

**S.C. OMV PETROM S.A.**

**SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA  
31 DECEMBRIE 2015**

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

**CUPRINS****PAGINA**

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT	1 – 3
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE	4 – 5
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR	6
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL	7
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII	8 – 9
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE	10
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE	11 – 75

## **RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT**

Către acționarii OMV PETROM S.A.

1. Am auditat situațiile financiare consolidate anexate ale societății OMV PETROM S.A. și ale filialelor sale ("Grupul"), care cuprind situația consolidată a poziției financiare la data de 31 decembrie 2015, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a mișcărilor în capitalurile proprii și situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar încheiat la această dată și un sumar al politicilor contabile semnificative și alte note explicative.

### **Responsabilitatea conducerii pentru situațiile financiare**

2. Conducerea are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a acestor situații financiare consolidate în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană și pentru acel control intern pe care conducerea îl consideră necesar pentru a permite întocmirea și prezentarea fidelă a situațiilor financiare consolidate care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

### **Responsabilitatea auditorului**

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

5. Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui baza opiniei noastre de audit.

## **Opinia**

6. În opinia noastră, situațiile financiare consolidate oferă o imagine fidelă și justă a poziției financiare a Grupului la data de 31 decembrie 2015, ca și asupra performanței financiare și a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată, în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană.

## **Cerințe de raportare cu privire la Raportul Directoratului**

Directorii au responsabilitatea întocmirii și prezentării Raportului Consolidat al Directoratului, care să nu conțină denaturări semnificative, în conformitate cu cerințele Ordinului 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, Anexa 1, punctele 27-28, și pentru acel control intern pe care directorii îl consideră necesar pentru a permite întocmirea Raportului Directoratului care să nu conțină denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Raportul Directoratului nu face parte din situațiile financiare consolidate. Opinia noastră privind situațiile financiare consolidate la data de 31 decembrie 2015 nu acoperă raportul directoratului.

În legătură cu auditul nostru privind situațiile financiare consolidate la data de 31 decembrie 2015, noi am citit raportul și raportăm următoarele:

- a) În Raportul Directoratului nu am identificat informații care să nu fie consecvente, în toate aspectele semnificative, cu informațiile prezentate în situațiile financiare consolidate la data de 31 decembrie 2015, atașate;
- b) Raportul Directoratului, identificat mai sus, include, în toate aspectele semnificative, informațiile solicitate în conformitate cu cerințele Ordinului 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, Anexa 1, punctele 27-28;

- c) pe baza cunoașterii și a înțelegerii dobândite în cursul auditului situațiilor financiare consolidate întocmite la data de 31 decembrie 2015 cu privire la Grup și la mediul acestuia, nu am identificat informații eronate semnificative prezentate în Raportul Directoratului.

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  
23 martie 2016

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE**  
**LA 31 DECEMBRIE 2015**

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

	Note	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
<b>ACTIVE</b>			
Imobilizări necorporale	6	2.430,02	1.656,88
Imobilizări corporale	7	29.278,19	32.289,64
Investiții în entități asociate	8	40,69	35,30
Alte active financiare	9	2.627,56	2.191,79
Alte active	10	80,29	21,34
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	18	1.562,88	1.047,78
<b>Active imobilizate</b>		<b>36.019,63</b>	<b>37.242,73</b>
Stocuri	11	1.965,12	2.250,05
Creanțe comerciale	9	1.318,28	1.424,37
Alte active financiare	9	257,09	388,87
Alte active	10	626,90	537,06
Numerar și echivalente de numerar		812,56	1.267,98
<b>Active circulante</b>		<b>4.979,95</b>	<b>5.868,33</b>
Active deținute pentru vânzare	12	118,58	13,71
<b>Total active</b>		<b>41.118,16</b>	<b>43.124,77</b>
<b>CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII</b>			
Capital social	13	5.664,41	5.664,41
Rezerve		20.078,72	21.377,16
<b>Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă</b>		<b>25.743,13</b>	<b>27.041,57</b>
Interes minoritar		(55,10)	(36,29)
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>25.688,03</b>	<b>27.005,28</b>
Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare	14	238,72	283,01
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	1.423,70	1.588,96
Provizioane privind obligațiile cu dezafectarea și restaurarea	14	7.941,21	7.254,92
Alte provizioane	14	498,99	553,85
Alte datorii financiare	16	266,26	279,10
Datorii privind impozitul pe profit amânat	18	12,72	-
<b>Datorii pe termen lung</b>		<b>10.381,60</b>	<b>9.959,84</b>

Notele de la pagina 11 la 75 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE**  
**LA 31 DECEMBRIE 2015**

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

	Note	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
Datorii comerciale	16	2.317,81	2.899,24
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	15	378,72	273,67
Datorii cu impozitul pe profit		107,10	329,09
Alte provizioane și obligații cu dezafectarea	14	911,08	1.108,93
Alte datorii financiare	16	548,13	664,46
Alte datorii	17	775,27	884,26
<b>Datorii curente</b>		<b>5.038,11</b>	<b>6.159,65</b>
Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	12	10,42	-
<b>Total capitaluri proprii și datorii</b>		<b>41.118,16</b>	<b>43.124,77</b>

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate la data de 23 martie 2016.



**Dna. Mariana Gheorghe**  
**Director General Executiv**



**Dl. Andreas Matje**  
**Director Financiar**



**Dl. Gabriel Selischi**  
**Membru Directorat**  
**Upstream**



**Dna. Lăcrămioara Diaconu-Piñea**  
**Membru Directorat**  
**Downstream Gas**



**Dl. Neil Morgan**  
**Membru Directorat**  
**Downstream Oil**



**Dna. Irina Dobre**  
**Director Departament Financiar**



**Dl. Eduard Petrescu**  
**Șef Departament**  
**Raportare Financiară**

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A VENITURILOR ȘI CHELTUIELILOR**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
Venituri din vânzări	27	18.144,98	21.541,26
Cheltuieli directe de distribuție		(383,10)	(479,70)
Costul vânzărilor		<u>(16.402,56)</u>	<u>(15.815,11)</u>
<b>Marja brută</b>		<b><u>1.359,32</u></b>	<b><u>5.246,45</u></b>
Alte venituri de exploatare	19	501,45	315,73
Cheltuieli de distribuție		(939,13)	(1.077,68)
Cheltuieli administrative		(182,86)	(189,21)
Cheltuieli de explorare		(576,61)	(156,17)
Alte cheltuieli de exploatare	20	<u>(691,92)</u>	<u>(800,82)</u>
<b>Profitul/(pierderea) înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)</b>		<b><u>(529,75)</u></b>	<b><u>3.338,30</u></b>
Venituri aferente entităților asociate	8, 22	7,40	10,67
Venituri din dobânzi	23	234,82	72,33
Cheltuieli cu dobânzile	23	(430,99)	(549,15)
Alte venituri și cheltuieli financiare	24	<u>(7,45)</u>	<u>37,03</u>
<b>Rezultatul financiar net</b>		<b><u>(196,22)</u></b>	<b><u>(429,12)</u></b>
<b>Profitul/(pierderea) din activitatea curentă</b>		<b><u>(725,97)</u></b>	<b><u>2.909,18</u></b>
Impozitul pe profit	25	<u>36,32</u>	<u>(809,51)</u>
<b>Profitul/(pierderea) net/(ă) al/(a) anului</b>		<b><u>(689,65)</u></b>	<b><u>2.099,67</u></b>
<b>Repartizabil(ă) acționarilor societății-mamă</b>		<b><u>(675,99)</u></b>	<b><u>2.102,67</u></b>
Repartizabil(ă) interesului minoritar		(13,66)	(3,00)
<b>Rezultatul pe acțiune de bază și diluat în RON</b>	26	<b><u>(0,0119)</u></b>	<b><u>0,0371</u></b>

Aceste situații financiare consolidate au fost aprobate la data de 23 martie 2016.



**Dna. Mariana Gheorghe**  
**Director General Executiv**



**Dl. Andreas Matje**  
**Director Financiar**



**Dl. Gabriel Selischi**  
**Membru Directorat Upstream**



**Dna. Lăcrămioara Diaconu-Pințea**  
**Membru Directorat**  
**Downstream Gas**



**Dl. Neil Morgan**  
**Membru Directorat**  
**Downstream Oil**



**Dna. Irina Dobre**  
**Director Departament Financiar**



**Dl. Eduard Petrescu**  
**Șef Departament Raportare Financiară**

Notele de la pagina 11 la 75 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.



**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
<b>Profitul/(pierderea) net/(ă) al/(a) anului</b>	<b>(689,65)</b>	<b>2.099,67</b>
Diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor în străinătate	(6,86)	(29,73)
Câștiguri nerealizate din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor	65,42	-
Câștiguri realizate din instrumentele de acoperire împotriva riscurilor reciclate în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(51,21)	-
<b>Totalul elementelor care pot fi reclasificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor</b>	<b><u>7,35</u></b>	<b><u>(29,73)</u></b>
Câștiguri / (pierderi) din actualizarea beneficiilor de pensionare	34,56	(21,01)
<b>Totalul elementelor care nu vor fi reclasificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor</b>	<b><u>34,56</u></b>	<b><u>(21,01)</u></b>
Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclasificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(29,49)	(19,21)
Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclasificate ("reciclate") ulterior în cadrul situației veniturilor și cheltuielilor	(5,53)	3,36
<b>Impozitul pe profit total aferent elementelor rezultatului global</b>	<b><u>(35,02)</u></b>	<b><u>(15,85)</u></b>
<b>Situația rezultatului global al anului, net de impozitul pe profit</b>	<b><u>6,89</u></b>	<b><u>(66,59)</u></b>
<b>Rezultatul global total al anului</b>	<b><u>(682,76)</u></b>	<b><u>2.033,08</u></b>
<b>repartizabil acționarilor societății-mamă</b>	<b>(664,03)</b>	<b>2.040,50</b>
repartizabil interesului minoritar	(18,73)	(7,42)

Notele de la pagina 11 la 75 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	<b>Capital social</b>	<b>Rezultatul reportat</b>	<b>Rezerva din instrumente de acoperire împotriva riscurilor</b>	<b>Rezerva din diferențe de curs valutar din conversia operațiunilor din străinătate</b>	<b>Alte rezerve</b>	<b>Acțiuni proprii</b>	<b>Acționarii OMV Petrom</b>	<b>Interes minoritar</b>	<b>Capitaluri proprii</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	<b>5.664,41</b>	<b>21.341,07</b>	-	(72,76)	108,87	(0,02)	27.041,57	(36,29)	27.005,28
Pierdere netă a anului	-	(675,99)	-	-	-	-	(675,99)	(13,66)	(689,65)
Situația rezultatului global al anului	-	29,03	11,94	(171,93)	142,92	-	11,96	(5,07)	6,89
<b>Rezultatul global total al anului</b>	<b>-</b>	<b>(646,96)</b>	<b>11,94</b>	<b>(171,93)</b>	<b>142,92</b>	<b>-</b>	<b>(664,03)</b>	<b>(18,73)</b>	<b>(682,76)</b>
Dividende distribuite	-	(634,41)	-	-	-	-	(634,41)	(0,09)	(634,50)
Alte modificări	-	0,10	-	-	(0,10)	-	-	0,01	0,01
<b>Sold la 31 decembrie 2015</b>	<b>5.664,41</b>	<b>20.059,80</b>	<b>11,94</b>	<b>(244,69)</b>	<b>251,69</b>	<b>(0,02)</b>	<b>25.743,13</b>	<b>(55,10)</b>	<b>25.688,03</b>

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

Notele de la pagina 11 la 75 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

