

RAPORTUL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE

al Societății OIL TERMINAL S.A.

pentru Semestrul I 2017, încheiat la data de 30 iunie 2017

Raportul semestrial întocmit în conformitate cu	Legea nr. 297/2004 privind piața de capital și Anexa nr.31 la Regulamentul CNVM nr.1/2006 privind emitenții și operațiunile cu valori mobiliare
Data raportului	30 Iunie 2017
Denumirea societății comerciale	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 ORC	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 auditate întocmite la 30.06.2017
Moneda de raportare	Leul românesc (RON) – toate sumele prezentate sunt în RON, dacă nu este indicat altfel

SITUAȚIA ECONOMICO-FINANCIARĂ la 30.06.2017

Evoluția principalilor indicatori bugetari realizați comparativ cu BVC aprobat și cu aceeași perioadă a anului precedent

Indicatori	BVC Sem I 2017	Realizat Sem I 2017	Realizat / BVC Sem I 2017 (▲ ▼ %)	Realizat Sem I 2016	Realizat Sem.I 2017/2016 (▲ ▼ %)
0	1	2	3=2/1	4	5=2/4
INDICATORI DE PERFORMANȚĂ					
EBITDA (milioane lei)	4,8	8,8	▲ 83,3%	22,6	▼ 61,1%
Cantități totale realizate (tone)	2.735.103	2.454.939	▼ 10,2%	2.908.116	▼ 15,6%
Venituri exploatare (milioane lei)	74,9	76,8	▲ 2,5%	79,0	▼ 2,8%
Cheltuieli exploatare (milioane lei)	72,1	64,0	▼ 11,2%	60,4	▲ 6,0%
Cheltuieli exploatare (%Cifra de afaceri)	96,6%	83,4%	- 13,2 p.p.	76,8%	+ 6,6 p.p.
Marja profit brut (% Cifra de afaceri)	3,6%	15,8%	+ 12,2 p.p.	22,4%	- 6,6 p.p.
Productivitatea muncii valorice (lei / salariat)	78.443	82.080	▲ 4,6%	83.847	▼ 2,1%
Nr medlu salariați	955	936	▼ 2,0%	942	▼ 0,6%
Investiții – dom public (milioane lei)	0,44	0,38	▼ 13,6%	3,00	▼ 87,3%
Investiții – societate (milioane lei)	1,64	1,12	▼ 31,7%	7,02	▼ 84,0%

Situațiile financiare interimare simplificate aferente perioadei ianuarie-iunie 2017 sunt auditate și au fost întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 — „Raportarea Financiară Interimară”.

a) Situația poziției financiare la 30 iunie 2017

	30 iunie 2017 (auditat)	31 decembrie 2016 (auditat)
ACTIVE		
Active imobilizate		
Imobilizări necorporale	3.578.615	3.609.380
Imobilizări corporale	452.995.671	458.409.851
Imobilizări corporale în curs de execuție	3.086.343	2.310.795
Imobilizări financiare	810.089	809.075
Total active imobilizate	460.470.718	465.139.101
Active circulante		
Stocuri	911.450	1.055.927
Clienți și conturi asimilate	13.976.971	16.478.491
Alte creanțe	3.024.024	1.894.626
Impozite și taxe de recuperat	662	1.035
Numerar și echivalente de numerar	16.511.767	26.001.896
Total active circulante	34.424.874	45.431.975
TOTAL ACTIVE	494.895.592	510.571.076

CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII**Capitaluri proprii**

Capital social	58.243.025	58.243.025
Alte elemente de capitaluri proprii	320.003	320.003
Rezerve din reevaluare	210.321.456	210.424.839
Rezerve legale	4.744.817	4.744.817
Alte rezerve	174.395.611	174.395.611
Surplus realizat din rezerve din reevaluare	4.784.246	4.680.864
Rezultat reportat fără IAS 29	396.930	396.930
Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile	(25.839.366)	(25.839.366)
Profit curent	11.417.199	15.419.450
Repartizarea profitului	0	(1.193.812)
Total capitaluri proprii	438.783.921	441.592.361
Datorii pe termen lung		
Împrumuturi pe termen lung	6.693.750	7.331.250
Datorii privind impozit pe profit amânat	28.624.578	28.624.578
Total datorii pe termen lung	35.318.328	35.955.828
Datorii curente		
Împrumuturi pe termen lung- partea curentă	1.275.000	1.815.458
Datorii comerciale	8.608.192	11.452.246
Datorii privind impozite și taxe	5.256.764	5.727.672
Alte datorii curente	3.445.467	2.276.884
Total datorii curente	18.585.423	21.272.260
TOTAL DATORII	53.903.751	57.228.088
Provizioane	2.150.035	11.688.173
Subvenții pentru investiții	57.885	62.454
TOTAL CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII	494.895.592	510.571.076

Active imobilizate

În perioada 01.01.2017 - 30.06.2017 valoarea netă a **imobilizărilor necorporale și corporale** s-a diminuat cu 1% față de 31.12.2016, respectiv, cu suma de 4.669.397 lei, în principal pe seama depășirii valorii amortizării activelor imobilizate (6.120.527 lei) față de investițiile realizate (1.507.370 lei), astfel:

- + 3.091 lei intrări licențe
- - 33.856 lei amortizare imobilizări necorporale aferentă perioadei 01.01.2017 - 30.06.2017
- + 728.731 lei intrări reprezentând investiții puse în funcțiune pentru domeniul propriu al societății
- - 56.240 lei scoateri din funcțiune (ieșiri) din imobilizări corporale în curs
- - 6.086.671 lei amortizare imobilizări corporale aferentă perioadei 01.01.2017 - 30.06.2017
- + 1.504.279 lei cheltuieli cu imobilizările în curs de execuție
- - 728.731 lei transferuri la active imobilizate

Valoarea totală a cheltuielilor de investiții înregistrate la 30.06.2017 este de 1.504.279 lei, din care:

- 1.120.173 lei pentru patrimoniul propriu al societății
- 384.106 lei pentru domeniul public conform Acord petrolier

La 30.06.2017 soldul privind **imobilizările financiare** (810.089 lei) a crescut cu 0,1% (1.014 lei) față de 31.12.2016, ca urmare a actualizării valorii scrisorii de garanție bancară constituită la Bancpost Bank în anul 2015. În conformitate cu prevederile pct.8 alin.(25) și alin.(30) titlul VIII din Normele metodologice de aplicare a Legii nr.227/2015 privind Codul fiscal, societatea OIL TERMINAL SA, în calitate de antreprenor autorizat

pentru depozitare, are obligația de a actualiza nivelul garanției în funcție de cantitățile de produse accizabile ieșite în anul precedent, respectiv, pentru anul 2016. Valoarea actualizată a fost aprobată prin Hotărârea AGEA nr.2 din 13.03.2017.

Active circulante

La 30.06.2017 activele circulante totale au înregistrat o scădere cu 24,2% (11.007.101 lei) față de 31.12.2016, determinată, în principal, de scăderea cu 9.490.129 lei a numerarului și echivalentelor de numerar.

Datorii pe termen lung

Datoriile pe termen lung au înregistrat o scădere cu 1,8% (637.500 lei) față de 31.12.2016, ca urmare a rambursării ratelor aferente celor 2 credite de investiții contractate în anul 2011, respectiv, 2013.

În luna martie 2017 a ajuns la scadență contractul de împrumut nr 40012/2011 semnat cu Raiffeisen Bank și s-a radiat ipoteca înscrisă în favoarea Raiffeisen Bank conform Încheierii nr. 42125/12.04.2017 emisă de Biroul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Constanța.

Datorii curente

La 30.06.2017 datoriile curente au înregistrat o scădere cu 12,6% față de 31.12.2016, determinată în principal de diminuarea datoriilor comerciale către furnizori pentru bunuri și servicii, ca urmare a faptului că până la aprobarea BVC pentru anul 2017, societatea trebuie să efectueze cheltuieli în limita a 1/12 din BVC pentru anul 2016.

La data de 30.06.2017 societatea nu înregistrează datorii față de bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, bugetul local, bănci, furnizorii de investiții, prestări de servicii și livrări de bunuri și salariați.

Capitaluri proprii

Capitalurile proprii au înregistrat o scădere cu 0,6% față de 31.12.2016, ca urmare a reducerii cu 26% a profitului curent înregistrat la 30.06.2017 comparativ cu nivelul valoric înregistrat la 31.12.2016.

