

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA**Situatii financiare** întocmite în conformitate cu *Standardele Internationale de Raportare Financiara* - la 30.09.2014

(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	8-10
2.Bazele întocmirii situatiilor financiare	10-11
3.Principii, politici si metode contabile	12-28
4. Imobilizari necorporale	28-29
5. Imobilizari corporale	30-33
6.Investitii in entitati asociate	33
7.Alte active financiare	33
8. Creante comerciale si alte creante; Alte active	34-35
9.Stocuri	35
10. Numerar si echivalente de numerar	35
11.Capitaluri proprii	36-37
12.Provizioane	38
13.Imprumuturi si alte datorii	38-39
14. Sume datorate institutiilor de credit	39-40
15.Impozite amanate	40-41
16. Venituri din exploatare	41
17. Cheltuieli de exploatare	42
18.Venituri si cheltuieli financiare	43
19.Impozit pe profit	43
20.Rezultatul pe actiune	44
21.Numar mediu de salariati	44
22.Tranzactii cu parti afiliate	44-45
23. Angajamente si contingente	46
24. Managementul riscurilor	46-49
25.Indicatori economico-financieri	50
26.Segmente de activitate	50-51
27. Evenimente ulterioare datei de raportare	51

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA**Situatii financiare** întocmite în conformitate cu *Standardele Internationale de Raportare Financiara* - la 30.09.2014

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

**Situatia pozitiei financiare
la 30 septembrie 2014 in lei**

Nr. crt.		NOTA	LEI	
			30 septembrie 2014	31 decembrie 2013
1.	ACTIVE			
	Imobilizari corporale	5	6757814	7321720
	Imobilizari necorporale	4	0	0
	Investitii in entitati afiliate	6	2300	2300
	Alte active financiare	7	550061	447653
	ACTIVE IMOBILIZATE		7310175	7771673
	Stocuri	9	1833652	1896258
	Creante comerciale si alte creante	8	4318807	7278411
	Numerar si echivalente de numerar	10	623680	198176
	ACTIVE CIRCULANTE		6776139	9372845
	Alte active	8	232596	49270
	TOTAL ACTIVE		14318910	17193788
2.	CAPITALURI PROPRII			
	Capital social	11	5061637	5061637
	Ajustari ale capitalului social			0
	Rezerva legala	11	89536	89536
	Rezerva din reevaluare	11	6340981	6517338
	Alte rezerve	11	1143197	1143197
	Alte elemente de capitaluri proprii(ct 1034)	15	-675128	-687532
	Rezultatul reportat		-3790674	
	Rezultatul reportat repr surplusul reevaluarii mijloacelor fixe iesite(ct 1175)	11	1195980	1019623
	Rezultatul reportat provenit din trecerea la aplicarea IFRS mai putin IAS	11	4442780	4442780
	Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS29	11	-4441617	-4732350
	Rezultatul reportat repr erori contabile	1	-5743615	-5743615
	Rezultatul exercitiului		-1821629	-3520122
	Repartizarea profitului			
3.	DATORII			
	Datorii comerciale si alte datorii	13	6767350	6910997
	Imprumuturi pe termen scurt	14	4615461	4984243
	Venituri in avans		12502	125437
	Datoria cu impozitul pe profit curent	-		-
	Provizioane	12	447021	447021
	DATORII PE TERMEN SCURT		11842334	12467698
	Datorii comerciale pe termen lung		-	0
	Imprumuturi pe termen lung	14	-	448066
	Venituri inregistrate in avans pe termen lung		-	0
	Datoria cu impozitul pe profit amanat	15	675128	687532

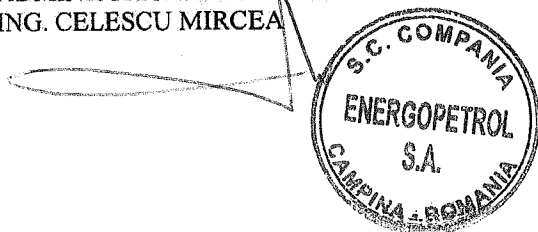
SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014

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

	DATORII PE TERMEN LUNG		675128	1135598
	Total datorii si capitaluri proprii	-	14318910	17193788

ADMINISTRATOR SPECIAL
ING. CELESCU MIRCEA



DIRECTOR ECONOMIC
EXP.CTB. RLESA CONSTANTIN

A handwritten signature in black ink, appearing to be "C. RLESA", written over the printed name of the Director Economic.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014

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

**Situatia profitului sau pierderii si a altor elemente ale rezultatului global
pentru exercitiul financiar incheiat la 30 septembrie 2014**

Nr. crt.	INDICATORI	NOTA	SEPTEMBRIE 2014	SEPTEMBRIE 2013
1	Venituri din vanzari	16	2264504	5728779
2	Costul vanzarilor	17	3676647	8316349
3	Marja bruta		-1412143	-2587570
4	Alte venituri din exploatare	16	520967	746681
5	Cheltuieli de distributie	-	1369	4988
6	Cheltuieli administrative	-	465577	615883
7	Alte cheltuieli de exploatare	17	431047	
8	Rezultatul din exploatare		-1789169	-2461760
9	Venituri financiare	18	26265	128658
10	Cheltuieli financiare	18	58725	460461
11	Rezultat financiar net		-32460	-331803
12	PROFIT DIN ACTIVITATEA CURENTA		-1821629	-2793563
13	Cheltuiala cu impozitul pe profit	19	0	36782
14	Profitul net al perioadei	-	-1821629	-2830345
	Rezultatul net total al perioadei		-1821629	-2830345
15	Alte elemente ale rezultatului global, din care		-	-
16	-cresteri/scaderi ale rezervei din reevaluarea imobilizarilor corporale, neta de impozit amanat		-176356	-120525
17	-transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a scoaterii din evidenta a activelor corporale reevaluate		176356	120525
18	Total rezultat global aferent perioadei		-1821629	-2830345
19	Rezultatul de baza pe actiune	20	-0.90	-1.40
20	Rezultatul diluat pe actiune	20	-0.90	-1.40

ADMINISTRATOR SPECIAL
ING. CELESCU MIRCEA



DIRECTOR ECONOMIC
EXP.CTB. PLESA CONSTANTIN

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014
 (toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII

la data de 30.09.2014

	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 2014	5061637	0	(687532)	7750070	(9256628)	2867547
Rezultatul global					-1078504	-1078504
Alocari rezerva legala						-
Imp amanat aferent transferului rezervei din reevaluare in rez reportat			12404			12404
Cresteri ale rezervei din reevaluarea imobilizarilor						
Transfer rezerva din reevaluare în rezultat reportat				-176357	176357	
Repartizare rezultat aferent exercitiului participare la profit salariatilor						
30 septembrie 2014	5061637	0	(675128)	7573713	(10158774)	1801448

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014
 (toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

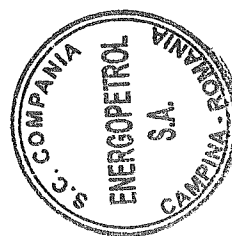
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII

la data de 31.12.2013

	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 2013	5061637	30412698	(722787)	8034420	(29966996)	12818972
Rezultatul global		-30412698			21148963	-9263735
Alocari rezerva legala						-
Alocari alte rezerve						-
Cresteri ale rezervei din reevaluarea imobilizărilor			35255			35255
Transfer rezerva din reevaluare in rezultat reportat				(284350)	284350	-
Repartizare rezultat aferent exercitiului participare la profit salariatilor						
31 decembrie 2013	5061637	0	(687532)	7750070	(8533683)	3590492

ADMINISTRATOR SPECIAL
 ING. CELESCU MIRCEA

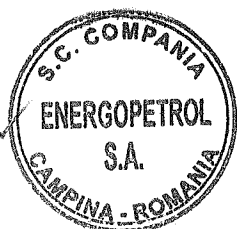
DIRECTOR ECONOMIC
 EXP.CTB. PLESA CONSTANTIN



SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA*Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014**(toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)***SITUATIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
(METODA INDIRECTA)**

- lei -

		Exercitiul financiar incheiat la	30.09.2014
	Elemente de luat în calcul	31.12.2013	
+	Rezultatul net la exercitiului	(3520122)	(1821629)
+	Amortizari si provizioane incluse in costuri	527056	355225
-	Variatia stocurilor	(575151)	(62606)
-	Variatia creantelor	(9468855)	(2959604)
+	Variatia furnizorilor si clientilor creditori	(1047098)	(518495)
=	FLUX DIN ACTIVITATEA DE EXPLOATARE (A)	6003842	1037311
-	Variatia activelor imobilizate	(861671)	(461498)
=	FLUX DIN ACTIVITATEA DE INVESTITII (B)	861671	461498
+	Variatia împrumuturilor si datoriilor asimilate	(891312)	(816848)
+	Variatia altor datorii	444663	362444
+	Variatia capitalului social	-	-
=	FLUX DIN ACTIVITATEA FINANCIARĂ (C)	(446649)	(454404)
-	Variatia altor elemente de activ	(119694)	183326
+	Variatia altor elemente de pasiv	(6400710)	(435575)
=	FLUX DE NUMERAR DIN ALTE ACTIVITATI (D)	(6281016)	(618901)
	FLUX DE NUMERAR TOTAL (A+B+C+D)=D2- D1	137848	425504
D1	Disponibilitati la inceput de an	60328	198176
D2	Disponibilitati la sfarsitul perioadei	198176	623680

ADMINISTRATOR SPECIAL
ING. CELESCU MIRCEADIRECTOR ECONOMIC
EXP.CTB.PLESA CONSTANTIN

Note la situațiile financiare

La 30.09.2014

1. Entitatea raportoare

Denumirea societății emitente: Compania Energopetrol SA
Sediul social: Municipiul Campina str. Schelelor nr. 32
Numărul de telefon/fax: 0244 336652; fax: 0244 336651
Cod unic de înregistrare fiscală: 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 și împrejurările care au condus la apariția stării de insolvență a societății debitoare.

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.

După ce lucrările au fost câștigate la un preț mic, am avut de întâmpinat și greutăți subiective pe care multinaționalele Enel, Cez, Petrom și altele le-au creat, de exemplu lipsa opririlor de curent în cazul stațiilor de 110kv și imposibilitatea derulării contractului semnat cu OMV Petrom.

