



RAPORT SEMESTRIAL

Conform prevederilor art.227 alin.1 din Legea 297 / 2004
 pentru semestrul I 2017

A. Prezentarea generală a societății

SC Compania Energopetrol S.A. este societate pe acțiuni cu capital integral privat roman care funcționează în conformitate cu prevederile Legii nr. 31/1990 privind societățile comerciale, republicată cu modificările și completările ulterioare.

Societatea este înregistrată la ORC sub nr.J/29/3/1991 , avand cod unic de inregistrare RO 1323700, cu sediul social in localitatea Campina str. Schelelor nr. 32 si detine un capital social subscris, varsat in valoare de 5.061.637 lei ,reprezentand 2.024.655 actiuni cu o valoare nominala de 2,50 lei/actiune. Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise: BVB-categoria II simbol ENP.

Conducerea societatii a fost asigurata in semestrul I 2017 conform prevederilor Legii 85/2006 republicata, de Administratorul special desemnat, sub supravegherea Administratorului Judiciar si de conducerea executiva.

In semestrul I 2017 structura actionariatului nu s-a modificat, prezentandu-se astfel:

	Sold la 30 iunie 2017	%
ASOCIATIA SALARIATILOR	2.470.595	48,79
SIF MUNTENIA	400.640	7,92
ALTII ACTIONARI	2.190.402	43,29
TOTAL	5.061.637	100,00

In data de 27.04.2017 a avut loc Adunarea Generala a Actionarilor SC Compania Energopetrol SA , in urma careia s-au hotarat urmatoarele:

- Au luat act de Raportul Administratorului Special pentru anul 2016;
- Au luat act de Raportul de Audit Financiar pentru anul 2016;
- Au aprobat situatiile financiare aferente anului 2016 pe baza rapoartelor prezentate de Administratorul Special si Auditorul Financiar;
- Au aprobat Bugetul de Venituri si Cheltuieli pentru anul 2017;
- Au aprobat descarcarea de gestiune a Administratorului Special pentru exercitiul financiar 2016;
- Au aprobat prelungirea mandatului de Audit Extern cu firma SC Audit Expert SRL pe o perioada de 1 an, respectiv de la data de 16.05.2017 pana la 15.05.2018;
- Au aprobat radierea sucursalelor si a punctelor de lucru care nu mai au activitate;
- Au aprobat data de 23.05.2017 ca data de inregistrare a actionarilor aspra carora se rasfrang efectele hotararilor Adunarii Generale a Actionarilor si data de 22.05.2017 ca ex-date;

- Imputernicirea Domnului Av. Andrei Ioan, sa efectueze formalitatile legale privind publicarea, inregistrarea si efectuarea mentiunilor la autoritatile in drept.

Conducerea societatii a fost asigurata si supravegheata in semestrul I 2017 de:

Administrator judiciar al societatii ANDREI IOAN IPURL, conform certificatului emis de Tribunalul Prahova in 24.07.2015, dosarul 5081/105/2013 privind deschiderea procedurii de insolventa.

Prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor SC Compania Energopetrol SA nr 2/03.09.2013, s-a numit in functia de administrator special Dl Celescu Mircea si conform Hotararii AGEA 08.12.2014 inregistrata la ORC Prahova conform certificatului de mentiuni 8559/13.02.2015 s-a numit in functia de administrator special Domnul Busuioc Dan-Nicolae. Prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SC Compania Energopetrol SA din 05.05.2015 s-a aprobat demisia domnului Busuioc Dan-Nicolae din functia de administrator special al societatii si numirea domnului Celescu Mircea in functia de administrator special.

Conducerea executiva a societatii a fost asigurata in semestrul I 2017 de:

Dl Celescu Mircea – Administrator Special; Dl Plesa Constantin – Director Economic

Obiectul principal de activitate al societatii este de realizarea de lucrari de instalatii electrice cod CAEN 4321.

Compania Energopetrol este specializata in executarea de lucrari de constructii montaj si servicii in domeniile:

- ✓ instalatii de transport si distributie energie electrica, in retele aeriene si subterane, cu tensiuni pana la 400 kV inclusiv;
- ✓ actionari si instalatii de forta, iluminat si automatizari (electropneumatice, electrohidraulice si electrice), in medii normale si clasificate;
- ✓ determinarea calitatii izolatiei anticorozive si depistarea defectelor acesteia prin masuratori specifice in cadrul constructiilor ingropate sau montate pe sol;
- ✓ instalatii de protectie catodica a constructiilor metalice terane sau subterane;
- ✓ instalatii de protectie impotriva descarcarii atmosferice;
- ✓ instalatii de telecomanda si telecomunicatii in canal fizic sau hertzian;
- ✓ sisteme automate de control si achizitie de date (SCADA);
- ✓ lucrari de service, revizii, modernizari si re tehnologizari pentru instalatii din domeniile de activitate;
- ✓ verificari, incercari si masuratori profilactice in instalatii electroenergetice, de automatizari si protectie catodica;
- ✓ proiectare, expertize tehnice, puneri in functiune, pentru obiective din domeniul de activitate.

In ultimii ani, pe langa domeniile de activitate traditionale firma s-a adaptat cerintelor unei economii concurentiale investind in tehnica moderna si abordand noi domenii de activitate.

Activitatea societatii se desfasoara prin sucursalele din teritoriu:

- Sucursala Liliesti
- Sucursala Moinesti
- Sucursala Craiova
- Sucursala Timisoara

A.1. Evolutia societatii COMPANIA ENERGOPETROL SA din punct de vedere al reorganizarii judiciare

Datorita dificultatilor financiare cu care societatea se confrunta , prin incheierea Tribunalului Prahova-Sectia Comerciala si de Contencios Administrativ II, din data de 24.07.2013, pronuntata in dosarul de insolventa nr. 5081/105/2013 s-a dispus deschiderea procedurii

de insolventa la cererea debitoarei SC Compania Energopetrol SA, administrator judiciar fiind Andrei Ioan IPURL.

Prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor SC Compania Energopetrol SA nr 2/03.09.2013, s-a numit in functia de administrator special Dl Celescu Mircea.

Prin raportul intocmit de dl administrator judiciar Andrei Ioan IPURL in data de 09.10.2013 asupra cauzelor și împrejurărilor care au condus la apariția stării de insolvență a debitoarei SC COMPANIA ENERGOPETROL S.A. s-a considerat ca societatea Compania Energopetrol S.A. are șanse reale de reorganizare, motiv pentru care s-a propus continuarea perioadei de observație în scopul depunerii de către debitoare prin administratorul special a planului de reorganizare, astfel cum aceasta și-a exprimat intenția în termen procedural.

Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SC Compania Energopetrol SA din 08.12.2014 s-a aprobat demisia domnului Celescu Mircea din functia de administrator special al societatii si numirea domnului Busuioc Dan-Nicolae in functia de administrator special.

Prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SC Compania Energopetrol SA din 05.05.2015 s-a aprobat demisia domnului Busuioc Dan-Nicolae din functia de administrator special al societatii si numirea domnului Celescu Mircea in functia de administrator special.

In perioada ianuarie 2016- septembrie 2016 societatea a intocmit si transmis dl administrator judiciar Andrei Ioan IPURL rapoarte de activitate cuprinzand:

1. Situatia economica a societatii debitoare;
2. Vanzarile efectuate;
3. Structura organizatorica;
4. Activitatea curenta desfasurata de societate in luna respectiva;
5. Situatia litigiilor si clientilor neincasati, precum si demersurile intreprinse in acest sens, de la luna la luna;
6. Situatia datoriilor curente;
7. Cash flow aferent fiecărei luni

Tabelul definitiv de creanțe împotriva SC COMPANIA ENERGOPETROL SA a fost depus la dosarul cauzei si a fost afișat la usa instantei la data de 18.01.2016, in conformitate cu prevederile art. 74 alin. (1) din Legea Insolventei, fiind publicat in Buletinul Procedurilor de Insolventa nr. 1070/19.01.2016

In data de 19.02.2016 , avand in vedere ca , in urma votului exprimat, toate cele patru categorii de creditori, respectiv categoria creditorilor bugetari,categoria creditorilor salariali, categoria creditorilor garantati si categoria creditorilor chirografari au votat PENTRU aprobarea Planului de Reorganizare al societatii , intocmit si propus de administratorul special Domnul ing. Celescu Mircea , inregistrat la sediul administratorului judiciar sub nr. 154/04.02.2016, acesta a fost aprobat , in conformitate cu dispozitiile atr. 100 din Legea nr. 85/2006. Prin sentinta civila nr. 499/25.04.2016 s-a dispus confirmarea planului de reorganizare al SC Compania Energopetrol SA.

Programului de plăți cuprins in **Anexa nr. 1** la Planul de reorganizare arata faptul ca totii creditorii vor primi 100% din suma cu care s-au in scris la masa credala.

Sinteza anexei nr. 1 ,sumele fiind exprimate in RON este urmatoarea:

Nr. crt	Denumirea creditorului	ANUL 1				ANUL 2				ANUL 3				TOTAL
		TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	
1	CREANTE GARANTATE	0.00	0.00	0.00	41,314.13	302,970.25	504,950.42	706,930.59	504,950.42	378,712.81	631,188.02	883,663.23	635,778.48	4,590,458.36
2	CREANTE SALARIALE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35,423.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35,423.00
3	CREANTE BUGETARE	0.00	0.00	0.00	3,609.50	28,026.74	46,711.23	65,395.72	46,711.23	35,033.42	58,389.04	81,744.65	59,026.01	424,647.53
4	CREANTE CHIROGRAFARE	0.00	0.00	0.00	18,763.99	154,802.90	258,004.84	361,206.78	258,004.84	193,503.63	322,506.05	451,508.47	437,323.41	2,455,624.92
	TOTAL GENERAL	0.00	0.00	0.00	63,687.62	485,799.89	845,089.49	1,133,533.09	809,666.49	607,249.87	1,012,083.11	1,416,916.36	1,132,127.90	7,506,153.81

Totodata conform **Anexei nr. 4** la Planul de Reorganizare a fost esalonata si datoria curenta catre Bugetul de Stat in valoare de : **2.170.476,00 lei**

NR CRT	SUMA DATORATA (LEI)	ANUL I				ANUL II				ANUL III				TOTAL	
		TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV		
DATORII LA BUGETUL DE STAT															
1	RETINERI LA SURSA	73,071.00	548.03	913.39	1,278.74	913.39	8,220.49	8,220.49	8,220.49	8,220.49	9,133.88	9,133.88	9,133.88	9,133.88	73,071.00
2	DATORATE DE	752,314.00	5,642.36	9,403.93	13,165.50	9,403.93	84,635.33	84,635.33	84,635.33	84,635.33	94,039.25	94,039.25	94,039.25	94,039.25	752,314.00
3	TVA	1,247,727.00	9,357.95	15,596.59	21,835.22	15,596.59	140,369.29	140,369.29	140,369.29	140,369.29	155,965.88	155,965.88	155,965.88	155,965.88	1,247,727.00
4	CALCULATE LA	97,364.00	730.23	1,217.05	1,703.87	1,217.05	10,953.45	10,953.45	10,953.45	10,953.45	12,170.50	12,170.50	12,170.50	12,170.50	97,364.00
TOTAL BUGETUL DE STAT		2,170,476.00	16,278.57	27,130.95	37,983.33	27,130.95	244,178.55	244,178.55	244,178.55	244,178.55	271,309.50	271,309.50	271,309.50	271,309.50	2,170,476.00

Perioada de aplicare a planului de reorganizare este de 3 ani de la ramanerea irevocabila a hotararii de confirmare a acestuia, în conformitate cu prevederile art. 95 alin. (3) din Legea nr.85/2006, cu posibilitatea de prelungire în conditiile legii.

Pe parcursul perioadei de aplicare a Planului de Reorganizare societatea va pastra în întregime conducerea activitatii sale, inclusiv dreptul de dispozitie asupra bunurilor din averea sa, cu supravegherea activitatii sale de catre administratorul judiciar Andrei Ioan IPURL desemnat în conditiile legii.

Finantarea Planului de Reorganizare se va realiza pe urmatoarele surse principale:

- profituri generate din continuarea activitatii proprii a S.C. COMPANIA ENERGOPETROL S.A. cu modificarile prevazute în Plan;
- amortizarea inclusa in costuri fara iesire de numerar, care ramane la dispozitia societatii ca sursa proprie de finantare;
- valorificarea creantelor certe existente in sold la data aprobarii planului;
- valorificarea activelor ce nu sunt esentiale reorganizarii S.C. COMPANIA ENERGOPETROL S.A.;
- sumele provenite din recuperarea creantelor izvorate din litigiile pe care societatea le are pe rol in prezent.

Toate categoriile de creante sunt defavorizate prin Planul de Reorganizare.

Aceste categorii de creante se considera a fi defavorizate întrucat sunt rescadentate pe o perioada mai mare de 30 de zile de la data confirmarii planului. Cu toate ca acestea au caracter de creante defavorizate, Planul aplica un tratament corect si echitabil fiind îndeplinite conditiile cumulative prevazute de art. 101 alin. (2) din Legea nr. 85/2006.

Avand in vedere ca prin sentinta civila nr. 499/25.04.2016 s-a dispus confirmarea planului de reorganizare al SC Compania Energopetrol SA, in data de 07.06.2016 si 09.06.2016, conform Anexei nr. 4 "Esalonare datorii curente la bugetul de stat" la planul de reorganizare s-a facut plata in suma de 16.278 lei, aferenta trimestrului I, Anul I.

In data de 22.09.2016, conform Anexei nr. 4 "Esalonare datorii curente la bugetul de stat" la planul de reorganizare s-a facut plata in suma de 27.132 lei, aferenta trimestrului II, Anul I.

In data de 16.11.2016, 06.12.2016 si 29.12.2016, conform Anexei nr. 4 "Esalonare datorii curente la bugetul de stat" la planul de reorganizare s-a facut plata in valoare de 37,985 lei , aferente trimestrului III, Anul I.

In data de 25.04.2017 conform Anexa nr. 1"Programul de plata al creantelor SC Compania Energopetrol SA" din planul de reorganizare si Anexa nr. 4 "Esalonarea datoriilor curente la Bugetul de Stat" s-a efectuat plata ratei aferente trimestrului IV, Anul I, respectiv:

-Anexa nr.1 52,057.99 LEI
 -Anexa nr.4 27,130.95 LEI
TOTAL 79,180.94 LEI

La CEC Bank am efectuat urmatoarele plati:

76,841.58 13.02.2017
 2,000.00 14.02.2017

54,721.58 08.03.2017

54,721.58 10.05.2017

36,848.48 06.06.2017

170,726.78 17.05.2017

611,239.20 27.06.2017

ceea ce reprezinta plata in avans a tuturor ratelor din planul de reorganizare , respectiv suma de **1.007.099,20 lei**

La SC Control Trading SRL am efectuat in data de 19.09.2016 o plata in valoare de **185,748.20 lei** , ceea ce reprezinta plata in avans a ratelor pana in trimestrul II/an 3.

A. Evoluția activității societății in perioada ianuarie-iunie 2017

Situatiile financiare ale Societatii au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana („IFRS”) in vigoare la data de raportare semestrială a Societatii, respectiv 30 iunie 2017 și în conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu modificările și clarificările ulterioare. Aceste prevederi corespund cerințelor Standardelor Internaționale de Raportare Financiară, adoptate de către Uniunea Europeană.

Situatiile financiare contin situatia pozitiei financiare, Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global , situatia modificarilor capitalurilor proprii, situatia fluxurilor de trezorerie si notele explicative.

Situatiile financiare s-au intocmit si raportat in moneda nationala RON. Pentru evaluarea elementelor patrimoniale tranzactionate in valuta, evaluarea la 30.06.2017 s-a efectuat la cursurile de referinta comunicate de Banca Nationala a Romaniei:

1 EURO = 4,5539 lei

1 USD = 3,9915 lei

B1. Poziția financiară a societății se prezinta astfel:

-Lei-

	01.01.2017	30.06.2017
TOTAL ACTIV din care	12.063.677	10.902.952
- active imobilizate	6.308.207	5.871.909
- active circulante	5.606.721	4.820.169
- cheltuieli in avans	148.749	210.874
TOTAL PASIV din care:	12.063.677	10.902.952
-datorii ce trebuie platite intr-o perioada de pana la un an	5.004.342	7.024.171
-datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	8.198.482	5.243.770
-provizioane pentru riscuri si cheltuieli	25.612	25.612
- venituri in avans	0	61.846
-capitaluri proprii	-1.164.759	-1.452.447

Activul patrimonial la 30.06.2017 (10.902.952 lei) este in scadere fata de cel la 01.01.2017 (12.063.677 lei) si corespunde cu pasivul patrimonial (10.902.952 lei).

I) Elementele de Activ au inregistrat fata de 31.12.2016 o scadere de 9,62 %. Activele societatii se compun din :

1) Active imobilizate

Scaderile de valoare neta la 30 iunie 2017 fata de anul 2016 se datoreaza amortizarii inregistrata pe costuri si vanzarii urmatoarelor active , dupa cum urmeaza:

- In urma Procesului Verbal de Licitatie nr.212/03.02.2017 s-a hotarat vanzarea terenului in suprafata de 1.340 mp situat in Campina, str. Industriei , nr.3 bis, jud. Prahova impreuna cu cele doua constructii amplasate pe acesta, la pretul de 40 euro/mp. Am achitat suma de 225,133.22 lei catre CEC Bank, in calitate de creditor a carei garantie a fost valorificata.
- In urma Procesului verbal de licitatie nr.803/08.05.2017 s-a hotarat vanzarea terenului in suprafata de 1.004 mp situat in Campina , str. Industriei, nr.3 bis, jud. Prahova catre domnul Vintila Adrian Nicolae. Avand in vedere ca in data de 15.05.2017 s-a incheiat contractul de vanzare cumparare, in data de 17.05.2017 am efectuat plata in valoare de 170.726,78 lei catre CEC Bank, in calitate de creditor a carei garantie a fost valorificata.
- In urma Procesului verbal de licitatie nr.916/19.05.2017 s-a hotarat vanzarea terenului in suprafata de 2.177 mp cu constructiile aferente, situat in Campina , str. Industriei, nr.3 bis, jud. Prahova catre domnul Anton Dragos. Avand in vedere ca in data de 21.06.2017 s-a incheiat contractul de vanzare cumparare, in data de 27.06.2017 am efectuat plata in valoare de 611.419,59 lei catre CEC Bank, in calitate de creditor a carei garantie a fost valorificata.
- S-a vandut domnului Olteanu Alexandru corpul nr.1, camera nr. 1 din Caminul de nefamilisti situat in Craiova la pretul de 5.600 lei conform deciziei nr. 1331/01.06.2016 Tribunalul Dolj.

2) Active circulante

La 30.06.2017 comparativ cu anul precedent, activele circulante sunt cu 14,03 % mai mici.

Principalele modificari ale postului bilantier „Active circulante” au fost urmatoarele:

- a) valoarea stocurilor a ramas aproximativ aceeasi;
- b) diminuarea soldului creantelor cu 15,42%, ca urmare a incasarii lucrarilor executate;
- c) scaderea disponibilului cu 72,70 % datorita achitarii datoriilor aferente contractelor in derulare ;

II) Elementele de Pasiv sunt prezentate, dupa cum urmeaza:

a) In perioada ianuarie-iunie 2017, SC Compania Energopetrol SA nu a constituit alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli, in afara celor deja existente in valoare totala de 25.612 lei.

b) La 30.06.2017 datoriile totale ale societatii au scazut fata de 31.12.2016 cu 7,08 %.

Din total datorii de 12.267.941 lei , 7.024.171 lei au termen de exigibilitate sub 1 an iar 5.243.770 lei au termen de exigibilitate mai mare de un an.

Datoriile al caror termen de exigibilitate este mai mare de un an, reprezinta sumele cu care creditorii societatii noastre s-au inregistrat la masa credala, care se vor achita conform Anexei nr.1 la Planul de Reorganizare, datoria la Bugetul de Stat care va fi achitata conform Anexei nr. 4 la Planul de Reorganizare si impozite amanate aferente rezervei din reevaluare aferenta reevaluarilor efectuate dupa 31.12.2003, care vor fi platite in momentul iesirii activelor corporale reevaluate, ca urmare a vanzarii si casarii acestora.

c) capitalul propriu s-a diminuat datorita rezultatului negativ al perioadei , respectiv **pierdere de 330.743 lei cu 68,95% mai mica fata de aceeasi perioada a anului trecut.**

B2. SITUATIA REZULTATULUI GLOBAL

- Lei-

	30.06.2016	30.06.2017
Cifra de afaceri	2.395.514	884.487
Venituri totale	2.401.537	1.995.493
Cheltuieli totale	3.466.758	2.326.236
Rezultat brut	-1.065.221	-330.743
Rezultat net	-1.065.221	-330.743

Veniturile totale realizate in perioada ianuarie-iunie 2017 au fost cu 16,91 % mai mici , fata de veniturile realizate in perioada ianuarie-iunie 2016.

