

S.C. OMV PETROM S.A.

SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

Întocmite în conformitate cu
Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012,
pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu
Standardele Internaționale de Raportare Financiară

ȘI RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

CUPRINS**PAGINA**

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1 - 2
SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE	3 - 4
SITUAȚIA VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR	5
SITUAȚIA REZULTATULUI GLOBAL	6
SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	7 - 8
SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE	9
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE	10 - 65

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către acționarii S.C. OMV Petrom S.A.

1. Am auditat situațiile financiare individuale anexate ale societății OMV Petrom S.A. ("Societatea"), care cuprind situația poziției financiare la data de 31 decembrie 2013, situația veniturilor și cheltuielilor, situația rezultatului global, situația mișcărilor în capitalurile proprii și situația fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

Responsabilitatea conducerii pentru situațiile financiare

2. Conducerea are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a acestor situații financiare în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu toate modificările și clarificările ulterioare, și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Responsabilitatea auditorului

3. Responsabilitatea noastră este că, pe baza auditului efectuat, să exprimăm o opinie asupra acestor situații financiare. Noi am efectuat auditul conform standardelor de audit adoptate de Camera Auditorilor Financiar din România. Aceste standarde cer ca noi să respectăm cerințele etice ale Camerei, să planificăm și să efectuăm auditul în vederea obținerii unei asigurări rezonabile că situațiile financiare nu cuprind denaturări semnificative.
4. Un audit constă în efectuarea de proceduri pentru obținerea probelor de audit cu privire la sumele și informațiile prezentate în situațiile financiare. Procedurile selectate depind de raționamentul profesional al auditorului, incluzând evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, datorate fraudei sau erorii. În evaluarea acestor riscuri, auditorul ia în considerare controlul intern relevant pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare, pentru a stabili procedurile de audit relevante în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficienței controlului intern al entității. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adecvare a politicilor contabile folosite și rezonabilitatea estimărilor contabile elaborate de către conducere, precum și evaluarea prezentării situațiilor financiare luate în ansamblul lor.
5. Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

Opinia

6. În opinia noastră, situațiile financiare oferă o imagine fidelă și justă a poziției financiare a OMV Petrom S.A. la data de 31 decembrie 2013, ca și asupra performanței financiare și a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu toate modificările și clarificările ulterioare.

Raport asupra altor cerințe legale și de reglementare

În conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012, articolul nr. 16 punctul c) din capitolul II, noi am citit Raportul Directoratului. Raportul Directoratului nu face parte din situațiile financiare. În Raportul Directoratului noi nu am identificat informații financiare care să nu fie în mod semnificativ în conformitate cu informațiile prezentate în situațiile financiare la 31 decembrie 2013, atașate.

În numele

Ernst & Young Assurance Services SRL

Înregistrat la Camera Auditorilor Financieri din România
Nr. 77/ 15 august 2001

Numele semnatarului: Bogdan Ion

Înregistrat la Camera Auditorilor Financieri din România
Nr. 1565/ 29 iulie 2004

București, România
25 martie 2014

Numele semnatarului: Anamaria Cora

Înregistrat la Camera Auditorilor Financieri din România
Nr. 1593/ 16 august 2005

București, România
25 martie 2014

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE
LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
ACTIVE			
Imobilizări necorporale	4	754,40	896,33
Imobilizări corporale	5	27.232,04	24.881,75
Investiții	6	2.174,35	1.914,13
Alte active financiare	7	3.434,57	4.109,61
Alte active	8	-	11,73
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	16	865,12	905,50
Active imobilizate		34.460,48	32.719,05
Stocuri	9	1.526,74	1.725,31
Creanțe comerciale	7	1.312,17	1.711,71
Alte active financiare	7	353,54	511,46
Alte active	8	155,66	113,51
Numerar și echivalente de numerar		1.083,08	557,25
Active circulante		4.431,19	4.619,24
Active deținute pentru vânzare	10	3,10	72,57
Total active		38.894,77	37.410,86
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capital social	11	5.664,41	5.664,41
Ajustări aferente capitalului social		-	13.318,96
Capital social ajustat	11	5.664,41	18.983,37
Rezerve		20.500,34	3.928,08
Capitaluri proprii		26.164,75	22.911,45
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	12	296,81	232,86
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	13	1.253,73	1.717,05
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	12	5.663,62	5.751,91
Alte provizioane	12	593,44	628,11
Alte datorii financiare	14	265,67	129,02
Datorii pe termen lung		8.073,27	8.458,95

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE
LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Furnizori și alte datorii asimilate	14	2.341,02	2.268,52
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	13	532,48	1.493,88
Datorii cu impozitul pe profit curent		239,07	237,38
Alte provizioane și obligații cu dezafectarea	12	657,00	1.192,64
Alte datorii financiare	14	286,16	329,64
Alte datorii	15	601,02	518,40
Datorii curente		4.656,75	6.040,46
Total capitaluri proprii și datorii		38.894,77	37.410,86

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 25 martie 2014.



Dna. Mariana Gheorghe
Director General Executiv



Dl. Andreas Matje
Director Financiar



Dl. Gabriel Selischi
Membru Directorat, E&P



Dl. Cristian Secoșan
Membru Directorat,
Gaze & Energie



Dl. Neil Morgan
Membru Directorat,
Rafinare & Marketing



Dna. Alina Popa
Director Departament Financiar



Dl. Eduard Petrescu
Șef Departament
Raportare Financiară

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Venituri din vânzări	24	18.087,52	19.122,51
Cheltuieli directe de distribuție		(37,81)	(21,56)
Costul vânzărilor		(11.554,98)	(12.653,50)
Marja brută		6.494,73	6.447,45
Alte venituri de exploatare	17	245,41	144,07
Cheltuieli de distribuție		(309,69)	(318,02)
Cheltuieli administrative		(100,63)	(112,79)
Cheltuieli de explorare		(423,45)	(329,53)
Alte cheltuieli de exploatare	18	(574,47)	(763,36)
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)		5.331,90	5.067,82
Venituri aferente investițiilor	20	533,74	287,11
Venituri din dobânzi	21	284,22	182,77
Cheltuieli cu dobânzile	21	(382,91)	(857,12)
Alte venituri și cheltuieli financiare	22	(99,86)	(97,11)
Rezultat financiar net		335,19	(484,35)
Profit din activitatea curentă		5.667,09	4.583,47
Cheltuieli cu impozitul pe profit	23	(827,76)	(732,86)
Profitul net al anului		4.839,33	3.850,61

Aceste situații financiare au fost aprobate astăzi, 25 martie 2014.



Dna. Mariana Gheorghe
Director General
Executiv



Dl. Andreas Matje
Director Financiar



Dl. Gabriel Selischi
Membru Directorat, E&P



Dl. Cristian Secoșan
Membru Directorat,
Gaze & Energie



Dl. Neil Morgan
Membru Directorat,
Rafinare & Marketing



Dna. Alina Popa
Director Departament Financiar



Dl. Eduard Petrescu
Șef Departament
Raportare Financiară

Notele de la pagina 10 la 65 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA REZULTATULUI GLOBAL
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Profitul net al anului	4.839,33	3.850,61
Câștiguri/ (pierderi) nerealizate din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor	-	(250,62)
(Câștiguri)/ pierderi din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor, realizate în situația veniturilor și cheltuielilor	-	393,08
Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	-	142,46
Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global	-	(22,79)
Situația rezultatului global al anului, netă de impozitul pe profit	-	119,67
Rezultatul global total al anului	4.839,33	3.970,28

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA MODIFICĂRIILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Capital social	Ajustări afere nte capitalului social	Capital social ajustat	Rezultatul reportat	Alte Rezerve	Rezerva afere ntă contractelor de acoperire a riscurilor de trezorerie	Acțiuni proprii	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2013	5.664,41	13.318,96	18.983,37	(2.382,99)	6.311,09	-	(0,02)	22.911,45
Profitul net al anului	-	-	-	4.839,33	-	-	-	4.839,33
Situația rezultatului global al anului	-	-	-	-	-	-	-	-
Rezultatul global total al anului	-	-	-	4.839,33	-	-	-	4.839,33
Dividende distribuite	-	-	-	(1.586,03)	-	-	-	(1.586,03)
Constituirea rezervei legale	-	-	-	(93,23)	93,23	-	-	-
Ajustări ale capitalului social și ale rezultatului reportat	-	(13.318,96)	(13.318,96)	13.318,96	-	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2013	5.664,41	-	5.664,41	14.096,04	6.404,32	-	(0,02)	26.164,75

Notă: Pentru detalii privind rezervele, a se vedea nota 11.

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA MODIFICĂRIILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2012
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Capital social	Ajustări afere capitalului social	Capital social ajustat	Rezultatul reportat	Alte Rezerve	Rezerva afere contractelor de acoperire a riscurilor de trezorerie	Acțiuni proprie	Capitaluri proprie
Sold la 1 ianuarie 2012	5.664,41	13.318,96	18.983,37	(4.264,09)	6.097,54	(119,67)	(0,02)	20.697,13
Profitul net al anului	-	-	-	3.850,61	-	-	-	3.850,61
Situația rezultatului global al anului	-	-	-	-	-	119,67	-	119,67
Rezultatul global total al anului	-	-	-	3.850,61	-	119,67	-	3.970,28
Dividende distribuite *)	-	-	-	(1.755,96)	-	-	-	(1.755,96)
Constituirea rezervei legale	-	-	-	(213,55)	213,55	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2012	5.664,41	13.318,96	18.983,37	(2.382,99)	6.311,09	-	(0,02)	22.911,45

Note:

Pentru detalii privind rezervele, a se vedea nota 11.

*) Alocarea dividendelor pentru anul încheiat la 31 decembrie 2011 s-a efectuat pe baza situațiilor financiare întocmite în conformitate cu OMF 3055/2009.

Notele de la pagina 10 la 65 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Flux de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit înainte de impozitare		5.667,09	4.583,47
Ajustări pentru:			
Venituri din dividende	20	(533,74)	(287,11)
Venituri din dobânzi	21	(160,64)	(161,77)
Cheltuieli cu dobânzile și alte cheltuieli financiare	21, 22	184,39	400,90
Mișcarea netă a provizioanelor și a ajustărilor de depreciere pentru:			
- Active financiare		(174,60)	(81,30)
- Stocuri		(61,37)	28,27
- Creanțe		12,84	86,13
- Beneficii de pensionare și alte datorii similare		63,95	47,47
- Provizioane pentru dezafectare și restaurare		54,44	111,47
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		(123,67)	(510,10)
Efectul din actualizare/ Pierderi din creanțe și alte elemente similare		(29,37)	215,69
Efectul acoperirii împotriva riscurilor de trezorerie transferat prin situația veniturilor și cheltuielilor		-	83,94
(Câștigul)/ Pierdere din cedarea activelor financiare		120,21	141,87
(Câștigul)/ Pierdere din cedarea activelor imobilizate	17, 18	(9,23)	63,91
Amortizare și ajustări de depreciere ale activelor imobilizate	4, 5, 19	2.864,10	2.304,29
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		53,58	(6,19)
Dividende primite		542,35	277,90
Dobânzi primite		94,40	158,33
Dobânzi plătite		(137,53)	(146,96)
Impozit pe profit plătit		(785,73)	(853,16)
Trezoreria generată de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		7.641,47	6.457,05
(Creșterea)/ Scăderea stocurilor		147,09	(86,43)
(Creșterea)/ Scăderea creanțelor și a altor active		335,68	207,94
Creșterea/ (Scăderea) datoriilor		(545,04)	86,39
Trezoreria netă generată de activitatea de exploatare		7.579,20	6.664,95
Flux de trezorerie din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale		(4.634,28)	(4.791,28)
Încasări din vânzarea de mijloace fixe		40,49	59,10
Încasări din vânzarea de active financiare	27	91,52	9,92
Investiții în filiale	27	(397,78)	(29,00)
Împrumuturi rambursate de către filiale		875,61	155,80
Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de investiții		(4.024,44)	(4.595,46)
Flux de trezorerie din activitatea de finanțare			
Încasări/ (Rambursări) aferente împrumuturilor luate de la filiale		(617,02)	134,95
Rambursări nete aferente altor împrumuturi	27	(837,59)	(475,01)
Dividende plătite		(1.574,28)	(1.741,38)
Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de finanțare		(3.028,89)	(2.081,44)
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului și echivalentelor de numerar		(0,04)	2,19
Creșterea/ (descreșterea) netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		525,83	(9,76)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		557,25	567,01
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		1.083,08	557,25

Notele de la pagina 10 la 65 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPIILE LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE

OMV Petrom S.A. (Strada Coralilor, nr. 22, cod poștal 013329, București, România), denumită în continuare „Societatea” sau „Petrom”, desfășoară activități în următoarele segmente: Explorare și Producție (E&P), Gaze și Energie (G&E), Rafinare și Marketing (R&M) și este listată la Bursa de Valori București sub codul “SNP”.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2013 se prezenta după cum urmează:

	<u>Procent</u>
OMV Aktiengesellschaft	51,01%
Ministerul Economiei	20,64%
Fondul Proprietatea S.A.	18,99%
Persoane juridice și fizice	<u>9,36%</u>
Total	<u>100,00%</u>

Pe data de 17 mai 2013, Fondul Proprietatea S.A. a vândut 632.482.000 de acțiuni OMV Petrom S.A. pe Bursa de Valori București. Vânzarea a reprezentat 1,12% din numărul total de acțiuni OMV Petrom S.A.. Astfel, participația Fondului Proprietatea S.A. în OMV Petrom S.A. s-a diminuat de la 20,11% la sfârșitul anului 2012, la 18,99% la sfârșitul anului 2013.

Pe data de 15 noiembrie 2013, Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD), și-a vândut toate cele 918.216.049 acțiuni în OMV Petrom S.A. pe Bursa de Valori București. Vânzarea a reprezentat 1,62% din numărul total de acțiuni OMV Petrom S.A..

În consecință, participația persoanelor fizice și juridice a crescut la 9,36%.

Declarație de conformitate

Situațiile financiare individuale ale Societății au fost întocmite în conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu modificările și clarificările ulterioare.

Societatea întocmește și situații financiare consolidate conform IFRS adoptate de către Uniunea Europeană (UE), care sunt disponibile pe website-ul societății www.petrom.com/portal/01/petromcom/petromcom/Petrom/Relația_cu_investitorii.

Bazele de întocmire

Situațiile financiare ale OMV Petrom S.A. sunt prezentate în RON („leu românesc”), utilizând principiul de continuitate a activității. Toate sumele sunt prezentate în milioane, rotunjite la cele mai apropiate 2 zecimale. Situațiile financiare sunt întocmite în general pe baza costului istoric, exceptând câteva elemente care au fost evaluate la valoare justă după cum este prezentat în nota 28 Valoarea justă a activelor și datoriilor financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPIILE LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE (continuare)

Standardele și interpretările valabile în perioada curentă

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele din exercițiul financiar anterior, cu excepția următoarelor interpretări noi și amendamente la standardele și interpretările existente în prezent, emise de către Comisia Standardelor Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de către Uniunea Europeană, și care au intrat în vigoare în anul curent, fără a aduce modificări semnificative situațiilor financiare:

- IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare (modificat) – prezentarea altor elemente ale rezultatului global
- Amendamente la IFRS 1 Adoptarea pentru prima dată a Standardelor Internaționale de Raportare Financiară – împrumuturi guvernamentale
- IAS 19 Beneficiile angajaților (revizuit)
- IFRS 7 Instrumente financiare: informații de furnizat (modificat) – compensarea activelor financiare și a datoriilor financiare
- IFRS 13 Evaluarea la valoarea justă
- IFRIC 20 Costurile de decopertare efectuate în faza de producție ale unei mine de suprafață
- Îmbunătățirile anuale ale IFRS - Ciclul 2009 – 2011 care include modificări specifice la IAS 1, IAS 16, IAS 32 și IAS 34.

Standarde și interpretări emise de IASB, dar care nu sunt încă în vigoare și nu au fost adoptate în avans

La data aprobării acestor situații financiare, următoarele standarde, revizuri și interpretări erau emise de IASB, fără să fie încă în vigoare și fără a fi fost adoptate mai devreme de către Societate:

- **IAS 27 Situații financiare individuale (revizuit)**
Pentru societățile care aplică IFRS adoptate de UE, standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Drept consecință a noilor standarde IFRS 10 și IFRS 12, prevederile rămase din IAS 27 se limitează la contabilitatea pentru filiale, entități controlate în comun și entități asociate în situațiile financiare individuale.
- **IAS 28 Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație (revizuit)**
Pentru societățile care aplică IFRS adoptate de UE, standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Drept consecință a noilor standarde IFRS 11 Asocieri în participație și IFRS 12 Prezentarea de informații privind interesele în alte entități, IAS 28 Investiții în entitățile asociate a fost redenumit IAS 28 Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație și descrie aplicarea metodei punerii în echivalență pentru investițiile în asocierile în participație, suplimentar față de investițiile în entitățile asociate.
- **IAS 32 Instrumente financiare: prezentare (modificat) – compensarea activelor financiare și a datoriilor financiare**
Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Aceste modificări clarifică interesul sintagmei „are în prezent un drept de compensare executoriu din punct de vedere legal”. Modificările clarifică, de asemenea, aplicarea criteriilor de compensare din IAS 32 asupra sistemelor de decontare (precum sistemele casei centrale de compensație) care aplică mecanisme de decontare brută care nu sunt simultane.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPIILE LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE (continuare)

- **IFRS 9 Instrumente financiare: clasificare și evaluare și modificările ulterioare efectuate asupra IFRS 9 și IFRS 7 – Data obligatorie a intrării în vigoare și prezentarea informațiilor privind tranziția; Contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor și modificările IFRS 9, IFRS 7 și IAS 39**

IFRS 9, așa cum a fost emis, reflectă prima etapă a activității IASB de înlocuire a IAS 39 și se aplică clasificării și evaluării activelor financiare și a datoriilor financiare după cum sunt definite de IAS 39. Adoptarea primei etape a IFRS 9 va avea efect asupra clasificării și evaluării activelor financiare, dar nu va avea efect asupra clasificării și evaluării datoriilor financiare. În etapele ulterioare, IASB va aborda contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor și deprecierea activelor financiare. Pachetul ulterior de modificări emis în noiembrie 2013 inițiază cerințe contabile suplimentare pentru instrumentele financiare. Aceste modificări a) introduc o revizuire semnificativă a contabilității de acoperire împotriva riscurilor, care le va permite entităților să își prezinte mai bine în situațiile financiare activitățile de managementul riscurilor; b) permit ca modificările pentru abordarea aspectului denumit „credit propriu” care erau deja incluse în IFRS 9 Instrumente financiare să fie aplicate izolat, fără a fi necesară modificarea altor modalități de contabilizare a instrumentelor financiare; și c) elimină data de 1 ianuarie 2015 ca dată obligatorie de intrare în vigoare a IFRS 9, pentru a furniza suficient timp celor care întocmesc situațiile financiare să efectueze tranziția la noile cerințe. Acest standard și modificările ulterioare nu au fost încă adoptate de UE. Societatea va cuantifica potențiale efecte când standardul final, incluzând toate fazele, este emis.