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

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

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

Notele de la pagina 11 la 75 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
<b>Flux de trezorerie din activitatea de exploatare</b>			
<b>Profit/(pierdere) înainte de impozitare</b>		<b>(725,97)</b>	<b>2.909,18</b>
<b>Ajustări pentru:</b>			
Cheltuieli cu dobânzile și alte cheltuieli financiare	23, 24	115,03	355,78
Venituri din dobânzi	23	(191,82)	(23,80)
Mișcarea netă a provizioanelor și a ajustărilor de depreciere pentru:			
- Active financiare		0,38	0,78
- Stocuri		14,88	(24,56)
- Creanțe		116,25	23,69
- Beneficii de pensionare și alte datorii similare		(9,28)	(27,69)
- Provizioane pentru obligații de dezafectare și restaurare		(44,54)	(22,50)
- Alte provizioane pentru riscuri și cheltuieli		(164,99)	306,75
Efectul din actualizare / Pierderi din creanțe și alte elemente similare		138,00	23,29
Venituri aferente entităților asociate	8	(5,77)	(10,67)
Câștigul din transferul de activitate	31	-	(52,59)
(Câștigul)/Pierdere din cedarea entităților din Grup și a altor investiții	31	(0,01)	2,40
(Câștigul)/ Pierdere din cedarea activelor imobilizate	19, 20	(4,37)	30,04
Amortizare și ajustări de depreciere ale activelor imobilizate, nete	6, 7, 21	6.761,11	4.806,30
Alte elemente fără impact asupra fluxurilor de trezorerie		(29,73)	(159,36)
Dobânzi primite		203,05	23,80
Dobânzi plătite		(306,93)	(84,77)
Impozit pe profit plătit		(728,57)	(926,57)
<b>Trezoreria generată de activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant</b>		<b>5.136,72</b>	<b>7.149,50</b>
(Creșterea) / Scăderea stocurilor		230,69	(314,56)
(Creșterea) / Scăderea creanțelor și a altor active		20,85	(152,02)
Creșterea / (Scăderea) datoriilor		(105,36)	146,92
<b>Trezoreria netă generată de activitatea de exploatare</b>		<b>5.282,90</b>	<b>6.829,84</b>
<b>Flux de trezorerie din activitatea de investiții</b>			
<b>Investiții</b>			
Imobilizări corporale și necorporale		(5.025,23)	(5.909,53)
Investiții și alte active financiare	31	(0,13)	(45,28)
<b>Cedări</b>			
Încasări din vânzarea activelor imobilizate		71,89	63,85
Încasări din transferul de activitate	31	-	173,36
Încasări din vânzarea entităților din Grup și a altor investiții, mai puțin numerarul cedat	31	0,01	59,51
<b>Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de investiții</b>		<b>(4.953,46)</b>	<b>(5.658,09)</b>
<b>Flux de trezorerie din activitatea de finanțare</b>			
Încasări/ (Rambursări) nete aferente împrumuturilor	31	(163,81)	397,49
Dividende plătite		(630,68)	(1.731,04)
<b>Trezoreria netă utilizată pentru activitatea de finanțare</b>		<b>(794,49)</b>	<b>(1.333,55)</b>
Efectul modificării cursurilor de schimb asupra numerarului și echivalentelor de numerar		9,63	21,54
<b>Descreșterea netă a numerarului și a echivalentelor de numerar</b>		<b>(455,42)</b>	<b>(140,26)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la începutul anului</b>		<b>1.267,98</b>	<b>1.408,24</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>		<b>812,56</b>	<b>1.267,98</b>

Notele de la pagina 11 la 75 sunt parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**1. PRINCIPII LEGALE ȘI BAZE DE ÎNTOCMIRE**

OMV Petrom S.A. (Strada Coralilor, nr. 22, cod poștal 013329, București, România), desfășoară activități în următoarele segmente: Upstream, Downstream Gas și Downstream Oil și este listată la Bursa de Valori București sub codul "SNP".

**Structura acționariatului la 31 decembrie 2015 se prezintă după cum urmează:**

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

Nu au apărut modificări în structura acționariatului în comparație cu structura prezentată la **31 decembrie 2014**.

*Declarație de conformitate*

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

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

Exercițiul financiar corespunde anului calendaristic.

*Bazele de întocmire*

Situațiile financiare consolidate ale Grupului OMV Petrom, denumit în continuare „Grupul”, sunt prezentate în RON („leu românesc”), utilizând principiul continuității activității. Toate sumele sunt prezentate în milioane, rotunjite la cele mai apropiate 2 zecimale. Situațiile financiare consolidate sunt întocmite pe baza costului istoric, exceptând instrumentele financiare derivate care sunt 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 sunt prezentate în nota 32.

**2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE**

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

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

Modificările în estimări se contabilizează prospectiv.

Corecția erorilor semnificative aferente perioadei anterioare se efectuează retroactiv, pe seama rezultatului reportat, prin retratarea valorilor comparative pentru perioada (perioadele) anterioară(e) prezentată(e) în care a apărut eroarea sau, dacă eroarea a apărut înainte de prima perioadă anterioară prezentată, retratarea soldurilor de deschidere ale activelor, datoriilor și capitalurilor proprii pentru prima perioadă anterioară prezentată. Erorile nesemnificative sunt corectate în perioada în care acestea sunt descoperite, pe seama situației veniturilor și cheltuielilor.

**2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)**

**Estimări și ipoteze**

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

*a) Rezervele de țiței și gaze*

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

Activele aferente producției de țiței și gaze sunt amortizate pe baza metodei unităților de producție la o rată calculată prin referință fie la rezervele dovedite totale, fie la rezervele dovedite dezvoltate (a se vedea mai jos politica contabilă de amortizare și depreciere), determinate așa cum s-a prezentat mai sus. Valoarea contabilă a activelor aferente producției de țiței și gaze la 31 decembrie 2015 este prezentată în notele 6 și 7.

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

*b) Costurile de dezafectare*

Activitățile de bază ale Grupului generează cu regularitate obligații cu privire la demontarea, îndepărtarea și scoaterea din uz a activelor, precum și obligații de remediere a solului. Aceste obligații de dezafectare și restaurare prezintă în principal valori semnificative pentru segmentul Upstream (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 vor fi suportate de Grup la sfârșitul perioadei de operare a unora dintre facilități și proprietăți.

Estimările costurilor viitoare de restaurare sunt bazate pe contractele în vigoare încheiate cu furnizorii, rapoartele inginerilor Grupului OMV Petrom, precum și pe experiența anterioară. Pentru determinarea provizioanelor pentru costurile de restaurare este necesară estimarea ratelor de actualizare și de inflație. Aceste estimări au un impact semnificativ asupra valorii provizioanelor (a se vedea nota 14).

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)**

*c) Deprecierea activelor nemonetare*

Grupul evaluează fiecare activ sau unitate generatoare de numerar la fiecare dată de raportare 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 justă, mai puțin costurile aferente vânzării. Cu excepția activelor a căror valoare va fi recuperată printr-o tranzacție de vânzare mai degrabă decât prin utilizare, 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 Upstream**

Având în vedere scăderea semnificativă a prețurilor la țiței în 2015 și volatilitatea ridicată a pieței, Grupul a considerat că există indicii de depreciere. În consecință, au fost efectuate teste de depreciere pentru toate unitățile generatoare de numerar ale Grupului din segmentul Upstream. Estimările cu privire la prețurile nominale la țiței și ratele de schimb RON/USD utilizate în testul de depreciere sunt prezentate mai jos:

**2015**

	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020 și ulterior</b>
Prețul la țiței Brent (USD/baril)	40	55	65	70	75
Rata de schimb RON/USD	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Prețul la țiței Brent (RON/baril)	156	215	254	274	293

**2014**

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

Ipotezele cheie utilizate pentru evaluarea valorilor recuperabile ale activelor din Upstream sunt prețurile la țiței și gaze naturale, volumele de producție și ratele de actualizare. Profilele de producție au fost estimate pe baza experienței anterioare și reprezintă cea mai bună estimare a managementului cu privire la producția viitoare. Proiecțiile fluxurilor de numerar pentru primii cinci ani sunt determinate pe baza planului pe termen mediu și ulterior pe planificarea „duratei de viață a zăcămintului” și, în consecință, acoperă toată perioada de viață a zăcămintului. Revizuirea estimărilor a condus la înregistrarea unei ajustări de depreciere totale în valoare de 2.704,63 milioane RON în anul 2015, în principal în relație cu active aferente producției de țiței și gaze.

Tabelul de mai jos prezintă ajustările de depreciere, valorile recuperabile ale activelor depreciate și ratele de actualizare folosite:

	<b>Ajustare de depreciere</b>	<b>Valoare recuperabilă</b>	<b>Rata de actualizare după impozitare</b>
România	2.460,67	3.710,61	7,79%
Kazahstan	243,96	491,03	8,90%

Ratele de actualizare înainte de impozitare s-au situat între 6,81% și 12,42% la 31 decembrie 2015 (2014: 7,32% și 10,53%). Valorile recuperabile au fost determinate pe baza valorii de utilizare.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(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. O creștere cu 1 punct procentual a ratelor de actualizare înainte de impozitare ar conduce la o ajustare de depreciere suplimentară de 497,91 milioane RON a întregului portofoliu Upstream.

În plus, pentru toate activele de producție și activele aflate în prezent în faza de dezvoltare, un preț la țiței Brent estimat la valoarea de 65 USD/baril pe termen lung ar conduce la o ajustare de depreciere suplimentară de aproximativ 2.066,86 milioane RON, fără a lua în considerare măsuri de reducere a costurilor și a investițiilor, sau alte modificări în mediul de afaceri.

În anul 2014, a fost recunoscută o ajustare de depreciere în sumă de 601,14 milioane RON în Kazahstan, din cauza revizuirii în sensul diminuării a previziunilor de producție pentru zăcămintele Tasbulat. Valoarea recuperabilă a fost determinată pe baza valorii de utilizare și utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare de 7,32%.

**Testul de depreciere în Downstream**

Date fiind estimările managementului despre evoluția pe termen lung a pieței de energie în ceea ce privește prețurile și marjele din activitatea de energie electrică, s-a concluzionat că nu există indicatori care să determine efectuarea unui test de depreciere pentru centrala electrică Brazi în anul 2015.

În 2014, evoluția negativă și creșterea cotei de energie hidro și din surse regenerabile pe piața din România au avut un efect nefavorabil asupra centralei electrice Brazi și a parcului eolian Dorobanțu, conducând la înregistrarea unor ajustări de depreciere de 637,69 milioane RON pentru centrala electrică și de 67,65 milioane RON pentru parcul eolian. Valorile recuperabile au fost calculate cu o rată de actualizare înainte de impozitare de 6,58% pentru centrala electrică și o rată de actualizare înainte de impozitare de 6,68% pentru parcul eolian.

În 2014, condițiile dificile de pe piață au condus la recunoașterea unei ajustări de depreciere pentru activele aferente activității de marketing din Serbia în sumă de 62,81 milioane RON, utilizând o rată de actualizare înainte de impozitare de 10,83%.

***d) Costuri de explorare și evaluare***

Aplicarea politicii contabile a Grupului pentru costurile 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 costurilor 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 costurilor, 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.



**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**2. ESTIMĂRI, IPOTEZE ȘI RAȚIONAMENTE CONTABILE (continuare)**

**Raționamente**

În procesul de aplicare a politicilor contabile ale Grupului, 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 Upstream în unități generatoare de numerar, în special cu privire la activele din Upstream 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. CONSOLIDARE**

**a) Filiale**

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale OMV Petrom S.A. ("OMV Petrom") și ale filialelor sale ("Grupul OMV Petrom") la 31 decembrie 2015, întocmite pe bază de principii contabile și de evaluare uniforme. Situațiile financiare ale filialelor sunt întocmite la 31 decembrie 2015, aceeași dată de raportare ca cea a societății-mamă.