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 creșterii cursului valutar în perioada când firma trebuia să încaseze. Aceste pierderi, care au fost generate de criză economic 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 INSOLVENTA

Situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

(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 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 2014-septembrie 2014 societatea a întocmit și transmis dl administrator judiciar Andrei Ioan IPURL rapoarte de activitate cuprinzând:

1. Situația economică a societății debitoare;
2. Vânzarile 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. Diverse;
7. Cash flow aferent fiecărei luni

SC Compania Energopetrol SA deține participatii la capitalul social al altor societăți comerciale, situația se prezintă astfel:

Nume societate	Procent de deținere la 31 decembrie 2013	Procent de deținere la 30 septembrie 2014	Valoarea investiției la 31 decembrie 2013	Valoarea investiției la 30 septembrie 2014
Energopetrol Ploiesti SRL	20% din cap. social	20% din cap. social	50	50

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014

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

FACC SRL Campina	25% din cap. social	25% din cap. social	250	250
SC Crysenic Energy SRL	30% din cap social	30% din cap social	2000	2000
Altele				
			2300	2300

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 anuala a Societatii, respectiv 30 septembrie 2014.

Situatiile financiare contin situatia pozitiei financiare, Situatie 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 piață reglementată a Standardelor Internationale de Raportare Financiara si a Ordinului ministrului finantelor publice nr.1286/2012 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de raportare financiara, aplicabile societăților comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piața reglementată mobiliara, **societatile comerciale ale caror valori mobiliare sunt admise la tranzactionare pe o piața reglementată 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 denominate 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 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.

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

Diferențele de conversie sunt prezentate în contul de profit sau pierdere.

Ratele de schimb ale principalelor valute au fost următoarele:

	MONEDA	Curs 30 septembrie 2014	Curs 31 dec. 2013
	EUR	4,4114	4,4847
	USD	3,5019	3,2551

(e) Utilizarea estimărilor și raționamentelor profesionale

Pregătirea situațiilor financiare în conformitate cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană presupune din partea conducerii utilizarea unor estimări și ipoteze care afectează aplicarea politicilor contabile, precum și valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor. Estimările și judecățile asociate acestora se bazează pe date istorice și pe alți factori considerați a fi elocvenți în circumstanțele date, iar rezultatul acestor factori formează baza judecăților folosite în determinarea valorii contabile a activelor și pasivelor pentru care nu există alte surse de evaluare disponibile. Rezultatele efective pot fi diferite de valorile estimate.

Estimările și judecățile sunt revizuite în mod periodic. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea este revizuită, dacă revizuirea afectează doar acea perioadă sau în perioada curentă și în perioadele viitoare, dacă revizuirea afectează atât perioada curentă, cât și 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 recunoașterea 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 în 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 și se bazează pe cea mai bună estimare a conducerii privind valoarea prezenta a fluxurilor de numerar care se așteaptă a fi primite. Societatea își revizuieste creanțele comerciale și de altă natură la fiecare dată a poziției financiare, pentru a evalua dacă trebuie să înregistreze în contul de profit și pierdere o depreciere de valoare. În special raționamentul profesional al conducerii este necesar pentru estimarea valorii și pentru coordonarea fluxurilor de trezorerie viitoare atunci când se determină pierderea din depreciere. Aceste estimări se bazează pe ipoteze privind mai mulți factori, iar rezultatele reale pot fi diferite, ducând la modificări viitoare ale ajustărilor.

Activele privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru pierderi fiscale, în măsura în care e probabil ca va exista un profit impozabil din care să poată fi acoperite pierderile. Este necesară exercitarea raționamentului profesional pentru a determina valoarea activelor privind impozitul amanat care pot fi

recunoscute, pe baza probabilității în ceea ce privește perioada și nivelul viitorului profit imposibil, cât și strategiile viitoare de planificare fiscală.

3. Principii, politici și metode contabile

Conform IFRS- Standardul Internațional de Contabilitate 8 "Politici contabile, modificări ale esențelor contabile și erori", *politicile contabile* reprezintă principiile, bazele convențiilor, regulile, și practicile specifice aplicate de această entitate la întocmirea și prezentarea situațiilor financiare.

Societatea și-a selectat și aplică politicile contabile în mod consecvent pentru tranzacții, alte evenimente și condiții similare, cu excepția 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 și aplicată fiecărei categorii, în mod consecvent, o politică contabilă adecvată.

Societatea modifică o politică contabilă doar dacă modificarea:

- este impusă de un standard sau de o interpretare; sau
- are drept rezultat situații financiare care oferă informații fiabile și mai relevante cu privire la efectele tranzacțiilor, ale altor evenimente sau condiții asupra poziției financiare, performanței financiare sau fluxurilor de trezorerie ale entității.

Prezentăm un sumar al politicilor contabile semnificative care au fost aplicate în mod consecvent pentru toate perioadele prezentate în situațiile 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 contabilă pentru evaluarea imobilizărilor necorporale după recunoașterea inițială, modelul bazat pe cost .

Societatea a optat să utilizeze pentru amortizarea imobilizărilor necorporale metoda liniară de amortizare.

Pentru a stabili dacă o imobilizare necorporală evaluată 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 inițial la costul de achiziție sau de construcție și sunt prezentate net de amortizarea acumulată și pierderea din depreciere acumulată.

Costul imobilizărilor corporale cumpărate este reprezentat de valoarea contraprestațiilor efectuate pentru achiziționarea activelor respective precum și valoarea altor costuri direct atribuibile aducerii activelor la locația și condiția necesare pentru ca acestea să poată opera în modul dorit de conducere.

Societatea a optat să folosească pentru evaluarea după recunoașterea inițială a imobilizărilor corporale, **modelul reevaluării**. Conform modelului reevaluării, un element de imobilizare corporală a cărui valoare justă poate fi evaluată în mod fiabil trebuie contabilizat la o valoare reevaluată, aceasta fiind valoarea sa justă la data reevaluării minus orice amortizare cumulată ulterior și orice pierderi cumulate din depreciere

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

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

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 reținută 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, înaltare, restaurare acestor 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:

Imobilizări corporale

Durata (ani)

Construcții	10-50
Echipamente tehnologice	3-15
Aparate și instalații de măsurare, control și reglare	3-10

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

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

Mijloace de transport	2-10
Mobilier, aparatura birotică, echip. de protecție valori umane și mat	2-5

Politica de depreciere aplicată 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 reportat atunci când activul este derecunoscut, la cedare sau casare.

Castigul sau pierderea care rezultă din derecunoașterea unui element de imobilizări corporale trebuie inclusă 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".

b) 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.

c) 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.

d) 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

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situații financiare întocmite în conformitate cu *Standardele Internaționale de Raportare Financiară* - la 30.09.2014

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

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.

e) Investiții în entități asociate

Filialele sunt entități aflate sub controlul societății. Controlul există atunci când societatea are puterea de a conduce, în mod direct sau indirect, politicile financiare și operationale ale unei entități pentru a obține beneficii din activitatea acesteia.

Entitățile asociate sunt acele societăți în care entitatea poate exercita o influență semnificativă, dar nu și control asupra politicilor financiare și operationale. Influența semnificativă se presupune ca există atunci când Societatea deține între 20% și 50% din drepturile de vot într-o altă entitate.

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 conform OMFP3055/2009.

Nici una dintre societățile la care SC Compania Energopetrol SA deține participatii nu este cotate 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.

f) 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.

g) 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.

h) Stocuri

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

- detinute în vederea revanzării pe parcursul desfasurării 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)

i) 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 Consiliului de administrație.

j) 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.

k) Datorii

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

O datorie este recunoscută în contabilitate și prezentată în situațiile financiare atunci când este probabil că o ieseire 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 exigibila in termen de 12 luni de la data bilantului;
- d) societatea nu are dreptul neconditionat de a amana achitarea datoriei pentru cel putin 12 luni de la data bilantului.

Toate celelalte datorii trebuie clasificate datorii pe termen lung, chiar si in situatia in care ele trebuie decontate in termen de 12 luni de la data bilantului, daca:

- termenul initial a fost pentru o perioada mai mare de 12 luni;
- societatea intentioneaza sa refinanteze obligatia pe termen lung;

si

intentia este sustinuta de un acord de refinantare sau reesalonare a platilor, care este finalizat inainte ca situatiile financiare sa fie aprobate in vederea publicarii.

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 derecunoaste o datorie atunci cand obligatiile contractuale sunt achitate sau sunt anulate sau expira.

Dacă bunurile și serviciile furnizate în legătură cu activitățile curente nu au fost facturate, dar daca 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".

l) Impozitul pe profit inclusiv impozitul amânat

Impozitul pe profit aferent exercitiului cuprinde impozitul curent si impozitul amanat.

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 societatii 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. In prezent cota de impozitare este de 16%.

Impozitul amânat

Impozitul amânat se constituie folosind metoda bilantului pentru diferențele temporare ale activelor si datoriilor (diferențele dintre valorile contabile prezentate în bilanțul societatii și baza fiscală a acestora). Pierdere fiscală reportată este inclusă în calculația creanței privind impozitul pe profit amânat. Creanta privind impozitul amanat este recunoscuta numai in masura in care este probabil sa se obtina profit impozabil in viitor, dupa compensarea cu pierderea fiscala a anilor anteriori si 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.

m) 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 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 amanată **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.

Pentru actualizarea sumelor de primit în viitor societatea a ales să utilizeze rata dobânzii determinată prin procedura internă.

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 încheierii 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 încheierii 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 acesteia 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 primite.

n) Provizioane, datorii contingente și 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 când, pe baza analizei efectuate de conducere împreună cu avocații asupra șanselor de pierdere a procesului de către societate, se ajunge la concluzia că șansele de pierdere estimate sunt mai mari de 51% se constituie provizion la valoarea estimată credibilă.

Provizioane pentru garanții acordate clienților se constituie în funcție de estimările făcute de conducere și compartimentul vânzări cu privire la nivelul cheltuielilor cu reparațiile în termen de garanție. Nivelul cheltuielilor cu reparațiile pe perioada de garanție se determină ca procent din cifra de afaceri a anului de raportare.

