

S.C. OMV PETROM S.A.

SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA
31 DECEMBRIE 2014**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU STANDARDELE
INTERNAȚIONALE DE RAPORTARE FINANCIARĂ,
ADOPTATE DE CĂTRE UNIUNEA EUROPEANĂ
ȘI RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT**

CUPRINS**PAGINA**

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1 - 2
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE	3 - 4
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR	5
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL	6
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	7 - 8
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE	9
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE	10 - 73

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către acționarii OMV Petrom S.A.

1. Am auditat situațiile financiare consolidate anexate ale societății OMV Petrom S.A. și ale filialelor sale ("Grupul"), care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 31 decembrie 2014, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a mișcărilor în capitalurile proprii și situația consolidată a 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 consolidate în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea situațiilor financiare consolidate care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Responsabilitatea auditorului

3. Responsabilitatea noastră este ca, pe baza auditului efectuat, să exprimăm o opinie asupra acestor situații financiare consolidate. Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internaționale de Audit. Aceste standarde cer ca noi să respectăm cerințele etice, 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 consolidate. Procedurile selectate depind de raționamentul profesional al auditorului, incluzând evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, datorate fraudei sau erorii. În evaluarea acestor riscuri, auditorul ia în considerare controlul intern relevant pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare consolidate, 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 consolidate 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 consolidate prezintă fidel, sub toate aspectele semnificative, poziția financiară a Grupului la data de 31 decembrie 2014, cât și performanța financiară și fluxurile de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană.

Raport asupra altor cerințe legale și de reglementare

În conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012, articolul nr. 30 punctul c) din capitolul III, noi am citit Raportul Directoratului. Raportul Directoratului nu face parte din situațiile financiare consolidate. În Raportul Directoratului noi nu am identificat informații financiare care să nu fie în mod semnificativ în conformitate cu informațiile prezentate în situațiile financiare consolidate la 31 decembrie 2014, atașate.

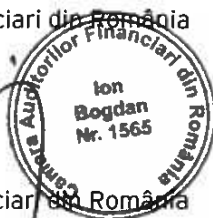
În numele

Ernst & Young Assurance Services SRL

Înregistrat la Camera Auditorilor Financiarî din România
Cu nr. 77/15 august 2001

Numele semnatarului: Bogdan Ion

Înregistrat la Camera Auditorilor Financiarî din România
Cu nr. 1565 / 29 iulie 2004



București, România
24 martie 2015

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 31 DECEMBRIE 2014

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

	Note	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
ACTIVE			
Imobilizări necorporale	6	1.656,88	814,73
Imobilizări corporale	7	32.289,64	30.659,38
Investiții în entități asociate	8	35,30	42,71
Alte active financiare	9	2.191,79	2.143,45
Alte active	10	21,34	22,34
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	18	1.047,78	877,28
Active imobilizate		37.242,73	34.559,89
Stocuri	11	2.250,05	1.996,29
Creanțe comerciale	9	1.424,37	1.429,24
Alte active financiare	9	388,87	302,67
Alte active	10	537,06	314,67
Numerar și echivalente de numerar		1.267,98	1.408,24
Active circulante		5.868,33	5.451,11
Active deținute pentru vânzare	12	13,71	35,87
Total active		43.124,77	40.046,87
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capital social	13	5.664,41	5.664,41
Rezerve		21.377,16	21.006,10
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă		27.041,57	26.670,51
Interes minoritar		(36,29)	(28,83)
Total capitaluri proprii		27.005,28	26.641,68
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	14	283,01	303,95
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	1.588,96	1.253,73
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	14	7.254,92	5.778,13
Alte provizioane	14	553,85	601,80
Alte datorii financiare	16	279,10	289,28
Datorii privind impozitul pe profit amânat	18	-	11,05
Datorii pe termen lung		9.959,84	8.237,94

Notele de la pagina 10 la 73 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 31 DECEMBRIE 2014

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

	Note	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Datorii comerciale	16	2.899,24	2.958,26
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	273,67	189,04
Datorii cu impozitul pe profit		329,09	258,76
Alte provizioane și obligații cu dezafectarea	14	1.108,93	651,84
Alte datorii financiare	16	664,46	318,87
Alte datorii	17	884,26	790,37
Datorii curente		6.159,65	5.167,14
Datorii asociate cu activele imobilizate deținute pentru vânzare	12	-	0,11
Total capitaluri proprii și datorii		43.124,77	40.046,87

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate la data de 24 martie 2015.



Dna. Mariana Gheorghe
Director General Executiv



Dl. Andreas Matje
Director Financiar



Dl. Gabriel Selischi
Membru Directorat,



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

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Venituri din vânzări	27	21.541,26	24.185,22
Cheltuieli directe de distribuție		(479,70)	(646,20)
Costul vânzărilor		(15.815,11)	(15.484,69)
Marja brută		5.246,45	8.054,33
Alte venituri de exploatare	19	315,73	298,26
Cheltuieli de distribuție		(1.077,68)	(1.090,38)
Cheltuieli administrative		(189,21)	(193,56)
Cheltuieli de explorare		(156,17)	(423,45)
Alte cheltuieli de exploatare	20	(800,82)	(687,34)
Profitul înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)		3.338,30	5.957,86
Venituri aferente entităților asociate	8, 22	10,67	4,40
Venituri din dobânzi	23	72,33	205,90
Cheltuieli cu dobânzile	23	(549,15)	(360,20)
Alte venituri și cheltuieli financiare	24	37,03	(109,36)
Rezultatul financiar net		(429,12)	(259,26)
Profitul din activitatea curentă		2.909,18	5.698,60
Cheltuieli cu impozitul pe profit	25	(809,51)	(874,56)
Profitul net al anului		2.099,67	4.824,04
repartizabil acționarilor societății-mamă		2.102,67	4.820,85
repartizabil interesului minoritar		(3,00)	3,19
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat în RON	26	0,0371	0,0851

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate la data de 24 martie 2015.

Dna. Mariana Gheorghe
Director General Executiv

Dl. Andreas Matje
Director Financiar

Dl. Gabriel Selischi
Membru Directorat,

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

Notele de la pagina 10 la 73 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Profitul net al anului	2.099,67	4.824,04
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor în străinătate	(29,73)	(4,36)
Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(29,73)	(4,36)
Câștiguri / (pierderi) din actualizarea beneficiilor de pensionare	(21,01)	-
Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(21,01)	-
Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(19,21)	2,73
Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	3,36	-
Impozitul pe profit total aferent elementelor rezultatului global	(15,85)	2,73
Situația rezultatului global al anului, netă de impozitul pe profit	(66,59)	(1,63)
Rezultatul global total al anului	2.033,08	4.822,41
repartizabil acționarilor societății-mamă	2.040,50	4.818,27
repartizabil interesului minoritar	(7,42)	4,14

Notele de la pagina 10 la 73 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Capital social	Rezultatul reportat	Rezerva din diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Acționarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2014	5.664,41	21.000,68	72,63	(67,19)	(0,02)	26.670,51	(28,83)	26.641,68
Profitul net al anului	-	2.102,67	-	-	-	2.102,67	(3,00)	2.099,67
Situația rezultatului global al anului	-	(17,65)	(145,39)	100,87	-	(62,17)	(4,42)	(66,59)
Rezultatul global total al anului	-	2.085,02	(145,39)	100,87	-	2.040,50	(7,42)	2.033,08
Dividende distribuite	-	(1.744,63)	-	-	-	(1.744,63)	(0,04)	(1.744,67)
Alte creșteri	-	-	-	75,19	-	75,19	-	75,19
Sold la 31 decembrie 2014	5.664,41	21.341,07	(72,76)	108,87	(0,02)	27.041,57	(36,29)	27.005,28

Notă: Pentru detalii privind elementele capitalurilor proprii, a se vedea nota 13.

Notele de la pagina 10 la 73 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

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

	Capital social	Rezultatul reportat	Rezerva din diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate	Alte rezerve	Acțiuni proprii	Acționarii OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2013	18.983,37	4.396,08	60,91	(2,07)	(0,02)	23.438,27	(32,93)	23.405,34
Profitul net al anului	-	4.820,85	-	-	-	4.820,85	3,19	4.824,04
Situația rezultatului global al anului	-	-	11,72	(14,30)	-	(2,58)	0,95	(1,63)
Rezultatul global total al anului	-	4.820,85	11,72	(14,30)	-	4.818,27	4,14	4.822,41
Dividende distribuite	-	(1.586,03)	-	-	-	(1.586,03)	(0,03)	(1.586,06)
Ajustări ale capitalului social și ale rezultatului reportat	(13.318,96)	13.318,96	-	-	-	-	-	-
Modificări ale interesului minoritar și alte elemente	-	50,82	-	(50,82)	-	-	(0,01)	(0,01)
Sold la 31 decembrie 2013	5.664,41	21.000,68	72,63	(67,19)	(0,02)	26.670,51	(28,83)	26.641,68

Notă: Pentru detalii privind elementele capitalurilor proprii, a se vedea nota 13.

Notele de la pagina 10 la 73 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Flux de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profit înainte de impozitare		2.909,18	5.698,60
Ajustări pentru:			
Cheltuieli cu dobânzile și alte cheltuieli financiare	23, 24	355,78	138,10
Venituri din dobânzi	23	(23,80)	(82,32)
Mișcarea netă a provizioanelor și a ajustărilor de depreciere pentru:			
- Active financiare		0,78	-
- Stocuri		(24,56)	(59,24)
- Creanțe		23,69	30,95
- Beneficii de pensionare și alte datorii similare		(27,69)	66,29
- Provizioane pentru dezafectare și restaurare		(22,50)	56,54
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		306,75	(154,85)
Efectul din actualizare / Pierderi din creanțe și alte elemente similare		23,29	0,56
Venituri aferente entităților asociate	22	(10,67)	(3,27)
Câștigul din transferul de activitate	31	(52,59)	-
Pierdere din cedarea entităților din Grup	31	2,40	0,93
(Câștigul)/ Pierdere din cedarea activelor imobilizate	19, 20	30,04	(1,50)
Amortizare și ajustări de depreciere ale activelor imobilizate, nete	6, 7, 21	4.806,30	3.354,72
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		(159,36)	48,25
Dobânzi primite		23,80	38,36
Dobânzi plătite		(84,77)	(102,54)
Impozit pe profit plătit		(926,57)	(904,74)
Trezoreria generată de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		7.149,50	8.124,84
(Creșterea) / Scăderea stocurilor		(314,56)	145,53
(Creșterea) / Scăderea creanțelor și a altor active		(152,02)	339,72
Creșterea / (Scăderea) datoriilor		146,92	(562,10)
Trezoreria netă generată de activitatea de exploatare		6.829,84	8.047,99
Flux de trezorerie din activitatea de investiții			
Investiții			
Imobilizări corporale și necorporale		(5.909,53)	(4.995,37)
Investiții și alte active financiare	31	(45,28)	(0,10)
Cedări			
Încasări din vânzarea activelor imobilizate		63,85	47,14
Încasări din transferul de activitate	31	173,36	-
Încasări din vânzarea entităților din grup, mai puțin numerarul și echivalentele de numerar cedate	31	59,51	53,74
Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de investiții		(5.658,09)	(4.894,59)
Flux de trezorerie din activitatea de finanțare			
Încasări/ (Rambursări) nete aferente împrumuturilor	31	397,49	(837,34)
Dividende plătite		(1.731,04)	(1.574,31)
Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de finanțare		(1.333,55)	(2.411,65)
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului și echivalentelor de numerar		21,54	(0,16)
Creștere/(descreștere) netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		(140,26)	741,59
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		1.408,24	666,65
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		1.267,98	1.408,24

Notele de la pagina 10 la 73 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

1. PRINCIPII LEGALE ȘI BAZE DE ÎNTOCMIRE

OMV Petrom S.A. (Strada Coralilor, nr. 22, cod poștal 013329, București, România), 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 2014 se prezenta după cum urmează:

	Procent
OMV Aktiengesellschaft	51,01%
Statul Român	20,64%
Fondul Proprietatea S.A.	18,99%
Entități juridice și persoane fizice	9,36%
Total	100,00%

Nu au apărut modificări în structura acționariatului în comparație cu structura prezentată la **31 decembrie 2013**.

Declarație de conformitate

Aceste situații financiare consolidate au fost întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS), adoptate de către Uniunea Europeană (UE).

Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1121/2006 cere companiilor românești listate la bursă, precum OMV Petrom S.A., să întocmească situații financiare consolidate în conformitate cu IFRS, adoptate de către UE, începând cu anul 2007.

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

Bazele de întocmire

Situațiile financiare consolidate ale Grupului OMV Petrom, denumit în continuare „Grupul”, 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 consolidate au fost întocmite pe baza costului istoric, exceptând instrumentele financiare derivate care au fost evaluate la valoare justă. În cazul activelor și datoriilor financiare pentru care valoarea justă este diferită de valoarea netă contabilă la data de raportare, valorile juste au fost prezentate în nota 32.

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE

În vederea întocmirii situațiilor financiare consolidate, managementul Grupului 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.

Aspecte suplimentare cu privire la expunerea Grupului la riscurile și incertitudinile legate de gestionarea capitalului și a riscului financiar, inclusiv politicile aferente gestionării acestor riscuri, sunt prezentate în nota 35.

Modificările în estimări se contabilizează prospectiv.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)

Estimări și ipoteze

În cele ce urmează sunt descrise ipotezele semnificative privind evenimente viitoare și alte surse de incertitudine existente la data raportării, care prezintă un risc major de a conduce la ajustări semnificative ale valorii contabile a activelor sau datoriilor în cursul anului financiar viitor. Grupul își fondează estimările și ipotezele pe parametri disponibili la data întocmirii situațiilor financiare consolidate. Cu toate acestea, circumstanțele și ipotezele existente în legătură cu perioadele viitoare pot suferi modificări în contextul schimbărilor condițiilor de piață sau al altor factori care nu sunt în controlul Grupului. Astfel de modificări sunt reflectate în ipoteze pe măsură ce acestea apar.

a) Rezervele de țiței și gaze

Rezervele minerale (rezervele de țiței și gaze) sunt estimate de către inginerii Grupului OMV Petrom. Estimările sunt auditate de către auditori externi o dată la doi ani. Rezervele comerciale sunt determinate utilizând estimări ale hidrocarburilor existente, factorii de recuperare și prețurile viitoare la țiței și gaze.

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 a activelor aferente producției de țiței și gaze la 31 decembrie 2014 este prezentată în notele 6 și 7.

Nivelul rezervelor comerciale estimate este, de asemenea, un factor important în evaluarea gradului de depreciere a valorii contabile a oricărui activ de dezvoltare și producție al Grupului.

b) Costurile de dezafectare

Activitățile de bază ale Grupului generează cu regularitate obligații cu privire la demontarea și mutarea activelor, precum și obligații de remediere a solului. Aceste obligații de dezafectare și restaurare prezintă în principal valori semnificative pentru segmentul E&P (ex. sonde de țiței 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 sunt suportate de Grup la sfârșitul perioadei de operare a unor facilități și proprietăți.

Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt bazate pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, rapoartele inginerilor Grupului OMV Petrom, 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 14).

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.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)

c) Deprecierea activelor nemonetare

La data raportării, Grupul evaluează fiecare activ sau unitate generatoare de numerar pentru a stabili dacă există indicii de depreciere. Dacă există astfel de indicii, are loc o estimare formală a valorii recuperabile, care reprezintă maximum dintre valoarea de utilizare și valoarea de vânzare, mai puțin costurile aferente vânzării. Pentru toate testele de depreciere efectuate, valoarea recuperabilă s-a bazat pe valoarea de utilizare. Evaluarea acestora necesită diverse estimări și ipoteze, în funcție de natura activității, cum ar fi prețurile la țiței, ratele de actualizare, rezervele, ratele de creștere, marjele brute și marjele din activitatea de energie electrică.

Testul de depreciere în segmentul E&P

Luând în considerare scăderea semnificativă a prețurilor la țiței spre finalul anului 2014, Grupul a concluzionat că există indicii de depreciere. În consecință, au fost efectuate teste de depreciere pentru toate unitățile generatoare de numerar ale Grupului, din segmentul E&P.

Estimările cu privire la prețurile nominale la țiței și ratele de schimb RON/USD utilizate în analiza de depreciere sunt prezentate mai jos:

	2015	2016	2017	2018 și ulterior
Prețul la țiței Brent (USD/bbl)	55	75	90	105
Rata de schimb RON/USD	3,91	3,91	3,46	3,53
Prețul la țiței Brent (RON/bbl)	215	293	312	371

E&P OMV Petrom S.A.

În urma testului de depreciere efectuat, nu au fost identificate ajustări de depreciere pentru nici una din unitățile generatoare de numerar din segmentul E&P al OMV Petrom S.A.

E&P Tasbulat

Operațiunile de red dezvoltare a zăcămintelor în unitatea generatoare de numerar E&P Tasbulat din Kazahstan au fost finalizate în 2014. Având în vedere faptul că rezultatele de producție nu s-au ridicat la nivelul așteptărilor, precum și considerând evoluția cotațiilor țițeiului, a avut loc o revizuire în sensul diminuării previziunilor de producție pentru zăcămintele respective, ceea ce a condus la recunoașterea unei ajustări de depreciere în sumă de 601,14 milioane RON. Valoarea recuperabilă s-a bazat pe valoarea de utilizare și a fost în sumă de 80,68 milioane RON. Rata de actualizare înainte de impozitare folosită a fost de 7,32%.