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

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

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

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

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

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**3. CONSOLIDARE (continuare)**

Numărul companiilor consolidate este după cum urmează:

	<b>Consolidare integrală</b>	<b>Punere în echivalență</b>
<b>La 1 ianuarie 2015</b>	<b>14</b>	<b>1</b>
Incluse pentru prima oară	-	-
Deconsolidate în timpul anului	-	-
<b>La 31 decembrie 2015</b>	<b>14</b>	<b>1</b>
Companii românești	6	1
Companii străine	8	-

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

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

Interesele minoritare nu sunt semnificative la 31 decembrie 2015 și 31 decembrie 2014.

**b) Entități asociate**

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

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

Situația veniturilor și cheltuielilor reflectă partea aferentă în rezultatele operațiunilor entității asociate. În cazul unei modificări recunoscute în rezultatul global al entității asociate, Grupul recunoaște partea sa din modificarea respectivă, și o prezintă în situația rezultatului global. Dacă modificarea este recunoscută direct în capitalurile proprii ale entității asociate, Grupul recunoaște partea sa din modificarea respectivă, și o prezintă în situația modificărilor capitalurilor proprii. Grupul recunoaște dividendele de la o entitate asociată la momentul stabilirii dreptului de a primi dividende și prezintă separat (nota 8) partea sa din rezultatele operațiunilor entității asociate corespunzătoare dividendelor primite.

Valoarea agregată a interesului Grupului în rezultatul net al unei asociate este prezentată în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, în afara profitului operațional (profit înainte de dobânzi și impozitare).

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

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

**c) Interese în aranjamente în comun**

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**3. CONSOLIDARE (continuare)**

**(i) Operațiuni în comun**

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

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

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

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

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

**(ii) Asocieri în participație**

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

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

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

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

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

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

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**3. CONSOLIDARE (continuare)**

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

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

**4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE**

**4.1. Adoptarea pentru prima dată a standardelor noi sau revizuite**

Politicile contabile adoptate sunt consecvente cu cele aplicate pentru exercițiul financiar anterior, cu excepția următoarelor amendamente la standardele existente, care au fost adoptate mai devreme de către Grup, dar care nu au avut impact semnificativ asupra situațiilor financiare:

- **IAS 19 Planuri de beneficii determinate (modificare): contribuțiile angajaților.**  
Modificarea la IAS 19 Planuri de beneficii determinate: contribuțiile angajaților, care intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 februarie 2015, a fost adoptat mai devreme, dar nu a avut un impact semnificativ asupra situațiilor financiare. 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.
- **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 și au fost adoptate mai devreme, dar nu au avut un impact semnificativ asupra situațiilor financiare.

În plus, următoarele interpretări noi și amendamente la standardele și interpretările existente, emise de către Comisia Standardelor Internaționale de Contabilitate (IASB) și adoptate de către Uniunea Europeană, având data de aplicare începând cu 1 ianuarie 2015, nu au avut impact semnificativ asupra situațiilor financiare:

- **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.

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

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

- **IAS 16 Imobilizări corporale și IAS 38 Imobilizări necorporale (modificare): Clarificarea metodelor acceptabile pentru amortizare**  
Modificarea intră în vigoare pentru perioade anuale începând la, sau după 1 ianuarie 2016. Modificarea furnizează îndrumări suplimentare cu privire la modul în care trebuie calculată amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale. 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.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

---

**4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)**

- **IFRS 9 Instrumente financiare – clasificare și evaluare**

Standardul se aplică pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018, aplicarea timpurie fiind permisă. Versiunea finală a IFRS 9 Instrumente financiare 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 nou 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.

- **IFRS 14 Conturi de amânare reglementate**

Standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Scopul acestui standard provizoriu este să îmbunătățească comparabilitatea raportării financiare a entităților implicate în activități cu tarife reglementate, prin care administrațiile reglementează furnizarea anumitor tipuri de activități, și prețurile aferente acestora. Acestea pot să includă utilitățile, cum ar fi gazele naturale, energia electrică și apa. Reglementarea tarifelor poate avea un efect semnificativ asupra recunoașterii în timp și asupra valorii venitului unei entități. IASB intenționează să analizeze problema reglementării tarifelor și a publicat un document de dezbatere a acestui subiect în 2014. În așteptarea rezultatelor acestui proiect extins cu privire la Activitățile cu Tarife Reglementate, IASB a decis să elaboreze IFRS 14 ca măsură provizorie. IFRS 14 permite entităților care adoptă pentru prima dată IFRS ca, la data adoptării standardelor, să continue să recunoască sumele aferente tarifelor reglementate în conformitate cu cerințele practicilor contabile general acceptate aplicate anterior. Totuși, pentru îmbunătățirea comparabilității în cazul entităților care aplică deja IFRS și care nu recunosc aceste sume, standardul prevede ca efectul reglementării tarifelor să fie prezentat separat de alte elemente. O entitate care întocmește deja situații financiare în conformitate cu IFRS nu este eligibilă pentru aplicarea standardului. Acest standard nu a fost încă adoptat de UE.

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

Standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2018. 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 pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2016. Această modificare va permite entităților să folosească metoda punerii în echivalență pentru a contabiliza investițiile deținute în filiale, asocieri 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.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)**

- **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. În luna decembrie 2015, IASB a amânat pe termen nedeterminat data intrării în vigoare a acestei modificări în așteptarea rezultatelor unui proiect de cercetare cu privire la contabilizarea prin metoda punerii în echivalență. Modificările nu au fost încă adoptate de UE.
- **IFRS 10, IFRS 12 și IAS 28: Entități de investiții: Aplicarea excepției de consolidare (modificări)**  
Modificările se referă la trei aspecte apărute în practică în legătură cu aplicarea excepției de la 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.
- **IFRS 16: Contracte de leasing**  
Standardul intră în vigoare pentru perioade anuale începând la sau după 1 ianuarie 2019. IFRS 16 stabilește principiile pentru recunoașterea, evaluarea, prezentarea și descrierea contractelor de leasing ale celor două părți la un contract, și anume, clientul („cesionarul”) și furnizorul („cedentul”). Noul standard prevede că cesionarul trebuie să recunoască majoritatea contractelor de leasing în cadrul situațiilor financiare. Cesionarii vor dispune de un singur model contabil pentru toate contractele, cu anumite excepții. Contabilitatea cedentului rămâne în mod semnificativ neschimbată. Standardul nu a fost încă adoptat de UE.
- **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.

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

**4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)**

**4.3. Sumar al principiilor contabile și de evaluare**

**a) Combinări de întreprinderi**

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

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

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

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

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

**b) Costuri anterioare achiziției licențelor de explorare**

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

**c) Costuri de achiziție a licențelor**

Costurile cu achiziția licențelor de explorare sunt recunoscute în categoria imobilizărilor necorporale.

Costurile cu 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, 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 și a calendarului.

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.

**4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)**

**d) Costuri de explorare și de evaluare**

Costurile de explorare și evaluare sunt contabilizate utilizând metoda de recunoaștere pe bază de succes al acestor operațiuni. Costurile aferente activităților geologice și geofizice sunt recunoscute direct la 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.

**e) Costuri de dezvoltare și producție**

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

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

**f) Imobilizări necorporale și imobilizări corporale**

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

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

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 Upstream, pentru care amortizarea se calculează într-o mare măsură folosindu-se metoda unităților de producție. În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, atât amortizarea cât și pierderile din depreciere pentru stațiile de alimentare sunt prezentate ca parte a cheltuielilor de distribuție, amortizarea și deprecierea activelor de explorare sunt prezentate ca și cheltuieli de explorare, iar cele pentru alte active sunt raportate ca și cost al vânzărilor sau drept cheltuieli administrative.



**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)**

<b>Imobilizări necorporale</b>	<b>Durata de viață utilă (ani)</b>
Fond comercial	nelimitată
Software	3 - 5
Concesiuni, licențe și alte imobilizări necorporale	5 - 20, sau durata contractului
<b>Imobilizări corporale specifice activității din fiecare segment</b>	
	Metoda unităților de producție
Upstream Active aferente producției de țigări și gaze	20 - 30
Downstream Gas Conducte de gaze	8 - 30
Downstream Gas Centrala electrică în ciclu combinat	10 - 20
Downstream Gas Componente parc eolian	25 - 40
Downstream Oil Rezervoare pentru depozitare și instalații și echipamente pentru rafinare	20
Downstream Oil Sisteme de conducte	5 - 20
Downstream Oil Echipamente aferente stațiilor de distribuție	
<b>Alte imobilizări corporale</b>	
Clădiri utilizate pentru producție sau activități administrative	20 - 50
Alte imobilizări corporale	10 - 20
Active și echipamente accesorii	5 - 10

În vederea aplicării metodei contabile de amortizare pe baza unităților de producție, Grupul a împărțit zonele în care operează în șaptesprezece regiuni (treisprezece regiuni aparținând societății-mamă și patru regiuni aparținând filialelor din Kazahstan). Rata de amortizare este calculată pentru fiecare regiune, pe baza cantităților extrase și a rezervelor dovedite sau a rezervelor dovedite dezvoltate, după caz.

Activitățile de explorare și evaluare capitalizate nu sunt în general amortizate cât timp sunt aferente unor rezerve nedovedit, 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.

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 țigări 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 țigări 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.

Costurile 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. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**4. 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 și 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. Pentru ca vânzarea să fie foarte probabilă, nivelul adecvat al conducerii trebuie să își fi luat angajamentul de a vinde și trebuie să se fi lansat un plan activ de găsire a unui cumpărător, tranzacția se așteaptă că va îndeplini criteriile de recunoaștere ca vânzare finalizată în termen de un an de la data clasificării (cu excepția îndeplinirii anumitor condiții), activul trebuie să fie în mod activ promovat la un preț corelat în mod rezonabil cu valoarea sa justă, și este puțin probabil să aibă loc modificări semnificative ale planului de vânzare sau ca planul să fie întrerupt. Imobilizările corporale și necorporale încetează a mai fi amortizate odată ce au fost clasificate ca active deținute pentru vânzare.

***Deprecierea activelor necorporale și corporale***

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

Dacă există vreun indiciu, sau când este necesar un test anual de depreciere pentru un activ, Grupul estimează valoarea recuperabilă a activului, fiind valoarea cea mai mare dintre valoarea justă minus costurile de vânzare, și valoarea sa de utilizare.

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

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

**g) Întreținere și reparații majore**

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

Costurile 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.

**4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)**

**h) Leasing**

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

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

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

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

**i) Instrumente financiare**

***Active financiare nederivate***

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

Toate instrumentele 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 rezultatul financiar din situația veniturilor și a cheltuielilor. Pierderile generate de depreciere sunt recunoscute în situația veniturilor și a cheltuielilor în rezultatul financiar pentru împrumuturi și în costul vânzărilor sau alte cheltuieli de exploatare pentru creanțe. Evaluarea dacă împrumuturile sau creanțele sunt depreciate se face individual pentru elementele semnificative sau cumulativ pentru cele care nu sunt individual semnificative. Valoarea contabilă a activului este redusă prin utilizarea unui cont de provizion, iar pierderea este recunoscută în situația veniturilor și a cheltuielilor.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**4. 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 situația veniturilor și a cheltuielilor. În cazul în care motivul pentru care s-a recunoscut o pierdere din depreciere încetează ulterior să existe, pierderea recunoscută anterior se reia prin venituri pentru creanțe, respectiv în capiturile proprii pentru instrumentele de capital, până la nivelul costului amortizat.