Provizioane

La 30.06.2017 societatea are înregistrate în sold provizioane în valoare totală de 2.150.035 lei, în scădere cu 81,6% (9.538.138 lei) față de 31.12.2016, deoarece s-au anulat:

- provizioane pentru litigii în valoare de 7.644.156 lei:
 - 4.239.925 mii lei, provizion anulat și reversat pe venituri neimpozabile ca urmare a Hotărârii Civile nr.13/05.04.2017 dispusă de Tribunalul Constanța în Dosarul nr.25976/212/2011 în contradictoriu cu Direcția Regională Vamală Constanța din cadrul Autorității Naționale a Vămirilor
 - 3.311.040 lei, provizion anulat și reversat pe venituri neimpozabile ca urmare a Deciziei Civile nr.1064/16.03.2017 dispusă de Înalta Curte de Casație și Justiție în Dosarul nr.5826/2/2012 în contradictoriu cu Direcția Generală de Inspecție Economico-Financiară a MFP din cadrul ANAF
 - 92.763 lei, provizion anulat și reversat pe venituri neimpozabile ca urmare a Sentinței civile nr.1660/2016 în Dosarul nr.29101/212/2013 în contradictoriu cu Grup Feroviar Român SA
 - provizioane pentru beneficiile angajaților în valoare de 319.466 lei, reprezentând prime de pensionare achitate cu ocazia pensionării, inclusiv contribuții angajator
 - provizion pentru participarea salariaților la profitul anului 2016, în valoare de 1.580.626 lei
- S-au înregistrat cheltuieli de exploatare privind provizioanele, în valoare de 6.110 lei.

Reversarea pe venituri din provizioane a sumei de 9.544.248 lei (venituri neimpozabile) a avut un **impact pozitiv în sensul creșterii profitului din exploatare înregistrat** la 30.06.2017.

Structura provizioanelor în sold la 30.06.2017, în valoare totală de 2.150.035 lei, este următoarea:

- Provizioane pentru litigii în valoare de 628.446 lei.
- Provizioane pentru beneficiile angajaților în valoare de 1.521.589 lei.
Acest provizion a fost calculat în baza Contractului Colectiv de Muncă nr. 2029/28.12.2015, valabil în perioada 01.01.2016 - 31.12.2017, prin estimarea salariului mediu, a numărului mediu de salarii de plată datorate la pensionare, a estimării perioadei când vor fi plătite salariile datorate la pensionare și a estimării contribuțiilor datorate de angajator pentru sumele brute calculate.

Evoluția acțiunilor OIL

Principalul acționar este Statul Român prin Ministerul Energiei, deținând 59,62% din capitalul social.

La 30.06.2017 acțiunile au fost tranzacționate la valoarea de 0,1335 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 30.06.2017 conform BVB	
Capitalizare	77.754.438,78
PER	5,04
P/BV	0,18
EPS	0,03
DIVY	18,30
Dividend brut (2016)	0,024424

b) Situația rezultatului global pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2017

	30 iunie 2017 (auditat)	30 iunie 2016 (auditat)
Venituri din prestarea de servicii	75.709.946	78.022.049
Venituri din vânzarea produselor reziduale	903.568	632.108
Alte venituri din exploatare	10.316.717	2.438.391
Cheltuieli materiale	4.218.768	3.704.588
Cheltuieli cu energia și apa	2.379.834	2.157.897
Cheltuieli cu personalul	34.817.081	30.557.092
Cheltuieli cu servicii executate de terți	8.497.310	6.017.595
Cheltuieli cu amortizarea	6.159.893	6.169.942
Alte cheltuieli de exploatare	18.064.178	13.914.731
Rezultat din exploatare	12.793.167	18.570.703
Venituri financiare	162.463	430.359
Cheltuieli financiare	818.036	1.411.485
Venituri și cheltuieli financiare (valori nete)	(655.573)	(981.126)
Rezultat brut al exercițiului	12.137.594	17.589.577
Cheltuieli privind impozitul pe profit	720.395	3.031.349
Rezultat net al exercițiului	11.417.199	14.558.228
Alte elemente ale rezultatului global:		
Elemente care nu vor fi reclasificate la profit și pierdere, din care:		
Câștiguri din reevaluarea proprietăților imobiliare cedate/casate	103.382	53.873
Rezultat global total	11.520.581	14.612.101
Rezultatul pe acțiune (lei/acțiune)	0,01978018	0,02508815
Rezultatul pe acțiune diluat (lei/acțiune)	0,01978018	0,02508815

Indicatori economico-financiari realizați pentru perioada de 6 luni încheiată la 30.06.2017, comparativ cu BVC

Indicatori	Realizat	BVC	Realizat / BVC (▲ ▼ %)
	Sem I 2017 (mii lei)	Sem I 2017 (mii lei)	
0	1	2	3=1/2
Cifra de afaceri netă	76.715	74.608	▲ 2,8
Venituri din exploatare	76.827	74.913	▲ 2,6
Cheltuieli de exploatare	64.034	72.104	▼ 11,2
Profit operational	12.793	2.809	▲ 355,4
EBITDA	8.849	4.819	▲ 83,6
Venituri financiare	162	595	▼ 72,8
Cheltuieli financiare	818	731	▲ 11,9
Rezultat financiar	(656)	(136)	
Venituri totale	76.989	75.508	▲ 2,0
Cheltuieli totale	64.852	72.835	▼ 11,0
Profit brut	12.137	2.673	▲ 354,1
Profit net	11.417	1.705	▲ 569,6

Indicatorii realizați în perioada de 6 luni încheiată la 30.06.2017 comparativ cu nivelul aprobat prin BVC arată următoarea evoluție:

- cifra de afaceri s-a majorat cu 2,8% datorită creșterii cu 3,6% a veniturilor din servicii prestate
- veniturile din exploatare sunt mai mari cu 2,6%
- cheltuielile de exploatare sunt în scădere cu 11,2%
- profitul operațional a crescut de 4,5 ori (+ 9.984 mii lei), datorită: majorării veniturilor din exploatare, nerealizării cheltuielilor de exploatare planificate pentru Sem. I 2017, reversării pe venituri a unor provizioane în valoare totală de 10.280 mii lei
- profitul brut a crescut de 4,5 ori (+ 9.464 mii lei) pe seama creșterii profitului operațional
- rezultatul brut al exploatării (EBITDA) a crescut cu 83,6% (+ 4.030 mii lei)

Indicatori economico-financiari realizați la 30.06.2017 comparativ cu anul precedent

Indicatori	Realizat	Realizat	2017 / 2016 (▲ ▼ %)
	Sem I 2017 (mii lei)	Sem I 2016 (mii lei)	
0	1	2	3=1/2
Cifra de afaceri netă	76.715	78.628	▼ 2,4
Venituri exploatare	76.827	78.984	▼ 2,7
Cheltuieli exploatare	64.034	60.414	▲ 6,0
Profit operational	12.793	18.570	▼ 31,1
EBITDA	8.849	22.632	▼ 60,9
Venituri financiare	162	430	▼ 62,3
Cheltuieli financiare	818	1.411	▼ 42,0
Rezultat financiar	(656)	(981)	
Venituri totale	76.989	79.414	▼ 3,0
Cheltuieli totale	64.852	61.825	▲ 4,9
Profit brut	12.137	17.589	▼ 31,0
Profit net	11.417	14.558	▼ 21,6

În perioada trimestrului I 2017 Programul fizic de prestații realizat (2.455 mii tone) a înregistrat o scădere cu 15,6% față de nivelul realizat la 30.06.2016 (2.908 mii tone).

Diminuarea programului fizic de prestații a condus la realizarea unei cifre de afaceri în sumă de 76,7 mil. lei, în scădere cu 2,4% (1,9 mil. lei) față de aceeași perioadă a anului precedent.

REZULTATE OPERAȚIONALE

Venituri operaționale

Venituri operaționale realizate la 30.06.2017 comparativ cu nivelul aprobat

Indicatori	Realizat	BVC	Realizat / BVC
	Sem I 2017	Sem I 2017	(▲ ▼ %)
0	1	2	3=1/2
Cantități derulate (mii tone), din care:	2.455	2.735	▼ 10,2
Țiței	1.386	1.329	▲ 4,3
Alte produse petroliere și petrochimice	1.069	1.406	▼ 24,0
Venituri din servicii prestate (mii lei), din care:	75.193	72.602	▲ 3,6
Țiței	28.209	24.277	▲ 16,2
Alte produse și servicii	46.984	48.325	▼ 2,8
Venituri din chirii (mii lei)	225	227	▼ 0,9
Venituri din activități diverse (mii lei)	292	436	▼ 33,0
Alte venituri din exploatare (mii lei)	112	283	▼ 60,4
Alte venituri (mii lei)	1.005	1.365	▼ 26,4
Total venituri din exploatare (mii lei)	76.827	74.913	▲ 2,6

Veniturile din servicii prestate au înregistrat o creștere cu 3,6% față de BVC, datorită depășirii cantităților de țitei derulate cu 4,3%, respectiv, cu 57 mii tone.