Orice modificări survenite în condițiile economice pot influența estimările folosite în determinarea valorii de utilizare, astfel încât rezultatele efective pot fi în cele din urmă diferite. O scădere cu 10% a volumelor produse, sau un preț la țiței Brent mai mic cu 10 USD/bbl ar conduce la deprecierea integrală a activelor din Tasbulat.

Pentru toate activele de producție și activele aflate în prezent în faza de dezvoltare în segmentul E&P al Grupului, un preț la țiței Brent estimat la valoarea de 75 USD/bbl pe termen lung ar conduce la o ajustare de depreciere de aproximativ 1.697,26 milioane RON, fără a lua în considerare măsuri de reducere a costurilor și a investițiilor, sau alte modificări în mediul de afaceri.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)

Testul de depreciere în segmentul G&E

Luând în considerare condițiile dificile de pe piața de energie electrică, atât centrala electrică în ciclu combinat de la Brazi, cât și parcul eolian Dorobanțu au fost testate pentru depreciere la 31 decembrie 2014.

În urma testelor de depreciere efectuate, segmentul G&E a înregistrat o ajustare de depreciere în sumă de 715,81 milioane RON pentru unitățile generatoare de numerar aferente centralei electrice de la Brazi și parcului eolian Dorobanțu din România. Principalele ipoteze folosite pentru determinarea valorii recuperabile sunt după cum urmează:

- pentru **centrala electrică în ciclu combinat de la Brazi**: marjele din activitatea de energie electrică (reprezentând diferențele între prețurile la electricitate și prețurile la gaz și la certificate de CO₂), cantitatea de electricitate produsă și valoarea veniturilor din echilibrare. Ipotezele folosite pentru primii trei ani sunt bazate pe planurile pe termen mediu, 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 6,58% (2013: 6,16%). Valoarea recuperabilă a fost estimată la 1.677,20 milioane RON, rezultând o ajustare de depreciere de 591,87 milioane RON pentru activele corporale și 45,82 milioane RON pentru activele necorporale la 31 decembrie 2014;
- pentru **parcul eolian Dorobanțu**: producția de energie electrică estimată, prețurile la electricitate și prețurile și eligibilitatea pentru primirea de certificate verzi. Rata de actualizare înainte de impozitare utilizată a fost 6,68%. Valoarea recuperabilă a fost estimată la 191,12 milioane RON, rezultând o ajustare de depreciere de 67,65 milioane RON pentru activele corporale și 10,47 milioane RON pentru activele necorporale la 31 decembrie 2014.

Orice modificări survenite în condițiile economice pot influența estimările folosite în determinarea valorii de utilizare, astfel încât rezultatele efective pot fi în cele din urmă diferite. Efectele suplimentare asupra valorii recuperabile rezultate din analiza de sensibilitate a ipotezelor cheie sunt după cum urmează:

Centrala electrică de la Brazi

	milioane RON
Scăderea cu 5% a marjelor nete din activitatea de energie electrică	(234,41)
Creșterea cu 0,5% a ratei de actualizare	(103,54)
Scăderea cu 5% a cantității de electricitate produse	(138,05)
Scăderea cu 50% a cantității aferente veniturilor din echilibrare	(112,05)

Parcul eolian Dorobanțu

	milioane RON
Creșterea cu 2% a ratei de actualizare	(22,41)
Neprimirea de certificate verzi aferente producției începând cu anul 2015	(99,62)
Scăderea cu 35% a prețurilor la electricitate	(84,77)

Testul de depreciere în segmentul R&M

În segmentul R&M au fost recunoscute ajustări de depreciere în special în legătură cu activele aferente activității de marketing din Serbia în sumă de 62,81 milioane RON (corespunzând unei valori recuperabile de 232,17 milioane RON), utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare de 10,83%. Principalele ipoteze folosite se referă la volumele și prețurile de vânzare pentru combustibili.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)

Orice modificări survenite în condițiile economice pot influența estimările folosite în determinarea valorii de utilizare, astfel încât rezultatele efective pot fi în cele din urmă diferite. Efectele suplimentare asupra valorii recuperabile rezultate din analiza de sensibilitate a ipotezelor cheie sunt după cum urmează:

Activele aferente activității de marketing din Serbia

	milioane RON
Scăderea cu 10% a volumelor	(83,64)
Scăderea cu 10% a marjelor	(67,79)
Creșterea cu 10% a costurilor	(46,51)

d) Cheltuielile de explorare și evaluare

Aplicarea politicii contabile a Grupului pentru cheltuielile de explorare și evaluare necesită raționamente pentru a determina dacă obținerea de beneficii economice viitoare este probabilă 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 de estimare, care presupune grade diferite de incertitudine, în funcție de subclasificări, iar aceste estimări afectează în mod direct momentul de recunoaștere a cheltuielilor de explorare și evaluare. Politica de recunoaștere prevede ca managementul 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, ulterior capitalizării cheltuielilor, se obțin informații care sugerează că recuperarea acestora este improbabilă, suma capitalizată relevantă este anulată în situația veniturilor și cheltuielilor aferentă perioadei în care noile informații au fost disponibile.

Raționamente

În procesul de aplicare a politicilor contabile ale Grupului, au fost utilizate raționamente, în mod special în legatură cu următoarele aspecte:

a) Unitățile generatoare de numerar

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 sunt, prin urmare, grupate în aceeași unitate generatoare de numerar.

b) Contingențele

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 raționamente și estimări semnificative cu privire la rezultatul unor evenimente viitoare.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. CONSOLIDARE

a) Filiale

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale OMV Petrom S.A. ("OMV Petrom") și ale filialelor sale ("Grupul OMV Petrom") la 31 decembrie 2014, întocmite pe bază de principii contabile și de evaluare uniforme. Situațiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2014, aceeași dată de raportare ca cea a societății-mamă.

OMV Petrom controlează o entitate atunci când are expunere sau drepturi asupra rezultatelor variabile pe baza participării sale în entitatea în care a investit, și are capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care a investit pentru a influența valoarea rezultatelor.

În general, controlul derivă din deținerea pachetului majoritar al drepturilor de vot. În completarea acestei prezumții, în cazurile în care OMV Petrom nu deține pachetul majoritar al drepturilor de vot, se analizează toți factorii relevanți și circumstanțele care ar putea rezulta în deținerea controlului de facto, cum ar fi: existența unei înțelegeri contractuale cu ceilalți titulari cu drept de vot în cadrul entității, drepturi contractuale, drepturi de vot efective sau potențiale. În cazul în care faptele și circumstanțele indică schimbări în unul sau mai multe din elementele de control, OMV Petrom reevaluează deținerea controlului asupra entității în care a investit.

Consolidarea unei filiale începe atunci când OMV Petrom obține controlul asupra acesteia și încetează atunci când OMV Petrom pierde controlul asupra filialei. Activele, datoriile, veniturile și cheltuielile unei filiale achiziționate sau vândute în cursul unui an sunt incluse în situațiile financiare consolidate începând cu data la care OMV Petrom obține controlul asupra filialei, până în momentul în care OMV Petrom încetează să dețină controlul asupra acesteia.

Unde este cazul, situațiile financiare ale filialelor sunt ajustate pentru a alinia politicile contabile ale acestora cu cele ale Grupului. Toate activele, datoriile, veniturile, cheltuielile și fluxurile de trezorerie intra-grup ce se referă la tranzacții între membri ai Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

Orice modificare în participația deținută în capitalurile proprii ale unei filiale, care nu are drept rezultat pierderea controlului asupra filialei, reprezintă tranzacții de capitaluri proprii.

În cazul în care Grupul pierde controlul asupra unei filiale, acesta va derecunoaște activele (inclusiv fondul comercial), datoriile, interesele minoritare și alte componente ale capitalurilor proprii aferente fostei filialei, iar câștigul sau pierderea rezultată în urma derecunoașterii se va recunoaște în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor. Investiția rămasă în fosta filială este recunoscută la valoarea justă.

Numărul companiilor consolidate este după cum urmează:

	Consolidare integrală	Punere în echivalență
La 1 ianuarie 2014	14	1
Incluse pentru prima oară*	-	1
Deconsolidate în timpul anului**	-	(1)
La 31 decembrie 2014	14	1
Companii românești	6	1
Companii străine	8	-

*) În 2014, entitatea asociată OMV Petrom Global Solutions S.R.L. a fost consolidată în cadrul Grupului utilizând metoda punerii în echivalență.

**) În 2014, OMV Petrom a vândut participația în Congaz S.A., entitate asociată contabilizată utilizând metoda punerii în echivalență.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. CONSOLIDARE (continuare)

Nu au existat modificări în interesele de participare deținute în capitalurile proprii ale filialelor consolidate integral în 2014 comparativ cu anul anterior.

A se vedea nota 30 pentru mai multe detalii privind structura Grupului.

Societatea deține majoritatea drepturilor de vot în toate filialele consolidate integral.

Interesele minoritare nu sunt semnificative la 31 decembrie 2014 și 31 decembrie 2013.

b) Entități asociate

O entitate asociată este o companie asupra căreia Grupul exercită o influență semnificativă, prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională a entității în care a investit, însă fără a deține controlul exclusiv sau în comun asupra acestor decizii. Se consideră că OMV Petrom exercită o influență semnificativă asupra altei entități dacă deține cel puțin 20% din drepturile de vot ale respectivei entități. Rezultatele, activele și datoriile entității asociate sunt încorporate în aceste situații financiare folosind metoda punerii în echivalență.

Conform metodei punerii în echivalență, investiția într-o entitate asociată este reflectată în situația poziției financiare la cost plus modificările survenite după achiziție în interesul Grupului în activele nete ale entității asociate. Fondul comercial aferent unei entități asociate este inclus în valoarea contabilă a investiției și nu se testează pentru depreciere în mod individual. După aplicarea metodei punerii în echivalență, Grupul evaluează necesitatea recunoașterii unei pierderi suplimentare din depreciere în relație cu investiția netă a Grupului în entitatea asociată.

Situația veniturilor și cheltuielilor reflectă partea aferentă în rezultatele operațiunilor entității asociate. În cazul unei modificări recunoscute în rezultatul global al entității asociate, Grupul recunoaște partea sa din modificarea respectivă, și o prezintă în situația rezultatului global. Dacă modificarea este recunoscută direct în capitalurile proprii ale entității asociate, Grupul recunoaște partea sa din modificarea respectivă, și o prezintă în situația modificărilor capitalurilor proprii. Grupul recunoaște dividendele de la o entitate asociată la momentul stabilirii dreptului de a primi dividende și prezintă separat (nota 22) partea sa din rezultatele operațiunilor entității asociate corespunzătoare dividendelor primite.

Valoarea agregată a interesului Grupului în rezultatul unei asociate este prezentată în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, în afara profitului operațional (profit înainte de dobânzi și impozitare) și reprezintă profitul sau pierderea după impozitare și interese minoritare în subsidiarele entităților asociate.

Situațiile financiare ale entităților asociate sunt pregătite pentru aceeași perioadă de raportare ca și cele ale Grupului.

Atunci când Grupul are tranzacții cu o entitate asociată, profiturile și pierderile nerealizate sunt eliminate în măsura interesului Grupului în entitatea asociată.

c) Interese în aranjamente în comun

IFRS definește controlul în comun ca fiind repartizarea agreată contractual a controlului asupra unui aranjament, care există numai atunci când deciziile asupra activităților relevante (activități care afectează semnificativ rezultatele aranjamentului) necesită consensul unanim al părților care dețin controlul.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. CONSOLIDARE (continuare)

(i) Operațiuni în comun

Operațiunile în comun reprezintă un tip de aranjament în comun în care participanții au drepturi asupra activelor și obligații asupra datoriilor, ce decurg din aranjament.

În raport cu interesele deținute în operațiunile în comun, Grupul recunoaște:

- activele sale, inclusiv partea sa din activele deținute în comun
- datoriile sale, inclusiv partea sa din datoriile suportate în comun
- veniturile din vânzarea cotei sale din producția obținută de operațiunea în comun
- partea sa din veniturile din vânzarea producției de către operațiunea în comun
- cheltuielile sale, inclusiv partea sa din cheltuielile suportate în comun.

Grupul deține interese în operațiuni în comun, și în consecință recunoaște în situațiile financiare consolidate partea sa din activele deținute în comun și datoriile suportate în comun, veniturile din vânzarea producției obținute de operațiune în comun împreună cu partea sa din cheltuielile suportate în comun.

Aranjamentele în comun semnificative în care OMV Petrom este participant, precum și angajamentele în legătură cu aceste aranjamente în comun, sunt prezentate la nota 34.

(i) Asocieri în participație

O asociere în participație este un tip de aranjament în comun în care participanții care dețin controlul în comun au drepturi asupra activului net al aranjamentului în comun. Investiția Grupului în asocierile sale în participație este contabilizată utilizând metoda punerii în echivalență.

În cadrul metodei punerii în echivalență, investiția în asocierea în participație este recunoscută inițial la cost. Valoarea contabilă netă a investiției este ajustată pentru a recunoaște modificările în interesul deținut de Grup asupra activului net al asocierii în participație survenite de la data achiziției. Fondul comercial aferent asocierii în participație este inclus în valoarea contabilă netă a investiției și nu este testat pentru depreciere în mod individual.

Situația veniturilor și cheltuielilor reflectă interesul Grupului în rezultatul operațiunilor asocierii în participație. Profiturile sau pierderile nerealizate rezultate din tranzacțiile dintre Grup și asocierea în participație sunt eliminate în măsura interesului Grupului în asocierea în participație.

Valoarea agregată a cotei Grupului din rezultatul asocierii în participație este prezentată în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor și în rezultatul global, ca parte a profitului operațional și reprezintă profitul sau pierderea după impozitare.

Situațiile financiare ale asocierii în participație sunt pregătite pentru aceeași perioadă de raportare ca și cele ale Grupului. Unde este cazul, politicile contabile sunt ajustate în vederea alinierii acestora cu cele ale Grupului.

La fiecare dată de raportare, Grupul analizează dacă există dovezi obiective că asocierea în participație este depreciată. În cazul în care există astfel de dovezi, Grupul calculează valoarea ajustării de depreciere ca diferență între valoarea recuperabilă a asocierii în participație și valoarea sa contabilă netă, ulterior recunoscând pierderea drept "Cota parte din profitul asocierii în participație" în situația veniturilor și cheltuielilor și în rezultatul global.

În cazul pierderii controlului în comun asupra asocierii în participație, Grupul măsoară și recunoaște investiția rămasă la valoarea sa justă. Diferențele rezultate între valoarea contabilă netă a asocierii în participație la data pierderii controlului în comun, valoarea justă a investiției rămase și veniturile din vânzare sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor și în rezultatul global.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

3. CONSOLIDARE (continuare)

Clasificarea aranjamentelor în comun ca operațiuni în comun sau ca asocieri în participație, necesită evaluarea de către Grup a drepturilor și obligațiilor ce rezultă din aranjament. Mai exact, Grupul ia în considerare:

- structura aranjamentului în comun – dacă este structurat printr-o entitate separată;
- în cazul în care aranjamentul este structurat printr-o entitate separată, Grupul analizează de asemenea drepturile și obligațiile ce rezultă din:
 - forma legală a entității separate;
 - termenii contractuali ai aranjamentului;
 - alți factori și circumstanțe, de la caz la caz.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE

4.1. Adoptarea pentru prima dată a standardelor noi sau revizuite

Politicele contabile adoptate sunt consecvente cu cele aplicate pentru exercițiul financiar anterior, cu excepția următoarelor interpretări noi și amendamente la standardele și interpretările existente, emise de către Comisia Standardelor Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de către Uniunea Europeană, și care au intrat în vigoare începând cu 1 ianuarie 2014. Acestea nu au avut impact semnificativ asupra situațiilor financiare:

- **IFRS 10 Situații financiare consolidate, IAS 27 Situații financiare individuale.** IFRS 10 înlocuiește porțiunea din IAS 27 Situații financiare consolidate și individuale care face referire la tratamentul contabil privind consolidarea. De asemenea, se adresează problemelor ridicate de SIC 12 Consolidare - Entități cu scop special. IFRS 10 stabilește un model de control care se aplică tuturor entităților, inclusiv entităților cu scop special. Comparativ cu cerințele stipulate în IAS 27, modificările introduse de IFRS 10 vor necesita o judecată semnificativă din partea managementului pentru a determina care sunt entitățile controlate și, prin urmare, este necesară consolidarea lor de către părinte.
- **IFRS 11 Aranjamente în comun.** IFRS 11 înlocuiește IAS 31 Interese în asocieri în participație și SIC 13 Entități controlate în comun - Contribuții nemonetare ale asociaților. IFRS 11 elimină opțiunea contabilizării entităților controlate în comun (ECC), prin metoda consolidării proporționale. În schimb, ECC care îndeplinesc definiția unei asocieri în participație trebuie contabilizate prin metoda punerii în echivalență.
- **IFRS 12 Prezentarea intereselor existente în alte entități.** IFRS 12 include toate prezentările cerute anterior de IAS 27 cu privire la situațiile financiare consolidate, precum și toate prezentările cerute anterior de IAS 31 și IAS 28. Aceste prezentări se referă la investițiile unei entități în filiale, aranjamente în comun, entități asociate și entități structurate. De asemenea, sunt cerute și informații noi. Acest standard nu are niciun impact asupra poziției financiare a Grupului, însă a condus la prezentări suplimentare în notele la situațiile financiare (nota 2, nota 8 și nota 34).
- **IAS 32 Instrumente financiare: Prezentare (modificat) - compensarea activelor financiare și a datoriilor financiare.** Aceste modificări clarifică înțelesul sintagmei „are în prezent un drept de compensare executoriu din punct de vedere legal”. Modificarea clarifică, de asemenea, aplicarea criteriilor de compensare din IAS 32 asupra sistemelor de decontare (precum sistemele casei centrale de compensare) care aplică mecanisme de decontare brută care nu sunt simultane.
- **IAS 39 Instrumente financiare (modificat): recunoaștere și evaluare - novarea instrumentelor financiare derivate și continuarea utilizării contabilității de acoperire împotriva riscurilor.** Conform modificării, nu ar fi necesar să înceteze aplicarea principiilor contabilității de acoperire împotriva riscurilor dacă s-a novat un instrument financiar derivat desemnat ca instrument de acoperire, cu condiția îndeplinirii anumitor criterii. IASB a efectuat o modificare, cu domeniu de aplicare redus, a IAS 39 pentru a permite continuarea aplicării contabilității de acoperire împotriva riscurilor în anumite împrejurări în care contrapartida la un instrument de acoperire se modifică pentru a obține compensarea centralizată a aceluia instrument.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

- **IAS 36 Deprecierea activelor (modificat) – prezentarea valorii recuperabile pentru activele nemonetare.** Aceste modificări elimină efectele neanticipate pe care IFRS 13 le are asupra prezentărilor 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.
- **Interpretarea IFRIC 21: Impozitare.** 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.
- **IAS 28 Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație (revizuit).** Drept consecință a noilor standarde IFRS 11 Aranjamente în comun și IFRS 12 Prezentarea intereselor existente 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.

