

S.C. OMV PETROM S.A.

SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE

PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014

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

ȘI RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

CUPRINS**PAGINA**

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1 - 2
SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE	3 - 4
SITUAȚIA VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR	5
SITUAȚIA REZULTATULUI GLOBAL	6
SITUAȚIA MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	7 - 8
SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE	9
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE	10 - 69

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Către acționarii OMV Petrom S.A.

1. Am auditat situațiile financiare individuale anexate ale societății OMV Petrom S.A. ("Societatea"), care cuprind situația poziției financiare la data de 31 decembrie 2014, situația veniturilor și cheltuielilor, situația rezultatului global, situația mișcărilor în capitalurile proprii și situația fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

Responsabilitatea conducerii pentru situațiile financiare

2. Conducerea are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a acestor situații financiare în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabilă societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu toate modificările și clarificările ulterioare, și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea situațiilor financiare 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. Noi am efectuat auditul conform standardelor de audit adoptate de Camera Auditorilor Financiari din România. 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. Procedurile selectate depind de raționamentul profesional al auditorului, incluzând evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, datorate fraudei sau erorii. În evaluarea acestor riscuri, auditorul ia în considerare controlul intern relevant pentru întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare, pentru a stabili procedurile de audit relevante în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficienței controlului intern al entității. Un audit include, de asemenea, evaluarea gradului de adecvare a politicilor contabile folosite și rezonabilitatea estimărilor contabile elaborate de către conducere, precum și evaluarea prezentării situațiilor financiare luate în ansamblul lor.
5. Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

Opinia

6. În opinia noastră, situațiile financiare prezintă fidel, sub toate aspectele semnificative, poziția financiară a OMV PETROM S.A. la data de 31 decembrie 2014, cât și performanța financiară și fluxurile de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, aplicabile societăților comerciale ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată, cu toate modificările și clarificările ulterioare.

Raport asupra altor cerințe legale și de reglementare

În conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012, articolul nr. 16 punctul c) din capitolul II, noi am citit Raportul Directoratului. Raportul Directoratului nu face parte din situațiile financiare. În Raportul Directoratului noi nu am identificat informații financiare care să nu fie în mod semnificativ în conformitate cu informațiile prezentate în situațiile financiare la 31 decembrie 2014, atașate.

În numele

Ernst & Young Assurance Services SRL

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

Numele semnatarului: Bogdan Ion

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



București, România
24 martie 2015

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA 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	5	1.610,93	754,40
Imobilizări corporale	6	29.612,56	27.232,04
Investiții	7	2.029,10	2.174,35
Alte active financiare	8	3.205,92	3.434,57
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	17	1.035,69	865,12
Active imobilizate		37.494,20	34.460,48
Stocuri	10	1.819,05	1.526,74
Creanțe comerciale	8	1.996,16	1.312,17
Alte active financiare	8	551,44	353,54
Alte active	9	368,00	155,66
Numerar și echivalente de numerar		945,59	1.083,08
Active circulante		5.680,24	4.431,19
Active deținute pentru vânzare	11	-	3,10
Total active		43.174,44	38.894,77
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII			
Capital social	12	5.664,41	5.664,41
Rezerve		20.651,22	20.500,34
Capitaluri proprii		26.315,63	26.164,75
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	13	275,28	296,81
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	14	1.074,07	1.253,73
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	13	7.125,58	5.663,62
Alte provizioane	13	1.891,32	593,44
Alte datorii financiare	15	257,48	265,67
Datorii pe termen lung		10.623,73	8.073,27

Notele de la pagina 10 la 69 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

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

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

	Note	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Datorii comerciale	15	2.373,38	2.341,02
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	14	1.243,73	532,48
Datorii cu impozitul pe profit		288,11	239,07
Alte provizioane și obligații cu dezafectarea	13	1.094,51	657,00
Alte datorii financiare	15	631,02	286,16
Alte datorii	16	<u>604,33</u>	<u>601,02</u>
Datorii curente		<u>6.235,08</u>	<u>4.656,75</u>
Total capitaluri proprii și datorii		<u>43.174,44</u>	<u>38.894,77</u>

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



Dna. Mariana Gheorghe
Director General Executiv



DI. Andreas Matje
Director Financiar



DI. Gabriel Selischi
Membru Directorat,



DI. Cristian Secoșan
Membru Directorat,
Gaze & Energie



DI. Neil Morgan
Membru Directorat,
Rafinare & Marketing



Dna. Alina Popa
Director Departament Financiar



DI. Eduard Petrescu
Șef Departament

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA 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	25	16.537,18	18.087,52
Cheltuieli directe de distribuție		(21,32)	(37,81)
Costul vânzărilor		(11.906,10)	(11.554,98)
Marja brută		4.609,76	6.494,73
Alte venituri de exploatare	18	246,55	245,41
Cheltuieli de distribuție		(348,83)	(309,69)
Cheltuieli administrative		(128,66)	(100,63)
Cheltuieli de explorare		(153,20)	(423,45)
Alte cheltuieli de exploatare	19	(684,90)	(574,47)
Profitul înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)		3.540,72	5.331,90
Venituri aferente investițiilor	21	358,45	533,74
Venituri din dobânzi	22	126,59	284,22
Cheltuieli cu dobânzile	22	(550,54)	(382,91)
Alte venituri și cheltuieli financiare	23	(932,25)	(99,86)
Rezultatul financiar net		(997,75)	335,19
Profitul din activitatea curentă		2.542,97	5.667,09
Cheltuieli cu impozitul pe profit	24	(705,82)	(827,76)
Profitul net al anului		1.837,15	4.839,33

Aceste situații financiare 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 69 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA 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	1.837,15	4.839,33
Câștiguri / (pierderi) din actualizarea beneficiilor de pensionare	(20,04)	-
Totalul elementelor care nu vor fi reclasificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	<u>(20,04)</u>	<u>-</u>
Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclasificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	3,21	-
Impozit pe profit aferent elementelor rezultatului global	<u>3,21</u>	<u>-</u>
Situația rezultatului global al anului, netă de impozitul pe profit	<u>(16,83)</u>	<u>-</u>
Rezultatul global total al anului	<u>1.820,32</u>	<u>4.839,33</u>

Notele de la pagina 10 la 69 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA 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	Ajustări aferente capitalului social	Capital social ajustat	Rezultatul reportat	Alte Rezerve	Acțiuni proprii	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2014	5.664,41	-	5.664,41	14.096,04	6.404,32	(0,02)	26.164,75
Profitul net al anului	-	-	-	1.837,15	-	-	1.837,15
Situația rezultatului global al anului	-	-	-	(16,83)	-	-	(16,83)
Rezultatul global total al anului	-	-	-	1.820,32	-	-	1.820,32
Dividende distribuite	-	-	-	(1.744,63)	-	-	(1.744,63)
Constituirea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-
Constituirea altor rezerve	-	-	-	(39,69)	39,69	-	-
Alte creșteri	-	-	-	-	75,19	-	75,19
Sold la 31 decembrie 2014	5.664,41	-	5.664,41	14.132,04	6.519,20	(0,02)	26.315,63

Notă: Pentru detalii privind elementele capitalurilor proprii, a se vedea nota 12.

Notele de la pagina 10 la 69 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA 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	Ajustări aferente capitalului social	Capital social ajustat	Rezultatul reportat	Alte Rezerve	Acțiuni proprii	Capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2013	5.664,41	13.318,96	18.983,37	(2.382,99)	6.311,09	(0,02)	22.911,45
Profitul net al anului	-	-	-	4.839,33	-	-	4.839,33
Situația rezultatului global al anului	-	-	-	-	-	-	-
Rezultatul global total al anului	-	-	-	4.839,33	-	-	4.839,33
Dividende distribuite	-	-	-	(1.586,03)	-	-	(1.586,03)
Constituirea rezervei legale	-	-	-	(93,23)	93,23	-	-
Ajustări ale capitalului social și ale rezultatului reportat	-	(13.318,96)	(13.318,96)	13.318,96	-	-	-
Sold la 31 decembrie 2013	5.664,41	-	5.664,41	14.096,04	6.404,32	(0,02)	26.164,75

Notă: Pentru detalii privind elementele capitalurilor proprii, a se vedea nota 12.