Venituri operaționale realizate la 30.06.2017 comparativ cu anul precedent

Indicatori	Realizat	Realizat	2017 / 2016
	Sem I 2017	Sem I 2016	(▲ ▼ %)
0	1	2	3=1/2
Cantități derulate (mii tone), din care:	2.455	2.908	▼ 15,6
Țiței	1.386	1.415	▼ 2,0
Alte produse petroliere și petrochimice	1.069	1.493	▼ 28,4
Venituri din servicii prestate (mii lei), din care:	75.193	77.491	▼ 3,0
Țiței	28.209	24.407	▲ 15,6
Alte produse și servicii	46.984	53.084	▼ 11,5
Venituri din chirii (mii lei)	225	232	▼ 3,0
Venituri din activități diverse (mii lei)	292	299	▼ 2,3
Alte venituri din exploatare (mii lei)	112	324	▼ 65,4
Alte venituri (mii lei)	1.005	638	▲ 57,5
Total venituri din exploatare (mii lei)	76.827	78.984	▼ 2,7

În perioada semestrului I 2017 comparativ cu aceeași perioadă a anului 2016, veniturile din serviciile prestate au înregistrat o scădere cu 3% (2.298 mii lei) datorită diminuării cantităților derulate cu 453 mii tone.

Cheltuieli operaționale

Cheltuieli operaționale realizate la 30.06.2017 comparativ cu nivelul aprobat

Indicatori	Realizat	BVC	Realizat / BVC
	Sem I 2017 (mii lei)	Sem I 2017 (mii lei)	(▲ ▼ %)
0	1	2	3=1/2
Cheltuieli materiale, din care:	4.219	3.348	▲ 26,0
- cheltuieli cu materialele consumabile, din care:	3.209	2.800	▲ 14,6
- cheltuieli cu combustibilul	624	634	▼ 1,6
Alte cheltuieli externe (cu energia și apa)	2.380	2.307	▲ 3,2
Cheltuieli cu personalul, din care:	34.929	36.391	▼ 4,0
- cheltuieli de natură salarială	28.572	29.700	▼ 3,8
- cheltuieli cu protecția socială	6.133	6.267	▼ 2,1
- alte cheltuieli cu personalul	224	424	▼ 47,2
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	6.160	6.184	▼ 0,4
Cheltuieli cu prestațiile externe, din care:	24.572	19.058	▲ 28,9

- mentenanță (întreținere și reparații)	10.560	6.819	▲ 54,9
- redevență petrolieră	2.949	3.122	▼ 5,5
- alte servicii executate de terți	11.063	9.117	▲ 21,3
Ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane, din care:	- 10.104	- 1.983	
- cheltuieli privind ajustările și provizioanele	176	6.392	▼ 97,2
- venituri din provizioane și ajustări pentru depreciere sau pierderi de valoare	10.280	8.375	▲ 22,7
Alte cheltuieli de exploatare	1.878	6.799	▼ 72,4
Total cheltuieli de exploatare	64.034	72.104	▼ 11,2

Cheltuielile de exploatare realizate în perioada ianuarie - iunie 2017 sunt cu 11,2% mai mici față de bugetul aprobat (72,1 mil.lei).

Cheltuieli operaționale realizate la 30.06.2017 comparativ cu anul precedent

Indicatori	Realizat	Realizat	2017 / 2016 (▲ ▼ %)
	Sem I 2017 (mii lei)	Sem I 2016 (mii lei)	
0	1	2	3=1/2
Cheltuieli materiale, din care:	4.219	3.704	▲ 13,9
- cheltuieli cu materialele consumabile, din care:	3.209	2.966	▲ 8,2
- cheltuieli cu combustibilul	624	633	▼ 1,4
Alte cheltuieli externe (cu energia și apa)	2.380	2.158	▲ 10,3
Cheltuieli cu personalul, din care:	34.929	30.671	▲ 13,9
- cheltuieli de natură salarială	28.572	24.972	▲ 14,4
- cheltuieli cu protecția socială	6.133	5.426	▲ 13,0
- alte cheltuieli cu personalul	224	273	▼ 17,9
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	6.160	6.170	▼ 0,2
Cheltuieli cu prestațiile externe, din care:	24.572	16.769	▲ 46,5
- mentenanță (întreținere și reparații)	10.560	5.365	▲ 96,8
- redevență petrolieră	2.949	3.344	▼ 11,8
- alte servicii executate de terți	11.063	8.060	▲ 37,3
Ajustări și deprecieri pentru pierdere de valoare și provizioane, din care:	- 10.104	- 2.108	
- cheltuieli privind ajustările și provizioanele	176	103	▲ 70,9
- venituri din provizioane și ajustări pentru depreciere sau pierderi de valoare	10.280	2.211	▲ 364,9
Alte cheltuieli de exploatare	1.878	3.050	▼ 38,4
Total cheltuieli de exploatare	64.034	60.414	▲ 6,0

Cheltuielile de exploatare realizate în perioada semestrului I 2017 înregistrează o creștere cu 6% față de aceeași perioadă 2016, de la 60,4 mil.lei la 64 mil.lei.

Dividende

Prin Hotărârea AGOA nr. 4/26.04.2017 s-au aprobat următoarele:

- propunerea de repartizare a profitului net aferent anului 2016 în valoare de 17.000.076 lei, astfel:

- Rezerve legale: 1.052.232 lei
- Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 141.580 lei
- Participarea salariaților la profit: 1.580.626 lei
- Dividende convenite acționarilor: 14.225.638 lei
- Sursa proprie de finanțare: 0 lei

- fixarea dividendului brut pe acțiune pentru anul 2016 la 0,02442462 lei/acțiune;

- stabilirea termenului de plată la 60 zile potrivit prevederilor art.1 alin. (3) din Ordonanța Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, cu modificările și completările ulterioare.
- mandatarea Consiliului de Administrație pentru desemnarea agentului de plată conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor;
- aprobarea datei de 06.06.2017 ca dată a plății dividendelor în conformitate cu art. 2 litera g) din Regulamentul 6/2009 și art. 129³ din Regulamentul 1/2006.

Valoarea dividendelor neplătite la 30 iunie 2017 este de 1.376.939 lei, reprezentând valoarea dividendelor neplătite din anii anteriori, din care:

- persoane fizice - 1.339.053 lei
- persoane juridice - 37.886 lei.

c) Situația fluxurilor de trezorerie la 30 iunie 2017

	Perioada de 6 luni încheiată la 30.06.2017	Perioada de 6 luni încheiată la 30.06.2016
I Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profit net	11.417.199	14.558.228
Ajustări pentru elemente nemonetare		
Amortizare și ajustări din deprecierea activelor imobilizate	5.604.211	5.024.963
(Profit) din cedarea activelor imobilizate	(30.103)	(47.873)
Mișcarea netă a ajustărilor pentru active circulante	(9.464)	6.692
Mișcarea netă a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli	(9.538.138)	(969.979)
Alte ajustări	(992.676)	(409.766)
Pierdere privind dobânzile	140.061	189.991
Pierdere din diferențe de curs valutar	519.314	801.689
Profit operațional înainte de alte modificări în capitalul circulant	(4.306.795)	4.595.717
(Creșteri)/Descreșteri în valoarea stocurilor	144.477	(81.338)
Descreșteri ale creanțelor	1.372.495	921.356
(Descreșteri) în valoarea datoriilor comerciale și de altă natură	(3.281.484)	(7.491.837)
Dobânzi nete plătite	(140.061)	(189.991)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare	5.205.831	12.312.135
II Flux de trezorerie utilizat în activitatea de investiții		
Imobilizări corporale și necorporale	(1.507.371)	(10.029.538)
(Creșteri) în valoarea imobilizărilor pe termen lung	(1.014)	-
Trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții	(1.508.385)	(10.029.538)
III Flux de trezorerie din activități de finanțare		
Creșterea împrumuturilor pe termen scurt	540.458	405.344
(Descreșterea) împrumuturilor pe termen lung	(637.500)	(1.042.843)
Dividende plătite	(13.090.533)	(2.621.515)
Flux de trezorerie din activități de finanțare	(13.187.575)	(3.259.014)
(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar (I + II + III)	(9.490.129)	(976.417)
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la începutul anului	26.001.896	21.022.923
Valoarea numerarului și a echivalentelor de numerar la sfârșitul perioadei	16.511.767	20.046.506

ANALIZA ACTIVITĂȚII SOCIETĂȚII

a) Elemente de incertitudine ce ar putea afecta lichiditatea societății

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

Anual conținutul contractelor – cadru privind prestările de servicii pentru toate produsele petroliere lichide sunt aprobate prin Ordin al Agenției Naționale pentru Resurse Minerale. În aceste contracte sunt prezentate clar condițiile comerciale de realizare a serviciilor prestate de societate către clienți:

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

Riscul de lichiditate apare din gestionarea de către societate a mijloacelor circulante, a cheltuielilor de finanțare și a rambursării ratelor aferente instrumentelor de credit.