Provizioane de restructurare

Obligația implicită de restructurare apare în cazul în care o societatea:

- dispune de un plan oficial detaliat pentru restructurare în care să fie evidențiată activitatea sau parte de activitate la care se referă, principalele locații afectate, locația, funcția și numărul aproximativ de

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

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

angajați care vor primi compensații pentru încetarea activității lor, cheltuieli implicate, data la care se va implementa planul de restructurare

-a generat o așteptare justificată celor afectați ca restructurarea va fi realizată prin demararea implementării respectivului plan de restructurare sau prin comunicarea principalelor caracteristici ale acestuia celor care vor fi afectați de procesul de restructurare

Provizionul de restructurare include numai cheltuieli directe legate de restructurare.

Provizioane pentru beneficiile angajaților

Pentru concedii de odihnă rămase neefectuate, pentru alte beneficii pe termen lung acordate angajaților, (daca ele sunt prevăzute în contractul de muncă), 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 situația în care sunt identificate datorii cu plasare în timp sau valoare incertă care indeplinesc condițiile de recunoaștere a provizioanelor conform IAS 37 dar nu se regăsesc în niciuna din categoriile identificate mai sus se înregistrează alte provizioane.

La sfârșitul fiecărei perioade de raportare provizionul se reanalizează și este ajustat astfel încât să reprezinte cea mai bună estimare curentă. Atunci când se constată în urma analizei că nu mai este probabil să fie necesar ieșiri de resurse care încorporează beneficii economice pentru stingerea obligației, provizionul trebuie anulat.

Societatea nu recunoaște provizion pentru pierderile din exploatare. Previzionarea unor pierderi din exploatare indică faptul că anumite active de exploatare pot fi depreciate și în acest caz se testează aceste active în conformitate cu IAS 36 Deprecierea activelor.

o) Beneficiile angajaților

Beneficii pe termen scurt

Obligațiile cu beneficiile pe termen scurt acordate angajaților nu se actualizează și sunt recunoscute în situația rezultatului global pe măsura ce serviciul aferent este prestat.

Beneficiile pe termen scurt acordate angajaților includ salariile, primele și contribuțiile la asigurări sociale. Beneficiile pe termen scurt sunt recunoscute ca și cheltuieli atunci când serviciile sunt prestate. Se recunoaște un provizion pentru sumele ce se așteaptă a fi plătite cu titlu de prime în numerar pe termen scurt sau scheme de participare a personalului la profit în condițiile în care societatea are în prezent o obligație legală sau implicită de a plăti acele sume ca rezultat al serviciilor trecute prestate de către angajați și dacă obligația respectivă poate fi estimată în mod credibil.

Planuri de contribuții determinate

Societatea efectuează plăți în numele salariaților proprii către sistemul de pensii al statului român, asigurările de sănătate și fondul de somaj, în decursul derulării activității normale.

Toți angajații societății sunt membri și au obligația de a contribui la sistemul de pensii al statului român. Toate contribuțiile aferente sunt recunoscute în contul de profit și pierdere al perioadei atunci când sunt efectuate. Societatea nu are altfel de obligații suplimentare.

Societatea nu este angajată în nici un sistem de pensii independent și în consecință nu are nici un fel de obligații în acest sens. Societatea nu este angajată în nici un alt sistem de beneficii post angajare. Societatea nu are obligații de a presta servicii ulterioare fostilor sau actualilor salariați.

Societatea acorda beneficii sub forma participării salariaților la profit.

În prezent nu există nici un plan în care să fie prevăzut ca obligația societății de a acorda beneficii sub forma acțiunilor proprii ale entității (sau alte instrumente de capitaluri proprii).

p) Rezultatul exercitiului

În contabilitate, profitul sau pierderea se stabilește cumulativ de la începutul exercitiului financiar.

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

Rezultatul definitiv al exercitiului 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 exercitiului financiar curent, în baza unor prevederi legale, de exemplu rezerva legală constituită în baza prevederilor Legii 31/1990 se înregistrează la finele exercitiului curent. Profitul contabil rămas după această repartizare se preia la începutul exercitiului 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 cuvenite acționarilor, rezerve și alte destinații, potrivit legii.

r).Rezultatul pe acțiune

IAS 33 "Rezultatul pe acțiune" prevede că dacă o entitate prezintă situații financiare consolidate cât și situații financiare separate, prezentarea rezultatului pe acțiune se întocmește doar pe baza informațiilor consolidate. Dacă alege să prezinte rezultatul pe acțiune pe baza situației sale financiare separate, trebuie să prezinte astfel de informații referitoare la rezultatul pe acțiune doar în situația rezultatului global. În acest caz nu trebuie să prezinte rezultatul pe acțiune în situațiile financiare consolidate.

Societatea nu prezintă situații financiare consolidate .

Societatea prezintă **castigul pe acțiune („CPA”) de baza** pentru acțiunile sale ordinare. CPA de baza este calculat împărțind castigul sau pierderea atribuibil(a) detinatorilor de acțiuni ordinare ale societății la media ponderată a acțiunilor ordinare în circulație pe parcursul perioadei.

Media ponderată a acțiunilor ordinare în circulație în timpul perioadei = numărul de acțiuni în circulație la începutul perioadei ajustat cu numărul de acțiuni răscumparate sau emise în perioada respectivă înmulțit cu un factor de ponderare a timpului .

Factorul de ponderare a timpului este numărul de zile în care acțiunile respective s-au aflat în circulație ,ca proporție din numărul total de zile ale perioadei.

s).Dividende

Cota- parte din profit ce se plătește, potrivit legii , fiecărui acționar constituie dividend. Dividendele repartizate detinatorilor de acțiuni, propuse sau declarate după data bilanțului, precum și celelalte repartizări similare efectuate din profit, nu sunt recunoscute ca datorie la data bilanțului, ci atunci când este stabilit dreptul acționarului de a le încasa.

Profitul contabil rămas după repartizarea cotei de rezerva legală realizată, în limita a 20 % din capitalul social se preia în cadrul rezultatului reportat la începutul exercitiului financiar următor celui pentru care se întocmesc situațiile financiare anuale, de unde urmează a fi repartizat pe celelalte destinații legale, conform hotărârii AGA.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014

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

Evidentierea în contabilitate a destinațiilor profitului contabil se efectuează în anul următor după Adunarea Generală a Acționarilor care a aprobat repartizarea profitului, prin înregistrarea sumelor reprezentând dividende cuvenite acționarilor sau asociaților, rezerve și alte destinații, potrivit legii. Asupra înregistrărilor efectuate cu privire la repartizarea profitului nu se poate reveni. La contabilizarea dividendelor sunt avute în vedere prevederile IAS 10.

t).Capital si rezerve.

Capitalul și rezervele (capitaluri proprii) reprezintă dreptul acționarilor asupra activelor unei entități, după deducerea tuturor datoriilor. Capitalurile proprii cuprind: aporturi de capital, primele de capital, rezerve, rezultatul reportat, rezultatul exercitiului financiar.

Capitalul social compus din acțiuni comune, este înregistrat la valoarea stabilită pe baza actelor de constituire.

Acțiunile proprii rascumparate, potrivit legii, sunt prezentate în bilanț ca o corecție a capitalului propriu. Castigurile sau pierderile legate de emiterea, rascumpararea, vânzarea, cedarea cu titlu gratuit sau anularea instrumentelor de capitaluri proprii ale entității (acțiuni, părți sociale) sunt recunoscute direct în capitalurile proprii în liniile de „Castiguri / sau Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii”.

Societatea recunoaște modificările la capitalul social în condițiile prevăzute de legislația în vigoare și numai după aprobarea lor în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor și înregistrării acestora la Oficiul Registrului Comerțului.

Rezerve din reevaluare. După recunoașterea ca activ, un element de imobilizări corporale a cărui valoare justă poate fi evaluată în mod fiabil trebuie contabilizat la o valoare reevaluată, aceasta fiind valoarea sa justă la data reevaluării minus orice amortizare acumulată ulterior și orice pierderi acumulate din depreciere. Reevalorile 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 data bilanțului.

Dacă valoarea contabilă a unui activ este majorată ca urmare a unei reevaluări, această majorare trebuie înregistrată direct în capitalurile proprii în elementul-rand "rezerve din reevaluare". Cu toate acestea, majorarea trebuie recunoscută în profit sau pierdere în măsura în care aceasta compensează o scădere din reevaluarea aceluiasi activ recunoscut anterior în profit sau pierdere.

Dacă valoarea contabilă a unui activ este diminuată ca urmare a unei reevaluări, această diminuare trebuie recunoscută în profit sau pierdere. Cu toate acestea, diminuarea trebuie debitată direct în capitalurile proprii în elementul-rand "rezerve din reevaluare", în măsura în care există sold creditor în surplusul din reevaluare pentru acel activ.

Surplusul din reevaluare inclus în capitalurile proprii aferent unui element de imobilizări corporale poate fi transferat direct în rezultatul reportat atunci când activul este de recunoscut.

Începând cu data de 1 mai 2009 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 scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe, după caz.

Rezerve legale

În conformitate cu legislația din România, societățile trebuie să repartizeze o valoare egală cu cel puțin 5% din profitul înainte de impozitare, în rezerve legale, până când acestea atinge 20% din capitalul social. În momentul în care a fost atins acest nivel, societatea poate efectua alocări suplimentare numai din

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

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

profitul net. Rezerva legală este deductibilă în limita unei cote de 5% aplicată asupra profitului contabil, înainte de determinarea impozitului pe profit.

Entitatea s-a înființat conform Legii nr.31/1990 privind societățile comerciale.

În primul set de situații financiare întocmite conform IFRS, societatea a aplicat IAS 29-“Raportarea financiară în economii hiperinflaționiste” și a corectat costul istoric al capitalului social, rezervelor legale și al altor rezerve, cu efectul inflației, până la data de 31 decembrie 2003.

u). Parti afiliate

O persoană sau un membru apropiat al familiei persoanei respective este considerată afiliată unei Societăți dacă acea persoană :

- (i) deține controlul sau controlul comun asupra Societății;
- (ii) are o influență semnificativă asupra Societății; sau
- (iii) este membru al personalului – cheie din conducere.