- **IFRS 10 Situațiile financiare consolidate**

Pentru societățile care aplică IFRS adoptate de UE, standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. IFRS 10 înlocuiește porțiunea din IAS 27 Situațiile financiare consolidate și individuale care abordează contabilitatea pentru situațiile financiare consolidate. Acesta abordează, de asemenea, aspectele incluse în SIC-12 Consolidare – Entități cu scop special. IFRS 10 stabilește un singur model de control care se aplică tuturor entităților, inclusiv entităților cu scop special.

- **IFRS 11 Asocieri în participație**

Pentru societățile care aplică IFRS adoptate de UE, standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. IFRS 11 înlocuiește IAS 31 Interese în asocierile în participație și SIC-13 Entități controlate în comun - Contribuții nemonetare ale asociaților. IFRS 11 elimină opțiunea contabilizării entităților controlate în comun (ECC), aplicând consolidarea proporțională. În schimb, ECC care îndeplinesc definiția unei asocieri în participație trebuie contabilizate prin metoda punerii în echivalență.

- **IFRS 12 Prezentarea de informații privind interesele în alte entități**

Pentru societățile care aplică IFRS adoptate de UE, noul standard intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. IFRS 12 include toate informațiile de furnizat prevăzute anterior în IAS 27 cu privire la situațiile financiare consolidate, precum și toate celelalte informații de furnizat prevăzute anterior în IAS 31 și IAS 28. Informațiile se referă la investițiile unei entități în filiale, asocieri în participație, asociați și entități structurate neconsolidate. De asemenea, sunt prevăzute noi informații de furnizat.

- **IFRS 14 Conturi de amânare reglementate**

Standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. IASB intenționează să analizeze problema largă a reglementării tarifelor și să publice un document de dezbatere a acestui subiect în 2014. În așteptarea rezultatelor acestui proiect extins cu privire la Activitățile cu Tarife Reglementate, IASB a decis să elaboreze IFRS 14 ca măsură provizorie. IFRS 14 permite entităților care adoptă pentru prima dată IFRS ca, la data adoptării standardelor, să continue să recunoască sumele aferente tarifelor reglementate în conformitate cu cerințele practicilor contabile general acceptate aplicate anterior. Totuși, pentru îmbunătățirea comparabilității în cazul entităților care aplică deja IFRS și care nu recunosc aceste sume, standardul prevede ca efectul reglementării tarifelor să fie prezentat separat de alte elemente. O entitate care întocmește deja situații financiare în conformitate cu IFRS nu este eligibilă pentru aplicarea standardului. Acest standard nu a fost încă adoptat de UE.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPIILE LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE (continuare)

- **IAS 36 Deprecierea activelor (modificat) – informații de furnizat privind valoarea recuperabilă a activelor de altă natură decât cele financiare**
Această modificare intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Aceste modificări elimină consecințele nedorite ale IFRS 13 asupra informațiilor de furnizat menționate în IAS 36. De asemenea, aceste modificări prevăd prezentarea valorilor recuperabile ale activelor sau ale unităților generatoare de numerar pentru care s-au recunoscut ori s-au reversat pierderi din deprecieri în cursul perioadei.
- **IAS 39 Instrumente financiare (modificat): recunoaștere și evaluare – novarea instrumentelor financiare derivate și continuarea utilizării contabilității de acoperire împotriva riscurilor**
Această modificare intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Conform modificării, nu ar fi necesar să se renunțe la utilizarea contabilității de acoperire împotriva riscurilor, dacă s-a novat un instrument financiar derivat acoperit împotriva riscurilor, dacă se îndeplinesc anumite criterii. IASB a efectuat o modificare a IAS 39 cu domeniu de aplicare redus pentru a permite continuarea utilizării contabilității de acoperire împotriva riscurilor în anumite împrejurări în care contrapartida la un instrument de acoperire se modifică pentru a obține compensarea acelui instrument.
- **IAS 19 Planurile de beneficii determinate (modificat): contribuțiile angajaților**
Modificarea intră în vigoare începând de la 1 iulie 2014. Modificarea se aplică contribuțiilor din partea angajaților sau terților în cadrul planurilor de beneficii determinate. Obiectivul modificării este acela de a simplifica operațiunile contabile privind contribuțiile care sunt independente de vechimea în muncă a angajaților, de exemplu contribuțiile angajaților, care sunt calculate conform unui procent fix din salariu. Această modificare nu a fost încă adoptată de UE.
- **Interpretarea IFRIC 21: Impozitare**
Interpretarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Comitetul de interpretare a standardelor a fost solicitat să analizeze modul în care o entitate ar trebui să contabilizeze datoriile pentru plata impozitelor impuse de autorități, altele decât impozitul pe profit, în cadrul situațiilor sale financiare. Această interpretare reprezintă o interpretare a IAS 37 Provizioane, datorii contingente și active contingente. IAS 37 stabilește criteriile pentru recunoașterea unei datorii, unul dintre acestea impunând ca o entitate să aibă o obligație actuală rezultată dintr-un eveniment trecut (cunoscut ca eveniment care obligă). Interpretarea clarifică faptul că un eveniment care obligă și care dă naștere unei datorii privind plata unui impozit, este acea activitate prevăzută în legislația relevantă, care determină plata unui impozit. Această interpretare nu a fost încă adoptată de UE.
- **Îmbunătățirile anuale ale IFRS – Ciclul 2010 – 2012 și Ciclul 2011 – 2013, care intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 iulie 2014, neadoptate încă de UE.** Adoptarea mai devreme este permisă în toate cazurile, dacă acest fapt este specificat. Acest set de amendamente, publicat ca parte a procesului de îmbunătățire anual, reprezintă o colecție de modificări specifice ale IFRS 2, IFRS 3, IFRS 8, IFRS 13, IAS 16, IAS 24, IAS 38 și IAS 40.
- **Îndrumare privind trecerea la IFRS (modificări ale IFRS 10, IFRS 11 și IFRS 12)**
Pentru societățile care aplică IFRS adoptate de UE, îndrumarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. IASB a emis modificări ale IFRS 10 Situațiile financiare consolidate, IFRS 11 Asocieri în participație și IFRS 12 Prezentarea relațiilor cu alte entități. Modificările schimbă îndrumările privind trecerea la IFRS pentru a furniza scutiri suplimentare de la aplicarea retroactivă completă. Data aplicării inițiale este definită în IFRS 10 drept „începutul perioadei anuale de raportare în care IFRS 10 este aplicat pentru prima dată”. Evaluarea existenței controlului se efectuează la „data aplicării inițiale” și nu la începutul perioadei comparative. În cazul în care evaluarea controlului are rezultate diferite conform IFRS 10 și IAS 27/SIC-12, trebuie determinate ajustări retroactive. Totuși, dacă evaluarea controlului are aceleași rezultate, nu este necesară aplicarea retroactivă. Dacă se prezintă mai mult de o perioadă comparativă, se acordă scutiri suplimentare, prevăzând retratarea unei singure perioade. Din aceleași motive, IASB a modificat, de asemenea, IFRS 11 Asocieri în participație și IFRS 12 Prezentarea relațiilor cu alte entități, pentru a include prevederi privind scutiri la trecerea la aplicarea IFRS.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPIILE LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE (continuare)

- **Entități de investiții (modificări ale IFRS 10, IFRS 12 și IAS 27)**

Interpretarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2014. Modificarea se aplică pentru un anumit tip de activități care se califică drept entități de investiții. IASB utilizează termenul „entitate de investiții” pentru a se referi la o entitate al cărei obiect de activitate este de a efectua investiții cu scopul exclusiv de obținere randament din aprecierea capitalului, venituri din investiții sau ambele situații. De asemenea, o entitate de investiții trebuie să evalueze performanța investițiilor sale pe baza valorii juste. Astfel de entități ar putea să includă organizații cu capital privat, organizații cu capital de risc, fonduri de pensii, fonduri suverane de investiții și alte fonduri de investiții. Conform cerințelor IFRS 10 Situațiile financiare consolidate, entitățile raportoare trebuiau să-și consolideze toate entitățile în care au investit și pe care le controlează (respectiv, toate filialele). Modificarea referitoare la entitățile de investiții prevede o excepție de la cerințele de consolidare prevăzute în IFRS 10 și solicită entităților de investiții să evalueze anumite filiale la valoarea justă prin profit sau pierdere în loc să le consolideze. Modificarea prevede și cerințele de prezentare a informațiilor privind entitățile de investiții.

Societatea nu anticipează aplicarea în avans a acestor standarde și interpretări. Managementul este în curs de a evalua efectele potențiale ale aplicării pentru prima dată a acestor standarde în anii respectivi.

Estimări, ipoteze și raționamente contabile semnificative

În vederea întocmirii situațiilor financiare, managementul Societății trebuie să utilizeze o serie de estimări, ipoteze și raționamente care influențează valoarea raportată a activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor precum și valoarea sumelor raportate în notele la situațiile financiare și prezentarea datoriilor contingente. Estimările și raționamentele sunt evaluate continuu și se bazează pe experiența managementului și pe alți factori, printre care așteptările privind evenimente viitoare care sunt considerate rezonabile în circumstanțele respective. Cu toate acestea, incertitudinea aferentă acestor ipoteze și estimări poate genera rezultate diferite față de estimări și poate duce la ajustări semnificative ale valorii contabile a activelor sau datoriilor în perioadele viitoare.

Estimările și ipotezele sunt utilizate în special pentru următoarele elemente:

a) Rezervele minerale (rezervele de țiței și gaze) sunt estimate de către inginerii Societății. Estimările sunt auditate de către auditori externi odată la doi ani. Rezervele comerciale sunt determinate utilizând estimări ale hidrocarburilor existente, factorii de recuperare și prețurile viitoare ale țițeiului și gazelor.

Activele aferente producției de țiței și gaze sunt amortizate pe baza metodei unităților de producție la o rată calculată prin referință fie la rezervele dovedite totale, fie la rezervele dovedite dezvoltate (a se vedea mai jos politica contabilă de amortizare și depreciere), determinate așa cum s-a prezentat mai sus. Valoarea contabilă netă a activelor aferente producției de țiței și gaze la 31 decembrie 2013 este prezentată în nota 5.

Nivelul rezervelor comerciale estimate este de asemenea un factor important în evaluarea deprecierei valorii contabile a oricărui activ de dezvoltare și producție al societății.

b) Activitățile de bază ale Societății generează cu regularitate obligații cu privire la demontarea și mutarea activelor, precum și obligații de remediere a solului. Aceste obligații de dezafectare și restaurare reprezintă valori semnificative pentru segmentul E&P (sonde de petrol și gaze, echipamente de suprafață). La momentul apariției obligației, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea unei datorii egală cu valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare. Concomitent, pentru activul la care se referă provizionul de dezafectare se capitalizează o sumă echivalentă.

Costurile de dezafectare vor fi suportate de Societate la sfârșitul perioadei de operare a unor facilități și proprietăți.

Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt bazate pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, pe rapoartele inginerilor Societății, precum și pe experiența anterioară. Pentru determinarea provizioanelor pentru costurile de restaurare este necesară estimarea ratelor de actualizare și de inflație. Aceste estimări au un impact semnificativ asupra valorii provizioanelor (a se vedea nota 12).

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPIILE LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE (continuare)

Costurile finale de dezafectare și restaurare sunt incerte și estimările de costuri pot varia ca răspuns la numeroși factori, printre care modificări ale legislației relevante, dezvoltarea unor tehnici noi de restaurare sau experiența altor zone de producție. Alocarea în timp și suma cheltuielilor pot să se modifice și, de exemplu, ca urmare a schimbărilor rezervelor sau ale legilor și reglementărilor sau ale interpretării acestora. Prin urmare, pot exista ajustări semnificative asupra provizioanelor înregistrate, care pot afecta rezultatele viitoare.

c) În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și cele corporale sunt analizate la data bilanțului pentru a se identifica dacă există indicii de depreciere. Dacă există indicii că s-ar fi produs o pierdere din depreciere, Societatea estimează valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar sau a activului. Valoarea recuperabilă este maximul dintre valoarea de utilizare și valoarea de vânzare, mai puțin costurile aferente vânzării. În majoritatea cazurilor, Societatea estimează valoarea de utilizare. Calculul valorii de utilizare este bazat pe bugete și previziuni și necesită o serie amplă de estimări și ipoteze, cum sunt prețurile viitoare ale produselor și/sau marjele brute, ratele de creștere, indicii de inflație, cursurile de schimb, ratele de actualizare etc.

Luând în considerare condițiile de piață dificile pentru centralele electrice pe gaz, centrala electrică de la Brazi a fost testată pentru depreciere la 31 decembrie 2013. Valoarea recuperabilă a fost bazată pe valoarea de utilizare. Fluxurile de trezorerie relevante sunt în concordanță cu ipotezele previziunilor pe termen mediu ale Societății, care acoperă o perioadă de trei ani, și pe valori dincolo de acest orizont de timp, care au fost determinate pe baza unor ipoteze macro-economice. Principalele ipoteze de evaluare pentru valoarea recuperabilă sunt marjele din activitatea de energie electrică (reprezentând diferențele între prețurile la electricitate și prețurile la gaz), cantitatea de electricitate produsă și valoarea veniturilor din echilibrare. Ipotezele folosite pentru primii trei ani sunt bazate pe prețurile la termen, în timp ce ipotezele pe termen mediu și lung sunt în concordanță cu datele furnizate de studiile externe. Rata de actualizare înainte de impozitare utilizată a fost 6,16%.

Ratele de actualizare înainte de impozitare relevante pentru calcul valorii de utilizare (rate care reflectă estimările actuale de piață ale valorii în timp a banilor și riscurile specifice activului/ unității generatoare de numerar) sunt specifice în funcție de fiecare segment. La 31 decembrie 2013, ratele de actualizare înainte de impozitare relevante pentru celelalte segmente au fost: 8,6% pentru E&P (2012: 8,7%) și 7,2% pentru R&M (2012: 7,4%). Rata de actualizare înainte de impozitare relevantă pentru calcul valorii de utilizare pentru G&E la 31 decembrie 2012 a fost 7,2%.

d) Aplicarea politicii contabile a Societății pentru cheltuielile de explorare și evaluare necesită raționamente pentru a determina dacă sunt probabile beneficii economice viitoare din operarea sau vânzarea viitoare, sau dacă activitățile nu au atins un stadiu care permite o evaluare rezonabilă a existenței rezervelor. Determinarea rezervelor și resurselor este în sine un proces care presupune grade diferite de incertitudine, în funcție de sub-clasificări, și aceste estimări afectează în mod direct momentul de recunoaștere a cheltuielilor de explorare și evaluare. Politica de recunoaștere prevede ca managementul Societății să utilizeze o serie de estimări și ipoteze referitoare la evenimentele și circumstanțele viitoare, în special dacă se poate stabili o operațiune de extracție viabilă din punct de vedere economic. Oricare dintre aceste estimări și ipoteze se poate schimba pe măsură ce noi informații devin disponibile. Dacă după capitalizarea cheltuielilor se obțin informații care sugerează că recuperarea acestora este improbabilă, suma capitalizată relevantă este anulată în situația veniturilor și cheltuielilor perioadei în care noile informații au fost disponibile.

Raționamente semnificative au fost făcute, în special, în ceea ce privește următoarele:

a) Managementul utilizează raționamente pentru stabilirea nivelului adecvat de grupare a activelor din E&P în unități generatoare de numerar, în special cu privire la activele din E&P care au în comun o infrastructură semnificativă și prin urmare sunt grupate în aceeași unitate generatoare de numerar.

b) Prin natura lor, contingențele vor fi clarificate doar atunci când unul sau mai multe evenimente viitoare se vor petrece sau nu. Evaluarea contingențelor implică în mod inerent utilizarea de ipoteze și estimări semnificative ale rezultatului unor evenimente viitoare.

2. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE

a) Costuri anterioare achiziției licențelor de explorare

Costurile anterioare achiziției licențelor de explorare sunt recunoscute direct ca și cheltuieli în perioada în care sunt efectuate.

b) Costuri de achiziție a licențelor

Costurile cu achiziția licențelor de explorare sunt recunoscute în categoria imobilizărilor necorporale. Costurile cu licențele aferente drepturilor de explorare într-o zonă de explorare existentă sunt capitalizate și amortizate pe durata permisului de explorare.

Costurile cu achiziția licențelor sunt analizate la fiecare dată de raportare pentru a identifica dacă sunt indicii conform cărora valoarea lor contabilă netă depășește valoarea recuperabilă. Această analiză include confirmarea faptului că forajul de explorare este încă în desfășurare sau este ferm planificat, a faptului că s-a demonstrat că, sau este în curs de a se demonstra că descoperirea este viabilă din punct de vedere economic, pe baza unor considerente de ordin tehnic și comercial, și că a avut loc un progres suficient în definirea planurilor de dezvoltare.

În cazul în care nicio activitate viitoare nu este planificată sau în cazul în care s-a renunțat la licență sau licența a expirat, valoarea contabilă a costurilor cu achiziția licenței este recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor. La momentul stabilirii rezervelor dovedite și a aprobării deciziei interne pentru dezvoltare, costurile relevante sunt transferate în categoria activelor aferente producției de țiței și gaze.

c) Costuri de explorare și de evaluare

Costurile de explorare și evaluare sunt contabilizate utilizând metoda contabilă de recunoaștere pe bază de succes al acestor operațiuni. Costurile aferente activităților geologice și geofizice sunt recunoscute direct ca și cheltuieli atunci când sunt efectuate. Costurile asociate activităților de foraj de explorare și evaluare sunt recunoscute inițial în categoria activelor aferente rezervelor nedovedite până la determinarea viabilității din punct de vedere comercial a prospecțiunilor de petrol și gaze aferente. Dacă prospecțiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt incluse în situația veniturilor și cheltuielilor a anului. Dacă prospecțiunile sunt considerate viabile din punct de vedere comercial, astfel de costuri vor fi transferate în categoria imobilizărilor corporale (active aferente producției de țiței și gaze), la începerea producției. Stadiul acestor prospecțiuni și al costurilor aferente este revizuit în mod regulat de către conducerea tehnică, comercială și executivă, incluzând revizuirea de depreciere cel puțin o dată pe an, pentru a confirma intenția continuă de a dezvolta sau de a beneficia în alt fel de descoperirea respectivă. Când nu mai există această intenție, costurile sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor.

d) Costuri de dezvoltare și producție

Costurile de dezvoltare, inclusiv costurile efectuate pentru a permite accesul la rezerve dovedite și pentru a pregăti amplasamentul sondelor pentru foraj, costurile efectuate cu forajul și cu echiparea sondelor de dezvoltare precum și cele efectuate pentru construcția și instalarea facilităților de producție, sunt capitalizate ca active aferente producției de țiței și gaze.