Notele de la pagina 10 la 69 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

S.C. OMV PETROM S.A.
SITUAȚIA 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		2.542,97	5.667,09
Ajustări pentru:			
Venituri din dividende	21	(358,45)	(533,74)
Venituri din dobânzi	22	(78,06)	(160,64)
Cheltuieli cu dobânzile și alte cheltuieli financiare	22, 23	360,81	184,39
Mișcarea netă a provizioanelor și a ajustărilor de depreciere pentru:			
- Active financiare		181,90	(174,60)
- Stocuri		(22,37)	(61,37)
- Creanțe		29,69	12,84
- Beneficii de pensionare și alte datorii similare		(27,31)	63,95
- Provizioane pentru dezafectare și restaurare		(23,70)	54,44
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		1.150,85	(123,67)
Efectul din actualizare/ Pierderi din creanțe și alte elemente similare		(1,94)	(29,37)
(Câștigul)/ Pierdere din transferul de activitate	28	(70,12)	-
Câștigul/ Pierdere din cedarea activelor financiare	28	(29,22)	120,21
(Câștigul)/ Pierdere din cedarea activelor imobilizate	18, 19	26,85	(9,23)
Amortizare și ajustări de depreciere ale activelor imobilizate, nete	5, 6, 20	3.702,43	2.864,10
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		(163,17)	53,58
Dividende primite		358,45	542,35
Dobânzi primite		73,69	94,40
Dobânzi plătite		(90,03)	(137,53)
Impozit pe profit plătit		(821,02)	(785,73)
Trezoreria generată de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		6.742,25	7.641,47
(Creșterea)/ Scăderea stocurilor		(303,30)	147,09
(Creșterea)/ Scăderea creanțelor și a altor active		(834,52)	335,68
Creșterea/ (Scăderea) datoriilor		121,40	(545,04)
Trezoreria netă generată de activitatea de exploatare		5.725,83	7.579,20
Flux de trezorerie din activitatea de investiții			
Investiții			
Imobilizări corporale și necorporale		(5.633,04)	(4.634,28)
Investiții în filiale și entități asociate	28	(45,40)	(397,78)
Împrumuturi rambursate de către filiale		770,58	875,61
Cedări			
Încasări din vânzarea de active imobilizate		38,42	40,49
Încasări din transferul de activitate	28	173,36	-
Încasări din vânzarea de active financiare	28	59,51	91,52
Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de investiții		(4.636,57)	(4.024,44)
Flux de trezorerie din activitatea de finanțare			
Încasări/ (Rambursări) aferente împrumuturilor luate de la filiale		614,51	(617,02)
Rambursări nete aferente altor împrumuturi	28	(130,98)	(837,59)
Dividende plătite		(1.731,00)	(1.574,28)
Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de finanțare		(1.247,47)	(3.028,89)
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului și echivalentelor de numerar		20,72	(0,04)
Creșterea/ (descreșterea) netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		(137,49)	525,83
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului		1.083,08	557,25
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului		945,59	1.083,08

Notele de la pagina 10 la 69 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

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

1. PRINCIPII LEGALE ȘI BAZELE DE ÎNTOCMIRE

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

Structura acționariatului la 31 decembrie 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

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

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

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

Bazele de întocmire

Situațiile financiare ale OMV Petrom S.A. sunt prezentate în RON („leu românesc”), utilizând principiul de continuitate a activității. Toate sumele sunt prezentate în milioane, rotunjite la cele mai apropiate 2 zecimale. Situațiile financiare sunt întocmite 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 29.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
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

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

Aspecte suplimentare cu privire la expunerea Societății la riscurile și incertitudinile legate de gestionarea capitalului și a riscului financiar, inclusiv politicile aferente gestionării acestor riscuri, sunt prezentate în nota 32.

Modificările în estimări se contabilizează prospectiv.

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. Societatea își fondează estimările și ipotezele pe parametri disponibili la data întocmirii situațiilor financiare. 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 Societății. 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 Societății. 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 5 și 6.

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 Societății.

b) Costurile de dezafectare

Activitățile de bază ale Societății generează cu regularitate obligații cu privire la demontarea și mutarea activelor, precum și obligații de remediere a solului. Aceste obligații de dezafectare și restaurare 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 Societate la sfârșitul perioadei de operare a unor facilități și proprietăți.

Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt bazate pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, rapoartele inginerilor 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 13).

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
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)

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

c) Deprecierea activelor nemonetare

La data raportării, Societatea 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, Societatea a concluzionat că există indicii de depreciere. În consecință, au fost efectuate teste de depreciere pentru toate unitățile generatoare de numerar 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 si 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

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.

Pentru toate activele de producție și activele aflate în prezent în faza de dezvoltare, un preț la țiței Brent estimat la valoarea de 75 USD/bbl pe termen lung ar conduce la o ajustare de depreciere de aproximativ 1.338,84 milioane RON, fără a lua în considerare măsuri de reducere a costurilor și a investițiilor, sau alte modificări în mediul de afaceri.

Testul de depreciere în segmentul G&E

Luând în considerare condițiile dificile de pe piața de energie electrică, centrala electrică în ciclu combinat de la Brazi a fost testată pentru depreciere la 31 decembrie 2014.

În urma testelor de depreciere efectuate, segmentul G&E a înregistrat o ajustare de depreciere în sumă de 637,69 milioane RON pentru unitățile generatoare de numerar aferente centralei electrice de la Brazi. Principalele ipoteze folosite pentru determinarea valorii recuperabile au fost 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.

S.C. OMV PETROM S.A.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
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:

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)

d) Cheltuielile de explorare și evaluare

Aplicarea politicii contabile a Societății 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 Societății, au fost utilizate raționamente, în mod special în legătură 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.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE

3.1. Adoptarea pentru prima dată a standardelor noi sau revizuite

Politicile 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 11 Aranjamente în comun.** IFRS 11 înlocuiește IAS 31 Interese în asocierile în participație și SIC 13 Entități controlate în comun - Contribuții nemonetare ale asociaților. IFRS 11 elimină opțiunea contabilizării entităților controlate în comun (ECC), 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 Societății.
- **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 acelui instrument.
- **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.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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

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

- **IAS 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 muncă, 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.
- **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 recunoșterii plasării în timp și asupra valorii venitului unei entități. IASB intenționează să analizeze problema largă a reglementării tarifelor și să publice un document de dezbatere 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.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

- **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.

- **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.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

- **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.

3.3. Sumar al principiilor contabile și de evaluare

a) Costuri anterioare achiziției licențelor de explorare

Costurile anterioare achiziției licențelor de explorare sunt recunoscute direct ca și cheltuieli în perioada în care sunt efectuate. 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 aceea zonă. Costurile aferente pot include studii seismice, măsurători magnetice, fotografii prin satelit și aeriene, teste de gravitație metrică etc.

b) Costuri de achiziție a licențelor

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

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

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

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

c) Costuri de explorare și de evaluare

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

d) Costuri de dezvoltare și producție

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

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

e) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale

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

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 veniturilor și cheltuielilor, atât amortizarea cât și pierderile din depreciere pentru activele de exploatare sunt prezentate ca și cheltuieli de explorare, iar cele pentru alte active sunt raportate ca și cost al vânzărilor sau ca alte cheltuieli de exploatare.

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

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Imobilizări necorporale	Durata de viață utilă (ani)
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 țigete și gaze	Metoda unităților de producție
G&E Conducte de gaze	20 - 30
G&E Centrala electrică în ciclu combinat	8 - 30
R&M Rezervoare pentru depozitare și instalații și echipamente pentru rafinare	25 - 40
R&M Sisteme de conducte	20
Alte imobilizări corporale	
Clădiri utilizate pentru producție sau activități administrative	20 - 50
Alte imobilizări corporale	10 - 20
Active și echipamente accesorii	5 - 10

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

Activitățile de explorare și evaluare capitalizate nu sunt în general amortizate cât timp sunt aferente unor rezerve nedovedite, dar sunt testate pentru depreciere. Odată ce rezervele sunt dovedite și viabile din punct de vedere comercial, activele aferente sunt reclasificate în imobilizări corporale și sunt amortizate din momentul în care începe producția. Costurile de 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 țigete 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 țigete 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.

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

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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, Societatea 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.

O pierdere din depreciere recunoscută anterior este reversată la venituri până la nivelul costului depreciat a 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.

f) 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.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

g) Leasing

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

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 operational.

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 capital.

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

h) 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 Societatea își asumă obligația de a cumpăra sau a vinde un activ.

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 generat(ă) de evaluarea ulterioară este recunoscut(ă) 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 recunoaște 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 cumulat 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.

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

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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.

Alte investiții sunt recunoscute 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 trebuie ajustate sau nu pentru depreciere. 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 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.

Societatea 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 Societatea nici nu transferă, nici nu reține riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate, dar transferă controlul asupra activului, Societatea recunoaște interesul reținut asupra activului, precum și o datorie asociată care reflectă drepturile și obligațiile reținute. În cazul în care Societatea reține riscurile și beneficiile semnificative asociate dreptului de proprietate asupra unui activ financiar transferat, Societatea 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 Societate.

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.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 Societatea 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.

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 derivate incluse. Derivatele 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.

i) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării care sunt direct atribuibile achiziției, construcției sau producției unui activ cu ciclu lung de producție se capitalizează până în momentul în care activul este 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.

j) Subvențiile guvernamentale

Subvențiile guvernamentale - cu excepția drepturilor de emisie (a se vedea nota 3l) - 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.

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

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

k) 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 depreciere și costurile fixe bazate pe capacitatea normală de producție.

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

l) 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.

Aceste obligații de dezafectare și restaurare prezintă valori semnificative în principal pentru segmentul E&P (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. 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 Societății, o parte din costurile de dezafectare și de mediu vor fi suportate de statul român. Acea parte a costurilor ce urmează să fie rambursată de către stat este prezentată în creanțe și a fost reanalizată astfel încât să reflecte cea mai bună estimare a valorii prezente a costurilor de dezafectare și decontaminare, utilizând aceeași rată de actualizare ca cea folosită pentru provizioanele respective.

