscris in Cartea Funciara cu nr. 214855 a localitatii Constanta, impreuna cu constructiile existente pe acesta, avand o suprafata construita totala de 913 mp, dupa cum urmeaza:
 - C 394 - Ghena identificata cu numar cadastral 214855-C1
 - C 395 - Cladire administrativa identificata cu numar cadastral 214855-C2
 - C 396 - Sere identificata cu numar cadastral 214855-C3
 - C 397 - Sere identificata cu numar cadastral 214855-C4 proprietate Oil Terminal SA.
- c) Ipoteca asupra imobilului teren intravilan, categoria de folosinta curti-constructii in suprafata de 23.141 mp, situat in municipiul Constanta, str. Caraiman nr. 2, judetul Constanta, lot 2, identificat cu numar cadastral 211722 inscris in Cartea Funciara cu nr. 211722 a localitatii Constanta, impreuna cu constructiile existente pe acesta, avand o suprafata construita totala de 2.427 mp, dupa cum urmeaza:
 - C1 Rezervor in suprafata construita de 830 mp, identificata cu numar cadastral 211722-C1
 - C3 Rezervor in suprafata construita de 748 mp, identificata cu numar cadastral 211722-C2
 - C5 Rezervor in suprafata construita de 849 mp, identificata cu numar cadastral 211722-C3 proprietate Oil Terminal SA.
- d) Ipoteca asupra imobilului teren intravilan, categoria de folosinta curti-constructii in suprafata de 34.153 mp, situat in municipiul Constanta, str. Caraiman nr. 2, judetul Constanta, lot 1/1, identificat cu numar cadastral 238666 inscris in Cartea Funciara cu nr. 238666 a localitatii Constanta, impreuna cu constructiile existente pe acesta:
 - C6 Rezervor in suprafata construita de 855 mp, identificata cu numar cadastral 238666-C6
 - C7 Rezervor in suprafata construita de 804 mp, identificata cu numar cadastral 238666-C7
 - C8 Rezervor in suprafata construita de 855 mp, identificata cu numar cadastral 238666-C8
 - C9 Rezervor in suprafata construita de 854 mp, identificata cu numar cadastral 238666-C9 proprietate Oil Terminal SA.
- e) Ipoteca asupra imobilului teren intravilan, categoria de folosinta curti-constructii in suprafata de 15.801 mp, situat in municipiul Constanta, str. Caraiman nr. 2, judetul Constanta, lot 1/2/1, identificat cu numar cadastral 238836 inscris in Cartea Funciara cu nr. 238836 a localitatii Constanta, impreuna cu constructiile existente pe acesta:
 - C2 Rezervor in suprafata construita de 856 mp, identificat cu numar cadastral 238836-C2
 - C4 Rezervor in suprafata construita de 855 mp, identificat cu numar cadastral 238836-C4 proprietate Oil Terminal SA.

In luna septembrie 2013 s-a finalizat tragerea din imprumutul contractat cu OTP Bank Romania, soldul acestui imprumut la 31 martie 2021 este de 3.187.500 lei.

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Garantia	31.03.2021	31.12.2020
2.Contract nr. 1870 din 02.08.2017 Bancpost preluat de Banca Transilvania	lei	02.08.2027	rate lunare	ROBOR la 3 luni plus marja	Ipoteca si ipoteca mobiliara asupra contului	21.471.811	22.308.375

In data de 02.08.2017 societatea a semnat cu Bancpost un contract de credit de investitii, pentru finantarea obiectivelor de investitii "Modernizare rezervor R34/S" situat in Sectia Platforma Sud si "Pozare supraterana fascicul conducte titei (T1 si T2)", in valoare de 26.770.050 lei, cu termen de rambursare pana la 02.08.2027 si perioada de gratie pana la 02.08.2019.

Oil Terminal a constituit in favoarea Bancpost urmatoarele garantii:

- f) Ipoteca asupra imobilului teren intravilan, in suprafata de 66.632 mp (face parte din lot cu S=951.387.mp),

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

situat in municipiul Constanta, judetul Constanta, Sectia Platforma Sud, Movila Sara, identificat cu numar cadastral 246756 inregistrat in Cartea Funciara cu nr. 246756 a localitatii Constanta, impreuna cu constructiile existente pe acesta, dupa cum urmeaza:

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

g) Ipoteca mobiliara asupra conturilor curente deschise la Bancpost.

In anul 2017 s-a utilizat din facilitatea de credit suma de 21.294.730 iar in anul 2018 diferenta de 5.475.320 lei ramasa pana la valoarea totala a creditului aprobat de 26.770.050 lei. Soldul acestui imprumut la 31 martie 2021 este de 21.471.811 lei.

Prin Actul aditional nr. 1/09.01.2019 semnat cu Banca Transilvania, societatea a luat act de faptul ca la data de 28.12.2018, in urma unui proces de fuziune, toate drepturile si obligatiile asumate de catre Bancpost SA (societate absorbita) prin contractul de credit nr. 1870/02.08.2017 s-au transferat in patrimoniul si in sarcina Bancii Transilvania (societate absorbanta).

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Garantia	31.03.2021	31.12.2020
3.Contract nr. 201810290206 din 29.10.2018 BCR	lei	27.10.2028	rate lunare	Dobanda fixa	Ipoteca si ipoteka mobiliara asupra contului	22.512.751	23.100.040

In data de 29.10.2018 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investitii, pentru finantarea obiectivelor de investitii "Modernizare rezervor T30/S" situat in Sectia Platforma Sud si "Achizitionare de skiduri pentru masuratori fiscale produse petroliere", in valoare de 23.716.665 lei, cu termen de rambursare pana la 30.09.2028 si perioada de gratie pana la 30.09.2020.

Prin actul aditional nr. 1 /07.01.2020 s-a diminuat suma creditului acordat initial cu valoarea de 225.099 lei rezultand o valoare a imprumutului de 23.491.566 lei si s-a modificat graficul de rambursare a creditului, ultima rata de rambursare a imprumutului este 27.10.2028.

Oil Terminal a constituit in favoarea Bancpost urmatoarele garantii:

a) Ipoteca asupra imobilului teren intravilan, in suprafata de 60.394 mp (face parte din lot cu S=951.387.mp), situat in municipiul Constanta, judetul Constanta, Sectia Platforma Sud, Movila Sara, identificat cu numar cadastral 246755 inregistrat in Cartea Funciara cu nr. 246755 a localitatii Constanta, impreuna cu constructiile existente pe acesta, dupa cum urmeaza:

- rezervor R35- 11223089 C1 - 2937 mp
- rezervor R25- 11222861 C2 - 2362 mp
- rezervor R23- 11222859 C3 - 2362 mp
- casa spuma - 11210627 C4 - 36 mp
- cladire casa spuma - 11210625 C5 - 35 mp

b) Ipoteca mobiliara asupra conturilor curente deschise la BCR.

In cursul anului 2018 s-a utilizat din facilitatea de credit suma de 6.629.633 lei, iar in anul 2019 s-a utilizat diferenta pana la valoarea totala a creditului aprobat de 16.861.933 lei. Soldul acestui imprumut la 31 martie 2021 este de 22.512.751 lei.

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Garantia	31.03.2021	31.12.2020
4.Contract nr. 20200914051 din 15.09.2020 BCR	lei	13.09.2030	rate lunare	Dobanda fixa	Ipoteca si ipoteka mobiliara asupra contului	9.900.494	8.829.864

In data de 15.09.2020 societatea a semnat cu BCR un contract de credit de investitii, pentru finantarea obiectivului de investitii "Modernizare rezervor T31/S" situat in Sectia Platforma Sud in valoare de 31.058.821 lei, cu termen de rambursare pana la 13.09.2030 si perioada de gratie de 36 de luni.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

In data de 15.01.2021 s-a semnat cu BCR actul additional nr. 1 la contractul de credit nr. 20200914051/15.09.2020 prin care s-au modificat garantiile prevazute in forma initiala a contractului.

Oil Terminal a constituit in favoarea BCR urmatoarele garantii:

- a) Ipoteca asupra imobilului teren, in suprafata de 170.818 mp (face parte din lot cu S=243.912,70 mp), situat in municipiul Constanta, judetul Constanta, Sectia Platforma Nord, identificat cu numar cadastral 238837, impreuna cu constructiile existente pe acesta, dupa cum urmeaza:
 - rezervor - 11223524 C1 - 831 mp
 - centru spuma Remiza PCI - 11210245 - 29 mp
 - rezervor T6N - 11221615 - 835 mp
 - rezervor T9N - 11222069 - 803 mp
 - rezervor T7N - 11221614 - 832 mp
 - rezervor T10N - 11122070 - 802 mp
 - rezervor T18N - 11222356 - 821 mp
 - rezervor T19N - 11222357 - 866 mp
 - rezervor T20N - 11222358 - 828 mp
 - vestiar - 11110025 - 255 mp
- b) Ipoteca asupra imobilului teren, in suprafata de 8.837 mp (face parte din lot cu S=804.360 mp), situat in municipiul Constanta, judetul Constanta, Sectia Platforma Sud, identificat cu numar cadastral 252530 impreuna cu constructiile existente pe acesta, dupa cum urmeaza:
 - rezervor R20 - 11222603 - 823 mp
 - rezervor R21 - 11222604 - 823 mp
- c) Ipoteca mobiliara asupra conturilor curente deschise la BCR.

In anul 2020 s-a utilizat din facilitatea de credit suma de 8.829.864 iar in trimestrul I 2021 s-a utilizat din facilitatea de credit suma de 1.070.630 lei. In cursul anului 2021 urmeaza sa se utilizeze diferenta de 21.158.327 lei ramasa pana la valoarea totala a creditului aprobat de 31.058.821 lei. Soldul acestui imprumut la 31 martie 2021 este de 9.900.494 lei.