Costurile de producție, inclusiv costurile înregistrate pentru desfășurarea activității și întreținerea sondelor și a echipamentelor și facilităților aferente (inclusiv costurile privind deprecierea și amortizarea, după cum este descris mai jos) și alte costuri privind operarea sondelor, echipamentelor și facilităților aferente sunt înregistrate drept cheltuieli pe măsură ce apar.

e) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale

Imobilizările necorporale achiziționate de Societate sunt evaluate la cost minus amortizarea cumulată și pierderea din depreciere cumulată.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Imobilizările corporale sunt recunoscute la costul de achiziție sau de construcție și sunt prezentate net de amortizarea cumulată și pierderea din depreciere cumulată.

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. Costul activelor construite în regie proprie include costurile salariale, materiale, costuri indirecte de producție și alte costuri direct atribuibile aducerii activelor la locația și condiția curente.

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și cele corporale sunt analizate la data bilanțului pentru a identifica dacă există indicii de depreciere. Pentru imobilizările necorporale cu durata de viață nedeterminată, testele de depreciere sunt efectuate anual, chiar dacă nu există indicii de depreciere.

Dacă valoarea contabilă netă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar este mai mare decât valoarea 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 a activului este majorată până la nivelul valorii contabile nete. Diferența este prezentată drept alte venituri din exploatare.

Amortizarea este calculată folosind metoda liniară, cu excepția activelor din segmentul E&P, pentru care amortizarea se calculează într-o mare măsură folosindu-se metoda unităților de producție. În situația veniturilor și cheltuielilor, atât amortizarea cât și pierderile din deprecierea activelor de explorare sunt prezentate ca și cheltuieli de explorare, iar cele pentru alte active sunt raportate ca și cost al vânzărilor sau ca alte cheltuieli de exploatare.

Imobilizări necorporale	<u>Durata de viață utilă (ani)</u>
Software	3 - 5
Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	5-20, sau durata contractului
Imobilizări corporale specifice activității din fiecare segment	
E&P Active aferente producției de țiței și gaze	metoda unităților de producție
G&E Conducte de gaze	20 - 30
G&E Centrala electrică în ciclu combinat	8 - 30
R&M Rezervoare pentru depozitare și instalații și echipamente pentru rafinare	25 - 40
R&M Sisteme de conducte	20
Alte imobilizări corporale	
Clădiri utilizate pentru producție sau activități administrative	20 - 50
Alte imobilizări corporale	10 - 20
Active și echipamente accesorii	5 - 10

În vederea aplicării metodei contabile de amortizare pe baza unităților de producție, Societatea a împărțit zonele în care operează în 13 regiuni. Rata de amortizare este calculată pentru fiecare regiune, pe baza cantităților extrase și a rezervelor dovedite sau a rezervelor dovedite dezvoltate, după caz.

Activitățile de explorare și evaluare capitalizate nu sunt în general amortizate cât timp sunt aferente unor rezerve nedovedite, dar sunt testate pentru depreciere. Odată ce rezervele sunt dovedite și viabile din punct de vedere comercial, activele aferente sunt reclasificate în imobilizări corporale și sunt amortizate din momentul în care începe producția. Costurile de explorare și dezvoltare capitalizate și echipamentele aferente sunt în general amortizate pe baza rezervelor dovedite și dezvoltate/ rezervelor dovedite totale, aplicând metoda unităților de producție; doar drepturile de explorare capitalizate și rezervele achiziționate sunt amortizate pe baza rezervelor dovedite totale.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Un element al imobilizărilor corporale și orice parte semnificativă recunoscută inițial sunt derecunoscute în momentul cedării sau atunci când nu se mai așteaptă beneficii economice viitoare din utilizarea sau vânzarea lui. Orice câștig sau pierdere din derecunoașterea activului (calculat(ă) ca diferență între încasările nete din vânzare și valoarea contabilă netă a activului) este inclus(ă) în situația veniturilor și cheltuielilor la momentul derecunoașterii.

În cadrul metodei contabile de recunoaștere pe bază de succes, activele individuale aferente activităților de producție țiței și gaze și alte active sunt alocate unor centre de cost (câmpuri, blocuri, regiuni), care stau la baza amortizării și a testelor de depreciere. În cazul în care sonde separate sau alte active, aparținând aceleiași zone cu rezerve dovedite, sunt abandonate, amortizarea cumulată a unui activ individual este posibil să nu poată fi identificată specific. În general, chiar dacă valorile contabile ale activelor abandonate pot fi identificate, pierderea din abandonarea parțială a unui activ dintr-o zonă nu este recunoscută, atât timp cât grupul rămas de active continuă să producă țiței și gaze. Se consideră faptul că activul abandonat sau cedat este amortizat integral. Costurile capitalizate aferente activului abandonat sau cedat sunt înregistrate în contrapartidă cu amortizarea cumulată a zonei căreia îi aparține activul.

Cheltuielile sunt capitalizate dacă un activ sau o parte a unui activ care a fost amortizat(ă) separat și este casat în prezent, este înlocuit(ă) și este probabil că va aduce beneficii economice viitoare. Dacă o parte a activului înlocuit nu a fost considerată o componentă separată și, prin urmare, nu a fost amortizată separat, se utilizează valoarea de înlocuire pentru a estima valoarea contabilă netă a activului(lor) înlocuit(e) care este/(sunt) casat(e) imediat.

Activele clasificate drept "deținute pentru vânzare" sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă netă și valoarea justă minus costurile de vânzare. Activele imobilizate (sau grupurile de active imobilizate) sunt catalogate drept "deținute pentru vânzare" dacă valoarea lor contabilă va fi recuperată în principal printr-o operațiune de vânzare, și nu prin continuarea utilizării lor. O astfel de clasificare are la bază ipotezele că vânzarea activelor respective are o probabilitate ridicată și că activele sunt disponibile pentru vânzarea imediată și în forma în care se prezintă la momentul respectiv. Managementul trebuie să își exprime angajamentul față de vânzarea activelor, care se așteaptă să se califice pentru recunoaștere ca vânzare încheiată, completă, în termen de un an de la data clasificării lor. Imobilizările corporale și necorporale încetează a mai fi amortizate odată ce au fost clasificate ca active deținute pentru vânzare.

Avansurile pentru achiziția imobilizărilor corporale și necorporale sunt elemente nemonetare prezentate în cadrul imobilizărilor corporale, respectiv necorporale.

f) Întreținere și reparații majore

Costurile capitalizate cu activitățile de inspecții și reparații capitale reprezintă componente separate ale activelor corespunzătoare sau ale grupurilor corespunzătoare de active. Costurile capitalizate cu inspecțiile și reparațiile capitale sunt amortizate utilizând metoda liniară, sau pe baza numărului de ore de funcționare, pe baza cantității produse sau pe baza altor metode similare, dacă acestea reflectă mai bine intervalul de timp la care se efectuează inspecțiile (până la următoarea inspecție).

Cheltuielile cu activitățile majore de inspecții și reparații cuprind costul înlocuirii activelor sau a unor părți din active, costurile de inspecție și costurile de reparații capitale. Costurile de inspecție asociate cu programele majore de întreținere sunt capitalizate și amortizate pe perioada până la următoarea inspecție.

Costurile activităților de reparații capitale pentru sonde sunt de asemenea capitalizate și sunt amortizate utilizând metoda unităților de producție, în măsura în care sunt efectuate cu succes.

Toate celelalte costuri cu reparațiile curente și întreținerea uzuală sunt recunoscute direct în cheltuieli atunci când se efectuează.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

g) Leasing

Pentru a determina dacă un aranjament este (sau conține) un contract de leasing, se ia în considerare substanța aranjamentului la data începerii acestuia. Aranjamentul este evaluat pentru a stabili dacă îndeplinirea acestuia depinde de utilizarea unui anumit activ sau a anumitor active și dacă aranjamentul conferă dreptul de utilizare a activului sau activelor, chiar dacă acest drept nu este în mod explicit specificat în aranjament.

Imobilizările corporale includ și activele deținute în baza unor contracte de leasing financiar. Întrucât Societatea își asumă riscurile și beneficiază de avantajele asociate dreptului de proprietate, activele trebuie capitalizate la intrarea în vigoare a aranjamentului 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 în rambursări de principal.

Toate contractele de leasing care nu sunt clasificate drept leasing financiar sunt tratate drept leasing operațional și plățile aferente sunt incluse în cheltuielile operaționale în situația veniturilor și cheltuielilor, pe baza metodei liniare, pe durata leasingului.

h) Instrumente financiare

Cumpărările sau vânzările de active financiare care necesită livrarea activelor într-un interval de timp stabilit în general în piață prin regulamente sau convenții sunt recunoscute la data decontării, respectiv la data la care contractul este executat prin livrarea activelor care fac obiectul contractului. Derivativele sunt recunoscute/ derecunoscute pe baza datei de tranzacționare, respectiv data la care Societatea își asumă obligația de a cumpăra sau de a vinde activul.

Clasificarea instrumentelor financiare la data recunoașterii inițiale depinde de scopul pentru care au fost achiziționate și de caracteristicile lor. Toate instrumentele financiare sunt măsurate inițial la valoarea lor justă plus, în cazul activelor și datoriilor financiare nerecunoscute la valoarea justă prin situația veniturilor și cheltuielilor, orice costuri marginale direct atribuibile achiziției sau emisiunii.

Activele financiare ale Societății cuprind creanțe comerciale și alte creanțe, numerar și echivalente de numerar, active financiare derivate și investiții disponibile pentru vânzare.

După evaluarea inițială, creanțele comerciale și alte creanțe sunt evaluate ulterior la costul amortizat, utilizând metoda ratei efective de dobândă, mai puțin ajustările pentru depreciere.

După evaluarea inițială, activele financiare disponibile pentru vânzare sunt recunoscute la valoarea justă. Modificările valorii lor juste nu sunt însă recunoscute ca venituri sau cheltuieli, ci sunt incluse direct în situația rezultatului global. Pierderile generate de deprecierea acestor investiții sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor și eliminate din rezerva aferentă activelor financiare disponibile pentru vânzare.

Activele financiare disponibile pentru vânzare care nu sunt listate și a căror valoare justă nu poate fi stabilită în mod credibil sunt înregistrate la costul de achiziție minus pierderile din depreciere și sunt testate anual pentru depreciere.

Datoriile financiare ale Societății cuprind datoriile comerciale și alte datorii, credite și împrumuturi și instrumente financiare derivate, dacă este cazul.

Datoriile care nu sunt derivative sunt înregistrate la costul amortizat utilizând metoda ratei efective de dobândă. Dacă bunurile livrate și serviciile prestate în legătură cu activitățile operaționale nu au fost încă facturate dar atât datele cât și valorile referitoare la livrare/ prestare sunt cunoscute, obligațiile sunt prezentate ca datorii și nu ca provizioane.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Instrumentele derivate sunt utilizate pentru acoperirea împotriva riscurilor din modificările ratelor dobânzii, ale cursurilor de schimb și ale prețurilor mărfurilor și sunt ulterior evaluate la valoarea justă.

Valoarea justă a instrumentelor financiare derivate reflectă sumele estimate pe care Societatea le-ar plăti sau primi dacă pozițiile ar fi închise la data de raportare (sfârșitul anului), respectiv câștigurile și pierderile nerealizate aferente pozițiilor deschise. Cotațiile primite de la bănci sau modele de evaluare adecvate au fost utilizate pentru a estima valoarea justă a instrumentelor financiare la sfârșitul anului.

Câștigurile și pierderile nerealizate sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli, cu excepția cazurilor în care sunt îndeplinite condițiile pentru aplicarea contabilității de acoperire împotriva riscurilor. Pentru a putea aplica contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor, trebuie să existe o documentare a relațiilor dintre riscuri și instrumentele de acoperire împotriva acestora, iar eficiența contractelor de acoperire împotriva riscurilor trebuie să fie în intervalul 80%-125%.

În cazul contractelor de acoperire împotriva riscurilor de valoare justă, modificările valorii juste rezultate din riscul acoperit, atât pentru elementul a cărui valoare este supusă riscului cât și pentru instrumentul de acoperire împotriva riscurilor, sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli.

Pentru contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, partea eficientă a modificărilor valorii juste este recunoscută direct în situația rezultatului global, în timp ce partea ineficientă este recunoscută imediat în situația veniturilor și cheltuielilor. Sumele înregistrate în situația rezultatului global sunt transferate în profitul sau pierderea perioadelor când elementul care este supus riscului este recunoscut în contul de profit și pierdere. Totuși, atunci când tranzacția previzionată care este acoperită împotriva riscurilor rezultă în recunoașterea unui activ nefinanciar sau a unei datorii nefinanciare, câștigurile și pierderile înregistrate anterior în situația rezultatului global sunt transferate din situația rezultatului global și incluse în valoarea inițială a activului sau datoriei respective.

Contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor nu se mai aplică din momentul în care instrumentul de acoperire împotriva riscurilor expiră sau este vândut, a ajuns la maturitate sau a fost exercitat, sau nu se mai califică pentru contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor. Atunci când o tranzacție planificată nu mai este așteptată a se produce, câștigurile sau pierderile acumulate în rezultatul global până la acea dată sunt imediat transferate în situația veniturilor și cheltuielilor.

Derivatele incluse în alte instrumente financiare sau contracte-gazdă sunt tratate ca instrumente independente dacă riscurile și caracteristicile lor nu sunt strâns asociate cu instrumentele-gazdă, iar instrumentele-gazdă nu au fost recunoscute la valoarea justă, astfel încât câștigurile și pierderile nerealizate aferente sunt recunoscute ca venituri sau cheltuieli.

Societatea analizează la fiecare dată de raportare dacă există dovezi obiective că un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat. Un activ financiar sau un grup de active financiare este considerat depreciat dacă și numai dacă există dovezi obiective de depreciere ca rezultat al unui sau mai multor evenimente care s-au petrecut după recunoașterea inițială a activului, iar evenimentul care generează pierderi are impact asupra fluxurilor de trezorerie viitoare estimate ale activului financiar sau ale grupului de active financiare, care pot fi estimate credibil. Dovezile de depreciere cuprind indicii că un debitor sau un grup de debitori întâmpină dificultăți financiare semnificative, imposibilitate de plată sau nerespectarea datoriilor de plată, probabilitatea că aceștia vor intra în faliment sau alt proces de reorganizare financiară și când datele observabile indică faptul că există o descreștere măsurabilă în fluxurile de trezorerie viitoare estimate, cum ar fi schimbările în întârzierile de plată sau în condițiile economice corelate cu imposibilitățile de plată.

Un activ financiar (sau, după caz, o parte a unui activ financiar sau o parte a unui grup de active financiare similare) este derecunoscut când:

- Drepturile de a încasa sume generate de acel activ au expirat;
- Societatea a transferat drepturile sale de a primi sume generate de acel activ sau și-a asumat o obligație de a plăti sumele încasate în totalitate, fără întârzieri semnificative, către un terț, conform unui acord de transfer, și fie (a) Societatea a transferat semnificativ toate riscurile și beneficiile activului, fie (b) Societatea nici nu a transferat, nici nu a reținut semnificativ toate riscurile și beneficiile activului, ci a transferat controlul asupra activului.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Împrumuturile și creanțele, împreună cu ajustările lor de depreciere sunt trecute pe cheltuieli atunci când nu există o perspectivă realistă a recuperării viitoare și toate garanțiile au fost utilizate sau transferate către Societate.

O datorie financiară este derecunoscută când obligația aferentă este plătită, anulată sau expiră.

Activele financiare și datoriile financiare sunt compensate și în situația poziției financiare este prezentată valoarea netă numai dacă:

- Există un drept de compensare executoriu din punct de vedere legal a sumelor recunoscute; și
- Există intenția de decontare netă, sau de a realiza activele și de a plăti datoriile simultan.

i) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării 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. Costurile îndatorării cuprind dobânzile aferente împrumuturilor bancare pe termen scurt și lung, amortizarea costurilor auxiliare efectuate în legătură cu contractarea împrumuturilor și diferențele de curs valutar generate de împrumuturile în valută, în măsura în care acestea sunt privite ca o ajustare la cheltuielile cu dobânda. Toate celelalte costuri aferente împrumuturilor sunt recunoscute drept cheltuieli în situația veniturilor și cheltuielilor perioadei în care apar.

j) Stocuri

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 pentru vânzare.

Costul de producție al țițeiului, gazelor naturale și al produselor petroliere din rafinare este calculat pe baza mediei ponderate și cuprinde toate costurile efectuate în cursul normal al activității, pentru aducerea fiecărui produs la locația și condiția prezente, inclusiv proporția adecvată de amortizare și depreciere și costurile fixe bazate pe capacitatea normală de producție.

Pentru stocurile deteriorate sau cu mișcare lentă se constituie ajustări de depreciere pe baza estimărilor managementului.

k) Provizioane

Provizioanele se constituie pentru obligațiile curente (legale sau implicite) față de terți, generate de un eveniment anterior, atunci când este probabil ca o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice să fie necesară pentru a onora obligațiile respective, 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 sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor. Acolo unde efectul valorii în timp a banilor este semnificativ, provizioanele se actualizează utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare care reflectă, după caz, riscurile specifice datoriei. În cazul în care se efectuează actualizarea provizioanelor, creșterea valorii provizioanelor datorată trecerii timpului este recunoscută drept cheltuială financiară.

Dezafectarea activelor aferente activităților de producție de petrol și gaze constă în:

- sigilarea și abandonarea sondelor;
- curățarea batalelor;
- demontarea echipamentului de subsol și a facilităților de producție;
- recondiționarea zonelor de producție în conformitate cu cerințele licențelor și ale legislației în vigoare.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Activitățile de bază ale Societății generează obligații cu privire la demontarea și mutarea activelor, precum și obligații cu privire la remedierea solului. Aceste obligații de dezafectare și restaurare prezintă valori semnificative în principal pentru segmentul E&P (sonde de țigă și gaze, echipamente de suprafață). De aceea, aceste obligații sunt prezentate ca un element distinct. La momentul apariției obligației, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea unei datorii egală cu valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare. Concomitent, pentru activul la care se referă provizionul de dezafectare se capitalizează o sumă echivalentă. Valoarea obligației se calculează pe baza celei mai bune estimări. Suma capitalizată se amortizează pe baza metodei unităților de producție în cazul activităților de extracție și producție și liniar pentru activele aferente activităților de distribuție.

Datoriile aferente costurilor de mediu sunt recunoscute atunci când o acțiune de decontaminare este probabilă și costurile aferente ei pot fi estimate în mod credibil. În general, provizioanele pentru costuri de mediu sunt recunoscute odată cu angajamentul pentru un plan formal de acțiuni. Valoarea recunoscută reflectă cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligației. În cazul în care datoria va fi stinsă peste un anumit număr de ani, provizionul pentru costuri de mediu este recunoscut la valoarea actualizată a costurilor viitoare de mediu estimate.

În conformitate cu contractul de privatizare al Societății, o parte din costurile de dezafectare și de mediu vor fi suportate de statul român. Acea parte a costurilor ce urmează să fie rambursată de către stat este prezentată în creanțe și a fost reanalizată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costurilor de dezafectare și decontaminare, utilizând aceeași rată de actualizare ca cea folosită pentru provizioanele respective.