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

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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 Societate) sau printr-o ajustare a valorii creanței asupra statului român (pentru costurile de dezafectare suportate de statul român).

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

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

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

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

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

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 sunt recunoscute pe baza abordării nete valabile pentru subvențiile guvernamentale (valoare zero în contabilitate). Provizioanele sunt recunoscute numai pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate deținute. Provizioanele pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate deținute sunt măsurate inițial la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor, și anume prețul de piață al certificatelor de emisii la data de raportare. Cheltuielile corespunzătoare sunt recunoscute ca și costuri privind emisiile, parte a costului vânzărilor. Dacă ulterior recunoașterii unui provizion sunt achiziționate certificate de emisii, un activ este recunoscut doar pentru certificatele care depășesc emisiile reale de CO₂. Orice diferență de preț între provizion și certificatele care acoperă emisiile de CO₂ este trecută pe cheltuieli sub formă de costuri privind emisiile.

m) Impozitul pe profit și redevențele

Impozitul pe profit curent

Impozitul pe profit curent este impozitul care se aștepta a fi plătit sau încasat pentru rezultatul net impozabil al anului, folosind ratele de impozitare valabile la data de raportare, precum și orice ajustare la impozitul datorat aferentă anilor anteriori.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Profitul fiscal este diferit de profitul raportat în situația veniturilor și cheltuielilor deoarece exclude elemente de venit sau cheltuială 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 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.

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 nivelul Societății sunt recunoscute net, dacă există dreptul legal de a compensa, iar impozitele amânate sunt aferente unor aspecte care fac obiectul aceleiași autorități fiscale.

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

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.

n) Recunoașterea veniturilor

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

Vânzarea de bunuri

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

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

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.

o) 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.

p) 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 cu privire la activitățile relevante (de exemplu, activități care afectează semnificativ rezultatele aranjamentului) necesită acordul unanim al părților care dețin controlul.

La data de 31 decembrie 2014 și 31 decembrie 2013, Societatea deține interese numai în 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, Societatea 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.

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

3. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)

Societatea deține interese în operațiuni în comun, și în consecință, recunoaște în situațiile financiare partea sa din activele deținute în comun și datoriile suportate în comun, veniturile din vânzarea producției obținute de operațiunea în comun împreună cu partea sa din cheltuielile suportate în comun. Societatea contabilizează activele, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente părții sale din asociere, linie cu linie, în situațiile sale.

Aranjamentele în comun semnificative în care OMV Petrom este participant, precum și angajamentele în legătură cu aceste aranjamente în comun, sunt prezentate la nota 31.

q) Investiții în filiale sau entități asociate

Investițiile în filiale și entități asociate sunt contabilizate la cost mai puțin pierderi din deprecieri.

4. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ

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

Monede	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Euro (EUR)	4,4821	4,4847
Dolar american (USD)	3,6868	3,2551

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

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

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

5. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Concesiuni, licențe, și alte imobilizări necorporale	Active afere rezervelor nedovedite	Total
COST			
Sold la 1 ianuarie 1 2014	1.737,95	782,95	2.520,90
Intrări*	15,70	1.153,63	1.169,33
Transferuri la imobilizări corporale (nota 6)	(0,55)	(32,36)	(32,91)
ieșiri**	(456,80)	(32,29)	(489,09)
Sold la 31 decembrie 2014	1.296,30	1.871,93	3.168,23
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE			
Sold la 1 ianuarie 2014	1.408,04	358,46	1.766,50
Amortizare	76,47	-	76,47
Depreciere	78,48	63,68	142,16
Transferuri la imobilizări corporale (nota 6)	(0,55)		(0,55)
ieșiri**	(394,99)	(32,29)	(427,28)
Sold la 31 decembrie 2014	1.167,45	389,85	1.557,30
VALOARE CONTABILĂ NETĂ			
La 1 ianuarie 2014	329,91	424,49	754,40
La 31 decembrie 2014	128,85	1.482,08	1.610,93

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

**) Include ieșirea imobilizărilor necorporale aferente transferului de activitate către OMV Petrom Global Solutions S.R.L. - a se vedea nota 28d) pentru detalii.

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

6. IMOBILIZĂRI CORPORALE

COST	Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților	Active aferente producției de gaze	Instalații tehnice și mașini	Alte instalații, utilaje și mobilier	Investiții în curs	Avansuri	Total
Sold la 1 ianuarie 2014	2.361,11	27.605,69	7.803,65	346,11	1.120,99	79,09	39.316,64
Intrări**	23,63	5.024,63	500,79	3,43	468,34	27,31	6.048,13
Transferuri *	78,10	73,29	538,84	(4,41)	(592,88)	(60,03)	32,91
Transferuri (către)/ din active deținute pentru vânzare	0,35	-	-	-	-	-	0,35
ieșiri***	(119,72)	(624,81)	(280,50)	(15,12)	(24,83)	(46,37)	(1.111,35)
Sold la 31 decembrie 2014	2.343,47	32.078,80	8.562,78	330,01	971,62	-	44.286,68
AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE							
Sold la 1 ianuarie 2014	642,64	8.573,45	2.612,33	206,94	49,16	0,08	12.084,60
Amortizare	98,53	1.642,85	593,58	26,77	-	-	2.361,73
Depreciere	0,79	462,93	595,44	4,11	63,80	-	1.127,07
Transferuri *	(7,06)	(0,48)	13,08	(4,82)	(0,17)	-	0,55
Transferuri către/ (din) active deținute pentru vânzare	0,11	-	-	-	-	-	0,11
ieșiri***	(25,69)	(618,30)	(228,35)	(13,69)	(8,83)	(0,08)	(894,94)
Reluări de depreciere	(0,33)	(1,74)	(2,75)	(0,04)	(0,14)	-	(5,00)
Sold la 31 decembrie 2014	708,99	10.058,71	3.583,33	219,27	103,82	-	14.674,12
VALOARE CONTABILĂ NETĂ							
La 1 ianuarie 2014	1.718,47	19.032,24	5.191,32	139,17	1.071,83	79,01	27.232,04
La 31 decembrie 2014	1.634,48	22.020,09	4.979,45	110,74	867,80	-	29.612,56

*) Suma netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (a se vedea nota 5).

**) Include creșterea din revizuirea activului de dezafectare în suma de 1.207,62 milioane RON, intrări în leasing financiar în sumă de 24,13 milioane RON, reprezentând în principal echipamente pentru producția de electricitate și facilități de recondiționare, 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 28d) pentru detalii.

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

6. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Imobilizările corporale includ mijloace fixe achiziționate prin leasing financiar cu o valoare contabilă netă de 267,23 milioane RON la 31 decembrie 2014 (2013: 281,31 milioane RON).

Societatea 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 724,02 milioane RON (2013: 668,25 milioane RON).

Pentru detalii privind ajustările de depreciere, a se vedea nota 20.

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

7. INVESTIȚII

La 31 decembrie 2014, Societatea deținea următoarele titluri de participare:

Numele societății	Domeniul de activitate	Procent de interes	Cost	Ajustări de valoare	Valoare contabilă netă
<u>Filiale</u>					
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Distribuție de combustibil	100,00%	1.389,86	-	1.389,86
ICS Petrom Moldova S.A.	Distribuție de combustibil	100,00%	103,22	103,22	-
Tasbulat Oil Corporation LLP *	Explorare și producție de țitei în Kazahstan	100,00%	215,87	215,87	-
OMV Petrom Gas S.R.L.	Distribuție de gaze	99,99%	8,65	-	8,65
OMV Petrom Aviation S.A.	Servicii aeroportuare	99,99%	54,14	24,06	30,08
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	Producție de energie eoliană	99,99%	119,93	90,23	29,70
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	99,99%	3,00	-	3,00
OMV Petrom Ukraine E&P GmbH	Explorare de țitei și gaze în Ucraina	100,00%	198,30	-	198,30
OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH	Alte servicii	100,00%	0,18	-	0,18
OMV Bulgaria OOD	Distribuție de combustibil	99,90%	138,02	-	138,02
OMV Srbija DOO	Distribuție de combustibil	99,96%	181,91	-	181,91
Petrom Nădlac S.R.L.	Distribuție de combustibil	98,51%	8,23	5,62	2,61
Kom Munai LLP	Explorare și producție de țitei în Kazahstan	95,00%	36,82	36,82	-
Petrochemicals Argeș S.R.L.	Produse petrochimice din rafinare	95,00%	0,00	0,00	-
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii de transport GPL	80,00%	4,20	2,65	1,55
Petrom Exploration & Production Limited	Servicii de explorare și producție	50,00%	0,00	-	0,00
<u>Associates</u>					
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Sevicii financiare, IT și alte servicii	25,00%	45,24	-	45,24
Franciza Petrom 2001 S.A.	Distribuție de produse petroliere	40,00%	0,20	0,20	-
Brazi Oil & Anghelescu Prod Com S.R.L.	Distribuție de produse petroliere	37,70%	1,82	1,82	-
Fontegas Peco Mehedinți S.A.	Distribuție de combustibil	37,40%	3,76	3,76	-
Asociația Română pentru Relația cu Investitorii	Reprezentare publică	20,00%	0,00	0,00	-
<u>Other investments</u>					
Bursa de Mărfuri Oltenia Craiova	Alte servicii financiare	2,63%	0,00	0,00	-
Telescaun Tihuța S.A.	Facilități turistice	1,68%	0,01	0,01	-
Agribac S.A.	Creșterea animalelor	0,79%	0,11	0,11	-
Benz Oil S.A.	Distribuție de combustibil	0,48%	0,22	0,22	-
Credit Bank	Alte servicii financiare	0,22%	0,32	0,32	-
Forte Asigurări - Reasigurări S.A.	Servicii de asigurări	0,09%	0,02	0,02	-
Total			2.514,03	484,93	2.029,10

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

Notă: Sumele egale cu zero sunt prezentate ca „-”.