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

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

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

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

***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 situația veniturilor și a cheltuielilor 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 situația veniturilor și a cheltuielilor.

#### **4. 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 Grupul le-ar plăti sau primi dacă pozițiile ar fi închise la data de raportare. Pentru a estima valoarea justă a instrumentelor financiare la sfârșitul anului sunt 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 existenți 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 a unei datorii recunoscut(e) 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 cu o datorie recunoscut(ă) sau în legătură cu o tranzacție foarte probabilă.

În cazul contractelor de acoperire împotriva riscurilor la valoare justă, modificările valorii juste a instrumentului de acoperire împotriva riscurilor, 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 a instrumentului de acoperire împotriva riscurilor 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.

##### **j) Costurile îndatorării**

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)**

**k) Subvențiile guvernamentale**

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

**l) Stocuri**

Stocurile sunt prezentate la valoarea cea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare aferent activității normale mai puțin costurile estimate pentru vânzare.

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

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

**m) Provizioane**

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

Activitățile de bază ale Societății generează în mod curent obligații cu privire la demontarea și îndepărtarea activelor, precum și obligații cu privire la remedierea solului, constând în:

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

Aceste obligații de dezafectare și restaurare prezintă valori semnificative în principal pentru segmentul Upstream (sonde de țiței și gaze, echipamente de suprafață). La momentul apariției obligației, aceasta se provizionează integral prin recunoașterea unei datorii egale cu valoarea actualizată a cheltuielilor viitoare de dezafectare și restaurare. Concomitent, se capitalizează o sumă echivalentă ca parte a valorii imobilizării corporale la care se referă provizionul de dezafectare. 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.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)**

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

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

Efectul din actualizarea în timp a provizionului de dezafectare este prezentat la 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 atât a unei ajustări a provizionului de mediu, cât și printr-o ajustare corespondentă în situația veniturilor și cheltuielilor (pentru costurile de mediu suportate de Grup) sau printr-o ajustare a valorii creanței asupra statului român (pentru costurile de mediu suportate de statul român).

Efectul din actualizarea în timp a provizionului de mediu este prezentat la 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 la 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 data situației poziției financiare, 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 CO<sub>2</sub> și sunt recunoscute pe baza abordării nete valabile pentru subvenții guvernamentale (valoare zero în contabilitate). Provizioanele pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate deținute sunt măsurate inițial la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor, și anume prețul de piață al certificatelor de emisii la data de raportare. Cheltuielile corespunzătoare sunt recunoscute ca și costuri privind emisiile, parte a costului vânzărilor. Dacă ulterior recunoașterii unui provizion sunt achiziționate certificate de emisii, un activ este recunoscut doar pentru certificatele care depășesc emisiile reale de CO<sub>2</sub>. Orice diferență de preț între provizion și certificatele care acoperă emisiile de CO<sub>2</sub> este trecută pe cheltuieli sub formă de costuri privind emisiile.

**4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)**

**n) Impozitul pe profit și redevențele**

***Impozitul pe profit curent***

Impozitul pe profit curent este impozitul care se așteaptă a fi plătit sau încasat pentru rezultatul net impozabil al anului în curs, folosind ratele de impozitare valabile la data de raportare, precum și orice ajustare la impozitul datorat aferentă anilor anteriori. Profitul fiscal este diferit de profitul raportat în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor deoarece exclude elemente de venit sau 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 recunoaște pentru diferențele temporare existente la data de raportare între valorile fiscale ale activelor și datoriilor și valorile nete contabile ale acestora în scopul raportării financiare.

Datoriile privind impozitul pe profit amânat se recunosc 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
- diferențelor 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.

Creanțele privind impozitul pe profit amânat se recunosc 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
- diferențelor temporare deductibile asociate investițiilor în filiale, entități asociate, precum și intereselor în asocierile în participație, atunci când este probabil că diferențele temporare vor fi reversate în viitorul apropiat și că va exista profit impozabil viitor pe seama căruia pot fi utilizate diferențele temporare deductibile.

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.



**4. PRINCIPII CONTABILE ȘI DE EVALUARE (continuare)**

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

***Taxe asupra producției***

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

**o) Recunoașterea veniturilor**

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

***Vânzarea de bunuri***

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

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

***Dividende și dobânzi***

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

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

**p) Numerar și echivalente de numerar**

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**5. TRANZACȚII ÎN VALUTĂ**

**a) Companii din cadrul Grupului**

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

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

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

<b>Monede</b>	<b>Curs de schimb la 31 decembrie 2015<sup>*)</sup></b>	<b>Curs de schimb mediu pentru anul 2015</b>	<b>Curs de schimb la 31 decembrie 2014<sup>*)</sup></b>	<b>Curs de schimb mediu pentru anul 2014</b>
Dolar american (USD)	4,1477	4,0062	3,6868	3,3487
Euro (EUR)	4,5245	4,4446	4,4821	4,4440
Leu moldovenesc (MDL)	0,2107	0,2133	0,2359	0,2386
Dinar sârbesc (RSD)	0,0372	0,0368	0,0369	0,0379
Leva bulgărească (BGN)	2,3134	2,2725	2,2916	2,2722

<sup>\*)</sup> cursul de închidere comunicat de Banca Națională a României

**b) Tranzacții și solduri**

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**6. IMOBILIZĂRI NECORPORALE**

	<b>Concesiuni, licențe și alte immobilizări necorporale</b>	<b>Active afere re zervelor nedovedit</b>	<b>Total</b>
<b>COST</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	<b><u>1.392,39</u></b>	<b><u>1.871,93</u></b>	<b><u>3.264,32</u></b>
Diferențe de curs	0,40	-	0,40
Intrări <sup>*)</sup>	3,81	1.232,01	1.235,82
Transferuri (la)/de la immobilizări corporale (nota 7)	0,03	(1,88)	(1,85)
leșiri	(3,86)	(13,76)	(17,62)
Transferuri către active deținute pentru vânzare (nota 12)	<u>(40,75)</u>	<u>-</u>	<u>(40,75)</u>
<b>Sold la 31 decembrie 2015</b>	<b><u>1.352,02</u></b>	<b><u>3.088,30</u></b>	<b><u>4.440,32</u></b>
 <b>AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE</b>			
<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	<b><u>1.217,59</u></b>	<b><u>389,85</u></b>	<b><u>1.607,44</u></b>
Diferențe de curs	0,29	-	0,29
Amortizare	20,03	-	20,03
Depreciere	18,94	408,40	427,34
Transferuri (la)/de la immobilizări corporale (nota 7)	0,01	-	0,01
leșiri	(3,69)	(13,76)	(17,45)
Transferuri către active deținute pentru vânzare (nota 12)	<u>(27,36)</u>	<u>-</u>	<u>(27,36)</u>
<b>Sold la 31 decembrie 2015</b>	<b><u>1.225,81</u></b>	<b><u>784,49</u></b>	<b><u>2.010,30</u></b>
 <b>VALOARE CONTABILĂ NETĂ</b>			
<b>La 1 ianuarie 2015</b>	<b><u>174,80</u></b>	<b><u>1.482,08</u></b>	<b><u>1.656,88</u></b>
<b>La 31 decembrie 2015</b>	<b><u>126,21</u></b>	<b><u>2.303,81</u></b>	<b><u>2.430,02</u></b>

Deprecierea activelor de țigă și gaze aferente rezervelor nedovedit înregistrată în anul 2015 se referă la sonde de explorare fără succes din segmentul Upstream (în special offshore).

<sup>\*)</sup> Include creșterea din revizuirea activului de dezafectare pentru sondele de explorare (din categoria "Active aferente rezervelor nedovedit") în sumă de 0,11 milioane RON.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**7. IMOBILIZĂRI CORPORALE**

<b>COST</b>	<b>Terenuri, drepturi referitoare la terenuri și clădiri, inclusiv clădiri pe terenurile terților</b>	<b>Active aferente producției de țiței și gaze</b>	<b>Instalații tehnice și mașini</b>	<b>Alte instalații, utilaje și mobiliu</b>	<b>Investiții în curs</b>	<b>Total</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	<b>4.669,44</b>	<b>35.322,40</b>	<b>9.506,19</b>	<b>962,90</b>	<b>1.042,67</b>	<b>51.503,60</b>
Diferențe de curs	4,21	406,28	21,97	5,52	0,77	438,75
Intrări <sup>*)</sup>	40,17	2.871,49	59,21	20,35	378,77	3.369,99
Transferuri <sup>*)</sup>	(92,80)	(162,54)	687,90	255,85	(686,56)	1,85
Transferuri către active deținute pentru vânzare (nota 12)	(54,07)	-	(203,91)	(0,51)	-	(258,49)
leșiri	(38,91)	(518,17)	(132,39)	(64,98)	(67,91)	(822,36)
<b>Sold la 31 decembrie 2015</b>	<b>4.528,04</b>	<b>37.919,46</b>	<b>9.938,97</b>	<b>1.179,13</b>	<b>667,74</b>	<b>54.233,34</b>

**AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE CUMULATE**

<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	<b>1.613,35</b>	<b>12.614,96</b>	<b>4.220,74</b>	<b>659,54</b>	<b>105,37</b>	<b>19.213,96</b>
Diferențe de curs	0,81	331,76	19,30	4,04	(0,17)	355,74
Amortizare	173,55	2.192,58	669,78	80,15	-	3.116,06
Depreciere	41,17	2.909,65	144,24	20,69	95,27	3.211,02
Transferuri <sup>*)</sup>	(72,47)	(0,38)	(61,38)	134,21	0,01	(0,01)
Transferuri către active deținute pentru vânzare (nota 12)	(35,47)	-	(137,19)	(0,39)	-	(173,05)
leșiri	(31,15)	(503,84)	(98,11)	(55,04)	(67,09)	(755,23)
Reluări de depreciere	(2,51)	(2,21)	(0,24)	(0,11)	(8,27)	(13,34)
<b>Sold la 31 decembrie 2015</b>	<b>1.687,28</b>	<b>17.542,52</b>	<b>4.757,14</b>	<b>843,09</b>	<b>125,12</b>	<b>24.955,15</b>

**VALOARE CONTABILĂ NETĂ**

<b>La 1 ianuarie 2015</b>	<b>3.056,09</b>	<b>22.707,44</b>	<b>5.285,45</b>	<b>303,36</b>	<b>937,30</b>	<b>32.289,64</b>
<b>La 31 decembrie 2015</b>	<b>2.840,76</b>	<b>20.376,94</b>	<b>5.181,83</b>	<b>336,04</b>	<b>542,62</b>	<b>29.278,19</b>

<sup>\*)</sup> Suma netă reprezintă transferuri din imobilizări necorporale (a se vedea nota 6).

<sup>\*\*)</sup> Include creșterea din revizuirea activului de dezafectare în sumă de 480,44 milioane RON, intrări în leasing financiar în sumă de 29,12 milioane RON, reprezentând în principal echipamente pentru producția de electricitate și facilități de recondiționare.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**7. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)**

Imobilizările corporale includ mijloace fixe achiziționate prin leasing financiar cu o valoare contabilă netă de 266,65 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 278,43 milioane RON).

Costurile capitalizate în timpul construcției imobilizărilor corporale și necorporale includ, de asemenea, suma de 578,20 milioane RON (2014: 736,69 milioane RON).

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

**8. INVESTIȚII ÎN ENTITĂȚILE ASOCIATE**

La 31 decembrie 2015 și 31 decembrie 2014, Grupul OMV Petrom a avut o entitate asociată, OMV Petrom Global Solutions S.R.L., în care deține o participație de 25% și care are locul principal de activitate în România.