Datorii privind impozitul pe profit amanat

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Datorii privind impozitul pe profit amanat	30.505.604	30.505.604
Total rezerve	30.505.604	30.505.604

La 31 martie 2021 si la 31 decembrie 2020 impozitul pe profit amanat aferent rezervelor din reevaluare constituit pe seama capitalurilor proprii este in valoare totala de 30.505.604 lei, inregistrat astfel :

- 25.943.248 lei, inregistrat prin cont "rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile" la 31 decembrie 2014 in conformitate cu IAS 8 "Politici contabile, modificari ale estimarilor contabile si erori", reprezentand impozit pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii aferent rezervelor din reevaluare, pentru anii 2011- 2014;
- 2.779.766 lei inregistrat la 31 decembrie 2015 reprezentand impozit pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii aferent rezervelor din reevaluare, pentru an 2015;
- (98.436) lei inregistrat la 31 decembrie 2016 reprezentand impozit pe profit amanat aferent rezervelor din reevaluare pentru imobiliarile cedate/casate transferate in rezultat reportat;
- 5.494.500 lei inregistrat la 31 decembrie 2017 reprezentand impozit pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii aferent rezervelor din reevaluare, pentru an 2017;
- (1.684.738) lei inregistrat la 31 decembrie 2017 reprezentand impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare utilizate in an 2017 la inregistrarea reevaluarii imobiliarilor ;
- (119.495) lei inregistrat la 31 decembrie 2017 impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare transferate in rezultat reportat, reprezentand surplus din reevaluarea imobiliarilor pentru imobiliarile cedate/casate in an 2017 .
- (112.981) lei inregistrat la 31 decembrie 2018 impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare transferate in rezultat reportat, reprezentand surplus din reevaluarea imobiliarilor pentru imobiliarile cedate/casate in an 2018 .
- 1.533.772 lei inregistrat la 31 decembrie 2019 reprezentand impozit pe profit amanat constituit pe seama capitalurilor proprii aferent rezervelor din reevaluare, pentru an 2019
- (3.048.217) lei inregistrat la 31 decembrie 2019 reprezentand impozit pe profit amanat recunoscut pe

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare utilizate in an 2019 la inregistrarea reevaluarii imobilizarilor ;

- (29.082) lei inregistrat la 31 decembrie 2019 reprezentand impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare transferate in rezultat reportat, reprezentand surplus din reevaluarea imobilizarilor pentru imobilizarile cedate/casate in an 2019.
- (152.733) lei inregistrat la 31 decembrie 2020 reprezentand impozit pe profit amanat recunoscut pe capitaluri proprii anulat, aferent rezervelor din reevaluare transferate in rezultat reportat, reprezentand surplus din reevaluarea imobilizarilor pentru imobilizarile cedate/casate in an 2020.

b. Alte imprumuturi si datorii asimilate rezultate din contractele de leasing

Societatea are calitatea de locatar (utilizator) in baza unui numar de sase contracte de leasing descrise la nota 29. Incepand cu 1 ianuarie 2019, Societatea a aplicat IFRS 16 "Contracte de leasing", standard care a inlocuit standardul contabil IAS 17 "Contracte de leasing" precum si toate interpretarile (SIC/IFRIC) emise in aplicarea IAS 17. La 1 ianuarie 2019 Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor suport din contractele de leasing in contul "Active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing" si o datorie in contul "Alte imprumuturi si datorii asimilate", rezultata din contractele de leasing.

Datoria inregistrata in contul "alte imprumuturi si datorii asimilate", rezultata din contractele de leasing, ramasa in sold la 31 martie 2021 este in valoare de 4.217.090 lei si se prezinta astfel:

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Alte imprumuturi si datorii asimilate	4.217.090	4.762.623
Minus partea curenta	(1.701.457)	(1.850.913)
Total alte imprumuturi si datorii asimilate	2.515.633	2.911.710

29. Datorii privind obligatiile de leasing

Societatea are calitatea de locatar (utilizator) in baza urmatoarelor contracte de leasing operational:

1. Contractul nr. 100/171/16.06.2016 incheiat cu CENTER TEA & CO SRL avand ca obiect:
Leasing operational pentru Platforma de lucru la inaltime -1 buc ;
Leasing operational pentru Autospeciala PSI -1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrarii bunurilor.
2. Contractul nr. 68/97/27.03.2017 incheiat cu CENTER TEA & CO SRL avand ca obiect:
Leasing operational pentru Dacia Dokker Laureate -3 buc;
Leasing operational pentru Dacia Logan Laureate - 5 buc;
Leasing operational pentru Tuareg Supreme Plus -1 buc ;
Leasing operational pentru Multivan HL KR 2.0 TDI -1 buc ;
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrarii bunurilor.
3. Contractul nr. 277/507/21.12.2017 incheiat cu CENTER TEA & CO SRL avand ca obiect:
Leasing operational pentru Autospeciala -1 buc;
Leasing operational pentru Autovidanja - 1 buc;
Leasing operational pentru Autobasculanta - 1 buc;
Leasing operational pentru Minibuz Daily - 1 buc;
Leasing operational pentru Autoturism SUV Kodiahq Ambition - 3 buc;
Leasing operational pentru Dacia Logan SL Prestige Plus - 3 buc ;
Leasing operational pentru Noul Duster Prestige -1 buc ;
Leasing operational pentru Dacia Dokker Laureate - 3 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrarii bunurilor.
4. Contractul 153/392/18.11.2019 incheiat cu CENTER TEA & CO SRL avand ca obiect:
Leasing operational pentru Autospeciala PSI MAN TGS – 1 buc.
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrarii bunurilor.
5. Contractul nr. 25/42/10.02.2020 incheiat cu CENTER TEA & CO SRL avand ca obiect:

**OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la
31 martie 2021**
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Leasing operational pentru Motostivuitor Diesel Caterpillar DP50CN - 1 buc;
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor

6. Contractul nr. 116/278/14.09.2020 încheiat cu CENTER TEA & CO SRL având ca obiect:
Leasing operational autoturism Dacia Logan Stepway - 8 buc;
Leasing operational autoutilitara specializata basculabila Ford Transit DCAB -1 buc ;
Durata contractului este de 57 de luni de la data livrării bunurilor.

Schimbările majore aduse de IFRS 16 " Contracte de leasing " se refera la contabilizarea la nivelul locatarilor (utilizatorilor) a dreptului de utilizare a activului - suport care sta la baza contractului de leasing, respectiv recunoasterea in bilant a activelor si datoriilor aferente drepturilor si obligatiilor care decurg din contractele de leasing. Dreptul de utilizare a activului - suport care sta la baza contractului de leasing este amortizat linear pe durata contractului de leasing.

Societatea a recunoscut incepand cu 1 ianuarie 2019 o cheltuiala cu amortizarea dreptului de utilizare a activelor si o cheltuiala cu dobanda aferenta datoriei care decurge din contractul de leasing.

Rata dobanzii a fost stabilita de catre societate in functie de cat ar costa entitatea daca s-ar imprumuta pe o piata pentru a folosi activul suport.

La 1 ianuarie 2019 Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor suport sub forma unei imobilizari necorporale in contul "active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing" si o datorie in contul "alte imprumuturi si datorii asimilate", rezultata din contractele de leasing.

Cheltuiala cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing inregistrata in trimestrul I 2021 este in valoare de 518.614 lei iar cheltuiala cu dobanda aferenta datoriei care decurge din contractele de leasing inregistrata in trimestrul I 2021 este de 66.710 lei.

La 31 decembrie 2020 Societatea nu a reevaluat activele aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing. Reevaluarea la valoare justă a fost inregistrata la 31.12.2019, pe baza unei Raport de evaluare intocmit de către un evaluator autorizat, membru titular al ANEVAR. Frecventa reevaluarilor depinde de modificarile valorilor juste ale activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing reevaluate. In cazul in care activele aferente drepturilor de utilizare a activelor in leasing nu sufera modificari semnificative, nu este necesar sa se faca reevaluari. In cursul trimestrului I 2021 a fost scos din evidenta activul aferent dreptului de utilizare pentru contractul de leasing 100/171/16.06.2016 reprezentand Buldoexcavator.

Valoarea justa a drepturilor de utilizare a activelor luate in leasing la 31 martie 2021 comparativ cu 31 decembrie 2020 se prezinta astfel:

Nr.contract	Obiect leasing operational	Valoare active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31 martie 2021	Valoare active aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing la 31 decembrie 2020
100/171/16.06.2016 AA2/29.06.2018 CENTER TEA	Buldoexcavator	-	121.243
100/171/16.06.2016 AA2/29.06.2018 CENTER TEA	Autospeciala psi	512.000	521.652
100/171/16.06.2016 AA2/29.06.2018 CENTER TEA	Platforma de lucru la inaltime - prb	108.000	110.036
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Autospeciala psi	868.000	884.364
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Suv - skoda kodiaq ambition 4x4	116.000	118.187
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Suv - skoda kodiaq ambition 4x4	116.000	118.187

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la
31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Suv - skoda kodiaq ambition 4x4	116.000	118.187
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Dacia dokker laureate	37.000	37.698
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Dacia dokker laureate	37.000	37.698
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Dacia dokker laureate	37.000	37.698
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Dacia logan sl prestige plus	29.000	29.547
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Dacia logan sl prestige plus	29.000	29.547
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Dacia logan sl prestige plus	29.000	29.547
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Duster prestige	67.000	68.263
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Minibuz 32+1 - iveco daily	480.000	489.049
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Autobasculanta	402.000	409.579
277/507/21.12.2017 AA2/15.01.2019 CENTER TEA	Autovidanja	973.000	991.343
68/97/27.03.2017 AA1/29.06.2018 CENTER TEA	Dacia logan laureate	21.000	21.396
68/97/27.03.2017 AA1/29.06.2018 CENTER TEA	Dacia logan laureate	21.000	21.396
68/97/27.03.2017 AA1/29.06.2018 CENTER TEA	Dacia logan laureate	21.000	21.396
68/97/27.03.2017 AA1/29.06.2018 CENTER TEA	Dacia logan laureate	21.000	21.396
68/97/27.03.2017 AA1/29.06.2018 CENTER TEA	Dacia logan laureate	21.000	21.396
68/97/27.03.2017 AA1/29.06.2018 CENTER TEA	Dacia dokker laureate	26.000	26.490
68/97/27.03.2017 AA1/29.06.2018 CENTER TEA	Dacia dokker laureate	26.000	26.490
68/97/27.03.2017 AA1/29.06.2018 CENTER TEA	Dacia dokker laureate	26.000	26.490
68/97/27.03.2017 AA1/29.06.2018 CENTER TEA	Suv - tuareg supreme plus	128.000	130.413
68/97/27.03.2017 AA1/29.06.2018 CENTER TEA	Multivan hl kr 2.0 tdi	143.000	145.696
25/42/10.02.2020 CENTER TEA	Motostivuator diesel caterpillar	320.788	322.477

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	45.123	45.226
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	45.123	45.226
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	45.123	45.226
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	45.123	45.226
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	45.123	45.226
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	45.124	45.226
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	45.124	45.227
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Dacia logan stepway	45.124	45.227
116/278/14.09.2020 CENTER TEA	Autoutilitara specializata basculabila Ford tranzit	123.688	123.952
153/392/18.11.2019 CENTER TEA	Autospeciala PSI MAN TGS	1.181.798	1.180.731
TOTAL		6.397.261	6.603.354

Valoarea contabila a activelor aferente dreptului de utilizare la 31 martie 2021, in functie de clasa activului suport se prezinta astfel:

Cod clasificare conform H.G. 2139/2004	Valoarea justa a activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor in leasing (lei)
2.1.24.3 Masini, echipamente si instalatii pentru stins incendii	2.561.798
2.3.2.1.1 Mijloace de transport pentru persoane - autoturisme	1.284.987
2.3.2.1.2 Mijloace de transport pentru persoane - microbuze	623.000
2.3.2.2.3 Mijloace de transport auto, pentru marfuri - autocamioane cu platforma basculanta si dumpere;- autocisterne;- autoizoterme si autofrigorifere	1.498.688
2.3.6.8 Alte utilaje, instalatii si echipamente de transportat si de ridicat	428.788

lesirile totale de numerar aferente contractelor de leasing in cursul trimestrului I 2021 sunt in valoare totala de 676.938 lei din care, TVA in valoare de 108.083 lei.