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de dezafectare sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea unei ajustări a provizionului de dezafectare, cât și printr-o ajustare corespondentă a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare (pentru costurile de dezafectare suportate de Petrom) sau printr-o ajustare a valorii creanței asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectul din actualizarea în timp a provizionului de dezafectare este prezentat ca și cheltuieli cu dobânzile în situația veniturilor și cheltuielilor, net de efectul din actualizarea în timp a creanței aferente asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

Efectele modificărilor apărute în ipotezele care stau la baza costurilor de mediu sunt recunoscute prospectiv prin înregistrarea unei ajustări a provizionului de mediu, cât și printr-o ajustare corespondentă în situația veniturilor și cheltuielilor (pentru costurile de mediu suportate de Petrom) sau printr-o ajustare a valorii creanței asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

Efectul din actualizarea în timp a provizionului de mediu este prezentat ca și cheltuieli cu dobânzile în situația veniturilor și a cheltuielilor, net de efectul din actualizarea în timp a creanței aferente asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

Efectul modificărilor ratei de actualizare și a perioadei estimate pentru recuperarea creanțelor asupra statului român, care sunt suplimentare modificărilor ratei de actualizare și a perioadei estimate de efectuare a lucrărilor de dezafectare și de mediu, este prezentat ca și cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi în situația veniturilor și cheltuielilor.

Provizioanele pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii sunt calculate folosind metoda unității de credit proiectat, care împarte costul estimat al beneficiilor la care sunt îndreptățiți angajații pe întreaga durată a angajării și ia în considerare viitoare creșteri salariale. Câștigurile sau pierderile actuariale sunt recunoscute în întregime în situația veniturilor și cheltuielilor.

2. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Provizionul de restructurare (pentru încheierea voluntară și involuntară a contractelor de muncă) este recunoscut dacă planul detaliat al restructurării a fost aprobat de management înainte de sfârșitul anului, indicând existența unui angajament irevocabil. Aderențele voluntare cu privire la pachetele de remunerare ale angajaților sunt recunoscute dacă angajații respectivi au acceptat oferta Societății. Provizioanele pentru obligațiile privind înțelegerile individuale de încetare a relațiilor contractuale sunt recunoscute la valoarea actualizată a obligației, atunci când suma și datele plăților sunt fixe și cunoscute.

Certificatele de emisii de gaze primite gratuit de la autoritățile guvernamentale (Schema UE de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră) reduc obligațiile aferente emisiilor de CO₂ și provizioanele sunt recunoscute numai pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate deținute. Provizioanele pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate deținute sunt măsurate inițial la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor, și anume prețul de piață al certificatelor de emisii la data de raportare. Cheltuielile corespunzătoare sunt recunoscute ca și costuri privind emisiile, parte a costului vânzărilor. Dacă ulterior recunoașterii unui provizion sunt achiziționate certificate de emisii, un activ este recunoscut doar pentru certificatele care depășesc emisiile reale de CO₂. Orice diferență de preț între provizion și certificatele care acoperă emisiile de CO₂ este trecută pe cheltuieli sub formă de costuri privind emisiile.

l) Impozitul pe profit și redevențele

Impozitul pe profit curent

Impozitul pe profit curent de plată se bazează pe profitul impozabil al anului. Profitul impozabil este diferit de profitul raportat în situația veniturilor și cheltuielilor, deoarece exclude elemente de venit sau cheltuială care sunt impozabile sau deductibile în viitor și mai exclude elemente care nu vor deveni niciodată impozabile sau deductibile. Datoria Societății aferentă impozitului pe profit curent este calculată utilizând procente de taxare care au fost prevăzute de lege sau într-un proiect de lege la sfârșitul anului, în țările în care Societatea desfășoară operațiuni care generează venituri impozabile.

Creanțele și datoriile aferente impozitului pe profit pentru perioada curentă și perioadele anterioare sunt recunoscute la o valoare egală cu suma estimată de recuperat de la, respectiv de plătit către autoritățile fiscale. Managementul analizează periodic pozițiile luate în declarațiile de impozit pe profit referitoare la situațiile în care reglementările fiscale sunt interpretabile și constituie provizioane dacă este cazul.

Impozitul pe profit amânat

Impozitul pe profit amânat se calculează utilizând metoda datoriilor bilanțiere pentru diferențele temporare la data de raportare între valorile fiscale ale activelor și datoriilor și valorile nete contabile ale acestora în scopul raportării financiare.

O datorie privind impozitul pe profit amânat se recunoaște pentru toate diferențele temporare impozabile, cu excepția cazului în care datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din:

- recunoașterea inițială a fondului comercial sau a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu este o combinație de întreprinderi și, în momentul realizării tranzacției, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil / pierderea fiscală; și
- diferențele temporare impozabile asociate investițiilor în filiale, întreprinderi asociate, precum și intereselor în asocierile în participare, atunci când societatea-mamă, investitorul sau asociatul este capabil să controleze momentul reluării diferenței temporare și există posibilitatea ca diferența temporară să nu fie reluată în viitorul apropiat.

2 PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

O creanță privind impozitul pe profit amânat se recunoaște pentru toate diferențele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate în măsura în care este probabil să existe profit impozabil viitor pe seama căruia pot fi utilizate diferențele temporare deductibile, creditele fiscale neutilizate sau pierderile fiscale neutilizate, cu excepția cazului în care creanța privind impozitul pe profit amânat rezultă din:

- recunoașterea inițială a unui activ sau a unei datorii într-o tranzacție care nu este o combinație de întreprinderi și, în momentul realizării tranzacției, aceasta nu afectează nici profitul contabil, nici profitul impozabil (pierdere fiscală); și
- diferențele temporare deductibile asociate investițiilor în filiale, întreprinderi asociate, precum și intereselor în asocierile în participare, atunci când este probabil că diferențele temporare vor fi reversate în viitorul previzibil/ apropiat și va exista profit impozabil viitor pe seama căruia pot fi utilizate diferențele temporare deductibile.

Valoarea contabilă a creanțelor cu impozitul pe profit amânat este revizuită la data de raportare și diminuată în măsura în care nu mai este probabilă disponibilitatea unui profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea integrală sau parțială a acestor active. Creanțele cu impozitul pe profit amânat sunt analizate la data de raportare și sunt recunoscute în măsura în care este probabil că va exista un profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea acestor creanțe.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt evaluate la ratele de impozitare ce se așteaptă a se aplica pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (și a legilor fiscale) care au fost reglementate sau aproape reglementate până la data de raportare.

Impozitul amânat aferent unor elemente înregistrate în afara contului de profit și pierdere este recunoscut în afara contului de profit și pierdere. Elementele privind impozitul amânat sunt recunoscute în corelație cu tranzacția de bază în situația rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat trebuie compensate dacă există dreptul legal de a compensa creanțele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent și creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt aferente impozitelor pe profit percepute de aceeași autoritate fiscală aceleiași entități impozabile.

Taxe asupra producției

Redevențele petroliere sunt calculate pe baza valorii producției de petrol și gaze și sunt incluse în situația veniturilor și cheltuielilor în costul vânzărilor.

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;
- valoarea 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.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Dividende și dobânzi

Veniturile din dividende sunt recunoscute atunci când este stabilit dreptul acționarului de a primi plata.

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 pe durata de viață așteptată a instrumentului financiar, la valoarea contabilă netă a activului financiar.

n) Componente de 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.

o) Interese în asocieri în participație

Conform IFRS, controlul comun reprezintă un acord contractual privind divizarea controlului asupra unei entități economice și există doar atunci când deciziile strategice financiare și operaționale aferente entității respective sunt luate de comun acord de către părțile care exercită controlul (asociați în participație).

Societatea exercită control comun asupra activelor.

Un activ controlat în comun (ACC) presupune de cele mai multe ori că atât societatea cât și asociații dețin proprietatea asupra activului cu care s-a contribuit sau care a fost achiziționat pentru înființarea asociației în participație, fără ca aceasta să constituie o corporație, un parteneriat sau o altă formă juridică.

În cazul în care Societatea desfășoară activități prin intermediul ACC-urilor, aceasta recunoaște în situațiile financiare partea sa din activele controlate în comun și din datoriile pe care le are în comun, partea sa din datoriile constituite împreună cu ceilalți asociați în legătură cu asociația în participație, veniturile din vânzarea sau utilizarea părții sale din rezultatul asociației în participație, împreună cu partea sa din cheltuielile efectuate de asociația în participație și orice cheltuială efectuată în legătura cu interesul său în asociația în participație și o parte din producția generată de activele controlate în comun. Societatea combină, element cu element, partea sa din activele controlate în comun și datoriile recunoscute în comun, precum și partea sa din veniturile și cheltuielile generate de ACC cu elemente similare din propriile situații financiare.

p) Investiții în filiale și entități asociate

Investițiile în filiale și entități asociate sunt contabilizate la cost minus pierderile din deprecieri.

q) Comparative

Anumite informații comparative legate de situația fluxurilor de trezorerie pentru anul precedent au fost reclasificate deoarece, începând cu anul 2013, dividendele primite, dobânzile primite, dobânzile plătite și impozitul pe profit plătit au fost prezentate în cadrul surselor de finanțare.

Analiza de sensibilitate a valutei inclusă în nota 31 a fost prezentată considerând baza netă (fără ajustările de depreciere) și sumele comparative au fost modificate corespunzător.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ

Tranzacțiile în valută sunt evaluate utilizând cursul de schimb în vigoare la data tranzacțiilor. Activele și datoriile monetare exprimate în valută sunt transformate în RON utilizând cursul de închidere, comunicat de Banca Națională a României:

Cursurile de schimb	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Euro (EUR)	4,4847	4,4287
Dolar american (USD)	3,2551	3,3575

Diferențele care rezultă în urma decontării sumelor în valută sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor perioadei în care apar. Câștigurile și pierderile nerealizate din diferențe de curs aferente elementelor monetare sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor anului.

Moneda funcțională a Societății, determinată conform IAS 21, este RON.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

4. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Concesiuni, licențe, și alte imobilizări necorporale	Active aferente rezervelor nedovedite	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2013	1.707,74	795,70	2.503,44
Intrări	22,58	119,88	142,46
Transferuri la imobilizări corporale (nota 5)	7,68	(29,40)	(21,72)
leșiri	(0,05)	(103,23)	(103,28)
Sold la 31 decembrie 2013	1.737,95	782,95	2.520,90
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2013	1.232,85	374,26	1.607,11
Amortizare	171,19	-	171,19
Depreciere	4,05	93,70	97,75
leșiri	(0,05)	(102,97)	(103,02)
Reluări de depreciere	-	(6,53)	(6,53)
Sold la 31 decembrie 2013	1.408,04	358,46	1.766,50
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2013	474,89	421,44	896,33
La 31 decembrie 2013	329,91	424,49	754,40

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE

COST	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente producției de țitei și gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobiliu	Investiții în curs	Avansuri	Total
Sold la 1 ianuarie 2013	2.311,20	24.130,02	6.930,51	348,75	1.149,97	55,47	34.925,92
Intrări **)	22,99	3.725,70	352,15	3,34	721,00	77,76	4.902,94
Transferuri *)	(14,78)	165,62	583,12	8,84	(666,94)	(54,14)	21,72
Transferuri din active deținute pentru vânzare	69,52	-	-	-	-	-	69,52
leșiri	(27,82)	(415,65)	(62,13)	(14,82)	(83,04)	-	(603,46)
Sold la 31 decembrie 2013	2.361,11	27.605,69	7.803,65	346,11	1.120,99	79,09	39.316,64
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE							
Sold la 1 ianuarie 2013	556,08	7.048,72	2.122,68	188,92	127,68	0,09	10.044,17
Amortizare	106,94	1.560,70	540,80	30,43	-	-	2.238,87
Depreciere	5,32	345,27	5,01	2,49	9,37	-	367,46
Transferuri *)	(5,39)	-	5,64	(0,24)	(0,01)	-	-
leșiri	(20,29)	(381,24)	(61,80)	(14,66)	(83,27)	-	(561,26)
Reluări de depreciere	(0,02)	-	-	-	(4,61)	(0,01)	(4,64)
Sold la 31 decembrie 2013	642,64	8.573,45	2.612,33	206,94	49,16	0,08	12.084,60
VALOARE CONTABILĂ NETĂ							
La 1 ianuarie 2013	1.755,12	17.081,30	4.807,83	159,83	1.022,29	55,38	24.881,75
La 31 decembrie 2013	1.718,47	19.032,24	5.191,32	139,17	1.071,83	79,01	27.232,04

*) Suma netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (a se vedea nota 4).

**) Include intrări în leasing financiar în sumă de 174,45 milioane RON, în principal pentru fabrica de hidrogen, și titluri de proprietate asupra terenurilor în sumă de 3,63 milioane RON.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Imobilizările corporale includ mijloace fixe achiziționate prin leasing financiar cu o valoare contabilă netă de 281,31 milioane RON la 31 decembrie 2013 (2012: 123,44 milioane RON).

În 2013, Societatea a capitalizat în valoarea imobilizărilor corporale și necorporale costurile îndatorării aferente anului curent în sumă de 0,67 milioane RON (2012: 81,27 milioane RON). Societatea a încetat să capitalizeze costurile îndatorării în cursul anului 2013, ca urmare a finalizării proiectelor eligibile pentru capitalizare.

Suplimentar, cheltuielile capitalizate în timpul construcției imobilizărilor corporale și necorporale includ, de asemenea, suma de 668,25 milioane RON (2012: 487,81 milioane RON).

Pentru detalii privind ajustările de depreciere, a se vedea nota 19.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. INVESTIȚII

La 31 decembrie 2013, Societatea deține următoarele titluri de participare:

Numele societății	Domeniul de activitate	Procentajul de interes	Cost	Ajustări de valoare	Valoare contabilă netă
Filiale					
OMV Petrom Marketing SRL	Distribuție de combustibil	100,00%	1.389,86	-	1.389,86
ICS Petrom Moldova SA	Distribuție de combustibil	100,00%	103,22	99,58	3,64
Tasbulat Oil Corporation LLP*	Explorare și foraj de țitei în Kazahstan	100,00%	215,87	134,15	81,72
OMV Petrom Gas SRL	Distribuție de gaze	99,99%	8,65	-	8,65
Petrom Aviation SA	Servicii aeroportuare	99,99%	54,14	24,06	30,08
OMV Petrom Wind Power SRL	Producție de energie eoliană	99,99%	119,93	-	119,93
Petromed Solutions SRL	Servicii medicale	99,99%	3,00	-	3,00
OMV Petrom Ukraine E&P GmbH	Explorare și foraj de țitei și gaze în Ucraina	100,00%	198,30	-	198,30
OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH	Alte servicii	100,00%	0,06	-	0,06
OMV Bulgaria OOD	Distribuție de combustibil	99,90%	138,02	-	138,02
OMV Srbija DOO	Distribuție de combustibil	99,96%	181,91	-	181,91
Petrom Nădlac SRL	Distribuție de combustibil	98,51%	8,23	3,62	4,61
Solar Jiu SRL	Producție de energie solară	99,99%	0,10	-	0,10
Kom Munai LLP	Explorare și foraj de țitei în Kazahstan	95,00%	36,82	36,82	-
Petrochemicals Argeș SRL	Producția petrochimiei în Rafinărie	95,00%	0,00	0,00	-
Trans Gas LPG Services SRL	Servicii de transport GPL	80,00%	4,20	3,89	0,31
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii de explorare și producție	50,00%	0,00	-	0,00
Entități asociate					
Franciza Petrom 2001 SA	Distribuție de produse petroliere	40,00%	0,20	0,20	-
Brazi Oil & Anghelescu Prod Com SRL	Distribuție de produse petroliere	37,70%	1,82	1,82	-
Fontegas Peco Mehedinți SA	Distribuție de combustibil	37,40%	3,76	3,76	-
Congaz SA	Distribuție de gaze naturale	28,59%	14,16	-	14,16
Asociația Română pentru Relația cu Investitorii	Servicii de informare și reprezentare publică	20,00%	0,00	0,00	-
Alte investiții					
Bursa de Mărfuri Oltenia Craiova	Alte servicii financiare	2,63%	0,00	0,00	-
Telescaun Tihuța SA	Transport pe cablu	1,68%	0,01	0,01	-
Agribac SA	Creșterea animalelor	0,79%	0,11	0,11	-
Benz Oil SA	Distribuție de combustibil	0,48%	0,22	0,22	-
Credit Bank	Alte servicii financiare	0,22%	0,32	0,32	-
Forte Asigurări - Reasigurări SA	Servicii de asigurări	0,09%	0,02	0,02	-
Total			2.482,93	308,58	2.174,35

*) Deținută prin Tasbulat Oil Corporation BVI ca și societate-mamă.

Notă: Sumele egale cu zero sunt prezentate după cum urmează: -. Sumele mai mici de 0,01 milioane RON sunt prezentate după cum urmează: 0,00.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. INVESTIȚII (continuare)

La 31 decembrie 2012, Societatea deține următoarele titluri de participare:

Numele societății	Domeniul de activitate	Procentajul de interes	Cost	Ajustări de valoare	Valoare contabilă netă
Filiale					
OMV Petrom Marketing SRL	Distribuție de combustibil	100,00%	1.389,86	-	1.389,86
ICS Petrom Moldova SA	Distribuție de combustibil	100,00%	103,22	93,08	10,14
Tasbulat Oil Corporation LLP *	Explorare și foraj de țitei în Kazahstan	100,00%	215,87	134,51	81,36
OMV Petrom Gas SRL	Distribuție de gaze	99,99%	8,65	-	8,65
Petrom Distribuție Gaze SRL	Distribuție de gaze	99,99%	92,30	63,30	29,00
Petrom Aviation SA	Servicii aeroportuare	99,99%	54,14	16,71	37,43
OMV Petrom Wind Power SRL	Producție de energie eoliană	99,99%	119,93	-	119,93
Petrom LPG SA	Distribuție GPL	99,99%	122,31	50,24	72,07
Petromed Solutions SRL	Servicii medicale	99,99%	3,00	-	3,00
OMV Bulgaria OOD	Distribuție de combustibil	99,90%	138,02	-	138,02
OMV Srbija DOO	Distribuție de combustibil	99,90%	5,59	-	5,59
Petrom Nădlac SRL	Distribuție de combustibil	98,51%	8,23	3,62	4,61
Kom Munai LLP	Explorare și foraj de țitei în Kazahstan	95,00%	36,82	36,82	-
Petrochemicals Argeș SRL	Producția petrochimiei în Rafinărie	95,00%	0,00	0,00	-
Trans Gas LPG Services SRL	Servicii de transport GPL	80,00%	4,20	3,89	0,31
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii de explorare și producție	50,00%	0,00	-	0,00
Entități asociate					
Franciza Petrom 2001 SA	Distribuție de produse petroliere	40,00%	0,20	0,20	-
Brazi Oil & Anghelescu Prod Com SRL	Distribuție de produse petroliere	37,70%	1,82	1,82	-
Fontegas Peco Mehedinți SA	Distribuție de combustibil	37,40%	3,76	3,76	-
Congaz SA	Distribuție de gaze naturale	28,59%	14,16	-	14,16
Asociația Română pentru Relația cu Investitorii	Servicii de informare și reprezentare publică	20,00%	0,00	0,00	-
Alte investiții					
Bursa De Mărfuri Oltenia Craiova	Alte servicii financiare	2,63%	0,00	0,00	-
Telescaun Tihuța SA	Transport pe cablu	1,68%	0,01	0,01	-
Agribac SA	Creșterea animalelor	0,79%	0,11	0,11	-
Benz Oil SA	Distribuție de combustibil	0,48%	0,22	0,22	-
Credit Bank	Alte servicii financiare	0,22%	0,32	0,32	-
Forte Asigurări – Reasigurări SA	Servicii de asigurări	0,09%	0,02	0,02	-
Total			2.322,76	408,63	1.914,13

*) Deținută prin Tasbulat Oil Corporation BVI ca și societate-mamă.