Personalul cheie din conducere reprezintă acele persoane care au autoritatea și responsabilitatea de a planifica, conduce și controla activitățile Societății în mod direct sau indirect, incluzând orice director (executiv sau nu) al entității. Tranzacțiile cu personalul cheie includ exclusiv beneficiile salariale acordate acestora așa cum sunt prezentate în Note.

O entitate este afiliată Societății dacă întrunește oricare dintre următoarele condiții:

- (i) Entitatea și Societatea sunt membre ale aceluiași grup (ceea ce înseamnă că fiecare societate – mamă, filială, și filiala din același grup este legată de celelalte)
- (ii) O entitate este entitate asociată sau asociere în participatie a celeilalte entități (sau entitate asociată sau asociere în participatie a unui membru al grupului din care face parte cealaltă entitate)
- (iii) Ambele entități sunt asocieri în participatie ale aceluiași tert
- (iv) O entitate este asociere în participatie a unei terțe entități, iar cealaltă este o entitate asociată a terței entități.
- (v) Entitatea este un plan de beneficii postangajare în beneficiul angajaților entității raportoare sau a unei entități afiliate entității raportoare. În cazul în care entitatea raportoare reprezintă ea însăși un astfel de plan, angajatorii sponsori sunt, de asemenea, afiliați entității raportoare.
- (vi) Entitatea este controlată sau controlată în comun de o persoană afiliată
- (vii) O persoană afiliată care deține controlul influențează semnificativ entitatea sau un membru al personalului-cheie din conducerea entității (sau a societății-mamă a entității).

Informații privind relațiile cu partile afiliate, filialele și entitățile asociate sunt prezentate în nota 24.

v) Modificări aduse politicilor contabile

Aplicarea Standardelor Internationale de Raportare Financiară noi și revizuite

Pentru toate modificările, entitatea trebuie să respecte cerințele de prezentare a informațiilor solicitate de IAS 8.28 care precizează „Când aplicarea inițială a unui standard sau a unei interpretări are un efect asupra perioadei curente sau asupra oricărei alte perioade anterioare [...] sau ar putea avea un efect asupra perioadelor viitoare, entitatea trebuie să prezinte:

(a) titlul standardului sau al interpretării,

(b) faptul că schimbarea politicii contabile este făcută în conformitate cu prevederile tranzitorii ale standardului sau interpretării, dacă este cazul

-
- (c) natura schimbării de politică,
- (d) dacă este cazul, o descriere a prevederilor tranzitorii,
- (e) prevederile tranzitorii care ar putea avea un efect asupra perioadelor viitoare,
- (f) valoarea ajustării pentru perioada curentă și pentru fiecare perioadă anterioară prezentată, în măsura în care este posibil,
- (i) pentru fiecare post afectat;
- și (ii) dacă IAS 33 “Rezultatul pe acțiune” se aplică entității, pentru rezultatele de bază și diluate pe acțiune;
- (g) suma ajustării aferente perioadelor anterioare celor prezentate în situațiile financiare, în măsura în care este posibil; și
- (h) dacă aplicarea retroactivă este imposibilă pentru o anumită perioadă anterioară, sau pentru perioadele anterioare prezentate, circumstanțele care au condus la existența acelei condiții și o descriere a modului în care și a momentului din care a fost aplicată modificarea de politică contabilă. „

Standardele și interpretările în vigoare în perioada curentă

Următoarele amendamente, la standardele existente emise de Consiliul Standardelor Internaționale de Contabilitate (“IASB”) și adoptate de UE, sunt în vigoare pentru perioada curentă:

- **Amendamentele la IFRS 7 Instrumente financiare-informații de furnizat-transferul activelor financiare**, adoptat de UE la data de 22 noiembrie 2011. Amendamentele prevăd cerințe suplimentare privind prezentarea de informații aferente tranzacțiilor care implică transferul de active financiare pentru a sigura o mai mare transparență a expunerilor la risc atunci când un activ financiar este transferat. Aplicarea amendamentelor nu a avut un efect semnificativ asupra prezentărilor de informații în situațiile financiare.

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a condus la nicio modificare a politicilor contabile ale Societății.

- **IFRS 13 Evaluarea la valoarea justă** (în vigoare de la 1 ianuarie 2013), adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012, stabilește o singură sursă de îndrumare pentru determinarea valorii juste și pentru prezentarea de informații despre determinarea valorii juste. Standardul definește valoarea justă, stabilește un cadru normativ pentru măsurarea valorii juste și conține prevederi pentru prezentarea de informații despre măsurarea valorii juste. Domeniul de aplicare al IFRS 13 este larg; acesta se aplică atât instrumentelor financiare cât și instrumentelor nefinanciare pentru care alte IFRS-uri prevăd sau permit măsurarea valorii juste și prezentarea de informații despre măsurarea valorii juste, exceptând situațiile specifice. În general cerințele referitoare la furnizarea de informații în IFRS 13 sunt mai extinse față de cele din standardele actuale. De exemplu, furnizarea cantitativă și calitativă de informații bazată pe ierarhia pe trei niveluri prevăzută în prezent doar pentru instrumentele financiare în conformitate cu IFRS 7 Instrumente financiare: Furnizarea de informații, se va extinde în IFRS 13 pentru a acoperi toate activele și datorile din domeniul său de aplicare

Standardul impune clasificarea evaluărilor într-o ierarhie a valorii juste, bazată pe natura intrărilor:

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

-
- Nivelul 1- preturile cotate pe pietele active pentru active sau datorii identice pe care entitatea le poate accesa la data evaluării;
 - Nivelul 2 – intrări, altele decât preturile cotate pe piața ce sunt incluse în nivelul 1, care sunt observabile pentru activ sau datorie, fie direct, fie indirect;
 - Nivelul 3- intrări neobservabile pentru activ sau datorie.
-
- **IAS 27 Situatii financiare individuale** (modificat în 2011), în vigoare de la 1 ianuarie 2013, adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012. Standardul continuă cerințele existente de contabilitate și prezentare de informații ale IAS 27 (2008) în ceea ce privește situațiile financiare individuale, cu unele clarificări minore. De asemenea, cerințele existente ale IAS 28 (2008) și IAS 31 pentru situațiile financiare individuale, cu unele clarificări minore. De asemenea, cerințele existente ale IAS 28 (2008) și IAS 31 pentru situațiile financiare individuale au fost încorporate în IAS 27 (2011). Standardul nu mai tratează principiul controlului și prevederile legate de întocmirea situațiilor financiare consolidate, acestea fiind mutate în IFRS 10 Situatii financiare consolidate. Amendamentele nu au avut efect asupra situațiilor financiare, aplicarea urmând a se face împreună cu IFRS 10, IFRS 11, IFRS 12 și IAS 28 revizuit, începând cu 01.01.2014. Entitatea estimează că nu vor fi influențe semnificative din aplicarea acestora.
 - **IAS 28 Investiții în entități asociate** (modificat în 2011), în vigoare de la 1 ianuarie 2013, adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012. Există amendamente limitate făcute în IAS 28 (2008):
 - (a) IFRS 5 Active imobilizate deținute în vederea vânzării și activități întrerupte se aplică unei investiții sau unei părți a unei investiții, într-o entitate asociată sau asocierii în participatie care întrunește criteriile pentru a fi clasificată drept investiție deținută în vederea vânzării. Pentru orice parte rămasă a investiției care nu a fost clasificată drept deținută pentru vânzare, se aplică metoda punerii în echivalență până ce are loc cedarea părții care este clasificată drept deținută în vederea vânzării. După ce are loc cedarea, orice interes pastrat este contabilizat folosind metoda punerii în echivalență dacă interesul pastrat continuă să fie o entitate asociată sau o asocierie în participatie;
 - (b) anterior, IAS 28 (2008) și IAS 31 prevedeau că încetarea influenței semnificative sau controlul în comun să declanșeze remăsurarea oricărei participatii pastrate în toate situațiile, chiar dacă influența semnificativă era urmată de control în comun. IAS 28 (2011) prevede acum că în astfel de scenarii interesul pastrat în investiție să nu fie remăsurat. Amendamentele nu au avut efect asupra situațiilor financiare, aplicarea urmând a se face împreună cu IFRS 10, IFRS 11, IFRS 12 și IAS 28 revizuit, începând cu 01.01.2014. Entitatea estimează că nu vor fi influențe semnificative din aplicarea acestora.
 - **Amendamente la IFRS 1 Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internationale de Raportare Financiară ("IFRS")-hiperinflația severă și eliminarea datelor fixe pentru cei care adoptă pentru prima dată IFRS-urile** (în vigoare pentru perioade anuale începând de la sau după 1 ianuarie 2013), adoptate de UE la data de 12 decembrie 2012. Amendamentele prevăd o nouă excepție cu privire la aplicarea IFRS 1 Adoptarea pentru prima dată a IFRS. Entitățile care au fost expuse unei hiperinflații severe pot folosi valoarea justă drept cost presupus al activelor și datoriilor lor în situația IFRS introductivă a poziției financiare. Aplicarea acestor modificări nu a avut un efect asupra situațiilor financiare ale Societății.
 - **Amendamente la IFRS 7 Instrumente financiare-informații de furnizat-amendamente care sporesc furnizarea de informații referitoare la compensarea activelor și datoriilor financiare** (în vigoare de la 1 ianuarie 2013), adoptat de UE la data de 13 decembrie 2012. Amendamentul introduce cerințe pentru prezentarea suplimentară de informații ce vor permite utilizatorilor situațiilor financiare ale unei entități să evalueze efectul sau posibilul efect al acordurilor de compensare, inclusiv drepturile de compensare asociate activelor și datoriilor financiare recunoscute, asupra poziției financiare a entității.

- **Amendamente la IAS1 Prezentarea situatiilor financiare-prezentarea altor elemente ale rezultatului global** adoptate de UE la data de 5 iunie 2012. Societatea a aplicat aceste amendamente.