Situatia platilor viitoare minime de leasing la 31 martie 2021 se prezinta astfel:

	Plati viitoare pana la 1 an	Plati viitoare intre 1 - 2 ani	Plati viitoare intre 3 – 5 ani
Contract 100/171/16.06.2016 Center Tea&Co SRL	168.544	-	-
Contract 68/97/27.03.2017 Center Tea&Co SRL	169.666	6.778	-
Contract 277/507/21.12.2017 Center Tea&Co SRL	970.693	918.101	144.717
Contract 25/42/10.02.2020 Center Tea&Co SRL	65.139	68.715	148.171
Contract 116/278/14.09.2020 Center Tea&Co SRL	98.488	103.896	250.776

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Contract 153/392/18.11.2019 Center Tea&Co SRL	228.927	241.495	632.984
Total	1.701.457	1.338.985	1.176.648

30. Imprumuturi pe termen scurt – descriere imprumuturi pe termen scurt

La data de 31 martie 2021 si la 31 decembrie 2020 imprumuturile pe termen scurt nu prezinta sold.
Contractele privind imprumuturile pe termen scurt sunt:

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Valoare	31.03.2021	31.12.2020
1.Contract de credit (linie de credit) nr. C12002013014744/05.09. 2013 incheiat cu OTP Bank si acte aditionale: nr. 3/04.09.2014, nr. 4/03.09.2015, nr. 5/02.09.2016 nr.6/28.07.2017, 7/25.04.2018, 8/31.08.2018, 9/27.08.2019 si 10/02.09.2020	lei	03.09.2021	Rambursare integrala la scadenta	ROBOR la 3 luni plus marja	10.000.000	-	-

In data de 25.04.2018 se semneaza actul aditional nr. 2/25.04.2018 la contractul de ipoteca mobiliara asupra conturilor bancare nr. C1200201301474515891/05.09.2013 prin care Oil Terminal garanteaza OTP Bank imprumutul cu veniturile si platile bancare, respectiv cu toate incasarile prezente si viitoare in conturile deschise la OTP Bank.
In data de 25.04.2018 se semneaza cu OTP Bank contractul de ipoteca 169/25.04.2018 autentificat sub nr. 743/25.04.2018 prin care Oil Terminal garanteaza linia de credit de 10.000.000 lei prin instituirea unor ipoteci, identice cu cele aferente contractului de imprumut pe termen lung nr. C12002013014745/05.09.2013, descrise la nota 28.

In data de 27.08.2019 se semneaza actul aditional nr. 9/27.08.2019 la contractul C12002013014744/05.09.2013 prin care linia de credit in scopul finantarii activitatii curente de 10.000.000 lei se prelungeste pana la 03.09.2020.
In data de 02.09.2020 se semneaza actul aditional nr. 10/02.09.2020 la contractul C12002013014744/05.09.2013 prin care linia de credit in scopul finantarii activitatii curente de 10.000.000 lei se prelungeste pana la 03.09.2021.

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	31.03.2021	31.12.2020
2.Contract de credit nr. 20201029058/29.10.2020 (Facilitate in vederea emiterii unei scrisori de garantie) incheiat cu BCR SA	lei	01/11/2020	rambursare integrala la scadenta	ROBOR la 3 luni plus marja	35.464.066	35.464.066

Prin Contractul de credit nr. 20201029058/29.10.2020 BCR a acordat Societatii Oil Terminal o facilitate de credit de tip non-revolving in limita sumei de 35.464.066 lei in vederea emiterii unei scrisori de garantie in favoarea Agentiei Nationale de Administrare Fiscala, in scopul obtinerii autorizatiei pentru antrepozit fiscal, pentru care au fost constituite urmatoarele garantii:

- a) Ipoteca asupra imobilului teren in suprafata de 20.000 mp situat in Sectia Platforma Sud, intabulat in cartea funciara nr. 244347 Constanta, identificat cu numar cadastral 244347 si constructiile edificate pe acesta: rezervor R36, capacitate 50.000 mc, identificat cu numar cadastral 244347-C9 (numar inventar 11223318), in suprafata de 2.859 mp;
rezervor R37, capacitate 50.000 mc, identificat cu numar cadastral 244347-C10 (numar inventar 11223319), in suprafata de 2.859 mp.
- b) Ipoteca mobiliara asupra conturilor bancare ale imprumutatului deschise la creditor
- c) Ipoteca mobiliara asupra tuturor drepturilor ce decurg din contractele de asigurare incheiate pentru asigurarea bunurilor aduse in garantie
- d) Ipoteca mobiliara asupra creantelor rezultate din contractele incheiate cu Mol Romania Petroleum Products si Maddox.

In data de 16.12.2020 se semneaza actul aditional nr. 1 la contractul de credit nr. 20201029058/29.10.2020 BCR

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

prin care se modifica ipoteca mobiliara si se completeaza cu ipoteca mobiliara asupra creantelor rezultate din contractele incheiate cu Mol Romania Petroleum Products si Maddox.

In data de 30 octombrie 2020 Banca Comerciala Romana a transmis catre Agentia Nationala de Administrare Fiscala Scrisoarea de garantie bancara nr. G084724/832 in valoare de 17.262.501 lei cu valabilitate pana la data de 17.12.2020, data care a fost prelungita ulterior pana la 31.03.2021.

In data de 25.02.2021 se semneaza Amendamentul nr. 2 la Scrisoarea de garantie bancara nr. G084724/832 prin care valoarea scrisorii de garantie se diminueaza cu suma de 1.039.772 lei iar noua valoare a scrisorii de garantie este de 16.222.729 lei. Valabilitatea scrisorii de garantie a fost prelungita pana la data de 30.06.2021.

In data de 10 martie 2021 Societatea a transmis catre Agentia Nationala de Administrare Fiscala amendamentul nr. 2 la Scrisoarea de garantie bancara nr. G084724/832.

Creditor	Moneda	Scadenta	Rambursarea	Dobanda	Garantia	31.03.2021	31.12.2020
3.Contract nr. 20190419032 din 19.04.2019 BCR	lei	nelimitat, pana la data descarcarii de obligatii		ROBOR la 3 luni plus marja	Ipoteca, ipoteca mobiliara si ipoteca mobiliara asupra contului	9.887.533	9.887.533

Societatea OIL TERMINAL S.A. a obtinut incepand cu data de 17.05.2019, Autorizatia de utilizare a garantiei globale numar ROCGURODRVGL0-2019 - EQN53778, in conformitate cu dispozitiile Deciziei nr. 145/25.06.2018 emisa de Directia Generala a Vamilor Galati si ale Ordinului nr.2671/2017 emis de Presedintele ANAF si Autorizatia de depozitare marfuri in regim de antrepozit vamal numarul ROCW1RODRVGL0 - 201 -QVC53780.

Prin adresa nr. 5582/SRV/21.05.2020 MFP - ANAF- DGRV Galati - Serviciul Reglementari Vamale a comunicat catre Banca Comerciala Romana aprobarea revocarii angajamentelor garantului avand in vedere ca societatea OIL TERMINAL a obtinut in data de 24.02.2020 exonerare de garantie pentru derularea operatiunilor de antrepozitare vamala, urmare obtinerii satutului de operator economic autorizat (autorizatie ROAEOF00000000224/24.12.2019).

Potrivit adresei mentionate garantul ramane raspunzator de plata oricarei datorii care a luat nastere in timpul operatiunii vamale la care se refera angajamentul si care a inceput inainte de data intrarii in vigoare a revocarii actului de garantie chiar daca cererea de plata se face ulterior revocarii.

Prin Contractul de credit nr. 20190419032/19.04.2019, Banca Comerciala Romana (BCR) a acordat Societatii Oil Terminal o facilitate de credit de tip non - revolving cu caracter revocabil in limita sumei de 8.000.000 lei in scopul emiterii unui Instrument de Garantie, respectiv, garantie globala in favoarea Directiei Regionale Vamale Galati.

Prin actul aditional nr. 1/20.06.2019 la contractul nr. 20190419032/19.04.2019, Banca Comerciala Romana (BCR) a acordat Societatii Oil Terminal o facilitate de credit de tip non - revolving cu caracter revocabil in limita sumei de 9.887.533 lei, in scopul emiterii unui Instrument de Garantie respectiv, garantie globala in favoarea Directiei Regionale Vamale Galati, pentru care au fost constituite urmatoarele garantii:

- ipoteca mobiliara pentru nava pentru depoluare bazin portuar (nr. de inventar 24000083);
- ipoteca mobiliara pentru generator abur saturat Clayton SE 604 G (nr. de inventar 22224140);
- ipoteca mobiliara asupra oricarui cont deschis la banca de societate
- Ipoteca mobiliara asupra creantelor rezultate din contractele incheiate cu principalii sai parteneri comerciali

In data de 15.01.2021 prin Contractul de ipoteca imobiliara nr. 672 autentificat sub numarul 37/15.01.2021 au fost constituite urmatoarele garantii suplimentare:

a)Ipoteca asupra imobilului teren in suprafata de 19.900 mp intabulat in cartea funciara nr. 214853 Constanta, identificat cu numar cadastral 214853 si constructiile situate pe teren:

-cladire anexa la cladire complex sportiv cu numar cadastral 214853-C1 (numar inventar 11111220), in suprafata de 14 mp;

-teren de fotbal cu numar cadastral 214853-C3, in suprafata de 7.359 mp;

-schelet tribuna cu numar cadastral 214853-C3 in suprafata de 100 mp;

-complex sportiv si poicarie cu numar cadastral 214853-C4 (numar inventar 11210720), in suprafata de 651 mp;

-cladire anexa la complex sportiv cu numar cadastral 214853-C5 (numar inventar 11111219), in suprafata de 19 mp;

-teren de tenis cu numar cadastral 214853-C6, in suprafata de 536 mp;

-parcare auto sediu administrativ cu numar cadastral 214853-C7, (numar inventar 11111062) in suprafata de 1165 mp;

-birou Caraiman nr. 2 conducere cu numar cadastral 214853-C11, (numar inventar 11110042) in suprafata de 198 mp;

-monument centenar cu numar cadastral 214853-C12 (numar inventar 11223657) in suprafata de 33 mp;

In data de 19.01.2021 se semneaza Act aditional nr. 2 la Contractul de credit nr. 20190419032/ 19.04.2019 prin care se modifica garantiile.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

In data de 19.01.2021 se semneaza contractul de ipoteca imobilara nr. 48 prin care se completeaza garantiile constituite la creditul nr. 20190419032/19.04.2019 cu ipoteca asupra rezervorului RW1 R29 , capacitate 10.000 mc, (numar de inventar 11111160) in suprafata de 655 mp. Situat in sectia Platforma Port, cu numar cadastral 222953-C261.