Notă: Sumele egale cu zero sunt prezentate după cum urmează: -. Sumele mai mici de 0,01 milioane RON sunt prezentate după cum urmează: 0,00.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

7. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE

a) Creanțele comerciale sunt în sumă de 1.312,17 milioane RON la 31 decembrie 2013 (2012: 1.711,71 milioane RON). Sumele sunt prezentate nete de ajustările de depreciere, care sunt detaliate la punctul 7 c) de mai jos.

b) Alte active financiare (nete de ajustări de depreciere)

	31 decembrie 2013	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Împrumuturi acordate filialelor (nota 26)	1.373,53	55,18	1.318,35
Sume recuperabile de la statul român	2.249,88	180,44	2.069,44
Alte active financiare	164,70	117,92	46,78
Total	3.788,11	353,54	3.434,57

	31 decembrie 2012	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Împrumuturi acordate filialelor (nota 26)	2.196,15	419,36	1.776,79
Sume recuperabile de la statul român	2.288,33	-	2.288,33
Alte active financiare	136,59	92,10	44,49
Total	4.621,07	511,46	4.109,61

Sume recuperabile de la statul român

Conform contractului de privatizare, Societatea are obligația de a închide sondele care sunt abandonate și care urmează să fie scoase din funcțiune. Aceste cheltuieli vor fi recuperate de la statul român, întrucât se referă la activități de explorare și producție (E&P) efectuate înaintea procesului de privatizare a Societății, în 2004. Ca urmare, OMV Petrom S.A. a înregistrat datorii estimate cu dezafectarea și respectiv creanțe de la statul român având o valoare prezentă netă de 1.895,73 milioane RON la 31 decembrie 2013 (2012: 1.956,22 milioane RON). De asemenea, Societatea a înregistrat creanțe de la statul român referitoare la obligațiile de mediu în E&P, R&M și Doljchim având o valoare prezentă netă de 354,15 milioane RON (2012: 332,11 milioane RON) întrucât existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

7. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

c) Ajustări de depreciere

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru împrumuturile acordate filialelor se prezintă astfel:

	<u>Anul 2013</u>
1 ianuarie	556,78
Creșteri/ (reluări)	(74,55)
Leșuri	-
Reluări de depreciere	-
31 decembrie	482,23

Evoluția ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale și a altor active financiare se prezintă astfel:

	<u>Creanțe comerciale</u>	<u>Alte active financiare</u>	<u>Total</u>
1 ianuarie 2013	88,83	380,32	469,15
Creșteri/ (reluări)	12,79	34,91	47,70
Utilizări	(3,88)	-	(3,88)
31 decembrie 2013	97,74	415,23	512,97

Valoarea brută a creanțelor comerciale depreciate la 31 decembrie 2013 este de 97,82 milioane RON pentru creanțe comerciale (2012: 89,05 milioane RON) și de 427,68 milioane RON pentru alte active financiare (2012: 419,90 milioane RON).

d) Vechimea creanțelor comerciale și a altor active financiare care și-au depășit termenul, dar nu au fost ajustate pentru depreciere, se prezintă astfel:

Creanțe comerciale	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Până la 60 de zile restante	5,30	27,87
Între 61 - 120 de zile restante	-	-
Peste 120 de zile restante	-	-
Total	5,30	27,87
 Alte active financiare	 <u>31 decembrie 2013</u>	 <u>31 decembrie 2012</u>
Până la 60 de zile restante	0,24	0,21
Între 61 - 120 de zile restante	-	-
Peste 120 de zile restante	-	-
Total	0,24	0,21

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

8. ALTE ACTIVE

Valorile nete contabile ale altor active la 31 decembrie 2013 și 2012 au fost după cum urmează:

	31 decembrie 2013	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Cheltuieli în avans	31,02	31,02	-
Cheltuieli în avans pentru chirii	28,44	28,44	-
Alte active	96,20	96,20	-
Total	155,66	155,66	-

	31 decembrie 2012	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Cheltuieli în avans	51,18	39,45	11,73
Cheltuieli în avans pentru chirii	24,14	24,14	-
Alte active	49,92	49,92	-
Total	125,24	113,51	11,73

9. STOCURI

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Țiței	344,77	355,49
Gaze naturale	57,32	92,93
Alte materii prime	228,34	349,82
Producția în curs de execuție	117,91	135,58
Produse finite	777,68	791,08
Avansuri pentru cumpărări de stocuri	0,72	0,41
Total	1.526,74	1.725,31

Costul materialelor și bunurilor consumate în cursul anului 2013 (folosite în producție sau revândute) este 4.373,44 milioane RON (2012: 6.271,37 milioane RON).

10. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Terenuri și construcții	1,33	70,85
Instalații tehnice și mașini	0,13	0,13
Creanțe privind impozitul pe profit amânat (nota 16)	1,64	1,59
Total	3,10	72,57

În cursul anului 2013, OMV Petrom S.A. și filialele Raiffeisen Evolution au încheiat un acord de reziliere a contractului de vânzare-cumpărare semnat anterior pentru terenuri în București. Prin urmare, activele au fost transferate înapoi în imobilizări corporale, în categoria terenurilor.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

11. CAPITALURI PROPRII

Capitalul social

Capitalul social al OMV Petrom S.A. constă în 56.644.108.335 de acțiuni plătite integral la 31 decembrie 2013 (2012: același număr) având o valoare nominală totală de 5.664,41 milioane RON.

La 31 decembrie 2013, valoarea contabilă totală a capitalului social a fost în sumă de 5.664,41 milioane RON (2012: 18.983,37 milioane RON). În cursul anului 2013 Societatea a utilizat ajustarea de inflație aferentă capitalului social în sumă de 13.318,96 milioane RON (Romania a avut o economie hiperinflaționistă până în luna ianuarie 2014) pentru acoperirea pierderii cumulate aferente. Aceasta a fost aprobată în Adunarea Generală a Acționarilor din data de 22 aprilie 2013.

Rezerve

Rezervele cuprind rezultatul reportat, alte rezerve nedistribuibile (rezerva legală, rezerva aferentă facilității privind cota geologică și alte rezerve din facilități fiscale), rezerva aferentă contractelor de acoperire a riscurilor de trezorerie, precum și acțiunile proprii.

Rezerva aferentă facilității privind cota geologică inclusă în alte rezerve este în sumă de 5.062,84 milioane RON (2012: aceeași sumă). Până la 31 decembrie 2006 OMV Petrom S.A. a beneficiat de o facilitate fiscală privind cota geologică de până la 35% din valoarea de piață a cantității de petrol și gaze extrase în cursul anului. Această facilitate a fost recunoscută direct în rezerve. Această cotă a fost limitată în scop investițional și nu este distribuibilă, fiind scutită de la impozitare.

Rezerva legală inclusă în alte rezerve este în sumă de 1.132,88 milioane RON (2012: 1.039,65 milioane RON). OMV Petrom S.A. stabilește rezerva legală în conformitate cu prevederile Legii societăților comerciale din România, care impune ca 5% din profitul contabil anual înainte de impozitare să fie transferat la rezerve legale, până când soldul acestei rezerve atinge 20% din capitalul social al Societății.

Alte rezerve din facilități fiscale sunt în sumă de 208,60 milioane RON (2012: aceeași sumă).

Rezerva aferentă contractelor de acoperire a riscurilor de trezorerie este generată de contractele de acoperire a riscurilor de trezorerie încheiate de Societate, atunci când aceste contracte sunt înregistrate în conformitate cu metoda contabilă de acoperire împotriva riscurilor. Pentru a proteja fluxurile de trezorerie ale Societății în 2012, OMV Petrom S.A. a angajat în septembrie 2011 instrumente de acoperire a riscului de preț al țițeiului de tip swap, fixând astfel prețul țițeiului Brent la aproximativ 101 USD/ baril pentru un volum de 30.000 barili/ zi. Aceste instrumente au fost înregistrate în conformitate cu metoda contabilă de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie. În cursul anului 2012 instrumentele de acoperire a riscului privind prețul țițeiului au fost realizate, generând o cheltuială de 394,08 milioane RON. La 31 decembrie 2012, în capitalurile proprii nu mai existau solduri aferente acestor contracte de acoperire a riscurilor. În anul 2013, Societatea nu a încheiat contracte de acoperire împotriva riscurilor. Pentru mai multe detalii, a se vedea nota 31.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

12. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare și alte obligații similare	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2013	232,86	6.109,75	1.462,91	7.805,52
din care termen scurt	-	357,84	834,80	1.192,64
din care termen lung	232,86	5.751,91	628,11	6.612,88
Utilizări	(16,10)	(195,42)	(619,88)	(831,40)
Constituiți/ (reversări)	80,05	119,33	37,37	236,75
31 decembrie 2013	296,81	6.033,66	880,40	7.210,87
din care termen scurt	-	370,04	286,96	657,00
din care termen lung	296,81	5.663,62	593,44	6.553,87

Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare

Angajații Societății sunt îndreptățiți să primească plăți compensatorii la terminarea contractului de angajare sau la împlinirea vârstei de pensionare. Valoarea acestor drepturi depinde de numărul de ani de serviciu și de nivelul de salarizare de la finalul perioadei de angajare. Nivelul obligațiilor de plată a fost determinat pe baza calculelor efectuate de actuari independenți utilizând următorii parametrii: o rată de actualizare de 4,85% (2012: 6,48%), o rată a inflației de 2,02% (2012: 3,15%) și o creștere salarială anuală medie de 5,00% (2012: 6,00%).

Provizioane privind dezafectarea și restaurarea

Modificările provizionului de dezafectare și restaurare sunt prezentate în tabelul de mai jos. În cazul modificărilor ulterioare în costurile estimate de restaurare, doar efectul modificării asupra valorii actualizate este înregistrat în perioada respectivă. Dacă valoarea estimată a costurilor de dezafectare crește, surplusul este amortizat pe durata de viață utilă rămasă, iar dacă scade, valoarea capitalizată anterior este redusă corespunzător. Provizionul de dezafectare și restaurare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2013 a fost calculat utilizând o rată de actualizare de 4,85% (2012: 6,48%) și o rată a inflației de 2,02% (2012: 3,15%).

Revizuirea estimărilor pentru provizioanele de dezafectare și restaurare sunt determinate de revizuirea anuală a costurilor de restaurare, a numărului de sonde și a altor elemente relevante, precum și a orizontului de timp estimat pentru efectuarea lucrărilor de dezafectare și restaurare.

Societatea a înregistrat o creanță asupra statului român referitoare la obligațiile de dezafectare și de restaurare, prezentată în nota 7.

Evoluția provizionului de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	2013	2012
Sold la 1 ianuarie 2013	6.109,75	6.102,32
Efectul revizuirii estimărilor	(247,86)	(257,25)
Efectul actualizării	367,19	427,26
Decontări în cursul anului	(195,42)	(162,58)
Sold la 31 decembrie 2013	6.033,66	6.109,75

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

12. PROVIZIOANE (continuare)

Revizuirea estimărilor impactează activele care urmează să fie dezafectate sau creanța aferentă asupra statului. Efectul din actualizarea în timp este prezentat în situația veniturilor și cheltuielilor pe linia de cheltuieli cu dobânzile (după cum este prezentat în nota 21) net de efectul din actualizarea în timp a creanței aferente asupra statului. Efectul modificării ratei de actualizare sau a perioadei estimate pentru recuperarea creanțelor de la stat (care sunt suplimentare modificării ratei de actualizare sau a perioadei estimate pentru costurile de dezafectare) este prezentat ca și cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi în situația veniturilor și cheltuielilor.

Alte provizioane se prezintă după cum urmează:

31 decembrie 2013	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	173,38	52,40	120,98
Alte provizioane legate de personal	58,66	58,66	-
Provizioane pentru litigii	445,03	77,45	367,58
Alte provizioane	203,33	98,45	104,88
Total	880,40	286,96	593,44

31 decembrie 2012	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	232,12	117,47	114,65
Alte provizioane legate de personal	132,40	132,40	-
Provizioane pentru litigii	492,87	95,26	397,61
Alte provizioane	605,52	489,67	115,85
Total	1.462,91	834,80	628,11

Provizioane de mediu

Provizioanele de mediu sunt estimate de către management pe baza listei proiectelor de mediu pe care OMV Petrom S.A. are obligația să le îndeplinească. Experții în probleme de mediu ai Societății au făcut cele mai bune estimări în vederea determinării provizioanelor necesare de înregistrat la 31 decembrie 2013. Ratele de actualizare și de inflație utilizate pentru calcularea provizionului de dezafectare și restaurare sunt utilizate și pentru calcularea provizioanelor de mediu.

Societatea a înregistrat creanțe asupra statului român referitoare la obligațiile de mediu din E&P, R&M și Doljchim, întrucât aceste obligații existau înaintea procesului de privatizare.

Alte provizioane legate de personal

În alte provizioane legate de personal este inclus în principal provizionul de restructurare înregistrat de Societate în urma aprobării planului de restructurare și comunicării acestuia părților vizate.

Provizioane pentru litigii

Societatea monitorizează toate litigiile existente împotriva sa și estimează probabilitatea pierderilor și a costurilor aferente colaborând cu avocați interni și externi. Societatea a estimat datoriile potențiale referitoare la cazurile în desfășurare și a înregistrat cea mai bună estimare a plăților probabile.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

12. PROVIZIOANE (continuare)

Alte provizioane

La 31 decembrie 2012, alte provizioane pe termen scurt erau reprezentate în principal de provizioanele pentru impozite de plată către statul român, în sumă de 235,71 milioane RON, și provizioanele pentru dobânzi de întârziere pretinse în urma primirii rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond pentru OMV Petrom S.A. aferent anilor 2009 și 2010, în sumă de 209,03 milioane RON (a se vedea nota 21). Scăderea soldului la 31 decembrie 2013 s-a datorat în principal utilizării provizionului, în urma plăților efectuate către autoritățile fiscale.

În alte provizioane pe termen lung este inclusă suma de 104,88 milioane RON (2012: 115,85 milioane RON) reprezentând costurile estimate în legătură cu închiderea rafinăriei Arpechim.

Certificate de emisii

Directiva 2003/87/EC a Parlamentului European și a Consiliului European a stabilit o schemă de comercializare a certificatelor privind emisiile de gaze cu efect de seră, solicitând statelor membre să redacteze planuri naționale de alocare a certificatelor de emisii. România a fost admisă în această schemă în ianuarie 2007, când s-a alăturat UE.

În cadrul acestei scheme OMV Petrom S.A. are dreptul să primească 3.006.806 certificate de emisii pentru anul 2013 (2012: s-au primit 4.287.525 certificate de emisii).

În cursul anului 2013 Societatea a înregistrat achiziții nete de 159.507 certificate de emisii (2012: nu a înregistrat vânzări/ achiziții de certificate).

Deficitul de certificate de emisii se provizionează. Până la 31 decembrie 2013, Societatea nu a avut deficit de certificate de emisii.

13. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2012, OMV Petrom S.A. avea următoarele împrumuturi:

Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Creditor		
Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	95,07	411,20
Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre (b)	-	22,14
Banca Europeană pentru Investiții (c)	85,42	84,36
Raiffeisen Bank SA (d)	-	0,02
Cash pooling (e)	343,32	964,90
Dobânda de plată	10,13	17,45
Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(1,46)	(6,19)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt	532,48	1.493,88

Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Creditor		
Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	564,18	916,74
Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre (b)	-	44,29
Banca Europeană de Investiții (c)	698,33	773,97
Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(8,78)	(17,95)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung	1.253,73	1.717,05
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.786,21	3.210,93

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

- (a) În 2009, OMV Petrom S.A. a semnat două contracte de împrumut cu Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare:
- (i) Un împrumut fără constituire de garanții cu o limită de 200,00 milioane EUR, pentru construirea centralei electrice de la Brazi. Contractul a fost semnat la data de 8 mai 2009 și scadența finală este 10 noiembrie 2020. La 31 decembrie 2013 suma datorată este de 659,25 milioane RON (echivalentul a 147,00 milioane EUR) (2012: 744,90 milioane RON, echivalentul a 168,20 milioane EUR).
 - (ii) Un împrumut fără constituire de garanții cu o limită de 275,00 milioane EUR, pentru finanțarea unui program de proiecte de mediu în cadrul unor activități diverse (explorare și producție, rafinare, distribuție), semnat la 31 martie 2009, cu scadența la 16 noiembrie 2015 (pentru suma maximă de 150,00 milioane EUR) și la 15 noiembrie 2013 (pentru restul sumei de 125,00 milioane EUR). Tragerile la 31 decembrie 2012 în sumă de 583,04 milioane RON (echivalentul a 131,65 milioane EUR) au fost rambursate integral în cursul anului 2013.
- (b) Pentru finanțarea programului de mediu, OMV Petrom S.A. a semnat un contract de împrumut paralel cu Banca pentru Comerț și Dezvoltare a Mării Negre, cu o limită de 25,00 milioane EUR. Contractul a fost semnat la 27 aprilie 2009 și scadența finală este 15 noiembrie 2015. Tragerile la 31 decembrie 2012 în sumă de 66,43 milioane RON (echivalentul a 15,00 milioane EUR) au fost rambursate integral în cursul anului 2013.
- (c) Pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a semnat și un contract de împrumut fără constituire de garanții, cu limita de 200,00 milioane EUR, cu Banca Europeană de Investiții. Contractul a fost semnat la 8 mai 2009 și scadența finală este 15 iunie 2023. Suma datorată la 31 decembrie 2013 a fost de 783,75 milioane RON (echivalentul a 174,76 milioane EUR) (2012: 858,33 milioane RON, echivalentul a 193,81 milioane EUR).
- (d) Facilitatea de credit fără constituire de garanții cu o limită de 135,60 milioane EUR, contractată de la Raiffeisen Bank, constă în două subfacilități: subfacilitatea A cu scadența prelungită până la 31 decembrie 2014 (pentru suma de 95,00 milioane EUR) și subfacilitatea B cu scadența finală la 15 decembrie 2015 (pentru suma de 40,60 milioane EUR). Subfacilitatea A poate fi folosită numai în RON și numai de către OMV Petrom S.A. ca și linie de credit. Subfacilitatea B poate fi folosită în EUR, USD sau RON de către OMV Petrom S.A., OMV Petrom Marketing S.R.L. (în limita a 40,60 milioane EUR) și de către SC Petrom Aviation S.A. (în limita maximă de 10,00 milioane EUR) numai pentru emiterea de acreditive și/ sau pentru emiterea de scrisori de garanție. Facilitatea de credit nu a fost utilizată la 31 decembrie 2013.
- (e) Contracte de cash pooling cu scadența la 26 aprilie 2014, reînnoibile anual, au fost semnate între OMV Petrom S.A. și următoarele entități afiliate:
- (i) OMV Petrom Marketing S.R.L. pentru sume de până la 1.500,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2013 este în sumă de 147,01 milioane RON (31 decembrie 2012: 777,33 milioane RON).
 - (ii) OMV Petrom Gas S.R.L. pentru sume de până la 350,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2013 este în sumă de 186,90 milioane RON (31 decembrie 2012: 133,92 milioane RON).
 - (iii) OMV Petrom Wind Power S.R.L. pentru sume de până la 100,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2013 este în sumă de 3,93 milioane RON (31 decembrie 2012: 6,08 milioane RON).
 - (iv) Petromed Solutions S.R.L. pentru sume de până la 15,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2013 este în sumă de 4,34 milioane RON (31 decembrie 2012: 4,84 milioane RON).
 - (v) Petrom Aviation S.A. pentru sume de până la 15,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2013 este în sumă de 1,14 milioane RON (31 decembrie 2012: 4,24 milioane RON).