Analizand datele, cifra de afaceri la data de 30.06.2017 este de 884.487 lei ,cea mai mare pondere avand-o lucrarile electro-energetice

Veniturile aferente vanzarilor de active la 30.06.2017 sunt in valoare de 1.094.272 lei.

Cheltuielile totale aferente perioada ianuarie-iunie 2017 au fost cu 32,9 % mai mici fata de nivelul celor inregistrate in perioada ianuarie-iunie 2016.

Cheltuielile de exploatare la SC COMPANIA ENERGOPETROL SA au ponderea cea mai mare in totalul cheltuielilor si sunt reprezentate de totalitatea resurselor consumate pentru realizarea activitatii societatii. Valoarea acestora la 30.06.2017 este de 2.318.390 lei.

In perioada analizata se constata o scadere a cheltuielilor cu materiile prime si materiale datorita executarii contractelor in derulare si o scadere a cheltuielilor cu prestatiile externe, datorita scaderii cifrei de afaceri. Totodata se observa si o scadere a cheltuielilor cu salariile datorata redimensionarii fortei de munca conform lucrarilor in derulare .

B.3. Dinamica personalului:

	30.06.2017	30.06.2016
Numar mediu de salariatii	47	62
Cheltuieli cu salariile si indemnizatii	609.398	670.514
Cheltuieli cu asigurarile sociale	150.904	163.485

C.Indicatori economico – financiari

Indicatorul lichiditatii curente = $4.820.169 / 7.024.171 \times 100 = 68,62\%$

Indicatorul gradului de indatorare = $1.929.700 / -1.452.447 \times 100 = -132,86\%$

Viteza de rotatie a debitelor – clientii = $2.624.800 / 884.487 \times 180 = 534,17$

Viteza de rotatie a activelor imobilizate = $884.487 / 5.871.909 = 0,15$

D. Evenimente ulterioare datei de raportare

-Am primit cerere de la domnul Voinea Ion privind achizitionarea Baracii Pram impreuna cu 300 mp de teren din Craiova .In momentul de fata am demarat procedura de dezmembrarea a acestei suprafete.

- Am primit cereri de la firma RADAN IMOB SRL, pentru achizitionarea unei suprafete de 1.603 mp, aferente proprietatii noastre din Campina, str. Industriei, nr.3 bis. A avut loc licitatie urmand ca valoarea vanzarii sa se achite in patru rate egale. Tot pentru proprietatea din Campina, str. Industriei, nr.3 bis am primit cerere de la Paverom Construct SRL pentru achizitionarea a 1.200 mp si constructiile aferente, urmand sa se faca dezmembrarea.

-Am luat legatura cu SC Ralf Consulting SRL in vederea vanzarii proprietatii noastre din Timisoara.

- Am primit cererea domnilor Vararu privind achizitionarea unei suprafete de teren de 4.897 mp aferente proprietatii noastre din Liliesti, str. Infratirii, nr.111, jud Prahova. Aceasta suprafata este garantata in favoarea GarantiBank.

- Am primit cererea domnului Buzatu Florin privind achizitionarea unei garsoniere in suprafata de 56 mp din blocul de nefamilisti din Moreni, jud. Dambovita, proprietatea SC Compania Energopetrol SA. Mentionam ca blocul de nefamilisti din Moreni, jud. Dambovita este garantat in favoarea SC Karpi Expert SRL.

- Am vandut la Spedition Edugab SRL doua autoutilitare Ford Transit, nr. inmatriculare PH-21-EPT si Ford Transit, nr. inmatriculare PH-24-EPT.

-S- au aprobat cererile privind achizitionarea unor camere din Caminul de Nefamilisti situat in Craiova, Str. Teilor, Judetul Dolj, urmand ca in perioada urmatoare sa aibe loc licitatie.

-Am luat legatura cu mai multe agentii imobiliare prin care am facut cunoscut faptul ca societatea are de vanzare terenuri cu constructii si utilitati si in acelasi timp au fost postate terenurile de vanzare pe urmatoarele site-uri:

OLX.ro

LA JUMATE.ro

ANIMAGRO.ro

HOMEZZ.ro

BRAILA -ANUNTURI .ro

Anunturi-Galati-gratuite.ro

Imobiliare orasul tau.ro

ITALIA ANUNTURI .com

WIZMO. Ro

In semestrul I 2017 situatiile financiare nu au fost auditate.

ADMINISTRATOR SPECIAL

ING. CELESCU MIRCEA

DIRECTOR ECONOMIC

EXP.CTB.PLESA CONSTANTIN



**COMPANIA
ENERGOPETROL SA**



SEDIUL CENTRAL CAMPINA, STR. SCHELELOR, NR. 32, PRAHOVA, COD POSTAL 105600 SOCIETATE COTATA LA BURSA DE VALORI BUCURESTI
TEL 0742220111 FAX 0244336851 EMAIL: hr@energo.ro INTERNET: <http://www.energo.ro> ORC J29/3/15.01.1991; COD FISCAL RO-1323700
Societate in reorganizare judiciara, in judicial reorganisation, en redressement

DECLARATIE

In conformitate cu prevederile art.30 din Legea contabilitatii nr.82/1991 s-au intocmit situatiile financiare semestriale la 30.06.2017 pentru :

Persoana juridica : S.C. COMPANIA ENERGOPETROL S.A.

Judetul: Prahova

Adresa : localitatea Campina , str. Schelelor , nr.32, tel. 0742 220 111

Numar din registrul comertului : J29/3/15.01.1991

Forma de proprietate : 34 – Societati comerciale pe actiuni

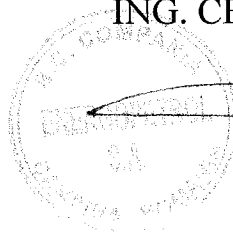
Activitate preponderenta : 4321- Lucrari de instalatii electrice

Cod de identificare fiscala : RO1323700

Administrator special Ing. Celescu Mircea , isi asuma raspunderea pentru intocmirea situatiilor financiare semestriale la 30.06.2017 si confirma ca :

- Politicile contabile utilizate la intocmirea situatiilor financiare semestriale sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea europeana(“IFRS”) in vigoare la data de raportare semestriala a Societatii, respectiv 30.06.2017
- Situatiile financiare semestriale ofera o imagine fidela a pozitiei financiare, performantei financiare si a celorlalte informatii referitoare la activitatea desfasurata.
- Persoana juridica isi desfasoara activitatea in conditiile legii 85/2006, privind procedura insolventei.

ADMINISTRATOR SPECIAL
ING. CELESCU MIRCEA



**SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE
JUDICIARA**

*Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017*

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Cuprins	Pagina
Situatia pozitiei financiare	2-3
Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global	4
Situatia modificarilor capitalurilor proprii	5-6
Situatia fluxurilor de trezorerie	7
Note la situatiile financiare	
1.Informatii despre societate	8-12
2.Bazele intocmirii situatiilor financiare	12-14
3.Principii, politici si metode contabile	14-29
4. Imobilizari necorporale	29-30
5. Imobilizari corporale	31-34
6.Investitii in entitati asociate	34-35
7.Alte active financiare	35
8. Creante comerciale si alte creante; Alte active	35-36
9.Stocuri	36
10. Numerar si echivalente de numerar	37
11.Capitaluri proprii	37-39
12.Provizioane	39
13.Imprumuturi si alte datorii	39-41
14. Sume datorate institutiilor de credit	41-42
15.Impozite amanate	42
16. Venituri din exploatare	42-43
17. Cheltuieli de exploatare	43-44
18.Venituri si cheltuieli financiare	44
19.Impozit pe profit	44
20.Rezultatul pe actiune	45
21.Numar mediu de salariati	45
22.Tranzactii cu parti afiliate	45-46
23. Angajamente si contingente	47
24. Managementul riscurilor	47-50
25.Indicatori economico-financiari	51
26.Segmente de activitate	51-52
27. Evenimente ulterioare datei de raportare	52

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Situatia pozitiei financiare
la 30 iunie 2017 in lei

Nr. crt.		NOTA	LEI	
			30 iunie 2017	31 decembrie 2016
1.	ACTIVE			
	Imobilizari corporale	5	5.171.103	5.571.558
	Imobilizari necorporale	4	0	0
	Investitii in entitati afiliate	6	2.300	2.300
	Alte active financiare	7	698.506	734.349
	ACTIVE IMOBILIZATE		5.871.909	6.308.207
	Stocuri	9	1.591.103	1.619.954
	Creante comerciale si alte creante	8	3.161.082	3.737.763
	Numerar si echivalente de numerar	10	67.984	249.004
	ACTIVE CIRCULANTE		4.820.169	5.606.721
	Alte active	8	210.874	148.749
	TOTAL ACTIVE		10.902.952	12.063.677
2.	CAPITALURI PROPRII			
	Capital social	11	5.061.637	5.061.637
	Ajustari ale capitalului social			
	Rezerva legala	11	89.536	89.536
	Rezerva din reevaluare	11	5.518.859	5.856.685
	Alte rezerve	11	1.143.197	1.143.197
	Alte elemente de capitaluri proprii(ct 1034)	15	-572.870	-615.926
	Rezultatul reportat		-8.637.712	-7.350.357
	Rezultatul reportat repr surplusul reevaluarii mijloacelor fixe iesite(ct 1175)	11	2.018.101	1.680.276
	Rezultatul reportat provenit din trecerea la aplicarea IFRS mai putin IAS	11	4.442.780	4.442.780
	Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS29	11	-4.441.617	-4.441.617
	Rezultatul reportat repr erori contabile	11	-5.743.615	-5.743.615
	Rezultatul exercitiului	11	-330.743	-1.287.355
	Repartizarea profitului			
3.	DATORII			
	Datorii comerciale si alte datorii	13	5.712.592	4.213.210
	Imprumuturi pe termen scurt	14	1.311.579	791.132
	Venituri in avans		61.846	0
	Datoria cu impozitul pe profit curent	-		
	Provizioane	12	25.612	25.612
	DATORII PE TERMEN SCURT		7.111.629	5.029.954
	Datorii comerciale pe termen lung	13	2.741.200	4.097.300
	Imprumuturi pe termen lung	14	1.929.700	3.485.256
	Venituri inregistrate in avans pe termen lung		-	-
	Datoria cu impozitul pe profit amanat	15	572.870	615.926

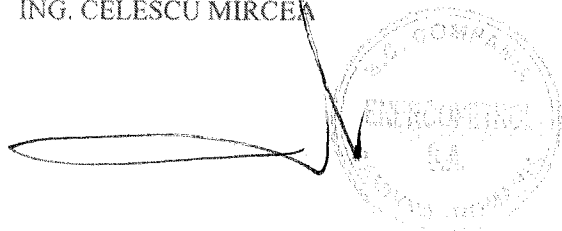
**SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE
JUDICIARA**

*Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017*

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

	DATORII PE TERMEN LUNG		5.243.770	8.198.482
	Total datorii si capitaluri proprii	-	10.902.952	12.063.677

ADMINISTRATOR SPECIAL
ING. CELESCU MIRCEA



DIRECTOR ECONOMIC
EXP.CTB. PLESA CONSTANTIN

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE
JUDICIARA

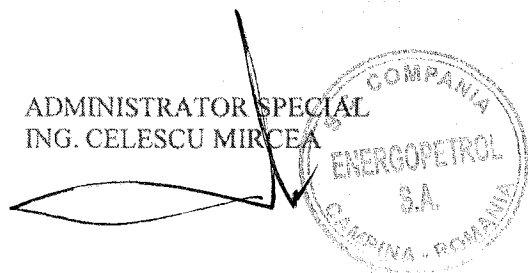
Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate in lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 iunie 2017

Nr. crt.	INDICATORI	NOTA	IUNIE 2017	IUNIE 2016
1	Venituri din vanzari	16	884.487	2.395.514
2	Costul vanzarilor	17	1.429.366	2.813.080
3	Marja bruta		-544.879	-417.566
4	Alte venituri din exploatare	16	1.104.346	0
5	Cheltuieli de distributie	-	0	0
6	Cheltuieli administrative	-	580.701	623.499
7	Alte cheltuieli de exploatare	17	308.323	24.420
8	Rezultatul din exploatare		-329.557	-1.065.485
9	Venituri financiare	18	6.660	6.023
10	Cheltuieli financiare	18	7.846	5.759
11	Rezultat financiar net		-1.186	4.717
12	PROFIT DIN ACTIVITATEA CURENTA		-330.743	-1.065.221
13	Cheltuiala cu impozitul pe profit	19	0	0
14	Profitul net al perioadei	-	-330.743	-1.065.221
	Rezultatul net total al perioadei		-330.743	-1.065.221
15	Alte elemente ale rezultatului global, din care		-	-
16	-cresteri/scaderi ale rezervei din reevaluarea imobilizarilor corporale, neta de impozit amanat		-337.826	0
17	-transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a scoaterii din evidenta a activelor corporale reevaluate		337.826	0
18	Total rezultat global aferent perioadei		-330.743	-1.065.221
19	Rezultatul de baza pe actiune	20	-0,16	-0,53
20	Rezultatul diluat pe actiune	20	-0,16	-0,53

ADMINISTRATOR SPECIAL
ING. CELESCU MIRCEA



DIRECTOR ECONOMIC
EXP.CTB. PLESA CONSTANTIN

Handwritten signature of Exp.CTB. Plesa Constantin.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA
Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017
(toate sumele sunt exprimate in lei, acolo unde nu este specificat altfel)

SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII

la data de 30.06.2017

	Capital social	Ajustari ale capitalului social (ct 1028)	Alte elemente de capitaluri proprii (ct 1034)	Rezerve	Rezultatul reportat si curent	Total capitaluri proprii
01 ianuarie 2017	5.061.637	0	(615.927)	7.089.417	(12.699.888)	-1.164.759
Rezultatul global					-330.743	-330.743
Alocari rezerva legala						
Imp amanat aferent transferului rezervei din reevaluare in rez reportat			43.055			43.055
Cresteri ale rezervei din reevaluarea imobilizarilor						
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat				-337.826	337.826	
Repartizare rezultat aferent exercitiului participare la profit salariatilor						
30 iunie 2017	5.061.637	0	(572.872)	6.751.591	(12.692.805)	-1.452.447

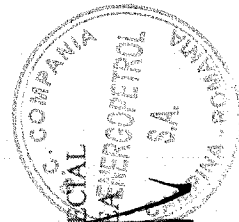
SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA
Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017
(toate sumele sunt exprimate in lei, acolo unde nu este specificat altfel)

SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALULUI PROPRII

la data de 31.12.2016

	Capital social	Ajustari ale capitalului social (ct 1028)	Alte elemente de capitaluri proprii (ct 1034)	Rezerve	Rezultatul reportat si curent	Total capitaluri proprii
01 ianuarie 2016	5.061.637	0	(631.950)	7.221.383	(11.544.499)	106.573
Rezultatul global					-1.287.355	-1.287.355
Alocari rezerva legata						
Imp amanat aferent transferului rezervei din reevaluare in rez reportat			16.023			16.023
Cresteri ale rezervei din reevaluarea imobilizariilor						
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat				-131.966	131.966	
Repartizare rezultat aferent exercitiului participare la profit salariatilor						
31 decembrie 2016	5.061.637	0	(615.927)	7.089.417	(12.699.888)	-1.164.759

DIRECTOR ECONOMIC
 EXP.CTB. PLESA CONSTANTIN



ADMINISTRATOR SPECIAL
 ING. CELESCU MIROSLAV

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE
JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
(METODA INDIRECTA)

- lei -

	Elemente de luat în calcul	Exercitiul financiar incheiat la	Exercitiul financiar incheiat la
		31.12.2016	30.06.2017
+	Rezultatul net la exercitiului	(1.287.355)	(330.743)
+	Amortizari si provizioane incluse in costuri	303.551	132.485
-	Variatia stocurilor	(41.518)	(61.286)
-	Variatia creantelor	(2.215.701)	(544.246)
+	Variatia furnizorilor si clientilor creditori	(1.760.233)	(377.367)
=	FLUX DIN ACTIVITATEA DE EXPLOATARE (A)	(486.818)	29.907
-	Variatia activelor imobilizate	(326.911)	(436.298)
=	FLUX DIN ACTIVITATEA DE INVESTITII (B)	326.911	436.298
+	Variatia împrumuturilor si datoriilor asimilate	57.545	(1.035.109)
+	Variatia altor datorii	715.958	477.593
+	Variatia capitalului social	-	-
=	FLUX DIN ACTIVITATEA FINANCIARĂ (C)	773.503	(557.516)
-	Variatia altor elemente de activ	61.085	62.125
+	Variatia altor elemente de pasiv	(708.937)	(27.584)
=	FLUX DE NUMERAR DIN ALTE ACTIVITATI (D)	(770.022)	(89.709)
	FLUX DE NUMERAR TOTAL (A+B+C+D)=D2- D1	(156.426)	(181.020)
D1	Disponibilitati la inceput de an	405.430	249.004
D2	Disponibilitati la sfarsitul perioadei	249.004	67.984

ADMINISTRATOR SPECIAL
ING. CELESCU MIRCEA



DIRECTOR ECONOMIC
EXP.CTB. PLESA CONSTANTIN

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

*Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017
(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)*

Note la situatiile financiare La 30.06.2017

1. Entitatea raportoare

Denumirea societatii emitente: Compania Energopetrol SA
Sediul social: Municipiul Campina str. Schelelor nr. 32
Numărul de telefon/fax: 0742 220 111; fax: 0244 336851
Cod unic de înregistrare fiscala: RO 1323700
Număr în Registrul Comerțului J29 / 3/ 1991
Capital social subscris și vărsat: 5.061.637,50lei
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise: BVB- categoria II simbol ENP.

La cererea SC Compania Energopetrol SA, înregistrată pe rolul Tribunalului Prahova sub nr. 5081/105/2013, prin Încheierea din data de 24.07.2013, s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență a debitoarei COMPANIA ENERGOPETROL S.A., administrator judiciar fiind numit ANDREI IOAN IPURL.

Cauzele si imprejurarile care au condus la aparitia starii de insolventa a societatii: Activitatea societății are la baza lucrările electro-energetice. În mod teoretic 15-20% din orice investiții reprezintă partea electrică.

De la începutul crizei (anul 2008), cu toate că societatea și-a completat domeniul de activitate autorizându-se pentru cele mai complexe lucrări electro-energetice, lucrări la înaltă tensiune, piața s-a deteriorat continuu, iar concurența s-a desfășurat nu întotdeauna respectându-se regulile.

Pentru continuarea activității, societatea a participat la circa 200 de licitații pe an dintre care unele au fost câștigate. În anul 2013, în special, lucrările se puteau câștiga la valori cuprinse între 50-60% din valoarea de control și chiar sub 50%. În aceste condiții, dacă proiectele ar fi fost bine întocmite, s-ar fi reușit obținerea unui minim de profit.

În realitate lucrările se desfășoară în instalații electrice sub tensiune, iar lucrările suplimentare absolute necesare n-au fost acordate. În unele cazuri a trebuit să se apeleze la justiție prin procese lungi și costisitoare pentru a se recupera sumele datorate, de exemplu lucrarea Stația 110kv Câmpina.

Un factor important care a contribuit la intrarea în insolvență este atitudinea partenerului de asociație SC Confind SRL, care în calitate de lider al asociației nu a permis asociatului SC Compania Energopetrol SA să lucreze într-un contract cu OMV Petrom de 23.000.000 euro.

În această perioadă un număr important de clienți ai societății au întâmpinat la rândul lor mari probleme financiare, fapt care a dus la insolvența acestora. Sumele datorate de către aceștia, nu au mai putut fi recuperate.

Participarea la un alt tip de lucrări "credit furnizor", contractate în euro (așa cum a solicitat beneficiarul lucrării SDEE Electrica Muntenia Nord) a generat pierderi importante datorită variațiilor cursului de schimb pe perioada de creditare. Aceste pierderi, care au fost generate de criză economică mondială, nu au putut fi prevăzute la momentul încheierii acestor contracte, de exemplu contractul încheiat în august 2008 Stația 110kv Campina, când cursul era 3,1758lei, iar încasarea peste 2 ani, eșalonat în 3 ani, când cursul depășește 4 lei.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Tot acest climat economic ostil a făcut ca societatea să plătească datoriile din ce în ce mai greu și a trebuit să apeleze la credite bancare. Creditele bancare au în general clauze care pot fi suportate foarte greu atunci când lucrările sunt câștigate cu marjă mică.