In data de 22.12.2020 se modifica structura garantiilor mobiliare la contractul nr. 20190419032/19.04.2019, astfel :
- nava pentru depoluare bazin portuar (nr. de inventar 24000083);
- generator abur saturat Clayton SE 604 G (nr. de inventar 22224140);
- generator abur saturat Clayton SE 604 G (nr. de inventar 22224141);
- generator abur saturat Clayton SE 604 G (nr. de inventar 22224142);
- sistem de supraveghere TVCI (nr. de inventar 36000378);

Societatea a constituit in anul 2019 doua scrisori de garantie bancara in favoarea Directiei Regionale Vamale Galati in valoare de 9.887.533 lei, dupa cum urmeaza :

- Scrisoarea de garantie nr.G076482/803/22.04.2019, emisa de Banca Comerciala Romana in suma de 8.000.000 lei;

- Scrisoarea de garantie nr.G076661/820/10.05.2019, emisa de Banca Comerciala Romana in suma de 1.887.533 lei.

Scrisorile de garantie bancara constituite in favoarea Directiei Regionale Vamale Galati in valoare de 9.887.533 lei, au fost constituite in vederea respectarii prevederilor Ordinului presedintelui ANAF nr.2671/2017 si al Deciziei nr. 145/25.06.2018 emisa de Directia Generala a Vamilor Galati.

In data de 24.09.2020 Societatea Oil Terminal a restituit catre Banca Comerciala Romana scrisorile de garantie bancara nr.G076482/803/22.04.2019 si nr. G076661/820/10.05.2019 primite de la MFP - ANAF- DGRV Galati.

31. Datorii comerciale

Obligatii furnizori pentru bunuri si servicii
Obligatii colaboratori
Furnizori facturi nesosite
Total datorii comerciale

31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
5.190.521	11.101.413
27.119	27.119
448.860	1.238.220
5.666.500	12.366.752

Furnizorii aflati in sold la 31 martie 2021 in valoare de 5.190.521 lei sunt in termenul scadent, societatea nu inregistreaza furnizori restanti la 31 martie 2021.

32. Datorii privind impozite si taxe

Obligatii curente privind redeventa petroliera
Obligatii curente la bugetul asigurarilor sociale
Obligatii curente la bugetul de stat
Total impozite si taxe

31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
2.143.282	2.023.818
2.498.333	3.206.619
2.789.028	1.770.241
7.430.643	7.000.678

33. Alte datorii curente in sold la 31 martie 2021 sunt in valoare totala de 5.047.755 lei din care datorii aferente contractelor de leasing in valoare de 1.701.457 lei.

a) Alte datorii curente

Obligatii legate de personal
Dividende de plata
Clienti creditor
Creditori diversi
Total alte datorii

31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
2.639.082	2.732.336
420.973	422.768
35.563	19.435
250.680	201.890
3.346.298	3.376.429

b) Alte datorii curente leasing operational

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la
31 martie 2021
(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Alte imprumuturi si datorii asimilate
Total alte imprumuturi

31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
1.701.457	1.850.913
1.701.457	1.850.913

34. Provizioane

Sold la inceputul anului
Constituii in cursul anului
Reversari in cursul anului
Sold la sfarsitul perioadei

31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
6.984.281	5.291.595
21.827	5.790.328
(1.380.522)	(4.097.641)
5.625.586	6.984.281

Provizioanele in sold la 31 martie 2021 sunt in valoare totala de 5.625.586 lei, inregistrand o scadere cu 1.358.695 lei fata de 31 decembrie 2020, din care:

a.Provizioane pentru litigii

Societatea inregistreaza la data de 31 martie 2021 provizioane pentru litigii in suma de 1.899.733 lei.

Sold la inceputul anului
Constituii in cursul anului
Reversari in cursul anului
Sold la sfarsitul perioadei

31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
1.878.673	2.250.143
21.827	684.719
(767)	(1.056.189)
1.899.733	1.878.673

Provizioanele pentru litigii in valoare de 1.899.733 lei sunt constituite pentru urmatoarele dosare:

Denumire tert	Explicatie	Valoare (lei)
BYOTECH PROD GENERAL	Dosar 1517/118/2012	246.970
BROADHURST INVESTMENTS LIMITED	Dosar 2184/118/2016	26.503
ELVIMEX TRANS GROUP	Dosar 2639/212/2013	1.352
ECO PETROLEUM	Dosar 7556/212/2014	15.595
IASAR ANA	Dosar 11403/212/2011	90.000
INTERAGRO SRL	Dosar 4034/118/2015	300
INTERAGRO SA	Dosar 36095/3/2015	200
INTERAGRO SRL	Dosar 4010/87/2015	280
OMV PETROM	Dosar penal 20875/P/2013 si Decizia nr. 415/09.12.2013	15.983
OIL PROD	Dosar 2380/118/2013	2.220
RASID AISE	Dosar executare 227/2016	417
SILK ROAD PETROLEUM	Dosar 8944/212/2015	631
FLOREA CRISTIAN	Dosar 5690/212/2017	465
CHEBAC MIHAI CRISTIAN	Dosar 5669/212/2017	453
COMSULEA CORIN	Dosar 5670/212/2017	970
STAAR RATING	Dosar 5665/212/2017	4.987
CRISAN DANIEL	Dosar 5770/212/2017	261
ANAF-DGRF	Dosar 166/118/2018	1.050
MASTER CHEM OIL DMCC	Dosar 2142/118/2018	13.654
OLARU LAURENTIU	Dosar 7525/212/2019	346.000
ROTTCO CONSULT	Dosar 1571/93/2018	200
MFP-DGRFP	Dosar 4456/118/2018	26.644
BROADHURST INVESTMENTS LIMITED	Dosar 5281/118/2018	70

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

BIOROMOIL	Dosar 37002/3/2018	200
ECOSSE CORPORATION	Dosar 33000/212/2018	225
MASTER CHEM OIL DMCC	Dosar 1974/118/2019	10.665
MFP- ANAF -DGAMC	Dosar 328/118/2020	741.846
MFP-ANAF-DGAMC	Dosar 7633/118/2019	14.194
MASTER CHEM OIL DMCC	Dosar 7729/118/2019	7.841
MFP- ANAF- DGAMC	Dosar 7850/118/2019	50
MUNTEANU ELISABETA AURELIA		
SI NICULESCU ADRIAN IOAN	Dosar 5641/118/2016	1.500
GHEORGHE IONESCU	Dosar 5666/212/2017	924
DUMITRESCU SEBASTIAN VALENTIN	Dosar 7884/118/2017	70
MFP- ANAF - DGAMC	Dosar 4957/118/2020	50
DUDAU VASILE	Dosar 2325/212/2020	139.000
DG PETROL	Dosar 4206/2/2015	187.963

Conducerea analizeaza periodic situatia litigiilor in curs, iar in urma consultarii cu reprezentantii sai legali, decide necesitatea inregistrarii unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentarii acestora in situatiile financiare. Avand in vedere informatiile existente, conducerea societatii considera ca litigiile in curs semnificative sunt urmatoarele:

I.Dosar nr. 1517/118/2012, aflat pe rolul Judecatoriei Constanta, creditor Oil Terminal SA si debitor Byotech Prod General SRL, actiune in pretentii prin care Oil Terminal S.A. a solicitat instantei sa oblige parata la plata sumei totale de 251.185 lei.

Prin Sentinta Civila nr.16622/24.10.2012 Judecatoria Constanta a admis cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta Oil Terminal S.A. in contradictoriu cu parata Byotech Prod General SRL si a obligat parata sa plateasca reclamantei suma de 164.066 lei reprezentand contravaloarea TVA aferenta accizei de 863.504 lei, suma de 87.119 lei reprezentand majorari de intarziere si suma de 8.255,70 lei cu titlu de cheltuieli de judecata. Oil Terminal S.A. a formulat cerere de executare silita pe numele debitoarei, intocmindu-se dosarul de executare nr. 79/2014. Executorul a pus poprire pe toate conturile debitorului, insa pana la data prezentei nu s-a recuperat debitul din lipsa de fonduri.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 246.970 lei.

II.Dosar nr. 11403/212/2011, aflat pe rolul Judecatoriei Constanta, prin care reclamantii lasar Ana, lasar Tair, lasar Doina, lasar Sevinci, lasar Islam, lasar Esan, lasar Ghiulgean si lasar Sabria solicita obligarea paratilor Oil Terminal S.A., Oil Prod SRL, Eco Petroleum S.A. la plata de daune materiale in cuantum de 30.000 lei si daune morale in valoare de 60.000 lei.

Prin Incheierea din 26.06.2013 instanta de judecata a suspendat de drept cauza in temeiul art.36 din Legea nr.85/2006, datorita intrarii in insolventa a Oil Prod SRL.

Dosar insolventa nr. 3437/118/2013 cu termen 09.06.2021 la Tribunalul Constanta.

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

III.Dosar nr.4010/87/2015, aflat pe rolul Tribunalului Teleorman, reclamant Oil Terminal S.A. si debitor Interagro S.R.L. Oil Terminal S.A. a formulat cerere de inscriere la masa credala pentru suma de 1.557.336,05 lei.

Prin Hotararea nr.317/16.06.2016, instanta a admis cererea de abtinere si inlocuire a administratorului judiciar, formulata de ZRP Insolvency SPRL, a dispus inlocuirea administratorului judiciar provizoriu reprezentat de consiliul administratorilor judiciari format din CITER Filiala Bucuresti SPRL si ZRP Insolvency SPRL cu administratorul judiciar provizoriu CITER Filiala Bucuresti SPRL, a respins ca neintemeiata exceptia inadmisibilitatii cererii de conexare invocata de creditorul Cabinet Avocat Ciobanu Crina Ionela, a respins ca neintemeiata exceptia tardivitatii cererii de conexare invocata de creditorul Autocora SRL si a admis cererea de conexare sens in care a dispus trimiterea dosarului nr. 4010/87/2015 si a dosarelor asociate privind pe debitoarea INTERAGRO S.R.L. catre Tribunalul Bucuresti, sectia a VII –a Civila, instanta mai intai investita cu solutionarea dosarului nr. 36095/3/2015 privind pe debitoarea Interagro S.A.

Prin Hotararea nr.1617/13.10.2016, Curtea de Apel Bucuresti a respins apelurile formulate de apelantele Autocora S.R.L. si Interagro S.R.L., ca nefondate.

Apelul formulat de catre ANAF a fost respins ca nefondat prin Hotararea nr. 204/02.02.2017.

Dosarul nr. 36095/3/2015, aflat pe rolul Tribunalului Bucuresti, avand ca obiect cererea de intrare in insolventa a Interagro S.A. La termenul din data de 05.10.2018, instanta a admis cererile debitorului Interagro S.A. formulate prin

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

administrator special Cadar Marcel si administratorului judiciar C.I.T.R. Filiala Ilfov SPRL, iar in temeiul art.132 alin. 2 Legea nr.85/2014 a dispus prelungirea termenului de depunere a planului de reorganizare cu 30 de zile.

Urmatorul termen de judecata era fixat in data de 13.04.2020, insa Tribunalul Bucuresti a suspendat de drept cauza în baza art.42 alin.6 din Decretul Presedintelui Romaniei nr.195/2020 privind instituirea starii de urgenta pe teritoriul Romaniei, pe toata perioada starii de urgenta.

Cauza a fost repusa pe rol, urmatorul termen de judecata este fixat in data de 06.09.2021.

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creantei in valoare de 1.557.336 lei.