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

(vi) La 31 decembrie 2012, soldul pentru Petrom LPG S.A. este în sumă de 38,49 milioane RON. La 31 decembrie 2013, nu mai există sold, ca urmare a vânzării societății în cursul anului 2013.

(vii) La 31 decembrie 2012, Petrom avea o creanță aferentă contractului de cash pooling încheiat cu Petrom Distribuție Gaze S.R.L. în sumă de 4,56 milioane RON. La 31 decembrie 2013, nu mai există sold în relație cu Petrom Distribuție Gaze S.R.L., ca urmare a vânzării societății în cursul anului 2013.

Rata dobânzii aferentă acestor contracte de cash pooling este calculată ca fiind minimul dintre rata de referință a Băncii Naționale a României și rata dobânzii ROBOR la o lună, valabilă în prima zi lucrătoare a fiecărei luni.

(f) Pe 22 noiembrie 2011 OMV Petrom S.A. a înlocuit contractele de împrumut în sumă de 875,00 milioane EUR semnate în 2008 și 2009 cu un consorțiu de bănci cu o nouă facilitate de tip revolving, fără constituire de garanții, în sumă de 930,00 milioane EUR, cu un nou consorțiu de bănci, cu o maturitate de 3 ani și posibilitatea de prelungire pentru încă 2 ani. Consorțiul de bănci include Banca Comercială Română S.A (Erste Bank), Barclays Bank PLC, BRD – Groupe Société Générale S.A., Citibank Europe plc, BNP Paribas-Fortis Bank SA/NV Bruxelles sucursala București, ING Bank N.V. Amsterdam sucursala București, J.P. Morgan Europe Limited, OTP Bank Romania SA, Raiffeisen Bank International AG, Raiffeisenlandesbank Niederösterreich Wien AG, Raiffeisenlandesbank Oberösterreich AG, Raiffeisen Bank SA, Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ (Holland) N.V., Unicredit Bank Austria AG, Unicredit Țiriac Bank SA. Scadența finală a fost prelungită până la data de 22 noiembrie 2016. La 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2012 nu existau trageri din această facilitate.

(g) Un contract de împrumut în sumă de 500,00 milioane EUR a fost semnat de OMV Petrom S.A. cu OMV AG pentru finanțarea unor proiecte generale. Contractul a fost semnat la data de 15 ianuarie 2009 și a expirat la 15 ianuarie 2014, fără să fie prelungit. La 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2012 această facilitate nu a fost utilizată. Pentru această facilitate nu au fost constituite garanții.

Societatea are mai multe facilități de credit semnate la data de 31 decembrie 2013, după cum urmează:

(h) O facilitate de credit neangajantă și fără constituire de garanții de 85,00 milioane RON de la Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A., pentru finanțarea unor proiecte generale, cu scadența 22 aprilie 2014. La data de 31 decembrie 2013 nu existau sume trase din această facilitate.

(i) O facilitate de credit neangajantă și fără constituire de garanții contractată de către OMV Petrom S.A. de la ING Bank N.V., care poate fi folosită în USD, RON sau EUR, până la valoare maximă de 70,00 milioane EUR (echivalentul a 313,93 milioane RON), acordată în scopul acoperirii de datorii contingente și ca descoperire de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. Partea aferentă datoriilor contingente are scadența la 22 noiembrie 2017 și partea aferentă descoperirii de cont are scadența la 21 noiembrie 2014. La data de 31 decembrie 2013 nu existau sume trase din această facilitate.

(j) O facilitate de credit neangajantă și fără constituire de garanții contractată de către OMV Petrom S.A. de la BRD – Groupe Société Générale S.A., cu limita de 120,00 milioane EUR (echivalentul a 538,16 milioane RON) care poate fi utilizată în RON, cu data scadenței 30 aprilie 2014. Facilitatea este destinată finanțării activității curente a OMV Petrom S.A. și pentru emiterea de acreditive și de scrisori de garanție. La data de 31 decembrie 2013 nu existau sume trase din această facilitate.

OMV Petrom S.A. a semnat, de asemenea, facilități de credit cu diverse bănci pentru emiterea de scrisori de garanție, după cum urmează:

(k) O facilitate de credit fără constituire de garanții a fost semnată de către OMV Petrom S.A. cu Fortis Bank S.A. – sucursala București – cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 134,54 milioane RON) exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, cu scadența la 31 mai 2014 și cu posibilitatea de reînnoire automată anuală, dar nu mai târziu de 31 mai 2017.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

- (l) O facilitate de credit fără constituire de garanții cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 134,54 milioane RON) a fost contractată de OMV Petrom S.A. de la BRD – Groupe Société Générale S.A., exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară. Perioada de valabilitate este până la 30 aprilie 2014.
- (m) O facilitate de credit fără constituire de garanții, contractată de OMV Petrom S.A. de la Bancpost S.A., cu limita de 25,00 milioane EUR (echivalentul a 112,12 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, cu scadența la 31 ianuarie 2014. Pe 22 ianuarie 2014, facilitatea de credit a fost prelungită până la 31 martie 2015.
- (n) O facilitate de credit fără constituire de garanții cu limita de 3,00 milioane USD (echivalentul a 9,77 milioane RON) a fost obținută de OMV Petrom S.A. de la RBS Bank România S.A., exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, având acordul de prelungire până la 28 octombrie 2014, cu posibilitatea de utilizare cu acordul tacit al părților.

La data de 31 decembrie 2013, OMV Petrom S.A. a îndeplinit toate condițiile financiare prevăzute în contractele de credit.

A se vedea nota 31 pentru detalii privind riscul ratei de dobândă aferentă contractelor de împrumut.

14. ALTE DATORII FINANCIARE

	31 decembrie 2013	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	285,38	36,53	248,85
Alte datorii financiare	266,45	249,63	16,82
Total	551,83	286,16	265,67

	31 decembrie 2012	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	122,79	16,52	106,27
Alte datorii financiare	335,87	313,12	22,75
Total	458,66	329,64	129,02

Datorii privind leasingul financiar

Societatea a achiziționat prin leasing financiar în principal echipamente pentru producția de electricitate și facilități de recondiționare a materialului tubular în E&P și o fabrică de producție de hidrogen și abur de presiune medie în cadrul rafinăriei Petrobrazi în R&M.

Pentru facilitățile de recondiționare (inclusiv intrările din anul 2013), perioada contractului de leasing este de 15 ani, iar totalul plăților minime de leasing viitoare este în sumă de 68,60 milioane RON la 31 decembrie 2013 (2012: 62,70 milioane RON).

Pentru fabrica de producție de hidrogen și abur de presiune medie (achiziționată în 2013), perioada contractului de leasing este de 15 ani, iar totalul plăților minime de leasing viitoare este în sumă de 175,35 milioane RON.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. ALTE DATORII FINANCIARE (continuare)

O detaliere a valorii actualizate a datoriei privind leasingul financiar este prezentată mai jos.

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Datorii privind leasingul financiar		
Sume datorate sub 1 an	50,76	23,51
Sume datorate între 1 an și 5 ani	157,16	88,75
Sume datorate peste 5 ani	167,58	50,93
Total datorii privind leasingul financiar	375,50	163,19
Minus cheltuieli financiare viitoare aferele leasingului financiar	(90,12)	(40,40)
Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	285,38	122,79
<i>Analizată după cum urmează:</i>		
Scadentă sub 1 an	36,53	16,52
Scadentă între 1 an și 5 ani	118,64	69,94
Scadentă peste 5 ani	130,21	36,33
Total valoare actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	285,38	122,79

Scadența datoriilor financiare

Tabelul de mai jos prezintă scadența datoriilor financiare ale Societății pe baza fluxurilor de trezorerie contractuale, neactualizate:

31 decembrie 2013	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	568,40	812,33	560,63	1.941,36
Datorii comerciale	2.341,02	-	-	2.341,02
Alte datorii financiare	300,39	174,16	167,58	642,13
Total	3.209,81	986,49	728,21	4.924,51
 31 decembrie 2012	 < 1 an	 1-5 ani	 > 5 ani	 Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.547,62	1.148,05	749,27	3.444,94
Datorii comerciale	2.268,52	-	-	2.268,52
Alte datorii financiare	336,63	110,63	51,80	499,06
Total	4.152,77	1.258,68	801,07	6.212,52

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. ALTE DATORII

	31 decembrie		
	2013	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	47,17	47,17	-
Datorii fiscale	477,86	477,86	-
Contribuția la asigurările sociale	40,16	40,16	-
Alte datorii	35,83	35,83	-
Total	601,02	601,02	-

	31 decembrie		
	2012	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	33,53	33,53	-
Datorii fiscale	373,04	373,04	-
Contribuția la asigurările sociale	18,71	18,71	-
Alte datorii	93,12	93,12	-
Total	518,40	518,40	-

16. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT

31 decembrie 2013	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	178,43	-	178,43	369,03
Imobilizări financiare	209,05	-	209,05	4,59
Stocuri	33,02	-	33,02	-
Creanțe și alte active	63,99	41,58	22,41	-
Rezerve neimpozitate	-	-	-	10,15
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	47,49	-	47,49	-
Alte provizioane	757,74	-	757,74	-
Datorii	0,75	-	0,75	-
Total	1.290,47	41,58	1.248,89	383,77
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(383,77)	(383,77)
Impozit pe profit amânat, net			865,12	-
Impozit pe profit amânat pentru activele deținute pentru vânzare (nota 10)	1,64	-	1,64	-
Total impozit pe profit amânat			866,76	-

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

16. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)

31 decembrie 2012	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	157,63	-	157,63	340,12
Imobilizări financiare	245,13	-	245,13	2,88
Stocuri	42,92	-	42,92	-
Creanțe și alte active	68,62	41,43	27,19	-
Rezerve neimpozitate	-	-	-	14,72
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	37,26	-	37,26	-
Alte provizioane	752,61	-	752,61	-
Datorii	0,48	-	0,48	-
Total	1.304,65	41,43	1.263,22	357,72
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(357,72)	(357,72)
Impozit pe profit amânat, net			905,50	-
Impozit pe profit amânat pentru activele deținute pentru vânzare (nota 10)	1,59	-	1,59	-
Total impozit pe profit amânat			907,09	-

17. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	50,24	71,85
Câștiguri din cedarea de mijloace fixe	44,64	36,54
Reversări de ajustări de depreciere aferente imobilizărilor corporale și necorporale	11,17	3,27
Alte venituri din exploatare	139,36	32,41
Total	245,41	144,07

Creșterea altor venituri din exploatare în 2013 se datorează în principal daunelor interese primite în relație cu rezilierea unor contracte de vânzare terenuri (a se vedea nota 10) și veniturilor din despăgubiri din asigurări în special în divizia de Energie.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

18. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	54,59	84,79
Pierderi din cedarea de mijloace fixe	35,41	100,45
Cheltuieli/ (Venituri) aferente provizioanelor pentru litigii	(3,87)	(39,52)
Alte cheltuieli de exploatare	<u>488,34</u>	<u>617,64</u>
Total	<u>574,47</u>	<u>763,36</u>

Poziția "Alte cheltuieli de exploatare" include suma de 15,72 milioane RON (2012: 67,22 milioane RON) reprezentând cheltuieli de restructurare și suma de 60,98 milioane RON reprezentând revizuirea provizionului de pensionare (2012: 46,08 milioane RON).

În 2012, poziția "Alte cheltuieli de exploatare" cuprindea și o ajustare de depreciere aferentă creanțelor neîncasate în suma de 110,25 milioane RON.

19. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ

Pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2012, situația veniturilor și cheltuielilor include următoarele cheltuieli cu personalul:

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Cheltuieli cu salariile	1.885,87	1.808,33
Alte cheltuieli cu personalul	<u>144,57</u>	<u>229,50</u>
Total cheltuieli cu personalul	<u>2.030,44</u>	<u>2.037,83</u>

Cheltuielile cu personalul de mai sus includ și suma de 309,71 milioane RON reprezentând contribuția Societății la fondul de pensii de stat pentru anul încheiat la 31 decembrie 2013 (2012: 293,88 milioane RON).

Amortizarea și ajustările pentru deprecierea imobilizărilor corporale și necorporale se prezintă astfel:

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Amortizare	2.410,06	2.114,56
Ajustări nete pentru deprecierea activelor corporale și necorporale	<u>454,04</u>	<u>189,73</u>
Total amortizare și depreciere	<u>2.864,10</u>	<u>2.304,29</u>

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor corporale și necorporale înregistrate în anul 2013 se referă la segmentul E&P în valoare de 444,02 milioane RON (incluzând în principal ajustările de depreciere pentru activele înlocuite și pentru sondele de explorare fără succes), segmentul R&M în valoare de 7,63 milioane RON și de asemenea la alte segmente în valoare de 2,39 milioane RON.

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor corporale și necorporale înregistrate în anul 2012 se referă la segmentul E&P în valoare de 145,45 milioane RON (incluzând ajustările de depreciere pentru sondele de explorare fără succes și alte proiecte), segmentul R&M în valoare de 42,54 milioane RON și de asemenea la alte segmente în valoare de 1,74 milioane RON.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

19. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ (continuare)

În situația veniturilor și cheltuielilor, pierderile din ajustările de depreciere sunt incluse în principal în categoria cheltuielilor de explorare, în sumă de 93,71 milioane RON (2012: 51,37 milioane RON), în costul vânzărilor, în sumă de 367,64 milioane RON (2012: 135,66 milioane RON) și în cadrul cheltuielilor de distribuție, în sumă de 3,86 milioane RON (2012: 5,76 milioane RON). Aceste pierderi din ajustările de depreciere sunt prezentate nete de reluările de depreciere în sumă de 11,17 milioane RON (2012: 3,27 milioane RON).

Cheltuielile cu chiriile incluse în situația veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2013 sunt în sumă de 161,56 milioane RON (2012: 170,01 milioane RON).

20. VENITURI AFERENTE INVESTIȚIILOR

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Dividende de la filiale	532,61	283,46
Dividende de la entitățile asociate	<u>1,13</u>	<u>3,65</u>
Total	<u>533,74</u>	<u>287,11</u>

21. VENITURI DIN DOBÂNZI ȘI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente împrumuturilor acordate filialelor	84,08	130,70
Venituri din dobânzi aferente creanțelor și altor elemente	43,69	13,95
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	32,87	17,12
Efect din actualizarea altor active financiare și efectul pozitiv din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanțele de la statul român	<u>123,58</u>	<u>21,00</u>
Total venituri din dobânzi	<u>284,22</u>	<u>182,77</u>
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(108,82)	(353,21)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(15,09)	(13,63)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, net de efectul pozitiv din actualizarea aferentă creanțelor asupra statului român	(251,94)	(276,20)
Efecte din actualizarea altor elemente, inclusiv efectul negativ din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanțele de la statul român	<u>(7,06)</u>	<u>(214,08)</u>
Total cheltuieli cu dobânzile	<u>(382,91)</u>	<u>(857,12)</u>
Rezultatul net din dobânzi	<u>(98,69)</u>	<u>(674,35)</u>

În anul 2012, în categoria cheltuielilor cu dobânzile sunt incluse elemente speciale de natura cheltuielilor în valoare de 209,03 milioane RON, reprezentând dobânzi de întârziere pretinse de către autoritățile fiscale conform rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond aferent anilor 2009 și 2010.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

22. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Venituri financiare		
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	44,45	102,07
Venituri aferente investițiilor și activelor financiare	<u>76,07</u>	<u>25,57</u>
Total venituri financiare	<u>120,52</u>	<u>127,64</u>
Cheltuieli financiare		
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(103,03)	(91,33)
Ajustări de depreciere aferente activelor financiare	(41,78)	(85,73)
Alte cheltuieli financiare	<u>(75,57)</u>	<u>(47,69)</u>
Total cheltuieli financiare	<u>(220,38)</u>	<u>(224,75)</u>
Alte venituri și cheltuieli financiare	<u>(99,86)</u>	<u>(97,11)</u>

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

23. IMPOZITUL PE PROFIT

	<u>31 decembrie 2013</u>	<u>31 decembrie 2012</u>
Impozit pe profit – anul curent	787,43	840,03
Impozit pe profit amânat	<u>40,33</u>	<u>(107,17)</u>
Total impozit pe profit	<u>827,76</u>	<u>732,86</u>

Reconcilierea impozitului pe profit amânat se prezintă astfel:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Creanțe privind impozitul pe profit amânat la 1 ianuarie	907,09	822,71
Creanțe privind impozitul pe profit amânat la 31 decembrie	<u>866,76</u>	<u>907,09</u>
Variația impozitului amânat	<u>(40,33)</u>	<u>84,38</u>
Impozit amânat aferent evaluării instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor înregistrate în alte elemente ale rezultatului global	-	(22,79)
Impozitul pe profit amânat în situația veniturilor și cheltuielilor	<u>(40,33)</u>	<u>107,17</u>

Reconciliere

Profit înainte de impozitare	5.667,09	4.583,47
Procentul de taxare aplicabil	16,00%	16,00%
Impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare	906,73	733,36
Credit fiscal	(20,60)	(59,19)
Modificări ale ajustărilor de valoare	0,15	(10,23)
Impact fiscal aferent diferențelor permanente	<u>(58,52)</u>	<u>68,92</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit în situația veniturilor și cheltuielilor	<u>827,76</u>	<u>732,86</u>

În 2013, diferențele permanente au fost generate, în principal, de venituri neimpozabile.

În 2012, diferențele permanente au fost generate, în principal, de cheltuieli nedeductibile aferente rezultatelor preliminare ale controlului fiscal de fond.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

24. INFORMAȚII PE SEGMENTE

OMV Petrom S.A. este împărțit în trei segmente de operare: Explorare și Producție (E&P), Gaze și Energie (G&E), Rafinare și Marketing (R&M), în timp ce managementul, activitățile de finanțare și anumite funcții administrative sunt evidențiate în segmentul Corporativ & Altele.