4.2. Standarde noi sau revizuite, dar care nu sunt încă obligatorii

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

- **IAS 16 Imobilizări corporale și IAS 38 Imobilizări necorporale (modificare): Clarificarea metodelor acceptabile pentru amortizare**
Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la, sau după 1 ianuarie 2016. Această modificare clarifică principiile din IAS 16 Imobilizări corporale și IAS 38 Imobilizări necorporale conform cărora venitul reflectă un anumit model al beneficiilor economice generate din derularea unei afaceri (din care face parte activul), mai degrabă decât al beneficiilor economice consumate prin utilizarea activului. Drept urmare, raportul dintre veniturile generate și veniturile totale preconizate a fi generate nu poate fi folosit pentru a amortiza un element de imobilizări corporale și poate fi folosit numai în situații extrem de restrânse pentru a amortiza imobilizările necorporale. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de către UE.
- **IAS 19 Beneficiile angajaților (revizuit): contribuțiile angajaților**
Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 februarie 2015. Modificarea se aplică pentru contribuțiile angajaților sau terților la planuri de beneficii determinate. Obiectivul modificării este să simplifice contabilizarea contribuțiilor care sunt independente de vechimea în munca, de exemplu, contribuțiile angajaților care sunt calculate în funcție de un procent fix din salariu.
- **IFRS 9 Instrumente financiare – clasificare și evaluare**
Standardul se aplică pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018, aplicarea timpurie fiind permisă. Faza finală a IFRS 9 reflectă toate fazele proiectului privind instrumentele financiare și înlocuiește IAS 39 Instrumente financiare: recunoaștere și evaluare și toate versiunile anterioare ale IFRS 9. Standardul introduce cerințe noi privind clasificarea și evaluarea, deprecierea și contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor. Standardul nu a fost încă adoptat de UE.
- **IFRS 11 Aranjamente în comun (modificare): contabilizarea achiziției intereselor în operațiuni în comun**
Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. IFRS 11 se referă la modul de contabilizare a intereselor în asocierile în participație și operațiunile în comun. Modificarea prezintă noi îndrumări cu privire la modul în care trebuie contabilizată achiziția unui interes într-o operațiune în comun ce reprezintă o afacere în conformitate cu IFRS și specifică tratamentul contabil adecvat pentru aceste achiziții. Această modificare nu a fost încă adoptată de UE.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

- **IFRS 14 Conturi de amânare reglementate**

Standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Scopul acestui standard provizoriu este să îmbunătățească comparabilitatea raportării financiare a entităților implicate în activități cu tarife reglementate, prin care administrațiile reglementează furnizarea anumitor tipuri de activități, și prețurile aferente acestora. Acestea pot să includă utilitățile, cum ar fi gazele naturale, energia electrică și apa. Reglementarea tarifelor poate avea un efect semnificativ asupra recunoașterii în timp și asupra valorii venitului unei entități. IASB intenționează să analizeze problema reglementării tarifelor și să publice un document de dezbateri a acestui subiect. 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.

- **IFRS 15 Venituri din contractele cu clienții**

Standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2017. IFRS 15 stabilește un nou model în cinci etape care se va aplica pentru veniturile provenind dintr-un contract încheiat cu un client (cu excepții limitate), indiferent de tipul tranzacției sau de industrie. De asemenea, cerințele standardului se vor aplica pentru recunoașterea și evaluarea câștigurilor și pierderilor din vânzarea anumitor active nemonetare care nu sunt rezultatul activității obișnuite a entității (de ex.: vânzare de imobilizări corporale și necorporale). Va fi prevăzută prezentarea extinsă de informații, inclusiv dezagregarea venitului total, informații despre obligațiile de execuție, modificări ale soldurilor contractuale ale conturilor de active și datorii între perioade, raționamente și estimări-cheie. Standardul nu a fost încă adoptat de UE.

- **IAS 27 Situații financiare individuale (modificat)**

Modificarea intră în vigoare începând cu 1 ianuarie 2016. Această modificare va permite entităților să folosească metoda punerii în echivalență pentru a contabiliza investițiile în filiale, asocierile în participație și entități asociate în cadrul situațiilor lor financiare individuale și va ajuta anumite jurisdicții să treacă la IFRS la nivelul situațiilor financiare individuale, reducând costurile de conformare, fără a reduce nivelul informațiilor puse la dispoziția investitorilor. Această modificare nu a fost încă adoptată de UE.

- **IAS 16 Imobilizări corporale și IAS 41 Agricultură (modificare)**

Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la, sau după 1 ianuarie 2016. Plantele productive vor intra, de acum, în domeniul de aplicare al IAS 16 Imobilizări corporale și vor fi supuse tuturor prevederilor acestuia. Acesta include posibilitatea de a alege între modelul bazat pe cost și modelul de reevaluare pentru evaluarea ulterioară. Producția obținută de la plantele productive (de ex.: fructele care cresc în pomi) va rămâne în domeniul de aplicare al IAS 41 Agricultură. Subvențiile guvernamentale aferente plantelor productive vor fi contabilizate în conformitate cu IAS 20 Contabilitatea subvențiilor guvernamentale și prezentarea informațiilor legate de asistența guvernamentală, în loc să fie contabilizate în conformitate cu IAS 41. Această modificare nu a fost încă adoptată de UE.

- **Modificare la IFRS 10 Situații financiare consolidate și IAS 28 Investiții în entitățile asociate și asocierile în participație: vânzare de sau contribuție cu active între un investitor și entitatea sa asociată sau asocierea în participație**

Modificările se referă la o inconsecvență identificată între cerințele IFRS 10 și cele ale IAS 28, în legătură cu vânzarea de și contribuția cu active între un investitor și entitatea sa asociată sau asocierea în participație. Principala consecință a modificărilor este aceea că un câștig sau o pierdere este recunoscută integral atunci când tranzacția implică o afacere (indiferent dacă este sau nu sub formă de filială). Un câștig sau o pierdere parțială este recunoscută atunci când o tranzacție implică active care nu reprezintă o afacere, chiar dacă acestea sunt sub forma unei filiale. Modificarea va intra în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Modificările nu au fost încă adoptate de UE.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

- **IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2010 – 2012**, care reprezintă o colecție de modificări ale IFRS. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 februarie 2015.
- **IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2011 – 2013**, care reprezintă o colecție de modificări ale IFRS. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2015.
- **IASB a emis Îmbunătățirile Anuale ale IFRS – Ciclul 2012 – 2014**, care reprezintă o colecție de modificări ale IFRS. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Aceste îmbunătățiri anuale nu au fost încă adoptate de UE.
- **IFRS 10, IFRS 12 și IAS 28: Entități de investiții: Aplicarea excepției de consolidare (modificări)**
Modificările se referă la trei aspecte apărute în practică în legătură cu aplicarea excepției de consolidare pentru entitățile de investiții. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Modificările clarifică faptul că excepția de la prezentarea de situații financiare consolidate se aplică unei entități-mamă care este o filială a unei entități de investiții atunci când entitatea de investiții își evaluează filialele la valoarea justă. De asemenea, modificarea clarifică faptul că numai o filială care nu este, în sine, o entitate de investiții și furnizează servicii de asistență entității de investiții este consolidată. Toate celelalte filiale ale unei entități de investiții sunt evaluate la valoarea justă. În cele din urmă, modificările IAS 28 Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație permit investitorilor ca, la aplicarea metodei punerii în echivalență, să păstreze evaluarea la valoarea justă aplicată de entitatea asociată sau asocierea în participație a entității de investiții pentru interesele sale în filiale. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE.
- **IAS 1: Inițiativa de prezentare a informațiilor (modificare)**
Modificările la IAS 1 Prezentarea situațiilor financiare încurajează și mai mult societățile să aplice raționamente profesionale atunci când determină informațiile pe care trebuie să le prezinte și modul în care le structurează în cadrul situațiilor financiare. Modificările intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Modificările cu domeniu de aplicare limitat ale standardului clarifică, mai degrabă decât să modifice semnificativ, cerințele existente ale IAS 1. Modificările se referă la pragul de semnificație, ordinea notelor, subtotaluri și dezagregare, politici contabile și prezentarea altor elemente ale rezultatului global decurgând din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență. Aceste modificări nu au fost încă adoptate de UE.

Managementul este în curs de a evalua efectele potențiale ale aplicării pentru prima dată a acestor standarde în anii respectivi.

4.3. Sumar al principiilor contabile și de evaluare

a) Combinări de întreprinderi

Combinările de întreprinderi sunt contabilizate folosind metoda achiziției. Activele și pasivele filialelor achiziționate sunt incluse la valoarea lor justă de la data achiziției.

Pentru fiecare combinație de întreprinderi, Grupul alege dacă evaluează interesul minoritar în entitatea dobândită fie la valoarea justă fie proporțional cu cota deținută în activele nete identificabile ale entității dobândite.

Fondul comercial este evaluat inițial la cost, reprezentând surplusul între cumulul contravalorii transferate, a valorii recunoscute pentru interesele minoritare și orice interes deținut anterior, și valoarea activelor nete dobândite identificabile și a datorilor asumate. În cazul în care valoarea justă a activelor nete dobândite depășește contravaloarea agregată transferată, Grupul re-evaluează dacă a identificat în mod corect toate activele achiziționate și toate obligațiile asumate și revizuieste procedurile utilizate pentru a evalua sumele ce trebuie recunoscute la data achiziției. În cazul în care în urma re-evaluării rezultă în continuare un surplus între valoarea justă a activelor nete achiziționate și contravaloarea totală transferată, atunci câștigul este recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Fondul comercial este recunoscut ca activ și este testat pentru depreciere cel puțin anual. Pierderile din depreciere ale fondului comercial sunt imediat recunoscute în profitul sau pierderea perioadei și nu sunt reversate în perioadele ulterioare.

Interesele minoritare dau dreptul deținătorilor la o parte proporțională din activul net al entităților în cazul lichidării. Interesele minoritare sunt prezentate distinct în situația consolidată a rezultatului global și în cadrul capitalurilor proprii în situația consolidată a poziției financiare, separat de capitalurile proprii ale acționarilor societății-mamă. Pierderile înregistrate de o filială sunt alocate interesului minoritar, chiar dacă aceasta generează un rezultat negativ.

b) Costuri anterioare achiziției licențelor de explorare

Costurile anterioare achiziției licențelor de explorare sunt recunoscute direct ca și cheltuieli în perioada în care sunt efectuate. Prospekțiunile anterioare achiziției licențelor de explorare se efectuează în etapa preliminară de evaluare atunci când se încearcă să se identifice zonele care ar putea conține potențiale rezerve de țiței și gaze, fără a avea acces fizic la acea zonă. Costurile aferente pot include studii seismice, măsurători magnetice, fotografii prin satelit și aeriene, teste de gravitație metrică etc.

c) 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.

d) 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 prospekțiunilor de țiței și gaze aferente. Dacă prospekțiunile sunt finalizate fără succes, costurile asociate sunt incluse în situația veniturilor și cheltuielilor a anului. Dacă prospekțiunile 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 momentul stabilirii rezervelor dovedite și a aprobării deciziei interne pentru dezvoltare. Stadiul acestor prospekțiuni 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.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

e) 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 și întreținerea sondelor, echipamentelor și facilităților aferente sunt înregistrate drept cheltuieli pe măsură ce apar.

f) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale

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

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 prețul net în numerar și echivalente de numerar plătit 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.

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 consolidată a veniturilor și cheltuielilor, atât amortizarea cât și pierderile din depreciere pentru stațiile de alimentare sunt prezentate ca parte a cheltuielilor de distribuție, amortizarea și deprecierea activelor de explorare sunt prezentate și cheltuieli de explorare, iar cele pentru alte active sunt raportate ca și cost al vânzărilor sau ca alte cheltuieli de exploatare.

Imobilizări necorporale	Durata de viață utilă (ani)
Fond comercial	nelimitată
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
G&E Componente parc eolian	10 - 20
R&M Rezervoare pentru depozitare și instalații și echipamente pentru rafinare	25 - 40
R&M Sisteme de conducte	20
R&M Echipamente aferente stațiilor de distribuție	5 - 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, Grupul a împărțit zonele în care operează în șaptesprezece regiuni (treisprezece regiuni aparținând societății-mamă și patru regiuni aparținând filialelor din Kazahstan). Rata de amortizare este calculată pentru fiecare regiune, pe baza cantităților extrase și a rezervelor dovedite sau a rezervelor dovedite dezvoltate, după caz.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 dezvoltare capitalizate și echipamentele aferente sunt în general amortizate pe baza rezervelor dovedite și dezvoltate/ rezervelor dovedite totale, aplicând metoda unităților de producție din momentul începerii producției; drepturile de explorare capitalizate și rezervele achiziționate sunt amortizate pe baza rezervelor dovedite totale.

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.

Deprecierea activelor necorporale și corporale

În conformitate cu IAS 36, atât imobilizările necorporale cât și cele corporale sunt analizate la data raportării 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 există vreun indiciu, sau când este necesar un test anual de depreciere pentru un activ, Grupul estimează valoarea recuperabilă a activului, fiind valoarea cea mai mare dintre valoarea justă minus costurile de vânzare, și valoarea sa de utilizare.

În cazul în care valoarea contabilă netă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar depășește valoarea sa recuperabilă, activul este considerat depreciat și o pierdere din depreciere este recunoscută pentru a reduce valoarea activului la nivelul valorii recuperabile. Pierderile din depreciere sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor în categorii de cheltuieli compatibile cu funcția activului depreciat.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

O pierdere din depreciere recunoscută anterior este reversată la venituri până la nivelul costului amortizat al activului în cazul în care survin modificări în ipotezele folosite pentru a determina valoarea recuperabilă a activului de la ultima pierdere din depreciere recunoscută. Reluarea la venituri este recunoscută în alte venituri din exploatare.

g) Întreținere și reparații majore

Costurile capitalizate cu activitățile periodice 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.

h) 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.

Un contract de leasing financiar este definit ca un contract de leasing care transferă locatarului toate riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra activului aferent. Toate contractele de leasing care nu se încadrează în definiția unui contract de leasing financiar sunt clasificate ca leasing operațional.

Activele imobilizate deținute în baza unor contracte de leasing financiar sunt capitalizate la intrarea în vigoare a aranjamentului la valoarea cea mai mică dintre valoarea actualizată a plăților minime de leasing și valoarea justă a proprietății închiriate, iar ulterior amortizate pe durata de viață estimată sau durata contractului de leasing, dacă aceasta este mai scurtă. Concomitent se recunoaște o datorie echivalentă cu suma capitalizată, iar plățile viitoare de leasing sunt împărțite în cheltuieli de finanțare a leasingului și în rambursări de principal.

În cazul contractelor de leasing operațional, plățile de leasing sunt recunoscute liniar pe durata contractului.

i) Instrumente financiare

Active financiare nederivate

La data recunoașterii, activele financiare sunt împărțite în următoarele trei categorii: active financiare la valoare justă prin contul de profit sau pierdere, împrumuturi și creanțe și active financiare disponibile pentru vânzare. Clasificarea activelor financiare depinde de scopul și natura lor. În mod curent, tranzacțiile sunt recunoscute și derecunoscute la data tranzacționării, respectiv data la care Grupul își asumă obligația de a cumpăra sau a vinde un activ.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Toate activele financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă plus, în cazul activelor financiare care nu au fost recunoscute la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, orice costuri direct atribuibile achiziției.

Titlurile de valoare sunt clasificate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere atunci când sunt fie deținute pentru tranzacționare, fie desemnate ca fiind la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere. Activele financiare la valoare justă prin contul de profit sau pierdere sunt evaluate la valoare justă, iar orice câștig sau pierdere generată de evaluarea ulterioară este recunoscută prin situația veniturilor și a cheltuielilor.

Împrumuturile și creanțele sunt active financiare nederivate cu plăți fixe sau determinabile care nu sunt cotate pe o piață activă. După evaluarea inițială, împrumuturile și creanțele sunt măsurate la costul amortizat (utilizând metoda ratei de dobândă efectivă), mai puțin ajustările pentru depreciere. Amortizarea generată de utilizarea ratei de dobândă efectivă se recunoște în veniturile financiare din situația veniturilor și a cheltuielilor. Pierderile generate de depreciere sunt recunoscute în situația veniturilor și a cheltuielilor în costurile financiare pentru împrumuturi și în costul vânzărilor sau alte cheltuieli de exploatare pentru creanțe. Evaluarea dacă împrumuturile sau creanțele sunt depreciate se face individual pentru elementele semnificative sau cumulativ pentru cele care nu sunt individual semnificative. Valoarea contabilă a activului este redusă prin utilizarea unui cont de provizion, iar pierderea este recunoscută în contul de profit sau pierdere.