Entitatea asociată nu este materială pentru Grup. Tabelul de mai jos sumarizează informațiile financiare cu privire la interesul Grupului în entitatea asociată (în mod agregat):

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
<b>Valoarea contabilă netă a investițiilor în entitățile asociate nesemnificative, în mod individual</b>	<b>40,69</b>	<b>35,30</b>
<b>Interesul Grupului în:</b>		
- profitul din operațiunile continue (nota 22)	7,40	10,67
- câștigul nerecunoscut din transferul de activitate (nota 31d)	-	(17,53)
- situația rezultatului global	(0,38)	-
- dividende în timpul anului	(1,63)	-
<b>Rezultatul global total</b>	<b>5,39</b>	<b>(6,86)</b>

În 2014 OMV Petrom și-a vândut interesul deținut în compania Congaz S.A., entitate asociată contabilizată prin metoda punerii în echivalență.

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

<b>COST</b>	<b>Entități asociate</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2015</b>	<b>35,30</b>
Intrări	-
Interesul în rezultatul net al entităților asociate (vezi mai sus)	5,39
leșuri	-
<b>Sold la 31 decembrie 2015</b>	<b>40,69</b>

Nu există angajamente semnificative nerecunoscute în relație cu entitățile asociate.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**9. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE**

**a) Creanțele comerciale** sunt în sumă de 1.318,28 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 1.424,37 milioane RON). Acestea sunt prezentate nete de ajustările de depreciere, care sunt detaliate la punctul 9c) de mai jos.

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

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>Termen de lichiditate</b>	
		<b>sub 1 an</b>	<b>peste 1 an</b>
Derivative active financiare	105,16	105,16	-
Investiții	3,91	-	3,91
Sume recuperabile de la statul român	2.571,15	9,61	2.561,54
Alte active financiare	204,43	142,32	62,11
<b>Total</b>	<b>2.884,65</b>	<b>257,09</b>	<b>2.627,56</b>

	<b>31 decembrie 2014</b>	<b>Termen de lichiditate</b>	
		<b>sub 1 an</b>	<b>peste 1 an</b>
Derivative active financiare	3,60	3,60	-
Investiții	4,16	-	4,16
Sume recuperabile de la statul român	2.362,12	236,84	2.125,28
Alte active financiare	210,78	148,43	62,35
<b>Total</b>	<b>2.580,66</b>	<b>388,87</b>	<b>2.191,79</b>

**Investiții**

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

**Sume recuperabile de la statul român**

Conform contractului de privatizare, OMV Petrom S.A. este îndreptățit să recupereze de la statul român o parte din cheltuielile de dezafectare și de mediu efectuate pentru restaurarea și decontaminarea zonelor aferente unor activități efectuate înaintea procesului de privatizare a Societății din 2004. Ca urmare, OMV Petrom S.A. a înregistrat ca și creanțe de la statul român datoriile estimate cu dezafectarea având o valoare prezentă netă de 2.330,60 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 2.085,81 milioane RON) și datoriile cu obligațiile de mediu în Upstream și Downstream Oil, având o valoare prezentă netă de 240,55 milioane RON (2014: 276,31 milioane RON), întrucât acestea existau înaintea procesului de privatizare a OMV Petrom S.A.

**c) Ajustări de depreciere**

Evoluția ajustărilor de depreciere pentru investiții se prezintă astfel:

	<b>Anul 2015</b>
<b>1 ianuarie 2015</b>	<b>14,74</b>
Creșteri	0,38
Leșuri	(4,09)
<b>31 decembrie 2015</b>	<b>11,03</b>

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**9. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE ACTIVE FINANCIARE (continuare)**

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

	Ajustări de depreciere pentru:		
	Creanțe comerciale	Alte active financiare	Total
<b>1 ianuarie 2015</b>	<b>183,83</b>	<b>504,35</b>	<b>688,18</b>
Creșteri	87,93	35,28	123,21
Utilizări	(5,93)	(1,03)	(6,96)
Diferențe de curs valutar	(0,29)	0,34	0,05
<b>31 decembrie 2015</b>	<b>265,54</b>	<b>538,94</b>	<b>804,48</b>

Valoarea brută a creanțelor comerciale depreciate la 31 decembrie 2015 este de 270,85 milioane RON (2014: 198,33 milioane RON) și 556,78 milioane RON (2014: 520,21 milioane RON) pentru alte active financiare.

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

Creanțe comerciale	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
Până la 60 de zile restante	63,01	156,17
Între 61 - 120 de zile restante	1,56	2,23
Peste 120 de zile restante	6,22	12,26
<b>Total</b>	<b>70,79</b>	<b>170,66</b>

  

Alte active financiare	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
Până la 60 de zile restante	1,81	0,20
Între 61 - 120 de zile restante	-	-
Peste 120 de zile restante	-	-
<b>Total</b>	<b>1,81</b>	<b>0,20</b>

**10. ALTE ACTIVE**

Valoarea contabilă a altor active a fost după cum urmează:

	31 decembrie 2015	Termen de lichiditate	
		sub 1 an	peste 1 an
Creanțe privind taxele și impozitele	238,96	177,20	61,76
Avansuri pentru mijloace fixe	238,24	238,24	-
Cheltuieli în avans	103,75	86,01	17,74
Cheltuieli în avans pentru chirii	30,98	30,98	-
Alte active	95,26	94,47	0,79
<b>Total</b>	<b>707,19</b>	<b>626,90</b>	<b>80,29</b>

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**10. ALTE ACTIVE (continuare)**

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

**11. STOCURI**

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
Țiței	471,67	395,48
Gaze naturale	84,67	183,75
Alte materiale	240,78	264,46
Producția în curs de execuție	84,07	117,12
Produse finite	1.083,93	1.289,24
<b>Total</b>	<b>1.965,12</b>	<b>2.250,05</b>

Costul materialelor și bunurilor consumate în cursul anului 2015 (folosite în producție sau revândute) este de 5.368,05 milioane RON (2014: 6.328,37 milioane RON).

La 31 decembrie 2015, nu există stocuri gajate drept garanție pentru datorii (2014: 16,64 milioane RON).

**12. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU VÂNZARE**

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
Terenuri și construcții	30,41	12,03
Instalații tehnice și mașini	66,84	-
Imobilizări necorporale	15,07	1,68
Alte active	1,94	-
Creanțe privind impozitul pe profit amânat (nota 18)	4,32	-
<b>Active deținute pentru vânzare</b>	<b>118,58</b>	<b>13,71</b>
Provizioane	7,68	-
Datorii	2,74	-
<b>Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare</b>	<b>10,42</b>	<b>-</b>

La 31 decembrie 2015, majoritatea activelor și datoriilor deținute pentru vânzare se referă la segmentul Downstream Gas în relație cu vânzarea preconizată a participației deținute în filiala OMV Petrom Wind Power S.R.L.. Aceasta operează parcul eolian Dorobanțu, a cărui valoare se așteaptă să fie recuperată în principal printr-o tranzacție de vânzare mai degrabă decât prin utilizarea sa continuă, conform strategiei Societății de a se concentra pe activitățile de bază. La 31 decembrie 2015, managementul se așteaptă ca această tranzacție să fie finalizată în următoarele douăsprezece luni. Valoarea justă minus costurile asociate cedării a fost estimată la 108,59 milioane RON, conducând la o ajustare de depreciere în sumă de 75,70 milioane RON la 31 decembrie 2015.

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



**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**13. CAPITALURI PROPRII**

***Capitalul social***

Capitalul social al OMV Petrom S.A. constă în 56.644.108.335 de acțiuni plătite integral la 31 decembrie 2015 și 2014, având o valoare nominală totală de 5.664,41 milioane RON.

***Rezerve***

Rezervele cuprind rezultatul reportat, precum și alte rezerve nedistribuibile (rezerva legală, rezerva aferentă facilității privind cota geologică și alte rezerve din facilități fiscale).

Rezerva aferentă facilității privind cota geologică inclusă în rezerve este în sumă de 5.062,84 milioane RON (2014: 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 rezerve este în sumă de 1.132,88 milioane RON (2014: aceeași sumă). OMV Petrom S.A. stabilește rezerva sa legală în conformitate cu prevederile Legii societăților comerciale din România, care impune ca minim 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 (2014: aceeași sumă). Suma de 39,69 milioane RON a fost alocată la alte rezerve în cursul anului 2014 reprezentând facilități fiscale aferente profitului reinvestit.

***Alte rezerve***

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

Creșterea în alte rezerve în valoare de 75,19 milioane RON din anul 2014 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.

***Rezerva aferentă contractelor de acoperire împotriva riscurilor de trezorerie***

În vederea protejării fluxurilor de numerar ale Societății împotriva unor eventuale scăderi suplimentare ale prețului la țiței, OMV Petrom a încheiat, în aprilie 2015, contracte de acoperire împotriva acestui risc (prin opțiuni de tip collar cu costuri zero) pentru un volum de producție de 15.000 barili/zi de țiței, asigurând un preț minim de 55 USD/baril pentru perioada cuprinsă între trimestrul al treilea 2015 până în trimestrul al doilea 2016 inclusiv. Aceste instrumente financiare au fost contabilizate ca instrumente de acoperire împotriva riscului asociat fluxurilor de trezorerie.

În august 2015, Societatea a decis să valorifice în avans instrumentele de acoperire împotriva riscului asociat fluxurilor de trezorerie pentru perioada cuprinsă între trimestrul al patrulea 2015 până în trimestrul al doilea 2016 inclusiv, prin contractarea de poziții opuse. Contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor aferentă opțiunilor contractate în aprilie 2015 având maturități cuprinse între trimestrul al patrulea al anului 2015 și trimestrul al doilea al anului 2016 a fost, în consecință, întreruptă în august 2015, iar porțiunea eficientă recunoscută în situația rezultatului global la acel moment a rămas distinct în capitalurile proprii până la momentul realizării tranzacțiilor respective. Câștigul cumulat recunoscut în situația rezultatului global aferent opțiunilor cu maturități în primele două trimestre ale anului 2016, net de taxe, este în sumă de 11,94 milioane RON la 31 decembrie 2015, iar partea ineficientă atribuită instrumentelor de acoperire împotriva riscurilor recunoscută în situația veniturilor și cheltuielilor a fost de 7,22 milioane RON.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**14. PROVIZIOANE**

	<b>Beneficii de pensionare și alte obligații similare</b>	<b>Dezafectare și restaurare</b>	<b>Alte provizioane</b>	<b>Total</b>
<b>1 ianuarie 2015</b>	<b>283,01</b>	<b>7.546,29</b>	<b>1.371,41</b>	<b>9.200,71</b>
din care termen scurt	-	291,37	817,56	1.108,93
din care termen lung	283,01	7.254,92	553,85	8.091,78
Diferențe de curs	-	14,11	0,36	14,47
Datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	-	(5,46)	(2,22)	(7,68)
Utilizări	(9,17)	(261,96)	(489,46)	(760,59)
Constituiiri / (reversări)	(35,12)	1.011,80	166,41	1.143,09
<b>31 decembrie 2015</b>	<b>238,72</b>	<b>8.304,78</b>	<b>1.046,50</b>	<b>9.590,00</b>
din care termen scurt	-	363,57	547,51	911,08
din care termen lung	238,72	7.941,21	498,99	8.678,92

**Provizioane pentru beneficii de pensionare și alte obligații similare**

Angajații unor companii din cadrul Grupului sunt îndreptățiți să primească plăți compensatorii la terminarea contractului de angajare sau la împlinirea vârstei de pensionare. Valoarea acestor drepturi depinde de numărul de ani de serviciu și de nivelul de salarizare de la finalul perioadei de angajare. Nivelul obligațiilor de plată a fost determinat pe baza calculelor efectuate de actuari independenți utilizând următorii parametri: o rată de actualizare de 3,69% (2014: 3,73%), o rată a inflației de 2,10% (2014: 2,22%) și o creștere salarială anuală medie de 4,00% (2014: 5,00%).