Sumele mai mici de 0,01 milioane RON sunt prezentate ca 0,00.

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

7. INVESTIȚII (continuare)

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

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

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

Notă: Sumele egale cu zero sunt prezentate ca „-”.
Sumele mai mici de 0,01 milioane RON sunt prezentate ca 0,00.

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

8. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE

a) Creanțele comerciale sunt în sumă de 1.996,16 milioane RON la 31 decembrie 2014 (2013: 1.312,17 milioane RON). Sumele sunt prezentate nete de ajustările de depreciere, care sunt detaliate la punctul 8c) de mai jos.

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

	31 decembrie 2014	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Împrumuturi acordate filialelor (nota 27)	1.214,77	167,79	1.046,98
Sume recuperabile de la statul român	2.362,12	236,84	2.125,28
Alte active financiare	180,47	146,81	33,66
Total	3.757,36	551,44	3.205,92

	31 decembrie 2013	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Împrumuturi acordate filialelor (nota 27)	1.373,53	55,18	1.318,35
Sume recuperabile de la statul român	2.249,88	180,44	2.069,44
Alte active financiare	164,70	117,92	46,78
Total	3.788,11	353,54	3.434,57

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.

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

8. CREANȚE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)

c) Ajustări de depreciere

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

	Anul 2014
1 ianuarie	482,23
Creșteri/ (reluări)	5,55
Transferuri	(482,23)
31 decembrie	5,55

Transferurile de mai sus reprezintă reclassificarea ajustării de depreciere acumulată aferentă împrumutului acordat de către OMV Petrom societății Kom Munai LLP, la provizioane pentru riscuri și cheltuieli aferente contractului de garantare, datorită faptului că în cursul anului 2014 Kom Munai LLP a rambursat împrumutul primit, iar OMV Petrom a emis o garanție în calitate de societate-mamă pentru împrumuturile acordate de OMV Petrom Marketing S.R.L. și OMV Petrom Gas S.R.L. societăților Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom Munai LLP (nota 13).

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

	Ajustări pentru deprecierea:		
	Creanțelor comerciale	Altor active financiare	Total
1 ianuarie 2014	97,74	415,23	512,97
Creșteri/ (reluări)	(2,62)	40,16	37,54
Utilizări	(6,07)	(1,45)	(7,52)
31 decembrie 2014	89,05	453,94	542,99

Valoarea brută a creanțelor comerciale depreciate la 31 decembrie 2014 este de 89,80 milioane RON (2013: 97,82 milioane RON) și de 469,79 milioane RON pentru alte active financiare (2013: 427,68 milioane RON).

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

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Creanțe comerciale		
Până la 60 de zile restante	16,77	5,30
Între 61 - 120 de zile restante	-	-
Peste 120 de zile restante	0,66	-
Total	17,43	5,30
Alte active financiare		
Până la 60 de zile restante	0,19	0,24
Între 61 - 120 de zile restante	-	-
Peste 120 de zile restante	-	-
Total	0,19	0,24

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

9. ALTE ACTIVE

Valorile nete contabile ale altor active au fost după cum urmează:

	31 decembrie 2014	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	179,53	179,53	-
Cheltuieli în avans	66,51	66,51	-
Avansuri pentru mijoace fixe *	46,29	46,29	-
Cheltuieli în avans pentru chirii	31,84	31,84	-
Alte active	43,83	43,83	-
Total	368,00	368,00	-

^{*)} prezentate în alte active începând cu 31 decembrie 2014

	31 decembrie 2013	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	77,53	77,53	-
Cheltuieli în avans	31,02	31,02	-
Cheltuieli în avans pentru chirii	28,44	28,44	-
Alte active	18,67	18,67	-
Total	155,66	155,66	-

10. STOCURI

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Țiței	388,62	344,77
Gaze naturale	183,75	57,32
Alte materii prime	237,29	228,34
Producția în curs de execuție	117,12	117,91
Produse finite	892,27	777,68
Avansuri pentru cumpărări de stocuri *	-	0,72
Total	1.819,05	1.526,74

^{*)} 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 3.547,31 milioane RON (2013: 4.373,44 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).

11. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Terenuri si construcții	-	1,33
Instalații tehnice și mașini	-	0,13
Creanțe privind impozitul pe profit amânat (nota 17)	-	1,64
Total	-	3,10

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

12. 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, Societatea a utilizat ajustarea de inflație aferentă capitalului social în sumă de 13.318,96 milioane RON (Romania a avut o economie hiperinflaționistă până în luna ianuarie 2004) pentru acoperirea pierderii cumulate aferente. Aceasta a fost aprobată în Adunarea Generală a Acționarilor din data de 22 aprilie 2013.

Rezerve

Rezervele cuprind rezultatul reportat, alte rezerve nedistribuibile (rezerva legală, rezerva aferentă facilității privind cota geologică și alte rezerve din facilități fiscale), alte rezerve referitoare la terenuri neincluse încă în capitalul social, precum și acțiunile proprii.

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 altor rezerve în cursul anului 2014 reprezentând facilități fiscale din profitul reinvestit.

Creșterea în alte rezerve în sumă 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.

13. PROVIZIOANE

	Beneficii de pensionare și alte obligații similare	Dezafectare și restaurare	Alte provizioane	Total
1 ianuarie 2014	296,81	6.033,66	880,40	7.210,87
din care termen scurt	-	370,04	286,96	657,00
din care termen lung	296,81	5.663,62	593,44	6.553,87
Utilizări	(11,44)	(228,84)	(32,67)	(272,95)
Constituiți/ (reversări) *	(10,09)	1.612,06	1.846,80	3.448,77
31 decembrie 2014	275,28	7.416,88	2.694,53	10.386,69
din care termen scurt	-	291,30	803,21	1.094,51
din care termen lung	275,28	7.125,58	1.891,32	9.292,18

*) Include reversarea de provizion în legătură cu transferul de activitate către OMV Petrom Global Solutions S.R.L. - a se vedea nota 28d) pentru detalii

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

13. PROVIZIOANE (continuare)

Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare

Angajații Societății sunt îndreptățiți să primească plăți compensatorii la terminarea contractului de angajare sau la împlinirea vârstei de pensionare. Valoarea acestor drepturi depinde de numărul de ani de serviciu și de nivelul de salarizare de la finalul perioadei de angajare. Nivelul obligațiilor de plată a fost determinat pe baza calculelor efectuate de actuari independenți utilizând următorii 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. Rata de actualizare folosită pentru calculul provizionului de dezafectare și restaurare pentru anul încheiat la 31 decembrie 2014 este de 1,51% (2013: 2,83%).

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.

Societatea a înregistrat o creanță asupra statului român referitoare la obligațiile de dezafectare și de restaurare, prezentată în nota 8.

Evoluția provizionului de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Sold la 1 ianuarie	6.033,66	6.109,75
Efectul revizuirii estimărilor	1.326,20	(247,86)
Efectul actualizării	285,86	367,19
Utilizări în cursul anului	<u>(228,84)</u>	<u>(195,42)</u>
Sold la 31 decembrie	<u>7.416,88</u>	<u>6.033,66</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 22), 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 pentru sonde și facilități onshore și offshore.

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

13. PROVIZIOANE (continuare)

Alte provizioane se prezintă după cum urmează:

31 decembrie 2014	Total	sub 1 an	peste 1 an
Provizioane de mediu	196,65	66,49	130,16
Alte provizioane legate de personal	152,88	152,88	-
Provizioane pentru litigii	453,33	73,43	379,90
Alte provizioane	1.891,67	510,41	1.381,26
Total	2.694,53	803,21	1.891,32

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

Provizioane de mediu

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

Societatea a înregistrat creanțe asupra statului român în contrapartidă cu obligațiile de mediu din E&P și R&M, întrucât aceste obligații existau înaintea procesului de privatizare (nota 8).

Alte provizioane legate de personal

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

Provizioane pentru litigii

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

Alte provizioane

La 31 decembrie 2014 alte provizioane pe termen lung cuprind în principal provizioanele aferente garanțiilor emise în calitate de societate-mamă pentru împrumuturile acordate de OMV Petrom Marketing S.R.L. și OMV Petrom Gas S.R.L. societăților Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom Munai LLP în valoare de 1.344,55 milioane RON (2013: 16,44 milioane RON). Alte provizioane pe termen scurt se referă în principal la provizioanele 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.