După evaluarea inițială, activele financiare disponibile pentru vânzare sunt recunoscute la valoarea justă. Câștigurile și pierderile nerealizate sunt incluse separat în situația rezultatului global, net de efectele fiscale atribuibile. În cazul în care există dovezi obiective de depreciere, pierderile inclusiv sumele recunoscute anterior în situația rezultatului global, sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere. În cazul în care motivul pentru care s-a recunoscut o pierdere din depreciere încetează ulterior să existe, pierderea recunoscută anterior se reia prin venituri pentru creanțe, respectiv în capiturile proprii pentru instrumentele de capital, până la nivelul costului amortizat.

Investițiile în filiale neconsolidate și în alte entități, a căror valoare justă nu poate fi estimată în mod credibil, sunt evaluate la costul de achiziție minus orice pierderi din depreciere.

La fiecare dată de raportare, se analizează dacă există dovezi obiective că valorile contabile ale activelor financiare care nu sunt clasificate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere sunt depreciate. Dovezile pentru depreciere pot include, de exemplu, indicații conform cărora debitorul sau emitentul se confruntă cu dificultăți financiare semnificative, imposibilitate de plată sau nerespectarea datoriilor de plată, probabilitatea ca aceștia să intre în faliment sau că vor interveni modificări semnificative ale mediului tehnologic, economic, juridic sau/și a pieței în care este activ debitorul sau emitentul. În cazul instrumentelor de capitaluri proprii clasificate ca fiind deținute pentru vânzare, evidența obiectivă privind deprecierea acestora poate include o scădere prelungită sau semnificativă a valorii juste sub cost. Orice ajustare de depreciere este recunoscută în contul de profit sau pierdere.

Grupul derecunoaște un activ financiar atunci când drepturile contractuale de a încasa sume generate de acel activ au expirat sau când transferă activul împreună cu riscurile și beneficiile semnificative aferente dreptului de proprietate asupra activului unui terț. În cazul în care Grupul nici nu transferă, nici nu reține riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate, dar transferă controlul asupra activului, Grupul recunoaște interesul reținut asupra activului, precum și o datorie asociată care reflectă drepturile și obligațiile reținute. În cazul în care Grupul reține riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra unui activ financiar transferat, Grupul continuă să recunoască activul financiar și suplimentar recunoaște un împrumut garantat pentru veniturile primite.

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 Grup.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Datorii financiare nederivate

Datoriile financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca datorii financiare prin contul de profit sau pierdere, credite și împrumuturi sau datorii comerciale și sunt recunoscute inițial la valoarea justă și, în cazul creditelor, împrumuturilor și datoriilor comerciale, minus costurile de tranzacționare direct atribuibile.

După evaluarea inițială, datoriile sunt măsurate la costul amortizat, cu excepția instrumentelor derivate care sunt recunoscute la valoarea justă. Datoriile pe termen lung sunt actualizate folosind metoda ratei dobânzii efective. Câștigurile sau pierderile sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere atunci când datoriile sunt derecunoscute, precum și în urma procesului de amortizare în baza metodei ratei de dobândă efective.

O datorie financiară este derecunoscută atunci când obligația aferentă este plătită, anulată sau expiră. Atunci când o datorie financiară este înlocuită cu o alta de la același creditor, dar cu condiții semnificativ diferite sau condițiile unei datorii existente sunt semnificativ modificate, astfel de modificări sunt tratate ca o derecunoaștere a datoriei inițiale, urmată de recunoașterea uneia noi. Diferența în valoarea contabilă este recunoscută în contul de profit sau pierdere.

Instrumente financiare derivate

Instrumentele derivate sunt folosite pentru acoperirea împotriva riscurilor rezultate din variațiile ratelor dobânzii, fluctuațiile cursului valutar și volatilitatea prețului mărfurilor. Instrumentele derivate sunt înregistrate la valoarea justă, care reflectă sumele estimate pe care Grupul le-ar plăti sau primi dacă pozițiile ar fi închise la data de raportare. Pentru a estima valoarea justă a instrumentelor financiare la sfârșitul anului au fost utilizate cotațiile primite de la bănci sau modele de evaluare adecvate.

Calcularea prețurilor în cadrul acestor modele se bazează pe prețurile forward, ratele de schimb sau indicatorii de volatilitate la data raportării. 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.

Acele derivate care se califică și îndeplinesc condițiile pentru aplicarea contabilității de acoperire împotriva riscurilor sunt fie (i) contracte de acoperire împotriva riscurilor legate de valoarea justă, pentru acoperirea împotriva fluctuațiilor valorii juste a unui activ sau datorii recunoscute sau (ii) contracte de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie, atunci când acoperirea expunerii la volatilitatea fluxurilor de trezorerie este atribuibilă unui risc asociat cu un activ sau o datorie recunoscute sau în legătură cu o tranzacție foarte probabilă.

În cazul contractelor de acoperire împotriva riscurilor la 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. În cazul în care contractele de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie rezultă într-un activ sau o datorie, sumele recunoscute anterior în situația rezultatului global sunt reclasificate în situația veniturilor și cheltuielilor în perioada în care elementul a cărui valoare este supusă riscului afectează rezultatul.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Contractele de cumpărare sau vânzare a unui element nemonetar care pot fi reglate în numerar sau cu alt instrument financiar, sau prin tranzacționarea de instrumente financiare, ca și cum contractele respective ar fi instrumente financiare, sunt contabilizate precum instrumente financiare. Totuși, contractele încheiate și derulate în scopul primirii sau livrării unui element nemonetar, în conformitate cu necesitățile Societății, nu sunt contabilizate ca instrumente financiare, ci ca și contracte cu titlu executoriu. Cu toate acestea, chiar dacă astfel de contracte nu constituie instrumente financiare, ele pot conține derivative incluse. Derivativele incluse sunt contabilizate separat de contractul gazdă atunci când caracteristicile și riscurile economice ale derivativului inclus nu sunt strâns asociate cu caracteristicile și riscurile economice ale contractului gazdă.

j) 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 în substanță 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.

k) Subvențiile guvernamentale

Subvențiile guvernamentale - cu excepția drepturilor de emisie (a se vedea nota 4m) - sunt recunoscute ca venituri sau deduse din activul aferent în cazul în care este rezonabilă presupunerea că vor fi îndeplinite condițiile de acordare și că subvențiile vor fi primite.

l) 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 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 deprecieri și costurile fixe bazate pe capacitatea normală de producție.

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

m) 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 cheltuiala financiară.

Activitățile de bază ale Societății generează în mod curent obligații cu privire la demontarea și mutarea activelor, precum și obligații cu privire la remedierea solului, constând 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. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Aceste obligații de dezafectare și restaurare prezintă valori semnificative în principal pentru segmentul E&P (sonde de țigăi 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. 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 celelalte active.

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 OMV Petrom S.A., 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 Grup) 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 Grup) 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 perioada în care apar, după cum urmează: pentru pensii în situația rezultatului global și pentru obligații similare în situația veniturilor și cheltuielilor.

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. Adeziunile 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.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 pe baza abordării nete valabile pentru subvenții guvernamentale (valoare zero în contabilitate). 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.

n) Impozitul pe profit și redevențele

Impozitul pe profit curent

Impozitul pe profit curent este impozitul care se așteaptă a fi platit sau încasat pentru rezultatul net impozabil al anului în curs, folosind ratele de impozitare valabile la data de raportare, precum și orice ajustare la impozitul datorat aferentă anilor anteriori. Profitul fiscal este diferit de profitul raportat în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor deoarece exclude elemente de venit sau cheltuieli care sunt impozabile sau deductibile în alți ani precum și elemente care nu sunt niciodată impozabile sau deductibile.

Creanțele și datoriile aferente impozitului pe profit curent sau aferent perioadelor 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, entități asociate, precum și intereselor în asocierile în participație, atunci când momentul reluării diferenței temporare poate fi controlat și există probabilitatea ca diferența temporară să nu fie reluată în viitorul apropiat.

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/pierderea fiscală; și
- diferențele temporare deductibile asociate investițiilor în filiale, entități asociate, precum și intereselor în asocierile în participație, atunci când este probabil că diferențele temporare vor fi reversate în viitorul apropiat și că va exista profit impozabil viitor pe seama căruia pot fi utilizate diferențele temporare deductibile.

4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Valoarea contabilă a creanțelor privind impozitul pe profit amânat este revizuită la data de raportare și diminuată în măsura în care nu mai este probabilă disponibilitatea unui profit impozabil viitor suficient pentru a permite utilizarea integrală sau parțială a acestor active. Creanțele cu impozitul pe profit amânat nerecunoscute 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 situația rezultatului global sau în capitalurile proprii este recunoscut în situația rezultatului global sau în capitalurile proprii, și nu în situația veniturilor și cheltuielilor.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat la nivel de Grup sunt recunoscute net, dacă există dreptul legal de a compensa, iar impozitele amânate sunt aferente unor aspecte care fac obiectul aceleiași autorități fiscale.

Taxe asupra producției

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

o) 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:

- Grupul a transferat cumpărătorilor riscurile și avantajele semnificative ce decurg din proprietatea asupra bunurilor;
- Grupul 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 Grup; și
- costurile tranzacției pot fi evaluate în mod credibil.

Dividende și dobânzi

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

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute folosindu-se rata dobânzii efective, acea rată care actualizează fluxurile de numerar viitoare estimate pe durata de viață așteptată a instrumentului financiar, la valoarea contabilă netă a activului financiar.

p) 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.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

5. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ

a) Companii din cadrul Grupului

Situațiile financiare consolidate sunt prezentate în RON, care este moneda funcțională a OMV Petrom S.A. și moneda de prezentare a Grupului. Fiecare entitate din Grupul Petrom determină moneda funcțională proprie, iar elementele incluse în situațiile financiare individuale sunt evaluate utilizând moneda funcțională respectivă. Moneda funcțională a operațiunilor din străinătate este în general moneda lor locală (și anume RON pentru majoritatea operațiunilor Grupului), cu excepția entităților din Kazahstan care utilizează USD drept monedă funcțională.

Atunci când moneda funcțională diferă de moneda de prezentare a Grupului, situațiile financiare individuale sunt convertite utilizând metoda cursului de închidere. Diferențele care rezultă între elementele bilanțiere evaluate la cursul de închidere și cursul istoric sunt prezentate ca un element separat direct în capitalurile proprii și în situația consolidată a rezultatului global. Utilizarea cursurilor de schimb medii pentru convertirea veniturilor și cheltuielilor generează diferențe suplimentare, comparativ cu aplicarea cursurilor de schimb de închidere în situația consolidată a poziției financiare, care sunt de asemenea incluse în capitalurile proprii și în situația rezultatului global. La vânzarea unei operațiuni din străinătate, componente ale rezultatului global și capitalurilor proprii aferente conversiei respectivei operațiuni din străinătate sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor.

Cursurile de schimb utilizate pentru conversia în RON au fost după cum urmează:

Monede	Curs de schimb la 31 decembrie 2014[*]	Curs de schimb mediu pentru anul 2014	Curs de schimb la 31 decembrie 2013[*]	Curs de schimb mediu pentru anul 2013
Dolar american (USD)	3,6868	3,3487	3,2551	3,3279
Euro (EUR)	4,4821	4,4440	4,4847	4,4186
Leu moldovenesc (MDL)	0,2359	0,2386	0,2496	0,2646
Dinar sârbesc (RSD)	0,0369	0,0379	0,0391	0,0391
Leva bulgărească (BGN)	2,2916	2,2722	2,2930	2,2592

^{*}) cursul de închidere comunicat de Banca Națională a României

b) Tranzacții și solduri

Tranzacțiile în monedă străină sunt înregistrate inițial de către entitățile Grupului la cursul de schimb al monedei lor funcționale de la data când tranzacția se califică prima dată pentru recunoaștere. Activele și datoriile monetare denominate în valută sunt evaluate la cursul de schimb al monedei funcționale de la data raportării. Diferențele din decontarea sau conversia elementelor monetare sunt recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor. Elementele nemonetare care sunt evaluate la cost istoric în monedă străină sunt convertite utilizând cursurile de schimb de la data tranzacțiilor inițiale.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

6. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Concesiuni, licențe, și alte immobilizări necorporale	Active afere re zervelor nedovedit	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 2014	1.836,71	782,95	2.619,66
Diferențe de curs	(1,27)	-	(1,27)
Intrări*	18,07	1.153,63	1.171,70
Transferuri la immobilizări corporale (nota 7)	(0,57)	(32,36)	(32,93)
leșiri**	(460,55)	(32,29)	(492,84)
Sold la 31 decembrie 2014	1.392,39	1.871,93	3.264,32
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2014	1.446,47	358,46	1.804,93
Diferențe de curs	(0,73)	-	(0,73)
Amortizare	81,29	-	81,29
Depreciere	89,86	63,68	153,54
Transferuri la immobilizări corporale (nota 7)	(0,57)	-	(0,57)
leșiri**	(398,73)	(32,29)	(431,02)
Sold la 31 decembrie 2014	1.217,59	389,85	1.607,44
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2014	390,24	424,49	814,73
La 31 decembrie 2014	174,80	1.482,08	1.656,88

*) Include creșterea din revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare (din categoria "Active aferente rezervelor nedovedit") în sumă de 0,18 milioane RON.

**) Include ieșirea immobilizărilor necorporale aferente transferului de activitate către OMV Petrom Global Solutions S.R.L.- a se vedea nota 31d) pentru detalii.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

7. IMOBILIZĂRI CORPORALE

COST	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente producției de țiței și gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Avansuri	Total
Sold la 1 ianuarie 2014	4.621,57	30.354,14	8.774,12	918,42	1.194,26	82,28	45.944,79
Diferențe de curs	(23,78)	376,18	17,29	2,71	0,80	0,04	373,24
Intrări**	77,15	5.167,90	510,70	12,52	514,92	30,82	6.314,01
Transferuri*	129,66	53,81	497,00	56,64	(640,22)	(63,96)	32,93
Transferuri (cătredin active deținute pentru vânzare leșiri***	(0,45) (134,71)	- (629,63)	0,14 (293,06)	0,07 (27,46)	- (27,09)	- (49,18)	(0,24) (1.161,13)
Sold la 31 decembrie 2014	4.669,44	35.322,40	9.506,19	962,90	1.042,67	-	51.503,60
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE							
Sold la 1 ianuarie 2014	1.384,96	10.150,12	3.129,57	568,85	51,83	0,08	15.285,41
Diferențe de curs	(7,88)	279,43	14,38	0,95	(0,11)	-	286,77
Amortizare	185,27	1.799,48	656,00	73,24	-	-	2.713,99
Depreciere	87,48	1.011,27	682,34	17,89	65,02	-	1.864,00
Transferuri*	(3,75)	(0,49)	(18,88)	23,86	(0,17)	-	0,57
Transferuri către(din) active deținute pentru vânzare leșiri***	1,09 (32,85)	- (623,11)	0,11 (239,22)	0,07 (25,21)	- (11,06)	- (0,08)	1,27 (931,53)
Reluări de depreciere	(0,97)	(1,74)	(3,56)	(0,11)	(0,14)	-	(6,52)
Sold la 31 decembrie 2014	1.613,35	12.614,96	4.220,74	659,54	105,37	-	19.213,96
VALOARE CONTABILĂ NETĂ							
La 1 ianuarie 2014	3.236,61	20.204,02	5.644,55	349,57	1.142,43	82,20	30.659,38
La 31 decembrie 2014	3.056,09	22.707,44	5.285,45	303,36	937,30	-	32.289,64

*) Suma netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (a se vedea nota 6).

**) Include creșterea din revizuirea activului de dezafeclare în suma de 1.208,03 milioane RON, intrări în leasing financiar în sumă de 24,13 milioane RON, reprezentând în principal echipamente pentru producția de electricitate și facilități de reconducione, și titluri de proprietate asupra terenurilor obținute de la statul român în sumă de 1,24 milioane RON.

***) Include ieșirea imobilizărilor corporale aferente transferului de activitate către OMV Petrom Global Solutions S.R.L. - a se vedea nota 31d) pentru detalii.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

7. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Imobilizările corporale includ mijloace fixe achiziționate prin leasing financiar cu o valoare contabilă netă de 278,43 milioane RON la 31 decembrie 2014 (2013: 292,85 milioane RON).

Grupul a încetat să capitalizeze costurile îndatorării în cursul anului 2013, ca urmare a finalizării proiectelor eligibile pentru capitalizare.

Cheltuielile capitalizate în timpul construcției imobilizărilor corporale și necorporale includ, de asemenea, suma de 736,69 milioane RON (2013: 680,92 milioane RON).

Pentru detalii privind ajustările de depreciere, a se vedea nota 21.

8. INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚILE ASOCIATE

La 31 decembrie 2014 și 31 decembrie 2013, Grupul OMV Petrom avea următoarele entități asociate:

Entitate asociată	Locul principal de activitate	Procentaj de interes %	
		31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	România	25,00	-
Congaz S.A.	România	-	28,59

Nici una dintre aceste entități asociate nu este semnificativă, în mod individual, pentru Grup. Tabelul de mai jos sumarizează informațiile financiare pentru interesul Grupului în entitățile asociate (în mod agregat):

	2014	2013
Valoarea contabilă netă a investițiilor în entitățile asociate nesemnificative, în mod individual	35,30	42,71
Interesul Grupului în:		
- Profitul din operațiunile continue (nota 22)	10,67	3,27
- Câștigul nerecunoscut din transferul de activitate (nota 31d)	(17,53)	-
- Rezultatul global total	(6,86)	3,27

Reconcilierea valorii contabile nete pentru entitățile asociate nesemnificative este după cum urmează:

COST	Entități asociate
Sold la 1 ianuarie 2014	42,71
Intrări	45,24
Interesul Grupului în rezultatul entităților asociate (nota 22)	10,67
Câștigul nerecunoscut din transferul de activitate (nota 31d)	(17,53)
Ieșiri	(45,79)
Sold la 31 decembrie 2014	35,30

Intrările se referă la înființarea noii entități asociate, OMV Petrom Global Solutions S.R.L., iar ieșirile la vânzarea companiei Congaz S.A.

Nu există angajamente semnificative nerecunoscute în relație cu entitățile asociate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

9. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE

a) Creanțele comerciale sunt în sumă de 1.424,37 milioane RON la 31 decembrie 2014 (2013: 1.429,24 milioane RON). Acestea sunt prezentate nete de ajustările de depreciere, care sunt detaliate la punctul 9c) de mai jos.

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

	31 decembrie 2014	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Investiții	4,16	-	4,16
Sume recuperabile de la statul român	2.362,12	236,84	2.125,28
Alte active financiare	214,38	152,03	62,35
Total	2.580,66	388,87	2.191,79

	31 decembrie 2013	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Investiții	5,03	-	5,03
Sume recuperabile de la statul român	2.249,88	180,44	2.069,44
Alte active financiare	191,21	122,23	68,98
Total	2.446,12	302,67	2.143,45

Investiții

Poziția „Investiții” cuprinde toate investițiile în companiile care nu au fost consolidate, întrucât Grupul nu deține controlul sau nu exercită o influență semnificativă asupra lor, sau pentru că au fost considerate având o importanță redusă pentru Grup. Aceste active financiare sunt contabilizate conform metodei costului amortizat.

Sume recuperabile de la statul român

Conform contractului de privatizare, OMV Petrom S.A. este îndreptățit să recupereze de la statul român o parte din cheltuielile de dezafectare și de mediu efectuate pentru restaurarea și decontaminarea zonelor aferente unor activități efectuate înaintea procesului de privatizare a Societății din 2004. Ca urmare, OMV Petrom S.A. a înregistrat ca și creanțe de la statul român datoriile estimate cu dezafectarea având o valoare prezentă netă de 2.085,81 milioane RON la 31 decembrie 2014 (2013: 1.895,73 milioane RON) și datoriile cu obligațiile de mediu în E&P, R&M și Doljchim având o valoare prezentă netă de 276,31 milioane RON (2013: 354,15 milioane RON), întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A.

c) Ajustări de depreciere

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru investiții se prezintă astfel:

	Anul 2014
1 ianuarie 2014	13,96
Creșteri	0,78
31 decembrie 2014	14,74

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

9. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru creanțele comerciale și alte active financiare se prezintă astfel:

	Ajustări de depreciere pentru:		
	Creanțe comerciale	Alte active financiare	Total
1 ianuarie 2014	200,17	464,33	664,50
Creșteri/ (reluări)	(8,88)	41,38	32,50
Utilizări	(7,16)	(1,65)	(8,81)
Diferențe de curs valutar și modificări în structura Grupului	(0,30)	0,29	(0,01)
31 decembrie 2014	183,83	504,35	688,18

Valoarea brută a creanțelor comerciale depreciate la 31 decembrie 2014 este de 198,33 milioane RON (2013: 220,25 milioane RON) și 520,21 milioane RON (2013: 476,81 milioane RON) pentru alte active financiare.

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	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Până la 60 de zile restante	156,17	121,25
Între 61 - 120 de zile restante	2,23	2,82
Peste 120 de zile restante	12,26	8,30
Total	170,66	132,37

Alte active financiare	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Până la 60 de zile restante	0,20	0,24
Între 61 - 120 de zile restante	-	-
Peste 120 de zile restante	-	0,04
Total	0,20	0,28

10. ALTE ACTIVE

Valoarea contabilă a altor active a fost după cum urmează:

	31 decembrie 2014	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	340,40	319,88	20,52
Cheltuieli în avans	69,45	69,27	0,18
Avansuri pentru mijloace fixe*	49,37	49,37	-
Cheltuieli în avans pentru chirii	34,96	34,96	-
Alte active	64,22	63,58	0,64
Total	558,40	537,06	21,34

* prezentate în alte active începând cu 31 decembrie 2014

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

10. ALTE ACTIVE (continuare)

	31 decembrie 2013	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	232,78	211,32	21,46
Cheltuieli în avans	40,80	40,57	0,23
Cheltuieli în avans pentru chirii	30,97	30,97	-
Alte active	32,46	31,81	0,65
Total	337,01	314,67	22,34

11. STOCURI

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Țiței	395,48	358,13
Gaze naturale	183,75	57,32
Alte materii prime	264,46	253,72
Producția în curs de execuție	117,12	117,91
Produse finite	1.289,24	1.198,39
Avansuri pentru cumpărări de stocuri *	-	10,82
Total	2.250,05	1.996,29

*) prezentate în alte active începând cu 31 decembrie 2014

Costul materialelor și bunurilor consumate în cursul anului 2014 (folosite în producție sau revândute) este de 6.328,37 milioane RON (2013: 7.958,41 milioane RON).

Valoarea contabilă netă a stocurilor gajate drept garanție pentru datorii este de 16,64 milioane RON la 31 decembrie 2014 (2013: 3,32 milioane RON).

12. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Terenuri și construcții	12,03	27,70
Instalații tehnice și mașini	-	3,01
Imobilizări necorporale	1,68	1,78
Alte active	-	1,74
Creanțe privind impozitul pe profit amânat (nota 18)	-	1,64
Active deținute pentru vânzare	13,71	35,87
Provizioane	-	0,09
Datorii	-	0,02
Datorii privind activele deținute pentru vânzare	-	0,11

La 31 decembrie 2014, activele și datoriile deținute pentru vânzare se referă în principal la segmentul R&M, pentru vânzarea estimată a mai multor parcele de teren.

La 31 decembrie 2013, mare parte a activelor și datoriilor deținute pentru vânzare se referă la vânzarea estimată a mai multor stații de alimentare și parcele de teren aparținând unor filiale din segmentul R&M (OMV Bulgaria OOD și OMV Srbija DOO).

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

13. CAPITALURI PROPRII

Capitalul social

Capitalul social al OMV Petrom S.A. constă în 56.644.108.335 de acțiuni plătite integral la 31 decembrie 2014 și 2013 având o valoare nominală totală de 5.664,41 milioane RON.

În cursul anului 2013, OMV Petrom S.A. a utilizat ajustarea de inflație aferentă capitalului social în sumă de 13.318,96 milioane RON (România a avut o economie hiperinflaționistă până în luna ianuarie 2004) pentru a acoperi pierderea cumulată aferentă. Aceasta a fost aprobată la 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 facilității privind cota geologică inclusă în alte rezerve este în sumă de 5.062,84 milioane RON (2013: 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 țiței 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 (2013: aceeași sumă). OMV Petrom S.A. stabilește rezerva sa 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 248,29 milioane RON (2013: 208,60 milioane RON). Suma de 39,69 milioane RON a fost alocată la alte rezerve în cursul anului 2014 reprezentând facilități fiscale aferente profitului reinvestit.

Alte rezerve

Alte rezerve cuprind, în principal, rezerve din combinări de întreprinderi în etape, terenuri pentru care s-au obținut certificate de proprietate, dar nu au fost încă incluse în capitalul social și diferențele de curs valutar aferente creditelor considerate investiții nete într-o operațiune din străinătate.

Creșterea în alte rezerve în valoare de 75,19 milioane RON este aferentă terenurilor pentru care au fost obținute certificatele de proprietate de către OMV Petrom S.A. de la statul român până la 31 decembrie 2014, dar nu au fost încă incluse în capitalul social.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare și alte obligații similare	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2014	303,95	6.148,24	883,53	7.335,72
din care termen scurt	-	370,11	281,73	651,84
din care termen lung	303,95	5.778,13	601,80	6.683,88
Diferențe de curs	-	13,05	(0,02)	13,03
Datorii aferente activelor deținute pentru vânzare	-	-	0,09	0,09
Utilizări	(11,66)	(229,34)	(42,18)	(283,18)
Constituiți / (reversări*)	(9,28)	1.614,34	529,99	2.135,05
31 decembrie 2014	283,01	7.546,29	1.371,41	9.200,71
din care termen scurt	-	291,37	817,56	1.108,93
din care termen lung	283,01	7.254,92	553,85	8.091,78

*) include reversarea de provizion în legătură cu transferul de activitate către OMV Petrom Global Solutions S.R.L. – a se vedea nota 31d) pentru detalii.

Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare

Angajații unor companii din cadrul Grupului 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 parametri: o rată de actualizare de 3,73% (2013: 4,85%), o rată a inflației de 2,22% (2013: 2,02%) și o creștere salarială anuală medie de 5,00% (2013: 5,00%).

Provizioane privind dezafectarea și restaurarea

Modificările provizionului de dezafectare și restaurare sunt prezentate în tabelul de mai jos. În cazul modificării ulterioare a costurilor 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. Ratele de actualizare folosite pentru calculul provizionului de dezafectare și restaurare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2014 sunt între 0,23% și 3% (2013: între 0,59% și 3%).

Provizionul pentru costurile de dezafectare și restaurare include în principal obligația OMV Petrom S.A. în sumă de 7.416,88 milioane RON (2013: 6.033,66 milioane RON). Concomitent, OMV Petrom S.A. a înregistrat o creanță asupra statului român în sumă de 2.085,81 milioane RON (2013: 1.895,73 milioane RON), care este prezentată în categoria "Alte active financiare" (nota 9).

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

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. PROVIZIOANE (continuare)

Evoluția provizionului de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Sold la 1 ianuarie	6.148,24	6.228,04
Diferențe de curs	13,05	(3,15)
Efectul revizuirii estimărilor	1.325,21	(251,12)
Efectul actualizării	289,13	373,83
Utilizări în cursul anului	<u>(229,34)</u>	<u>(199,36)</u>
Sold la 31 decembrie	<u>7.546,29</u>	<u>6.148,24</u>

Revizuirea estimărilor impactează fie activele care urmează să fie dezafectate, fie creanța asupra statului român aferentă. Efectul de actualizare în timp este prezentat în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor la poziția de cheltuieli cu dobânzile (nota 23), net de efectul de actualizare 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 față de modificarea ratelor de actualizare sau a perioadei estimate pentru costurile de dezafectare) este prezentat în situația veniturilor și cheltuielilor la poziția de cheltuieli cu dobânzile sau venituri din dobânzi. Efectul rezultat în cursul anului 2014 din revizuirea estimărilor se datorează reducerii ratelor de actualizare coroborate cu creșterea costurilor pentru efectuarea lucrărilor de dezafectare în România pentru sonde și facilități onshore și offshore.

Alte provizioane se prezintă după cum urmează:

31 decembrie 2014	<u>Total</u>	<u>sub 1 an</u>	<u>peste 1 an</u>
Provizioane de mediu	196,65	66,49	130,16
Alte provizioane legate de personal	160,51	160,51	-
Provizioane pentru litigii	460,55	73,85	386,70
Alte provizioane	<u>553,70</u>	<u>516,71</u>	<u>36,99</u>
Total	<u>1.371,41</u>	<u>817,56</u>	<u>553,85</u>

31 decembrie 2013	<u>Total</u>	<u>sub 1 an</u>	<u>peste 1 an</u>
Provizioane de mediu	173,38	52,40	120,98
Alte provizioane legate de personal	65,92	65,92	-
Provizioane pentru litigii	453,75	78,10	375,65
Alte provizioane	<u>190,48</u>	<u>85,31</u>	<u>105,17</u>
Total	<u>883,53</u>	<u>281,73</u>	<u>601,80</u>

Provizioane de mediu

Provizioanele de mediu au fost estimate de către management pe baza listei proiectelor de mediu pe care Grupul OMV Petrom are obligația să le îndeplinească. Provizioanele înregistrate la 31 decembrie 2014 și 2013 reprezintă cea mai bună estimare a experților Grupului. Ratele de actualizare utilizate pentru calcularea provizionului de dezafectare și restaurare sunt utilizate și pentru calcularea provizioanelor de mediu.

OMV Petrom S.A. a înregistrat o creanță asupra statului român în contrapartidă cu obligațiile de mediu din E&P și R&M, întrucât aceste obligații existau înaintea procesului de privatizare (nota 9).

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

14. PROVIZIOANE (continuare)

Alte provizioane legate de personal

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

Provizioane pentru litigii

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

Alte provizioane

Creșterea soldului cu alte provizioane pe termen scurt la 31 decembrie 2014 s-a datorat în principal suplimentării valorii provizionului pentru debitele și dobânzile de întârziere pretinse de către autoritățile fiscale în urma controlului fiscal efectuat pentru anii 2009 și 2010 în OMV Petrom S.A.

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.

OMV Petrom S.A. este singura companie din Grup inclusă în această schemă de alocare a certificatelor de emisii. În cadrul acestei scheme, OMV Petrom S.A. are dreptul să primească 2.664.658 certificate de emisii pentru anul 2014 (2013: 3.006.806 certificate de emisii). În cursul anului 2014, OMV Petrom S.A. a primit 3.690.188 certificate de emisii, din care 3.006.806 certificate de emisii cuvenite pentru anul 2013 și 683.382 certificate de emisii din totalul cuvenit pentru anul 2014.

În cursul anului 2014, Grupul a înregistrat vânzări nete de 257.000 certificate de emisii (2013: a înregistrat achiziții nete 159.507 de certificate).

Deficitul de certificate de emisii se provizionează. Până la 31 decembrie 2014, Grupul nu a avut deficit de certificate de emisii.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2014 și 31 decembrie 2013 Grupul OMV Petrom avea următoarele împrumuturi:

Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	95,02	95,07
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (b)	85,37	85,42
OMV Petrom S.A.	OMV Petrom Global Solutions S.R.L. (c)	73,76	-
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Raiffeisen Bank S.A. (d)	9,00	-
Tasbulat Oil Corp.	Citibank Kazakhstan (e)	-	0,63
	Dobânda de plată	12,07	9,38
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(1,55)	(1,46)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt		273,67	189,04

Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (b)	612,55	698,33
Kom Munai LLP.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (f)	523,53	-
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	468,83	564,18
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(15,95)	(8,78)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung		1.588,96	1.253,73
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi		1.862,63	1.442,77

(a) Pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a contractat un împrumut fără constituire de garanții de la Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare, cu o limită de 200,00 milioane EUR. Contractul a fost semnat în data de 8 mai 2009 având scadența finală în 10 noiembrie 2020. La 31 decembrie 2014 suma datorată este de 563,85 milioane RON (echivalentul a 125,80 milioane EUR) (2013: 659,25 milioane RON, echivalentul a 147,00 milioane EUR).

(b) De asemenea, pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a contractat un împrumut fără constituire de garanții de la Banca Europeană de Investiții, cu o limită de 200,00 milioane EUR. Contractul a fost semnat la 8 mai 2009 având scadența finală în 15 iunie 2023. La 31 decembrie 2014 suma datorată este de 697,92 milioane RON (echivalentul a 155,71 milioane EUR) (2013: 783,75 milioane RON, echivalentul a 174,76 milioane EUR).

(c) În data de 25 aprilie 2014 a fost încheiat un contract de cash pooling între OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Global Solutions S.R.L., cu scadența la 24 aprilie 2015, reînnoibil anual. Limita maximă a facilității este 90,00 milioane RON, utilizabilă în RON, EUR, USD și GBP. Valoarea utilizată de Grup la 31 decembrie 2014 este de 73,76 milioane RON.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

- (d) Un contract de împrumut angajat, încheiat la data de 23 iunie 2014 între OMV Petrom Marketing S.R.L. și Raiffeisen Bank S.A. pentru suma de 2,10 milioane EUR, cu scadența la 31 martie 2015. Împrumutul a fost utilizat pentru finanțarea investițiilor în tehnologia LED de eficiență energetică în stațiile de alimentare OMV Petrom. La 31 decembrie 2014 suma datorată este de 9,00 milioane RON (echivalentul a 2,00 milioane EUR).
- (e) O facilitate de credit de tip revolving contractată de către Tasbulat LLP de la Citibank Kazakhstan, cu limita de 3,00 milioane USD (echivalentul a 11,06 milioane RON) și cu data scadenței 31 decembrie 2014. Facilitatea a fost anulată în august 2014, întrucât a fost semnat un nou acord, detaliat la punctul (i). Suma datorată la 31 decembrie 2013 în valoare de 0,19 milioane USD (echivalentul a 0,63 milioane RON), a fost plătită integral în cursul anului 2014.
- (f) La data de 25 septembrie 2014 a fost încheiat un contract de împrumut fără constituire de garanții între Kom-Munai LLP și Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare, cu o limită de 200,00 milioane USD și scadență la data de 20 mai 2022, constând în:
- tranșa 1 cu limita de 120,00 milioane USD, ce poate fi folosită pentru refinanțarea împrumuturilor intra-grup;
 - tranșa 2 cu limita de 80,00 milioane USD, ce poate fi folosită pentru investiții viitoare.
- La 31 decembrie 2014 suma datorată este de 523,53 milioane RON (echivalentul a 142,00 milioane EUR).