Activitatea Societății în industria de țiței și gaze implică expunerea la o serie de riscuri inerente. Printre acestea se numără stabilitatea politică, condițiile economice, modificări ale legislației sau ale normelor fiscale precum și alte riscuri operaționale inerente cum ar fi volatilitatea ridicată a prețului țițeiului și a dolarului american. O varietate de măsuri sunt luate pentru a gestiona aceste riscuri.

În afară de integrarea activităților de explorare și producție cu cele de distribuție ale Societății și a politicii de a menține un portofoliu echilibrat de active în segmentul E&P, principalele instrumente utilizate sunt de natură operațională. La nivelul Societății funcționează un sistem de raportare al riscurilor de mediu, conceput să identifice obligațiile curente și potențiale și să faciliteze luarea de măsuri în timp util. Asigurările și taxarea sunt de asemenea gestionate la nivelul Societății. În cadrul OMV Petrom S.A. se desfășoară cu regularitate acțiuni de identificare și monitorizare a litigiilor și proceselor în curs.

Deciziile esențiale de afaceri sunt luate de către Directoratul OMV Petrom S.A.. Segmentele de operare sunt administrate în mod independent, întrucât fiecare din ele reprezintă o unitate strategică având produse și piețe diferite.

Activitățile segmentului **E&P** sunt concentrate în principal în România și Kazahstan. Produsele E&P sunt țițeiul și gazele naturale.

Divizia de **Gaze** are drept obiectiv principal vânzarea gazelor naturale și fructificarea optimă a potențialului ce rezultă din liberalizarea pieței. Divizia de **Energie** extinde potențialul activității de gaze prin intermediul unei centrale electrice pe bază de gaze.

R&M operează rafinăria Petrobrazi și produce și livrează benzină, motorină și alte produse petroliere clienților săi în sistem en-gros.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013

(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

24. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2013	Explorare & Producție	Gaze & Energie	Rafinare & Marketing	Corporativ & Altele	Total	Consolidat	Total
Vânzări între segmente	12.107,70	401,33	90,61	435,65	13.035,29	(13.035,29)	-
Vânzări către terți	141,74	3.303,16	14.475,20	167,42	18.087,52	-	18.087,52
Total vânzări	12.249,44	3.704,49	14.565,81	603,07	31.122,81	(13.035,29)	18.087,52
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	5.374,74	12,13	18,19	(97,69)	5.307,37	24,53	5.331,90
Total active *)	21.025,11	2.655,36	3.569,46	736,51	27.986,44	-	27.986,44
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	4.240,95	15,69	729,32	59,44	5.045,40	-	5.045,40
Amortizare	1.829,61	147,74	351,50	81,21	2.410,06	-	2.410,06
Ajustări de depreciere (nete)	444,02	2,10	7,63	0,29	454,04	-	454,04
31 decembrie 2012	Explorare & Producție	Gaze & Energie	Rafinare & Marketing	Corporativ & Altele	Total	Consolidat	Total
Vânzări între segmente	11.646,86	412,63	468,55	448,02	12.976,06	(12.976,06)	-
Vânzări către terți	112,54	2.583,47	16.276,42	150,08	19.122,51	-	19.122,51
Total vânzări	11.759,40	2.996,10	16.744,97	598,10	32.098,57	(12.976,06)	19.122,51
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	5.388,07	68,29	(64,53)	(116,44)	5.275,39	(207,57)	5.067,82
Total active *)	19.096,48	2.789,40	3.202,78	689,42	25.778,08	-	25.778,08
Investiții în imobilizări corporale și necorporale	3.656,08	278,39	804,73	52,83	4.792,03	-	4.792,03
Amortizare	1.624,11	69,37	331,23	89,85	2.114,56	-	2.114,56
Ajustări de depreciere (nete)	145,45	-	42,54	1,74	189,73	-	189,73

Cel mai important indicator de performanță al OMV Petrom S.A. este profitul înainte de dobânzi și impozitare (EBIT).
Managementul consideră că prețurile de transfer ale bunurilor și serviciilor transferate între segmente corespund cu prețurile pieței.

*) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

24. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe zone geografice

Pentru raportarea pe zone geografice, vânzările sunt alocate pe țări/regiuni în funcție de locația în care riscurile și beneficiile sunt transferate către client. Conform acestui principiu, vânzările sunt efectuate în principal în România. De asemenea, majoritatea activelor imobilizate ale OMV Petrom S.A. sunt localizate în țara de domiciliu.

25. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI

Numărul angajaților calculat ca medie a personalului pentru 12 luni este de 19.016 pentru anul 2013 și 20.508 pentru anul 2012.

26. PĂRȚI AFILATE

Scadența sumelor de încasat/ de plată în relația cu părțile afiliate este în general de la 10 la 60 de zile. Sumele nu sunt garantate și vor fi încasate/ achitate în numerar.

Soldurile cu părțile afiliate cuprind și creanțe și datorii aferente împrumuturilor acordate și primite, incluse în situația poziției financiare în categoria „Alte active financiare” (a se vedea și nota 7) și respectiv în „Împrumuturi purtătoare de dobânzi” (a se vedea nota 13 (e)).

Dividendele de încasat nu sunt incluse în soldurile și nici în veniturile prezentate mai jos.

A se vedea nota 29 pentru detalii privind garanțiile primite de la părțile afiliate sau acordate acestora.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În cursul anului 2013, Societatea a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2013):

	<u>Natura tranzacției</u>	<u>Achiziții</u>	<u>Sold datorii</u>
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Achiziție produse petroliere	95,56	20,94
OMV Petrom Gas S.R.L.	Achiziție gaze și altele	90,83	27,50
Petrom Exploration & Production Limited	Delegare personal	77,89	-
OMV Petrom Wind Power SRL	Achiziție electricitate și certificate verzi	53,36	4,01
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	23,79	2,02
Petrom Aviation S.A.	Servicii aeroportuare	18,48	5,49
OMV Bulgaria OOD	Delegare personal și altele	2,09	0,31
I.C.S. Petrom Moldova S.A.	Servicii diverse	0,18	0,02
Petrom Distribuție Gaze S.R.L.	Servicii diverse	0,14	-
Total filiale OMV Petrom S.A.		362,32	60,29
Alte părți afiliate			
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	512,53	39,69
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	110,43	45,51
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	52,76	10,31
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	35,60	5,51
OMV Trading GmbH	Achiziție electricitate și altele	31,74	21,70
OMV Supply & Trading AG	Achiziție produse petroliere	30,76	1,03
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	21,42	0,25
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție bitum	3,79	-
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	2,95	2,82
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	1,27	0,12
Total alte părți afiliate		803,25	126,94
Total		1.165,57	187,23

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	<u>Natura tranzacției</u>	<u>Venituri</u>	<u>Sold creanțe</u>
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Vânzări produse petroliere	8.770,42	488,97
OMV Petrom Gas S.R.L.	Vânzări gaze	2.428,53	310,37
OMV Bulgaria OOD	Vânzări produse petroliere	637,02	69,35
I.C.S. Petrom Moldova S.A.	Vânzări produse petroliere	107,38	6,95
OMV Srbija DOO	Vânzări produse petroliere	60,22	3,78
Kom Munai LLP	Delegare personal și altele	18,36	12,49
Tasbulat Oil Corporation	Delegare personal și altele	15,02	19,56
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de IT și altele	3,21	0,44
Petrom Aviation S.A.	Servicii de IT și altele	1,64	0,15
OMV Petrom Wind Power SRL	Delegare personal și altele	1,34	0,18
Petrom Distribuție Gaze S.R.L.	Vânzări gaze și altele	4,60	-
Petrom Exploration & Production Limited	Plată în avans pentru delegare personal	-	0,16
Total filiale OMV Petrom S.A.		12.047,74	912,40
Alte părți afiliate			
OMV Supply & Trading AG	Vânzări produse petroliere	1.905,88	60,10
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	313,64	47,03
OMV Solutions GmbH	Servicii financiare, de IT și altele	59,03	12,42
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	9,27	2,88
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	7,89	0,67
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	3,54	3,12
OMV Trading GmbH	Vânzări electricitate și altele	2,68	0,27
OMV Hungária Ásványolaj Korilátolt Felelősségű Társaság	Vânzări produse petroliere	0,31	-
OMV Gas & Power GmbH	Plată în avans pentru delegare personal	0,06	0,06
OMV (Pakistan) Exploration GmbH	Servicii diverse	0,01	-
Solar Jiu SRL	Servicii diverse	-	0,01
Total alte părți afiliate		2.302,31	126,56
Total		14.350,05	1.038,96

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În cursul anului 2012, Societatea a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2012):

	<u>Natura tranzacției</u>	<u>Achiziții</u>	<u>Sold datorii</u>
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Gas S.R.L.	Achiziție gaze și altele	110,83	10,66
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Achiziție produse petroliere	95,14	31,23
Petrom Exploration & Production Limited	Delegare personal	74,74	-
OMV Petrom Wind Power SRL	Achiziție electricitate și certificate verzi	60,55	14,91
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	23,19	1,93
Petrom Aviation S.A.	Servicii aeroportuare	19,04	2,02
OMV Bulgaria OOD	Delegare personal și altele	13,83	2,65
I.C.S. Petrom Moldova S.A.	Servicii diverse	2,77	0,05
Petrom Distribuție Gaze S.R.L.	Servicii diverse	0,21	0,02
Petrom LPG S.A.	Servicii diverse	0,11	0,21
Total filiale OMV Petrom S.A.		400,41	63,68
Alte părți afiliate			
OMV Supply & Trading AG	Achiziție produse petroliere	957,61	0,16
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	505,53	38,08
OMV Trading GmbH	Achiziție electricitate și altele	87,68	24,68
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	69,35	26,05
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	29,41	12,59
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	29,85	7,00
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție bitum	18,78	-
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	4,00	3,95
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	1,41	0,01
GAS Connect Austria GmbH	Delegare personal și altele	0,07	-
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,07	0,06
Congaz SA	Servicii diverse	0,02	-
OMV - International Services Ges.m.b.H.	Servicii financiare	0,01	-
Total alte părți afiliate		1.703,79	112,58
Total		2.104,20	176,26

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Vânzări produse petroliere	9.779,62	759,14
OMV Petrom Gas S.R.L.	Vânzări gaze	1.996,69	279,33
OMV Bulgaria OOD	Vânzări produse petroliere	384,67	95,65
Petrom LPG S.A.	Vânzări produse petroliere	363,08	15,91
I.C.S. Petrom Moldova S.A.	Vânzări produse petroliere	158,61	39,34
OMV Srbija DOO	Vânzări produse petroliere	115,25	22,12
Kom Munai LLP	Delegare personal și altele	8,40	23,75
Tasbulat Oil Corporation	Delegare personal și altele	5,45	6,33
Petrom Distribuție Gaze S.R.L.	Vânzări gaze și altele	5,39	1,80
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de IT și altele	3,93	0,91
OMV Petrom Wind Power SRL	Delegare personal și altele	2,22	1,45
Petrom Aviation S.A.	Servicii de IT și altele	0,66	0,07
Petrom Exploration & Production Limited	Plată în avans pentru delegare personal	-	0,40
Total filiale OMV Petrom S.A.		12.823,97	1.246,20
Alte părți afiliate			
OMV Supply & Trading AG	Vânzări produse petroliere	1.491,69	20,37
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	232,57	34,83
OMV Solutions GmbH	Servicii financiare, de IT și altele	44,74	8,64
OMV Trading GmbH	Vânzări electricitate și altele	28,00	4,59
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	6,75	1,62
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	3,76	4,24
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	2,43	0,62
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,20	0,06
OMV Abu Dhabi E&P GmbH	Servicii diverse	0,06	-
Total alte părți afiliate		1.810,20	74,97
Total		14.634,17	1.321,17

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. PĂRȚI AFILATE (continuare)

La 31 decembrie 2013, Societatea acordase împrumuturi următoarelor filiale:

- a) Kom Munai LLP: un împrumut cu limita maximă de 232,87 milioane USD, data scadenței fiind: (i) data la care se încheie negocierile creditorului cu acționarul minoritar al debitorului sau (ii) data la care creditorul încetează unilateral contractul, oricare dintre acestea intervine mai întâi, plus o perioadă de 60 zile lucrătoare și rata dobânzii aplicabilă este LIBOR la 6 luni + 3,50% p.a.
- b) OMV Bulgaria OOD: un împrumut cu limita maximă de 82,50 milioane EUR, data scadenței fiind 30 decembrie 2018 și rata dobânzii aplicabilă EURIBOR la 6 luni + 2,00% p.a.
- c) OMV Srbija DOO: un împrumut cu limita maximă de 72,50 milioane EUR, data scadenței fiind 30 decembrie 2018 și rata dobânzii aplicabilă de EURIBOR la 6 luni + 2,00% p.a.
- d) ICS Petrom Moldova S.A: un împrumut cu limita maximă de 12,00 milioane EUR, data scadenței 7 august 2014 și rata dobânzii calculată pe baza formulei EURIBOR la 6 luni + 2,40% p.a.; începând cu 01 ianuarie 2014, rata dobânzii a fost ajustată la EURIBOR la 6 luni + 2,00% p.a.
- e) OMV Petrom Wind Power S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 60,00 milioane EUR, data scadenței 22 aprilie 2015 și rata dobânzii calculată pe baza formulei EURIBOR la 6 luni + 2,40% p.a.; începând cu 01 ianuarie 2014, rata dobânzii a fost ajustată la EURIBOR la 6 luni + 2,00% p.a.
- f) OMV Petrom Marketing S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 238,00 milioane USD, data scadenței 31 mai 2018 și rata dobânzii calculată pe baza formulei LIBOR la 6 luni + 3,50% p.a.

La 31 decembrie 2013 și 31 decembrie 2012, creanțele de încasat aferente acestor împrumuturi se prezintă după cum urmează:

	Sold la 31 decembrie 2013	Ajustări de valoare la 31 decembrie 2013	Sold net la 31 decembrie 2013	Sold net la 31 decembrie 2012
Kom Munai LLP	482,23	482,23	-	785,59
Tasbulat Oil Corporation LLP	-	-	-	495,83
OMV Bulgaria OOD	338,62	-	338,62	365,37
OMV Srbija DOO	85,21	-	85,21	321,08
ICS Petrom Moldova SA	53,87	-	53,87	37,69
OMV Petrom Wind Power SRL	142,61	-	142,61	186,01
Petrom Distribuție Gaze SRL*	-	-	-	4,58
OMV Petrom Marketing S.R.L.	753,22	-	753,22	-
Total	1.855,76	482,23	1.373,53	2.196,15

*) Creanța de încasat de la Petrom Distribuție Gaze S.R.L. este aferentă contractelor de cash pooling. Pentru detalii și prezentarea datoriilor aferente contractelor de cash pooling, a se vedea nota 13 (e).

Remunerația conducerii

Fiecare membru al Consiliului de Supraveghere este îndreptățit să primească o sumă netă de 20.000 EUR pe an ca și remunerație pentru serviciile aferente anului încheiat la 31 decembrie 2013 (2012: aceeași sumă).

La 31 decembrie 2013 și 2012 nu au fost înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Societate către membrii Consiliului de Supraveghere.

La 31 decembrie 2013 și 2012, Societatea nu avea nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membri ai Consiliului de Supraveghere.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE

a) Împrumuturi trase și rambursate

În cursul anului 2013, OMV Petrom S.A. a rambursat împrumuturi în sumă de 825,73 milioane RON (2012: 1.221,71 milioane RON) și obligații din leasing financiar în sumă de 11,86 milioane RON (2012: 7,89 milioane RON) și nu a avut trageri din împrumuturi (2012: trageri în sumă de 754,59 milioane RON).

b) Încasări din vânzarea de active financiare

Încasările din vânzarea de titluri de participare din 2013 se datorează în principal vânzării a două filiale: Petrom LPG S.A. din segmentul R&M și Petrom Distribuție Gaze S.R.L. din segmentul G&E. În cursul anului 2013, OMV Petrom S.A. a încasat restul sumei pentru vânzarea filialei Petrom LPG S.A, respectiv 81,34 milioane RON, precum și un avans în sumă de 8,88 milioane RON pentru vânzarea filialei Petrom Distribuție Gaze S.R.L. Totalul încasărilor include de asemenea și o ajustare de preț aferentă acțiunilor deținute în Aviation Petroleum S.R.L. vândute către Petrom Aviation S.A. în cursul anului 2011.

În anul 2012 Societatea a primit un avans în sumă de 9,82 milioane RON pentru vânzarea participației în filiala Petrom LPG S.A. și o sumă de 0,10 milioane RON în legătură cu vânzarea filialei Koned LLP.

c) Investiții în filiale

În cursul anului 2013, OMV Petrom S.A. a achiziționat două societăți nou înființate: OMV Petrom Ukraine E&P GmbH pentru 198,30 milioane RON și OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH pentru 0,06 milioane RON și a contribuit cu 0,10 milioane RON la capitalul social al societății, de asemenea nou înființată, Solar Jiu S.R.L., reprezentând 99,99% din capitalul social al acesteia. Alte investiții în filiale sunt creșterile în numerar ale capitalului social al filialelor existente OMV Srbija DOO (176,32 milioane RON, echivalentul a 40,00 milioane EUR) și Petrom Distribuție Gaze S.R.L. (23,00 milioane RON, înainte de vânzare).

În cursul anului 2012, Societatea a majorat capitalul social al filialei Petrom Distribuție Gaze S.R.L. cu 29,00 milioane RON.

d) Flux de numerar aferent activității de explorare

Fluxul de numerar utilizat de OMV Petrom S.A. în activitatea de explorare pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2013 este în sumă de 416,20 milioane RON (2012: 374,51 milioane RON), din care suma de 313,13 milioane RON este aferentă activităților operaționale (2012: 172,26 milioane RON) și suma de 103,07 milioane RON reprezintă ieșiri de numerar pentru investiții aferente activităților de explorare (2012: 202,25 milioane RON).

28. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE

Estimările valorii juste la data bilanțului, discutate în cele ce urmează, se bazează în mod normal pe informațiile de piață disponibile. Valoarea justă a altor active financiare, titluri și investiții este calculată în principal pornind de la prețurile de piață cotate. Atunci când asemenea cotații sau prețuri nu sunt disponibile și nici valoarea actualizată nu poate fi stabilită, determinarea valorii juste nu este fezabilă.

Valoarea contabilă a creanțelor, numerarului, cecurilor și sumelor din conturile bancare reprezintă o evaluare rezonabilă a valorii lor juste, având în vedere că activele respective au scadența mai mică decât un an.

Valoarea justă a datoriilor financiare pentru care nu sunt disponibile prețuri de piață, a fost determinată prin actualizarea fluxurilor viitoare de numerar folosind rata dobânzii pentru datorii cu scadențe similare în vigoare la data bilanțului (nivelul 2 ierarhic).

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

28. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORILOR FINANCIARE (continuare)

Valoarea contabilă a provizioanelor pentru taxe și a altor provizioane pe termen scurt este aceeași cu valoarea lor justă. Valoarea justă a provizioanelor pe termen lung se consideră că nu diferă în mod semnificativ de valoarea lor contabilă.