În consecință principala cauză a situației în care se află societatea o reprezintă numărul foarte mic de lucrări scoase la licitație de către posibili beneficiari ai serviciilor societății și concurența nereglementată bine de legea achizițiilor publice.

S-a considerat că trebuie continuată activitatea întrucât lucrările executate de către Compania ENERGOPETROL S.A. sunt vitale pentru economia națională (lucrări electro-energetice).

Mai putem menționa și comportamentul multinaționalelor care au schimbat anumite reguli existente în construcții și montaj, care au defavorizat constructorul (materiale componente și subansamble ce au fost cumpărate direct de beneficiar din țările de origine).

Societatea a luat măsurile de restructurare în timp util, dar cu toate acestea nu a putut face față situației în economia românească.

Suntem convinși că se va reuși depășirea acestui moment întrucât într-o economie de piață nu se poate fără investiții în industria electro-energetică de petrol și gaze, domenii de activitate în care COMPANIA ENERGOPETROL S.A. are experiență, fiind unul din principalii prestatori în domeniu la nivel național.

Prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor SC Compania Energopetrol SA nr 2/03.09.2013, s-a numit în funcția de administrator Special Dl Celescu Mircea.

Prin raportul întocmit de dl administrator judiciar Andrei Ioan IPURL în data de 09.10.2013 asupra cauzelor și împrejurărilor care au condus la apariția stării de insolvență a debitoarei SC COMPANIA ENERGOPETROL S.A. s-a considerat ca societatea Compania Energopetrol S.A. are șanse reale de reorganizare, motiv pentru care s-a propus continuarea perioadei de observație în scopul depunerii de către debitoare prin administratorul special a planului de reorganizare, astfel cum aceasta și-a exprimat intenția în termen procedural.

În data de 09.10.2013 dl administrator judiciar Andrei Ioan IPURL a înaintat către Tribunalul Prahova TABELUL PRELIMINAR AL CREDITORILOR SC COMPANIA ENERGOPETROL SA, în urma cererilor de admitere a creanțelor asupra averii debitoarei.

În perioada ianuarie 2016-septembrie 2016 societatea, prin administratorul special, a întocmit și transmis dl administrator judiciar Andrei Ioan IPURL rapoarte de activitate cuprinzând:

1. Situația economică a societății debitoare;
2. Vanzările efectuate;
3. Structura organizatorică;
4. Activitatea curentă desfășurată de societate în luna respectivă;
5. Situația litigiilor și clienților neincasați, precum și demersurile întreprinse în acest sens, de la luna la luna;
6. Situația datoriilor curente;
7. Cash flow aferent fiecărei luni

Prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor SC Compania Energopetrol SA din 08.12.2014 s-a aprobat demisia domnului Celescu Mircea din funcția de administrator special al societății și numirea domnului Busuioc Dan-Nicolae în funcția de administrator special.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor SC Compania Energopetrol SA din 05.05.2015 s-a aprobat demisia domnului Busuioc Dan-Nicolae din funcția de administrator special al societății și numirea domnului Celescu Mircea în funcția de administrator special.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Tabelul definitiv de creanțe împotriva SC COMPANIA ENERGOPETROL SA a fost depus la dosarul cauzei și a fost afișat la usa instanței la data de 18.01.2016, în conformitate cu prevederile art. 74 alin. (1) din Legea Insolvenței, fiind publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 1070/19.01.2016

În data de 19.02.2016, având în vedere că, în urma votului exprimat, toate cele patru categorii de creditori, respectiv categoria creditorilor bugetari, categoria creditorilor salariați, categoria creditorilor garantati și categoria creditorilor chirografari au votat PENTRU aprobarea Planului de Reorganizare al societății, întocmit și propus de administratorul special Domnul ing. Celescu Mircea, înregistrat la sediul administratorului judiciar sub nr. 154/04.02.2016, acesta a fost aprobat, în conformitate cu dispozițiile art. 100 din Legea nr. 85/2006. Prin sentința civilă nr. 499/25.04.2016 s-a dispus confirmarea planului de reorganizare al SC Compania Energopetrol SA.

Programului de plăți cuprins în Anexa nr. 1 la Planul de reorganizare arată faptul că toți creditorii vor primi 100% din suma cu care s-au înscris la masa credală.

Sinteza anexei nr. 1, sumele fiind exprimate în RON este următoarea:

Nr. crt	Denumirea creditorului	ANUL 1				ANUL 2				ANUL 3				TOTAL
		TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	
1	CREANȚE GARANTATE	0.00	0.00	0.00	41,314.13	302,970.25	504,950.42	706,930.59	504,950.42	378,712.81	631,188.02	883,663.23	635,778.48	4,590,458.36
2	CREANȚE SALARIALE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35,423.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35,423.00
3	CREANȚE BUCETARE	0.00	0.00	0.00	3,609.50	28,026.74	46,711.23	65,395.72	46,711.23	35,033.42	58,389.04	81,744.65	59,026.01	424,647.53
4	CREANȚE CHIROGRAFARE	0.00	0.00	0.00	18,763.99	154,802.90	258,004.84	361,206.78	258,004.84	193,503.63	322,506.05	451,508.47	437,323.41	2,455,624.92
	TOTAL GENERAL	0.00	0.00	0.00	63,687.62	485,799.89	845,089.49	1,133,533.09	809,666.49	607,249.87	1,012,083.11	1,416,916.36	1,132,127.90	7,506,153.81

Totodată conform Anexei nr. 4 la Planul de Reorganizare a fost esalonată și datoria curentă către Bugetul de Stat în valoare de : **2.170.476,00 lei**

NR. CRT	SUMA DATORATA (LEI)	ANUL I				ANUL II				ANUL III				TOTAL	
		TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV		
DATORII LA BUGETUL DE STAT															
1	RETINERI LA SURSA	73,071.00	548.03	913.39	1,278.74	913.39	8,220.49	8,220.49	8,220.49	8,220.49	9,133.88	9,133.88	9,133.88	9,133.88	73,071.00
2	DATORATE DE	752,314.00	5,642.36	9,403.93	13,165.50	9,403.93	84,635.33	84,635.33	84,635.33	84,635.33	94,039.25	94,039.25	94,039.25	94,039.25	752,314.00
3	TVA	1,247,727.00	9,357.95	15,596.59	21,835.22	15,596.59	140,369.29	140,369.29	140,369.29	140,369.29	155,965.88	155,965.88	155,965.88	155,965.88	1,247,727.00
4	CALCULATE LA	97,364.00	730.23	1,217.05	1,703.87	1,217.05	10,953.45	10,953.45	10,953.45	10,953.45	12,170.50	12,170.50	12,170.50	12,170.50	97,364.00
	TOTAL BUGETUL DE STAT	2,170,476.00	16,278.57	27,130.95	37,983.33	27,130.95	244,178.55	244,178.55	244,178.55	244,178.55	271,309.50	271,309.50	271,309.50	271,309.50	2,170,476.00

Perioada de aplicare a planului de reorganizare este de 3 ani de la ramanerea irevocabilă a hotărârii de confirmare a acestuia, în conformitate cu prevederile art. 95 alin. (3) din Legea nr.85/2006, cu posibilitatea de prelungire în condițiile legii.

Pe parcursul perioadei de aplicare a Planului de Reorganizare societatea va păstra în întregime conducerea activității sale, inclusiv dreptul de dispoziție asupra bunurilor din averea sa, cu supravegherea activității sale de către administratorul judiciar Andrei Ioan IPURL desemnat în condițiile legii.

Finanțarea Planului de Reorganizare se va realiza pe următoarele surse principale:

- profituri generate din continuarea activității proprii a S.C. COMPANIA ENERGOPETROL S.A. cu modificările prevăzute în Plan;
- amortizarea inclusă în costuri fără ieșire de numerar, care rămâne la dispoziția societății ca sursă proprie de finanțare;
- valorificarea creanțelor certe existente în sold la data aprobării planului;

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

- valorificarea activelor ce nu sunt esentiale reorganizarii S.C. COMPANIA ENERGOPETROL S.A.;
- sumele provenite din recuperarea creantelor izvorate din litigiile pe care societatea le are pe rol in prezent.

Toate categoriile de creante sunt defavorizate prin Planul de Reorganizare.

Aceste categorii de creante se considera a fi defavorizate întrucât sunt rescadentate pe o perioada mai mare de 30 de zile de la data confirmării planului. Cu toate ca acestea au caracter de creante defavorizate, Planul aplica un tratament corect si echitabil fiind îndeplinite conditiile cumulative prevazute de art. 101 alin. (2) din Legea nr. 85/2006.

Avand in vedere ca prin sentinta civila nr. 499/25.04.2016 s-a dispus confirmarea planului de reorganizare al SC Compania Energopetrol SA, in data de 07.06.2016 si 09.06.2016, conform Anexei nr. 4 "Esalonare datorii curente la bugetul de stat" la planul de reorganizare s-a facut plata in suma de 16.278 lei, aferenta trimestrului I, Anul I.

In data de 22.09.2016, conform Anexei nr. 4 "Esalonare datorii curente la bugetul de stat" la planul de reorganizare s-a facut plata in suma de 27.132 lei, aferenta trimestrului II, Anul I.

In data de 16.11.2016, 06.12.2016 si 29.12.2016, conform Anexei nr. 4 "Esalonare datorii curente la bugetul de stat" la planul de reorganizare s-a facut plata in valoare de 37,985 lei , aferente trimestrului III, Anul I.

In data de 25.04.2017 conform Anexa nr. 1"Programul de plata al creantelor SC Compania Energopetrol SA" din planul de reorganizare si Anexa nr. 4 "Esalonarea datoriilor curente la Bugetul de Stat" s-a efectuat plata ratei aferente trimestrului IV, Anul I, respectiv:

-Anexa nr.1 52,057.99 LEI

-Anexa nr.4 27,130.95 LEI

TOTAL 79,180.94 LEI

La CEC Bank am efectuat urmatoarele plati:

76,841.58 13.02.2017

2,000.00 14.02.2017

54,721.58 08.03.2017

54,721.58 10.05.2017

36,848.48 06.06.2017

170,726.78 17.05.2017

611,239.20 27.06.2017

ceea ce reprezinta plata in avans a tuturor ratelor din planul de reorganizare , respectiv suma de **1.007.099,20 lei**

La SC Control Trading SRL am efectuat in data de 19.09.2016 o plata in valoare de **185,748.20 lei** , ceea ce reprezinta plata in avans a ratelor pana in trimestrul II/an 3.

SC Compania Energopetrol SA detine participatii la capitalul social al altor societati comerciale, situatia se prezinta astfel:

Nume societate	Procent de detinere la 31 decembrie 2015	Procent de detinere la 31 decembrie 2016	Valoarea investitiei la 31 decembrie 2015	Valoarea investitiei la 31 decembrie 2016
Energopetrol Ploiesti SRL	20% din cap. social	20% din cap. social	50	50
FACC SRL Campina	25% din cap. social	25% din cap. social	250	250

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

*Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017
(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)*

SC Crysenic Energy SRL	30% din cap social	30% din cap social	2.000	2.000
Altele				
			2.300	2.300

2. Bazele intocmirii

(a) Declaratie de conformitate

Situatiile financiare ale Societatii au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana („IFRS”) in vigoare la data de raportare semestriala a Societatii, respectiv 30 iunie 2017 și în conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. **2844/2016**, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu modificările și clarificările ulterioare. Aceste prevederi corespund cerințelor Standardelor Internaționale de Raportare Financiară, adoptate de către Uniunea Europeană.

Situatiile financiare contin situatia pozitiei financiare, Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global , situatia modificarilor capitalurilor proprii, situatia fluxurilor de trezorerie si notele explicative.

In conformitate cu prevederile OMFP 881/2012 privind aplicarea de către societățile comerciale ale căror valori sunt admise la tranzacționare pe o piata reglementata a Standardelor Internationale de Raportare Financiara si a Ordinului ministrului finantelor publice nr. **2844/2016** pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de raportare financiara, aplicabile societatilor comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata mobiliara, **societatile comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piata reglementata au obligatia**, incepand cu exercitiul financiar al anului 2012 , sa aplice Standardele Internationale de Raportare Financiara (IFRS) la intocmirea situatiilor financiare anuale.

(b) Bazele evaluarii

Situatiile financiare sunt prezentate în RON (“leu românesc”), au fost intocmite pe baza costului istoric, exceptând reevaluarea activelor imobilizate(imobilizari corporale) si a elementelor de capital social, rezerve legale si alte rezerve constituite din profitul net, care au fost ajustate conform Standardului International de Contabilitate (“IAS”) 29 “Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”, pana la 31 decembrie 2003.Situatiile financiare au fost intocmite pe baza principiilor de continuitate a activității.

(c) Moneda functionala si de prezentare

Elementele incluse in situatiile financiare ale Societatii sunt evaluate folosind moneda mediului economic in care entitatea opereaza („moneda functionala”), adica leul. Situatiile financiare sunt prezentate in lei, care este moneda functionala si de prezentare a Societatii.

(d) Moneda straina

Operatiunile exprimate in moneda straina sunt inregistrate in lei la cursul oficial de schimb de la data decontarii tranzactiei. Activele si datoriile monetare inregistrate in devize la data intocmirii situatiei pozitiei financiare sunt exprimate in lei la cursul din ziua respectiva. Castigurile sau pierderile din decontarea acestora si din conversia activelor si datoriilor monetare denumite in moneda straina folosind cursul de schimb de la sfarsitul exercitiului financiar sunt recunoscute in rezultatul exercitiului. Activele si datoriile nemonetare care sunt evaluate la cost istoric in moneda straina sunt inregistrate in lei

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

la cursul de schimb de la data tranzactiei. Activele si datoriile nemonetare exprimate in moneda straina care sunt evaluate la valoarea justa sunt inregistrate in lei la cursul din data la care a fost determinata valoarea justa.

Diferentele de conversie sunt prezentate in contul de profit sau pierdere.

Ratele de schimb ale principalelor valute au fost urmatoarele:

MONEDA	Curs 30 iunie 2017	Curs 31 dec. 2016
EUR	4,5539	4,5411
USD	3,9915	4,3033

(e) Utilizarea estimarilor si rationamentelor profesionale

Pregatirea situatiilor financiare in conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeana presupune din partea conducerii utilizarea unor estimari si ipoteze care afecteaza aplicarea politicilor contabile, precum si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Estimările si judecatile asociate acestora se bazeaza pe date istorice si pe alti factori considerati a fi elocventi in circumstantele date, iar rezultatul acestor factori formeaza baza judecatilor folosite in determinarea valorii contabile a activelor si pasivelor pentru care nu exista alte surse de evaluare disponibile. Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimate.

Estimările si judecatile sunt revizuite in mod periodic. Revizuirile estimarilor contabile sunt recunoscute in perioada in care estimarea este revizuita, daca revizuirea afecteaza doar acea perioada sau in perioada curenta si in perioadele viitoare, daca revizuirea afecteaza atat perioada curenta, cat si perioadele viitoare. Efectul modificării aferente perioadei curente este recunoscut ca venit sau cheltuială în perioada curentă. Dacă există, efectul asupra perioadelor viitoare este recunoscut ca venit sau cheltuială în acele perioade viitoare.

Managementul companiei consideră că orice deviație de la aceste estimări nu va avea o influență semnificativă asupra situațiilor financiare în viitorul apropiat

Estimările și ipotezele sunt utilizate în special pentru ajustări de depreciere ale mijloacelor fixe, estimarea duratei de viață utilă a unui activ amortizabil, pentru ajustarea de depreciere a creanțelor, pentru provizioane; pentru recunoasterea activelor privind impozitul amanat.

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și imobilizările corporale sunt analizate pentru a identifica dacă prezintă indicii de depreciere la data bilanțului. Dacă valoarea contabilă netă a unui activ este mai mare decât valoarea lui recuperabilă, o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea netă contabilă a activului respectiv la nivelul valorii recuperabile. Dacă motivele recunoașterii pierderii din depreciere dispar in perioadele următoare, valoarea contabilă netă a activului este majorată până la nivelul valorii contabile nete, care ar fi fost determinată dacă nici o pierdere din depreciere nu ar fi fost recunoscută.

Evaluarea pentru deprecierea creanțelor este efectuată individual si se bazeaza pe cea mai buna estimare a conducerii privind valoarea prezenta a fluxurilor de numerar care se asteapta a fi primite. Societatea isi revizuieste creantele comerciale si de alta natura la fiecare data a pozitiei financiare, pentru a evalua daca trebuie sa inregistreze in contul de profit si pierdere o depreciere de valoare. In special rationamentul profesional al conducerii este necesar pentru estimarea valorii si pentru coordonarea fluxurilor de trezorerie viitoare atunci cand se determina pierderea din depreciere. Aceste estimari se bazeaza pe ipoteze privind mai multi factori, iar rezultatele reale pot fi diferite, ducand la modificari viitoare ale ajustarilor.

Activele privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru pierderi fiscale, in masura in care e probabil ca va exista un profit impozabil din care sa poata fi acoperite pierderile. Este necesara exercitarea rationamentului profesional pentru a determina valoarea activelor privin impozitul amanat care pot fi recunoscute, pe baza probabilitatii in ceea ce priveste perioada si nivelului viitorului profit impozabil, cat si strategiile viitoare de planificare fiscala.

3. Principii, politici si metode contabile

Conform IFRS- Standardul International de Contabilitate 8” Politici contabile, modificari ale esimarilor contabile si erori”, *politicile contabile* reprezinta principiile, bazele conventiile, regulile, si practicile specifice aplicate de aceasta entitate la intocmirea si prezentarea situatiilor financiare.

Societatea si-a selectat si aplica politicile contabile în mod consecvent pentru tranzactii, alte evenimente si conditii similare, cu exceptia cazului în care un standard sau o interpretare prevede sau permite, în mod specific, clasificarea elementelor pentru care ar putea fi adecvată aplicarea unor politici contabile diferite. Dacă un standard sau o interpretare prevede sau permite o astfel de clasificare, trebuie să fie selectată si aplicată fiecărei categorii, în mod consecvent, o politică contabilă adecvată.

Societatea modifica o politică contabilă doar dacă modificarea:

- este impusă de un standard sau de o interpretare; sau
- are drept rezultat situatii financiare care oferă informatii fiabile si mai relevante cu privire la efectele tranzactiilor, ale altor evenimente sau conditii asupra pozitiei financiare, performantei financiare sau fluxurilor de trezorerie ale entității.

Prezentam un sumar al politicilor contabile semnificative care au fost aplicate in mod consecvent pentru toate perioadele prezentate in situatiile financiare:

a) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale ; investițiile imobiliare

Imobilizările necorporale achiziționate de societate sunt evaluate la cost minus amortizarea acumulată și pierderea din depreciere acumulată.

Societatea a ales drept politica contabila pentru evaluarea imobilizarilor necorporale dupa recunoasterea initiala, modelul bazat pe cost .

Societatea a optat sa utilizeze pentru amortizarea imobilizarilor necorporale metoda liniara de amortizare.

Pentru a stabili dacă o imobilizare necorporală evaluata la cost este depreciată, societatea aplică IAS 36. O pierdere din depreciere trebuie recunoscută imediat în profit sau pierdere

În scopul prezentării în contul de profit și pierdere, câștigurile sau pierderile care apar odată cu încetarea utilizării sau ieșirea unei imobilizări necorporale se determină ca diferență între veniturile generate de ieșirea activului și valoarea sa neamortizată, inclusiv cheltuielile ocazionate de scoaterea acestuia din evidență, și trebuie prezentate ca valoare netă în contul de profit și pierdere, potrivit IAS 38.

Imobilizările corporale sunt recunoscute initial la costul de achizitie sau de constructie si sunt prezentate net de amortizarea acumulată si pierderea din depreciere acumulată.

Costul imobilizărilor corporale cumpărate este reprezentat de valoarea contraprestatiilor efectuate pentru achizitionarea activelor respective precum si valoarea altor costuri direct atribuibile aducerii activelor la locatia si conditia necesare pentru ca acestea să poată opera în modul dorit de conducere.