IV.Dosar nr. 2380/118/2013 si Dosar nr. 2380/118/2013/a7 aflate pe rolul Tribunalului Constanta, reclamanta Oil Terminal S.A. si debitoare Oil Prod S.R.L.

Oil Terminal S.A. a formulat initial cerere de inscriere la masa credala cu suma de 242.498,99 lei.

Prin Hotararea intermediara nr.2201/26.08.2014 Tribunalul Constanta a dispus intrarea in faliment a debitoarei, numind pe Global Insolvency ca lichidator judiciar provizoriu.

In data de 07.10.2014 societatea Oil Terminal S.A. s-a inscris la masa credala pentru suma de 1.291.599,10 lei.

La termenul din 17.11.2014 instanta a dispus intrarea in faliment a debitoarei Oil Prod S.R.L., iar in data de 24.11.2014 a confirmat ca lichidator judiciar pe Spectrum Insolvency IPURL.

In data de 29.01.2015 lichidatorul a comunicat inscrierea la masa credala cu suma de 1.068.322,18 lei. Oil Terminal S.A. a depus contestatie inscriere la masa credala in 04.05.2015, iar prin Hotararea nr. 303/08.02.2016 Tribunalul Constanta a admis in parte contestatia formulata de Oil Terminal SA in contradictoriu cu intimata Spectrum Insolvency IPURL administrator judiciar al debitoarei Oil Prod S.R.L., a dispus inscrierea in tabelul definitiv consolidat al creantelor debitoarei Oil Prod S.R.L. a creantei in valoare totala de 1.199.000,71 lei apartinand creditoarei Oil Terminal S.A.

Urmatorul termen de judecata este fixat la Tribunalul Constanta in data de 20.09.2021 pentru valorificarea bunurilor debitoarei Oil Prod S.R.L.

Pentru aceste dosare s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creantei in valoare de 1.304.907 lei.

V.Dosar nr.166/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, reclamant Oil Terminal S.A. in contradictoriu cu ANAF - Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Galati - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produce Supuse Accizelor Armonizate - prin Mandatar Administratia Judeteana a Finantelor Publice Constanta.

Oil Terminal S.A. a depus in data de 11.01.2018 o cerere la Tribunalul Constanta prin care a solicitat suspendarea efectelor Deciziei nr.2/21.12.2017 prin care s-a dispus revocarea Autorizatiei de antrepozit fiscal nr. RO0070413DD02/22.10.2015, pana la pronuntarea instantei de fond privind anularea Deciziei nr.2/21.12.2017.

Prin Hotararea nr. 419/15.03.2018 Tribunalul Constanta a dispus suspendarea Deciziei nr. 2/21.12.2017 emise de Agentia Nationala de Administrare Fiscala - Directia Generala Regionala a Finantelor Galati - Comisia pentru autorizarea operatorilor de produse supuse accizelor armonizate, pana la pronuntarea instantei de fond. Prin Decizia nr. 854/20.06.2018 Curtea de Apel Constanta a respins recursul formulat de ANAF ca nefondat.

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

VI.Dosar nr. 4456/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, reclamant Oil Terminal S.A. in contradictoriu cu ANAF - Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Galati - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produce Supuse Accizelor Armonizate.

In data de 24.07.2018 Oil Terminal S.A. a depus la Tribunalul Constanta o contestatie administrativa prin care a solicitat anularea Deciziei nr. 2/21.12.2017 si respectiv a Deciziei nr. 2/16.02.2018, prin care ANAF- Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Galati - Comisia pentru Autorizarea Operatorilor de Produce Supuse Accizelor Armonizate a dispus revocarea Autorizatiei de antrepozit fiscal nr. RO0070413DD02 emisa in data de 22.10.2015. Termen: 13.11.2018 - se amana cauza avand in vedere cererea de amanare formulata de reprezentantul reclamantei si pentru a se cita parata Directia Generala de management al Domeniilor Reglementate Specific la sediul procesual ales. Termen 11.12.2018: amanare in vederea administrarii in totalitate a probei cu inscristuri; Termen: 29.01.2019 - amanare pentru a se lua act de inscristuri si a discuta admisibilitatea expertizei tehnice; Termen 12.02.2019 - amana cauza pentru administrarea probei cu expertiza; Termen 12.03.2019 - amana cauza pentru administrarea probei cu expertiza; Termen 23.04.2019 - amanare fata de lipsa raportului de expertiza; Termen 11.06.2019 - amanare fata de lipsa raportului de expertiza; Termen 24.09.2019 - amanare fata de lipsa raportului de expertiza si pentru suplimentarea probei cu inscristuri necesare efectuarii lucrarii tehnice si contabile; Termen: 26.11.2019 amanare fata de lipsa raportului de expertiza; Termen 28.01.2020 - amanare fata de nelegala constituire a completului de judecata avand in vedere Hotararea Adunarii Generale din cadrul Tribunalului Constanta din data de 21.01.2020 relativa la solutionarea doar a cauzelor cu caracter urgent si masura de protest organizata la nivel national de Sindicatele personalului auxiliar de specialitate din instanta in raport de care acestia vor participa doar la solutionarea cauzelor cu caracter urgent; Termen:13.03.2020 amanare; Termen: 16.04.2020 - In baza art.42 alin.6 din Decretul nr.195/2020 si a art.63 alin.11 din Decretul nr.240/2020 ale Presedintelui Romaniei, constata

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

suspendarea de drept a cauzei, pe toata durata starii de urgenta. La termenul din 09.06.2020 instanta a amanat cauza pentru a se intocmi si depune raportul de expertiza si pentru ca reclamanta sa suplimenteze valoarea onorariului de expertiza cu suma de 11.594 lei. Urmatorul termen de judecata este fixat in data de 25.05.2021. Pentru acest dosar s-a constituit un provizion in valoare de 26.644 lei.

VII. Dosar nr. 1571/93/2018, aflat pe rolul Tribunalului Ilfov, creditoare Oil Terminal S.A. si debitor Rottco Consult S.R.L.

In data de 31.07.2018 Oil Terminal S.A. a formulat o cerere de inscriere la masa credala pentru suma de 2.344,04 lei.

Prin Hotararea din 21.06.2018 instanta de judecata a admis cererea debitorului Rottco Consult S.R.L. si a deschis procedura generala de insolventa. Prin Hotararea intermediara nr. 95/20.01.2020 Tribunalului Ilfov a dispus intrarea in faliment prin procedura generala a debitoarei a ridicat dreptul de administrare al debitoare si a dispus dizolvarea societatii debitoare, sigilarea bunurilor din averea debitoare fiind in sarcina lichidatorului judiciar. Instanta a stabilit termen de maxim 5 zile de la data notificarii deschiderii procedurii falimentului, de predare a gestiunii averii de la debitor/administratorul judiciar catre lichidatorul judiciar, impreuna cu lista actelor si operatiunilor efectuate dupa deschiderea procedurii prevazute la art. 84 alin. 2 din Legea nr. 85/2014. Tribunalului Ilfov a dispus intocmirea si predarea de catre administratorul judiciar sau de administratorul special, dupa caz, catre lichidatorul judiciar, in termen de maxim 5 zile de la intrarea in faliment, a unei liste cuprinzand numele si adresele creditorilor si toate creantele acestora la data intrarii in faliment, cu indicarea celor nascute dupa data deschiderii procedurii, a tabelului definitiv al creantelor si a oricaror alte tabele intocmite in procedura, a oricaror rapoarte de distributie, a listei actelor si operatiunilor efectuate dupa data deschiderii procedurii. CITR Filiala Bucuresti SPRL a fost desemnat ca si lichidator judiciar provizoriu.

Tribunalul Ilfov a fixat urmatorul termen de judecata in dosar nr.1571/93/2018 pentru data de 25.05.2021.

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

VIII. Dosar nr. 3068/118/2018, aflat pe rolul Curtii de Apel Constanta, reclamant : Master Chem Oil DMCC, parat Directia Generala a Finantelor Publice Galati, Biroul Vamal de Frontiera Constanta, Ioanei Florentina, Oil Terminal S.A

In data de 22.05.2018, reclamanta Master Chem Oil DMCC a depus la Tribunalul Constanta o cerere de chemare in judecata prin care solicita

- Anularea actului care a facut obiectul Declaratiei de depozitare nr. 37/03.07.2017, a Deciziei nr. 18143/20.11.2017-de confiscare a produsului cutter stock,

- Obligarea in solidar a paratilor Directia Generala Regionala a Finantelor Publice Galati, Ioanei Florentina, Directia Regionala a Vamilor Galati prin DRGFP Galati, Biroul Vamal de Frontiera Constanta, Oil Terminal S.A., Directia Generala a Vamilor prin ANAF, Biroul Vamal de Frontiera Constanta, ANAF pentru Directia Generala a Vamilor la suma de 266.001,40USD cheltuieli de depozitare si 4.400.000 USD prejudiciu nerealizat si plata cheltuielilor de judecata.

Cererea face obiectul dosarului nr. 3068/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanta

Prin sentinta civila pronuntata in data de 23.10.2019, Tribunalul Constanta a pronuntat urmatoarea solutie in dosar nr. 3068/118/2018 a respins ca nefondata actiunea promovata de catre Master Chem Oil DMCC si a luat act de renuntarea reclamantei Master Chem Oil DMCC la judecata impotriva paratei Ioanei Florentina. Hotararea poate fi atacata cu recurs in termen de 30 de zile de la comunicare.

Master Chem Oil DMCC si ANAF au declarat recurs in termenul legal. Prin Rezolutia din 16.04.2020 Curtea de Apel Constanta a suspendat de plin drept cauza, in baza art.42 alin.(6) din Decretul Presedintelui Romaniei nr.195/16.03.2020 privind instituirea starii de urgenta pe teritoriul Romaniei, prelungita prin Decretul nr. 240 din 14 aprilie 2020 privind prelungirea starii de urgenta pe teritoriul Romaniei, si a Hotararii Colegiului de Conducere nr.4 din 18.03.2020 a Curtii de Apel Constanta, actualizata prin Hotararea nr. 5 din 26.03.2020, fara efectuarea vreunui act de procedura.

La termenul din data de 21.09.2020 Master Chem Oil DMCC a depus o cerere de marire a pretentiilor cu suma de 165.034,77 \$, in total se solicita despagubiri in cuantum de 10.478.291,46 \$.

La termenul din data de 15.02.2021 instanta de recurs a respins cererea de sesizare a CJUE privind emiterea unei decizii preliminare privind interpretarea art. 42 al.(1) si (2), 79 alin. (1) lit. a, art. 124, art. 149, 198 al. 1 din Regulamentul (UE) nr. 952/2013/09.10.2013 de stabilire a Codului vamal al Uniunii (OJ L 269/10.10.2013, p 1-101). Prin Decizia civila pronuntata in data de 28.04.2021 Curtea de Apel Constanta a pronuntat urmatoarea solutie in dosar nr. 3068/118/2018:

- Respinge exceptia nulitatii recursului incident declarat de recurenta - parata AGENTIA NATIONALA DE ADMINISTRARE FISCALA pentru DIRECTIA GENERALA VAMALA.