Amendamentele introduc o noua terminologie pentru situatia rezultatului global. În conformitate cu amendamentele la IAS 1, "Situatia rezultatului global" este redenumita "Situatia de profit sau pierdere si alte elemente ale rezultatului global" iar "Situatia veniturilor" este redenumita "Situatia de profit sau pierdere". Amendamentele la IAS 1 pastreaza optiunea de a prezenta profitul sau pierderea si alte rezultate globale fie într-o singura situatie fie în doua situatii separate dar consecutive. Cu toate acestea, amendamentele la IAS 1 prevad ca elementele din alte rezultate globale sa fie grupate în doua categorii în sectiunea alte rezultate globale:

- (a) elemente care nu vor fi reclasificate în situatia de profit sau pierdere si
- (b) elemente ce pot fi reclasificate în situatia de profit sau pierdere atunci când sunt indeplinite anumite conditii specifice. Este prevazut ca impozitul pe profit aferent elementelor din alte rezultate globale sa fie alocat pe aceeasi baza-amendamentele nu modifica optiunea de a prezenta elementele din alte elemente ale rezultatului global înainte de sau după impozitare (nete de taxe); aplicarea amendamentelor la IAS 1 nu are ca rezultat niciun impact asupra profitului sau pierderii, altor rezultate globale sau rezultatului global total.

- **Amendamente la IAS 12 Impozitul pe profit - impozitul pe profit amanat: recuperarea activelor de baza** (în vigoare de la 1 ianuarie 2013) adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012. Amendamentele introduc prezumtia ca recuperarea valorii contabile a unui activ evaluat folosind modelul valorii juste din IAS 40 "Investitii imobiliare" va avea loc, în mod normal, prin vanzare. Prezumtia este respinsa dacă investitia imobiliara este amortizabila si este detinuta în cadrul unui model de afaceri care urmareste mai degraba consumarea substantiala a tuturor beneficiilor economice încorporate în investitia imobiliara în timp, si nu prin vanzare.

Amendamente la IAS 19 Beneficiile angajatilor (modificat în 2011), în vigoare de la 1 ianuarie 2013, adoptat de UE la data de 5 iunie 2012. Amendamentele la IAS 19 modifica modul de contabilizare pentru planurile de beneficii determinate si beneficiile postangajare. Cea mai importanta modificare se refera la contabilizarea schimvarilor legate de obligatiile privind beneficiul determinat si activele planului. Amendamentele prevad recunoasterea modificarilor obligatiilor privind beneficiul determinat si valorii juste a activelor planului atunci când acestea apar, eliminand metoda "coridor" permisa în conformitate cu versiunea anterioara a IAS 19 si grabeste recunoasterea costurilor pentru servicii anterioare. Amendamentele cer ca toate castigurile si pierderile actuariale sa fie recunoscute imediat în alte rezultate globale astfel încat activele si datoriile nete nete pentru pensie recunoscute în situatia individuala a pozitiei financiare sa reflecte valoarea integrala a deficitului sau surplusului din plan. Amendamentul nu are impact asupra situatiilor financiare ale societatii pentru ca aceasta nu acorda beneficii postangajare pentru salariatii si nu înregistreaza provizioane în acest sens.

- **IFRIC 20 Costurile de descoperire efectuate în faza de productie a unei mine de suprafata**, în vigoare pentru perioade anuale începând de la sau după 1 ianuarie 2013, adoptate de UE la data de 11 decembrie 2012. Interpretarea precizeaza cerintele legate de recunoasterea costurilor de descoperire efectuate în timpul activitatii de productie, masurarea si ulterioara a activelor din activitatea de descoperire. Amendamentele nu au avut impact asupra situatiilor financiare.

Standarde si interpretari emise de IASB si adoptate de UE, dar care nu sunt încă în vigoare

- **IFRS 10 Situatii financiare consolidate** (în vigoare de la 1 ianuarie 2014), adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012 prin Regulamentul CE nr. 1254/2012, înlocuieste sectiunile din IAS 27 Situatii Financiare consolidate si individuale care trateaza situatiile financiare consolidate. SIC 12 Consolidare-Entitati cu scop special a fost retras la emiterea IFRS 10. În conformitate cu IFRS 10,

exista o singura baza pentru consolidare, care este controlul. În plus IFRS 10 include o noua definiție a controlului care conține 3 elemente:

- (a) autoritate asupra entității în care s-a investit,
- (b) expunere sau drepturi asupra rezultatelor variabile pe baza participării sale în entitatea în care s-a investit, și
- (c) capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care s-a investit pentru a influența valoarea rezultatelor investitorului. Indrumări vaste au fost adăugate în IFRS 10 pentru a trata scenarii complexe. Entitatea estimează că nu vor fi influențe semnificative din aplicarea acestora.

IFRS 11 Angajamente comune (în vigoare de la 1 ianuarie 2014), adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012, prin Regulamentul CE nr. 1254/2012, înlocuiește IAS 31 Interese în asociații în participatie. IFRS 11 tratează modul în care trebuie clasificate angajamentele comune în care două sau mai multe părți au controlul comun. SIC-13 Entități controlate în comun-contribuții nemonetareale asocierilor în participatie a fost retras odată cu emiterea IFRS 11. În conformitate cu IFRS 11, asocierile în participatie sunt clasificate drept operațiuni în comun sau societăți pe acțiuni, în funcție de drepturile sau obligațiile părților la asocierie. Dimpotrivă, în conformitate cu IAS 31, exista trei tipuri de forme de asocieri în participatie: entități controlate în comun; active controlate în comun; activități controlate în comun. În plus, în conformitate cu IFRS 11 un asociat într-o asocierie în participatie trebuie să recunoască o investiție și să o contabilizeze prin metoda punerii în echivalență, în timp ce în conformitate cu IAS 31 acestea pot utiliza metoda punerii în echivalență sau proporțional cu participatia la capitalurile proprii. Societatea nu este parte în nicio asocierie în participatie. Entitatea estimează că nu vor fi influențe semnificative din aplicarea acestora.

IFRS 12 Prezentarea intereselor existente în alte societăți (în vigoare de la 1 ianuarie 2014), adoptat de UE la data de 11 decembrie 2012, prin Regulamentul CE nr. 1254/2012, prevede furnizarea de informații suplimentare referitoare la raționamentele și ipotezele semnificative efectuate pentru a stabili natura interesului detinut într-o entitate sau aranjament, filială, aranjament comun și asocieri în participatie și entități structurate neconsolidate. Entitatea estimează că nu vor fi influențe semnificative din aplicarea acestora.

- **Amendamente la IAS 32- Instrumente financiare: prezentare-Compensarea activelor financiare și datoriilor financiare**, în vigoare de la sau după 1 ianuarie 2014, adoptate de UE la data de 13 decembrie 2012. Amendamentele se adresează neconcordanțelor din practica actuală în aplicarea criteriilor de compensare din IAS 32 Instrumente financiare: prezentare. Amendamentele clarifică înțelesul expresiei "în prezent are un drept de compensare executoriu prin lege" și faptul că unele sisteme de decontare brută pot fi considerate echivalente cu decontarea netă..

Societatea a ales să nu adopte aceste standarde, revizuirii și interpretări înainte de data intrării lor în vigoare. Societatea prevede că adoptarea acestor standarde, revizuirii și interpretări nu va avea un impact semnificativ asupra situațiilor ale Societății în perioada de aplicare inițială.

Standarde și interpretări emise de IASB, dar încă neadoptate de UE

- **IFRS 9 Instrumente financiare**, emis în noiembrie 2009 (în vigoare de la 1 ianuarie 2015), neadoptat încă de UE. Acest standard introduce noi cerințe pentru clasificarea și măsurarea activelor financiare. IFRS 9 modificat în octombrie 2010 include cerințe pentru clasificarea și măsurarea datoriilor financiare și pentru scoaterea din evidență (derecunoaștere). Standardul nu este aplicabil până la data de 1 ianuarie 2015 dar poate fi aplicat mai devreme. Societatea nu a decis data la care va aplica pentru prima dată noul standard.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

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

- **Amendamente la IFRS 1 Prezentarea situatiilor financiare- imprumuturi guvernamentale** (în vigoare pentru perioade anuale începând de la sau după 1 ianuarie 2013), neadoptate încă de UE. Amendamentele care tratează împrumuturile primite de la guverne la o rată a dobânzii sub nivelul de piață, permit entităților care adoptă pentru prima dată IFRS să nu aplice retrospectiv prevederile IFRS cu privire la înregistrarea acestor împrumuturi la momentul tranziției. Societatea nu se așteaptă ca aceste amendamente să aibă impact semnificativ asupra situațiilor financiare.
- **Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7- data obligatorie de intrare în vigoare a IFRS 9 și prezentarea informațiilor la momentul tranziției** (în vigoare de la 1 ianuarie 2015) care a modificat data intrării în vigoare a IFRS 9 la perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2015, și a modificat scutirea de a prezenta perioade comparative precum și furnizarea de informații în conformitate cu IFRS 7.
- **Amendamente la IFRS 10, IFRS 11 și IFRS 12 Situatii financiare consolidate, Asocieri în participatie și Furnizare de informații** privind interesul în alte entități: îndrumări pentru tranziție, neadoptate încă de UE. Amendamentele clarifică anumite aspecte referitoare la tranziție la momentul aplicării IFRS 10, IFRS 11 și IFRS 12 pentru prima dată. (în vigoare de la 1 ianuarie 2013).
- **Amendamente la IFRS 10, IFRS 12 și IAS 27 Situatii financiare consolidate, Prezentarea intereselor existente în alte entități și Situatii financiare individuale**, neadoptate încă de UE (în vigoare de la 1 ianuarie 2014).

Societatea anticipează ca adoptarea acestor standarde, revizuirii și interpretări nu va avea un impact semnificativ asupra situațiilor financiare în perioada de aplicare inițială.

4. Imobilizări necorporale

Imobilizările necorporale cuprind programe informatice, licențe și diverse softuri și sunt contabilizate în conturile 205” Concesiuni, brevete, licențe achiziționate” și în cont 208” Alte imobilizări necorporale”; Sunt amortizate prin metoda liniară; Sunt prezentate la cost istoric, mai puțin amortizarea și eventualele ajustări de valoare. Pentru perioadele prezentate nu s-au înregistrat ajustări de valoare. La data trecerii la aplicarea IFRS nu s-au ajustat la inflație conform IAS 29 pentru că nu provin dintr-o perioadă în care economia românească să fi fost o economie hiperinflaționistă.