Politica Societății Oil Terminal S.A. este de a se asigura că va dispune întotdeauna de suficient numerar care să-i permită respectarea obligațiilor financiare către terți (furnizori de materiale și servicii, salariați, bănci, instituții financiare ale statului, etc) atunci când aceste obligații devin scadente.

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

- monitorizarea încasărilor în termenul contractual;
- contractarea unei linii de credit de tip capital de lucru și folosirea acesteia numai în situațiile când soldul curent de numerar este insuficient pentru efectuarea plăților scadente;
- menținerea unui sold de numerar care să satisfacă nevoile de plăți;
- elaborarea unui cash-flow săptămânal.

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

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

Lichiditatea curentă reprezintă raportul dintre activele curente și datoriile curente, înregistrând în semestrul I 2017 valoarea de 1,85 față de 2,08 în semestrul I 2016.

Lichiditatea imediată (testul acid) reprezintă raportul dintre activele curente diminuate cu stocurile și datoriile curente. Valoarea acestui indicator în semestrul I 2017 este de 1,80 față de 2,04 în semestrul I 2016.

Sold datorii la 30 iunie 2017, din care:

	Valoare netă	Valoarea contractuală	<12 luni	1-2 ani	2-5 ani
Sold datorii la 30 iunie 2017 din care:					
Datorii comerciale și alte datorii curente	12.053.659		12.053.659		
Datorii privind impozite și taxe	5.256.764		5.256.764		
Împrumuturi	7.968.750	10.200.000	1.275.000	1.275.000	5.418.750
TOTAL	25.279.173	10.200.000	18.585.423	1.275.000	5.418.750

Alte datorii:

Datorii privind impozit pe profit amânat	28.624.578				
TOTAL	28.624.578				

La 31.12.2016 s-a înregistrat în conformitate cu prevederile IAS 8 "Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori", impozit pe profit amânat pe seama capitalurilor proprii prin cont "Rezultat reportat provenit din corectarea erorilor contabile" în valoare totală de 28.723.015 lei, care a fost diminuat cu valoarea de 98.437 lei, reprezentând impozit pe profit amânat aferent rezervelor din reevaluare pentru imobilizările cedate/casate transferate în rezultat reportat.

b) Cheltuieli de capital (investiții)

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

- Obiective de investiții pentru patrimoniul propriu al societății
- Obiective de investiții aferente domeniului public, conform Programului minimal privind reabilitarea și modernizarea terminalului petrolier 2013-2017, anexă la Acordul Petrolier de Concesiune încheiat cu Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

Pentru anul 2017 cheltuielile pentru investiții sunt prevăzute în sumă de 25.384 mii lei constituite la nivelul sursei de finanțare a investițiilor, din care rambursări de credite pentru investiții în sumă de 1.815 mii lei, iar cheltuieli de investiții în valoare de 23.569 mii lei.

Structura cheltuielilor de investiții pentru anul 2017 (BVC) și semestrul I 2017 (BVC și realizat) comparativ cu semestrul I 2016 (realizat):

Nr. crt.	Denumire tip de investiție	Valoare aprobată An 2017 (mii lei)	Valoare aprobată Sem I 2017 (mil lei)	Valoare realizată Sem I 2017 (mii lei)	Grad de realizare Realiz/BVC Sem I 2017 (%) 5=4/3	Valoare realizată Sem I 2016 (mii lei)	Grad de realizare S1 2017 / S1 2016 (%) 7=4/6
0	1	2	3	4	5=4/3	6	7=4/6
1	Investiții în curs	2.407	987	305	31	6.751	5
2	Investiții noi	665	0	0	-	0	-
2	Investiții efectuate la imobilizările corporale (modernizări)	10.135	135	87	64	0	-
3	Dotări	5.960	522	731	140	276	265
4	Investiții Domeniu Public	4.402	445	384	86	3.002	13
5	Total	23.569	2.089	1.507	72,1	10.029	15,0

Cheltuielile de capital curente realizate la 30.06.2017 (cheltuieli de achiziționare a imobilizărilor, de dezvoltare și modernizare a acestora) au fost finanțate din surse proprii (venituri încasate).

La 30.06.2017 nivelul înregistrat al cheltuielilor de investiții a fost în sumă totală de 1.507 mii lei, fiind mai mic cu 27,9% (582 mii lei) față de nivelul aprobat pentru semestrul I 2017 (2.089 mii lei).

Cauzele care au condus la această situație sunt următoarele:

- Furnizorul de investiții pentru obiectivul "Modernizare Skid-uri contorizare bunkeraj motorină danele 70 și 75" a notificat societatea că începând cu data de 08.05.2017 a intrat în insolvență la cererea unui creditor.
În data de 26.06.2017 în dosarul civil nr.9627/3/2017 Curtea de Apel București a pronunțat Decizia civilă nr.1190 prin care respinge cererea de intrare în insolvență ca neîntemeiată, conform Certificatului de grefă înregistrat la sediul societății sub nr.9047/21.07.2017. Drept pentru care termenul de punere în funcțiune a obiectivului s-a prelungit până în trim. III 2017.
- pentru obiectivul de investiții "Modernizare instalație contorizare motorină SP Port", termenul de livrare a echipamentelor importate s-a decalat în sem. II 2017 datorită condițiilor de import.

Principalele obiective de investiții realizate în cursul semestrului I 2017 sunt:

- Analizor pentru determinarea conținutului de sulf din produse petroliere – 268.000 lei
- Modernizare rezervor 34 SP Sud (conform Acord petrolier) – 243.050 lei
- Modernizare skid contorizare motorină (conform Acord petrolier) – 141.056 lei
- Modernizare skid contorizare motorină – 141.056 lei
- Dacia Duster Laureate 1,5 109 CP (2 buc) – 131.771 lei
- Cabine pază (17 buc) – 119.743 lei
- Scoaterea la suprafață a fascicolului de conducte SP Port – Pod MIM – 115.387 lei
- Modernizare rezervor 23 SP Port – 87.000 lei
- Echipament automat pentru determinarea conținutului de produs petrolier din ape uzate și sol – 81.000 lei
- Sistem centralizat de alimentare gaze tehnice – 54.738 lei
- Modernizare linie CF rampa SP Sud – 48.000 lei
- Duș de salvare (8 buc) – 31.608 lei
- Server HP DL 80 – 23.985 lei
- Cazan electric Protherm 24 kv(2 buc) – 7.930 lei
- Centrală de control acces – 5.654 lei

c) Alte elemente/evenimente

Elemente cu impact asupra veniturilor din activitatea de bază

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

Tarifele practicate de societate în perioada semestrului I 2017 au fost aprobate prin Ordinul ANRM nr. 251/01.11.2016, în vigoare de la data de 07.11.2016, data publicării în Monitorul Oficial, Partea I.

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

Politica comercială aplicată de principalii clienți ai Oil Terminal (mediu privat) influențează decisiv volumul prestațiilor derulate prin terminalul petrolier (societate cu capital majoritar de stat).

La 30.06.2017 principalii clienți cu o valoare facturată cumulată mai mare de 3,0 mil.lei sunt următorii:

- Petrotel Lukoil	18,3 mil. lei
- OMV Petrom	12,0 mil. lei
- Vitol	10,8 mil. lei
- Litasco	6,9 mil. lei
- Oscar Downstream	6,7 mil. lei
- Mol România	5,1 mil. lei
- Euronova Energies	3,0 mil. lei

Evenimente desfășurate în perioada semestrului I 2017

Pe parcursul celor 6 luni ale anului 2017, în cadrul societății au avut loc următoarele evenimente semnificative:

- În data de 19.01.2017, dl Dumitru Matei, președinte CA ales prin Decizia nr. 94/18.10.2016 a transmis o comunicare prin care renunță la calitatea de președinte CA.
- Prin Decizia CA nr. 3/20.01.2017 se suspendă procesul de recrutare și selecție a Directorului General și a Directorului Financiar în conformitate cu prevederile OUG nr. 109/2011, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 111/2016, suspendarea neoperând și asupra termenului de depunere CV.
- În cursul lunii februarie s-a finalizat negocierea salarială aferentă anului 2017 prin care s-a aprobat o majorare a salariilor de încadrare ale angajaților societății, începând cu data de 01.05.2017, în baza Deciziei CA nr. 19/06.03.2017.
- Pe data de 25 februarie rafinăria Petrotel Lukoil s-a oprit pentru revizie tehnică până pe data de 04 aprilie 2017. Din această cauză cantitatea de țiței pompată în luna februarie a fost de numai 172 mii tone, iar în luna martie nu s-a pompat țiței la Petrotel. Din același motiv Petrotel Lukoil nu a efectuat exporturi de benzină prin terminal în lunile martie și aprilie.
- Prin Decizia CA nr. 36/09.03.2017 se aprobă Raportul Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2016, întocmit în conformitate cu Legea nr. 297/2004, Regulamentul CNVM nr. 1/2006 și OMFP nr. 2844/12.12.2016.
- Prin Hotărârea AGOA nr. 1/10.03.2017 s-au adoptat următoarele:
 - nu se ia act de Raportul Consiliului de Administrație privind stadiul implementării OUG 109/2011 și prezentarea componentei de administrare a planului de administrare;
 - se ia act de Raportul Consiliului de Administrație privind stadiul implementării OUG 109/2011;
 - nu se ia act de prezentarea componentei de administrare a planului de administrare;
 - se aprobă încetarea aplicabilității Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 7/10.10.2016;
 - se aprobă încetarea aplicabilității Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 9/21.11.2016;

- se revocă din calitatea de membri ai Consiliului de Administrație ai Societății Oil Terminal SA următorii:
 1. Costreie Toma Bogdan
 2. Grigorescu Cătălin Constantin
 3. Tanase Iulia Gabriela
 4. Ghiță Bogdan Valentin
 5. SC STAAR RATING SRL
 6. Matei Dumitru
 7. Moise Nicoleta Mariana
 - se numesc în calitate de administratori provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, prin metoda votului cumulativ, următorii:
 - COSTREIE TOMA BOGDAN
 - BARBU IONUȚ
 - GHEORGHE CRISTAN FLORIN
 - BECTEMIR HERMINA
 - ANDREI OVIDIU AURELIAN
 - MOISE NICOLETA MARIANA
 - SC STAAR RATING SRL
 - se aprobă durata mandatului administratorilor provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, numiți prin metoda votului cumulativ, de 4 luni sau până la desemnarea administratorilor de către AGA în condițiile prevăzute de OUG 109/2011, dacă aceasta intervine înaintea împlinirii termenului de 4 luni;
 - se stabilește indemnizația fixă lunară a administratorilor provizorii ai Consiliului de Administrație, egală cu media pe ultimele 12 luni a câștigului mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate la nivel de clasa conform clasificății activităților din economia națională, comunicată de Institutul Național de Statistică, anterior numirii;
 - se aprobă forma contractului de administrare ce va fi încheiat cu administratorii provizorii;
 - se împuternicește doamna Aura Gabriela Dumitru, în calitate de reprezentant al Ministerului Energiei în Adunarea Generală a Acționarilor, pentru semnarea contractelor de mandat ale administratorilor provizorii aleși în ședința din 10.03.2017.
- Prin Hotărârea AGEA nr. 2/13.03.2017 s-a aprobat emiterea unei scrisori de garanție bancară în valoare de 5,5 mil euro în vederea actualizării nivelului garanției de constituit aferentă autorizației de antrepozit fiscal de depozitare.
 - Prin Decizia CA nr. 40/03.04.2017 se alege în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, dl Gheorghe Cristian-Florin.
 - Prin Hotărârea AGOA nr. 3/18.04.2017 s-au adoptat următoarele:
 - s-a aprobat Bugetul de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2017;
 - s-a aprobat menținerea garanțiilor mobiliare și imobiliare aferente Contractului de credit nr. 1403/27.11.2015 deja constituite în favoarea băncii (aprobat prin Hotărârea AGA nr. 8/21.11.2016) și care vor garanta suma de 10.500.000 Euro plus dobânzi și alte comisioane aferente, prin semnarea actelor adiționale la ipotecile mobiliare și a unui Contract nou de ipotecă imobiliară pentru suma de 5.500.000 Euro, având în vedere majorarea cu 5.500.000 Euro a facilității de emisie scrisori de garanție bancară aprobată prin Hotărârea AGEA nr. 2/13.03.2017.
 - Prin Hotărârea AGOA nr. 4/26.04.2017 s-au adoptat următoarele:
 - se aprobă situațiile financiare aferente anului 2016, 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;
 - se aprobă descărcarea de gestiune a administratorilor pentru activitatea desfășurată în exercițiul financiar al anului 2016;
 - se aprobă raportul anual al exercițiului financiar 2016 întocmit în conformitate cu Regulamentul CNVM 1/2006;
 - se aprobă propunerea de repartizare a profitului net aferent anului 2016 în valoare de 17.000.076 lei, astfel:
 - Rezerve legale: 1.052.232 lei
 - Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege: 141.580 lei

- Participarea salariaților la profit: 1.580.626 lei
- Dividende convenite acționarilor: 14.225.638 lei
- Sursa proprie de finanțare: 0 lei

- se aprobă fixarea dividendului brut pe acțiune pentru anul 2016 la 0,02442462 lei/acțiune. Se stabilește termenul de plată la 60 zile potrivit prevederilor art.1 alin. (3) din Ordonanța Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, cu modificările și completările ulterioare „societățile la care statul ori o unitate administrativ teritorială este acționar unic, majoritar sau la care deține controlul au obligația să vireze dividendele convenite acționarilor în termen de 60 de zile de la termenul prevăzut de lege pentru depunerea situațiilor financiare anuale”. Detaliile privind modalitățile de plată, agentul de plată și documentele suport vor fi comunicate acționarilor înainte de Data Plății prin intermediul unui comunicat de presă și vor fi prezentate Bursei de Valori București și Autorității de Supraveghere Financiară printr-un raport curent;

- se mandatează Consiliul de Administrație pentru desemnarea agentului de plată conform cadrului de reglementare aplicabil pentru plata dividendelor;

- se aprobă data de 06.06.2017 ca dată a plății dividendelor în conformitate cu art. 2 litera g) din Regulamentul 6/2009 și art. 129³ din Regulamentul 1/2006.

- Prin Decizia CA nr. 44/27.04.2017 a fost stabilită componența comitetelor consultative care vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, după cum urmează:

- **Comitetul de Audit:**

MOISE Nicoleta-Mariana - Președinte

BARBU Ionuț – Membru

COSTREIE Toma-Bogdan – Membru

- **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

COSTREIE Toma-Bogdan - Președinte

MOISE Nicoleta-Mariana – Membru

ANDREI Ovidiu Aurelian – Membru

BECTEMIR Hermina – Membru

SC STAAR RATING SRL prin reprezentant, Dan Bărbulescu – Membru

- **Comitetul de Dezvoltare și Strategii:**

ANDREI Ovidiu Aurelian – Președinte

BECTEMIR Hermina – Membru

BARBU Ionuț – Membru

COSTREIE Toma-Bogdan - Membru

SC STAAR RATING SRL prin reprezentant, Dan Bărbulescu – Membru

- Prin Decizia CA nr. 51/12.05.2017 se aprobă Situațiile financiare interimare simplificate neauditare încheiate la 31.03.2017 întocmite în conformitate cu Reglementările contabile aplicabile, respectiv, OMFP nr. 2844/12.12.2016.

- Prin Decizia CA nr. 52/12.05.2017 se aprobă Raportul Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA pentru Trimestrul I 2017, întocmit conform anexei nr. 30 din Regulamentul CNVM nr. 1/2006.

- Prin Decizia CA nr. 54/12.05.2017 se aprobă prelungirea liniei de credit în sumă de 5 mil.lei pentru o perioadă de 12 luni.

- Prin Hotărârea AGOA nr. 5/19.06.2017 s-a aprobat structura de garanții aferentă creditului de investiții, după cum urmează:

a) Teren în suprafață de 66.632 mp (Depozit IV Sud Movila Sara)

Mijloace fixe situate pe teren în suprafață de 66.632 mp:

- Rezervor (R22) capacitate 31.500 mc situat în Secția Platformă Sud, număr inventar 11222512
- Rezervor (R24) capacitate 31.500 mc situat în Secția Platformă Sud, număr inventar 11222860
- Rezervor (R26) capacitate 31.500 mc situat în Secția Platformă Sud, număr inventar 11222873
- Casă spumă la rezervor 31.500M situată în Secția Platformă Sud, număr inventar 11210589
- Casă spumă la rezervor 31.500M situată în Secția Platformă Sud, număr inventar 11210590
- Casă spumă la rezervor 31.500M situată în Secția Platformă Sud, număr inventar 11210591

b) Gaj pe conturile curente ce vor fi deschise la banca creditoare.