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

13. PROVIZIOANE (continuare)

Certificate de emisii

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

În cadrul acestei scheme, OMV Petrom S.A. are dreptul să primească 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 convenite pentru anul 2013 și 683.382 certificate de emisii din totalul convenit pentru anul 2014.

În cursul anului 2014 Societatea 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, Societatea nu a avut deficit de certificate de emisii.

14. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI

La 31 decembrie 2014 și 31 decembrie 2013, OMV Petrom S.A. avea următoarele împrumuturi:

Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt

Creditor	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Banca Europeana pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	95,02	95,07
Banca Europeană pentru Investiții (b)	85,37	85,42
Cash pooling (c)	1.055,31	343,32
Dobânda de plată	9,58	10,13
Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(1,55)	(1,46)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt	1.243,73	532,48

Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung

Creditor	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Banca Europeana pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	468,83	564,18
Banca Europeană pentru Investiții (b)	612,55	698,33
Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(7,31)	(8,78)
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung	1.074,07	1.253,73
Total împrumuturi purtătoare de dobânzi	2.317,80	1.786,21

(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).

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

14 ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (CONTINUARE)

- (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) Contracte de cash pooling cu scadența la 24 aprilie 2015, reînnoibile anual, au fost semnate între OMV Petrom S.A. și următoarele entități afiliate:
- (i) OMV Petrom Marketing S.R.L. pentru sume de până la 1.500,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2014 este în sumă de 391,86 milioane RON (31 decembrie 2013: 147,01 milioane RON).
 - (ii) OMV Petrom Global Solutions S.R.L. pentru sume de până la 90,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2014 este în sumă de 73,76 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2013 este zero, întrucât contractul a fost încheiat în cursul anului 2014.
 - (iii) OMV Petrom Gas S.R.L. pentru sume de până la 650,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2014 este în sumă de 580,31 milioane RON (31 decembrie 2013: 186,90 milioane RON).
 - (iv) OMV Petrom Wind Power S.R.L. pentru sume de până la 100,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2013 este în sumă de 3,93 milioane RON. La 31 decembrie 2014 OMV Petrom S.A. avea o creanță aferentă contractului de cash pooling încheiat cu OMV Petrom Wind Power S.R.L. în sumă de 23,73 milioane RON.
 - (v) Petromed Solutions S.R.L. pentru sume de până la 15,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2014 este în sumă de 2,39 milioane RON (31 decembrie 2013: 4,34 milioane RON).
 - (vi) OMV Petrom Aviation S.A. pentru sume de până la 15,00 milioane RON. Soldul la 31 decembrie 2014 este în sumă de 6,99 milioane RON (31 decembrie 2013: 1,14 milioane RON).

Societatea are mai multe facilități de credit semnate la data de 31 decembrie 2014, după cum urmează:

- (d) 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 (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.
- (e) 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 S.A./ NV Bruxelles sucursala București, ING Bank N.V. Amsterdam sucursala București, J.P. Morgan Europe Limited, OTP Bank Romania S.A., Raiffeisen Bank International AG, Raiffeisenlandesbank Niederösterreich Wien AG, Raiffeisenlandesbank Oberösterreich AG, Raiffeisen Bank S.A., Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ (Holland) N.V., Unicredit Bank Austria AG, Unicredit Țiriac Bank S.A.. 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.

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

14 ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (CONTINUARE)

- (f) O facilitate de credit neangajantă, fără constituire de garanții contractată de către OPV Petrom 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.
- (g) 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.
- (h) 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.

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

- (i) 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.
- (j) 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.
- (k) 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.

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

A se vedea și nota 32 pentru detalii privind riscul ratei de dobândă aferentă contractelor de împrumut.

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

15. ALTE DATORII FINANCIARE

	31 decembrie 2014	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	282,25	37,29	244,96
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	425,79	425,79	-
Alte datorii financiare	180,46	167,94	12,52
Total	888,50	631,02	257,48
	31 decembrie 2013	sub 1 an	peste 1 an
Datorii privind leasingul financiar	285,38	36,53	248,85
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	12,73	12,73	-
Alte datorii financiare	253,72	236,90	16,82
Total	551,83	286,16	265,67

Datoria privind leasingul financiar

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

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	56,20	50,76
Sume datorate între 1 an și 5 ani	155,37	157,16
Sume datorate peste 5 ani	165,68	167,58
Total datorii privind leasingul financiar	377,25	375,50
Minus cheltuieli financiare viitoare aferente leasingului financiar	(95,00)	(90,12)
Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	282,25	285,38
<i>Analizată după cum urmează:</i>		
Scadentă sub 1 an	37,29	36,53
Scadentă între 1 an și 5 ani	114,09	118,64
Scadentă peste 5 ani	130,87	130,21
Total valoare actualizată a datoriilor privind leasingul financiar	282,25	285,38

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

15. ALTE DATORII FINANCIARE (continuare)

Scadența datoriilor financiare

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

31 decembrie 2014	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.269,02	793,51	369,72	2.432,25
Datorii comerciale	2.373,38	-	-	2.373,38
Alte datorii financiare	649,93	167,89	165,68	983,50
Total	4.292,33	961,40	535,40	5.789,13

31 decembrie 2013	< 1 an	1-5 ani	> 5 ani	Total
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	568,40	812,33	560,63	1.941,36
Datorii comerciale	2.341,02	-	-	2.341,02
Alte datorii financiare	300,39	174,16	167,58	642,13
Total	3.209,81	986,49	728,21	4.924,51

16. ALTE DATORII

	31 decembrie 2014	sub 1 an	peste 1 an
Venituri înregistrate în avans	32,07	32,07	-
Datorii fiscale	510,93	510,93	-
Contribuția la asigurările sociale	35,71	35,71	-
Alte datorii	25,62	25,62	-
Total	604,33	604,33	-

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

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

17. 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	177,10	-	177,10	385,14
Imobilizări financiare	151,79	-	151,79	4,59
Stocuri	29,44	-	29,44	-
Creanțe și alte active	63,65	41,35	22,30	-
Rezerve neimpozitate	-	-	-	9,64
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	44,04	-	44,04	-
Alte provizioane	1.008,31	-	1.008,31	-
Datorii	2,08	-	2,08	-
Total	1.476,41	41,35	1.435,06	399,37
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(399,37)	(399,37)
Impozit pe profit amânat, net			1.035,69	-
Total impozit pe profit amânat			1.035,69	-

31 decembrie 2013	Creanțe privind impozitul amânat, brut	Reduceri	Creanțe privind impozitul amânat, net	Datorii privind impozitul amânat
Imobilizări corporale și necorporale	178,43	-	178,43	369,03
Imobilizări financiare	209,05	-	209,05	4,59
Stocuri	33,02	-	33,02	-
Creanțe și alte active	63,99	41,58	22,41	-
Rezerve neimpozitate	-	-	-	10,15
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	47,49	-	47,49	-
Alte provizioane	757,74	-	757,74	-
Datorii	0,75	-	0,75	-
Total	1.290,47	41,58	1.248,89	383,77
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(383,77)	(383,77)
Impozit pe profit amânat, net			865,12	-
Impozit pe profit amânat pentru activele deținute pentru vânzare (nota 11)	1,64	-	1,64	-
Total impozit pe profit amânat			866,76	-

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

18. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	42,77	50,24
Câștiguri din cedarea de active imobilizate	21,74	44,64
Câștigul din transferul de activitate (nota 28d)	70,12	-
Reversări de ajustări de depreciere aferente imobilizărilor corporale și necorporale	5,00	11,17
Alte venituri din exploatare	<u>106,92</u>	<u>139,36</u>
Total	<u>246,55</u>	<u>245,41</u>

19. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	83,43	54,59
Pierderi din cedarea de active imobilizate	48,59	35,41
Cheltuieli/ (Venituri) aferente provizioanelor pentru litigii	8,29	(3,87)
Alte cheltuieli de exploatare	<u>544,59</u>	<u>488,34</u>
Total	<u>684,90</u>	<u>574,47</u>

Poziția "Alte cheltuieli de exploatare" include suma de 104,64 milioane RON (2013: 15,72 milioane RON) reprezentând cheltuieli de restructurare.

20. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ

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

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Cheltuieli cu salariile	2.099,60	1.885,87
Alte cheltuieli cu personalul	<u>132,20</u>	<u>144,57</u>
Total cheltuieli cu personalul	<u>2.231,80</u>	<u>2.030,44</u>

Cheltuielile cu salariile de mai sus includ și suma de 304,59 milioane RON, reprezentând contribuția Societății la fondul de pensii de stat pentru anul încheiat la 31 decembrie 2014 (2013: 309,71 milioane RON).

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

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

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

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Amortizare	2.438,20	2.410,06
Ajustări nete pentru deprecierea activelor corporale și necorporale	<u>1.264,23</u>	<u>454,04</u>
Total amortizare și depreciere	<u>3.702,43</u>	<u>2.864,10</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 628,79 milioane RON (incluzând în principal ajustările de depreciere pentru activele înlocuite, pentru lucrări de adâncime și sonde de explorare fără succes), segmentul G&E în valoare de 637,69 milioane RON (legate de centrala electrică de la Brazi), precum și la valoarea netă din ajustări de depreciere în alte segmente în valoare de 2,25 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), segmentul R&M în valoare de 7,63 milioane RON și, de asemenea, la alte segmente în valoare de 2,39 milioane RON.