Societatea nu deține imobilizări necorporale generate intern ori dobândite printr-o subvenție guvernamentală și de asemenea nu deține imobilizări necorporale cu durate de viață utilă nedeterminate. Societatea nu deține active clasificate drept deținute în vederea vânzării sau incluse într-un grup destinat cedării clasificate drept deținute în vederea vânzării în conformitate cu IFRS 5.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014
 (toate sumele sunt exprimate in lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Situatia imobilizarii necorporale la 30.09.2014 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 2014	Cresteri	Cedari, transferuri si alte reduceri	Sold la 30 septembrie 2014	Sold la 1 ianuarie 2014	Ajustari inregistrat e in cursul exercitiului financiar	Reduce ri sau reluari	Sold la 30 septembri e 2014	Sold la 1 ianuarie 2014	Sold la 30 septembrie 2014
0	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	42399			42399	42399			42399	0	0
Alte imobilizari necorporale	42682			42682	42682			42682	0	0
Total imobilizari necorporale	85081			85081	85081			85081	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.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014
 (toate sumele sunt exprimate în lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Situatia imobilizarilor corporale la 30.09.2014:

Denumirea activului imobilizat	Valoare bruta			Ajustari de valoare (amortizari si ajustari pentru depreciere sau pierdere de valoare)				Valoare contabila neta	
	Sold la 1 ianuarie 2014	Cresteri	Cedari, transferuri si alte reduceri	Sold la 30 septembrie 2014	Sold la 1 ianuarie 2014	Ajustari in cursul exercitiului financiar	Reduce ri sau reluari	Sold la 30 septemb rie 2014	Sold la 1 ianuarie 2014
0	1	2		4 = 1 + 2 - 3	5	6	7	8 = 5 + 6	9 = 1 - 5
Imobilizari corporale									
Terenuri si amenajari teren	1809556		115063	1694493					1809556
Constructii	5621337		107494	5513843	347775	258942	8698	598019	5273562
Echipamente tehnologice si masini	4878551	6000	153754	4730798	4646381	95900	153753	4588529	232169
Alte imobilizari corporale	138029			138029	131595	1206		132801	6433
Imobilizari in curs									
Total imobilizari corporale	12447473	6000	376311	12077162	5125751	356048	162451	5319348	7321720
					0				
									6757814

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare intocmite in conformitate cu *Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014*
(toate sumele sunt exprimate in lei, acolo unde nu este specificat altfel)

Situatia imobilizarilor corporale la 31.12.2013:

Denumirea activului imobilizat	Valoare bruta			Ajustari de valoare (amortizari si ajustari pentru depreciere sau pierdere de valoare)				Valoare contabila neta	
	Sold la 1 ianuarie 2013	Cresteri	Cedari, transferuri si alte reduceri	Sold la 31 decembrie 2013	Sold la 1 ianuarie 2013	Ajustari in cursul exercitiului financiar	Reduce ri sau reluari	Sold la 31 decembrie 2013	Sold la 1 ianuarie 2013
0	1	2		4 = 1 + 2 - 3	5	6	7	8 = 5 + 6 - 7	9 = 1 - 5
Imobilizari corporale									
Terenuri si amenajari teren	1933940		124384	1809556					1933940
Constructii	5851820		230483	5621337	0	358121	10346	347775	5851820
Echipamente tehnologice si masini	4973857	9161	104467	4878551	4583491	167357	104467	4646381	390366
Alte imobilizari corporale	147489		9460	138029	139448	1607	9460	131595	8041
Imobilizari in curs									
Total imobilizari corporale	12907106	9161	468794	12447473	4722939	271611	102854	5125751	8184167
					0				
									7321720

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

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

5.1 Scaderile de valoare neta în 2014 fata de 2013 se datoreaza amortizarii înregistrata pe costuri si încheierii contractului de vânzare cumparare privind imobilul situat în intravilanul comunei Roata de Jos, sat Roata de Jos , Cvartal 1, str .Petrolistului, nr 1, jud Giurgiu, compus din teren în suprafata de 13599mp si constructiile amplasate pe acest teren.

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

Denumire active	Tip contract garanție	Banca finantatoare
1.Teren+cladire sediu Campina, Schelelor,nr 32, Prahova	Linie de credit	BCR
2.Teren+cladire Moreni ,Dambovita	Acord de garantare	BCR
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 în favoarea furnizorului SC Control Trading SRL:

-Teren+ constructii Leordeni, jud Arges

-4 apartamente, str. Eruptiei, Campina, jud Prahova

6.Investitii în entitati asociate

Reprezinta actiuni sau parti sociale detinute la societati afiliate si care au valoarea de 2.300lei, la data de 30.09.2014. Nici una dintre societatile la care sunt efectuate aceste investitii nu este cotate pe piata de valori mobiliare.

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

Nume societate	Procent de detinere la 31 decembrie 2013	Procent de detinere la 30 septembrie 2014	Valoarea investitiei la 31 decembrie 2013	Valoarea investitiei la 30 septembrie 2014	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		2000	N
Altele			0	0	
TOTAL			2300	2300	

7. Alte active financiare

În aceasta categorie sunt înregistrate garantiile de buna executie acordate clientilor conform contractelor încheiate. Ele sunt evaluate la cost si sunt testate anual pentru depreciere.

La 30.09.2014 valoarea lor este de 550.061lei.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA**Situatii financiare** intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014

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

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.

a) **Creanțele comerciale** sunt în sumă 4.318.807 lei la 30.09.2014

	Creante	Sold la 31 decembrie 2013	Sold la 30 septembrie 2014	Termen de lichiditate pentru soldul de la 30 septembrie 2014	
				Sub 1 an	Peste 1 an
	Creante comerciale				
1	Creante comerciale-cu entitatile din cadrul grupului	1898223	1897361	1897361	
2	Creante comerciale – terti	4784138	1895068	1895068	
3	Total creante comerciale				
4	Provizioane creante comerciale	106081	71681	71681	
5=3-4	Creante comerciale, net	6576280	3720748	3720748	
	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	702131	598059	598059	
9	Provizioane alte creante				
10=8-9	Alte creante, net	702131	598059	598059	
11	Capital subscris si nevarsat				
12	Total creante comerciale si alte creante	7278411	4318807	4318807	

Creantele comerciale ce urmeaza a fii incasate sub 1an au in general, un termen de plata intre 30-120 de zile,principalii clienti fiind Electrica Muntenia Nord,Cez Distributie,Enel Distributie,Petrovest Suplac, Transgaz Medias

La 30 septembrie 2014 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:

	2013	01.01.2014- 30.09.2014
	106081	106081
Cresteri in timpul anului		
Sume trecute pe cheltuiala		

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu **Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 30.09.2014**

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

Reversari in timpul anului		34400
	106081	71681

e) Viteza de rotatie a creditelor clienti in septembrie 2014 fata de septembrie 2013.

	30.09.2013	30.09.2014
Viteza de rotatie a debitelor clienti	321,90	452,18

Alte active

In categoria "Alte active" sunt prezentate cheltuielile in avans in suma de 232.596 lei inregistrate la 30.09.2014 reprezinta in principal cheltuieli cu polite RCA, impozite si taxe locale, 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 septembrie 2014			31 decembrie 2013		
	Cost	Ajustari	Valoare neta	Cost	Ajustari	Valoare neta
1.Materii prime si materiale consumabile	1829121	0	1829121	1891727	0	1891727
2.Producția în curs de execuție	0	0	0	0	0	0
3.Produse finite si marfuri	4531	0	4531	4531	0	4531
Total	1833652		1833652	1896258	0	1896258

La 30.09.2014 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.

10. Numerar si echivalente de numerar

La data de 30.09.2014 numerarul si echivalentele de numerar sunt in valoare de 623.680 lei, si se compun din:

	Sold la 31.12.2013	Sold la 30.09.2014
	198176	623680
numerar in caserie	3630	6362
conturi curente la banci	191968	513917
Avansuri de trezorerie	0	100823
echivalente de numerar(tichete de masa,timbre fiscale)	2578	2578

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

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

11.Capitaluri proprii*Capital social*

	Sold la 31 decembrie 2013	Sold la 30 septembrie 2014
	Numar	Numar
Capital subscris actiuni ordinare	2024655	2024655
Capital subscris actiuni preferentiale		
	RON	RON
Valoare nominala actiuni ordinare	2.50	2.50
Valoare nominala actiuni preferentiale		
	RON	RON
Valoare capital social	5061637	5061637

Capitalul social al Societatii este integral varsat la 30 septembrie 2014.

Structura actionariatului

	Sold la 31 decembrie 2013	%	Sold la 30 septembrie 2014	%
ASOCIATIA SALARIATILOR	2470595	48.79	2470595	48.79
SIF MUNTENIA	400640	7.92	400640	7.92
ALTII ACTIONARI	2190402	43.29	2190402	43.29
TOTAL	5061637	100	5061637	100

În anul 2014 nu au fost emise actiuni și obligatiuni, nu s-au rascumparat actiuni.

Administratorii, directorii și comisia de supraveghere

Datorită dificultăților financiare cu care societatea se confruntă, prin încheierea Tribunalului Prahova-Secția Comercială și de Contencios Administrativ II, din data de 24.07.2013, pronunțată în dosarul de insolvență nr. 5081/105/2013 s-a dispus deschiderea procedurii de insolvență a debitoarei SC Compania Energopetrol SA, administrator judiciar fiind Andrei Ioan IPURL.

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 că societatea Compania Energopetrol S.A. are șanse reale de reorganizare, motiv pentru care s-a propus continuarea perioadei de observație

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

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

În scopul depunerii de către debitoare prin administratorul special a planului de reorganizare, astfel cum aceasta și-a exprimat intenția în termen procedural.

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 trimestrului I 2014.