**Provizioane privind dezafectarea și restaurarea**

Modificările provizionului de dezafectare și restaurare sunt prezentate în tabelul de mai jos. În cazul modificării ulterioare a costurilor estimate de restaurare, doar efectul modificării asupra valorii actualizate este înregistrat în perioada respectivă. Dacă valoarea estimată a costurilor de dezafectare crește, surplusul este amortizat pe durata de viață utilă rămasă, iar dacă scade, valoarea capitalizată anterior este redusă corespunzător. Ratele de actualizare folosite pentru calculul provizionului de dezafectare și restaurare sunt între 0,07% și 3,00% (2014: între 0,23% și 3,00%).

Provizionul pentru costurile de dezafectare și restaurare include în principal obligația OMV Petrom S.A. în sumă de 8.161,65 milioane RON (2014: 7.416,88 milioane RON). Concomitent, OMV Petrom S.A. a înregistrat o creanță asupra statului român în sumă de 2.330,60 milioane RON (2014: 2.085,81 milioane RON), care este prezentată în categoria "Alte active financiare" (nota 9).

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**14. PROVIZIOANE (continuare)**

Evoluția provizionului de dezafectare și restaurare se prezintă astfel:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>7.546,29</b>	<b>6.148,24</b>
Diferențe de curs	14,11	13,05
Efectul revizuirii estimărilor	726,76	1.325,21
Efectul actualizării	285,04	289,13
Utilizări în cursul anului	(261,96)	(229,34)
Transfer către datorii asociate cu activele deținute pentru vânzare	(5,46)	-
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>8.304,78</b>	<b>7.546,29</b>

Revizuirea estimărilor impactează fie activele care urmează să fie dezafectate, fie creanța asupra statului român aferentă. Efectul de actualizare în timp este prezentat în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor la poziția de cheltuieli cu dobânzile (nota 23), net de efectul de actualizare în timp a creanței 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 2015 din revizuirea estimărilor se datorează în principal creșterii costurilor estimate pentru efectuarea lucrărilor de dezafectare în România pentru sonde onshore.

Efectul rezultat în cursul anului 2014 din revizuirea estimărilor s-a datorat reducerii ratelor de actualizare coroborate cu creșterea costurilor pentru efectuarea lucrărilor de dezafectare în România pentru sonde și facilități onshore și offshore.

**Alte provizioane** se prezintă după cum urmează:

<b>31 decembrie 2015</b>	<u><b>Total</b></u>	<u><b>sub 1 an</b></u>	<u><b>peste 1 an</b></u>
Provizioane de mediu	212,86	99,36	113,50
Alte provizioane legate de personal	174,74	172,26	2,48
Provizioane pentru litigii	521,34	139,62	381,72
Alte provizioane	<u>137,56</u>	<u>136,27</u>	<u>1,29</u>
<b>Total</b>	<b><u>1.046,50</u></b>	<b><u>547,51</u></b>	<b><u>498,99</u></b>
<b>31 decembrie 2014</b>	<u><b>Total</b></u>	<u><b>sub 1 an</b></u>	<u><b>peste 1 an</b></u>
Provizioane de mediu	196,65	66,49	130,16
Alte provizioane legate de personal	160,51	160,51	-
Provizioane pentru litigii	460,55	73,85	386,70
Alte provizioane	<u>553,70</u>	<u>516,71</u>	<u>36,99</u>
<b>Total</b>	<b><u>1.371,41</u></b>	<b><u>817,56</u></b>	<b><u>553,85</u></b>

**Provizioane de mediu**

Provizioanele de mediu au fost estimate de către management pe baza listei proiectelor de mediu pe care Grupul OMV Petrom are obligația să le îndeplinească. Provizioanele înregistrate la 31 decembrie 2015 și 2014 reprezintă cea mai bună estimare a experților Grupului pe probleme de mediu. Ratele de actualizare utilizate pentru calcularea provizionului de dezafectare și restaurare sunt utilizate și pentru calcularea provizioanelor de mediu.

OMV Petrom S.A. a înregistrat o creanță asupra statului român în contrapartidă cu obligațiile de mediu din Upstream și Downstream Oil, întrucât aceste obligații existau înaintea procesului de privatizare (nota 9b).

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**14. PROVIZIOANE (continuare)**

**Alte provizioane legate de personal**

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

**Provizioane pentru litigii**

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

**Alte provizioane**

Scăderea soldului cu alte provizioane pe termen scurt la 31 decembrie 2015 s-a datorat în principal plăților efectuate în 2015 în urma finalizării controlului fiscal (pentru perioada 2009-2010) în OMV Petrom S.A.

**Certificate de emisii**

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

OMV Petrom S.A. este singura companie din Grup inclusă în această schemă de alocare a certificatelor de emisii. În cadrul acestei scheme, OMV Petrom S.A. are dreptul să primească 2.281.635 certificate de emisii pentru anul 2015 (2014: 2.664.658 certificate de emisii). În cursul anului 2015, OMV Petrom S.A. a primit 2.611.848 certificate de emisii, din care 1.981.275 certificate de emisii cuvenite pentru anul 2014 și 630.573 certificate de emisii din totalul cuvenit pentru anul 2015.

În cursul anului 2015, Grupul a înregistrat vânzări nete de 913.567 certificate de emisii (2014: 257.000 de certificate de emisii).

Deficitul de certificate de emisii se provizionează. Până la 31 decembrie 2015, Grupul nu a avut deficit de certificate de emisii.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI**

La 31 decembrie 2015 și 31 decembrie 2014 Grupul OMV Petrom avea următoarele împrumuturi:

**Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt**

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	95,92	95,02
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (b)	86,18	85,37
OMV Petrom S.A.	OMV Petrom Global Solutions S.R.L. (c)	127,96	73,76
Kom Munai LLP.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (d)	61,35	-
OMV Petrom Marketing S.R.L.	Raiffeisen Bank S.A. (d)	-	9,00
	Dobânda de plată	8,77	12,07
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(1,46)	(1,55)
<b>Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen scurt</b>		<b>378,72</b>	<b>273,67</b>

**Împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung**

Entitate împrumutată	Creditor	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (a)	377,34	468,83
OMV Petrom S.A.	Banca Europeană pentru Investiții (b)	532,17	612,55
Kom Munai LLP.	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (d)	527,62	523,53
	Cheltuieli în avans aferente împrumuturilor	(13,43)	(15,95)
<b>Total împrumuturi purtătoare de dobânzi pe termen lung</b>		<b>1.423,70</b>	<b>1.588,96</b>
<b>Total împrumuturi purtătoare de dobânzi</b>		<b>1.802,42</b>	<b>1.862,63</b>

- (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 2015 suma de plată este de 473,26 milioane RON (echivalentul a 104,60 milioane EUR) (2014: 563,85 milioane RON, echivalentul a 125,80 milioane EUR).
- (b) De asemenea, pentru construirea centralei electrice de la Brazi, OMV Petrom S.A. a contractat un împrumut fără constituire de garanții de la Banca Europeană de Investiții, cu o limită de 200,00 milioane EUR. Contractul a fost semnat la 8 mai 2009 având scadența finală în 15 iunie 2023. La 31 decembrie 2015 suma de plată este de 618,35 milioane RON (echivalentul a 136,67 milioane EUR) (2014: 697,92 milioane RON, echivalentul a 155,71 milioane EUR).
- (c) În data de 25 aprilie 2014 a fost încheiat un contract de cash pooling între OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Global Solutions S.R.L., cu scadența la 23 aprilie 2016, reînnoibil anual. Limita maximă a facilității este 155,00 milioane RON, utilizabilă în RON, EUR, USD și GBP. Valoarea utilizată de Grup la 31 decembrie 2015 este de 127,96 milioane RON (2014: 73,76 milioane RON).

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)**

(d) La data de 25 septembrie 2014 a fost încheiat un contract de împrumut fără constituire de garanții între Kom-Munai LLP și Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare, cu o limită de 200,00 milioane USD și scadență finală la data de 20 mai 2022. Pe 18 decembrie 2015 limita a fost scăzută la 142,00 milioane USD, constând în:

- tranșa 1 cu limita maximă de 120,00 milioane USD, ce poate fi folosită pentru refinanțarea împrumuturilor intra-grup;
- tranșa 2 cu limita maximă de 22,00 milioane USD, ce poate fi folosită pentru investiții viitoare.

La 31 decembrie 2015 suma de plată este de 588,97 milioane RON (echivalentul a 142,00 milioane USD) (2014: 523,53 milioane RON, echivalentul a 142,00 milioane USD).

(e) Un contract de împrumut angajat, încheiat la data de 23 iunie 2014 între OMV Petrom Marketing S.R.L. și Raiffeisen Bank S.A. pentru suma de 2,10 milioane EUR, cu scadența la 31 martie 2015, în vederea finanțării investițiilor în tehnologia LED de eficiență energetică în stațiile de alimentare OMV Petrom. La 31 decembrie 2015 suma de plată este zero, împrumutul fiind rambursat complet în timpul anului 2015 (2014: 9,00 milioane RON).

Companiile din Grupul OMV Petrom au mai multe facilități de credit semnate la data de 31 decembrie 2015, după cum urmează:

(f) O facilitate de credit fără constituire de garanții acordată de Raiffeisen Bank cu o limită de 105,00 milioane EUR care constă în două subfacilități: Subfacilitatea A, cu data scadență prelungită până la 31 decembrie 2016 (pentru o sumă de 75,00 milioane EUR) și Subfacilitatea B, cu data scadență prelungită până la 15 decembrie 2017 (pentru o sumă de 30,00 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 30,00 milioane EUR), OMV Petrom Wind Power S.R.L. (până la limita maximă de 1,00 milion EUR) și de către OMV Petrom Aviation S.A. (până la limita maximă de 10,00 milioane EUR) numai pentru emiterea de acreditive și/sau scrisori de garanție bancară. Facilitatea de credit nu a fost folosită la 31 decembrie 2015 și 31 decembrie 2014.

(g) Pe 20 mai 2015, OMV Petrom S.A. a înlocuit contractele de împrumut în sumă de 930,00 milioane EUR semnate în 2011 cu un consorțiu de bănci, cu o nouă facilitate de tip revolving, fără constituire de garanții, în sumă de 1.000,00 milioane EUR, cu un nou consorțiu de bănci, pentru o durată de 5 ani și posibilitatea de prelungire pentru încă 2 ani. Consorțiul de bănci include BRD – Groupe Société Générale S.A.; Unicredit Bank Austria AG; UniCredit Ţiriac Bank S.A. (România); ING Bank N.V. Amsterdam, sucursala București; Erste Group Bank AG; Banca Comercială Română S.A.; Intesa Sanpaolo S.p.A. sucursala Frankfurt; Banca Comercială Intesa Sanpaolo România S.A.; Mizuho Bank Nederland N.V. (fostă Mizuho Corporate Bank Nederland N.V.); Raiffeisen Bank International AG; Raiffeisen Bank S.A.; BNP Paribas Fortis S.A./N.V. Bruxelles sucursala București; Commerzbank Aktiengesellschaft, filiala Luxemburg; Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ (Holland) N.V.; Citibank Europe Plc; Citibank Europe Plc, Sucursala Dublin – România; Deutsche Bank Luxemburg S.A.; Crédit Agricole Luxembourg S.A.; Barclays Bank Plc; Garanti Bank S.A.; OTP Bank România S.A.; KDB Europe Ltd. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2015.