În situația veniturilor și cheltuielilor, pierderile din ajustările de depreciere sunt incluse în principal în costul vânzărilor, în sumă de 1.205,55 milioane RON (2013: 367,64 milioane RON), în categoria cheltuielilor de explorare, în sumă de 63,68 milioane RON (2013: 93,71 milioane RON) și, în 2013, în cadrul cheltuielilor de distribuție (2014: zero; 2013: 3,86 milioane RON). Aceste pierderi din ajustările de depreciere sunt prezentate nete de reluările de depreciere în sumă de 5,00 milioane RON (2013: 11,17 milioane RON).

Cheltuielile cu chiriile incluse în situația veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2014 sunt în sumă de 149,55 milioane RON (2013: 161,56 milioane RON).

21. VENITURI AFERENTE INVESTIȚIILOR

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Dividende de la filiale	358,45	532,61
Dividende de la entitățile asociate	<u>-</u>	<u>1,13</u>
Total	<u>358,45</u>	<u>533,74</u>

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

22. VENITURI DIN DOBÂNZI ȘI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Venituri din dobânzi		
Venituri din dobânzi aferente împrumuturilor acordate filialelor și entităților asociate	61,37	84,08
Venituri din dobânzi aferente creanțelor și alte elemente	3,73	43,69
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	12,96	32,87
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>126,59</u>	<u>284,22</u>
Cheltuieli cu dobânzile		
Cheltuieli cu dobânzile	(318,04)	(108,82)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(14,08)	(15,09)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, net de efectul pozitiv din actualizarea aferentă creanțelor asupra statului român	(205,12)	(251,94)
Efecte din actualizarea altor elemente	<u>(13,30)</u>	<u>(7,06)</u>
Total cheltuieli cu dobânzile	<u>(550,54)</u>	<u>(382,91)</u>
Rezultatul net din dobânzi	<u>(423,95)</u>	<u>(98,69)</u>

Scăderea veniturilor din dobânzi se datorează în special faptului ca 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.

23. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Venituri financiare		
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	152,47	44,45
Câștiguri aferente investițiilor și activelor financiare	<u>30,52</u>	<u>76,07</u>
Total venituri financiare	<u>182,99</u>	<u>120,52</u>
Cheltuieli financiare		
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(41,94)	(103,03)
Ajustări de depreciere aferente activelor financiare	(184,52)	(41,78)
Alte cheltuieli financiare	<u>(888,78)</u>	<u>(75,57)</u>
Total cheltuieli financiare	<u>(1.115,24)</u>	<u>(220,38)</u>
Alte venituri și cheltuieli financiare	<u>(932,25)</u>	<u>(99,86)</u>

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

23. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE (continuare)

Poziția "Alte cheltuieli de financiare" include suma de 845,88 milioane RON reprezentând provizion suplimentar de riscuri și cheltuieli aferent garanției emise de OMV Petrom S.A. în calitate de societate-mamă pentru împrumuturile acordate de OMV Petrom Marketing S.R.L. și OMV Petrom Gas S.R.L. societăților Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom Munai LLP (nota 13).

24. IMPOZITUL PE PROFIT

	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Impozit pe profit – anul curent	871,54	787,43
Impozit pe profit amânat – cheltuială / (venit)	(165,72)	40,33
Total impozit pe profit	705,82	827,76

Reconcilierea creanței nete privind impozitului pe profit amânat se prezintă astfel:

	2014	2013
Impozitul pe profit amânat la 1 ianuarie	866,76	907,09
Impozitul pe profit amânat la 31 decembrie	1.035,69	866,76
Variația impozitului amânat	168,93	(40,33)
din care impozit amânat recunoscut în situația rezultatului global	3,21	-
din care venituri/(cheltuieli) cu impozitul amânat recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor	165,72	(40,33)

Reconciliere

Profit înainte de impozitare	2.542,97	5.667,09
Procentul de taxare aplicabil	16,00%	16,00%
Impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare	406,88	906,73
Credit fiscal	(14,86)	(20,60)
Modificări ale ajustărilor de valoare	(0,23)	0,15
Impact fiscal aferent diferențelor permanente	314,03	(58,52)
Cheltuiala cu impozitul pe profit în situația veniturilor și cheltuielilor	705,82	827,76

În 2014, diferențele permanente au fost generate, în principal, de cheltuieli nedeductibile aferente debitorilor și dobânzilor de întârziere preținse în urma controlului fiscal efectuat pentru anii 2009 și 2010 în OMV Petrom S.A. și de către provizioanele pentru riscuri și cheltuieli aferente garanțiilor emise de OMV Petrom în calitate de societate-mamă pentru împrumuturile acordate de OMV Petrom Marketing S.R.L. și OMV Petrom Gas S.R.L. societăților Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom Munai LLP.

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

25. INFORMAȚII PE SEGMENTE

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

Activitatea Societății în industria de țitei 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 țiteiului și a dolarului american. O varietate de măsuri sunt luate pentru a gestiona aceste riscuri.

În afară de integrarea activităților de explorare și producție cu cele de distribuție ale Societății și a politici de a menține un portofoliu echilibrat de active în segmentul E&P, principalele instrumente utilizate sunt de natură operațională. La nivelul Societății funcționează un sistem de raportare 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 Societății. În cadrul OMV Petrom S.A. se desfășoară cu regularitate acțiuni de identificare a litigiilor și proceselor în curs.

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

Activitățile segmentului **E&P** sunt desfășurate în principal în România, produsele principale fiind țiteiul 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 ocupa în principal cu extinderea potențialului activității de gaze prin intermediul unei centrale electrice pe bază de gaze.

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

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

25. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe segmente de operare:

31 decembrie 2014	Explorare & Producție	Gaze & Energie	Rafinare & Marketing	Corporativ & Altele	Total	Consolidare	Total
Vânzări între segmente	12.027,61	330,51	80,02	321,68	12.759,82	(12.759,82)	-
Vânzări către terți	124,06	3.653,06	12.657,58	102,48	16.537,18	-	16.537,18
Total vânzări	12.151,67	3.983,57	12.737,60	424,16	29.297,00	(12.759,82)	16.537,18
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	4.496,22	(853,42)	(375,79)	(148,57)	3.118,44	422,28	3.540,72
Total active*	24.954,37	1.889,39	3.855,51	524,22	31.223,49	-	31.223,49
Intrări în imobilizări corporale și necorporale	6.485,87	3,20	681,30	47,09	7.217,46	-	7.217,46
Amortizare	1.865,36	133,76	389,04	50,04	2.438,20	-	2.438,20
Ajustări de depreciere (net)	628,79	637,69	(2,51)	0,26	1.264,23	-	1.264,23

31 decembrie 2013

	Explorare & Producție	Gaze & Energie	Rafinare & Marketing	Corporativ & Altele	Total	Consolidare	Total
Vânzări între segmente	12.107,70	401,33	90,61	435,65	13.035,29	(13.035,29)	-
Vânzări către terți	141,74	3.303,16	14.475,20	167,42	18.087,52	-	18.087,52
Total vânzări	12.249,44	3.704,49	14.565,81	603,07	31.122,81	(13.035,29)	18.087,52
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	5.374,74	12,13	18,19	(97,69)	5.307,37	24,53	5.331,90
Total active*	21.025,11	2.655,36	3.569,46	736,51	27.986,44	-	27.986,44
Intrări în imobilizări corporale și necorporale	4.240,95	15,69	729,32	59,44	5.045,40	-	5.045,40
Amortizare	1.829,61	147,74	351,50	81,21	2.410,06	-	2.410,06
Ajustări de depreciere (net)	444,02	2,10	7,63	0,29	454,04	-	454,04

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

*) Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

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

25. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)

Raportarea pe zone geografice

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

26. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI

Numărul de angajați a fost calculat ca medie pentru 12 luni a personalului existent la sfârșitul fiecărei luni și este de 17.861 pentru anul 2014 și 19.016 pentru anul 2013.

În cursul anului 2014 s-au transferat către compania OMV Petrom Global Solutions S.R.L. un număr de 1.141 salariați. A se vedea nota 28d pentru mai multe detalii.

27. PĂRȚI AFILATE

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

Soldurile cu părțile afiliate cuprind și creanțe și datorii aferente împrumuturilor acordate și primite, incluse în situația poziției financiare în categoria „Alte active financiare” (a se vedea și nota 8) și respectiv în „Împrumuturi purtătoare de dobânzi” (a se vedea nota 14c).

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

A se vedea nota 30 pentru detalii privind garanțiile primite de la părțile afiliate sau acordate acestora.