- Prin Hotărârea AGOA nr. 6/19.06.2017 s-au adoptat următoarele:
 - s-a aprobat revocarea SC ROMAR-CO AUDIT SRL din calitate de auditor financiar statutar al societății, ca urmare a expirării contractului de prestări servicii nr. 220/19.08.2015;
 - s-a aprobat numirea SC ROMAR-CO AUDIT SRL în calitate de auditor financiar statutar al societății cu o durată a contractului de 3 ani.

- Prin Hotărârea AGOA nr. 7/19.06.2017 s-au adoptat următoarele:
 - se ia act de informarea privind aprobarea prelungirii liniei de credit în suma de 5 mil. lei pentru o perioadă de 12 luni;
 - s-a aprobat menținerea structurii de garanții aferentă prelungirii liniei de credit în sumă de 5 mil. lei, pe o perioadă de 12 luni, așa cum a fost aprobată prin Hotărârea AGOA nr. 4/11.08.2016

- Prin Hotărârea AGOA nr. 8/19.06.2017 s-au adoptat următoarele:
 - s-a respins prelungirea duratei mandatului administratorilor aleși prin Hotărârea AGOA nr. 1/10.03.2017 până la numirea unor administratori în conformitate cu prevederile OUG 109/2011 dar nu mai târziu de 09.03.2021;
 - s-a respins aprobarea indicatorilor și criteriilor de performanță, modul de calcul și valorile țintă pentru administratorii societății pentru anul 2017, anexă la contractele de administrare;
 - s-a respins încheierea unui act adițional la contractele de administrare aprobate prin Hotărârea AGOA nr. 1/10.03.2017 cu următoarele articole:
 - *Art. 1. Se prelungește durata contractului de administrare până la numirea unor administratori în conformitate cu prevederile OUG 109/2011 dar nu mai târziu de 09.03.2021.*
 - *Art. 2 Administratorul va exercita toate actele necesare în vederea îndeplinirii obiectivelor și criteriilor de performanță stabilite în anexa nr. 3 la prezentul contract de administrare împreună cu ceilalți membri ai Consiliului de Administrație.*
 - s-a respins aprobarea primei anuale de asigurare pentru răspundere civilă a directorului general și administratorilor societății în cuantum de 5500 Euro pentru o limită de răspundere de 1 million Euro.

- Prin Hotărârea AGOA nr. 10/19.06.2017 s-au adoptat următoarele:
 - s-a aprobat revocarea, începând cu data de 11.07.2017, urmare a încetării mandatului, a administratorilor provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, numiți prin Hotărârea AGOA nr. 1/10.03.2017, după cum urmează:
 1. Costreie Toma Bogdan
 2. Gheorghe Cristian Florin
 3. Barbu Ionuț
 4. Bectemir Hermina
 5. SC STAAR RATING SRL
 6. Andrei Ovidiu Aurelian
 7. Moise Nicoleta Mariana
 - s-a aprobat alegerea, începând cu data de 11.07.2017, în calitate de administratori provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, după cum urmează:
 1. Costreie Toma Bogdan
 2. Gheorghe Cristian Florin
 3. Bectemir Hermina
 4. Andrei Ovidiu Aurelian
 5. Barbu Ionuț
 6. Cononov Paul
 7. Cîmpeanu Nicolae
 - s-a aprobat durata mandatului administratorilor provizorii ai Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA, numiți începând cu data de 11.07.2017, de 4 luni sau până la numirea administratorilor de către AGA în condițiile prevăzute de OUG 109/2011, dacă această numire intervine înaintea împlinirii termenului de 4 luni;
 - s-a stabilit indemnizația fixă lunară a administratorilor provizorii ai Consiliului de Administrație, egală cu de 2 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicată de Institutul Național de Statistică, anterior numirii;
 - s-a aprobat forma contractului de administrare ce va fi încheiat cu administratorii provizorii;
 - s-a împuternicit domnul Corneliu Condrea, în calitate de reprezentant al Ministerului Energiei în AGA, pentru semnarea contractelor de mandat ale administratorilor provizorii numiți în ședința din 19.06.2017;

- s-a luat act de informarea privind propunerea de neredistribuire/nedistribuire sub formă de dividend suplimentar a unor sume existente în contabilitate la data de 31.12.2016 din conturile "Alte rezerve" (cont 1068) și "Rezultatul reportat" (cont 117).

- Prin Hotărârea AGEA nr. 10/19.06.2017 s-a aprobat contractarea unui credit de investiții pe termen lung în valoare de 26.770.050 lei pentru finanțarea obiectivelor de investiții "Pozare supraterană fascicul conducte țitei (T1 și T2) S.P.Port – S.P. Sud " și "Modernizare rezervor R34/S".

- Prin Hotărârea AGEA nr. 11/19.06.2017 s-a aprobat modificarea și completarea art. 7 alin. 3 din Actul Constitutiv al Societății, după cum urmează:

Art. 7 Capitalul social

- (1) Societatea OIL TERMINAL este o societate pe acțiuni, de tip deschis.
- (2) Capitalul social este de 58.243.025,30 RON, împărțit în 582.430.253 acțiuni nominative în valoare nominală de 0,10 RON fiecare și este în întregime subscris și vărsat de acționari.
- (3) Structura acționariatului și a capitalului este:

Acționari	Număr de acțiuni	Procent din capitalul social
Ministerul Energiei	347.257.973	59,62
Alte persoane fizice și juridice	235.172.280	40,38
TOTAL	582.430.253	100

Evenimente ulterioare perioadei de 6 luni încheiată la 30 iunie 2017

- Prin Decizia CA nr. 67/17.07.2017 în conformitate cu art.18 alin (5) din Actul Constitutiv în vigoare s-a ales în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație, dl Gheorghe Cristian Florin. Durata mandatului Președintelui Consiliului de Administrație al Societății Oil Terminal SA este de 4 luni sau până la desemnarea administratorilor de către AGA în condițiile prevăzute de OUG 109/2011, dacă aceasta intervine înaintea împlinirii termenului de 4 luni.
- Prin Decizia CA nr. 68/17.07.2017 a fost stabilită componența comitetelor consultative care vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație, astfel:
 - **Comitetul de Audit:**
CÎMPEANU Nicolae - Președinte
BARBU Ionuț – Membru
COSTREIE Toma-Bogdan – Membru
 - **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**
COSTREIE Toma-Bogdan - Președinte
CÎMPEANU Nicolae – Membru
ANDREI Ovidiu Aurelian – Membru
BECTEMIR Hermina – Membru
CONONOV Paul – Membru
 - **Comitetul de Dezvoltare și Strategii:**
ANDREI Ovidiu Aurelian – Președinte
BECTEMIR Hermina – Membru
BARBU Ionuț – Membru
COSTREIE Toma-Bogdan – Membru
CONONOV Paul – Membru

ALTE ASPECTE

Litigii

La data de 30.06.2017 Societatea Oil Terminal SA este implicată într-un număr de 76 procese aflate pe rolul instanțelor de judecată. În 23 de dosare are calitatea de pârât și în 53 de dosare are calitatea de reclamant sau parte care contestă.

Societatea înregistrează la data de 30 iunie 2017 provizioane pentru litigii în suma de 628.446 lei.

I. Dosar nr. 25976/212/2011 aflat pe rolul Judecătoria Constanța are ca obiect Plângere contravențională împotriva Procesului Verbal de constatare nr. 144/16.09.2011, încheiat de Direcția Regională Vamală Constanța, din Cadrul Autorității Naționale a Vămirilor prin care societatea a fost sancționată pentru:

- depunerea de declarații vamale și documente însoțitoare conținând date eronate privind cantitatea mărfurilor-plusuri;
- depunerea de declarații vamale și documente în care denumirea produselor propuse de către Laboratorul Vamal Central nu coincid cu cea indicată de către depozitar;
- neîndeplinirea de către titularul regimului vamal a obligației prevăzute în autorizația de funcționare a antrepozitului vamal.

Pentru nerespectarea art. 653 lit. f, h și art. 652 lit. m din H.G. 707/2006, pentru aprobarea Regulamentului de aplicare a Codului vamal al României societatea a fost amendată cu 16.000 lei.

În cauză s-a administrat proba cu interogatoriul intimitei, proba testimonială, proba cu expertiza tehnică de specialitate.

Prin Hotărârea nr. 3605/18.03.2016 instanța a pronunțat următoarea soluție: „Admite plângerea contravențională. Anulează procesul-verbal de constatare și sancționare a contravențiilor nr. 144 din 16.09.2011 emis de Autoritatea Națională a Vămirilor, prin Direcția Regională Vamală Constanța.

Recurs declarat de parată în 14.12.2016.

Instanța de recurs a respins recursul ca nefondat prin Hotărârea civilă nr. 13/05.04.2017.

Nu s-a comunicat sentința civilă.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 4.239.695 lei, anulat în data de 30.04.2017, prin reversare pe venituri nelimpabile.