- Admite recursul principal declarat de recurenta-reclamanta MASTER CHEM OIL DMCC.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

-Admite recursul incident declarat de recurenta- parata AGENTIA NATIONALA DE ADMINISTRARE FISCALA pentru DIRECTIA GENERALA VAMALA.

- Caseaza in parte hotararea recurata si rejudecand dispune: Admite exceptia lipsei calitatii procesual pasive a paratei AGENTIA NATIONALA DE ADMINISTRARE FISCALA pentru DIRECTIA GENERALA VAMALA, Admite in parte cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta MASTER CHEM OIL DMCC in contradictoriu cu parata DIRECTIA GENERALA REGIONALA A FINANTELOR PUBLICE GALATI pentru BIROUL VAMAL DE FRONTIERA.

- Anuleaza Adresa nr.17698/23.10.2017 si Decizia nr. 18143/20.11.2017 emise de BIROUL VAMAL DE FRONTIERA CONSTANTA.

-Anuleaza procesul verbal de custodie nr 17907/25.10.2017 intre BIROUL VAMAL DE FRONTIERA CONSTANTA si OIL TERMINAL S.A.. Obliga parata DIRECTIA GENERALA REGIONALA A FINANTELOR PUBLICE GALATI pentru BIROUL VAMAL DE FRONTIERA la plata catre reclamanta cu titlu de despagubiri a sumei de 601.336,89 lei, echivalentul a 154.190,20 USD, reprezentand facturi de depozitare a produsului petrolier cutter stock si penalitatile de intarziere aferente debitului, si a contravalorii in lei la data platii a sumei de 647.913,77 USD reprezentand beneficiu nerealizat.

-Obliga parata DIRECTIA GENERALA REGIONALA A FINANTELOR PUBLICE GALATI pentru BIROUL VAMAL DE FRONTIERA la plata catre reclamanta a sumei de 2837 lei (taxa judiciara de timbru; cheltuieli transport si cazare) si contravalorii in lei la data platii a sumei de 16.342 USD (onorariu avocat), cu titlu de cheltuieli de judecata.

-Respinge cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta MASTER CHEM OIL DMCC in contradictoriu cu parata AGENTIA NATIONALA DE ADMINISTRARE FISCALA pentru DIRECTIA GENERALA VAMALA ca formulata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva.

-Mentine dispozitiile sentintei recurate privind renuntarea reclamantei la judecata in contradictoriu cu parata IOANEI FLORENTINA si respingerea ca nefondata a cererii de chemare in judecata formulata de reclamanta MASTER CHEM OIL DMCC in contradictoriu cu paratele DIRECTIA GENERALA REGIONALA A FINANTELOR PUBLICE GALATI pentru DIRECTIA REGIONALA A VAMILOR GALATI si OIL TERMINAL CONSTANTA.

Hotararea este definitiva, ea urmeaza a fi redactata si comunicata partilor.

IX. Dosar nr. 2142/118/2018, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, reclamant Oil Terminal S.A. si debitor Master Chem Oil DMCC.

Actiune in pretentii depusa in 04.04.2018, prin care Oil Terminal SA solicita plata depozitarii cutter stock in cuantum de 219.977,21 lei. Ulterior s-au depus note scrise privind marirea pretentiilor la suma de 601.336,89 lei (145.025,97 USD).

Prin Sentinta civila nr.563/28.03.2019, Tribunalul Constanta a admis cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta Oil Terminal S.A., in contradictoriu cu parata Master Chem Oil DMCC, a obligat parata catre reclamanta la plata sumei de 601.336,89 lei, echivalentul a 154.190,20 USD reprezentand facturi de depozitare a produsului petrolier cutter stock si penalitatile de intarziere aferente debitului si la plata sumei de 20.998,84 lei, reprezentand cheltuieli de judecata.

Prin Decizia civila nr.596/21.11.2019 Curtea de Apel Constanta a respins apelul debitoarei Master Chem Oil DMCC ca tardiv formulat.

Oil Terminal S.A. a formulat cerere de executare silita.

Pentru acest client s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creantei in valoare de 601.337 lei.

X. Dosar nr.1974/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, creditoare Oil Terminal S.A. si debitoare Master Chem OIL DMCC.

La termenul din data de 02.12.2020 instanta de judecata conexeaza dosarul nr. 7729/118/2019 la dosarul nr. 1974/118/2019 si ramane in pronuntare pe suspendare pana la solutionarea dosarului nr. 3068/118/2018.

La data de 16.12.2020 instanta de judecata suspenda judecata cauzei pana la solutionarea definitiva a dosarului 3068/118/2018 aflat in prezent pe rolul Curtii de Apel Constanta, cu drept de recurs pe durata suspendarii.

Pentru acest client s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creantei in valoare de 847.891,88 lei.

XI. Dosar nr. 7729/118/2019, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, creditoare Oil Terminal S.A, debitoare Master Chem Oil DMCC.

Actiune in pretentii prin care creditoarea Oil Terminal S.A. solicita instantei de judecata pronuntarea unei hotarari prin care debitoarea Master Chem Oil DMCC sa fie obligata la plata sumei de 16.872,02 USD (72.261,63 lei) reprezentand c/val depozitare cutter stock. Ulterior Oil Terminal S.A. a depus cerere de marire pretentii la suma totala de 423.625,51 lei (97.913,72 USD).

Dosarul a primit termen de judecata in data de 04.11.2020. Solutia pe scurt data de instanta de judecata prin Incheierea din data de 16.12.2020: In temeiul art 413 al 1 pct. 1 NCPC suspenda judecata cauzei pana la solutionarea definitiva a dosarului 3068/118/2018 aflat in prezent pe rolul Curtii de Apel Constanta.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Pentru acest dosar s-a constituit o ajustare pentru deprecierea creantei in valoare de 1.379.347 lei.

XII. Dosar nr.328/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, reclamanta Oil Terminal S.A., parata Ministerul Finantelor Publice-ANAF-Directia Generala a Marilor Contribuabili.

Contestatie formulata de catre Oil Terminal S.A. impotriva Deciziei de regularizare a situatiei nr.148/16.09.2011 si a Procesului verbal de control nr.27512/16.09.2011 pentru plusuri si minusuri constatate in rezervoarele Oil Terminal S.A. in urma controlului din perioada 01.01.2011-17.03.2011 si recuperarea sumei de 738.746 lei achitata cu titlu de datorie vamala.

Tribunalul Constanta a fixat urmatorul termen de judecata in dosar nr. 328/118/2020 pentru data de 20.05.2021.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 741.846 lei.

XIII. Dosar nr. 24745/212/2020, aflat pe rolul Judecatoriei Constanta, reclamant Olaru Laurentiu, parata Oil Terminal S.A.

Cerere de chemare in judecata prin care se solicita ca instanta sa fixeze cuantumul penalitatilor de intarziere pentru nepunerea in aplicare a Deciziei civile nr.781/20.10.2015 si a Sentintei civile nr.10900/21.10.2014 pronuntate in dosar nr.34991/212/2013, calculate din data de 07.02.2020 si pana pronuntarea hotararii in prezenta cauza. Primul termen a fost fixat in data de 03.12.2020. In data de 18.01.2021 s-a pus in executare titlul executoriu, sens in care s-a vandut imobilul catre Olaru Laurentiu.

Prin Hotararea din data de 23.04.2021, instanta de judecata a respins cererea ca ramasa fara obiect. Sentinta poate fi atacata cu apel in termen de 10 zile de la comunicare.

XIV. Dosar nr. 3330/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, parata Oil Terminal S.A., Statul Roman prin Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri.

Cerere de interventie impotriva Hotararii AGEA nr.4/12.06.2020 prin care actionarii au constatat incetarea aplicabilitatii Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 6/10.10.2016, au constatat majorarea de drept a capitalului social al societatii Oil Terminal S.A. cu valoarea celor doua terenuri in suprafata de 254.261,325 mp si respectiv in suprafata de 129.334,70 mp., obiect al certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria MO 3, nr. 11703/02.02.2011 si seria MO 3, nr. 11704/02.02.2011 si au aprobat formularea unei cereri catre judecatorul- delegat de pe langa ONRC pentru numirea unuia sau mai multor experti in vederea evaluarii celor doua terenuri ce urmeaza a fi incluse in procesul majorarii de capital a societatii.

Prin Incheierea din data de 23.03.2021, instanta de judecata a suspendat cauza in temeiul art. 412 alin. 1 pct. 1 CPC avand in vedere decesul reclamantului.

XV. Dosar nr. 3656/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, parata Oil Terminal S.A.

Actiune in anulare Hotarare AGEA nr.4/12.06.2020 prin care actionarii au constatat incetarea aplicabilitatii Hotararii Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 6/10.10.2016, au constatat majorarea de drept a capitalului social al societatii Oil Terminal S.A. cu valoarea celor doua terenuri in suprafata de 254.261,325 mp si respectiv in suprafata de 129.334,70 mp., obiect al certificatelor de atestare a dreptului de proprietate seria MO 3, nr. 11703/02.02.2011 si au aprobat formularea unei cereri catre judecatorul- delegat de pe langa ONRC pentru numirea unuia sau mai multor experti in vederea evaluarii celor doua terenuri ce urmeaza a fi incluse in procesul majorarii de capital a societatii.

Urmatorul termen de judecata este fixat in data de 26.05.2021.

XVI. Dosar nr.3656/118/2020/a1, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, parata Oil Terminal S.A.

Ordonanta presedintiala prin care se solicita suspendarea inregistrarii Hotararii AGEA nr. 4/12.06.2020 pana la finalizarea Dosarului nr. 3656/118/2020.

Urmatorul termen de judecata este fixat in data de 26.05.2021.

XVII. Dosar nr. 4049/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, parata Oil Terminal S.A., Mapps Master Appraisal SRL.

Cerere de recuzare a expertului evaluator societatea Mapps Master Appraisal SRL, desemnata de ORC prin rezolutia nr. 16280/07.07.2020, pronuntata in dosarul nr. 60751/06.07.2020.

Urmatorul termen de judecata este fixat in data de 26.05.2021.

XVIII. Dosar nr. 6919/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, parata Oil Terminal S.A.

Actiune in constatarea nulitatii absolute integrale a actului constitutiv actualizat al Oil Terminal S.A. Prin Hotararea

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

nr. 87/27.01.2021 instanta de fond a respins cererea de chemare în judecata, ca neîntemeiată.
Hotararea poate fi atacata cu apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Sentinta a fost comunicata in 25.03.2021.

XIX. Dosar nr. 4150/118/2020, aflat pe rolul Tribunalului Constanta, reclamant Dumitrescu Sebastian Valentin, parata Oil Terminal S.A.

Actiune in constatare, prin care se solicita instantei sa pronunte o hotarare in sensul constatarii faptului ca societatea Oil Terminal S.A. este o societate privatizata si constatarii faptului ca in cazul in care capitalul social al societatea Oil Terminal S.A. se va majora cu valoarea terenurilor pentru care a obtinut certificate de atestare a dreptului de proprietate privata, acesta are drept de preferinta potrivit Legii nr. 137/2002.