Companiile din Grupul OMV Petrom au mai multe facilități de credit semnate la data de 31 decembrie 2014, după cum urmează:

- (g) O facilitate de credit fără constituire de garanții acordată de Raiffeisen Bank cu o limită de 141,60 milioane EUR care constă în două subfacilități: Subfacilitatea A, cu data scadență prelungită până la 31 decembrie 2015 (pentru o suma de 95,00 milioane EUR) și Subfacilitatea B, cu data scadență 15 decembrie 2016 (pentru o sumă de 46,60 milioane EUR). Subfacilitatea A poate fi folosită numai în RON și numai de către OMV Petrom S.A. ca 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. și OMV Petrom Gas S.R.L. (până la limita de 46,60 milioane EUR), OMV Petrom Wind Power S.R.L. (până la limita maximă de 1,00 milioane EUR) și de către SC OMV Petrom Aviation S.A. (până la limita maximă de 10,00 milioane EUR) numai pentru emiterea de acreditive și/sau scrisori de garanție. Facilitatea de credit nu a fost folosită la 31 decembrie 2014 și 31 decembrie 2013.
- (h) 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 2014 și 31 decembrie 2013 nu existau trageri din această facilitate.
- (i) O facilitate de credit contractată la data de 8 octombrie 2014 de către Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom-Munai LLP ("debitorii") de la JSK Citibank Kazakhstan, ce poate fi accesată de ambii debitori până la limita de 10,00 milioane USD (echivalentul a 36,86 milioane RON). Scadența facilității este la 31 iulie 2015, cu posibilitatea de extindere pentru perioade succesive de 12 (douasprezece) luni, însă nu mai mult de 5 (cinci) ani în total de la data acordării facilității, adică 8 octombrie 2019. Facilitatea poate fi folosită pentru acoperirea nevoilor generale de finanțare și finanțării capitalului de lucru. La 31 decembrie 2014 nu existau trageri din această facilitate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

- (j) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de OMV Bulgaria OOD de la Citibank Sofia, cu limita de 23,27 milioane BGN (echivalentul a 53,33 milioane RON) și scadența la 30 iunie 2015. Destinația sa este finanțarea activităților operaționale curente (descoperire de cont) și emiterea de scrisori de garanție, fără a implica garanții sub formă de depozit de numerar. La data de 31 decembrie 2014 nu existau sume trase din această facilitate.
- (k) O facilitate de credit de tip revolving fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad, cu limita de 4,00 milioane EUR (echivalentul a 17,93 milioane RON) a cărei scadență a fost prelungită până la data de 2 martie 2015. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanțare și emiterea de scrisori de garanție, fără a implica garanții sub formă de depozit de numerar. La data de 31 decembrie 2014 nu existau sume trase din această facilitate.
- (l) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad, cu limita de 350,00 milioane RSD (echivalentul a 12,92 milioane RON) și scadență la data de 31 martie 2015. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanțare și emiterea de scrisori de garanție, fără a implica garanții sub formă de depozit de numerar. La data de 31 decembrie 2014 nu existau sume trase din această facilitate.
- (m) O facilitate de credit neangajantă, fără constituire de garanții, în valoare de 85,00 milioane RON de la Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A. pentru finanțarea unor proiecte generale, cu scadența la data de 22 aprilie 2015. La data de 31 decembrie 2014 nu existau sume trase din această facilitate.
- (n) O facilitate de credit neangajantă, 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, în valoare totală de 70,00 milioane EUR (echivalentul a 313,75 milioane RON), acordată în scopul emiterii de scrisori de garanție și descoperit de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. Partea aferentă scrisorilor de garanție are scadența la 22 noiembrie 2017. Partea aferentă descoperirii de cont are scadența la 22 noiembrie 2015. La data de 31 decembrie 2014 nu existau sume trase din această facilitate.
- (o) 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 maximă de 120,00 milioane EUR (echivalentul a 537,85 milioane RON) care poate fi utilizată în RON, cu data scadenței 30 aprilie 2015. Facilitatea este destinată finanțării activității curente a OMV Petrom și pentru emiterea de acreditive și de scrisori de garanție. La data de 31 decembrie 2014 nu existau sume trase din această facilitate.

Companiile din Grupul OMV Petrom au semnat, de asemenea, facilități de credit cu diverse bănci pentru emiterea de scrisori de garanție, după cum urmează:

- (p) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, a fost semnată de OMV Petrom S.A. cu Fortis Bank S.A. – sucursala București – cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 134,46 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, cu scadența la 31 mai 2015 și cu posibilitatea de reînnoire automată anual, dar nu mai târziu de 31 mai 2017.
- (q) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 134,46 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 2015.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)

(r) 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 112,05 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, cu scadența la 31 martie 2015.

(s) O facilitate cadru de credit contractată de OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrade cu limita de 2,00 milioane EUR (echivalentul a 8,96 milioane RON) și cu data scadenței 12 ianuarie 2016. Facilitatea este destinată emiterii de scrisori de garanție și acreditive.

La 31 decembrie 2014, Grupul OMV Petrom a îndeplinit toate condițiile financiare prevăzute în contractele de credit.

A se vedea și nota 35 pentru detalii privind riscul ratei de dobândă aferentă contractelor de împrumut.

16. ALTE DATORII FINANCIARE

	31 decembrie 2014	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	295,75	37,39	258,36
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	425,79	425,79	-
Alte datorii financiare	<u>222,02</u>	<u>201,28</u>	<u>20,74</u>
Total	<u>943,56</u>	<u>664,46</u>	<u>279,10</u>

	31 decembrie 2013	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	297,74	36,62	261,12
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	12,73	12,73	-
Alte datorii financiare	<u>297,68</u>	<u>269,52</u>	<u>28,16</u>
Total	<u>608,15</u>	<u>318,87</u>	<u>289,28</u>

Datorii privind leasingul financiar

Grupul OMV Petrom a achiziționat prin leasing financiar în principal echipamente pentru producția de electricitate și facilități de recondiționare a materialului tubular în OMV Petrom (segmentul E&P) și o fabrică de producție de hidrogen și abur de presiune medie în cadrul rafinăriei Petrobrazî în OMV Petrom (segmentul R&M).

Pentru facilitățile de recondiționare (inclusiv intrările din anul 2014), perioada contractului de leasing este de 15 ani, iar totalul plăților minime de leasing viitoare este în sumă de 83,92 milioane RON la 31 decembrie 2014 (2013: 68,60 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 169,50 milioane RON la 31 decembrie 2014 (2013: 175,35 milioane RON).

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

16. ALTE DATORII FINANCIARE (continuare)

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

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Datorii privind leasingul financiar		
Sume datorate sub 1 an	57,42	51,88
Sume datorate între 1 an și 5 ani	160,25	161,63
Sume datorate peste 5 ani	202,58	202,93
Total datorii privind leasingul financiar	420,25	416,44
Minus cheltuieli financiare viitoare aferente leasingului financiar	(124,50)	(118,70)
Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	295,75	297,74
<i>Analizată după cum urmează:</i>		
Scadentă sub 1 an	37,39	36,62
Scadentă între 1 an și 5 ani	114,57	119,04
Scadentă peste 5 ani	143,79	142,08
Total valoare actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	295,75	297,74

Scadența datoriilor financiare

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

	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
31 decembrie 2014				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	297,83	1.175,25	511,51	1.984,59
Datorii comerciale	2.899,24	-	-	2.899,24
Alte datorii financiare	684,49	180,98	202,59	1.068,06
Total	3.881,56	1.356,23	714,10	5.951,89
	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
31 decembrie 2013				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	224,96	812,33	560,63	1.597,92
Datorii comerciale	2.958,26	-	-	2.958,26
Alte datorii financiare	334,14	189,71	203,00	726,85
Total	3.517,36	1.002,04	763,63	5.283,03

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

17. ALTE DATORII

	31 decembrie 2014	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	103,78	103,78	-
Datorii fiscale	612,21	612,21	-
Contribuția la asigurările sociale	37,28	37,28	-
Alte datorii	130,99	130,99	-
Total	884,26	884,26	-

	31 decembrie 2013	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	114,08	114,08	-
Datorii fiscale	587,11	587,11	-
Contribuția la asigurările sociale	42,10	42,10	-
Alte datorii	47,08	47,08	-
Total	790,37	790,37	-

18. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT

31 decembrie 2014	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	278,74	74,02	204,72	392,68
Imobilizări financiare	85,96	1,02	84,94	4,67
Stocuri	38,13	1,17	36,96	-
Creanțe și alte active	71,74	41,72	30,02	4,15
Rezerve neimpozitate	1,50	-	1,50	9,64
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	45,28	-	45,28	-
Alte provizioane	1.035,64	16,31	1.019,33	-
Datorii	22,86	6,07	16,79	4,02
Pierdere fiscală reportată	23,40	-	23,40	-
Total	1.603,25	140,31	1.462,94	415,16
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(415,16)	(415,16)
Impozit pe profit amânat, net			1.047,78	-
Total impozit pe profit amânat			1.047,78	-

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

18. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)

31 decembrie 2013	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	209,37	-	209,37	398,78
Imobilizări financiare	85,09	-	85,09	8,96
Stocuri	50,92	-	50,92	1,30
Creanțe și alte active	76,42	41,99	34,43	0,13
Rezerve neimpozitate	-	-	-	10,15
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	48,63	-	48,63	-
Alte provizioane	781,80	-	781,80	-
Datorii	24,10	-	24,10	0,97
Pierdere fiscală reportată	52,18	-	52,18	-
Total	1.328,51	41,99	1.286,52	420,29
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(409,24)	(409,24)
Impozit pe profit amânat, net			877,28	11,05
Impozit pe profit amânat pentru activele și datoriile aferente, deținute pentru vânzare (nota 12)	1,64	-	1,64	-
Total impozit pe profit amânat			878,92	11,05

La 31 decembrie 2014, pierderea fiscală reportată a fost de 295,38 milioane RON (2013: 278,68 milioane RON). Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	2014	2013
2014	-	3,26
2015	3,60	10,21
2016	3,78	3,75
2017	2,28	-
2018	-	65,46
2019 / După 2018	48,10	196,00
După 2019	237,62	-
Total	295,38	278,68

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

19. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	90,15	64,45
Câștigul din transferul de activitate (nota 31d)	52,59	-
Câștiguri din cedarea de active imobilizate	30,13	45,94
Reversări de ajustări de depreciere aferente imobilizărilor corporale și necorporale	6,52	12,30
Alte venituri din exploatare	<u>136,34</u>	<u>175,57</u>
Total	<u>315,73</u>	<u>298,26</u>

20. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	122,13	74,36
Pierderi din cedarea de active imobilizate	60,17	44,44
Cheltuieli aferente provizioanelor pentru litigii	16,25	7,53
Alte cheltuieli de exploatare	<u>602,27</u>	<u>561,01</u>
Total	<u>800,82</u>	<u>687,34</u>

Poziția "Alte cheltuieli de exploatare" include suma de 104,16 milioane RON (2013: 15,81 milioane RON) reprezentând cheltuieli de restructurare. Cheltuieli de restructurare au fost înregistrate în cursul anului 2013 și în cadrul cheltuielilor administrative în sumă de 3,76 milioane RON și în cadrul costului vânzărilor în sumă de 1,34 milioane RON.

21. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ

Pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2014 și 31 decembrie 2013, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor conține următoarele cheltuieli cu personalul:

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Cheltuieli cu salariile	2.254,45	2.013,14
Alte cheltuieli cu personalul	<u>148,72</u>	<u>167,94</u>
Total cheltuieli cu personalul	<u>2.403,17</u>	<u>2.181,08</u>

Cheltuielile cu personalul de mai sus includ și suma de 317,10 milioane RON, reprezentând contribuția Grupului la fondul de pensii de stat pentru anul încheiat la 31 decembrie 2014 (2013: 328,20 milioane RON).

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

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

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

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Amortizare	2.795,28	2.823,90
Ajustări nete pentru deprecierea activelor corporale și necorporale	<u>2.011,02</u>	<u>530,82</u>
Total amortizare și depreciere	<u>4.806,30</u>	<u>3.354,72</u>

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor corporale și necorporale înregistrate în anul 2014 se referă la segmentul E&P în valoare de 1.229,91 milioane RON (incluzând ajustările de depreciere pentru un activ din Kazahstan, ajustările de depreciere pentru activele înlocuite, pentru lucrări de adâncime fără succes și pentru sonde de explorare fără succes din România), segmentul G&E în valoare de 715,81 milioane RON (în principal legate de centrala electrică de la Brazi și parcul eolian Dorobanțu din România), la segmentul R&M în valoare de 65,04 milioane RON (în principal legate de deprecierea activelor aferente activității de marketing din Serbia) și, de asemenea, la segmentul Corporativ & Altele în valoare de 0,26 milioane RON.

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 din România), la segmentul G&E în valoare de 43,69 milioane RON (în principal legate de activele Petrom Distribuție Gaze S.R.L.), la segmentul R&M în valoare de 42,82 milioane RON (în principal legate de deprecierea activelor aferente activității de Marketing), și, de asemenea, la segmentul Corporativ & Altele în valoare de 0,29 milioane RON.

În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, pierderile din ajustările de depreciere sunt incluse în principal în costul vânzărilor, în sumă de 1.884,80 milioane RON (2013: 367,64 milioane RON), în categoria cheltuielilor de explorare, în sumă de 63,68 milioane RON (2013: 93,72 milioane RON) și în cadrul cheltuielilor de distribuție, în sumă de 69,06 milioane RON (2013: 81,76 milioane RON). Aceste pierderi din ajustările de depreciere sunt prezentate nete de reluările de depreciere în sumă de 6,52 milioane RON (2013: 12,30 milioane RON).

Cheltuielile cu chiriile incluse în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2014 sunt în sumă de 204,27 milioane RON (2013: 225,72 milioane RON).

22. VENITURI AFERENTE ENTITĂȚILOR ASOCIATE

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Interesul Grupului în rezultatul entităților asociate	10,67	3,27
Dividende de la entitățile asociate	<u>-</u>	<u>1,13</u>
Total venituri aferente entităților asociate	<u>10,67</u>	<u>4,40</u>

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

23. VENITURI DIN DOBÂNZI ȘI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente creanțelor și alte elemente	9,22	48,45
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	14,58	33,87
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>48,53</u>	<u>123,58</u>
Total venituri din dobânzi	<u>72,33</u>	<u>205,90</u>
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(313,08)	(78,97)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(14,38)	(15,59)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, net de efectul pozitiv din actualizarea aferentă creanțelor asupra statului român	(208,39)	(258,58)
Efect din actualizarea altor elemente	<u>(13,30)</u>	<u>(7,06)</u>
Total cheltuieli cu dobânzile	<u>(549,15)</u>	<u>(360,20)</u>
Rezultatul net din dobânzi	<u>(476,82)</u>	<u>(154,30)</u>

Scăderea veniturilor din dobânzi se datorează în special faptului că anul trecut a fost influențat în mod pozitiv de actualizarea creanțelor.

Poziția „Cheltuieli cu dobânzile” în anul 2014 se referă în principal la dobânzi de întârziere pretinse în urma controlului fiscal aferent anilor 2009 și 2010 în OMV Petrom S.A.

24. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Venituri financiare		
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	147,31	72,60
Câștiguri aferente investițiilor și activelor financiare	<u>3,55</u>	<u>1,86</u>
Total venituri financiare	<u>150,86</u>	<u>74,46</u>
Cheltuieli financiare		
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(65,34)	(124,69)
Pierderi din active financiare și titluri de valoare	(5,79)	-
Alte cheltuieli financiare	<u>(42,70)</u>	<u>(59,13)</u>
Total cheltuieli financiare	<u>(113,83)</u>	<u>(183,82)</u>
Alte venituri și cheltuieli financiare	<u>37,03</u>	<u>(109,36)</u>

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

25. IMPOZIT PE PROFIT

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Impozit pe profit – anul curent	981,63	896,95
(Venituri)/cheltuieli privind impozitul pe profit amânat	(172,12)	(22,39)
Total impozit pe profit	809,51	874,56
Reconcilierea creanței nete privind impozitul pe profit amânat se prezintă astfel:		
	2014	2013
Impozit amânat la 1 ianuarie	867,87	856,62
Impozit amânat la 31 decembrie	1.047,78	867,87
Variația impozitului amânat	179,91	11,25
din care impozitul amânat recunoscut în situația rezultatului global	7,79	(11,14)
din care venituri / (cheltuieli) din impozitul amânat recunoscute în situația veniturilor și cheltuielilor	172,12	22,39
Reconciliere		
Profit înainte de impozitare	2.909,18	5.698,60
Procent taxare aplicabil pentru societatea-mamă	16,00%	16,00%
Impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare al societății-mamă	465,47	911,78
Impactul din rate de taxare diferite în străinătate	(33,18)	(31,06)
Impozitul pe profit bazat pe procente de taxare aplicabile	432,29	880,72
Impact fiscal aferent diferențelor permanente	377,22	(6,16)
Cheltuiala cu impozitul pe profit în situația veniturilor și cheltuielilor	809,51	874,56

În anul 2014, diferențele permanente au fost generate, în principal, de cheltuieli nedeductibile aferente debitelor și dobânzilor de întârziere pretinse în urma controlului fiscal din România aferent anilor 2009 și 2010, precum și de ajustarea de depreciere nedeductibilă, înregistrată în Kazahstan.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

26. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Calculul rezultatului pe acțiune se bazează pe următoarele informații:

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Profitul net repartizabil acționarilor societății-mamă	2.102,67	4.820,85
Media ponderată a numărului de acțiuni	<u>56.643.903.559</u>	<u>56.643.903.559</u>
Rezultatul pe acțiune în RON	<u>0,0371</u>	<u>0,0851</u>

Rezultatul pe acțiune de bază și cel diluat au aceeași valoare datorită faptului că nu există elemente cu efect diluant asupra rezultatului.