Societatea a optat sa foloseasca pentru evaluarea dupa recunoasterea initiala a imobilizarilor corporale, *modelul reevaluării*. Conform modelului reevaluării, un element de imobilizare corporala a

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

carui valoare justa poate fi evaluata in mod fiabil trebuie contabilizat la o valoare reevaluată, aceasta fiind valoarea sa justa la data reevaluării minus orice amortizare cumulată ulterior și orice pierderi cumulate din depreciere

Reevaluarile trebuie să se facă cu suficientă regularitate pentru a se asigura că valoarea contabilă nu se deosebește semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la finalul perioadei de raportare.

Valoarea justă a terenurilor și clădirilor este determinată în general pe baza probelor de piață, printr-o evaluare efectuată de evaluatori profesioniști calificați.

Valoarea justă a elementelor de imobilizări corporale este în general valoarea lor pe piață determinată prin evaluare.

Frecvența reevaluarilor depinde de modificările valorii juste ale imobilizărilor corporale reevaluate. În cazul în care valoarea justă a unui activ se deosebește semnificativ de valoarea contabilă, se impune o nouă reevaluare.

Când un element de imobilizări corporale este reevaluat, orice amortizare cumulată la data reevaluării este tratată de către societate în felul următor: este retrată proporțional cu modificarea de valoare contabilă brută a activului, astfel încât valoarea contabilă a activului, după reevaluare, să fie egală cu valoarea sa reevaluată.

Prin urmare, frecvența reevaluărilor depinde de modificările în valoarea justă a imobilizărilor corporale. În cazul în care valoarea justă a unui element reevaluat de imobilizări corporale la data bilanțului diferă semnificativ de valoarea sa contabilă, o nouă reevaluare este necesară. În cazul în care valorile juste sunt volatile, cum poate fi în cazul terenurilor și clădirilor, reevaluări frecvente pot fi necesare. În cazul în care valorile juste sunt stabile pe o perioadă lungă de timp, cum poate fi cazul cu instalații și utilaje, evaluările pot fi necesare mai rar. IAS 16 sugerează că reevaluările anuale pot fi necesare în cazul în care există modificări semnificative și volatile în valori

Societatea a optat pentru reevaluarea Construcțiilor cel puțin o dată la trei ani.

Dacă un element de imobilizări corporale este reevaluat atunci întreaga clasă de imobilizări corporale din care face parte acel element trebuie reevaluată.

Amortizarea unui activ începe când acesta este disponibil pentru utilizare, adică atunci când se află în amplasamentul și starea necesare pentru a putea funcționa în maniera dorită de conducere.

Amortizarea unui activ încetează la prima dată dintre data când activul este clasificat drept deținut în vederea vânzării (sau inclus într-un grup destinat cedării care este clasificat drept deținut în vederea vânzării), în conformitate cu IFRS 5 și data la care activul este derecunoscut. Prin urmare, amortizarea nu încetează atunci când activul nu este utilizat sau este scos din funcțiune, cu excepția cazului în care acesta este complet amortizat.

Terenurile și clădirile sunt active separabile și sunt contabilizate separat chiar și atunci când sunt dobândite împreună.

Terenurile deținute nu se amortizează.

Dacă costul terenului include costuri de dezasamblare, înlăturare, restaurare aceste costuri sunt amortizate pe perioada când se obține beneficii ca urmare a efectuării acestor costuri.

Metoda de amortizare utilizată reflectă ritmul preconizat de consumare a beneficiilor economice viitoare ale activului de către unitate. La sfârșitul fiecărui exercițiu financiar se revizuieste metoda de amortizare și dacă se constată o modificare semnificativă a ritmului preconizat de consumare a beneficiilor economice viitoare aceasta se schimbă pentru a reflecta ritmul modificat.

SC Compania Energopetrol SA folosește metoda de amortizare liniară.

Valoarea reziduală, durata de viață și metoda de amortizare se revizuiesc la data situațiilor financiare.

Duratele de viață a activelor corporale la data prezentelor situații financiare se încadrează în limitele prevăzute în HG 2139/2004 și sunt estimate de către conducere ca fiind corecte.

Amortizarea calculată are următoarele durate de viață utilizate la diferitele categorii de imobilizări:

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

*Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017*

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Imobilizări corporale	Durata (ani)
Constructii	10-50
Echipamente tehnologice	3-15
Aparate si instalatii de masurare, control si reglare	3-10
Mijloace de transport	2-10
Mobilier, aparatura birotica, echip. de protectie valori umane si mat	2-5

Politica de depreciere aplicata de societate

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și imobilizările corporale sunt investigate pentru a identifica dacă prezintă indicii de depreciere la data bilanțului. Pentru imobilizările necorporale cu durată de viață utilă nedeterminată testul de depreciere se realizează anual, chiar dacă nu există nici un indiciu de depreciere. Dacă valoarea contabilă netă a unui activ este mai mare decât valoarea lui recuperabilă, o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea netă contabilă a activului respectiv la nivelul valorii recuperabile. Dacă motivele recunoașterii pierderii din depreciere dispar în perioadele ulterioare, valoarea contabilă netă activului este majorată până la nivelul valorii contabile nete, care ar fi fost determinată dacă nici o pierdere din depreciere nu ar fi fost recunoscută. Diferența este prezentată drept alte venituri din exploatare.

Valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale este derecunoscută la cedare sau când nu se mai așteaptă beneficii viitoare din utilizarea sau cedarea sa. Surplusul din reevaluare inclus în capitalurile proprii aferent unui element de imobilizări corporale se transferă direct în rezultatul raportat atunci când activul este derecunoscut, la cedare sau casare .

Castigul sau pierderea care rezulta din derecunoasterea unui element de imobilizări corporale trebuie inclusa în profit sau pierdere când elementul este derecunoscut

Dacă se vând în mod repetat elemente ale imobilizărilor corporale care au fost deținute pentru închiriere către alții, aceste active vor fi transferate în stocuri la valoarea contabilă la data când acestea încetează să fie închiriate și sunt deținute în vederea vânzării. Încasarile în urma vânzării acestor active sunt recunoscute ca venituri, în conformitate cu IAS 18 " Venituri"

a)Fond comercial

Fondul comercial achiziționat în urma unei combinări de întreprinderi este inițial recunoscut la cost, care reprezintă surplusul costului aferent combinării de întreprinderi peste interesul societății în valoarea justă netă a activelor, datoriilor și datoriilor contingente identificabile recunoscute.

Fondul comercial nu este amortizat, dar este testat pentru depreciere cel puțin o dată pe an. Pierderile din depreciere ale fondului comercial sunt imediat recunoscute în rezultatul perioadei și nu sunt reluate în perioadele ulterioare.

b)Leasing

Imobilizările corporale includ și activele deținute în baza unui contract de leasing financiar. Întrucât societatea beneficiază de avantajele asociate dreptului de proprietate, activele trebuie capitalizate la valoarea cea mai mică dintre valoarea actualizată a plăților minime de leasing și valoarea lor justă, iar ulterior amortizate pe durata de viață utilă sau pe durata contractului de leasing, în cazul în care aceasta este mai mică decât durata de viață utilă. Concomitent se recunoaște o datorie echivalentă cu suma capitalizată și plățile viitoare de leasing sunt împărțite în cheltuieli de finanțare a leasingului și principal (reducerea datoriei neachitate).

Toate contractele de leasing care nu sunt clasificate drept leasing financiar sunt tratate drept leasing operațional și plățile aferente sunt incluse în cheltuielile perioadei.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

c)Active financiare

Investițiile pentru care nu există un preț de listă sau o piață activă sunt prezentate la cost sau la o valoare mai mică în cazul în care se constată o depreciere cu caracter permanent. Împrumuturile purtătoare de dobânzi sunt prezentate la valoarea nominală iar cele fără dobândă și cele cu dobândă redusă, sunt prezentate la valoarea lor actualizată.

Titlurile disponibile pentru vânzare sunt prezentate la valoarea justă. Reducerile temporare de valoare precum și creșterile valorii juste nu sunt recunoscute în contul de profit și pierdere, ci în capitalurile proprii. Reducerile permanente ale valorii juste sunt recunoscute în contul de profit și pierdere.

Investițiile păstrate până la scadență sunt prezentate la costul amortizat (reduc corespunzător în cazul în care se constată o depreciere temporară).

Investițiile desemnate ca active financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere se reflecta la valoarea justă incluzând câștigurile și pierderile în contul de profit și pierdere. Titlurile de participare și alte active financiare pentru care nu există o piață activă de tranzacționare sau valori de piață, a căror valoare justă nu poate fi estimată într-un mod credibil, sunt prezentate la cost minus pierderile din depreciere.

Instrumentele financiare la valoarea justă prin profit și pierdere sunt evaluate la valoarea justă, iar modificările ulterioare sunt recunoscute în rezultatul global .

d)Investiții în entități asociate

Filiarele sunt entitati aflate sub controlul societatii.

În IFRS 10” Situații financiare consolidate” se definește principiul de control și se stabilește controlul drept bază pentru consolidare. IFRS 10 stabilește modul de aplicare a principiului controlului pentru a identifica dacă un investitor controlează o entitate în care s-a investit și prin urmare, trebuie să consolideze entitatea în care s-a investit.

Un investitor controlează o entitate în care s-a investit dacă și numai dacă investitorul deține în totalitate următoarele:

- autoritatea asupra entității în care s-a investit;
- expunere sau drepturi de venituri variabile pe baza participării sale în entitățile în care s-a investit;
- capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care s-a investit pentru a influența valoarea veniturilor investitorului

Conform IFRS 1 societatea a optat pentru folosirea derogării referitoare la investițiile în filiale, entități controlate în comun și entități asociate. Potrivit acestei derogări o entitate care adoptă pentru prima dată IFRS poate alege pentru prezentarea în bilanțul de deschidere una din următoarele două variante:

- valoarea justă determinată conform IAS 39 la data tranziției,sau
- valoarea contabilă conform principiilor general acceptate anterioare la data tranziției

Societatea a optat pentru contabilizarea investițiilor în filiale, entități controlate în comun și entități asociate la valoarea contabilă .

Nici una dintre societățile la care SC Compania Energopetrol SA detine participatii nu este cotată pe o piață de valori mobiliare. Activele respective sunt evaluate la cost, eventuala depreciere a detinerilor respective este recunoscută în contul de profit și pierdere la data constatării.

e) Dobânzi aferente împrumuturilor

Dobânzile aferente împrumuturilor care sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție se capitalizează până în momentul în care activul este pregătit în vederea utilizării prestabilite sau vânzării. Toate celelalte costuri aferente împrumuturilor sunt recunoscute drept cheltuieli în contul de profit și pierdere al perioadei în care apar.

f) Subvenții guvernamentale

În conformitate cu IAS 20, subvențiile guvernamentale sunt recunoscute doar atunci când există suficientă siguranță că toate condițiile atașate acordării lor vor fi îndeplinite și că subvențiile vor fi primite. Subvențiile care îndeplinesc aceste criterii sunt prezentate drept alte datorii și sunt recunoscute în mod sistematic în contul de profit și pierdere pe durata de viață utilă a activelor la care se referă.

g) Stocuri

In conformitate cu IAS 2 Stocuri ,acestea sunt active care sunt:

- detinute în vederea revanzării pe parcursul desfășurării normale a activității
- în curs de producție pentru o astfel de vânzare sau
- sub forma de materiale și alte consumabile care urmează a fi folosite în procesul de producție sau pentru prestarea de servicii

Stocurile sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare aferent activității normale, mai puțin costurile estimate pentru finalizare și vânzare. Pentru stocurile deteriorate sau cu mișcare lentă se constituie provizioane pe baza estimărilor managementului.

Constituirea și reluarea ajustărilor pentru deprecierea costurilor se efectuează pe seama contului de profit și pierdere.

Societatea utilizează pentru determinarea costului la materiale metoda primul intrat-primul ieseț(FIFO)

h) Creanțe și alte active similare

Cu excepția instrumentelor financiare derivate care sunt recunoscute la valoarea justă și a elementelor exprimate într-o monedă străină, care sunt translatate la cursul de închidere, creanțele și alte active similare sunt prezentate la cost amortizat. Această valoare poate fi considerată drept o estimare rezonabilă a valorii juste, având în vedere că în majoritatea cazurilor scadența este mai mică decât un an. Creanțele pe termen lung sunt actualizate utilizând metoda dobânzii efective.

În scopul prezentării în situațiile financiare anuale, creanțele se evaluează la valoarea probabilă de încasat.

Atunci când se estimează că o creanță nu se va încasa integral, în contabilitate se înregistrează ajustări pentru depreciere, la nivelul sumei care nu se mai poate recupera.

Scoaterea din evidență a creanțelor are loc ca urmare a încasării lor sau a cedării către o terță parte. Creanțele curente pot fi scăzute din evidență și prin compensarea reciprocă între terți a creanțelor și datoriilor, cu respectarea prevederilor legale.

Scaderea din evidență a creanțelor ale caror termene de încasare sunt prescrise se efectuează după ce societatea obține documente care demonstrează că au fost întreprinse toate demersurile legale pentru decontarea acestora cu aprobarea Administratorului Special.

i) Numerar și echivalente de numerar

Din punct de vedere al Situației fluxurilor de trezorerie, se consideră că numerarul este numerarul din casierie și din conturile bancare curente. Echivalentele de numerar reprezintă depozite și investiții cu un grad de lichiditate ridicat, cu scadențe mai mici de trei luni.

j) Datorii

O datorie reprezintă o obligație actuală a societății ce decurge din evenimente trecute și prin decontarea careia se așteaptă să rezulte o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice.

O datorie este recunoscută în contabilitate și prezentată în situațiile financiare atunci când este probabil ca o ieșire de resurse purtătoare de beneficii economice va rezulta din lichidarea unei obligații prezente (probabilitatea) și când valoarea la care se va realiza această decontare poate fi evaluată în mod credibil (credibilitatea).

Trebuie făcută distincție între datoriile pe termen scurt și datoriile pe termen lung.

Datoriile curente sunt acele datorii care trebuie plătite într-o perioadă de până la un an.

O datorie trebuie clasificată ca datorie pe termen scurt, denumită și datorie curentă, atunci când:

- a) se așteaptă să fie decontată în cursul normal al ciclului de exploatare al societății comerciale; sau
- b) detinută în primul rând în scopul tranzacționării;
- c) este exigibilă în termen de 12 luni de la data bilanțului;
- d) societatea nu are dreptul necondiționat de a amâna achitarea datoriei pentru cel puțin 12 luni de la data bilanțului.

Toate celelalte datorii trebuie clasificate datorii pe termen lung, chiar și în situația în care ele trebuie decontate în termen de 12 luni de la data bilanțului, dacă:

- termenul inițial a fost pentru o perioadă mai mare de 12 luni;
- societatea intenționează să refinanțeze obligația pe termen lung;
- și
- intenția este susținută de un acord de refinanțare sau reesalonare a plăților, care este finalizat înainte ca situațiile financiare să fie aprobate în vederea publicării.

Datoriile sunt prezentate la cost amortizat, cu excepția instrumentelor financiare derivate care sunt prezentate la valoarea justă.

Datoriile pe termen lung sunt actualizate utilizând metoda dobânzii efective. Rata de actualizare utilizată în acest sens este rata în vigoare la sfârșitul anului pentru instrumente reprezentând datorii cu scadențe similare. Valoarea contabilă a altor datorii este valoarea lor justă, întrucât ele sunt în general scadențe pe termen scurt.

Societatea derecunoaște o datorie atunci când obligațiile contractuale sunt achitate sau sunt anulate sau expira.

Dacă bunurile și serviciile furnizate în legătură cu activitățile curente nu au fost facturate, dar dacă livrarea a fost efectuată și valoarea acestora este disponibilă, obligația respectivă este înregistrată ca datorie (nu ca provizion).

Sumele reprezentând dividende datorate sunt evidențiate în rezultatul reportat urmând ca, după aprobarea de către adunarea generală a acționarilor a acestei destinații, să fie reflectate în contul 457 "Dividende de plătit".

k) Impozitul pe profit inclusiv impozitul amânat

Impozitul pe profit aferent exercitiului cuprinde impozitul curent și impozitul amânat.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Impozitul pe profit este recunoscut in situatia rezultatului global sau in alte elemente ale rezultatului global daca impozitul este aferent elementelor recunoscute in capitalurile proprii.

Impozitul pe profit curent

Taxa curentă de plată se bazează pe profitul impozabil al anului. Profitul fiscal este diferit de profitul raportat în contul de profit și pierdere deoarece exclude elemente de venit sau cheltuială care sunt impozabile sau deductibile în alți ani și mai exclude elemente care nu vor deveni niciodată impozabile sau deductibile. Datoria societății aferentă impozitului pe profit curent este calculată utilizând procente de taxare care au fost prevăzute de lege sau într-un proiect de lege la sfârșitul anului. În prezent cota de impozitare este de 16%.

Impozitul amânat

Impozitul amânat se constituie folosind metoda bilanțului pentru diferențele temporare ale activelor și datoriilor (diferențele dintre valorile contabile prezentate în bilanțul societății și baza fiscală a acestora). Pierderea fiscală reportată este inclusă în calculația creanței privind impozitul pe profit amânat. Creanța privind impozitul amânat este recunoscută numai în măsura în care este probabil să se obțină profit impozabil în viitor, după compensarea cu pierderea fiscală a anilor anteriori și cu impozitul pe profit de recuperat.

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat sunt compensate atunci când există acest drept și când sunt aferente impozitelor pe profit percepute de aceeași autoritate fiscală. Dacă probabilitatea de realizare a creanței privind impozitul pe profit amânat este mai mare de 50%, atunci creanța este luată în considerare. În caz contrar se înregistrează o ajustare de valoare pentru creanța privind impozitul amânat.

1) Recunoașterea veniturilor

Veniturile sunt evaluate la valoarea justă a contraprestației primite sau de primit. Veniturile sunt reduse corespunzător cu valoarea estimată a bunurilor înapoiate de clienți, rabaturi și alte elemente similare.

Vânzarea de bunuri

Veniturile din vânzarea de bunuri sunt recunoscute atunci când toate condițiile de mai jos sunt îndeplinite:

- Societatea a transferat cumpărătorilor riscurile și avantajele semnificative ce decurg din proprietatea asupra bunurilor;
- Societatea nu mai gestionează bunurile vândute la nivelul la care ar fi făcut-o în cazul deținerii în proprietate a acestora și nici nu mai deține controlul efectiv asupra lor;
- mărimea veniturilor poate fi evaluată în mod credibil;
- este probabil ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate către societate; și
- costurile tranzacției pot fi evaluate în mod credibil.

Un element de primă importanță în contabilizarea veniturilor este determinarea momentului la care trebuie recunoscut un astfel de venit. Venitul din activitățile curente este recunoscut atunci când există probabilitatea ca societății să îi revină în viitor anumite beneficii economice și când aceste beneficii pot fi evaluate în mod fiabil.

Valoarea veniturilor rezultate dintr-o tranzacție este determinată de obicei printr-un acord dintre entitate și cumpărătorul sau utilizatorul activului. Veniturile se evaluează la valoarea justă a

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situații financiare întocmite respectând prevederile OMFP 2844/2016 care sunt în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

contraprestației primite sau de primit, ținând cont de valoarea oricăror reduceri comerciale și rabaturi cantitative acordate.

Contraprestația este sub formă de numerar sau de echivalente de numerar, iar valoarea veniturilor este suma numerarului sau echivalentelor de numerar primit(e) sau care urmează a fi primit(e). Cu toate acestea, în momentul în care intrarea de numerar sau de echivalente de numerar este amânată, valoarea justă a contraprestației poate fi mai mică decât valoarea nominală a numerarului primit sau de primit.

Aceasta este situația care se aplică și în cazul contractelor de livrare cu condiția credit furnizor, dacă societatea poate oferi cumpărătorului un credit fără dobândă sau poate accepta de la acesta efecte comerciale cu o rată a dobânzii mai mică decât cea de pe piață drept contraprestație pentru vânzarea bunurilor.

Pentru contractele comerciale încheiate în calitate de furnizor cu plata amânata **diferența dintre valoarea justă și valoarea nominală a contraprestației este recunoscută drept venit din dobânzi**. Valoarea justă a contraprestației este determinată prin actualizarea tuturor sumelor de primit în viitor, utilizând o rată a dobânzii implicită.