Prin Hotararea nr.86/27.01.2021 instanta de fond a admis exceptia inadmisibilitatii cererii si a respins cererea de chemare în judecata formulata de catre Dumitrescu sebastian Valentin, ca inadmisibila. Hotararea poate fi atacata cu apel in termen de 30 de zile de la comunicare. Sentinta a fost comunicata in 25.03.2021.

XX. Dosar nr. 2184/118/2016, aflat pe rolul Curtii de Apel Constanta, reclamant Oil Terminal S.A., parat Broadhurst Inv. LTD, intervenient Ministerul Energiei.

Prin Sentinta civila nr. 1218/08.08.2019 Tribunalul Constanta a respins ca neintemeiata cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta Oil Terminal SA, in contradictoriu cu parata Broadhurst Investments Limited, intervenientul accesoriu Ministerul Energiei si intervenientul accesoriu Dan Cristian Barbulescu, a respins ca neintemeiata cererea de interventie accesorie formulata de intervenientul accesoriu Ministerul Energiei, in contradictoriu cu reclamanta Oil Terminal SA, parata Broadhurst Investments Limited si intervenientul accesoriu Dan Cristian Barbulescu si a admis cererea de interventie accesorie formulata de intervenientul accesoriu Dan Cristian Barbulescu, in contradictoriu cu reclamanta Oil Terminal SA, parata Broadhurst Investments Limited si intervenientul accesoriu Ministerul Energiei.

Cerere de chemare in judecata in contradictoriu cu actionarul minoritar prin care reclamant Oil Terminal S.A. solicita Incetarea abuzului de minoritate, plata sumei de 1.294.903 lei cu titlu de daune materiale, suma de 100.000 lei cu titlu de daune morale si cheltuieli de judecata.

Oil Terminal S.A. a declarat apel. Curtea de Apel a fixat urmatorul termen de judecata pentru data de 11.03.2021.

Prin Decizia nr. 135/18.03.2021 instanta a respins ca nefondat apelul principal si a respins ca nefondat apelul incident. Hotararea poate fi atacata cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare.

b.Provizioane pentru beneficiile angajatilor

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Sold la inceputul anului	3.531.651	1.561.830
Constituiiri in cursul anului	-	3.531.651
Reversari in cursul anului	(1.379.755)	(1.561.830)
Sold la sfarsitul perioadei	2.151.896	3.531.651

Societatea inregistreaza la data de 31 martie 2021 provizioane pentru beneficiile angajatilor în suma de 2.151.896 lei.

Acest provizion a fost calculat in baza Contractului Colectiv de Munca nr. 761/30.12.2019, valabil in perioada 02.01.2020 - 31.12.2021, prin estimarea salariului mediu, a numarului mediu de salarii de plata datorate la pensionare, a estimarii perioadei cand vor fi platite salariile datorate la pensionare si a estimarii contributiei asiguratorii de munca datorata de angajator pentru sumele brute calculate.

Din suma de 3.531.651 lei ramasa in sold la sfarsitul anului 2020 a fost reversata in cursul trimestrului I al anului 2021 odata cu acordarea drepturilor catre angajati cu ocazia pensionarii suma de 1.379.755 lei, data la care s-au inregistrat venituri din anulara provizioanelor in suma de 1.379.755 lei.

c.Alte provizioane reprezentand participarea salariatilor la profit

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Sold la inceputul anului	321.754	227.419
Constituiiri in cursul anului	-	321.754
Reversari in cursul anului	-	(227.419)
Sold la sfarsitul perioadei	321.754	321.754

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Societatea a inregistrat la data de 31 decembrie 2020 un provizion pentru participarea personalului la profit in valoare de 321.754 lei, in baza prevederilor OG 64/2001 privind repartizarea profitului la societatile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, cu modificarile si completarile ulterioare, OMFP 144/2005 privind aprobarea Precizarilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizarii profitului si OMFP 418/2005 privind unele precizari contabile aplicabile agentilor economici.

d.Alte provizioane in legatura cu contractul de mandat

reprezentand componenta variabila pentru administratorii neexecutivi, Directorul General si Directorul Financiar.

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2020
Sold la inceputul anului	1.252.203	1.252.203
Constituiiri in cursul anului	-	1.252.203
Reversari in cursul anului	-	(1.252.203)
Sold la sfarsitul anului	1.252.203	1.252.203

Prin Hotararea AGOA nr. 5/04.04.2018 au fost alesi membrii Consiliului de Administratie, in conformitate cu prevederile OUG 109/2011 pentru un mandat de 4 ani.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 70/02.07.2018 este numit Directorul General al societatii, cu contract de mandat pe o perioada de 4 ani, incepand cu 02.07.2018.

Prin Decizia Consiliului de Administratie nr. 71/02.07.2018 este numit Directorul Financiar al societatii, cu contract de mandat pe o perioada de 4 ani, incepand cu 02.07.2018.

Provizionul in valoare de 1.252.203 lei, constituit la 31 decembrie 2020, reprezinta componenta variabila pentru administratorii neexecutivi ai Consiliului de Administratie, Directorul General si Directorul Financiar, aferenta anului 2020, inclusiv contributia asiguratorie de munca.

In anul 2021, dupa aprobarea Adunarii Generale a Actionarilor Oil Terminal, provizionul constituit in valoare de 1.252.203 lei va fi reversat si se vor inregistra venituri din anulara provizionului concomitent cu acordarea componentei variabile aferenta anului 2020 conform contractelor de mandat aprobate.

35. Subventii

	31 martie 2021	Anul incheiat la 31 decembrie 2019
Sold la inceputul anului	61.485	35.042
Constituiiri in cursul anului	-	36.769
Consumate in cursul anului	(14.764)	(10.326)
Sold la sfarsitul perioadei	46.721	61.485

Suma de 46.721 lei ramasa in sold la 31 martie 2021 reprezinta plusuri de inventar de natura imobilizarilor neamortizate.

36. Informatii privind fluxul de trezorerie

Fluxul net de trezorerie din activitatea de exploatare in trimestrul I 2021 este de 3.880.256 lei in crestere fata de trimestrul I 2020 cu suma de 299.966 lei.

Fluxul de numerar din activitatea de investitii include, in principal, plati pentru investitii in imobilizari corporale si necorporale in valoare de 1.850.136 lei pentru trimestrul I 2021 si pentru trimestrul I 2020 plati pentru investitii in imobilizari corporale si necorporale in valoare de 5.966.522 lei.

Fluxul de trezorerie din activitati de finantare este reprezentat de intrari de numerar din imprumuturi si de iesiri de numerar reprezentand plati pentru imprumuturi.

Fluxul de finantare la 31 martie 2021 este in valoare de (1.219.301) lei in scadere fata de perioada similara a anului precedent cu suma de (397.143) lei.

Pentru trimestrul I 2021 intrarile de numerar din imprumuturi sunt in valoare de 1.070.630 lei iar platile reprezentand rambursari de imprumuturi sunt in valoare de 1.742.603 lei.

Platile pentru dividende au fost in trimestrul I 2021 in valoare de 1.795 lei si de 10.142 lei in trimestrul I 2020.

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

37. Gestionarea riscurilor

Societatea a implementat si dezvoltat un proces de management al riscurilor care sa faciliteze realizarea eficienta si eficace a obiectivelor sale, care sa conduca la reducerea riscurilor pe cat posibil fara a afecta in mod nejustificat competitivitatea si flexibilitatea activitatii Societatii.

Societatea este expusa prin operatiunile sale la urmatoarele riscuri:

- Risc de capital
- Risc de credit
- Risc de schimb valutar
- Risc de lichiditate
- Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite
- Risc de pret
- Risc de rata a dobanzii

a. Riscul de capital

Oil Terminal SA gestioneaza in mod continuu capitalul pentru a asigura valorificarea optima a resurselor in corelatie cu expunerea la riscuri si a determina un castig maxim pentru actionari.

Structura capitalului angajat este formata din capitalurile proprii care includ: capitalul social, alte elemente de capitaluri proprii, rezultatul reportat reprezentand surplus realizat din rezerve din reevaluare, rezultat reportat reprezentand profit nerepartizat, rezultat reportat din aplicarea pentru prima data a IAS, mai putin a IAS 29, rezerve legale, rezerve din reevaluare, alte rezerve, rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile, rezultatul anului si repartizarea profitului, conform prezentarii din Situatia modificarii capitalurilor proprii si datorii care includ imprumuturile pe termen lung prezentate in nota 28.

Gestionarea riscului de capital este parte integranta din administrarea afacerii in cadrul societatii si se raporteaza la revizuirea continua a gradului de indatorare al societatii.

Indicatorul gradul de indatorare calculat ca raport intre datorii pe termen scurt /capitaluri proprii este de 0,056 la 31 martie 2021 si de 0,062 la 31 martie 2020.

Managementul societatii revizuieste structura capitalului, precum si rapoartele legate de riscurile aferente societatii. Revizuirea acopera inclusiv costul capitalului si riscurile asociate cu fiecare categorie de capital.

b. Riscul de credit

Riscul de credit este riscul de pierdere financiara pentru Societate care apare daca un client sau o contrapartida la un instrument financiar nu isi indeplineste obligatiile contractuale. Societatea este expusa in principal la riscul de credit aparut din prestarile de servicii catre clienti.

Anual continutul contractelor cadru privind prestarile de servicii pentru țitei și alte produse petroliere lichide (motorina, benzina, biodiesel care se amestecă cu motorina) sunt aprobate prin Ordin al Agentiei Nationale de Resurse Minerale. In aceste contracte sunt prezentate clar conditiile comerciale de realizare a serviciilor prestate de societate catre clienti :

- plata serviciilor executate in termen maxim de 30 de zile;
- calcularea de accesorii (penalitati si dobanzi de intarziere) pentru neefectuarea platii de catre clienti in termenele contractuale;
- in anumite situatii bine definite contractual se procedeaza la incasarea veniturilor in avans;
- in cazul neachitarii facturilor in termenul stipulat prin contract, societatea are drept de retentie asupra marfii tranzitate, pana la concurenta sumelor datorate de client.

c. Riscul de schimb valutar

Riscul de schimb valutar apare atunci cand Societatea incheie tranzactii exprimate intr-o moneda alta decat moneda functionala a acestora.

Riscul de schimb valutar depinde de factori de decizie din afara societatii, respectiv, de politica BNR privind evolutia cursului valutar intr-o anumita perioada de timp.

Expunerea companiei la riscul valutar exprimata in lei se prezinta astfel:

31 martie 2021	Valoare lei	Valoare Euro	Valoare USD	Valoare GBP
Numerar si echivalente de numerar	12.420	1.096	1.372	218

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

Clienti externi	7.759.000	-	1.848.746	-
Expunere neta in situatia pozitiei financiare	7.771.420	1.096	1.850.118	218

Oil Terminal opereaza cu moneda straina pentru clientii externi si este expusa la modificarea cursului de schimb al dolarului american fata de leul romanesc.

d. Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate apare din gestionarea de catre societate a mijloacelor circulante si a cheltuielilor de finantare si a rambursarilor sumei de principal pentru instrumentele sale de credit.

Politica Societatii este de a se asigura ca va dispune intotdeauna de suficient numerar care sa-i permita respectarea obligatiilor financiare catre terti (furnizori de materiale si servicii, salariatii, banci, institutii financiare ale statului, etc.) atunci cand aceste obligatii devin scadente.