II. Dosar nr. 1517/118/2012, creditor: Oil Terminal SA și debitor: SC Byotech Prod General, prin care pârâta este obligată la plata sumei totale de 251.185 lei.

Prin Sentința Civilă nr. 16622/24.10.2012, Judecătoria Constanța admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta OIL TERMINAL S.A. în contradictoriu cu pârâta S.C. BYOTECH PROD GENERAL S.R.L.. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 164.066 lei reprezentând contravaloarea TVA aferentă accizei de 863.504 lei și suma de 87.119 lei reprezentând majorări de întârziere. Obligă pârâta să plătească reclamantei cheltuieli de judecată în sumă de 8.255,70 lei.

S-a formulat cerere de executare silită. Executorul a pus poprire pe toate conturile debitorului. 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.

III. Dosar nr. 3164/118/2014, aflat pe rolul Tribunalului Constanța, în contradictoriu cu Sindicatul Oil Terminal prin care reclamantul solicită pârâtului achitarea orelor suplimentare efectuate în anul 2013 și necompensate cu timp liber, iar pentru cei cărora li s-a acordat compensația în cursul anului 2014, să li se achite contravaloarea sporurilor convenite pentru orele compensate, precum și tichetele de masă convenite pentru orele suplimentare efectuate în anul 2013, conform contractului individual de muncă și a Contractului Colectiv de Muncă la nivel de unitate valabil până la 31.12.2013.

Primul termen de judecată a fost fixat pentru data de 19.09.2014 la care instanța a încuviințat administrarea probei cu înscrisuri și expertiză contabilă.

La termenul din 17.02.2017 instanța a dispus suspendarea judecării cauzei în temeiul dispozițiilor art. 411 alin. 1 pct. 1 din Codul de procedură civilă, cu recurs pe perioada suspendării.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 7.800 lei.

IV. Dosar nr. 11403/212/2011 aflat pe rolul Judecătoria 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 S.A., Oil Prod SRL, Eco Petroleum S.A. la plata de daune materiale în cuantum de 30.000 lei și daune morale în valoare de 60.000 lei.

Prin Încheierea din 26.06.2013 se suspendă de drept cauza în temeiul art. 36 din Legea nr. 85/2006, datorită intrării în insolvență a Oil Prod SRL.

Se poate formula recurs în termenul prevăzut de art. 244 indice 1 alin. 2 din Codul de Procedură Civilă.

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

V. Dosar nr. 3752/118/2016 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, în contradictoriu cu Curtea de Conturi a României și care are ca obiect: Contestație împotriva Încheierii nr. 35/19.05.2016 prin care Oil Terminal S.A. solicită anularea măsurilor dispuse de organul de control.

Acțiunea a fost depusă în 06.06.2016.

La termenul din 06.10.2016 s-a acordat un nou termen de judecată pentru a se comunica înscrisurile depuse de părți și cererea de intervenție formulată de către administratorul Staar Rating SRL.

Soluția pe scurt: "Respinge cererea de intervenție principală ca inadmisibilă. Cu apel în termen de 5 zile de la pronunțare pentru părțile prezente și de la comunicare pentru părțile lipsă. Pronunțată în 17.11.2016 în ședință publică. Termen pe fondul cauzei 08.12.2016".

Apel declarat de către Staar Rating SRL în 06.12.2016.

Termen: 08.12.2016-suspendat până se judecă apelul declarat de către Staar Rating SRL.

Staar Rating SRL a declarat recurs în 06.12.2016.

Prin sentința civilă nr. 254/23.03.2017 Curtea de Apel Constanța a respins recursul, ca nefondat.

Hotărârea este definitivă.

La termenul din 15.06.2017 instanța a rămas în pronunțare pe cererea de intervenție accesorie formulată de către Staar Rating SRL.

Prin încheierea de ședință din data de 15.06.2017, Tribunalul Constanța a respins cererea de intervenție accesorie ca inadmisibilă.

În data de 13.07.2017, Tribunalul Constanța a suspendat dosarul până se judecă apelul formulat de Staar Rating SRL împotriva încheierii de ședință din data de 15.06.2017 prin care Tribunalul Constanța le-a respins cererea de intervenție accesorie.

Pentru acest dosar s-a înregistrat în contul Active contingente suma de 146.763 lei

VI. Dosar nr. 4106/118/2016 aflat pe rolul Tribunalului Constanța, în contradictoriu cu MFP - Biroul de Soluționare a Plângerilor și a Contestațiilor și care are ca obiect: Contestație împotriva Deciziei nr. 17/P/25.04.2016 prin care s-a soluționat plângerea prealabilă formulată de Oil Terminal împotriva Dispoziției obligatorii nr. 4/13.01.2016 și a Raportului de inspecție economico-financiară nr. 47/13.01.2016 prin care Oil Terminal S.A. solicită anularea măsurilor dispuse de organul de control.

Acțiune depusă în 23.06.2016.

Prin Sentința civilă nr. 1438/28.10.2016 Tribunalul Constanța a pronunțat următoarea soluție:

"Respinge contestația ca nefondată". Hotărârea este definitivă și poate fi atacată cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare.

Sentința civilă comunicată în 03.03.2017.

Recurs formulat de Oil Terminal S.A. în 17.03.2017.

Prin Decizia civilă nr. 492/ 29.05.2017 Curtea de Apel Constanța a respins recursul ca nefondat.

Hotărârea este definitivă, s-au epuizat căile de atac. Decizia civilă nr. 492/29.05.2017 nu a fost comunicată.

Pentru acest dosar s-a constituit un provizion de 3.150 lei.

VII. Dosar nr. 4010/87/2015 aflat pe rolul Tribunalului Teleorman, în contradictoriu cu Interagro SRL având ca obiect insolvența. Oil Terminal S.A. 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 pronunțat următoarea soluție:

- „Admite cererea de abținere și înlocuire a administratorului judiciar, formulată de ZRP Insolvency SPRL.

- Dispune înlocuirea administratorului judiciar provizoriu reprezentat de consorțiul administratorilor judiciari format din CINTR Filiala București SPRL și ZRP Insolvency SPRL cu administratorul judiciar provizoriu CINTR Filiala București SPRL.

- Respinge ca neîntemeiată excepția inadmisibilității cererii de conexare invocată de creditorul Cabinet Avocat Ciobanu Crina Ionela.

- Respinge ca neîntemeiată excepția tardivității cererii de conexare invocată de creditorul SC AUTOCORA SRL.

- Admite cererea de conexare.

- Dispune trimiterea dosarului nr. 4010/87/2015 și a dosarelor asociate privind pe debitoarea SC INTERAGRO SRL către Tribunalul București, secția a VII-a Civilă, instanța mai întâi investită cu soluționarea dosarului nr. 36095/3/2015 privind pe debitoarea SC INTERAGRO SA".

Hotărârea este executorie, și atacabilă cu apel în 7 zile de la comunicare.

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

Prin Hotărârea nr. 204/02.02.2017 instanța a respins apelul ca nefondat.

Hotărârea este definitivă.

Sentința civilă comunicată în 13.03.2017.

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

VIII. Dosar 2380/118/2013 și Dosar 2380/118/2013/a7 aflate pe rolul Tribunalului Constanța debitor Oil Prod SRL. S-a formulat inițial cerere de înscriere la masa credală cu suma de 242.498,99 lei.

La termenul din 02.06.2014 s-a dispus intrarea în faliment, adresa de informare în data de 04.06.2014.

Ulterior la termenul din 19.08.2014 – instanța a rămas în pronunțare pe cererea administratorului judiciar de intrare în faliment a societății.

În data de 26.08.2014 instanța s-a pronunțat prin Hotărâre intermediară nr. 2201 și se dispune intrarea în faliment a debitoarei în baza art. 107 alin.-1 lit., a c și b. Lichidatorul judiciar provizoriu a fost numit Global Insolvency.

În data de 07.10.2014 societatea 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 debitorului, iar în 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.

Societatea a depus contestație înscriere la masa credală în 04.05.2015.

În data de 20.05.2015 instanța a dispus următoarele:

-"Repune cauza pe rol. Fixează termen de judecată la data de 15.06.2015, pentru când se citează părțile cu o copie a prezentei încheieri, instanța urmând a pune în discuția acestora administrarea probei cu expertiză contabilă judiciară care să stabilească:

1. valoarea creanței aparținând creditoarei OIL TERMINAL SA născută după deschiderea procedurii insolvenței și respectiv, după intrarea în faliment a debitoarei, rezultată din contractele de chirie încheiate cu debitoarea;

2. valoarea plăților efectuate de debitoarea OIL TERMINAL către creditoare ulterior deschiderii procedurii insolvenței și respectiv ulterior intrării în faliment a debitoarei;

3. valoarea creanței deținute de creditoarea OIL TERMINAL SA, născută după deschiderea procedurii insolvenței și până la momentul intrării în faliment, prin deducerea plăților efectuate de debitoare după deschiderea procedurii insolvenței, în două variante:

1. prin deducerea plăților efectuate de debitoare, atât din valoarea creanțelor născute anterior deschiderii procedurii insolvenței – înscrise în tabelul definitiv al obligațiilor debitoarei cât și din valoarea creanțelor născute după deschiderea procedurii insolvenței și până la intrarea în faliment a debitoarei;

2. prin deducerea plăților efectuate de debitoare doar din valoarea creanțelor născute după deschiderea procedurii insolvenței și până la intrarea în faliment a debitoarei".