Prestarea de servicii

Atunci când rezultatul unei tranzacții care implică prestarea de servicii poate fi estimat în mod fiabil, venitul asociat tranzacției trebuie să fie recunoscut în funcție de stadiul de execuție a tranzacției la data închiderii perioadei de raportare. Rezultatul unei tranzacții poate fi estimat în mod fiabil atunci când sunt îndeplinite toate condițiile următoare:

- valoarea veniturilor poate fi evaluată în mod fiabil;
- este probabil ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate pentru entitate;
- stadiul de execuție a tranzacției la data închiderii bilanțului poate fi evaluat în mod fiabil; și
- costurile suportate pentru tranzacție și costurile de finalizare a tranzacției pot fi evaluate în mod fiabil.

Recunoașterea veniturilor în funcție de stadiul de execuție a tranzacției este „metoda procentului de finalizare”. Conform acestei metode, veniturile sunt recunoscute în perioadele contabile în care sunt prestate serviciile. Recunoașterea veniturilor pe această bază oferă informații utile referitoare la proporțiile activității de prestare a serviciilor și ale rezultatelor acestora pe parcursul unei perioade.

Veniturile sunt recunoscute numai atunci când este probabil ca beneficiile economice asociate tranzacției să fie generate pentru entitate. Atunci când apare o incertitudine legată de colectabilitatea unei sume deja incluse în venituri, suma care nu poate fi colectată sau suma a cărei colectare a încetat a mai fi probabilă este recunoscută mai degrabă ca o cheltuială, decât ca o ajustare a valorii veniturilor recunoscute inițial.

Când rezultatul unei tranzacții care implică prestarea de servicii nu poate fi estimat în mod fiabil, venitul trebuie recunoscut doar în limita cheltuielilor recunoscute care pot fi recuperate.

Veniturile din chirii aferente investițiilor imobiliare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere liniar, pe durata contractului de închiriere.

Dividende și dobânzi

Veniturile din dividende sunt recunoscute atunci când este stabilit dreptul acționarului de a primi plata. Veniturile din dividende sunt înregistrate la valoarea brută ce include impozitul pe dividende, care este recunoscut ca o cheltuială curentă cu impozitul pe profit.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute pe baza contabilității de angajamente, prin referință la principalul nerambursat și rata efectivă a dobânzii, acea rată care actualizează exact fluxurile viitoare preconizate ale sumelor primit.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

m) Provizioane, datorii contingente si active contingente

Provizioanele se constituie pentru obligațiile curente față de terți atunci când este probabil ca obligațiile respective să fie onorate, iar suma necesară pentru stingerea obligațiilor poate fi estimată în mod credibil. Provizioanele pentru obligații individuale sunt constituite la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumei necesare pentru stingerea obligației.

Provizioanele sunt grupate în contabilitate pe categorii și se constituie pentru:

- a) litigii;
- b) garanții acordate clienților;
- c) dezafectarea imobilizărilor corporale și alte acțiuni similare legate de acestea;
- d) restructurare;
- e) beneficiile angajaților;
- f) alte provizioane

Atunci cand, pe baza analizei efectuate de conducere impreuna cu avocatii asupra sanselor de pierdere a procesului de catre societate, se ajunge la concluzia ca sansele de pierdere estimate sunt mai mari de 51% se constituie provizion la valoarea estimata credibila.

Provizioane pentru garanții acordate clienților se constituie in functie de estimarile facute de conducere si compartimentul vanzari cu privire la nivelul cheltuielilor cu reparatiile in termen de garantie.

Nivelul cheltuielilor cu reparatiile pe perioada de garantie se determina ca procent din cifra de afaceri a anului de raportare.

Provizioane de restructurare

Obligatia implicita de restructurare apare in cazul in care o societatea:

-dispune de un plan oficial detaliat pentru restructurare in care sa fie evidentiat:activitatea sau parte de activitate la care se refera, principalele locatii afectate, locatia, functia si numarul aproximativ de angajati care vor primii compensatii pentru incetarea activitatii lor, cheltuieli implicate, data la care se va implementa planul de restructurare

-a generat o asteptare justificata celor afectati ca restructurarea va fi realizata prin demararea implementarii respectivului plan de restructurare sau prin comunicarea principalelor caracteristici ale acestuia celor care vor fi afectati de procesul de restructurare

Provizionul de restructurare include numai cheltuieli directe legate de restructurare.

Provizioane pentru beneficiile angajaților

Pentru concedii de odihna ramase neefectuate, pentru alte beneficii pe termen lung acordate angajaților, (daca ele sunt prevazute in contractul de munca), precum și cele acordate la terminarea contractului de muncă sunt înregistrate în cursul exercițiului financiar provizioane. În momentul recunoașterii acestora ca datorii față de angajați, valoarea provizioanelor va fi reluată prin conturile de venituri corespunzătoare.

Alte provizioane

In situatia in care sunt identificate datorii cu plasare in timp sau valoare incerta care indeplinesc conditiile de recunoastere a provizioanelor conform IAS 37 dar nu se regasesc in niciuna din categoriile identificate mai sus se inregistreaza alte provizioane.

La sfarsitul fiecarei perioade de raportare provizionul se reanalizeaza si este ajustat astfel incat sa reprezinte cea mai buna estimare curenta .Atunci cand se constata in urama analizei ca nu mai este probabil sa fie necesar iesiri de resurse care incorporeaza beneficii economice pentru stingerea obligatiei , provizionul trebuie anulat.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Societatea nu recunoaste provizion pentru pierderile din exploatare. Previzionarea unor pierderi din exploatare indica faptul ca anumite active de exploatare pot fi depreciate si in acest caz se testeaza aceste active in conformitate cu IAS 36 Deprecierea activelor.

n) Beneficiile angajatilor

Beneficii pe termen scurt

Obligatiile cu beneficiile pe termen scurt acordate angajatilor nu se actualizeaza si sunt recunoscute in situatia rezultatului global pe masura ce serviciul aferent este prestat.

Beneficiile pe termen scurt acordate angajatilor includ salariile, primele si contributiile la asigurari sociale. Beneficiile pe termen scurt sunt recunoscute ca si cheltuiala atunci cand serviciile sunt prestate. Se recunoaste un provision pentru sumele ce se asteapta a fi platite cu titlu de prime in numerar pe termen scurt sau scheme de participare a personalului la profit in conditiile in care societatea are in prezent o obligatie legala sau implicita de a plati acele sume ca rezultat al serviciilor trecute prestate de catre angajati si daca obligatia respectiva poate fi estimata in mod credibil.

Planuri de contributii determinate

Societatea efectueaza plati in numele salariatilor proprii catre sistemul de pensii al statului roman, asigurarile de sanatate si fondul de somaj, in decursul derularii activitatii normale.

Toti angajatii societatii sunt membrii si au obligatia de a contribui la sistemul de pensii al statului roman. Toate contributiile aferente sunt recunoscute in contul de profit si pierdere al perioadei atunci cand sunt efectuate. Societatea nu are altfel de obligatii suplimentare.

Societatea nu este angajata in nici un sistem de pensii independent si in consecinta nu are nici un fel de obligatii in acest sens. Societatea nu este angajata in nici un alt sistem de beneficii post angajare. Societatea nu are obligatii de a presta servicii ulterioare fostilor sau actualilor salariati.

Societatea acorda beneficii sub forma participarii salariatilor la profit.

In prezent nu exista nici un plan in care sa fie prevazut ca obligatia societatii de a acorda beneficii sub forma actiunilor proprii ale entitatii (sau alte instrumente de capitaluri proprii).

o) Rezultatul exercitiului

În contabilitate, profitul sau pierderea se stabilește cumulat de la începutul exercițiului financiar.

Rezultatul exercițiului se determină ca diferență între veniturile și cheltuielile exercițiului.

Rezultatul definitiv al exercițiului financiar se stabilește la închiderea acestuia și reprezintă soldul final al contului de profit și pierdere

Repartizarea profitului se efectuează în conformitate cu prevederile legale în vigoare. Sumele reprezentând rezerve constituite din profitul exercițiului financiar curent, în baza unor prevederi legale, de exemplu rezerva legala constituita in baza prevederilor Legii 31/1990 se înregistrează la finele exercitiului curent. Profitul contabil rămas după această repartizare se preia la începutul exercițiului financiar următor celui pentru care se întocmesc situațiile financiare anuale în contul 1171 "Rezultatul reportat reprezentând profitul nerepartizat sau pierderea neacoperită", de unde se repartizează pe celelalte destinații hotărâte de adunarea generală a acționarilor, cu respectarea prevederilor legale. Evidențierea în contabilitate a destinațiilor profitului contabil se efectuează după ce adunarea generală a acționarilor a aprobat repartizarea profitului, prin înregistrarea sumelor reprezentând dividende convenite acționarilor, rezerve și alte destinații, potrivit legii..

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

p).Rezultatul pe actiune

IAS 33 "Rezultatul pe actiune" prevede ca daca o entitate prezinta situatii financiare consolidate cat si situatii financiare separate, prezentarea rezultatului pe actiune se intocmeste doar pe baza informatiilor consolidate. Daca alege sa prezinta rezultatul pe actiune pe baza situatiei sale financiare separate, trebuie sa prezinte astfel de informatii referitoare la rezultatul pe actiune doar in situatia rezultatului global. In acest caz nu trebuie sa prezinte rezultatul pe actiune in situatiile financiare consolidate.

Societatea nu prezinta situatii financiare consolidate .

Societatea prezinta *castigul pe actiune („CPA”) de baza* pentru actiunile sale ordinare. CPA de baza este calculat impartind castigul sau pierderea atribuibil(a) detinatorilor de actiuni ordinare ale societatii la media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie pe parcursul perioadei.

Media ponderata a actiunilor ordinare in circulatie in timpul perioadei =numarul de actiuni in circulatie la inceputul perioadei ajustat cu numarul de actiuni rascumparate sau emise in perioada respectiva inmultit cu un factor de ponderare a timpului .

Factorul de ponderare a timpului este numarul de zile in care actiunile respective s-au aflat in circulatie ,ca proportie din numarul total de zile ale perioadei.

r).Dividende

Cota- parte din profit ce se plateste, potrivit legii , fiecarui actionar constituie dividend. Dividendele repartizate detinatorilor de actiuni, propuse sau declarate dupa data bilantului, precum si celelalte repartizari similare efectuate din profit, nu sunt recunoscute ca datorie la data bilantului, ci atunci cand este stabilit dreptul actionarului de a le incasa.

Profitul contabil ramas dupa repartizarea cotei de rezerva legala realizata, in limita a 20 % din capitalul social se preia in cadrul rezultatului reportat la inceputul exercitiului financiar urmat de cel pentru care se intocmesc situatiile financiare anuale, de unde urmeaza a fi repartizat pe celelalte destinatii legale, conform hotararii AGA.

Evidentierea in contabilitate a destinatiilor profitului contabil se efectueaza in anul urmat dupa Adunarea Generala a Actionarilor care a aprobat repartizarea profitului, prin inregistrarea sumelor reprezentand dividende cuvenite actionarilor sau asociatilor, rezerve si alte destinatii, potrivit legii. Asupra inregistrarilor efectuate cu privire la repartizarea profitului nu se poate reveni.

La contabilizarea dividendelor sunt avute in vedere prevederile IAS 10.

s).Capital si rezerve.

Capitalul si rezervele (capitaluri proprii) reprezinta dreptul actionarilor asupra activelor unei entitati , dupa deducerea tuturor datoriilor. Capitalurile proprii cuprind: aporturi de capital, primele de capital, rezervele,rezultatul reportat , rezultatul exercitiului financiar.

Capitalul social compus din actiuni comune, este inregistrat la valoarea stabilita pe baza actelor de constituire .

Actiunile proprii rascumparate, potrivit legii, sunt prezentate in bilant ca o corectie a capitalului propriu.

Castigurile sau pierderile legate de emiterea, rascumpararea, vanzarea, cedarea cu titlu gratuit sau anulara instrumentelor de capitaluri proprii ale entitatii (actiuni, parti sociale) sunt recunoscute direct in capitalurile proprii in liniile de „Castiguri / sau Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii”.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Societatea recunoaste modificarile la capitalul social in conditiile prevazute de legislatia in vigoare si numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor si inregistrarii acestora la Oficiul Registrului Comertului.

Rezervele din reevaluare . Dupa recunoasterea ca activ, un element de imobilizari corporale a carui valoare justa poate fi evaluata in mod fiabil trebuie contabilizat la o valoare reevaluată, aceasta fiind valoarea sa justa la data reevaluării minus orice amortizare acumulata ulterior si orice pierderi acumulate din depreciere. Reevaluarile trebuie sa se faca cu suficienta regularitate pentru a se asigura ca valoarea contabila nu se deosebeste semnificativ de ceea ce s-ar fi determinat prin utilizarea valorii juste la data bilantului.

Daca valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluari, aceasta majorare trebuie inregistrata direct in capitalurile proprii in elementul-rand "rezerve din reevaluare". Cu toate acestea, majorarea trebuie recunoscuta in profit sau pierdere in masura in care aceasta compenseaza o descrestere din reevaluarea aceluiasi activ recunoscut anterior in profit sau pierdere.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare trebuie recunoscuta in profit sau pierdere. Cu toate acestea, diminuarea trebuie debitata direct din capitalurile proprii in elementul rand "rezerve din reevaluare", in masura in care exista sold creditor in surplusul din reevaluare pentru acel activ.

Surplusul din reevaluare inclus in capitalurile proprii aferent unui element de imobilizari corporale poate fi transferat direct in rezultatul reportat atunci cand activul este de recunoscut.

Incepand cu data de 1 mai 2009 rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuata dupa data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate si/sau casate, se impoziteaza concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe, dupa caz.

Rezerve legale

In conformitate cu legislatia din Romania, societatile trebuie sa repartizeze o valoare egala cu cel puțin 5% din profitul înainte de impozitare, in rezerve legale, pana cand acestea atinge 20% din capitalul social. In momentul in care a fost atins acest nivel, societatea poate efectua alocari suplimentare numai din profitul net. Rezerva legala este deductibila in limita unei cote de 5% aplicata asupra profitului contabil, inainte de determinarea impozitului pe profit.

Entitatea s-a infiintat conform Legii nr.31/1990 privind societatile comerciale.

In primul set de situatii financiare intocmite conform IFRS , societatea a aplicat IAS 29- "Raportarea financiara in economii hiperinflationiste" si a corectat costul istoric al capitalului social ,rezervelor legale si al altor rezerve, cu efectul inflatiei, pâna la data de 31 decembrie 2003.

t). Parti afiliate

O persoana sau un membru apropiat al familiei persoanei respective este considerata afiliata unei Societati daca acea persoana :

- (i) detine controlul sau controlul comun asupra Societatii;
- (ii) are o influenta semnificativa asupra Societatii;sau
- (iii) este membru al personalului – cheie din conducere.

Personalul cheie din conducere reprezinta acele persoane care au autoritatea si responsabilitatea de a planifica , conduce si controla activitatile Societatii in mod direct sau indirect , incluzand orice director (executiv sau nu) al entitatii.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate in lei, acolo unde nu este specificat altfel)

O entitate este afiliata Societatii daca intruneste oricare dintre urmatoarele conditii:

- (i) Entitatea si Societatea sunt membre ale aceluiasi grup (ceea ce inseamna ca fiecare societate –mama, filiala, si filiala din acelasi grup este legata de celelalte)
- (ii) O entitate este entitate asociata sau asociere in participatie a celeilalte entitati (sau entitate asociata sau asociere in participatie a unui membru al grupului din care face parte cealalta entitate)
- (iii) Ambele entitati sunt asocieri in participatie ale aceluiasi tert
- (iv) O entitate este asociere in participatie a unei terte entitati , iar cealalta este o entitate asociata a tertei entitati.
- (v) Entitatea este un plan de beneficii postangajare in beneficiul angajatilor entitatii raportoare sau a unei entitati afiliate entitatii raportoare. In cazul in care entitatea raportoare reprezinta ea insasi un astfel de plan , angajatorii sponsori sunt, de asemenea, afiliati entitatii raportoare.
- (vi) Entitatea este controlata sau controlata in comun de o persoana afiliata
- (vii) O persoana afiliata care detine controlul influenteza semnificativ entitatea sau un membru al personalului-cheie din conducerea entitatii (sau a societatii-mama a entitatii).

Informatii privind relatiile cu partile afiliate , filialele si entitatile asociate sunt prezentate in nota 22.

u) Modificari aduse politicilor contabile

Aplicarea Standardelor Internationale de Raportare Financiara noi si revizuite

D) Standardele noi sau revizuite si interpretari obligatorii pentru societate aplicabile in perioadele contabile incepand cu 1 ianuarie 2016

● IFRS 14 “Conturi de amanare aferente activitatilor reglementate”, emis in 30 ianuarie 2014 (in vigoare pentru perioade anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2016). IFRS 14 permite entitatilor care adopta pentru prima data IFRS ca, la data adoptarii standardelor, sa continue sa recunoasca sumele aferente tarifelor reglementate in conformitate cu cerintele practicilor contabile cu standardele nationale, sa continue acest tratament si la data tranzitiei.

Acest standard nu a fost aplicabil societatii deoarece societatea nu aplica pentru prima data IFRS.

● Amendamente la IFRS 10 – Situatii financiare consolidate, IFRS 12 – Prezentarea intereselor existente in alte entitati si IAS 28 – Investitii in entitatile asociate si in asocierile in participatiune – societatile de investitii: aplicarea exceptiei de la consolidare (in vigoare pentru perioade incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2016). Amendamente au fost emise de IASB pe 18 decembrie 2014. Aceste amendamente ale IFRS 10, IFRS 12 si IAS 28, au o destinatie precisa si introduc clarificari pentru cerintele de contabilizare a investitiilor in entitati. Modificarile se refera la trei aspecte in legatura cu exceptia de la consolidare pentru entitatile de investitii:

- faptul ca exceptia se aplica unei entitati care este o filiala a unei entitati de investitii, cand entitatea de investitii isi evalueaza toate entitatile la valoare justa;

-faptul ca numai o filiala care nu este o entitate de investitii dar furnizeaza servicii de asistenta unei astfel de entitati, este consolidate, iar toate celelalte filiale ale unei entitati de investitii sunt evaluate la valoare justa;

-modificarile la IAS 28 permit investitorilor ca la aplicarea metodei punerii in echivalenta, sa pastreze evaluarea la valoare justa aplicata de entitatea asociata sau asocierea in participatie a entitatii de investitii pentru interese sale in filiale.

● Amendamente la IAS 1 – Prezentarea situatiilor financiare – Initiativa de prezentare – adoptate de catre UE pe 18 decembrie 2015 (in vigoare pentru perioadele anuale incepand cu 1 ianuarie 2016 sau dupa aceasta data) si emise de IASB pe 18 decembrie 2014. Amendamentele la IAS 1 au ca scop incurajarea

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

companiilor in aplicarea rationamentului profesional pentru a determina ce informatii sa prezinte in situatiile lor financiare. De exemplu, amendamentele specifica faptul ca materialitatea se aplica la situatiile financiare in totalitatea lor si ca includerea de informatii nesemnificative poate afecta utilitatea prezentarilor financiare. In plus, amendamentele clarifica faptul ca entitatile ar trebui sa utilizeze rationamentul profesional in stabilirea locului si ordinii in care informatia este prezentata in situatiile financiare.

- Amendamente la IAS 27 Metoda punerii in echivalenta in situatiile financiare individuale. Amendamentele reactiveaza metoda punerii în echivalentă ca optiune contabilă pentru investitii în filiale, asocieri în participatie si entități asociate în situatiile financiare individuale ale unei entități. Aceasta modificare permite entitatilor sa foloseasca metoda punerii in echivalenta pentru a contabiliza investitiile in filiale, asocierile in participatiune si asociatii in cadrul situatiilor financiare individuale.

- **Amendamente la diferite standarde – Imbunatatiri aduse IFRS (ciclul 2012 – 2014)** rezultate din proiectul anual de imbunatatire a IFRS (IFRS 5, IFRS 7, IAS 19 si IAS 34) avand ca scop principal eliminarea inconsistentelor si alte clarificari; adoptate de UE pe 15 decembrie 2015. Revizuirea clarifica modul de inregistrare contabila in situatiile in care erau permise interpretari. Schimbarile includ cerinte noi sau revizuite in ceea ce priveste:

- IFRS 5 Active imobilizate deținute în vederea vânzării și activități întrerupte : clarifica faptul ca trecerea de la o metoda de cedare la alta nu trebuie considerata un nou plan de cedare ci o continuare a planului initial si drept urmare nu exista o intrerupere in aplicarea cerintelor IFRS 5. Se clarifica de asemenea faptul ca schimbarea metodei de cedare nu schimba data clasificarii.