Pentru a atinge acest obiectiv, societatea a luat urmatoarele masuri :

- monitorizarea incasarilor in termenul contractual;
- contractarea unei linii de credit de tip capital de lucru si folosirea acesteia numai in situatiile cand soldul curent de numerar este insuficient pentru efectuarea platilor scadente;
- mentinerea unui sold de numerar care sa satisfaca nevoile de plati;
- elaborarea unui cash-flow saptamanal.

Prin aplicarea masurilor mai sus mentionate, societatea are resurse lichide suficiente pentru a-si onora obligatiile in toate imprejurarile rezonabile preconizate.

Indicatorii de lichiditate ofera garantia acoperirii datorilor curente din active curente.

Lichiditatea curenta reprezinta raportul dintre active curente si datoriile curente, inregistrand la 31 martie 2021 valoarea de 1,59 fata de 1,20 la 31 martie 2020.

Lichiditatea imediata (testul acid) reprezinta un raport intre activele curente diminuate cu stocurile si datoriile curente, valoarea acestui indicator fiind la 31 martie 2021 de 1,54 fata de 1,17 la 31 martie 2020.

e. Riscuri asociate privind atingerea obiectivelor definite

În cursul trimestrului I 2021, Societatea a continuat implementarea, menținerea și dezvoltarea sistemului de control intern managerial, prin intermediul direcțiilor de acțiune ale Programului de dezvoltare a sistemului de control intern managerial pentru anul 2021, având ca bază de reglementare prevederile Ordinului S.G.G. nr.600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice, cât și prevederile Ordonanței Guvernului nr.119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Potrivit analizei și evaluării de risc realizată la data de 31 decembrie 2020, au fost identificate, analizate, evaluate și sunt în prezent gestionate un număr de 112 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:

- 102 riscuri de nivel „tolerabil” – pondere 91,07% ;
- 9 riscuri de nivel „tolerare ridicată” – pondere 8,03% ;
- 1 risc de nivel „tolerare scăzută” – pondere 0,90% ;
- 0 riscuri de nivel „intolerabil” – pondere 0%.

Din analiza critică a Registrului riscurilor la nivel de societate, revizuit la data de referință 31 decembrie 2020, se remarcă faptul că, la această etapă de evaluare de risc și raportare semestrială, comparativ cu perioada de evaluare anterioară încheiată la 30 iunie 2020, și în raport de nivelul de tolerare la risc aprobat, tendința și evoluția riscurilor reținute spre gestionare a manifestat următoarele direcții:

- menținerea constantă a numărului total al riscurilor reținute spre gestionare la nivel de societate, respectiv la un număr de 112 riscuri gestionate la 31 decembrie 2020, în raport cu precedenta evaluare de risc;
- menținerea constantă a numărului riscurilor clasificate la nivelul de tolerare „tolerabil”, respectiv la un număr de 102 riscuri evaluate și gestionate la 31 decembrie 2020, în raport cu precedenta evaluare de risc realizată pentru riscurile existente din aceeași clasă;
- menținerea constantă a numărului de riscuri clasificate la nivelul de tolerare „tolerare ridicată”, respectiv la 31 decembrie 2020 identificându-se și gestionându-se un număr de 9 riscuri din aceeași clasă, astfel cum s-a constatat și la precedenta evaluare de risc;

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

- menținerea constantă a numărului de riscuri clasificate la nivelul de „tolerare scăzută”, respectiv la 31 decembrie 2020 identificându-se și gestionându-se 1 risc din aceeași clasă, așa cum s-a constatat și la precedenta evaluare de risc;
- nu au fost identificate riscuri ca fiind clasificate la nivelul de tolerare „intolerabil”.

Evoluția și tendința expunerii la riscul rezidual a celor 112 riscuri reținute spre gestionare prin Registrul riscurilor încheiat la data de 31 decembrie 2020, comparativ cu evoluția expunerii la riscul rezidual înregistrată la precedenta evaluare de risc realizată la data de 30 iunie 2020, se prezintă astfel:

- 111 riscuri își mențin constantă expunerea la risc rezidual față de evaluarea anterioară;
- pentru 1 risc s-a constatat scăderea expunerii la risc rezidual față de evaluarea anterioară;
- nu au fost propuse și nu au fost introduse spre gestionare riscuri noi în Registrul riscurilor la 31 decembrie 2020;
- nu au fost propuse riscuri spre eliminare din Registrul riscurilor la 31 decembrie 2020.

f. Riscul de pret

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

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

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

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

g. Riscul de rata a dobanzii

Fluxurile de numerar operaționale sunt afectate de variațiile ratei dobanzilor, în principal datorită împrumuturilor pe termen lung contractate. Societatea are împrumuturi pe termen lung semnificative, cu dobândă variabilă, care o expun la un risc de fluxuri de numerar.

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

38. Elemente extrabilanțiere

La 31 martie 2021 Societatea are înregistrate în conturi în afara bilanțului următoarele:

- Stocuri de titei, produse petroliere, produse chimice, proprietatea clienților Oil Terminal, evidenciate ca valori materiale primite în păstrare sau custodie;
- Stocuri de natura obiectelor de inventar date în folosință în valoare totală 8.510.909 lei;
- Bunuri publice primite în administrare, concesiune și cu chirie reprezintă bunuri publice conform Acord petrolier de concesiune a activității de exploatare a rezervoarelor, conductelor de transport al titeiului și produselor petroliere, a instalațiilor de pompare și a celorlalte instalații și echipamente aferente acestora, încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Oil Terminal, valoare 57.229.633 lei;
- Alte valori în afara bilanțului reprezentând mijloace fixe aprobate la casare în curs de dezmembreare, în valoare de 895.736 lei;
- Giruri și garanții primite reprezentând garanții de bună executie în valoare de 7.433.571 lei;
- Imobilizări luate cu chirie 275.534 lei;
- Alte valori în afara bilanțului - puncte Vodafone 7.505 lei;
- Alte valori în afara bilanțului - valoarea bunurilor primite în leasing 6.397.261 lei;
- Alte valori în afara bilanțului - surse de finanțare a investițiilor și cheltuieli de investiții 1.958.880 lei;
- Active contingente în valoare de 278.564 lei;
- Datorii contingente în valoare de 106.216 lei;
- Giruri și garanții acordate în valoare de 78.198.678 lei;

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

m. Alte valori in afara bilantului - bunuri casate in curs de valorificare 204 lei.

39. Rezultatul pe actiune

La martie 2021 si la 31 martie 2020, rezultatul pe actiune este:

	31 martie 2020	31 martie 2020
Profitul exercitiului financiar	6.341.159	3.999.729
Alte elemente ale rezultatului global:		
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit si pierdere, din care :		
Castiguri din reevaluarea proprietatilor imobiliare cedate/casate	12.308	75.961
Rezultat global total	12.308	75.961
Numar de actiuni ordinare la inceputul si sfarsitul perioadei (nr. mediu ponderat al actiunilor ordinare)	6.353.467	4.075.690
Rezultat de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)	582.430.253	582.430.253
	0,01090855	0,00699773

40. Active si datorii contingente

La 31 martie 2021 Societatea are active contingente in valoare de 278.564 lei, reprezentand:

a) Litigii in curs in valoare de 158.316 lei.

La data intocmirii situatiilor financiare interimare simplificate, Societatea este implicata in 80 de litigii in curs, in 43 de litigii are calitatea de reclamant sau parte care contestata, iar in 37 de litigii are calitatea de parat.

Pentru un numar de 35 litigii Societatea a constituit provizioane pentru litigii descrise la Nota 34.

b) Sume de recuperat de la terti conform Raport Curtea de Conturi nr. 1450/10.02.2016 in valoare de 120.248 lei, inclusiv contributii angajator.

La 31 martie 2020 Societatea inregistreaza datorii contingente in valoare de 106.216 lei.

41. Evenimente ulterioare

I. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 26.04.2021:

- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr. 1/26.04.2021 s-au adoptat următoarele:
 - s-a luat act de informarea privind Raportul semestrial asupra activității de administrare pentru Semestrul II 2020, 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 2020, conform art.55, alin.(2) din OUG 109/2011.
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.2/26.04.2021 s-au adoptat următoarele:
 - s-au aprobat situațiile financiare aferente anului 2020, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportarea Financiară (IFRS), care cuprind: situația poziției financiare, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie, note la situațiile financiare, pe baza Raportului Consiliului de Administrație și a Raportului auditorului financiar independent;
 - s-a aprobat repartizarea profitului net aferent exercițiului financiar 2020 în valoare de 4.027.237 lei, astfel:
 - Rezerva legală: 283.358 lei
 - Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 526.339 lei
 - Participarea salariaților la profit: 321.754 lei
 - Dividende acționari 50%: 1.608.770 lei
 - Sursa proprie de finanțare: 1.287.016 lei
 - s-a aprobat stabilirea valorii dividendului brut propus a se acorda acționarilor în cuantum de 0,00276217 lei/ acțiune;
 - s-a aprobat stabilirea datei de 07.06.2021 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;

OIL TERMINAL - Note la situatiile financiare interimare simplificate la 31 martie 2021

(toate sumele sunt exprimate in lei (RON) daca nu este specificat altfel)

- s-a aprobat Raportul financiar anual al exercitiului financiar 2020, întocmit în conformitate cu Legea nr.24/2017 și Regulamentul ASF nr.5/2018;
 - s-a aprobat descărcarea de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercitiul financiar al anului 2020.
 - Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.3/26.04.2021 s-au adoptat următoarele:
 - ca urmare a evaluării anuale a activității administratorilor, conform prevederilor OUG nr.109/2011, art.30, alin.(7), cu 98,5841% din drepturile de vot ale acționarilor prezenți/reprezenți, se aprobă menținerea la același nivel a cuantumului componentei 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 și nr.9/23.04.2020, respectiv 12 indemnizații fixe brute lunare.
 - Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.4/26.04.2021 s-a aprobat Politica de remunerare, întocmită în conformitate cu art.92¹ din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.
 - Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.5/26.04.2021 s-a aprobat stabilirea datei de 18.05.2021, ca data de înregistrare și a datei de 17.05.2021 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.
- II. Hotărâri ale Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din data de 29.04.2021:
- Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.6/29.04.2021 s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2021 în forma avizată prin Decizia CA nr.38/12.04.2021, în baza referatului nr.403/09.04.2021.
 - Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor (AGOA) nr.7/29.04.2021 s-a aprobat stabilirea datei de 21.05.2021 ca data de înregistrare și a datei de 20.05.2021 ca ex-date în conformitate cu prevederile legale.

Notele numerotate de la 1 la 41 fac parte integrantă din situațiile financiare interimare simplificate la data de 31.03.2021, au fost emise de către societate la data de 12.05.2021 și semnate în numele acestora de către :

Presedinte Consiliu de Administratie,
Gheorghe Cristian Florin

Director General,
Ciutoreanu Viorel-Sorin



Director Financiar,
Frangu Adriana



Sef Serviciu Contabilitate,
Popovici Cecilia