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 în 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:

	2013	30.09.2014
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

Rezervele legale ale societatii la 30.09.2014 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 30.09.2014 “**alte rezerve**”cont 1068 suma de 1.143.196 lei reprezentand rezerve pentru surse proprii de finantare.

Rezervele din reevaluare sunt in suma de 6.340.981 lei la data de 30.09.2014. Facem precizarea ca la data de 31.12.2012 toate constructiile societatii au fost reevaluate.

Sold ct 105 la data de 31.12.2013 6.517.338

Cresteri 0

Descresteri 176.357

Sold ct 105 la data de 30.09.2014 6.340.981

La 30.09.2014 societatea a inregistrat o pierdere contabila de -1.821.629 lei, ca urmare a reducerii considerabile a cifrei de afaceri de la 5.728.779lei la 30.09.2013 la 2.264.504 lei la 30.09.2014.

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

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014

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

12.Provizioane

Denumirea provizionului	Sold la 31 decembrie 2013	Transfer in cont	Transfer din cont	Sold la 30 septembrie 2014
Provizioane pentru litigii				
Provizioane pentru garantii acordate clientilor	421409			421409
Provizioane pentru impozite	9655			9655
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	15957			15957
Total	447021			447021

Provizioanele pentru garantii acordate clientilor au fost constituite in anii precedenti, in baza contractelor incheiate cu clientii referitoare la eventualele lucrari ce pot fi executate in perioada de garantie.

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 30.09.2014 se prezinta astfel:

	Datorii	Sold la 31 decembrie 2013	Sold la 30 septembrie 2014	Termen de exigibilitate pentru soldul de la 30 septembrie 2014		
				Sub 1 an	1 - 5 ani	Peste 5 ani
1	Imprumuturi din emisiunea de obligatiuni					
2	Sume datorate institutiilor de credit	5432309	4615461	4615461		
3	Avansuri incasate in contul comenzilor					
4	Datorii comerciale - furnizori entitati din cadrul grupului	92862	122932	122932		
5	Datorii comerciale - furnizori terti	5153766	4605201	4605201		
6=3+4						
+5	Total datorii comerciale	10678937	9343594	9343594		
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	2351901	2714345	2039217	675128	
11	Total	13030838	12057939	11382811	675128	

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

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA**Situatii financiare** întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014

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

Datorii	Sold la 30 septembrie 2014	Termen de exigibilitate		
		Sub 1 an	1 - 5 ani	Peste 5 ani
Salarii si datorii asimilate	118318	118318		
Datorii catre actionari	49080	49080		
Alte taxe	1863321	1863321		
Leasing	0	0		
Datoria cu impozitul pe profit amanat	675128		675128	
Alte datorii	8498	8498		

14. Sume datorate institutiilor de credit**Imprumuturi pe termen scurt si mediu**

Descriere	Tip imprumut	Data contract	Scadenta	Moneda	Principal	Soldul creditului la 30 septembrie 2014	Rata dobanzii	Garantii imobiliare
BCR CAMPINA	Linie credit	01.02.2013	03.08.2013	RON	1300000	1005609	ROBOR 3M+5% pe an	Cladire+teren Sediu Campina
CEC BANK	Linie credit	14.02.2013	14.02.2014	RON	1000000	1000000	PR de 7.90%+3%	Cladire+teren Campina, Industriei, nr 3bis
GARANTI BANK	Credit	01.03.2013	01.03.2015	RON	1792250	1792245	ROBOR 1M+7% pe an	Cladire+teren Moinesti, jud Bacau si Tg Mures
Total						3797854		

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

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

Imprumuturi pe termen lung:

Descriere	Tip imprumut	Data contract	Scadenta	Mone da	Principal EURO	Soldul creditului la 30 septembrie 2014	Rata dobanzii	Garan tii imobil iare
GARANTI BANK	Credit furnizor	02.04.2010	30.10.2014	EURO	1.108.860	816804	Pt utilizari in EUR:EU RIBOR 1M+6.25 %pe an ; Pt utilizari in Ron:RO BOR 1M+3.75 % pe an	Cladire +teren Liliesti
Total						816804		

15.Impozite amănate

Urmare a faptului ca imobilizarile 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, inasa 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:

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la
30.09.2014

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

Situatia pozitiei financiare

Element	30 septembrie 2014	31decembrie 2013
1 Valoarea rezervei din reevaluare aferenta reevaluarilor efectuate dupa 31.12.2003	4219550	4297075
2.Datorie din impozit pe profit amanat(16%)	675128	687532

16. Venituri din exploatare

	Septembrie 2014	Septembrie 2013	DIFERENTE
VENITURI DIN VANZARI	2264504	5728779	-3464275
ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE	520967	746681	-225714
TOTAL VENITURI DIN EXPLOATARE	2785471	6475460	-3689989

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

- 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 retehnologizari pentru instalatiile din domeniul de activitate.

Veniturile din vanzari au urmatoarea structura:

	Vanzari 01.01.2014- 30.09.2014	Vanzari 01.01.2013- 30.09.2013
	1293024	5728779
Lucrari electroenergetice	2152285	5008874
Vanzare marfa	66385	236333
Alte venituri	45834	483572

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la
30.09.2014

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

17. Cheltuieli de exploatare

	Septembrie 2014	Septembrie 2013	DIFERENTE
CHELT.CU MATERII PRIME SI MATERIALE CONSUMABILE	540882	3271326	-2730444
CHELT. CU ENERGIA SI APA	51417	213550	-162133
CHELT. PRIVIND MARFURILE	68463	249394	-180931
REDUCERI COMERCIALE	-8945	0	-8945
TOTAL CHELTUIELI MATERIALE	651817	3734270	-3082453
CHELT CU SALARIILE SI INDEMNIZATIILE	1289341	2523226	-1233885
CHELT CU ASIGURARILE SI PROTECTIA SOCIALA	389218	753059	-363841
TOTAL CHELTUIELI CU PERSONALUL	1678559	3276285	-1597726
AJUSTARI DE VALOARE-AMORTIZARE	355225	399619	-44394
AJUSTARI DE VALOARE-DEPRECIERE	0	0	0
AJUSTARI DE VALOARE PRIVIND ACTIVELE CIRCULANTE	0	0	0
TOTAL AMORTIZARE SI DEPRECIERE	355225	399619	-44394
CHELT PRIVIND PRESTATIILE EXTERNE	1347640	1145602	202038
CHELT CU IMPOZITE SI TAXE	110352	165180	-54828
ALTE CHELTUIELI	431047	216264	214783
TOTAL ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE	1889039	1527046	361993
TOTAL CHELT DIN EXPLOATARE	4574640	8937220	-4362580

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 criterii 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

	Septembrie 2014	Septembrie 2013	DIFERENTE
VENITURI DIN DOBANZI	38	147	-109
VENITURI DIN DIFERENTE DE CURS VALUTAR	26227	128511	-102284
TOTAL VENITURI FINANCIARE	26265	128658	-102393

	Septembrie 2014	Septembrie 2013	DIFERENTE
CHELT PRIVIND DOBANZILE	33798	315841	-282043
PIERDERILE DIN DIFERENTE DE CURS VALUTAR	24927	144620	-119693
TOTAL CHELTUIELI FINANCIARE	58725	460461	-401736

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

19. Impozit pe profit

La 30.09.2013, societatea a înregistrat o pierdere în valoare de 2.830.345 lei

La 30.09.2014, societatea a înregistrat o pierdere în valoare de 1.821.629 lei

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA
Situații financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

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

20. Rezultatul pe acțiune

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 acțiune	30.09.2014	30.09.2013
Rezultatul pe acțiune	-0.90	-1.40
Rezultatul diluat pe acțiune	-0.90	-1.40

21. Numar mediu de salariați

a) Salariați

Numarul mediu al salariatilor a evoluat dupa cum urmeaza :

	30.09.2014	30.09.2013
TOTAL	86	146
Tesa	23	43
Direct productivi	60	79
Indirect productivi	3	24

b) Cheltuielile cu salariile si taxele aferente inregistrate in perioada 01.01.2014-30.09.2014 si perioada 01.01. 2013-30.09.2013 sunt urmatoarele:

	01.01.2014-30.09.2014	01.01.2013-30.09.2013
Cheltuieli cu salariile si indemnizatii	1289341	2523226
Cheltuieli cu asigurarile sociale	389218	753059

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

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

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA**Situatii financiare** întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

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

Creante de la entitățile afiliate / alte părți legate

	Sold la 31 decembrie 2013	Sold la 30 septembrie 2014
Nume societate		
Energopetrol Ploiesti SRL	1897015	1897361
FACC SRL	1208	0
Total	1898223	1897361

Datorii către entitățile afiliate / alte părți legate

	Sold la 31 decembrie 2013	Sold la 30 septembrie 2014
Nume societate		
Energopetrol Ploiesti SRL	0	30450
FACC SRL	92862	92482
Total	92862	122932

Informații cu privire la tranzacțiile cu entitățile afiliate și alte părți legate**Vânzări de bunuri și servicii și / sau active imobilizate**

	Exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2013	01.01.2014- 30.09.2014
Nume societate		
Energopetrol Ploiesti SRL	1838668	103700
FACC SRL	29497	0
Total	1868165	103700

Achiziții de bunuri și servicii

	Exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2013	01.01.2014- 30.09.2014
Nume societate		
Energopetrol Ploiesti SRL	242590	30450
FACC SRL	21030	1500
Total	263620	31950

23. Angajamente si contingente

Conducerea Societatii considera ca litigiile in derulare la data de 30.09.2014 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-și putea desfășura activitatea în viitor în condiții normale astfel încât să aducă profit acționarilor și beneficii celorlalte părți implicate, precum și menținerea unei structuri optime a capitalului pentru reducerea cheltuielilor de capital.

Pentru a menține sau ajusta structura capitalului, societatea a ajustat valoarea dividendelor acordate acționarilor, poate restitui capital către acționari, emite noi acțiuni sau vinde active pentru reducerea datoriei.

La fel ca și alte entități care își desfășoară activitatea în același domeniu, societatea monitorizează capitalul pe baza coeficientului gradului de îndatorare. (A se vedea Nota 27). La data de 30.09.2014 gradul de îndatorare este 0 deoarece societatea trebuie să achite creditele într-o perioadă de până la un an.