- IFRS 7: clarifica faptul ca un contract de servicii care include un onorariu poate reprezenta o implicare continua in activul financiar

- **aplicabilitatea amendamentelor la IFRS 7 pentru condensarea situatiilor financiare interimare.**

- **Amendamente la IAS 16** – Imobilizari corporale si IAS 38 – Imobilizari necorporale – clarificari aduse metodelor acceptabile pentru depreciere si amortizare – adoptate de catre UE pe 2 decembrie 2015 (in vigoare pentru perioadele anuale incepand cu 1 ianuarie 2016 sau dupa aceasta data) si emise de catre IASB pe 12 mai 2014. Amendamentele clarifica faptul ca metodele care presupun calculul deprecierei unui activ pe baza venitului nu sunt recomandate deoarece venitul generat de o activitate care include utilizarea unui activ reflecta in general alti factori decat consumul beneficiilor economice incorporate in activ. Drept urmare raportul dintre veniturile generate si veniturile totale preconizate a fi generate nu poate fi folosit pentru a amortiza un element de imobilizari corporale.

- **Amendamente la IAS 16** – Imobilizari corporale si IAS 41 – Agricultura – Active biologice – adoptate de catre UE pe 23 noiembrie 2015 (in vigoare pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2016) si emise de catre IASB pe 30 iunie 2014. Amendamentele aduc activele biologice, care sunt utilizate doar pentru de a genera produse, in scopul IAS 16 astfel incat sa poata fi contabilizate in acelasi mod ca imobilizarile corporale.

II) Standardele noi sau revizuite si interpretari care nu sunt inca in vigoare si nu au fost adoptate de Timpuriu

- **Amendamente la IAS 7 – Situatiia fluxurilor de trezorerie** – initiativa de prezentare (in vigoare pentru perioade incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2017); emise de catre IASB pe 29 ianuarie 2016. Amendamentele au ca scop imbunatatirea informatiilor oferite utilizatorilor situatiilor financiare despre activitatile financiare ale entitatii. Amendamentele impun unei entitati sa prezinte informatii care sa-i ajute pe utilizatorii situatiilor financiare sa evalueze schimbarile in datoriile provenite din activitatile financiare, incluzand si pe cele din cash flow si pe cele din activitatile nemonetare.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

● **IFRS 9 – Instrumente financiare;** in vigoare pentru perioadele anuale incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2018); inlocuieste IAS 39 – Instrumente financiare: recunoastere si evaluare si include cerinte pentru recunoastere, evaluare, depreciere, derecunostere, notiuni generale ale contabilitatii de acoperire impotriva riscurilor.

IFRS 9 – Instrumente financiare emis pe 24 iulie 2014, reprezinta standardul prin care IASB inlocuieste IAS 39 – Instrumente financiare: recunoastere si evaluare”. Acesta include cerinte pentru recunoastere si evaluare, depreciere, derecunostere si notiuni generale de contabilitate de acoperire impotriva riscurilor.

Clasificare si evaluare – IFRS 9 introduce o noua abordare in ceea ce priveste clasificarea activelor financiare, abordare care are in vedere caracteristicile cash flow-ului si ale modelului afacerii in care activul este detinut. Aceasta abordare pe baza unui principiu unic inlocuieste cerintele din regulile de baza ale IAS 39. Noul model presupune de asemenea un singur model de depreciere care este aplicat tuturor instrumentelor financiare.

Depreciere – IFRS 9 a introdus un nou model de depreciere, cel al pierderii asteptate, care va impune o recunoastere in timp util a pierderilor asteptate din credit. Practic, noul standard impune societatilor sa inregistreze pierderile asteptate din credit concomitent cu recunoasterea instrumentului financiar si sa recunoasca pierderile asteptate pe toata durata de viata a instrumentului.

Contabilitatea de acoperire impotriva riscurilor – IFRS 9 introduce un model schimbat total pentru contabilitatea de acoperire, cu prezentari imbunatatite in ceea ce priveste activitatea de management al riscului. Noul model reprezinta o revizuire semnificativa a contabilitatii de acoperire impotriva riscurilor care aliniaza tratamentul contabil cu cel al activitatii de management al riscului.

Contabilitatea expunerii la riscul de credit – IFRS 9 elimina volatilitatea din profit sau pierdere care era cauzata de schimbarile riscului aferent creditelor din datoriile pentru care s-a optat prezentarea la valoare justa. Aceasta schimbare a contabilizarii presupune ca, castigurile determinate de diminuarea unui risc de credit aferent acestor datorii nu mai sunt recunoscute in profit sau pierdere.

Societatea analizeaza implicatiile in situatiile financiare in ceea ce priveste aplicarea acestui standard pentru prima data.

● **IFRS 15 – Venituri din contractele cu clientii si alte amendamente viitoare** (in vigoare pentru perioade incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2018) a fost emis de catre IASB pe 28 mai 2014 (pe 11 septembrie 2015 IASB a amanat data intrarii in vigoare pana la 1 ianuarie 2018). IFRS 15 specifica in ce mod si cand se vor recunoaste veniturile, dar si impune ca entitatile sa furnizeze utilizatorilor situatiilor financiare mai multe informatii. Standardul inlocuieste IAS 18 – Venituri, IAS 11 – Contracte de constructie si o serie de interpretari legate de venituri. Aplicarea acestui standard este obligatorie pentru toate societatile care aplica IFRS si pentru aproape toate contractele cu clientii; principalele exceptii sunt contractele de leasing, instrumentele financiare si contractele de asigurare. Principiul de baza al acestui standard este ca entitatile sa recunoasca veniturile astfel incat acestea sa indice exact contravaloarea transferului de bunuri sau servicii catre clienti (adica plata) pe care se asteapta entitatea sa o primeasca. Noul standard presupune de asemenea prezentari imbunatatite ale veniturilor, ofera indrumari pentru tranzactii care anterior nu erau abordate exhaustiv (de exemplu, veniturile din servicii si modificarile contractelor) si pentru contracte cu obiecte multiple.

IFRS 16 – Contracte de leasing (in vigoare pentru perioade incepand cu sau dupa 1 ianuarie 2019) a fost emis de catre IASB pe 13 ianuarie 2016. Sub IFRS 16 locatarul recunoaste un drept de folosinta si o datorie din leasing. Dreptul de folosinta este tratat similar cu alte active nefinanciare si depreciat in consecinta. Datoria din leasing este initial evaluata la valoarea platilor de leasing datorate conform termenelor din contractul de leasing, reduse la rata implicita din contract, daca aceasta poate fi usor determinata. Daca acea dobanda nu poate fi determinata, locatarul va utiliza dobanda lui pentru imprumut. Ca si in cazul predecesorului IFRS 16, IAS 17, partile clasifica contractele de leasing ca operational sau financiar. Un contract de leasing este clasificat ca fiind un leasing financiar daca prin acesta se transfera toate riscurile si recompensele aferente dreptului de proprietate. Altfel, un contract de leasing este clasificat ca leasing operational. Pentru contractele de leasing financiar locatarul recunoaste veniturile pe perioada contractului bazandu-se pe un model care reflecta o rata periodica constanta de intoarcere la investitia neta. Un locator recunoaste platile aferente contractului de leasing operational ca

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

venit liniar sau, daca se considera mai reprezentativ, functie de modul in care beneficiile din utilizarea activului se diminueaza.

- Amendamente la IAS 7 Initiativa de prezentare a informatiilor, in vigoare pentru perioade anuale incepand cu ianuarie 2017. Amendamentul obliga entitatile sa prezinte informatiile care vor permite investitorilor sa evalueze modificarile datoriilor rezultate din activitatile financiare, inclusiv fluxul de numerar si cele fara natura monetara.
- Amendamente la IAS 12 Recunoastrea creantelor privind impozitul amanat, in vigoare pentru perioade anuale incepand cu ianuarie 2017. Clarifica recunoastrea acestor creante pentru pierderi nerealizate aferente instrumentelor de datorie evaluate la valoare justa.

Societatea anticipeaza ca adoptarea acestor standarde, revizuri si interpretari nu va avea un impact semnificativ asupra situatiilor financiare in perioada de aplicare initiala.

4. Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale cuprind programe informatice, licente si diverse softuri si sunt contabilizate in conturile 205” Concesiuni, brevete, licente achizitionate” si in cont 208” Alte imobilizari necorporale”; Sunt amortizate prin metoda liniara; Sunt prezentate la cost istoric, mai putin amortizarea si eventualele ajustari de valoare. Pentru perioadele prezentate nu s-au inregistrat ajustari de valoare. La data trecerii la aplicarea IFRS nu s-au ajustat la inflatie conform IAS 29 pentru ca nu provin dintr-o perioada in care economia romaneasca sa fi fost o economie hiperinflationista.

Societatea nu detine imobilizari necorporale generate intern ori dobândite printr-o subventie guvernamentală si de asemenea nu detine imobilizari necorporale cu durate de viață utilă nedeterminate.

Societatea nu detine active clasificate drept detinute în vederea vânzării sau incluse într-un grup destinat cedării clasificat drept detinut în vederea vânzării în conformitate cu IFRS 5.

Toate imobilizarile necorporale detinute la data de 30.06.2017 sunt complet amortizate.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA
*Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu
 Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.06.2017
 (toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)*

Situatia imobilizarii necorporale la 30.06.2017 se prezinta astfel:

Denumirea activului imobilizat	Valoare bruta			Ajustari de valoare (amortizari si ajustari pentru depreciere sau pierdere de valoare)				Valoare contabila neta	
	Sold la 1 ianuarie 2017	Cedari, transferuri si alte reduceri	Sold la 30 iunie 2017	Sold la 1 ianuarie 2017	Ajustari inregistrat e in cursul exercitiului financiar	Reduce ri sau reluari	Sold la 30 iunie 2017	Sold la 1 ianuarie 2017	Sold la 30 iunie 2017
	1	2	4 = 1 + 2 - 3	5	6	7	8 = 5 + 6 - 7	9 = 1 - 5	10 = 4 - 8
a) Imobilizari necorporale									
Cheltuieli de constituire si dezvoltare, brevete, concesiuni, fond comercial	42.399		42.399	42.399			42.399	0	0
Alte imobilizari necorporale	42.682		42.682	42.682			42.682	0	0
Total imobilizari necorporale	85.081		85.081	85.081			85.081	0	0

5. Imobilizari corporale

Societatea a optat la data trecerii la IFRS, in conformitate cu prevederile IFRS 1 sa foloseasca derogarea cu privire la costul presupus. Potrivit acestei derogari optionale, o entitate care adopta pentru prima data IFRS –urile poate alege sa foloseasca o reevaluare conform principiilor contabile general acceptate anterioare a unui element de imobilizari corporale la sau inainte de data trecerii la IFRS, drept cost presupus, daca reevaluarea a fost la data reevaluarii comparabila in linii mari cu valoarea justa, costul sau costul amortizat conform IFRS, ajustat astfel incat sa reflecte, de exemplu, modificarile unui pret general sau specific.

Pentru prezentarea la valoarea justa, la data de 31.12.2012, s-a efectuat reevaluarea mijloacelor fixe pentru categoria *Constructii*.

Raportul de reevaluare a fost pregatit pe baza standardelor si metodologiei de lucru recomandate de ANEVAR de catre firma Quantum Evaluari.

Scopul raportului a fost estimarea valorii juste, metoda folosita fiind metoda costurilor. Abordarea in evaluare prin aceasta metoda a costurilor este in cazul de fata o abordare de baza , avand in vedere natura specializata a activelor, precum si situatia de blocaj general a pietii imobiliare din aceasta perioada, criza financiara ducand in mod evident la blocarea proiectelor de investitii, chiar in derulare, atat efectele cat si durata actualei crize fiind foarte dificil de estimat.

Ulterior nu au mai fost efectuate alte reevaluari.

SC COMPANIA ENERGOPEPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA
*Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMF 2844/2016 care sunt in conformitate cu
 Standardele Internationale de Raportare Financiara - pentru exercitiul financiar incheiat la 30.06.2017
 (toate sumele sunt exprimate in lei, acolo unde nu este specificat altfel)*

Situatia imobilizarii corporale la 30.06.2017

Denumirea activului imobilizat	Valoare bruta				Ajustari de valoare (amortizari si ajustari pentru depreciere sau pierdere de valoare)				Valoare contabila neta	
	Sold la 1 ianuarie 2017	Cresteri	Cedari, transferuri si alte reduceri	Sold la 30 iunie 2017	Sold la 1 ianuarie 2017	Ajustari inregistrate in cursul exercitiului financiar	Reduceri i sau reluari	Sold la 30 iunie 2017	Sold la 1 ianuarie 2017	Sold la 30 iunie 2017
0	1	2		4 = 1 + 2 - 3	5	6	7	8 = 5 + 6 - 7	9=1-5	10=4-8
Imobilizari corporale										
Terenuri si amenajari teren	1.663.097		73.204	1.589.893					1.663.097	1.589.893
Constructii	5.093.672		296.326	4.797.347	1.228.920	125.779	102.389	1.252.310	3.864.751	3.545.036
Echipamente tehnologice si masini	4.386.044		3.466	4.382.577	4.356.931	4.995	2.635	4.359.290	29.113	23.887
Alte imobilizari corporale	152.526			152.526	137.930	1.710		139.640	14.597	12.887
Imobilizari in curs	0		0	0						
Total imobilizari corporale	11.295.339		372.996	10.922.343	5.723.781	132.485	199.619	5.751.240	5.571.558	5.171.103
					0					

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA
*Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMF 2844/2016 care sunt in conformitate cu
 Standardele Internationale de Raportare Financiara - pentru exercitiul financiar incheiat la 30.06.2017
 (toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)*

Situatia imobilizariilor corporale la 31.12.2016:

Denumirea activului imobilizat	Valoare bruta				Ajustari de valoare (amortizari si ajustari pentru depreciere sau pierdere de valoare)				Valoare contabila neta	
	Sold la 1 ianuarie 2016	Cresteri	Cedari, transferuri si alte reduceri	Sold la 31 decembrie 2016	Sold la 1 ianuarie 2016	Ajustari inregistrate in cursul exercitiului financiar	Reduceri i sau reluari	Sold la 31 decembrie 2016	Sold la 1 ianuarie 2016	Sold la 31 decembrie 2016
	1	2		4 = 1 + 2 - 3	5	6	7	8 = 5 + 6 - 7	9=1-5	10=4-8
0										
Imobilizari corporale										
Terenuri si amenajari teren	1.663.097			1.663.097					1.663.097	1.663.097
Constructii	5.208.185		114.513	5.093.672	981.594	259.676	12.350	1.228.920	4.226.591	3.864.751
Echipamente tehnologice si masini	4.557.927	16.458	188.341	4.386.044	4.503.747	40.453	187.269	4.356.931	54.180	29.113
Alte imobilizari corporale	138.027	14.499		152.526	134.811	3.119		137.930	3.216	14.597
Imobilizari in curs	27.972		27.972	0						
Total imobilizari corporale	11.595.208	30.957	330.826	11.295.339	5.620.152	303.248	199.619	5.723.781	5.975.056	5.571.558
					0					

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

5.1 Scaderile de valoare neta in semestrul I 2017 fata de anul 2016 se datoreaza amortizarii inregistrata pe costuri si vanzarii urmatoarelor active , dupa cum urmeaza:

- In urma Procesului Verbal de Licitatie nr.212/03.02.2017 s-a hotarat vanzarea terenului in suprafata de 1.340 mp situat in Campina, str. Industriei , nr.3 bis, jud. Prahova impreuna cu cele doua constructii amplasate pe acesta, la pretul de 40 euro/mp. Am achitat suma de 225,133.22 lei catre CEC Bank, in calitate de creditor a carei garantie a fost valorificata.
- In urma Procesului verbal de licitatie nr.803/08.05.2017 s-a hotarat vanzarea terenului in suprafata de 1.004 mp situat in Campina , str. Industriei, nr.3 bis, jud. Prahova catre domnul Vintila Adrian Nicolae. Avand in vedere ca in data de 15.05.2017 s-a incheiat contractul de vanzare cumparare, in data de 17.05.2017 am efectuat plata in valoare de 170.726,78 lei catre CEC Bank, in calitate de creditor a carei garantie a fost valorificata.
- In urma Procesului verbal de licitatie nr.916/19.05.2017 s-a hotarat vanzarea terenului in suprafata de 2.177 mp cu constructiile aferente, situat in Campina , str. Industriei, nr.3 bis, jud. Prahova catre domnul Anton Dragos. Avand in vedere ca in data de 21.06.2017 s-a incheiat contractul de vanzare cumparare, in data de 27.06.2017 am efectuat plata in valoare de 611.419,59 lei catre CEC Bank, in calitate de creditor a carei garantie a fost valorificata.
- S-a vandut domnului Olteanu Alexandru corpul nr.1, camera nr. 1 din Caminul de nefamilisti situat in Craiova la pretul de 5.600 lei conform deciziei nr. 1331/01.06.2016 Tribunalul Dolj.

Pentru garantarea acordurilor de garantie si contractelor de credit semnate cu bancile finantatoare, societatea a ipotecat urmatoarele active in favoarea bancilor respective, astfel:

Denumire active	Tip contract garantie	Banca finantatoare
1.Teren+cladire sediu Campina, Schelelor,nr 32, Prahova	Linie de credit	Karpi Expert SRL
2.Teren+cladire Moreni ,Dambovita	Acord de garantare	Karpi Expert SRL
3.Teren+cladire Tg. Mures, jud. Mures	Credit	Garanti Bank
4.Teren+cladire Moinesti, jud. Bacau	Credit	Garanti Bank
4. Teren+cladire Campina, Industriilor,nr.3 bis	Linie de credit	CEC Bank
4.Teren+cladire Liliesti,Prahova	Credit furnizor	Garanti Bank

Societatea a ipotecat urmatoarele active in favoarea furnizorului SC Control Trading SRL:

- Teren+ constructii Leordeni, jud Arges
- 1 apartament, str. Eruptiei, Campina, jud Prahova

6 .Investitii in entitati asociate

Reprezinta actiuni sau parti sociale detinute la societati afiliate si care au valoarea de 2.300 lei, la data de 30.06.2017. Nici una dintre societatile la care sunt efectuate aceste investitii nu este cotata pe piata de valori mobiliare.

Situatia participarii SC Compania Energopetrol SA la capitalul social al altor societati se prezinta astfel:

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate in lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Nume societate	Procent de detinere la 31 decembrie 2016	Procent de detinere la 30 iunie 2017	Valoarea investitiei la 31 decembrie 2016	Valoarea investitiei la 30 iunie 2017	Entitate listata
Energopetrol Ploiesti SRL	20% din cap. social	20% din cap. social	50	50	N
FACC SRL Campina	25% din cap. social	25% din cap. social	250	250	N
Crysenic Energy SRL	30% din cap. social	30% din cap. social	2.000	2.000	N
Altele			0	0	
TOTAL			2.300	2.300	

7. Alte active financiare

In aceasta categorie sunt inregistrate garantiile de buna executie acordate clientilor conform contractelor incheiate. Ele sunt evaluate la cost si sunt testate anual pentru depreciere. La 30.06.2017 valoarea lor este de 698.506 lei.

8. Creante si alte active

Creantele sunt inregistrate la valoarea nominala si sunt evidentiata in contabilitatea analitica pe fiecare persoana fizica sau juridica. Creantele in valuta au fost evaluate pe baza cursului de schimb valutar in vigoare la sfarsitul exercitiului, iar diferentele de curs au fost recunoscute ca venituri sau cheltuieli ale perioadei.

Creanțele comerciale sunt în sumă 3.161.082 lei la 30.06.2017:

	Creante	Sold la 31 decembrie 2016	Sold la 30 iunie 2017	Termen de lichiditate pentru soldul de la 30 iunie 2017	
				Sub 1 an	Peste 1 an
	Creante comerciale				
1	Creante comerciale-cu entitatile din cadrul grupului	1.810.222	1.810.222	1.810.222	
2	Creante comerciale – terti	1.327.836	814.578	814.578	
3	Total creante comerciale				
4	Provizioane creante comerciale	71.681	71.681	71.681	
5=3-4	Creante comerciale, net	3.066.377	2.553.119	2.553.119	
	Alte creante si debite				
6	Sume de incasat de la entitatile afiliate				
7	Sume de incasat de la entitati cu interese de participare				
8	Alte creante	671.386	607.963	607.963	
9	Provizioane alte creante				
10=8-9	Alte creante, net	671.386	607.963	607.963	
11	Capital subscris si nevarsat				
12	Total creante comerciale si alte creante	3.737.763	3.161.082	3.161.082	

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate in lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Creantele comerciale ce urmeaza a fi incasate sub 1an au in general, un termen de incasare intre 30-120 de zile.