Valoarea contabilă a altor datorii este aceeași cu valoarea lor justă, întrucât au scadența în special pe termen scurt. Valoarea justă a instrumentelor financiare derivate corespunde valorii lor de piață.

Următorul sumar evidențiază instrumentele financiare (active și datorii) recunoscute la valoarea justă. În conformitate cu IFRS 13, nivelurile individuale sunt definite după cum urmează:

Nivelul 1: Utilizând prețurile cotate de pe piață pentru aceleași active sau datorii.

Nivelul 2: Utilizând informații despre activ sau datorie, altele decât prețurile cotate, identificabile fie direct (ca prețuri) fie indirect (derivate din prețuri).

Nivelul 3: Utilizând informații despre activ sau datorie care nu provin din date de pe piață identificabile, cum sunt prețurile, dar provin din modele interne sau alte metode de evaluare.

Ierarhia valorii juste pentru instrumentele financiare derivate la 31 decembrie 2013

Instrumente financiare înregistrate la active	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	3,27	-	3,27
Total	-	3,27	-	3,27

La 31 decembrie 2012 nu existau solduri aferente instrumentelor financiare derivate.

Datoriile financiare a căror valoare justă diferă de valoarea contabilă la 31 decembrie 2013 (Nivelul 2 – informații identificabile), precum și diferențele respective sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Datorii financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.410,50	1.442,14	(31,64)
Datorii privind leasingul financiar	298,53	285,38	13,15
Total	1.709,03	1.727,52	(18,49)

Valorile juste ale acestor datorii financiare au fost calculate prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare utilizând rate ale dobânzii în vigoare la data de raportare, pentru datorii similare, cu scadențe similare.

La 31 decembrie 2012, nu au fost prezentate informații numerice cu privire la valorile juste comparativ cu valorile contabile pentru datoriile financiare, întrucât diferențele erau nesemnificative.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

29. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE

Angajamente

La 31 decembrie 2013 angajamentele totale contractate de către Societate pentru investiții au fost în sumă de 1.042,97 milioane RON (2012: 878,05 milioane RON), din care 982,58 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2012: 847,29 milioane RON) și 60,39 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2012: 30,76 milioane RON).

Societatea are angajamente suplimentare în legătură cu asocierile în participație. Pentru detalii, a se vedea nota 30.

Litigii

Politica Societății este de a constitui provizioane pentru litigiile care probabil vor genera obligații. Managementul consideră că litigiile neacoperite de asigurări sau provizioane nu vor avea un impact semnificativ asupra poziției financiare a Societății. Facilitățile de producție și proprietățile Societății sunt subiectul unei varietăți de legi și reglementări cu privire la protecția mediului; provizioanele sunt constituite pentru obligațiile probabile ce rezultă din aplicarea măsurilor de protecție a mediului. Managementul consideră că respectarea reglementărilor curente, precum și a unor reglementări viitoare mai stricte, nu va avea un impact negativ semnificativ asupra rezultatelor.

Datorii contingente

OMV Petrom S.A. are datorii contingente reprezentând garanții de bună execuție în sumă de 15,41 milioane RON la 31 decembrie 2013 (31 decembrie 2012: 13,42 milioane RON) și mai multe garanții emise în calitate de societate-mamă, după cum urmează:

- o garanție emisă în calitate de societate-mamă în numele ICS Petrom Moldova S.A., în vederea acoperirii riscului de neachitare a datoriei către furnizorul de produse petroliere Proton Energy Group, cu limita de 22,79 milioane RON la 31 decembrie 2013 (echivalentul a 7,00 milioane USD; 31 decembrie 2012: 23,50 milioane RON, echivalentul a 7,00 milioane USD).
- o garanție emisă în calitate de societate-mamă în numele OMV Srbija DOO, în vederea acoperirii riscului de neachitare a datoriei către furnizorul de produse petroliere Nafta Industrija Srbije j.s.c, cu limita de 112,12 milioane RON la 31 decembrie 2013 (echivalentul a 25,00 milioane EUR; 31 decembrie 2012: zero); și
- o garanție emisă în calitate de societate-mamă, care garantează OMV Petrom Marketing S.R.L. pentru rambursarea sumelor utilizate din împrumuturile acordate de OMV Petrom Marketing S.R.L. societăților Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom Munai LLP, în sumă de 1.311,64 milioane RON la 31 decembrie 2013 (echivalentul a 402,95 milioane USD; 2012: zero).

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

30. INTERESE ÎN ASOCIERI ÎN PARTICIPAȚIE

OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited („Exxon”) în scopul de a explora și dezvolta blocul de mare adâncime Neptun din Marea Neagră și are un interes de participare de 50%. Începând cu august 2011, ExxonMobil a fost desemnat operator (înainte OMV Petrom S.A. a fost operator). În urma forajului de succes al primei sonde marine de explorare într-un perimetru de mare adâncime, un amplu program de seismică 3D a fost executat și finalizat pentru blocul Neptun. Următoarea campanie de foraj de explorare se estimează că va începe la jumătatea anului 2014.

OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu Hunt Oil Company of Romania SRL („Hunt”) în scopul de a explora și dezvolta blocurile de pe uscat Adjud și Urziceni Est și are un interes de participare de 50%. Începând cu octombrie 2013, Hunt a fost desemnat operator (înainte OMV Petrom S.A. a fost operator).

În cursul anului 2013, OMV Petrom S.A. a încheiat patru contracte cu Repsol în scopul de a explora și dezvolta patru blocuri de pe uscat (Băicoi V, Târgoviște VI, Pitești XII și Târgu Jiu) pentru zona cu adâncime mai mare de 2.500 - 3.000 m și are un interes de participare de 51%. OMV Petrom S.A. a fost desemnat operator.

Activitățile în participație menționate mai sus sunt clasificate ca și active controlate în comun în conformitate cu IAS 31.

Angajamentele OMV Petrom S.A. aferente acestor asocieri în participație sunt în sumă de 541,59 milioane RON la 31 decembrie 2013 (2012: 504,62 milioane RON pentru asocierile în participație pentru Exxon și Hunt), în principal referitoare la activitățile de foraj la mare adâncime.

31. GESTIONAREA RISCURILOR

Gestionarea riscului de capital

OMV Petrom S.A. gestionează în mod constant capitalul astfel încât să se asigure că Societatea va fi optimal valorificată în contrapartidă cu expunerea la riscuri pentru a maximiza câștigul acționarilor. Structura capitalului în cadrul OMV Petrom S.A. este formată din capitaluri proprii (incluzând capitalul social ajustat, rezultatul reportat și rezerve, conform prezentării din „Situația modificării capitalurilor proprii”) și din datorii (care includ împrumuturile pe termen scurt și lung prezentate în nota 13). Gestionarea riscului de capital este parte integrantă din administrarea afacerii în cadrul OMV Petrom S.A. și se raportează la revizuirea continuă a gradului de îndatorare a Societății.

Gradul de îndatorare al OMV Petrom S.A., calculat ca și datoria netă/(capitaluri proprii)*100, a fost 4% la 31 decembrie 2013 (2012: 12%) arătând o expunere în scădere la riscul de îndatorare. Datoria netă este calculată ca și împrumuturi purtătoare de dobândă, incluzând datoria privind leasingul financiar, minus numerar și echivalente de numerar.

Managementul Societății revizuește cu regularitate structura capitalului precum și rapoartele legate de riscurile aferente Societății. Revizuirea acoperă inclusiv costul capitalului și riscurile asociate cu fiecare categorie de capital.

Politici contabile semnificative

Detaliile aferente politicilor contabile semnificative adoptate, inclusiv criteriile de recunoaștere, bazele de măsurare și bazele pe care veniturile și cheltuielile sunt recunoscute pentru fiecare clasă de active și datorii financiare și instrumente de capital sunt prezentate în nota 2 la situațiile financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

31. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Obiectivele și politicile gestionării riscului financiar

Obiectivul Sistemului de Management al Riscului din cadrul OMV Petrom S.A. este de a asigura capacitatea Societății de a oferi valoare economică adăugată pozitivă pe un orizont de timp mediu, prin gestionarea riscurilor la care este expusă Societatea și potențialul impact al acestora asupra fluxului de numerar în limitele apetitului pentru risc. Riscurile operaționale de tip eveniment cu potențial ridicat sunt identificate și gestionate specific.

Societatea nu participă la tranzacționarea instrumentelor financiare în scopuri speculative. Comitetul de risc raportează de două ori pe an către Directoratul Petrom și către Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere, care monitorizează riscurile și politicile implementate pentru a limita expunerile la risc.

Expunerile la risc și acțiunile întreprinse

Prin funcția sa, Comitetul de risc al OMV Petrom S.A. este implicat în mod activ în procesul de identificare, analiză, evaluare și gestionare a tuturor riscurilor (de piață și financiare, operaționale și strategice) cu scopul de a reduce impactul acestora asupra fluxului de trezorerie al Societății până la un nivel acceptabil definit ca și toleranță la risc.

Prin funcția sa, Comitetul de risc al OMV Petrom S.A. monitorizează și gestionează toate riscurile din cadrul Societății, folosind un proces integrat în conformitate cu ISO 31000, prin rapoarte interne de risc și evaluări curente care analizează gradele de expunere și impactul acestora asupra fluxului de trezorerie în comparație cu nivelul de toleranță la risc.

Dincolo de gradul de expunere operațională și strategică, categoria riscul de piață și financiar are o pondere semnificativă în portofoliu de riscuri al Societății, fiind gestionată cu diligență – următoarele riscuri fiind incluse în categoria riscului de piață și financiar: riscul valutar, riscul de rată a dobânzii, riscul de credit, riscul de piață și riscul de lichiditate.

Orice risc care atinge un nivel semnificativ sau conduce la generarea rapidă a altor riscuri care ar putea periclita nivelul de toleranță la risc este monitorizat și sunt întreprinse acțiuni; în aceste situații sunt propuse acțiuni specifice, aprobate și implementate imediat în vederea reducerii gradului de expunere la un nivel acceptabil.

Riscul de preț al mărfurilor

În privința riscului de piață, activitățile Societății sunt expuse în mod normal riscurilor de piață datorită volatilității prețului care se reflectă în fluxul de trezorerie generat din activitățile de producție, rafinare și marketing, precum și din activitățile din domeniul țițeiului, produselor petroliere, gazelor și electricității. Riscul de piață are o importanță strategică în cadrul portofoliului de riscuri din cadrul OMV Petrom S.A. și în cadrul lichidității pe termen mediu a Societății. Riscurile aferente prețului de pe piața bunurilor aparținând Societății sunt analizate în detaliu, cuantificate, evaluate și diminuate atunci când este cazul în vederea obținerii impactelor previzionate conform obiectivelor pe termen mediu ale Societății.

Instrumentele financiare sunt folosite după caz, pentru acoperirea împotriva principalelor riscuri specifice industriei, asociate cu volatilitatea prețului petrolului, cum ar fi impactul negativ semnificativ al scăderii prețului țițeiului asupra fluxurilor de trezorerie.

În 2013, din analiza de risc internă nu a reieșit necesitatea acoperirii riscului privind prețul la țiței. Prin urmare, nu au fost folosite instrumente financiare pentru acoperirea riscului de preț al mărfurilor.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

31. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

În 2012, OMV Petrom S.A. a contractat instrumente swap de acoperire a riscului privind prețul la țiței, ce asigurau pentru un volum de 30.000 barili/zi, un nivel al prețului Brent de aproximativ 101 USD/baril, ceea ce a reprezentat 30% din producția internă de țiței planificată pentru 2012. Instrumentele de acoperire a riscului privind prețul țițeiului au fost realizate până la sfârșitul anului 2012, generând o cheltuială de 394,08 milioane RON în situația veniturilor și cheltuielilor OMV Petrom S.A.. Această cheltuială compensează câștigul aferent din rezultatele operaționale ale Societății din vânzarea la prețurile de piață, mai mari, a producției acoperite împotriva riscului. Prin urmare, a fost blocat riscul de preț pentru cantitatea acoperită împotriva riscului, conform scopului strategiei de acoperire împotriva riscurilor.

Gestionarea riscului de monedă străină

Deoarece Petrom operează în diferite valute, sunt analizate activitățile specifice industriei și riscurile valutare corespunzătoare acestora. Petrom este în principal expus la modificarea cursului de schimb al dolarului american și al Euro față de leul românesc. Alte valute au doar un efect limitat asupra fluxului de numerar și asupra profitului înainte de dobânzi și impozitare.

Analiza de sensibilitate a valutei

Valorile contabile ale activelor și datoriilor OMV Petrom S.A. denumite în valută la data de raportare sunt după cum urmează:

	31 decembrie 2013	31 decembrie 2012
Active		
Mii USD	300.619	402.236
Mii EUR	182.845	234.803
Datorii		
Mii USD	23.845	54.177
Mii EUR	438.031	611.048

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Societății la o creștere sau scădere cu 10% a cursului de schimb al EUR și USD. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele bilanțiere monetare denumite în valută, în sold la data raportării, și ajustează evaluarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 10% a cursurilor de schimb valutare. O sumă pozitivă în tabelul de mai jos arată o creștere în rezultatul global total generată de o variație în cursul de schimb de 10% și o sumă negativă indică o scădere în rezultatul global total cu aceeași valoare.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

31. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

+10% Creștere în cursul de schimb al monedelor străine

	<u>Impact mii USD (i)</u>		<u>Impact mii EUR (ii)</u>	
	2013	2012	2013	2012
Profit/ (pierdere)	27.677	34.806	(25.519)	(37.625)
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-

-10% Scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	<u>Impact mii USD (i)</u>		<u>Impact mii EUR (ii)</u>	
	2013	2012	2013	2012
Profit/ (pierdere)	(27.677)	(34.806)	25.519	37.625
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii la USD a numerarului, împrumuturilor acordate, creanțelor, datoriilor cu furnizorii și altor active și datorii financiare în sold la sfârșitul anului.

(ii) Acest impact este în principal aferent expunerii la EUR a numerarului, împrumuturilor acordate și primite, creanțelor și datoriilor comerciale și a altor datorii financiare în sold la sfârșitul anului.

Analiza de senzitivitate a riscului valutar inerent, prezentată mai sus, arată expunerea la riscul de conversie de la sfârșitul anului; cu toate acestea, expunerea din cursul anului este în permanență monitorizată și gestionată de către Societate.

Gestionarea riscului de rată a dobânzii

În vederea gestionării riscului de rată a dobânzii, datoriile Societății sunt analizate prin prisma ratelor fixe și variabile de îndatorare, a valurilor și a scadențelor.

Analiza de senzitivitate de mai jos a fost determinată pe baza expunerii la rate ale dobânzii la data bilanțului. Pentru datoriile cu rate variabile, analiza este efectuată presupunând că suma în sold la data bilanțului a fost în sold pe parcursul întregului an. O creștere sau o scădere de 1% reprezintă estimarea managementului aferentă unei modificări rezonabile posibilă a ratelor dobânzii (celelalte variabile rămânând constante).

Analiza aferentă modificării riscului de rată a dobânzii:

Împrumuturi cu rată variabilă:	Sold la 31 decembrie		Efectul modificării 1% în rata dobânzii	
	2013	2012	2013	2012
Împrumuturi pe termen scurt	523,81	1.482,62	5,24	14,83
Împrumuturi pe termen lung	1.262,51	1.735,00	12,63	17,35

În 2013, din analiza de risc internă nu a reieșit necesitatea acoperirii riscului privind rata dobânzii. Prin urmare, nu au fost folosite instrumente financiare pentru acoperirea riscului de rată a dobânzii.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

31. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Gestionarea riscului de credit

Riscul de credit se referă la riscul că un partener de afaceri nu va reuși să își îndeplinească obligațiile contractuale generând o pierdere financiară pentru Societate. Riscul de credit aferent celor mai importanți parteneri este evaluat, monitorizat și gestionat folosind limite predefinite pentru anumite țări, bănci și parteneri de afaceri. Pe baza bonității, clienților le sunt alocate expunerile maxime permise din punct de vedere al limitelor de credit (sume și scadențe), iar evaluarea bonității și a limitelor admise sunt revizuite în mod regulat. O parte a limitelor de credit este asigurată pentru toți partenerii de afaceri, în funcție de categoria de lichiditate, prin intermediul titlurilor de lichiditate contractuale, precum scrisori de garanție bancară, asigurare a creditului și alte instrumente. Procedurile privind monitorizarea limitei de credit sunt definite prin reglementări exacte.

Societatea nu are nicio expunere semnificativă la riscul de credit față de un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare. Compania definește partenerii ca având caracteristici similare dacă aceștia sunt părți afiliate.

Gestionarea riscului de lichiditate

În scopul evaluării riscului de lichiditate, fluxurile de trezorerie (intrări și ieșiri) operaționale și financiare bugetate sunt monitorizate și analizate lunar în vederea stabilirii nivelului estimat al modificărilor nete în lichiditate. Analiza furnizează baza pentru deciziile de finanțare și angajamentele de capital. Rezerve de lichiditate sub forma liniilor de credit angajate sunt constituite pentru a asigura în orice moment solvabilitatea și flexibilitatea financiară necesară Societății. Scadența datoriilor financiare ale Societății este prezentată în nota 14.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2013
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

32. EVENIMENTE ULTERIOARE

Pe 29 ianuarie 2014, ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("ExxonMobil"), OMV Petrom S.A. ("OMV Petrom") și Gas Plus International B.V. ("Gas Plus") au anunțat că, în urma Hotărârii Guvernului român nr. 43 din data de 22 ianuarie 2014, publicată în Monitorul Oficial în data de 28 ianuarie 2014, contractul de transfer semnat în octombrie 2012 de către ExxonMobil și OMV Petrom, și Sterling Resources Ltd. și Petro Ventures Europe B.V. pentru drepturile de explorare și producție de hidrocarburi din porțiunea de apă adâncă a perimetrului Midia XV a intrat în vigoare. Gas Plus a optat pentru păstrarea participației sale de 15% în ambele zone, de mare și mică adâncime, ale perimetrului Midia XV.

Pe 15 noiembrie 2013, guvernul României a emis Ordonanța de urgență nr. 102/2013 prin care începând cu 1 ianuarie 2014 este introdusă o nouă taxă de 1,5% din valoarea contabilă brută a construcțiilor speciale, cele mai relevante elemente pentru OMV Petrom S.A fiind incluse în segmentul E&P. Parlamentul României discută în prezent potențiale modificări la ordonanța de urgență înainte de aprobarea acesteia prin lege.

Aceste situații financiare, de la pagina 3 la pagina 65, care cuprind situația poziției financiare, situația veniturilor și cheltuielilor, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie și notele la situațiile financiare au fost aprobate astăzi, 25 martie 2014.



Dna. Mariana Gheorghe
Director General
Executiv



Dl. Andreas Matje
Director Financiar



Dl. Gabriel Selischi
Membru Directorat,
E&P



Dl. Cristian Secoșan
Membru Directorat,
Gaze & Energie



Dl. Neil Morgan
Membru Directorat,
Refinare & Marketing



Dna. Alina Popa
Director Departament Financiar



Dl. Eduard Petrescu
Șef Departament Raportare Financiară