În derularea activității sale societatea este expusă și următoarelor riscuri:

- Riscul de credit
- Riscul de lichiditate
- Riscul de piață
- Riscul valutar
- Riscul operational
- Riscul aferent impozitării

Cadrul general privind gestionarea riscurilor

Datorită dificultăților financiare cu care societatea se confruntă, prin încheierea Tribunalului Prahova-Secția Comercială și de Contencios Administrativ II, din data de 24.07.2013, pronunțată în dosarul de insolvență nr. 5081/105/2013 s-a dispus deschiderea procedurii de insolvență a debitoarei SC Compania Energopetrol SA, administrator judiciar fiind Andrei Ioan IPURL

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.

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.

(2) 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);

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA**Situatii financiare** întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

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

- 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 obiecțiunilor și aprobarea raportului;
- g) primește notificarea închiderii procedurii.”

Riscul de credit

Riscul de credit este riscul ca Societatea să suporte o pierdere financiară ca urmare a neindeplinirii obligațiilor contractuale de către un client sau o contrapartidă la un instrument financiar, iar acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale ale Societății.

Expunerea Societății la riscul de credit este influențată în principal de caracteristicile individuale ale fiecărui client și ale țării în care acesta își desfășoară activitatea. Clientilor Societății își desfășoară activitatea în România.

Pentru a evita riscul de credit, investițiile s-au realizat exclusiv din surse proprii de finanțare iar contractele cu facilități de credit furnizor acordate unor clienți au inclus cheltuielile financiare aferente în prețul de vânzare iar pentru esalonarea plăților s-au obținut bilete la ordin.

Societatea monitorizează expunerea la riscul de credit prin analiza vechimii creanțelor pe care le înregistrează și acționează pentru recuperarea celor trecute de scadență sau perimate.

Societatea stabilește o ajustare pentru depreciere care reprezintă estimările cu privire la pierderile din creanțe comerciale, alte creanțe și investiții. Principalele componente ale acestei ajustări sunt o componentă de pierdere specifică aferentă expunerilor individuale semnificative.

Valoarea contabilă a activelor financiare reprezintă expunerea maximă la riscul de credit. Expunerea maximă la riscul de credit a fost:

Valoarea contabilă	30 septembrie 2014	31 decembrie 2013
Creanțe comerciale și alte creanțe	4318807	7278411

Expunerea Societății la riscul de credit este influențată în principal de caracteristicile individuale ale fiecărui client.

Pierderi din depreciere- a se vedea Nota 10, în care se precizează că s-au constituit deprecieri în valoare de 71681 lei pentru creanțe neincasate în termenul contractual, mai vechi de 365 zile, de la clienți expuși riscului de neincasare.

Analiza pe vechimi a creanțelor comerciale la 30.06.2014 se prezintă după cum urmează:

30 septembrie 2014

în lei	Valoare brută	Depreciere
Curente între 0 și 30 zile	617301	-
Vechime între 30-60 zile	71520	-
între 60-90 zile	490932	-
între 90-120 zile	424590	-
peste 120 zile	2786145	71681
TOTAL CREANȚE	4390488	71681

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014

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

* In valoarea de 2786145 lei sunt inclusi si clienti aflati in insolventa in suma de 2349672 precum si garantiile de buna executie aferente lucrarilor executate, cu termen de incasare de peste un an precum si sumele de recuperat de la Casa de Sanatate reprezentand concedii medicale in valoare de 276133 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 septembrie 2014	Valoare contabila	Fluxuri de numerar contractuale totale	mai putin de 1 an	1 – 5 ani
Împrumuturi	4615461	4883843	4883843	
Datorii comerciale si alte datorii	7442478	7442478	6767350	675128

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 15)

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 2684 lei lei. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, în mod particular cursurile de schimb valutar, ramân constante.

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:

30.09.2014	RON	EUR	USD
Active financiare	405989	92032	
Datorii financiare	817607	185339	

Analiza de senzitivitate

O apreciere/ depreciere cu 10 % a monedei RON la 30 septembrie 2014 comparativ cu valutele prezentate ar fi determinat o creștere (scadere) a pierderii cu 42.154 lei. Această analiză presupune ca toate celelalte variabile, în mod particular ratele de dobândă, rămân constante.

Riscul operational

Riscul operational este riscul producerii unor pierderi directe sau indirecte provenind dintr-o gamă largă de cauze asociate proceselor, personalului, tehnologiei și infrastructurii Societății, precum și din factori externi, alții decât riscul de credit, de piață și de lichiditate, cum ar fi cele provenind din cerințe legale și de reglementare și din standardele general acceptate privind comportamentul organizațional.

Riscurile operationale provin din toate operațiunile Societății. Responsabilitatea principală a dezvoltării și implementării controalelor legate de riscul operational revine conducerii entității. Responsabilitatea este sprijinită de dezvoltarea standardelor generate ale Societății de gestionare a riscului operational pe urmatoarele arii:

- Cerințe de separare a responsabilităților;
- Alinierea la cerințele de reglementare și legale
- Documentarea controalelor și procedurilor
- Cerințe de analiză periodică a riscului operational la care este expusă Societatea și adecvarea controalelor și procedurilor pentru a preveni riscurile identificate
- Cerințe de raportare a pierderilor operationale și propuneri de remediere a cauzelor care le-au generat
- Elaborarea unor planuri de continuitate operatională
- Dezvoltare și instruire profesională
- Stabilirea unor standarde de etică
- Prevenirea riscului de litigii, inclusiv asigurare acolo unde se aplică
- Diminuarea riscurilor, inclusiv utilizarea eficientă a asigurărilor unde este cazul.

Riscul aferent impozitarii

Începând cu 1 ianuarie 2007, ca urmare a aderării României la Uniunea Europeană, Societatea a trebuit să se supună reglementărilor Uniunii Europene și în consecință s-a pregătit pentru aplicarea schimbărilor aduse de legislația europeană.

Societatea a implementat aceste schimbări, dar modul de implementare al acestora rămâne deschis auditului fiscal timp de 5 ani, respectiv 7 ani începând cu exercitiul financiar 2009.

Interpretarea textelor și implementarea practică a procedurilor noilor reglementări fiscale aplicabile armonizate cu legislația europeană, ar putea varia de la entitate la entitate, și există riscul ca în anumite situații autoritățile fiscale să adopte o poziție diferită față de cea a Societății.

Este posibil ca Societatea să continue să fie supusă controalelor fiscale pe măsura emiterii unor noi reglementări fiscale.

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare întocmite în conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiară - la 30.09.2014

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

25.INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

	30.09.2013	30.09.2014
Indicatorul lichiditatii curente	0.89	0.60
Indicatorul lichiditatii imediate	0.70	0.43
2. Indicatori de risc		
Indicatorul gradului de îndatorare (Credite pe TL/Capitaluri proprii)	31%	0%
Indicatorul privind acoperirea dobanzilor	-5.15	-52.89
3. Indicatori de activitate		
Viteza de rotație a stocurilor	4.16	2.01
Viteza de rotație a debitorilor clienți	321.90	452.18
Viteza de rotație a creditorilor furnizori	212.74	563.74
Viteza de rotație a activelor imobilizate	0.71	0.31
Viteza de rotație a activelor totale	0.32	0.16
4. Indicatori de profitabilitate		
Rentabilitatea capitalului angajat	-0.56	-0.99
Marja brută din vânzări	-42.97%	-79%
5. Indicatori privind rezultatul pe acțiune		
Rezultatul pe acțiune	-1.40	-0.90

26. Segmente de activitate

Un segment operational este o componentă distinctă a Societății care se angajează în activități în urma cărora ar putea obține venituri și înregistra cheltuieli, inclusiv venituri și cheltuieli aferente tranzacțiilor cu oricare dintre celelalte componente ale societății și care este supus la riscuri și beneficii diferite de cele ale celorlaltor segmente.

Având în vedere că acțiunile SC Compania Energopetrol SA sunt tranzacționate la BVB, iar societatea aplică IFRS, aceasta prezintă în situațiile financiare anuale precum și în rapoartele interimare realizate conform IAS 34 Raportarea financiară interimară, informații despre segmentele de activitate, despre produsele și serviciile acestora, despre zonele geografice în care își desfășoară activitatea și despre principalii clienți.

În conformitate cu IFRS 8 "Segmente de activitate", un segment de activitate este o componentă a unei entități:

- care se angajează în activități de afaceri din care poate obține venituri și de pe urma cărora poate suporta cheltuieli (inclusiv venituri aferente tranzacțiilor cu alte componente ale aceleiași entități)
- ale cărei rezultate din activitate sunt examinate în mod periodic de către principalul factor decizional operational al entității în vederea luării de decizii cu privire la alocarea resurselor pe segmente și a evaluării performanței acestuia, și
- pentru care sunt disponibile informații financiare distincte.

Luând în considerare criteriile de identificare a segmentelor de activitate cât și pragurile cantitative descrise în IFRS 8, SC Compania Energopetrol SA nu a identificat segmente de activitate pentru care să prezinte informațiile în mod separat, întreaga activitate a societății reprezentând un singur segment, respectiv realizarea obiectului principal de activitate, : realizarea de lucrări de instalații electrice cod CAEN 4321.

Veniturile aferente cifrei de afaceri în valoare de 2.264.504 lei au următoarea distribuție geografică:

-București 202.929 lei
 -Bacău 1.645.630 lei
 -Prahova 82.199 lei

SC COMPANIA ENERGOPETROL SA CAMPINA-SOCIETATE IN INSOLVENTA

Situatii financiare intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara - la 30.09.2014

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

-Timis	42.656 lei
-Buzau	228.314 lei
-Botosani	2.800 lei
-Arad	13.452 lei
-Dolj	3.020 lei
-Tulcea	35.391 lei
-Sibiu	4.620 lei
-Constanta	3.493 lei

27. Evenimente ulterioare datei de raportare

Nu s-au inregistrat evenimente ulterioare datei de raportare.

ADMINISTRATOR SPECIAL
ING. CELESCU MIRCEA

DIRECTOR ECONOMIC
EXP.CTB. PLESA CONSTANTIN