La 31.12.2016 ajustarile pentru deprecierea creantelor sunt in valoare de 71.681 lei, constituite astfel:

- pentru creantele indoielnice in valoare de 71.681 lei s-a constituit provizion :**71.681 lei**(constituite la 31.12.2009)

Miscarile in contul de depreciere a valorii creantelor au fost urmatoarele:

	31.12.2016	30.06.2017
	71.681	71.681
Cresteri in timpul anului		
Sume trecute pe cheltuiala		
Reversari in timpul anului		
	71.681	71.681

Viteza de rotatie a creditelor clienti la 30.06.2017 fata de 30.06.2016.

	30.06.2017	30.06.2016
Viteza de rotatie a debitelor clienti	534,17	266,62

Alte active

In categoria “ Alte active” sunt prezentate cheltuielile in avans in suma de 210.874 lei inregistrate la 30.06.2017 reprezinta in principal cheltuieli de sapatura, alte servicii, polite RCA, impozite si taxe locale, dobanzi la credite ce urmeaza sa fie achitate conform Anexei nr. 1 la planul de reorganizare aprobat al societatii noastre, care urmeaza sa fie repartizate in conturile de cheltuieli pe parcursul anului.

9.Stocuri

Societatea utilizeaza pentru determinarea costului la materiale metoda primul intrat-primul iesit(FIFO)

	30 iunie 2017			31 decembrie 2016		
	Cost	Ajustari	Valoare neta	Cost	Ajustari	Valoare neta
1.Materii prime si materiale consumabile	1.586.572	0	1.586.572	1.615.423	0	1.615.423
2.Avansuri	0	0	0	0	0	0
3.Produse finite si marfuri	4.531	0	4.531	4.531	0	4.531
Total	1.591.103		1.591.103	1.619.954		1.619.954

La 30.06.2017 nu s-au inregistrat ajustari pentru deprecierea valorii lor, conducerea estimand ca acestea pot fi utilizate sau valorificate in perioada urmatoare la valoarea prezentata in situatiile financiare.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

10. Numerar si echivalente de numerar

La data de 30.06.2017 numerarul si echivalentele de numerar sunt in valoare de 67.984 lei, si se compun din:

	Sold la 30.06.2017	Sold la 31.12.2016
	67.984	249.004
numerar in caserie	4.069	2.344
conturi curente la banci	30.275	246.660
Avansuri de trezorerie	33.640	0
echivalente de numerar(tichete de masa,timbre fiscale)	0	0

11.Capitaluri proprii

Capital social

	Sold la 31 decembrie 2016	Sold la 30 iunie 2017
	Numar	Numar
Capital subscris actiuni ordinare	2.024.655	2.024.655
Capital subscris actiuni preferentiale		
	<i>RON</i>	<i>RON</i>
Valoare nominala actiuni ordinare	2,50	2,50
Valoare nominala actiuni preferentiale		
	<i>RON</i>	<i>RON</i>
Valoare capital social	5.061.637	5.061.637

Capitalul social al Societatii este integral varsat la 30 iunie 2017.

Structura actionariatului

	Sold la 31 decembrie 2016	%	Sold la 30 iunie 2017	%
ASOCIATIA SALARIATILOR	2.470.595	48,79	2.470.595	48,79
SIF MUNTENIA	400.640	7,92	400.640	7,92
ALTII ACTIONARI	2.190.402	43,29	2.190.402	43,29
TOTAL	5.061.637	100	5.061.637	100

In semestrul I nu au fost emise actiuni si obligatiuni, nu s-au rascumparat actiuni.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Administratorii, directorii si comisia de supraveghere

Datorita dificultatilor financiare cu care societatea se confrunta , prin incheierea Tribunalului Prahova-Sectia Comerciala si de Contencios Administrativ II, din data de 24.07.2013,pronuntata in dosarul de insolventa nr. 5081/105/2013 s-a dispus deschiderea procedurii de insolventa a debitoarei SC Compania Energopetrol SA, administrator judiciar fiind Andrei Ioan IPURL.

Prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor SC Compania Energopetrol SA nr. 2/03.09.2013, s-a numit in functia de Administrator Special Dl Celescu Mircea.

Prin raportul intocmit de dl administrator judiciar Andrei Ioan IPURL in data de 09.10.2013 asupra cauzelor și împrejurărilor care au condus la apariția stării de insolvență a debitoarei SC COMPANIA ENERGOPETROL S.A. s-a considerat ca societatea Compania Energopetrol S.A. are șanse reale de reorganizare, motiv pentru care s-a propus continuarea perioadei de observație în scopul depunerii de către debitoare prin administratorul special a planului de reorganizare, astfel cum aceasta și-a exprimat intenția în termen procedural.

Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SC Compania Energopetrol SA din 08.12.2014 s-a aprobat demisia domnului Celescu Mircea din functia de administrator special al societatii si numirea domnului Busuioc Dan-Nicolae in functia de administrator special.

Prin Hotararea Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor SC Compania Energopetrol SA din 05.05.2015 s-a aprobat demisia domnului Busuioc Dan-Nicolae din functia de administrator special al societatii si numirea domnului Celescu Mircea in functia de administrator special.

Nu exista obligatii contractuale cu privire la plata pensiilor catre fostii directori si administratori.

Totii salariatii sunt cuprinsi in planul de pensii al statului roman.

Nu s-au acordat avansuri sau credite directorilor sau administratorilor in timpul anului 2016.

Nu exista obligatii viitoare asumate de intreprindere in numele directorilor sau administratorilor.

În conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiară în economiile hiperinflationiste”, Societatea a corectat costul istoric al capitalul social cu efectul inflatiei, până la data de 31 decembrie 2003.

S-au eliminat diferentele din reevaluarile incluse in capitalul social pana la finele anului 2003, cu suma de 4.442.780 (1028= 105) si s-au transferat in rezultatul reportat rezervele din reevaluare respective (105= 1175)

Efectul rezultat este:

- la 1 ianuarie 2011: cresterea ajustarilor aferente *capitalului social* cu suma de 34.855.478lei si inregistrarea in contrapartida a sumei de 34.855.478lei in contul 118 “Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS 29”, astfel incat capitalurile proprii raman nemodificate. Situatia se prezinta si la datele de 31.12.2011 si 31.12.2012(118 = 1028).

In data de 26.04.2013, in sedinta AGOA s-a hotarat acoperirea partiala din suma rezultata in urma aplicarii IAS 29 in valoare de 30.412.698 lei:

	31.12.2016	30.06.2017
Rezultat reportat pierdere din aplicarea pentru prima data IAS 29	-34,855,478	-34,855,478
Ajustari capital social-aplicarea pentru prima data a IFRS	30,412,698	30,412,698
Diferenta ramasa neacoperita	-4,442,780	-4,442,780

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate in lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Rezervele legale ale societatii la 30.06.2017 sunt in suma de 89.536 lei ca urmare a constituirii rezervei legale (5% din profitul contabil stabilit conform Legii 571/2003 cu modificarile si completarile ulterioare si a Legii 31/1990 cu modificarile si completarile ulterioare).

Societatea inregistreaza la 30.06.2017 "**alte rezerve**" cont 1068 suma de 1.143.197 lei reprezentand rezerve pentru surse proprii de finantare.

Rezervele din reevaluare sunt in suma de 5.518.859 lei la data de 30.06.2017. Facem precizarea ca la data de 31.12.2012 toate constructiile societatii au fost reevaluate.

Sold ct 105 la data de 31.12.2016 5.856.685

Cresteri 0

Descrasteri 337.826

Sold ct 105 la data de 30.06.2017 5.518.859

In semestrul I societatea a inregistrat o pierdere contabila de 330.743 lei.

Societatea inregistreaza pierderi pe rezultatul reportat de -5.743.615 lei din corectarea unor erori contabile in perioadele precedente, respectiv din sume cuprinse in ct 418 "Facturi de intocmit", fara suport in contracte in derulare.

12.Provizioane

Denumirea provizionului	Sold la 31 decembrie 2016	Transfer in cont	Transfer din cont	Sold la 30 iunie 2017
Provizioane pentru litigii				
Provizioane pentru garantii acordate clientilor	0			0
Provizioane pentru impozite	9.655			9.655
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	15.957			15.957
Total	25.612			25.612

13.Imprumuturi si alte datorii

Datoriile sunt inregistrate la valoarea nominala si sunt evidentiata in contabilitatea analitica pe fiecare persoana fizica sau juridica. Datoriile in valuta au fost evaluate pe baza cursului de schimb valutar in vigoare la sfarsitul exercitiului, iar diferentele de curs au fost recunoscute ca venituri sau cheltuieli ale perioadei.

Situatia datoriilor la 30.06.2017 se prezinta astfel:

	Datorii	Sold la 31 decembrie 2016	Sold la 30.06.2017	Termen de exigibilitate pentru soldul de la 30.06.2017		
				Sub 1 an	1 - 5 ani	Peste 5 ani
1	Imprumuturi din emisiunea de obligatiuni					
2	Sume datorate institutiilor de credit	4.276.388	3.421.279	1.311.579	1.929.700	
3	Avansuri incasate in contul comenzilor					
4	Datorii comerciale - furnizori entitati din cadrul grupului	643	643	643	0	

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate in lei, acolo unde nu este specificat altfel)

5	Datorii comerciale - furnizori terti	4.486.000	4.108.633	2.703.791	1.404.842	
6=3+4						
+5	Total datorii comerciale	8.763.031	7.530.555	4.016.013	3.334.542	
7	Efecte de comert de platit					
8	Sume datorate entitatilor afiliate					
9	Sume datorate entitatilor cu interese de participare					
10	Alte datorii inclusiv datorii fiscale si datorii privind asigurari sociale	4.439.793	4.917.386	3.008.158	1.909.228	
11	Total	13.202.824	12.447.941	7.024.171	5.243.770	

Datoriile al caror termen de exigibilitate este cuprins intre 1 si 5 ani, reprezinta sumele cu care creditorii societatii noastre s-au inscris la masa credala si impozite amanate aferente rezervei din reevaluare aferenta reevaluarilor efectuate dupa 31.12.2003, care vor fi platite in momentul iesirii activelor corporale reevaluate, ca urmare a vanzarii si casarii acestora. **Tabelul definitiv de creante** al SC Compania Energopetrol SA a fost depus la dosarul cauzei si a fost afisat la usa instantei la data de 18.01.2016, in conformitate cu prevederile art. 74 alin. (1) din Legea Insolventei. In urma procesului verbal nr .360/19.02.2016, **planul de reorganizare al societatii a fost aprobat. Prin sentinta civila nr. 499/25.04.2016 s-a dispus confirmarea planului de reorganizare al SC Compania Energopetrol SA.**

Sinteza Programului de plăți cuprins in Anexa nr. 1 la Planul de reorganizare, sumele fiind exprimate in RON:

Nr. crt	Denumirea creditorului	ANUL 1				ANUL 2				ANUL 3				TOTAL
		TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	
1	CREANTE GARANTATE	0.00	0.00	0.00	41,314.13	302,970.25	504,950.42	706,930.59	504,950.42	378,712.81	631,188.02	883,663.23	635,778.48	4,590,458.36
2	CREANTE SALARIALE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35,423.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35,423.00
3	CREANTE BUGETARE	0.00	0.00	0.00	3,609.50	28,026.74	46,711.23	65,395.72	46,711.23	35,033.42	58,389.04	81,744.65	59,026.01	424,647.53
4	CREANTE CHIROGRAFARE	0.00	0.00	0.00	18,763.99	154,802.90	258,004.84	361,206.78	258,004.84	193,503.63	322,506.05	451,508.47	437,323.41	2,455,624.92
	TOTAL GENERAL	0.00	0.00	0.00	63,687.62	485,799.89	845,089.49	1,133,533.09	809,666.49	607,249.87	1,012,083.11	1,416,916.36	1,132,127.90	7,506,153.81

Totodata conform Anexei nr. 4 la Planul de Reorganizare a fost esalonata si datoria curenta catre Bugetul de Stat in valoare de : **2.170.476,00 lei**

NR. CRT	SUMA DATORATA (LEI)	ANUL I				ANUL II				ANUL III				TOTAL	
		TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV	TRIM I	TRIM II	TRIM III	TRIM IV		
DATORII LA BUGETUL DESTAT															
1	RETINERI LA SURSA	73,071.00	548.03	913.39	1,278.74	913.39	8,220.49	8,220.49	8,220.49	8,220.49	9,133.88	9,133.88	9,133.88	9,133.88	73,071.00
2	DATORATE DE	752,314.00	5,642.36	9,403.93	13,165.50	9,403.93	84,635.33	84,635.33	84,635.33	84,635.33	94,039.25	94,039.25	94,039.25	94,039.25	752,314.00
3	TVA	1,247,727.00	9,357.95	15,596.59	21,835.22	15,596.59	140,369.29	140,369.29	140,369.29	140,369.29	155,965.88	155,965.88	155,965.88	155,965.88	1,247,727.00
4	CALCULATE LA	97,364.00	730.23	1,217.05	1,703.87	1,217.05	10,953.45	10,953.45	10,953.45	10,953.45	12,170.50	12,170.50	12,170.50	12,170.50	97,364.00
	TOTAL BUGETUL DESTAT	2,170,476.00	16,278.57	27,130.95	37,983.33	27,130.95	244,178.55	244,178.55	244,178.55	244,178.55	271,309.50	271,309.50	271,309.50	271,309.50	2,170,476.00

Linia de *alte sume de plata* in valoare de 4.917.386 lei este detaliata in tabelul urmator:

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate in lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Datorii	Sold la 30 iunie 2017	Termen de exigibilitate		
		Sub 1 an	1 - 5 ani	Peste 5 ani
Salarii si datorii asimilate	430.417	430.417		
Datorii catre actionari	49.080	49.080		
Alte taxe	3.807.133	2.470.775	1.336.358	
Leasing	0	0		
Datoria cu impozitul pe profit amanat	572.870		572.870	
Alte datorii	57.886	57.886		

14. Sume datorate institutiilor de credit

Imprumuturi pe termen scurt si mediu

Descriere	Tip imprumut	Data contract	Scadenta	Mone da	Principal	Soldul creditului la 30 iunie 2017	Rata dobanzii	Garantii imobiliare
KARPI EXPERT SRL	Linie credit cesionata de BCR SA	01.02.2013	03.08.2013	RON	1.300.000	996.153	ROBOR 3M+5% pe an	Cladire+teren Sediu Campina
CEC BANK	Linie credit	14.02.2013	14.02.2014	RON	1.000.000	0	PR de 7.90%+3 %	Cladire+teren Campina, Industriei, nr 3bis
GARANTI BANK	Credit	01.03.2013	01.03.2015	RON	1.792.250	1.772.278	ROBOR 1M+7% pe an	Cladire+teren Moinesti, jud Bacau si Tg Mures
Total						2.768.431		

Imprumuturi pe termen lung:

Descriere	Tip imprumut	Data contract	Scadenta	Mone da	Principal EURO	Soldul creditului la 30 iunie 2017(lei)	Rata dobanzii	Garantii imobiliare
GARANTI BANK	Credit furnizor	02.04.2010	30.10.2014	EURO	1.108.860	423.725	Pt utilizari in EUR:EU RIBOR 1M+6.25 %pe an ; Pt utilizari in	Cladire +teren Liliesti

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

							Ron:RO BOR 1M+3.75 % pe an	
Total						423.725		

Intrucat in data de 25.04.2016 a fost confirmat planul de reorganizare, societatea a inregistrat in evidentele contabile dobanzile cu care bancile finantatoare s-au in scris in Tabelul Definitiv al Creditorilor SC Compania Energopetrol SA, respectiv suma de 56.000 lei. Aceste sume (credit+dobanda) se incadreaza integral in categoria "creante garantate". In momentul valorificarii bunurilor garantate, Societatea va plati anticipat, intreaga creanta creditorului a carui garantie a fost valorificata, fara a mai astepta data scadenta a fiecarei rate.

15.Impozite amanate

Urmare a faptului ca imobiliarile corporale au fost reevaluate ulterior datei de 31.12.2003 si s-au inregistrat sume in contul 105" Rezerve din reevaluarea imobilizărilor corporale", modificand astfel valoarea contabila a activului, in sa din punct de vedere fiscal, conform Codului fiscal in vigoare "rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuată după data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizării fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate și/sau casate, se impozitează concomitent cu deducerea amortizării fiscale, respectiv la momentul scăderii din gestiune a acestor mijloace fixe", apar diferente temporare între valoarea contabila a activelor si baza lor fiscala.

Din retratarile efectuate rezulta urmatoarele diferente in ceea ce priveste datoriile din impozit amanat:

Situatia pozitiei financiare

Element	31 decembrie 2016	30 iunie 2017
1 Valoarea rezervei din reevaluare aferenta reevaluarilor efectuate dupa 31.12.2003	3.849.538	3.580.438
2.Datorie din impozit pe profit amanat(16%)	615.926	572.870

16. Venituri din exploatare

	30.06.2017	30.06.2016	DIFERENTE
Venituri din vanzari	884.487	2.395.514	-1.511.027
Alte venituri din exploatare	1.104.346	0	1.104.346
Total venituri din exploatare	1.988.833	2.395.514	-406.681

Principala activitate a SC Compania Energopetrol SA o reprezinta lucrarile electro-energetice. Serviciile oferite de societate sunt urmatoarele:

**SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE
JUDICIARA**

*Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017*

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

- executie instalatii de transport si distributie energie electrica in retele aeriene si subterane cu tensiuni de la 0,4 la 400 kw.
- executie actionari si instalatii de forta, iluminat si automatizari in medii normale si clasificate.
- executii instalatii de protectie catodica a constructiilor metalice ingropate sau montate pe sol.
- executie instalatii de protectie impotriva descarcarilor atmosferice.
- executie sisteme automate de control si achizitie de date (SCADA)
- lucrari de service , revizii, modernizari, si re tehnologizari pentru instalatiile din domeniul de activitate

Veniturile din vanzari au urmatoarea structura:

	Vanzari 01.01.2017- 30.06.2017	Vanzari 01.01.2016- 30.06.2016
	884.487	2.395.514
Lucrari electroenergetice	851.100	2.371.563
Vanzare marfa	15.892	17.546
Alte venituri	17.495	6.405

17. Cheltuieli de exploatare

	01.01.2017- 30.06.2017	01.01.2016- 30.06.2016	Diferente
Chelt. cu materii prime si materiale consumabile	128.433	361.189	-232.756
Chelt. Cu energia si apa	27.042	16.353	10.689
Chelt. Privind marfurile	16.308	13.423	2.885
Reduceri comerciale	-1.934	-13.097	-11.163
Total cheltuieli materiale	169.849	357.868	-188.019
Chelt. cu salariile si indemnizatiile	609.398	670.514	-61.116
Chelt. cu asigurari si protectia sociala	150.904	163.485	-12.581
Total cheltuieli cu personalul	760.302	833.999	-73.697
Ajustari de valoare-amortizare	132.485	158.893	-26.408
Ajustari de valoare-depreciere	0	0	0
Ajustari de valoare privind activele circulante	0	0	0
Total amortizare si depreciere	132.485	158.893	-26.408
Chelt. privind prestatiile externe	867.120	2.001.909	-1.134.789
Chelt. cu impozite si taxe	80.311	63.910	16.401
Alte cheltuieli	308.323	24.420	283.903
Total alte cheltuieli din exploatare	1.255.754	2.090.239	-834.485
Total cheltuieli din exploatare	2.318.390	3.460.999	-1.142.609

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Majoritatea lucrarilor executate sunt adjudecate in urma licitatiilor , de regula oferta cea mai avantajoasa din punct de vedere financiar fiind declarata castigatoare.Nivelul preturilor de oferta se stabileste pe criteriile tehnice si comerciale unitare si,in general, licitatiile sunt castigate de agentii economici cu o foarte coerenta politica de achizitii de materiale si echipamente, cu furnizori traditionali , precum si cu o politica corespunzatoare de organizare si folosire judiciara a ofertei de munca.In acest sens, societatea si-a asigurat o serie de furnizori de materiale si echipamente cu preturi competitive care, in functie de modalitatea de plata si momentul platii, acorda discount-uri.