La Adunarea Generală a Acționarilor din data de 29 aprilie 2014, acționarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuția dividendelor pentru anul financiar 2013 în sumă de 1.744,63 milioane RON, rezultând într-un dividend pe acțiune de 0,0308 RON.

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Grupul OMV Petrom 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 Grupului OMV Petrom în industria de țigăi 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 industriei cum ar fi volatilitatea ridicată a prețului țigăiului 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 Grupului OMV Petrom și a politicii de a menține un portofoliu echilibrat de active în segmentul E&P, principalele instrumente utilizate sunt de natură operațională. La nivelul Grupului funcționează un sistem de raportare a 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 Grupului. În cadrul Grupului OMV Petrom se desfășoară cu regularitate acțiuni de identificare a litigiilor și a 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 țigăiul 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** se ocupă în principal cu extinderea potențialului activității de gaze prin intermediul unei centrale electrice pe bază de gaze.

R&M produce și livrează benzină, motorină și alte produse petroliere clienților săi. Divizia de **Rafinare** operează o rafinărie în România, Petrobrazi. Divizia de **Marketing** livrează produse clienților atât în sistem en-detail, cât și en-gros și desfășoară operațiuni în România, Bulgaria, Serbia și Republica Moldova. OMV Petrom S.A. este principala companie pe piața românească de combustibili.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2014	Explorare & Producție	Gaze & Energie	Rafinare & Marketing	Corporativ & Altele	Total	Consolidare	Consolidat total
Vânzări între segmente	12.028,28	361,30	152,54	393,07	12.935,19	(12.935,19)	-
Vânzări către terți	860,77	4.013,91	16.601,99	64,59	21.541,26	-	21.541,26
Total vânzări	12.889,05	4.375,21	16.754,53	457,66	34.476,45	(12.935,19)	21.541,26
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	3.932,33	(818,07)	(79,37)	(150,50)	2.884,39	453,91	3.338,30
Total active*	25.703,71	2.088,41	5.629,47	524,93	33.946,52	-	33.946,52
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	6.635,86	4,38	798,37	47,10	7.485,71	-	7.485,71
Amortizare	2.038,69	151,01	555,38	50,20	2.795,28	-	2.795,28
Ajustări de depreciere (net)	1.229,91	715,81	65,04	0,26	2.011,02	-	2.011,02

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2014	Romania	Restul ECE	Restul lumii	Consolidare	Consolidat total
Vânzări către terți**	17.139,59	4.334,19	67,48	-	21.541,26
Total active*	32.486,05	711,11	749,36	-	33.946,52
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	7.312,56	23,16	149,99	-	7.485,71

Vânzările către terți efectuate în Restul ECE (Europa Centrală și de Est) includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 2.273,62 milioane RON în 2014.

Cel mai important indicator de performanță al Grupului OMV Petrom este profitul înainte de dobânzi și impozitare (EBIT). Pentru compilarea rezultatelor pe segmente, activitățile având caracteristici similare au fost agregate. Vânzările între companiile din cadrul Grupului și alocările costurilor de către societatea-mamă sunt determinate în conformitate cu politicile interne ale Grupului. Managementul consideră că prețurile de transfer ale bunurilor și serviciilor transferate între segmente corespund cu prețurile pieței.

*) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale.

**) Vânzările sunt alocate pe țări/ regiuni în funcție de locația în care riscurile și beneficiile sunt transferate către client.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

27. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2013	Explorare & Producție	Gaze & Energie	Rafinare & Marketing	Corporativ & Altele	Total	Consolidare	Consolidat total
Vânzări între segmente	12.112,56	435,56	180,65	553,25	13.282,02	(13.282,02)	-
Vânzări către terți	1.107,85	3.879,91	19.127,63	69,83	24.185,22	-	24.185,22
Total vânzări	13.220,41	4.315,47	19.308,28	623,08	37.467,24	(13.282,02)	24.185,22
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	5.528,61	112,43	385,53	(97,25)	5.929,32	28,54	5.957,86
Total active*	22.296,95	2.948,54	5.491,25	737,37	31.474,11	-	31.474,11
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	4.502,71	18,32	827,84	59,46	5.408,33	-	5.408,33
Amortizare	2.045,27	167,96	529,31	81,36	2.823,90	-	2.823,90
Ajustări de depreciere (net)	444,02	43,69	42,82	0,29	530,82	-	530,82

Raportarea pe zone geografice:

31 decembrie 2013	Romania	Restul ECE	Restul lumii	Consolidare	Consolidat total
Vânzări către terți**	18.963,51	4.221,53	1.000,18	-	24.185,22
Total active*	29.362,84	839,41	1.271,86	-	31.474,11
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	5.123,17	23,65	261,51	-	5.408,33

Vânzările către terți efectuate în Restul ECE (Europa Centrală și de Est) includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 2.969,56 milioane RON în 2013.

Cel mai important indicator de performanță al Grupului este profitul înainte de dobânzi și impozitare (EBIT). Pentru compilarea rezultatelor pe segmente, activitățile având caracteristici similare au fost agregate. Vânzările între companiile din cadrul Grupului și alocările costurilor de către societatea-mamă sunt determinate în conformitate cu politicile interne ale Grupului. Managementul consideră că prețurile de transfer ale bunurilor și serviciilor transferate între segmente corespund cu prețurile pieței.

*) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale.

**) Vânzările sunt alocate pe țări/ regiuni în funcție de locația în care riscurile și beneficiile sunt transferate către client.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

28. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Total Grup OMV Petrom	18.884	20.393
din care:		
OMV Petrom S.A.	17.861	19.016
Filiale	1.023	1.377

Numărul de angajați a fost calculat ca medie pentru 12 luni a personalului existent la sfârșitul fiecărei luni.

În cursul anului 2014 s-au transferat către compania OMV Petrom Global Solutions S.R.L. un număr de 1.141 angajați. A se vedea nota 31d) pentru mai multe detalii.

29. PĂRȚI AFILIATE

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. Nu s-au înregistrat provizioane semnificative pentru creanțe incerte aferente acestor solduri și nu s-a înregistrat nicio cheltuială semnificativă în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor în relație cu creanțele incerte sau irecuperabile. Nu s-au primit și nici nu s-au plătit garanții în relația cu părțile afiliate la 31 decembrie 2014 și la 31 decembrie 2013. Dividendele de încasat nu sunt incluse în soldurile și nici în veniturile prezentate mai jos.

În cursul anului 2014, Grupul a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2014):

	Natura tranzacției	<u>Achiziții</u>	<u>Sold datorii</u>
OMV Petrom S.A. – societatea-mamă			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	215,05	62,80
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	144,88	52,14
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	101,44	9,63
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	80,63	49,06
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	30,18	-
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	24,59	4,85
OMV Trading GmbH	Servicii și altele	21,83	5,20
OMV Supply & Trading AG	Achiziție produse petroliere	13,50	-
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție bitum	5,86	-
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	4,91	3,45
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,18	0,07
OMV Abu Dhabi E&P GmbH	Servicii diverse	0,16	0,16
OMV Samsun Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Delegare personal și altele	0,10	0,10
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	0,01	-
OMV East Abu Dhabi Exploration GmbH	Servicii diverse	0,01	-
Total OMV Petrom S.A.		<u>643,33</u>	<u>187,46</u>

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

29. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	202,56	19,51
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	42,26	16,82
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	15,13	3,92
EconGas Hungária Földgázkereskedelmi Kft.	Achiziție gaze	14,55	12,62
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție produse petroliere	5,41	-
EconGas GmbH	Achiziție gaze	2,12	-
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	1,83	0,13
Congaz S.A.	Servicii diverse	0,80	-
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	0,79	-
Borealis AG	Servicii diverse	0,41	0,05
OMV - International Services GmbH	Servicii financiare	0,40	25,86
Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	0,30	-
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	0,24	0,26
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	0,19	0,01
OMV Gas & Power GmbH	Servicii diverse	0,08	0,06
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	0,03	-
Total filiale		287,10	79,24
Total Grup OMV Petrom		930,43	266,70

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
OMV Supply & Trading AG	Vânzări produse petroliere	1.569,66	3,46
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	193,11	20,65
OMV Solutions GmbH	Servicii financiare, IT și altele	43,35	-
OMV Trading GmbH	Servicii și altele	32,22	0,27
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	21,34	3,15
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	21,22	2,60
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	17,36	3,61
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse *	15,54	4,99
Borealis AG	Vânzări produse petrochimice	11,72	-
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,87	0,18
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,06	0,04
Petrol Ofisi A.Ş.	Vânzări produse petroliere	0,02	0,04
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	0,01	0,01
Total OMV Petrom S.A.		1.926,48	39,00

*) nu include transferul de activitate, care este prezentat distinct la nota 31d).

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

29. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	4,22	0,33
OMV - International Services GmbH	Alte servicii	3,50	14,28
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	1,32	0,49
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	1,09	0,20
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	0,59	-
Borealis AG	Servicii diverse	0,21	-
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,02	-
Total filiale		10,95	15,30
Total Grup OMV Petrom		1.937,43	54,30

În cursul anului 2014, Grupul OMV Petrom a avut următoarele venituri din dobânzi și cheltuieli cu dobânzile în relație cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2014 în legătură cu dobânzile de plată și dobânzile de primit):

	Cheltuieli cu dobânzile	Sold datorii
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă		
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	1,25	0,06
Total OMV Petrom S.A.	1,25	0,06
Total Grup OMV Petrom	1,25	0,06

	Venituri din dobânzi	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă		
OMV Supply & Trading AG	1,21	-
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	0,13	-
Total OMV Petrom S.A.	1,34	-
Total Grup OMV Petrom	1,34	-

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

29. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)

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

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
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 OMV Petrom S.A.		803,25	126,94
	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	225,40	31,64
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	13,47	8,46
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție produse petroliere	12,51	0,60
OMV - International Services GmbH	Servicii financiare	2,84	31,73
Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	1,17	0,05
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	0,18	0,12
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	0,13	0,13
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	0,03	-
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	-	0,27
OMV Gas & Power GmbH	Servicii diverse	-	0,06
Total filiale		255,73	73,06
Total Grup OMV Petrom		1.058,98	200,00

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

29. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
OMV Petrom S.A. - societatea-mamă			
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, 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	Servicii și altele	2,68	0,27
OMV Hungária Ásványolaj Korilátolt Felelősségű Társaság	Vânzări produse petroliere	0,31	-
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,06	0,06
OMV (Pakistan) Exploration GmbH	Servicii diverse	0,01	-
S.C. Solar Jiu S.R.L.	Servicii diverse	-	0,01
Total OMV Petrom S.A.		2.302,31	126,56

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
Filialele Grupului OMV Petrom			
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	5,72	0,70
OMV - International Services GmbH	Alte servicii	3,07	14,54
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	2,20	0,07
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	0,05	0,05
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,01	-
Total filiale		11,05	15,36
Total Grup OMV Petrom		2.313,36	141,92

În cursul anului 2013, Grupul OMV Petrom nu a avut venituri din dobânzi și cheltuieli cu dobânzile în relație cu părțile afiliate (și nu a înregistrat solduri la 31 decembrie 2013 în relație cu dobânzile de plată și dobânzile de primit).

Împrumut acordat către OMV Petrom Global Solutions S.R.L.

Un contract de împrumut cu limita maximă de 27,00 milioane RON a fost semnat între OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Global Solutions S.R.L., data scadenței fiind 15 iunie 2019. La data de 31 decembrie 2014, nu existau sume trase din această facilitate. Relația cu OMV Petrom Global Solutions S.R.L., în cursul anului 2014, cuprinde și un contract de cash pooling, prezentat în nota 15c).

Împrumut acordat către Petrom Nădlac S.R.L.

În cursul anului 2014, OMV Petrom S.A. a acordat un împrumut filialei Petrom Nădlac S.R.L. cu limita maximă de 1,70 milioane RON, data scadenței fiind 30 aprilie 2019. La 31 decembrie 2014, suma în sold a fost de 1,50 milioane RON.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Societatea-mamă principală

Așa cum s-a prezentat în nota 1, acționarul majoritar al OMV Petrom S.A. este OMV Aktiengesellschaft, fiind societatea-mamă principală a grupului, cu sediul în Austria. Majoritatea acțiunilor OMV Aktiengesellschaft sunt deținute de Österreichische Industrieholding AG (ÖIAG – 31,5%) și International Petroleum Investment Company (IPIC, Abu Dhabi – 24,9%).

Remunerația Directoratului

Fiecare membru al Consiliului de Supraveghere este îndreptățit să primească o sumă netă de 20.000 EUR pe an ca remunerație pentru serviciile aferente anului încheiat la 31 decembrie 2014 (2013: aceeași sumă).

La 31 decembrie 2014 și 2013 nu sunt înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Grup către membrii Consiliului de Supraveghere.

La 31 decembrie 2014 și 2013 Grupul nu are nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membrii ai Consiliului de Supraveghere.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

30. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI OMV PETROM CU UN PROCENTAJ DE INTERES DE CEL PUȚIN 20% LA 31 DECEMBRIE 2014

Numele companiei	Procentajul de interes	Tratamentul contabil al consolidării*	Activitate	Țara de origine
Filiale (>50%)				
Tasbulat Oil Corporation LLP	100,00%	FC	Explorare și producție de țiței în Kazahstan	Kazahstan
ICS Petrom Moldova S.A.	100,00%	FC	Distribuție de combustibil	Moldova
OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%	FC	Distribuție de combustibil	România
Tasbulat Oil Corporation BVI	100,00%	NC	Societate mamă	British Virgin Islands
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	99,99%	FC	Producție de energie eoliană	România
OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%	FC	Distribuție gaze	România
Petromed Solutions S.R.L.	99,99%	FC	Servicii medicale	România
OMV Petrom Aviation S.A.	99,99%	FC	Servicii aeroportuare	România
OMV Bulgaria OOD	99,90%	FC	Distribuție de combustibil	Bulgaria
OMV Srbija DOO	99,96%	FC	Distribuție de combustibil	Serbia
Petrom Nădlac S.R.L.	98,51%	NC	Distribuție de combustibil	România
Kom Munai LLP	95,00%	FC	Explorare și producție de țiței în Kazahstan	Kazahstan
Petrochemicals Argeș S.R.L.	95,00%	NC	Produse petrochimice din rafinare	România
Trans Gas LPG Services S.R.L.	80,00%	NC	Servicii de transport GPL	România
Petrom Exploration & Production Limited	50,00%	FC	Servicii de explorare și producție	Isle of Man
OMV Petrom Ukraine E&P GmbH	100,00%	FC	Explorare de țiței și gaze în Ucraina	Austria
OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH	100,00%	FC	Alte servicii	Austria
Entități asociate (20-50%)				
Franciza Petrom 2001 S.A.	40,00%	NAE	Distribuție de produse petroliere	România
Brazi Oil & Anghelescu Prod Com S.R.L.	37,70%	NAE	Distribuție de produse petroliere	România
Fontegas Peco Mehedinți S.A.	37,40%	NAE	Distribuție de combustibil	România
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	25,00%	AE	Servicii financiare, IT și altele	România
Asociația Română pentru Relația cu Investitorii	20,00%	NAE	Reprezentare publică	România

*) Tratamentul contabil al consolidării:

FC Filială consolidată integral

AE Entitate asociată, punere în echivalență

NC Filială neconsolidată (companii nesemnificative din punctul de vedere al situațiilor financiare consolidate, atât din punct de vedere individual cât și agregat)

NAE Alte investiții, înregistrate la costul de achiziție (entități asociate, având o importanță redusă din punct de vedere al activelor și profiturilor în cadrul situațiilor financiare consolidate).

Filiala neconsolidată Solar Jiu S.R.L. a fost radiată în cursul anului 2014.

Filialele neconsolidate au un volum foarte redus al activității; vânzările totale, profiturile/ pierderile nete și capitalurile proprii ale acestor companii reprezintă mai puțin de 1% din sumele totale consolidate.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

31. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE

a) Împrumuturi trase și rambursate

În cursul anului 2014, Grupul OMV Petrom a tras împrumuturi în sumă de 604,36 milioane RON (2013: 0,63 milioane RON) și a rambursat împrumuturi în sumă de 179,17 milioane RON (2013: 825,73 milioane RON) și obligații de leasing financiar în sumă de 27,70 milioane RON (2013: 12,24 milioane RON).

b) Investiții și alte active financiare

În cursul anului 2014, Grupul OMV Petrom nu a achiziționat nicio filială. Cu toate acestea, o nouă entitate asociată a fost înființată în 2014, OMV Petrom Global Solutions S.R.L., în care OMV Petrom S.A. deține o participație de 25,00%, ceea ce a generat o ieșire de numerar în valoare de 45,24 milioane RON. OMV Petrom Global Solutions S.R.L. este un centru de servicii care oferă soluții de suport multiple exclusiv companiilor din Grupul OMV. Entitatea este contabilizată în situațiile financiare consolidate ale Grupului folosind metoda punerii în echivalență, iar interesul Grupului în rezultatul anului înregistrat de entitatea asociată este prezentat în nota 8.

În cursul anului 2014, OMV Petrom a plătit 0,12 milioane RON în vederea creșterii capitalului social al OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH. La nivelul Grupului OMV Petrom nu a fost niciun impact asupra fluxurilor de trezorerie din această tranzacție.

În cursul anului 2014, OMV Petrom a plătit 0,04 milioane RON în vederea creșterii capitalului social al Solar Jiu S.R.L., înainte de radiere.