(h) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de OMV Petrom S.A. de la ING Bank N.V., care poate fi folosită în USD, RON sau EUR, până la limita de 70,00 milioane EUR (echivalentul a 316,72 milioane RON), acordată în scopul emiterii de scrisori de garanție și descoperit de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. Scadența părții pentru emiterea de scrisori de garanție este prelungită până la 22 noiembrie 2019, iar scadența părții pentru descoperit de cont este până la 22 noiembrie 2016. Nu au existat trageri din această facilitate la 31 decembrie 2015.

(i) 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 542,94 milioane RON) care poate fi utilizată în RON, cu data scadenței prelungită până la 30 aprilie 2016. Facilitatea este destinată finanțării activității curente a OMV Petrom și pentru emiterea de acreditive și de scrisori de garanție. La data de 31 decembrie 2015 nu existau sume trase din această facilitate.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)**

- (j) O facilitate de credit angajantă și fără constituire de garanții contractată de către OMV Petrom S.A. de la Banca Comercială Română S.A. în ianuarie 2015, care poate fi utilizată în USD, EUR sau RON, suplimentată în aprilie 2015 până la limita de 200,00 milioane EUR (echivalentul a 904,90 milioane RON), în vederea emiterii de scrisori de garanție și elemente similare și ca descoperit de cont pentru finanțarea capitalului de lucru. Scadența părții pentru emiterea de scrisori de garanție și acreditive este până la 14 ianuarie 2018, iar pentru partea de descoperit de cont este până la 14 ianuarie 2017. La data de 31 decembrie 2015 nu existau sume trase în scopuri de descoperit de cont.
- (k) O facilitate de credit de tip revolving fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad, cu limita de 4,00 milioane EUR (echivalentul a 18,10 milioane RON) a cărei scadență a fost prelungită până la data de 2 martie 2016. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanțare și emiterea de scrisori de garanție, fără a implica garanții sub formă de depozit de numerar. La data de 31 decembrie 2015 nu existau sume trase din această facilitate.
- (l) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de către OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad, cu limita de 350,00 milioane RSD (echivalentul a 13,02 milioane RON), cu scadența prelungită până la data de 31 martie 2016. Destinația sa este acoperirea nevoilor generale de finanțare și emiterea de scrisori de garanție, fără a implica garanții sub formă de depozit de numerar. La data de 31 decembrie 2015 nu existau sume trase din această facilitate.
- (m) O facilitate de credit contractată la data de 8 octombrie 2014 de către Tasbulat Oil Corporation LLP și Kom-Munai LLP ca debitori de la JSK Citibank Kazakhstan, accesibilă ambelor companii până la limita de 15,00 milioane USD (echivalentul a 62,22 milioane RON). Scadența facilității este la 31 iulie 2016, cu posibilitatea de extindere pentru perioade succesive de 12 (douăsprezece) luni, însă nu mai mult de 5 (cinci) ani în total de la data acordării facilității, adică 8 octombrie 2019. Facilitatea poate fi folosită pentru acoperirea nevoilor generale de finanțare și pentru finanțarea capitalului de lucru. La 31 decembrie 2015 această facilitate nu era folosită.
- (n) O facilitate de credit fără constituire de garanții contractată de OMV Bulgaria OOD de la Raiffeisenbank Bulgaria EAD, cu limita de 6,85 milioane BGN (echivalentul a 15,85 milioane RON) și scadența la 30 ianuarie 2017. Destinația sa este finanțarea activităților operaționale curente. La data de 31 decembrie 2015 nu existau sume trase din această facilitate.

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

- (o) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, a fost semnată de OMV Petrom S.A. cu BNP Paribas Fortis Bank S.A./N.V. – sucursala București – cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 135,74 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară și acreditive, cu scadența la 31 mai 2016 și cu posibilitatea de reînnoire automată anual, dar nu mai târziu de 31 mai 2017.
- (p) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, cu limita de 30,00 milioane EUR (echivalentul a 135,74 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 și acreditive. Perioada de valabilitate este prelungită până la 30 aprilie 2016.
- (q) 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 113,11 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, cu scadența extinsă până la 31 martie 2016.
- (r) O facilitate cadru de credit contractată de OMV Serbia de la Raiffeisen Bank Belgrad cu limita de 2,00 milioane EUR (echivalentul a 9,05 milioane RON) și cu data scadenței extinsă până la 12 ianuarie 2018. Facilitatea este destinată emiterii de scrisori de garanție și acreditive.
- (s) O facilitate de credit, fără constituire de garanții, contractată de OMV Bulgaria OOD de la Citibank Sofia cu limita de 7,24 milioane BGN (echivalentul a 16,75 milioane RON), exclusiv pentru emiterea de scrisori de garanție bancară, cu scadența la 15 iulie 2016.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**15. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNZI (continuare)**

La 31 decembrie 2015, Grupul OMV Petrom a îndeplinit toate condițiile financiare prevăzute în contractele de credit.

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

**16. ALTE DATORII FINANCIARE**

	<b>31 decembrie</b>		
	<b>2015</b>	<b>sub 1 an</b>	<b>peste 1 an</b>
Datorii privind leasingul financiar	296,34	44,92	251,42
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	227,34	227,34	-
Derivative datorii financiare	102,05	102,05	-
Alte datorii financiare	188,66	173,82	14,84
<b>Total</b>	<b>814,39</b>	<b>548,13</b>	<b>266,26</b>

	<b>31 decembrie</b>		
	<b>2014</b>	<b>sub 1 an</b>	<b>peste 1 an</b>
Datorii privind leasingul financiar	295,75	37,39	258,36
Datorii financiare în legătură cu operațiunile în comun	425,79	425,79	-
Derivative datorii financiare	0,36	0,36	-
Alte datorii financiare	221,66	200,92	20,74
<b>Total</b>	<b>943,56</b>	<b>664,46</b>	<b>279,10</b>

**Datorii privind leasingul financiar**

Grupul OMV Petrom a achiziționat prin leasing financiar în principal echipamente pentru producția de electricitate și facilități de recondiționare a materialului tubular în OMV Petrom (segmentul Upstream) și o fabrică de producție de hidrogen și abur de presiune medie în cadrul rafinăriei Petrobrazi în OMV Petrom (segmentul Downstream Oil).

Pentru facilitățile de recondiționare (inclusiv intrările din anul 2015), perioada contractului de leasing este de 15 ani, iar totalul plăților minime de leasing viitoare este în sumă de 91,34 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 83,92 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 158,68 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 169,50 milioane RON).



**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**16. ALTE DATORII FINANCIARE (continuare)**

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

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
<b>Datorii privind leasingul financiar</b>		
Sume datorate sub 1 an	65,07	57,42
Sume datorate între 1 an și 5 ani	153,51	160,25
Sume datorate peste 5 ani	195,19	202,58
<b>Total datorii privind leasingul financiar</b>	<b>413,77</b>	<b>420,25</b>
Minus cheltuieli financiare viitoare aferele leasingului financiar	(117,43)	(124,50)
<b>Valoarea actualizată a datoriilor privind leasingul financiar</b>	<b>296,34</b>	<b>295,75</b>
<i>Analizată după cum urmează:</i>		
Scadentă sub 1 an	44,92	37,39
Scadentă între 1 an și 5 ani	111,19	114,57
Scadentă peste 5 ani	140,23	143,79
<b>Total valoare actualizată a datoriilor privind leasingul financiar</b>	<b>296,34</b>	<b>295,75</b>

**Scadența datoriilor financiare**

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

	<b>&lt; 1 an</b>	<b>1-5 ani</b>	<b>&gt; 5 ani</b>	<b>Total</b>
<b>31 decembrie 2015</b>				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	413,88	1.262,29	267,09	1.943,26
Datorii comerciale	2.317,81	-	-	2.317,81
Alte datorii financiare	568,30	168,37	197,72	934,39
<b>Total</b>	<b>3.299,99</b>	<b>1.430,66</b>	<b>464,81</b>	<b>5.195,46</b>
	<b>&lt; 1 an</b>	<b>1-5 ani</b>	<b>&gt; 5 ani</b>	<b>Total</b>
<b>31 decembrie 2014</b>				
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	297,83	1.175,25	511,51	1.984,59
Datorii comerciale	2.899,24	-	-	2.899,24
Alte datorii financiare	684,49	180,98	202,59	1.068,06
<b>Total</b>	<b>3.881,56</b>	<b>1.356,23</b>	<b>714,10</b>	<b>5.951,89</b>

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**17. ALTE DATORII**

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>sub 1 an</b>	<b>peste 1 an</b>
Datorii fiscale	487,48	487,48	-
Venituri înregistrate în avans	84,66	84,66	-
Contribuția la asigurările sociale	47,03	47,03	-
Alte datorii	156,10	156,10	-
<b>Total</b>	<b>775,27</b>	<b>775,27</b>	<b>-</b>

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

**18. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT**

<b>31 decembrie 2015</b>	<b>Creanțe privind impozitul amânat, brut</b>	<b>Reduceri</b>	<b>Creanțe privind impozitul amânat, net</b>	<b>Datorii privind impozitul amânat</b>
Imobilizări corporale și necorporale	317,02	(49,10)	267,92	21,86
Imobilizări financiare	100,20	-	100,20	7,15
Stocuri	40,43	(0,70)	39,73	-
Creanțe și alte active	93,38	(42,29)	51,09	-
Rezerve neimpozitate	-	-	-	5,56
Provizioane pentru beneficii de pensionare și plăți compensatorii	40,46	-	40,46	2,26
Alte provizioane	1.107,43	(19,48)	1.087,95	-
Datorii	10,10	(1,35)	8,75	11,53
Pierdere fiscală reportată	2,42	-	2,42	-
<b>Total</b>	<b>1.711,44</b>	<b>(112,92)</b>	<b>1.598,52</b>	<b>48,36</b>
Compensare (pentru aceeași jurisdicție fiscală/ țară)			(35,64)	(35,64)
<b>Total impozit pe profit amânat, net</b>			<b>1.562,88</b>	<b>12,72</b>
Impozit pe profit amânat aferent activelor și datoriilor asociate deținute pentru vânzare (nota 12)	4,32	-	4,32	-

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**18. IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)**

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

La 31 decembrie 2015, pierderea fiscală reportată a fost de 247,09 milioane RON (2014: 295,38 milioane RON). Dreptul de a utiliza pierderea fiscală reportată expiră după cum urmează:

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
2015	-	3,60
2016	9,15	3,78
2017	5,31	2,28
2018	2,39	-
2019	48,10	48,10
2020 / După 2019	-	237,62
După 2020	182,14	-
<b>Total</b>	<b>247,09</b>	<b>295,38</b>

Nu a fost recunoscută nicio creanță cu impozitul pe profit amânat pentru o parte din pierderile fiscale reportate incluse în tabelul de mai sus, în sumă de 172,37 milioane RON (2014: 163,62 milioane RON).

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**19. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE**

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
Câștiguri din diferențe de curs aferente activității de exploatare	147,70	90,15
Câștigul din transferul de activitate (nota 31d)	-	52,59
Câștiguri din cedarea de active imobilizate	25,05	30,13
Reversări de ajustări de depreciere aferente imobilizărilor corporale și necorporale	13,34	6,52
Alte venituri din exploatare	<u>315,36</u>	<u>136,34</u>
<b>Total</b>	<b><u>501,45</u></b>	<b><u>315,73</u></b>

Creșterea altor venituri din exploatare se datorează în special rezultatului pozitiv al unui litigiu în anul 2015.