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

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

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

	Natura tranzacției	Achiziții	Sold datorii
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Gas S.R.L.	Achiziție gaze și altele	85,01	5,97
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Achiziție produse petroliere	77,84	28,24
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii medicale	24,39	4,98
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	Achiziție electricitate și certificate verzi	22,65	5,62
OMV Petrom Aviation S.A.	Servicii aeroportuare	18,10	1,34
OMV Bulgaria OOD	Delegare personal și altele	1,41	0,09
I.C.S. Petrom Moldova S.A.	Servicii diverse	0,16	0,04
Total filiale OMV Petrom S.A.		229,56	46,28
Alte părți afiliate			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de 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 Korilátolt 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	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 alte părți afiliate		643,33	187,46
Total		872,89	233,74

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

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	<u>Natura tranzacției</u>	<u>Venituri</u>	<u>Sold creanțe</u>
Filiale OMV Petrom S.A.			
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Vânzări produse petroliere	7.915,01	706,64
OMV Petrom Gas S.R.L.	Vânzări gaze	3.216,11	865,14
OMV Bulgaria OOD	Vânzări produse petroliere	519,40	43,17
I.C.S. Petrom Moldova S.A.	Vânzări produse petroliere	142,41	22,40
OMV Srbija DOO	Vânzări produse petroliere	71,64	5,97
Tasbulat Oil Corporation	Delegare personal și altele	16,76	32,14
Kom Munai LLP	Delegare personal și altele	14,19	1,98
Petromed Solutions S.R.L.	Servicii financiare, de IT și altele	3,32	0,33
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	Delegare personal și altele	2,01	0,15
OMV Petrom Aviation S.A.	Servicii de IT și altele	1,00	0,03
Petrom Exploration & Production Limited	Plată în avans pentru delegare personal	-	0,01
Total filiale OMV Petrom S.A.		11.901,85	1.677,96
Alte părți afiliate			
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, de 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 alte părți afiliate		1.926,48	39,00
Total		13.828,33	1.716,96

*) Nu include transferul de activitate, care este prezentat distinct la nota 28d.

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

27. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)

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

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

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

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

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

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

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În cursul anului 2014, Societatea a acordat împrumuturi următoarelor filiale și entități asociate:

- a) OMV Bulgaria OOD: un împrumut cu limita maximă de 82,50 milioane EUR, data scadenței fiind 30 decembrie 2018;
- b) OMV Srbija DOO: un împrumut cu limita maximă de 72,50 milioane EUR, data scadenței fiind 30 decembrie 2018;
- c) ICS Petrom Moldova S.A.: un împrumut cu limita maximă de 12,00 milioane EUR, data scadenței fiind 7 august 2019;
- d) OMV Petrom Wind Power S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 60,00 milioane EUR, data scadenței fiind 22 aprilie 2015;
- e) OMV Petrom Marketing S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 238,00 milioane USD, data scadenței fiind 31 mai 2018;
- f) OMV Petrom Gas S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 80,00 milioane USD, data scadenței fiind 14 mai 2019;
- g) OMV Petrom Global Solutions S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 27,00 milioane RON, data scadenței fiind 15 iunie 2019;
- h) Petrom Nădlac S.R.L.: un împrumut cu limita maximă de 1,70 milioane RON, data scadenței fiind 30 aprilie 2019.

La 31 decembrie 2014 și 31 decembrie 2013, creanțele de încasat aferente acestor împrumuturi se prezintă după cum urmează:

	Sold la 31 decembrie 2014	Ajustări de valoare la 31 decembrie 2014	Sold net la 31 decembrie 2014	Sold net la 31 decembrie 2013
OMV Petrom Marketing S.R.L.	553,96	-	553,96	753,22
OMV Bulgaria OOD	226,56	-	226,56	338,62
OMV Petrom Wind Power S.R.L.*	166,28	-	166,28	142,61
OMV Petrom Gas S.R.L.	132,95	-	132,95	-
OMV Srbija DOO	85,24	-	85,24	85,21
ICS Petrom Moldova S.A.	53,83	5,55	48,28	53,87
Petrom Nădlac S.R.L.	1,50	-	1,50	-
Total	1.220,32	5,55	1.214,77	1.373,53

*) Soldul cu OMV Petrom Wind Power S.R.L. este aferent atât împrumuturilor din grup, cât și contractelor de cash pooling. Pentru detalii și solduri cu privire la contractul de cash pooling, a se vedea nota 14c).

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

27. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)

Veniturile din dobânzi și cheltuielile cu dobânzile, precum și creanțele și datoriile aferente veniturilor din dobânzi și cheltuielilor cu dobânzile în ceea ce privește părțile afiliate sunt prezentate mai jos:

	Venituri din dobânzi în 2014	Sold creanțe la 31 decembrie 2014	Venituri din dobânzi în 2013	Sold creanțe la 31 decembrie 2013
Filiale OMV Petrom S.A.				
OMV Petrom Marketing S.R.L.	29,87	0,94	12,36	1,28
Kom Munai LLP	10,90	-	39,57	-
OMV Bulgaria OOD	6,58	0,22	10,05	0,02
OMV Petrom Gas S.R.L.	5,54	0,23	-	-
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	3,62	-	4,30	-
OMV Srbija DOO	2,18	0,07	3,90	0,01
ICS Petrom Moldova S.A.	1,34	0,05	1,04	0,06
Tasbulat Oil Corporation LLP	-	-	12,84	0,00
Petrom Distributie Gaze S.R.L.	-	-	0,01	-
OMV Petrom Aviation S.A.	-	-	0,01	-
Petrom Nădlac S.R.L.	0,00	0,00	-	-
Total filiale OMV Petrom S.A.	60,03	1,51	84,08	1,37
Alte părți afiliate				
OMV Supply & Trading AG	1,21	-	-	-
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	0,13	-	-	-
Total alte părți afiliate	1,34	-	-	-
Total	61,37	1,51	84,08	1,37

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

27. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)

	Cheltuieli cu dobânzile în 2014	Sold datorii la 31 decembrie 2014	Cheltuieli cu dobânzile în 2013	Sold datorii la 31 decembrie 2013
Filiale OMV Petrom S.A.				
OMV Petrom Marketing S.R.L.	6,48	0,29	23,13	0,31
OMV Petrom Gas S.R.L.	3,85	0,16	9,75	0,42
OMV Petrom Aviation S.A.	0,11	0,01	0,08	0,00
Petromed Solutions S.R.L.	0,10	0,00	0,19	0,01
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	0,05	-	0,35	0,01
Petrom Distribuție Gaze S.R.L.	-	-	0,24	-
Total filiale OMV Petrom S.A.	10,59	0,46	33,74	0,75
Alte părți afiliate				
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	1,25	0,06	-	-
Total alte părți afiliate	1,25	0,06	-	-
Total	11,84	0,52	33,74	0,75

Remunerația conducerii

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

La 31 decembrie 2014 și 2013 nu au fost înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Societate către membrii Consiliului de Supraveghere.

La 31 decembrie 2014 și 2013, Societatea nu avea nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membri ai Consiliului de Supraveghere.

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

28. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE

a) Împrumuturi trase și rambursate

În cursul anului 2014, OMV Petrom S.A. a rambursat împrumuturi în sumă de 178,54 milioane RON (2013: 825,73 milioane RON) și obligații de leasing financiar în sumă de 26,20 milioane RON (2013: 11,86 milioane RON) și a tras împrumuturi în sumă de 73,76 milioane RON (2013: nicio tragere).

b) Investiții în filiale și entități asociate

În cursul anului 2014, a fost înființată o nouă entitate asociată, 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.

În cursul anului 2014, OMV Petrom a plătit 0,12 milioane RON în vederea creșterii capitalului social al OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH.

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

c) Vânzarea de active financiare

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. Încasările din vânzarea Congaz S.A. au fost în sumă de 43,52 milioane RON, în timp ce valoarea contabilă a activelor nete vândute a fost de 14,16 milioane RON, generând un câștig din vânzare de 29,36 milioane RON.

În cursul anului 2014, OMV Petrom a radiat filiala Solar Jiu S.R.L., 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.

Încasările din vânzarea de titluri de participare din 2013 se datorează în principal vânzării a două filiale: Petrom LPG S.A. din segmentul R&M și Petrom Distribuție Gaze S.R.L. din segmentul G&E. În cursul anului 2013, OMV Petrom S.A. a încasat restul sumei pentru vânzarea filialei Petrom LPG S.A., respectiv 81,34 milioane RON, precum și un avans în sumă de 8,88 milioane RON pentru vânzarea filialei Petrom Distribuție Gaze S.R.L. Totalul încasărilor include de asemenea și o ajustare de preț în sumă de 1,30 milioane RON aferentă acțiunilor deținute în Aviation Petroleum S.R.L. vândute către Petrom Aviation S.A. în cursul anului 2011.

d) Transferul de activitate

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

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

28. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE (continuare)

Activele nete la data transferului:

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
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 -

Câștig / (Pierdere) din transferul de activitate:

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Încasări din transferul de activitate	173,36	-
Active nete transferate	(103,24)	-

Câștig din transferul de activitate

70,12 -

Numerar net generat de transferul de activitate:

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

e) Flux de numerar aferent activității de explorare

Ieșirile de numerar legate de activitățile de explorare efectuate de către 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).

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

29. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR 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 a 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.