În cursul anului 2013, Grupul a achiziționat de la OMV Exploration & Production GmbH un procent de 100% în două companii noi: OMV Petrom Ukraine E&P GmbH și OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH. OMV Petrom a plătit o sumă totală de 198,36 milioane RON (echivalentul a 44,52 milioane EUR), reprezentând exact numerarul deținut de aceste companii la momentul achiziției. Prin urmare, la nivelul Grupului OMV Petrom nu există niciun impact net de ieșire de numerar din aceste achiziții.

În cursul anului 2013, OMV Petrom a plătit în numerar suma de 0,10 de milioane RON pentru capitalul social al filialei neconsolidate, Solar Jiu S.R.L..

c) Vânzarea de companii din Grup

Entități asociate

Pe data de 31 iulie 2014, OMV Petrom a vândut către GDF SUEZ Energy Romania S.A. participația de 28,59% deținută în Congaz S.A, companie de distribuție și furnizare a gazelor, care nu făcea obiectul activității de bază a OMV Petrom.

Interesul OMV Petrom în activele nete ale entității asociate la data vânzării

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Active imobilizate	50,57	-
Active circulante	15,90	-
Datorii curente	(20,69)	-
Interesul în activele nete vândute	45,78	-

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

31. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE (continuare)

Câștig / (Pierdere) din vânzarea entității asociate

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Interesul în încasările din vânzare	43,52	-
Interesul în activele nete vândute	(45,78)	-
Pierdere din vânzarea entității asociate	(2,26)	-

Numerar net generat de vânzarea entității asociate

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Preț net primit în numerar și echivalente de numerar	43,52	-
Numerar net generat de vânzarea entității asociate	43,52	-

Filiale

În cursul anului 2014, Grupul OMV Petrom nu a vândut nicio filială consolidată. Grupul a radiat Solar Jiu S.R.L., filială neconsolidată, rezultând o pierdere în sumă de 0,14 milioane RON.

În cursul anului 2014, OMV Petrom a încasat suma de 15,99 milioane RON, rămasă de primit în urma vânzării Petrom Distribuție Gaze în 2013.

În cursul anului 2013, Grupul OMV Petrom a vândut două filiale: Petrom LPG S.A. din cadrul segmentului R&M și Petrom Distribuție Gaze S.R.L. din cadrul segmentului G&E.

Activele nete aferente filialelor la data vânzării

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Active imobilizate		
Imobilizări necorporale	-	1,27
Imobilizări corporale	-	69,11
Active circulante		
Stocuri	-	21,99
Creanțe comerciale	-	42,85
Alte active financiare pe termen scurt	-	39,56
Alte active pe termen scurt	-	1,35
Numerar și echivalente de numerar	-	36,48
Active privind impozitul pe profit amânat	-	12,25
Datorii		
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare pe termen lung	-	(7,70)
Alte datorii financiare pe termen lung	-	(49,07)
Datorii comerciale	-	(34,31)
Datorii privind impozitul pe profit amânat	-	(3,46)
Datorii cu impozitul pe profit curent	-	(0,09)
Alte provizioane și obligații cu dezafectarea pe termen scurt	-	(1,90)
Alte datorii pe termen scurt	-	(11,38)
Active nete vândute	-	116,95

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

31. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE (continuare)

Câștig / (Pierdere) din vânzarea de filiale

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Încasări din vânzarea filialelor	-	116,02
Active nete vândute	-	(116,95)
Pierdere din vânzarea de filiale	-	(0,93)

Numerar net generat de vânzarea filialelor

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Preț net primit în numerar și echivalente de numerar	-	100,04
Minus soldurile numerarului și echivalentelor de numerar cedate	-	(36,48)
Numerar net generat de vânzarea filialelor	-	63,56
Minus avans primit în anul 2012 pentru Petrom LPG S.A.	-	(9,82)
Plus încasare aferentă vânzării Petrom Distribuție Gaze S.R.L. în 2013	15,99	-
Numerar net generat de vânzarea filialelor	15,99	53,74

d) Transferul de activitate

În iulie 2014, OMV Petrom a transferat activitățile curente ale centrului de servicii IT și financiare în entitatea juridică asociată nou înființată, OMV Petrom Global Solutions S.R.L.

Activele nete la data transferului

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Imobilizări corporale și necorporale	122,42	-
Cheltuieli în avans	21,85	-
Alte active curente	0,41	-
Provizioane	(30,92)	-
Alte datorii pe termen lung	(0,74)	-
Datorii pe termen scurt	(9,78)	-
Activele nete transferate	103,24	-

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

31. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE (continuare)

Câștig / (Pierdere) din transferul de activitate

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Încasări din transferul de activitate	173,36	-
Câștigul derecunoscut din transferul de activitate	(17,53)	
Active nete transferate	(103,24)	-

Câștig din transferul de activitate

52,59	-
--------------	----------

Numerar net generat de transferul de activitate

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Preț net primit în numerar și echivalente de numerar	173,36	-
Numerar net generat de transferul de activitate	173,36	-

e) Flux de numerar aferent activității de explorare

Ieșirile de numerar legate de activitățile de explorare efectuate de către Grupul OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2014 sunt de 1.018,02 milioane RON (2013: 416,20 milioane RON), din care suma de 102,22 milioane RON este aferentă activităților operaționale (2013: 313,13 milioane RON), iar suma de 915,80 milioane RON reprezintă ieșiri de numerar pentru investiții aferente activităților de explorare (2013: 103,07 milioane RON).

32. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORILOR FINANCIARE

Estimările valorii juste la data raportării, 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 și altor active, numerarului, cecurilor și sumelor din conturile bancare reprezintă o evaluare rezonabilă 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 raportării (nivelul 2 ierarhic).

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.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

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

Ierarhia valorii juste pentru instrumente financiare derivate la 31 decembrie 2014

	<u>Nivelul 1</u>	<u>Nivelul 2</u>	<u>Nivelul 3</u>	<u>Total</u>
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate (activ net)	-	3,24	-	3,24
Total	-	3,24	-	3,24

Ierarhia valorii juste pentru instrumente financiare derivate la 31 decembrie 2013

	<u>Nivelul 1</u>	<u>Nivelul 2</u>	<u>Nivelul 3</u>	<u>Total</u>
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate (activ net)	-	3,26	-	3,26
Total	-	3,26	-	3,26

Datoriile financiare a căror valoare justă diferă de valoarea contabilă la 31 decembrie 2014, respectiv la 31 decembrie 2013 (Nivelul 2 – informații identificabile), precum și diferențele respective sunt prezentate în tabelul de mai jos:

31 decembrie 2014

Datorii financiare	<u>Valoare justă</u>	<u>Valoare contabilă</u>	<u>Diferență</u>
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.826,83	1.862,63	(35,80)
Datorii privind leasingul financiar	295,50	295,75	(0,25)
Total	2.122,33	2.158,38	(36,05)

31 decembrie 2013

Datorii financiare	<u>Valoare justă</u>	<u>Valoare contabilă</u>	<u>Diferență</u>
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.411,13	1.442,77	(31,64)
Datorii privind leasingul financiar	310,89	297,74	13,15
Total	1.722,02	1.740,51	(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 raportării, pentru active și datorii similare, cu scadențe similare.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

33. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE

Angajamente

La 31 decembrie 2014, angajamentele totale asumate de către Grupul OMV Petrom pentru investiții au fost în sumă de 1.412,32 milioane RON (2013: 1.088,31 milioane RON), din care 1.284,50 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2013: 1.027,92 milioane RON) și 127,82 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2013: 60,39 milioane RON). Grupul are angajamente suplimentare în legătură cu aranjamentele în comun. Pentru detalii, a se vedea nota 34.

Litigii

Politica Grupului 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 Grupului OMV Petrom. Facilitățile de producție și proprietățile tuturor companiilor din Grupul OMV Petrom 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

Grupul OMV Petrom are datorii contingente reprezentând garanții de bună execuție în sumă de 25,23 milioane RON la 31 decembrie 2014 (2013: 28,70 milioane RON).

34. INTERESE ÎN ARANJAMENTE ÎN COMUN

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 (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator).

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 (anterior 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 XIV) 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.

În cursul anului 2012, OMV Petrom S.A. a semnat un contract de transfer cu ExxonMobil, Sterling Resources Ltd. și Petro Ventures Europe B.V. pentru achiziția drepturilor de explorare și producție de hidrocarburi din porțiunea de apă adâncă a perimetrului Midia XV ("Midia Deep"). În urma finalizării contractului de transfer în cursul anului 2014, cotele de participare în perimetrul Midia Deep sunt: ExxonMobil 42,5%, OMV Petrom 42,5% și Gas Plus 15%, iar ExxonMobil va fi operatorul operațiunilor petroliere.

Activitățile desfășurate în comun menționate mai sus sunt clasificate ca și operațiuni în comun în conformitate cu IFRS 11.

Angajamentele OMV Petrom S.A. aferente acestor operațiuni sunt în sumă de 235,11 milioane RON la 31 decembrie 2014 (2013: 541,59 milioane RON), în principal referitoare la activitățile de foraj offshore.

35. GESTIONAREA RISCURILOR

Gestionarea riscului de capital

Grupul OMV Petrom gestionează în mod constant capitalul astfel încât să se asigure că entitățile din cadrul Grupului vor fi structurate în mod optim în raport cu expunerea lor la riscuri în vederea maximizării câștigului acționarilor. Structura capitalului în cadrul Grupului OMV Petrom este formată din capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă (incluzând capital social, rezerve și rezultat reportat așa cum este prezentat în "Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii") și din datorii (care includ împrumuturile pe termen scurt și lung prezentate în nota 15). Gestionarea riscului de capital este parte integrantă din administrarea afacerii în cadrul Grupului OMV Petrom și se raportează la revizuirea continuă a gradului de îndatorare a Grupului.

Gradul de îndatorare al Grupului OMV Petrom calculat ca datorie netă/(capitaluri proprii)*100 a fost 3% la 31 decembrie 2014 (2013: 1%) arătând o expunere în creștere la riscul de îndatorare. Datoria netă este calculată ca împrumuturi purtătoare de dobândă, incluzând datoria privind leasingul financiar, minus numerar și echivalente de numerar.

Managementul Grupului OMV Petrom revizuieste cu regularitate structura capitalului precum și rapoartele legate de riscurile aferente Grupului. Revizuirea acoperă inclusiv costul capitalului și riscurile asociate cu fiecare categorie de capital.

Politici contabile semnificative

Detaliile aferente politicilor și metodelor 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 4 la situațiile financiare.

Obiectivele și politicile gestionării riscului financiar

Obiectivul departamentului de Management al Riscului din cadrul Grupului OMV Petrom este de a asigura valoare economică adăugată pozitivă pe un orizont de timp mediu prin intermediul gestionării riscurilor asociate cu fluxurile de numerar la care este expus Grupul, în limitele apetitului pentru risc. Riscurile operaționale de tip eveniment cu potențial ridicat sunt monitorizate specific.

Departamentul de Management al riscurilor raportează de două ori pe an către Directoratul OMV Petrom și către Comitetul de Audit al Consiliului de Supraveghere situația generală a profilului de risc al Grupului OMV Petrom pe un orizont de timp mediu, precum și activitățile și inițiativele de management al riscurilor desfășurate în vederea reducerii expunerii Grupului la riscuri.

Expunerile la risc și acțiunile întreprinse

Departamentul de Management al riscurilor al OMV Petrom realizează o coordonare centralizată a procesului Sistemul de management al riscurilor la nivelul întreprinderii (EWRM – „Enterprise Wide Risk Management”) în cadrul căruia urmărește în mod activ identificarea, analiza, evaluarea și gestionarea riscurilor semnificative (de piață și financiare, operaționale și strategice) cu scopul de a reduce impactul acestora asupra fluxului de trezorerie până la un nivel acceptabil agreat ca și apetit pentru risc.

Departamentul de Management al riscurilor monitorizează și gestionează toate riscurile semnificative din cadrul Grupului OMV Petrom folosind un proces integrat în conformitate cu standardului EWRM ISO 31000, prin rapoarte interne de risc și evaluări periodice care analizează gradele de expunere la riscuri semnificative, precum și impactul acestora asupra fluxului de trezorerie în comparație cu apetitul pentru risc.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Dincolo de gradul de expunere operațională și strategică, categoria riscul de piață și financiar are o pondere semnificativă în portofoliu de riscuri al Grupului OMV Petrom, fiind gestionată cu diligență sporită - 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.

În ceea ce privește acțiunile întreprinse, orice risc care atinge un nivel semnificativ sau este sensibil la apetitul pentru risc, dezvoltându-se în mod rapid, este monitorizat și sunt întreprinse acțiuni. În aceste cazuri individuale sunt propuse acțiuni specifice, aprobate și implementate imediat în vederea reducerii gradului de expunere la un nivel acceptabil.

Riscul de preț al mărfurilor

Activitățile Grupului OMV Petrom 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 Grupului OMV Petrom și în cadrul lichidității pe termen mediu a companiei. Riscurile aferente prețului de pe piața bunurilor aparținând Grupului OMV Petrom sunt analizate în detaliu, cuantificate, evaluate și diminuate atunci când este cazul în vederea obținerii impactelor previzionate conform obiectivelor pe termen mediu ale Grupului OMV Petrom.

Instrumentele financiare pot fi folosite după caz, pentru acoperirea împotriva principalelor riscuri specifice industriei, asociate cu volatilitatea prețului la țiței, cum ar fi impactul negativ semnificativ al scăderii prețului țițeiului asupra fluxurilor de trezorerie. În 2014, nu au fost folosite instrumente financiare pentru acoperirea riscurilor de preț al mărfurilor.

Gestionarea riscului de monedă străină

Deoarece Grupul OMV Petrom operează în mai multe țări și în diferite valute, sunt analizate activitățile specifice industriei și riscurile valutare corespunzătoare acestora. Grupul OMV 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 senzitivitate a valutei

Valorile contabile ale activelor și datoriilor denominate în valută ale entităților din Grupul OMV Petrom la data de raportare sunt după cum urmează:

	Active		Datorii	
	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Mii USD	468.260	616.894	129.219	26.720
Mii EUR	92.087	155.397	437.717	440.822

Riscul de conversie apare la consolidarea filialelor ale căror situații financiare sunt întocmite în alte monede decât leul românesc dar și din consolidarea activelor și datoriilor denominate în valută. Activele și datoriile în valută sunt cele care rezultă din tranzacții denominate în alte valute decât monedele funcționale ale companiilor din Grupul OMV Petrom. Cea mai importantă expunere rezultă din modificările cursului de schimb al dolarului american și al Euro față de leul românesc.

S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Grupului OMV Petrom la o creștere sau scădere cu 10% a cursului de schimb al EUR și USD față de monedele relevante. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele monetare denominate 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 suma 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.

+10% creștere în cursul de schimb al monedelor străine

	<u>Impact mii USD (i)</u>		<u>Impact mii EUR (ii)</u>	
	2014	2013	2014	2013
Profit/ (pierdere)	6.841	42.379	(34.563)	(28.543)
Rezultatul global	27.063	16.638	-	-

-10% scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	<u>Impact mii USD (i)</u>		<u>Impact mii EUR (ii)</u>	
	2014	2013	2014	2013
Profit/ (pierdere)	(6.841)	(42.379)	34.563	28.543
Rezultatul global	(27.063)	(16.638)	-	-

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu împrumuturile denominate în USD (parțial rambursate în cursul anului) și cu datoriile comerciale mai mari referitoare la activitățile de investiții.

(ii) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu împrumuturile denominate în EUR la sfârșitul anului.

Analiza de sensibilitate 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 Grupul OMV Petrom.

Gestionarea riscului de rată a dobânzii

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

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost determinată pe baza expunerii la rate ale dobânzii la data raportării. Pentru datoriile cu rate variabile, analiza este efectuată presupunând că suma în sold la data raportării 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 de modificare a riscului ratei dobânzii

Împrumuturi cu rată variabilă:

	<u>Sold la</u>		<u>Efectul modificării de 1% în rata dobânzii</u>	
	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Împrumuturi pe termen scurt	263,15	181,12	2,63	1,81
Împrumuturi pe termen lung	1.604,91	1.262,51	16,05	12,63

În 2014, 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. ȘI FILIALELE
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

35. 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 Grupul OMV Petrom. Riscul de credit aferent celor mai importanți parteneri este evaluat, monitorizat și gestionat la nivelul Grupului OMV Petrom folosind limite predefinite pentru anumite țări, bănci și parteneri de afaceri. Pe baza bonității, clienților le sunt alocate expunerile maxime permise din punctul de vedere al limitelor de credit (sume și scadențe), iar analiza de bonitate, precum și limitele admise sunt revizuite periodic. 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.

Grupul OMV Petrom nu are nicio expunere semnificativă la riscul de credit față de un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare. Grupul OMV Petrom 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 în Grupul OMV Petrom 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 investiții. Rezerve de lichiditate sub forma liniilor de credit angajate sunt constituite pentru a asigura în orice moment solvabilitatea și flexibilitatea financiară necesare Grupului OMV Petrom. Scadența datoriei financiare ale Grupului este prezentată în nota 16.

36. EVENIMENTE ULTERIOARE

Nu au existat evenimente semnificative ulterioare datei de raportare.

Aceste situații financiare consolidate, de la pagina 3 la pagina 73, care cuprind situația consolidată a poziției financiare, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii, situația consolidată a fluxurilor de trezorerie și notele la situațiile financiare consolidate au fost aprobate la data de 24 martie 2015.

Dna. Mariana Gheorghe
Director General Executiv

Dl. Andreas Matje
Director Financiar

Dl. Gabriel Selischi
Membru Directorat,

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