Prin Hotărârea nr. 303/08.02.2016, Instanța admite în parte contestația formulată de creditoarea OIL TERMINAL SA în contradictoriu cu intimata SPECTRUM INSOLVENCY IPURL administrator judiciar al debitoarei SC OIL PROD SRL. Dispune înscrierea în tabelul definitiv consolidat al creanțelor debitoarei SC OIL PROD SRL a creanței în valoare totală de 1.199.000,71 lei aparținând creditoarei OIL TERMINAL SA.

Sentința civilă nu a fost comunicată.

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

SCHIMBĂRI CARE AFECTEAZĂ CAPITALUL ȘI ADMINISTRAREA SOCIETĂȚII

Structura acționariatului

Structura acționariatului la data de referință: 30.06.2017 este următoarea:

Denumirea acționarului	Număr acțiuni	Deținere (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	347.257.973	59,6222
Persoane juridice	60.125.499	10,3232
Persoane fizice	175.046.781	30,0546
Total	582.430.253	100,0000

Prezentarea listei administratorilor societății

Conducerea societății este asigurată de un Consiliu de Administrație format din 7 membri.

Componența Consiliului de Administrație în perioada semestrului I 2017 și până la data prezentului raport se prezintă astfel:

Nr. crt.	Nume și prenume	Data nașterii	Profesie	Funcție/Perioada
1.	CATALIN CONSTANTIN GRIGORESCU	21.05.1975	Jurist	Administrator 28.03.2016-09.03.2017
2.	IULIA GABRIELA TANASE	05.07.1979	Inginer	Administrator 28.03.2016-10.10.2016 13.12.2016-09.03.2017

3.	DUMITRU MATEI	08.07.1965	Inginer	Administrator 28.03.2016-09.03.2017 Preşedinte CA 18.10.2016-19.01.2017
4.	BOGDAN VALENTIN GHITA	05.07.1969	Inginer	Administrator 28.03.2016-10.10.2016 13.12.2016-09.03.2017
5.	TOMA-BOGDAN COSTREIE	13.11.1976	Jurist	Administrator 14.05.2015 – prezent Preşedinte CA aprilie 2016-17.10.2016 20.01.2017-02.04.2017
6.	NICOLETA MARIANA MOISE	27.08.1982	Economist	Administrator 11.08.2016-10.10.2016 13.12.2016-10.07.2017
7.	SC STAAR RATING SRL	-	Persoană juridică reprezentată de Dan Cristian Barbulescu	Administrator mai 2015-10.07.2017
8.	CRISTIAN FLORIN GHEORGHE	03.08.1975	Inginer	Administrator 10.03.2017-prezent Presedinte CA 03.04.2017-prezent
9.	IONUT BARBU	05.08.1978	Inginer	Administrator 10.03.2017-prezent
10.	HERMINA BECTEMIR	15.07.1974	Inginer	Administrator 10.03.2017-prezent
11.	OVIDIU AURELIAN ANDREI	25.08.1967	Inginer/Jurist	Administrator 10.03.2017-prezent
12.	NICOLAE CIMPEANU	29.10.1967	Economist	Administrator 11.07.2017-prezent
13.	PAUL CONONOV	03.02.1965	Inginer	Administrator 11.07.2017-prezent

În prezent, în conformitate cu Hotărârea AGOA nr. 10/19.06.2017, Consiliul de Administrație al Societății OIL TERMINAL SA. are următoarea componență:

- COSTREIE TOMA BOGDAN
- GHEORGHE CRISTIAN FLORIN
- BECTEMIR HERMINA
- ANDREI OVIDIU AURELIAN
- BARBU IONUȚ
- CONONOV PAUL
- CÎMPEANU NICOLAE

Consiliul de Administrație s-a întrunit în prima ședință în data de 17.07.2017, când, cu majoritate de voturi, a fost ales în calitate de președinte al Consiliului de Administrație pe dl GHEORGHE Cristian Florin și a stabilit componența comitetelor consultative care vor funcționa în cadrul Consiliului de Administrație.

Prezentarea listei membrilor conducerii executive

Conducerea executivă a societății Oil Terminal S.A. pe parcursul perioadei ianuarie – iunie 2017 a avut următoarea componență:

Nume și Prenume	Funcție
Viorel Sorin CIUTUREANU	Director General 06.07.2012 - prezent
Adriana FRANGU	Director Economic 10.07.2012 - prezent
Emil ROHAT	Director Tehnic 04.01.2011 - prezent
Gabriel DARABAN	Director Comercial 10.07.2012 - prezent

Membrii conducerii executive, respectiv, Directorul Economic Adriana FRANGU, Directorul Tehnic Emil ROHAT, Directorul Comercial Gabriel DARABAN sunt angajați ai societății în baza contractelor individuale de muncă încheiate pentru perioadă nedeterminată.

Cazuri de nerespectare a obligațiilor financiare

În perioada semestrului I 2017 Societatea Oil Terminal SA și-a respectat obligațiile financiare către terți, astfel încât pe primele 6 luni ale anului nu înregistrează datorii restante față de bugetul de stat, bugetul local, salariați, bănci, alți terți.

Modificări privind drepturile deținătorilor de valori mobiliare emise de societate

Nu au intervenit modificări privind drepturile deținătorilor de valori mobiliare emise de societate.

TRANZACȚII SEMNIFICATIVE

Tranzacții cu societăți deținute de stat

În semestrul I 2017, Societatea a derulat următoarele tranzacții cu societăți deținute de stat:

Partener	Sume nedecontate la 31.12.2016	Vânzări în perioada 01.01-30.06.2017	Decontări în perioada 01.01-30.06.2017	Sume nedecontate la 30.06.2017
OLTCHIM SA	115.215	216.168	243.209	88.174
S.N.T.F.M CFR MARFA SUCURSALA MUNTENIA DOBROGEA	3.565	11.445	11.980	3.030
TOTAL	118.780	227.613	255.189	91.204

Partener	Sume nedecontate la 31.12.2016	Achiziții în perioada 01.01-30.06.2017	Decontări în perioada 01.01-30.06.2017	Sume nedecontate la 30.06.2017
C.N.C.F. CFR SA	-	120.121	97.098	23.023
COMPANIA NATIONALA ADMINISTRATIA PORTURILOR MARITIME	26.095	1.248.380	1.244.319	30.156
RAJA	48.137	587.958	579.834	56.261
ELECTRIFICARE CFR	20.772	20.598	41.370	-
AUTORITATEA FERROVIARA ROMANA	631	37.100	36.658	1.073
REGIA NATIONALA A PADURILOR ROMSILVA	16.170	-	16.170	-
AUTORITATEA NAVALA ROMANA	-	13.634	13.634	-
MONITORUL OFICIAL	-	14.430	14.430	-
COMPANIA NATIONALA PENTRU CONTROLUL CAZANELOR, INSTALATIILOR DE RIDICAT SI RECIPIENTELOR SUB PRESIUNE-C.N.C.I.R	-	10.924	10.924	-

COMPANIA NATIONALA POSTA ROMANA SUC. SERVICII EXPRESS	-	1.173	1.173	-
TELECOMUNICATII CFR	-	5.414	5.414	-
CENTRUL NATIONAL DE CALIFICARE SI INSTRUIRE FERROVIARA	-	480	480	-
ADMINISTRATIA NATIONALA APELE ROMANE ADMINISTRATIA BAZINALA DE APA DOBROGEA LITORAL	-	3.160	3.160	-
AUTORITATEA RUTIERA ROMANA-ARR	-	2.600	2.600	-
BURSA DE VALORI	-	8.925	8.925	-
TOTAL		111.805	2.074.897	2.076.189
				110.513

Anexă: - Actul Constitutiv al Societății "OIL TERMINAL" S.A. Constanța, aprobat prin Hotărârea AGEA nr. 11/19.06.2017.

**Președinte Consiliu de Administrație,
Cristian Florin GHEORGHE**



**Director General,
Sorin Viorel CIUTUREANU**

**Director Economic,
Adriana FRANGU**