18.Venituri si cheltuieli financiare

	01.01.2017- 30.06.2017	01.01.2016- 30.06.2016	Diferente
Venituri din dobanzi	6	14	-8
Venituri din diferente de curs valutar	6.654	6.009	645
Total venituri financiare	6.660	6.023	637

	01.01.2017- 30.06.2017	01.01.2016- 30.06.2016	Diferente
Chelt privind dobanzile	0	76	-76
Pierderile din diferente de curs valutar	7.846	5.683	2.163
Total cheltuieli financiare	7.846	5.759	-2.087

Creantele si datoriile in valuta au fost evaluate pe baza cursului de schimb valutar in vigoare la sfarsitul fiecarei luni din exercitiul financiar, iar diferentele de curs au fost recunoscute ca venituri sau cheltuieli ale perioadei.

19.Impozit pe profit

La 30.06.2016, societatea a inregistrat o pierdere contabila in valoare de 1.065.221 lei

La 30.06.2017, societatea a inregistrat o pierdere contabila in valoare de 330.743 lei

Elemente similare veniturilor: 275.368 lei
Cheltuieli nedeductibile 9.562 lei
Pierdere fiscala 45.813 lei

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

20.Rezultatul pe actiune

Rezultatul pe acțiune - de bază se calculează împărțind profitul sau pierderea atribuibilă acționarilor ordinari ai entității-mamă (numărătorul), la media ponderată a acțiunilor ordinare, în circulație (numitorul) în exercițiul respectiv.

5. Indicatori privind rezultatul pe actiune	30.06.2017	30.06.2016
Rezultatul pe actiune	-0,16	-0.53
Rezultatul diluat pe actiune	-0,16	-0.53

21.Numar mediu de salariați

a) Salariați :Numarul mediu al salariatilor a evoluat dupa cum urmeaza :

	30.06.2017	30.06.2016
TOTAL	47	62
Tesa	8	8
Direct productivi	32	47
Indirect productivi	7	7

b) Cheltuielile cu salariile si taxele aferente inregistrate in semestrul I 2017 si semestrul I 2016 sunt urmatoarele:

	01.01.2017- 30.06.2017	01.01.2016- 30.06.2017
Cheltuieli cu salariile si indemnizatii	609.398	670.514
Cheltuieli cu asigurarile sociale	150.904	163.485

Societatea nu are un program de pensii pentru personal in mod special contribuind la programul national de pensii conform legislatiei in vigoare.

22.Tranzactii cu parti afiliate

Nume societate	Natura relatiei	Tip tranzactii	Tara de origine	Sediu social
Energopetrol Ploiesti SRL		Vanzari/achizitii de bunuri si servicii	Romania	Str. Schelelor,32, Campina
FACC SRL		Vanzari/achizitii de bunuri si servicii	Romania	Str. Industriei,3, Campina

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Sume datorate si de primit de la entitatile afiliate si alte parti legate

Creante de la entitatile afiliate / alte parti legate

	Sold la 31 decembrie 2013	Sold la 30 iunie 2017
Nume societate		
Energopetrol Ploiesti SRL	1.810.222	1.810.222
FACC SRL	0	0
Total	1.810.222	1.810.222

Datorii catre entitatile afiliate / alte parti legate

	Sold la 31 decembrie 2016	Sold la 30 iunie 2017
Nume societate		
Energopetrol Ploiesti SRL	643	643
FACC SRL	0	0
Total	643	643

Informatii cu privire la tranzactiile cu entitatile afiliate si alte parti legate

Vanzari de bunuri si servicii si / sau active imobilizate

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 30 iunie 2017
Nume societate		
Energopetrol Ploiesti SRL	0	0
FACC SRL	0	0
Total	0	0

Achizitii de bunuri si servicii

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2015	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016
Nume societate		
Energopetrol Ploiesti SRL	0	7.294
FACC SRL	0	0
Total	0	7.294

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

23. Angajamente si contingente

Conducerea Societatii considera ca litigiile in derulare la data de 30.06.2017 nu vor avea un impact semnificativ asupra operatiunilor si pozitiei financiare a Societatii.

24. Managementul riscurilor

Gestionarea riscului de capital

Structura capitalului în cadrul Companiei Energopetrol S.A . este formată din capitaluri proprii (incluzând capitalul social ajustat, rezultatul reportat (inclusiv profitul net al anului) și alte rezerve conform prezentării din „Situția modificării capitalurilor proprii”) și din datorii (care includ împrumuturile pe termen scurt și lung)

Obiectivele SC Compania Energopetrol cu privire la administrarea capitalului vizează protejarea capacității firmei de a-si putea desfasura activitatea în viitor in conditii normale astfel încât să aducă profit actionarilor si beneficii celorlalte părți implicate, precum si mentinerea unei structuri optime a capitalului pentru reducerea cheltuielilor de capital.

Pentru a mentine sau ajusta structura capitalului, societatea a ajustat valoarea dividendelor acordate actionarilor, poate restitui capital către actionari, emite noi actiuni sau vinde active pentru reducerea datoriei.

La fel ca si alte entități care își desfășoară activitatea în același domeniu, societatea monitorizează capitalul pe baza coeficientului gradului de îndatorare .(A se vedea Nota25). La data de 30.06.2017 gradul de indatorare este -1,33 deoarece societatea a intrat in procedura de insolventa din 24.07.2013, bancile finantatoare s-au in scris la masa credala, urmand ca sumele aferente sa fie achitate conform Programului de plăți cuprins in Planul de reorganizare aprobat.

In derularea activitatii sale societatea este expusa si urmatoarelor riscuri:

- Riscul de credit
- Riscul de lichiditate
- Riscul de piata
- Riscul valutar
- Riscul operational
- Riscul aferent impozitarii

Cadrul general privind gestionarea riscurilor

Datorita dificultatilor financiare cu care societatea se confrunta , prin incheierea Tribunalului Prahova-Sectia Comerciala si de Contencios Administrativ II, din data de 24.07.2013,pronuntata in dosarul de insolventa nr. 5081/105/2013 s-a dispus deschiderea procedurii de insolventa a debitoarei SC Compania Energopetrol SA, administrator judiciar fiind Andrei Ioan IPURL

Prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor SC Compania Energopetrol SA nr 2/03.09.2013, s-a numit in functia de administrator Special Dl Celescu Mircea.

Prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor SC Compania Energopetrol SA din 08.12.2014 s-a aprobat demisia domnului Celescu Mircea din functia de administrator special al societatii si numirea domnului Busuioc Dan-Nicolae in functia de administrator special.

Prin Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor SC Compania Energopetrol SA din 05.05.2015 s-a aprobat demisia domnului Busuioc Dan-Nicolae din functia de administrator special al societatii si numirea domnului Celescu Mircea in functia de administrator special.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Conform legii 85/2006, „după deschiderea procedurii, adunarea generală a acționarilor/asociaților debitorului, persoană juridică, va desemna, pe cheltuiala acestora, un reprezentant, persoană fizică sau juridică, administrator special, care să reprezinte interesele societății și ale acestora și să participe la procedură, pe seama debitorului. După ridicarea dreptului de administrare, debitorul este reprezentat de administratorul judiciar/lichidator care îi conduce și activitatea comercială, iar mandatul administratorului special va fi redus la a reprezenta interesele acționarilor/asociaților.

Administratorul special are următoarele atribuții:

- a) exprimă intenția debitorului de a propune un plan, potrivit art. 28 alin. (1) lit. h), coroborat cu art. 33 alin. (2);
- b) participă, în calitate de reprezentant al debitorului, la judecarea acțiunilor prevăzute la art. 79 și 80;
- c) formulează contestații în cadrul procedurii reglementate de prezenta lege;
- d) propune un plan de reorganizare;
- e) administrează activitatea debitorului, sub supravegherea administratorului judiciar, după confirmarea planului;
- f) după intrarea în faliment, participă la inventar, semnând actul, primește raportul final și bilanțul de închidere și participă la ședința convocată pentru soluționarea obiecțiilor și aprobarea raportului;
- g) primește notificarea închiderii procedurii.”

Riscul de credit

Riscul de credit este riscul ca Societatea sa suporte o pierdere financiara ca urmare a neindeplinirii obligatiilor contractuale de catre un client sau o contrapartida la un instrument financiar, iar acest risc rezulta in principal din creantele comerciale ale Societatii.

Expunerea Societatii la riscul de credit este influentata in principal de caracteristicile individuale ale fiecarui client si ale tarii in care acesta isi desfasoara activitatea. Clientilor Societatii isi desfasoara activitatea in Romania.

Societatea monitorizeaza expunerea la riscul de credit prin analiza vechimii creantelor pe care le inregistreaza si actioneaza pentru recuperarea celor trecute de scadenta sau perimate.

Societatea stabileste o ajustare pentru depreciere care reprezinta estimarile cu privire la pierderile din creante comerciale, alte creante si investii. Principalele componente ale acestei ajustari sunt o componenta de pierdere specifica aferenta expunerilor individuale semnificative .

Valoarea contabila a activelor financiare reprezinta expunerea maxima la riscul de credit. Expunerea maxima la riscul de credit a fost:

Valoarea contabila	30 iunie 2017	31 decembrie 2016
Creante comerciale si alte creante	3.161.082	3.737.763

Expunerea Societatii la riscul de credit este influentata în principal de caracteristicile individuale ale fiecarui client.

Pierderi din depreciere- a se vedea Nota 8, in care se precizeaza ca s-au constituit depreciieri in valoare de 71.681 lei pentru creante neincasate in termenul contractual, mai vechi de 365 zile, de la clienti expusi riscului de neincasare.

Analiza pe vechimi a creantelor comerciale la 30.06.2017 se prezinta dupa cum urmeaza:

**SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE
JUDICIARA**

*Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017*

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

30 iunie 2017

în lei	Valoare bruta	Depreciere
Curente între 0 si 30 zile	135.181	-
Vechime între 30-60 zile	67.173	-
între 60-90 zile	490.417	-
între 90-120 zile	0	-
peste 120 zile	2.539.992	71.681
TOTAL CREANTE	3.232.763	71.681

* In valoarea de 2.539.992 lei sunt inclusi si clienti aflati in insolventa in suma de 2.328.578 lei precum si sumele de recuperat de la Casa de Sanatate reprezentand concedii medicale in valoare de 200.641 lei.

Riscul de lichiditate

Riscul de lichiditate este riscul ca Societatea sa intampine dificultati in indeplinirea obligatiilor asociate datoriilor care sunt decontate in numerar sau prin transferul altui activ financiar. Abordarea Societatii cu privire la riscul de lichiditate este de a asigura, in masura in care este posibil, ca detine in orice moment lichiditati suficiente pentru a face fata datoriilor atunci cand acestea devin scadente, atat in conditii normale cat si in conditii de stres, fara a suporta pierderi inacceptabile sau a pune in pericol reputatia Societatii.

In prezent societatea isi desfasoara activitatea in conditiile legii 85/2006, privind procedura insolventei.

Tabelul urmator prezinta scadentele contractuale reziduale ale datoriilor financiare la finalul perioadei de raportare, inclusiv platile estimate de dobânda:

30.06.2017 Valoare	Fluxuri de numerar			
	contabila	contractuale totale	mai putin de 1 an	1 – 5 ani
Împrumuturi	3.241.279	3.241.279	1.311.579	1.929.700
Datorii comerciale si alte datorii	9.026.662	9.026.662	5.712.592	3.314.070

Riscul de piata

Riscul de piata este riscul ca variatia preturilor pietei, cum ar fi cursul de schimb valutar, rata dobanzii si pretul principalelor materii prime si materiale sa afecteze cheltuielile Societatii.

Expunerea la riscul de rata a dobanzii

Expunerea Societatii la riscul modificarilor ratei dobanzii se refera in principal la imprumuturile purtatoare de dobanda variabila pe care Societatea le are pe termen lung.(a se vedea Nota 14)

Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar pentru instrumentele cu rata de dobânda variabila.

O crestere a ratelor de dobânda cu 1% la data raportarii ar fi determinat o crestere a pierderii cu 560 lei .Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, în mod particular cursurile de schimb valutar, ramân constante.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Riscul valutar

Societatea are tranzactii si imprumuturi intr-o alta moneda decat moneda functionala (RON). Expunerea Societatii la riscul valutar este prezentata în tabelul urmator:

30.06.2017	RON	EUR	USD
Active financiare	-347	-76	
Datorii financiare	423.725	93.047	

Analiza de senzitivitate

O apreciere/ depreciere cu 10 % a monedei RON la 31 iunie 2017 comparativ cu valutele prezentate ar fi determinat o crestere (scadere) a pierderii cu 42.337 lei. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, în mod particular ratele de dobânda, ramân constante.

Riscul operational

Riscul operational este riscul producerii unor pierderi directe sau indirecte provenind dintr-o gama larga de cauze asociate proceselor, personalului, tehnologiei si infrastructurii Societatii, precum si din factori externi, altii decat riscul de credit, de piata si de lichiditate, cum ar fi cele provenind din cerinte legale si de reglementare si din standardele general acceptate privind comportamentul organizational.

Riscurile operationale provin din toate operatiunile Societatii. Responsabilitatea principala a dezvoltarii si implementarii controalelor legate de riscul operational revine conducerii entitatii. Responsabilitatea este sprijinita de dezvoltarea standardelor generate ale Societatii de gestionare a riscului operational pe urmatoarele arii:

- Cerinte de separare a responsabilitatilor;
- Alinierea la cerintele de reglementare si legale
- Documentarea controalelor si procedurilor
- Cerinte de analiza periodica a riscului operational la care este expusa Societatea si adecvarea controalelor si procedurilor pentru a preveni riscurile identificate
- Cerinte de raportare a pierderilor operationale si propuneri de remediere a cauzelor care le-au generat
- Elaborarea unor planuri de continuitate operationala
- Dezvoltare si instruire profesionala
- Stabilirea unor standarde de etica
- Prevenirea riscului de litigii, inclusiv asigurare acolo unde se aplica
- Diminuarea riscurilor, inclusiv utilizarea eficienta a asigurarilor unde este cazul.

Riscul aferent impozitarii

Incepand cu 1 ianuarie 2007, ca urmare a aderarii Romaniei la Uniunea Europeana, Societatea a trebuit sa se supuna reglementarilor Uniunii Europene si in consecinta s-a pregatit pentru aplicarea schimbarilor aduse de legislatia europeana.

Societatea a implementat aceste schimbari, dar modul de implemetare al acestora ramane deschis auditului fiscal timp de 5 ani, respectiv 7 ani incepand cu exercitiul financiar 2009 .

Interpretarea textelor si implementarea practica a procedurilor noilor reglementari fiscale aplicabile armonizate cu legislatia europeana, ar putea varia de la entitate la entitate, si exista riscul ca in anumite situatii autoritatile fiscale sa adopte o pozitie diferita fata de cea a Societatii .

Este posibil ca Societatea sa continue sa fie supusa controalelor fiscale pe masura emiterii unor noi reglementari fiscale.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE JUDICIARA

Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

25.INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

	30.06.2017	30.06.2016
Indicatorul lichiditatii curente	0,69	1,88
Indicatorul lichiditatii imediate	0,46	1,34
2. Indicatori de risc		
Indicatorul gradului de indatorare (Credite pe TL/Capitaluri proprii)	-132,86%	-436,00%
Indicatorul privind acoperirea dobanzilor	0	-14.015,07
3. Indicatori de activitate		
Viteza de rotatie a stocurilor	0,89	1,65
Viteza de rotatie a debitelor clienti	534,17	266,62
Viteza de rotatie a creditelor furnizori	836,27	378,99
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	0,15	0,36
Viteza de rotatie a activelor totale	0,18	0,19
4. Indicatori de profitabilitate		
Rentabilitatea capitalului angajat	-0,69	-0,33
Marja bruta din vanzari	37,26%	-44,48%
5. Indicatori privind rezultatul pe actiune		
Rezultatul pe actiune	-0,16	-0,53

26. Segmente de activitate

Un segment operational este o componenta distincta a Societatii care se angajeaza in activitati in urma carora ar putea obtine venituri si inregistra cheltuieli, inclusiv venituri si cheltuieli aferente tranzactiilor cu oricare dintre celelalte componente ale societatii si care este supus la riscuri si beneficii diferite de cele ale celorlaltor segmente.

Avand in vedere ca actiunile SC Compania Energopetrol SA sunt tranzactionate la BVB, iar societatea aplica IFRS, aceasta prezinta in situatiile financiare anuale precum si in rapoartele interimare realizate conform IAS 34 Raportarea financiara interimara, informatii despre segmentele de activitate, despre produsele si serviciile acesteia, despre zonele geografice in care isi desfasoara activitatea si despre principalii clienti.

In conformitate cu IFRS 8" Segmente de activitate", un segment de activitate este o componenta a unei entitati:

- care se angajeaza in activitati de afaceri din care poate obtine venituri si de pe urma carora poate suporta cheltuieli (inclusiv venituri aferente tranzactiilor cu alte componente ale aceleiasi entitati)
- ale carei rezultate din activitate sunt examinate in mod periodic de catre principalul factor decizional operational al entitatii in vederea luarii de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segmente si a evaluarii performantei acestuia, si pentru care sunt disponibile informatii financiare distincte.
- Luand in considerare criteriile de identificare a segmentelor de activitate cat si pragurile cantitative descrise in IFRS 8, SC Compania Energopetrol SA nu a identificat segmente de activitate pentru care sa prezinte informatiile in mod separat, intreaga activitate a societatii reprezentand un singur segment, respectiv realizarea obiectului principal de activitate, : realizarea de lucrari de instalatii electrice cod CAEN 4321.

Veniturile aferente cifrei de afaceri in valoare de 884.487 lei au urmatoarea distribuire geografica:

**SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN REORGANIZARE
JUDICIARA**

*Situatii financiare intocmite respectand prevederile OMFP 2844/2016 care sunt in conformitate cu
Standardele Internationale de Raportare Financiara la 30.06.2017*

(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

- Bacau	852.752 lei
- Timis	14.890 lei
- Prahova	16.845 lei

27. Evenimente ulterioare datei de raportare

-Am primit cerere de la domnul Voinea Ion privind achizitionarea Baracii Pram impreuna cu 300 mp de teren din Craiova .In momentul de fata am demarat procedura de dezmembrarea a acestei suprafete.

- Am primit cereri de la firma RADAN IMOB SRL, pentru achizitionarea unei suprafete de 1.603 mp, aferente proprietatii noastre din Campina, str. Industriei, nr.3 bis. A avut loc licitatia urmand ca valoarea vanzarii sa se achite in patru rate egale.Tot pentru proprietatea din Campina, str. Industriei, nr.3 bis am primit cerere de la Paverom Construct SRL pentru achizitionarea a 1.200 mp si constructiile aferente, urmand sa se faca dezmembrarea.

-Am luat legatura cu SC Ralf Consulting SRL in vederea vanzarii proprietatii noastre din Timisoara.

- Am primit cererea domnilor Vararu privind achizitionarea unei suprafete de teren de 4.897 mp aferente proprietatii noastre din Liliesti, str. Infratirii, nr.111, jud Prahova. Aceasta suprafata este garantata in favoarea GarantiBank.

- Am primit cererea domnului Buzatu Florin privind achizitionarea unei garsoniere in suprafata de 56 mp din blocul de nefamilisti din Moreni, jud. Dambovita, proprietatea SC Compania Energopetrol SA. Mentionam ca blocul de nefamilisti din Moreni, jud. Dambovita este garantat in favoarea SC Karpi Expert SRL.

- Am vandut la Spedition Edugab SRL doua autoutilitare Ford Transit, nr. inmatriculare PH-21-EPT si Ford Transit, nr. inmatriculare PH-24-EPT.

-S- au aprobat cererile privind achizitionarea unor camere din Caminul de Nefamilisti situat in Craiova, Str. Teilor, Judetul Dolj, urmand ca in perioada urmatoare sa aibe loc licitatia.

-Am luat legatura cu mai multe agentii imobiliare prin care am facut cunoscut faptul ca societatea are de vanzare terenuri cu constructii si utilitati si in acelasi timp au fost postate terenurile de vanzare pe urmatoarele site-uri:

OLX.ro

LA JUMATE.ro

ANIMAGRO.ro

HOMEZZ.ro

BRAILA -ANUNTURI .ro

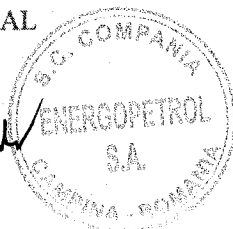
Anunturi-Galati-gratuite.ro

Imobiliare orasul tau.ro

ITALIA ANUNTURI .com

WIZMO. Ro

ADMINISTRATOR SPECIAL
ING. CELESCU MIRCEA



DIRECTOR ECONOMIC
EXP.CTB. PLESA CONSTANTIN