Ierarhia valorii juste pentru instrumentele financiare derivate la 31 decembrie 2014

Instrumente financiare înregistrate la active	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	3,60	-	3,60
Total	-	3,60	-	3,60

Ierarhia valorii juste pentru instrumentele financiare derivate la 31 decembrie 2013

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

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

29. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE (continuare)

Datoriile și activele 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	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.226,16	1.261,96	(35,80)
Datorii privind leasingul financiar	281,99	282,25	(0,26)
Total	1.508,15	1.544,21	(36,06)

Alte active financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi acordate filialelor	1.199,13	1.214,77	(15,64)
Total	1.199,13	1.214,77	(15,64)

31 decembrie 2013

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

Alte active financiare	Valoare justă	Valoare contabilă	Diferență
Împrumuturi acordate filialelor	1.337,70	1.373,53	(35,83)
Total	1.337,70	1.373,53	(35,83)

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

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

30. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE

Angajamente

La 31 decembrie 2014 angajamentele totale asumate de către Societate pentru investiții au fost în sumă de 1.398,85 milioane RON (2013: 1.042,97 milioane RON), din care 1.271,03 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2013: 982,58 milioane RON) și 127,82 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2013: 60,39 milioane RON).

Societatea are angajamente suplimentare în legătură cu angajamentele în comun. Pentru detalii, a se vedea nota 31.

Litigii

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

Datorii contingente

OMV Petrom S.A. are datorii contingente reprezentând garanții de bună execuție în sumă de 12,47 milioane RON la 31 decembrie 2014 (31 decembrie 2013: 15,41 milioane RON) și mai multe garanții emise în calitate de societate-mamă, după cum urmează:

- o garanție emisă în calitate de societate-mamă în numele ICS Petrom Moldova S.A., în vederea acoperirii riscului de neachitare a datoriei către furnizorul de produse petroliere Proton Energy Group, cu limita de 25,81 milioane RON la 31 decembrie 2014 (echivalentul a 7,00 milioane USD; 31 decembrie 2013: 22,79 milioane RON, echivalentul a 7,00 milioane USD);
- o garanție emisă în calitate de societate-mamă în numele OMV Srbija DOO, în vederea acoperirii riscului de neachitare a datoriei către furnizorul de produse petroliere Nafta Industrija Srbije j.s.c, cu limita de 112,05 milioane RON la 31 decembrie 2014 (echivalentul a 25,00 milioane EUR; 31 decembrie 2013: 112,12 milioane RON, echivalentul a 25,00 milioane EUR);
- o garanție emisă în calitate de societate-mamă, care garantează OMV Petrom Marketing S.R.L. și OMV Petrom Gas S.R.L. pentru rambursarea sumelor utilizate din împrumuturile acordate de OMV Petrom Marketing S.R.L. și OMV Petrom Gas S.R.L. societăților Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom Munai LLP, în sumă de 238,15 milioane RON la 31 decembrie 2014 (echivalentul a 64,60 milioane USD; 2013: 1.311,64 milioane RON, echivalentul a 402,95 milioane USD). Suplimentar, societatea a înregistrat un provizion pentru riscuri și cheltuieli în 2014 (a se vedea nota 13).
- o garanție emisă în calitate de societate-mamă, care garantează Banca Europeana pentru Reconstrucție și Dezvoltare pentru rambursarea sumelor utilizate, inclusiv dobânzile din împrumuturile acordate de Banca Europeana pentru Reconstrucție și Dezvoltare societății Kom Munai LLP. Suma utilizată la 31 decembrie 2014 este 523,53 milioane RON (echivalentul a 142,00 milioane USD; 2013: nicio garanție).

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

31. 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 Neagra 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 S.R.L. ("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 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 off-shore.

32. GESTIONAREA RISCURILOR

Gestionarea riscului de capital

OMV Petrom S.A. gestionează în mod constant capitalul astfel încât să se asigure că Societatea va fi structurată în mod optim în raport cu expunerea la riscuri, în vederea maximizării câștigului acționarilor. Structura capitalului în cadrul OMV Petrom S.A. este formată din capitaluri proprii (incluzând capitalul social, rezultatul reportat și rezerve, conform prezentării din „Situația modificării capitalurilor proprii”) și din datorii (care includ împrumuturile pe termen scurt și lung prezentate în nota 14). Gestionarea riscului de capital este parte integrantă din administrarea afacerii în cadrul OMV Petrom S.A. și se raportează la revizuirea continuă a gradului de îndatorare a Societății.

Gradul de îndatorare al OMV Petrom S.A., calculat ca datoria netă/(capitaluri proprii)*100, a fost 6% la 31 decembrie 2014 (2013: 4%) 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 Societății revizuieste cu regularitate structura capitalului precum și rapoartele legate de riscurile aferente Societății. Revizuirea acoperă inclusiv costul capitalului și riscurile asociate cu fiecare categorie de capital.

Politici contabile semnificative

Detaliile aferente politicilor contabile semnificative adoptate, inclusiv criteriile de recunoaștere, bazele de măsurare și bazele pe care veniturile și cheltuielile sunt recunoscute pentru fiecare clasă de active și datorii financiare și instrumente de capital sunt prezentate în nota 3 la situațiile financiare.

Obiectivele și politicile gestionării riscului financiar

Obiectivul departamentului de Management al Riscului din cadrul OMV Petrom S.A. 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 expusă Societatea, 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 Societății 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 al companiei până la un nivel acceptabil agreat ca și apetit pentru risc.

Departamentul de Management al riscurilor monitorizează și gestionează toate riscurile semnificative din cadrul Societății folosind un proces integrat în conformitate cu standardul 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.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

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

Instrumentele financiare sunt folosite după caz, pentru acoperirea împotriva principalelor riscuri specifice industriei, asociate cu volatilitatea prețului 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 riscului de preț al mărfurilor.

Gestionarea riscului de monedă străină

Deoarece OMV Petrom operează în diferite valute, sunt analizate activitățile specifice industriei și riscurile valutare corespunzătoare acestora. 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 sensibilitate a valutei

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

	<u>31 decembrie 2014</u>	<u>31 decembrie 2013</u>
Active		
Mii USD	220.402	300.619
Mii EUR	111.268	182.845
Datorii		
Mii USD	491.062	23.845
Mii EUR	403.062	438.031

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Societății la o creștere sau scădere cu 10% a cursului de schimb al EUR și USD. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele 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 valutar. O sumă pozitivă în tabelul de mai jos arată o creștere în rezultatul global total generată de o variație în cursul de schimb de 10% și o sumă negativă indică o scădere în rezultatul global total cu aceeași valoare.

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

32. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

+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)	(27.066)	27.677	(29.179)	(25.519)
Rezultatul global	-	-	-	-

-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)	27.066	(27.677)	29.179	25.519
Rezultatul global	-	-	-	-

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

(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 Societate.

Gestionarea riscului de rată a dobânzii

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

Analiza de 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</u>		<u>Efectul modificării 1% în rata dobânzii</u>	
	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013	31 decembrie 2014	31 decembrie 2013
Împrumuturi pe termen scurt	1.235,70	523,81	12,36	5,24
Împrumuturi pe termen lung	1.081,38	1.262,51	10,81	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.
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE
PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2014
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

32. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)

Gestionarea riscului de credit

Riscul de credit se referă la riscul că un partener de afaceri nu va reuși să își îndeplinească obligațiile contractuale generând o pierdere financiară pentru Societate. Riscul de credit aferent celor mai importanți parteneri este evaluat, monitorizat și gestionat folosind limite predefinite pentru anumite țări, bănci și parteneri de afaceri. Pe baza bonității, clienților le sunt alocate expunerile maxime permise din punctul de vedere al limitelor de credit (sume și scadențe), iar analiza de bonitate și a limitelor 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.

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

Gestionarea riscului de lichiditate

În scopul evaluării riscului de lichiditate, fluxurile de trezorerie (intrări și ieșiri) operaționale și financiare bugetate sunt monitorizate și analizate lunar în vederea stabilirii nivelului estimat al modificărilor nete în lichiditate. Analiza furnizează baza pentru deciziile de finanțare și angajamentele de investiții. Rezerve de lichiditate sub forma liniilor de credit angajate sunt constituite pentru a asigura în orice moment solvabilitatea și flexibilitatea financiară necesare Societății. Scadența datoriilor financiare ale Societății este prezentată în nota 15.

33. EVENIMENTE ULTERIOARE

Nu au existat evenimente semnificative ulterioare datei de raportare.

Aceste situații financiare, de la pagina 3 la pagina 69, care cuprind situația poziției financiare, situația veniturilor și cheltuielilor, situația rezultatului global, situația modificărilor capitalurilor proprii, situația fluxurilor de trezorerie și notele la situațiile financiare, au fost aprobate la data de 24 martie 2015.



Dna. Mariana Gheorghe
Director General Executiv



DI. Andreas Matje
Director Financiar



DI. Gabriel Selischi
Membru Directorat,



DI. Cristian Secoșan
Membru Directorat,
Gaze & Energie



DI. Neil Morgan
Membru Directorat,
Rafinare & Marketing



Dna. Alina Popa
Director Departament Financiar



DI. Eduard Petrescu
Șef Departament