**20. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE**

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
Pierderi din diferențe de curs aferente activității de exploatare	209,34	122,13
Pierderi din cedarea de active imobilizate	20,68	60,17
Cheltuieli/(venituri) aferente provizioanelor pentru litigii	(61,45)	16,25
Alte cheltuieli de exploatare	<u>523,35</u>	<u>602,27</u>
<b>Total</b>	<b><u>691,92</u></b>	<b><u>800,82</u></b>

Poziția "Alte cheltuieli de exploatare" include suma de 73,08 milioane RON (2014: 104,16 milioane RON) reprezentând cheltuieli de restructurare.

**21. PREZENTAREA CHELTUIELILOR UTILIZÂND CLASIFICAREA ÎN FUNCȚIE DE NATURĂ**

Pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2015 și 31 decembrie 2014, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor conține următoarele cheltuieli cu personalul:

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
Cheltuieli cu salariile	2.011,80	2.254,45
Alte cheltuieli cu personalul	<u>126,56</u>	<u>148,72</u>
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b><u>2.138,36</u></b>	<b><u>2.403,17</u></b>

Cheltuielile cu personalul de mai sus includ și suma de 262,74 milioane RON, reprezentând contribuția Grupului la fondul de pensii de stat pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015 (2014: 317,10 milioane RON).

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

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

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

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
Amortizare	3.136,09	2.795,28
Ajustări nete pentru deprecierea activelor corporale și necorporale	<u>3.625,02</u>	<u>2.011,02</u>
<b>Total amortizare și depreciere</b>	<b><u>6.761,11</u></b>	<b><u>4.806,30</u></b>

Pierderile nete din ajustările de depreciere a imobilizărilor corporale și necorporale înregistrate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015 se referă la segmentul Upstream în valoare de 3.523,60 milioane RON (incluzând în principal ajustările de depreciere pentru active de producție din OMV Petrom S.A., ajustările de depreciere pentru activele înlocuite, pentru lucrări de adâncime fără succes și pentru sonde de explorare fără succes din România, deprecierea activelor din Kazahstan), la segmentul Downstream Gas în valoare de 79,19 milioane RON (în principal în relație cu parcul eolian Dorobanțu din România), la segmentul Downstream Oil în valoare de 21,97 milioane RON și, de asemenea, la segmentul Corporativ & Altele în valoare de 0,26 milioane RON.

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

În situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, pierderile din ajustările de depreciere sunt incluse în costul vânzărilor, în sumă de 3.218,91 milioane RON (2014: 1.884,80 milioane RON), în categoria cheltuielilor de explorare, în sumă de 408,40 milioane RON (2014: 63,68 milioane RON), în cadrul cheltuielilor de distribuție, în sumă de 10,79 milioane RON (2014: 69,06 milioane RON) și în cheltuieli administrative în sumă de 0,26 milioane RON (2014: zero). Aceste pierderi din ajustările de depreciere sunt prezentate nete de reluările de depreciere în sumă de 13,34 milioane RON (2014: 6,52 milioane RON).

Cheltuielile cu chirile incluse în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor pentru exercițiul financiar curent sunt în sumă de 191,41 milioane RON (2014: 204,27 milioane RON).

**22. VENITURI AFERENTE ENTITĂȚILOR ASOCIATE**

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
Interesul Grupului în rezultatul net al entităților asociate	<u>7,40</u>	<u>10,67</u>
<b>Total venituri aferente entităților asociate</b>	<b><u>7,40</u></b>	<b><u>10,67</u></b>

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**23. VENITURI DIN DOBÂNZI ȘI CHELTUIELI CU DOBÂNZILE**

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
<b>Venituri din dobânzi</b>		
Venituri din dobânzi aferente creanțelor și alte elemente	188,51	9,22
Venituri din dobânzi aferente depozitelor pe termen scurt la bănci	3,31	14,58
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>43,00</u>	<u>48,53</u>
<b>Total venituri din dobânzi</b>	<b><u>234,82</u></b>	<b><u>72,33</u></b>
<b>Cheltuieli cu dobânzile</b>		
Cheltuieli cu dobânzile	(86,30)	(313,08)
Efect din actualizarea provizionului pentru beneficii de pensionare	(10,52)	(14,38)
Efect din actualizarea provizionului de dezafectare, net de efectul pozitiv din actualizarea creanțelor aferente asupra statului român	<u>(217,72)</u>	<u>(208,39)</u>
Efect din actualizarea altor elemente și efectul negativ din modificarea ratei de actualizare și a orizontului de timp pentru creanțele de la statul român	<u>(116,45)</u>	<u>(13,30)</u>
<b>Total cheltuieli cu dobânzile</b>	<b><u>(430,99)</u></b>	<b><u>(549,15)</u></b>
<b>Rezultatul net din dobânzi</b>	<b><u>(196,17)</u></b>	<b><u>(476,82)</u></b>

Creșterea veniturilor din dobânzi se datorează în special rezultatului pozitiv al unui litigiu în timpul anului 2015.

Scăderea cheltuielilor cu dobânzile este consecința faptului că anul 2014 a fost afectat în mod negativ de dobânzile de întârziere pretinse în urma controlului fiscal aferent anilor 2009 și 2010 în OMV Petrom S.A.

**24. ALTE VENITURI ȘI CHELTUIELI FINANCIARE**

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
<b>Venituri financiare</b>		
Câștiguri din diferențe de curs aferente activităților financiare	99,90	147,31
Câștiguri aferente investițiilor și activelor financiare	<u>1,22</u>	<u>3,55</u>
<b>Total venituri financiare</b>	<b><u>101,12</u></b>	<b><u>150,86</u></b>
<b>Cheltuieli financiare</b>		
Pierderi din diferențe de curs aferente activităților financiare	(77,99)	(65,34)
Pierderi din active financiare și titluri de valoare	(1,85)	(5,79)
Alte cheltuieli financiare	<u>(28,73)</u>	<u>(42,70)</u>
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b><u>(108,57)</u></b>	<b><u>(113,83)</u></b>
<b>Alte venituri și cheltuieli financiare</b>	<b><u>(7,45)</u></b>	<b><u>37,03</u></b>

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**25. IMPOZIT PE PROFIT**

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
Impozit pe profit – anul curent	(475,95)	(981,63)
Venit din impozitul pe profit amânat	512,27	172,12
<b>Total impozit pe profit – venit / (cheltuială)</b>	<b>36,32</b>	<b>(809,51)</b>
Reconcilierea impozitului pe profit amânat net se prezintă astfel:		
	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Impozit amânat, net la 1 ianuarie	1.047,78	867,87
Impozit amânat, net la 31 decembrie	1.554,48	1.047,78
<b>Variația impozitului amânat</b>	<b>506,70</b>	<b>179,91</b>
din care (cheltuiala)/venitul cu impozitul amânat recunoscut în situația rezultatului global	(5,57)	7,79
din care venitul cu impozitul amânat recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor	512,27	172,12
<b>Reconciliere</b>		
<b>Profit/(pierdere) înainte de impozitare</b>	<b>(725,97)</b>	<b>2.909,18</b>
Procent taxare aplicabil pentru societatea-mamă	16,00%	16,00%
<b>Venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit bazat pe procentul de taxare al societății-mamă</b>	<b>116,16</b>	<b>(465,47)</b>
Impactul din rate de taxare diferite în străinătate	20,87	33,18
Venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit bazat pe procentele de taxare aplicabile	137,03	(432,29)
Impact fiscal aferent diferențelor permanente	(100,71)	(377,22)
<b>Venitul/(cheltuiala) cu impozitul pe profit recunoscut în situația veniturilor și cheltuielilor</b>	<b>36,32</b>	<b>(809,51)</b>

În anul 2014, diferențele permanente au fost generate, în principal, de cheltuieli nedeductibile aferente rezultatelor controlului fiscal din România aferent anilor 2009 și 2010, precum și de cheltuielile nedeductibile din Kazahstan.

Mare parte din suma prezentată la diferențele permanente în 2015 se referă la deprecierea accentuată a monedei tenge din Kazahstan comparativ cu dolarul SUA în perioada cuprinsă între 31 decembrie 2015 și 31 decembrie 2014, care a afectat cheltuiala cu impozitul pe profit al filialelor din Kazahstan.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**26. REZULTATUL PE ACȚIUNE**

Calculul rezultatului pe acțiune se bazează pe următoarele informații:

	<u>31 decembrie</u> <u>2015</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2014</u>
Profitul/(pierderea) net(ă) repartizabil(ă) acționarilor societății-mamă	(675,99)	2.102,67
Media ponderată a numărului de acțiuni	<u>56.643.903.559</u>	<u>56.643.903.559</u>
<b>Rezultatul pe acțiune în RON</b>	<b><u>(0.0119)</u></b>	<b><u>0.0371</u></b>

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

La Adunarea Generală a Acționarilor din data de 28 aprilie 2015, acționarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuția dividendelor pentru anul financiar 2014 în sumă brută de 634,41 milioane RON, rezultând într-un dividend pe acțiune de 0,0112 RON.

**27. INFORMAȚII PE SEGMENTE**

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

Începând cu 1 aprilie 2015, cele trei segmente de operare au fost redenumite după cum urmează: Gaze și Energie a devenit Downstream Gas, Rafinare și Marketing a devenit Downstream Oil și Explorare și Producție a devenit Upstream.

Activitatea Grupului OMV Petrom în industria de țitei și gaze implică, prin natura sa, expunerea la o serie de riscuri. 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 Grupului OMV Petrom și a politicii de a menține un portofoliu echilibrat de active în segmentul Upstream, principalele instrumente utilizate sunt de natură operațională. La nivelul Grupului funcționează un sistem de raportare a riscurilor de mediu, conceput să identifice obligațiile curente și potențiale și să faciliteze luarea de măsuri în timp util. Asigurările și taxarea sunt, de asemenea, gestionate la nivelul Grupului. În cadrul Grupului OMV Petrom se desfășoară cu regularitate acțiuni de identificare a litigiilor și a proceselor în curs.

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

Activitățile segmentului **Upstream** constau în explorarea, dezvoltarea și producția de țitei și gaze naturale, și sunt concentrate în România și Kazahstan. Produsele segmentului Upstream constând în țitei și gaze naturale sunt vândute în principal în cadrul Grupului OMV Petrom.

Divizia de **Gaze**, parte a segmentului Downstream Gas, are drept obiectiv principal vânzarea gazelor naturale și fructificarea optimă a potențialului ce rezultă din liberalizarea pieței. Divizia de **Energie**, parte a segmentului Downstream Gas, extinde lanțul valoric al activității de gaze prin intermediul unei centrale electrice pe bază de gaze.



**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**27. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)**

**Downstream Oil** produce și livrează benzină, motorină și alte produse petroliere clienților săi. Divizia de **Rafinare**, parte a segmentului Downstream Oil, operează o rafinărie în România, Petrobrazî.

Divizia de **Marketing**, parte a segmentului Downstream Oil, livrează produse clienților atât în sistem en-detail, cât și en-gros și desfășoară operațiuni în România, Bulgaria, Serbia și Republica Moldova. OMV Petrom S.A. este principala companie pe piața românească de combustibili.

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**27. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)**

**Raportarea pe segmente de operare:**

<b>31 decembrie 2015</b>	<b>Upstream</b>	<b>Downstream<sup>*)</sup></b>	<b>Downstream Gas</b>	<b>Downstream Oil</b>	<b>Eliminări Downstream</b>	<b>Corporativ &amp; Altele</b>	<b>Total</b>	<b>Consolidare</b>	<b>Consolidat total</b>
Vânzări între segmente	8.297,17	305,63	330,54	98,37	(123,28)	195,05	<b>8.797,85</b>	(8.797,85)	-
Vânzări către terți	681,75	17.429,38	4.205,62	13.223,76	-	33,85	<b>18.144,98</b>	-	<b>18.144,98</b>
<b>Total vânzări</b>	<b>8.978,92</b>	<b>17.735,01</b>	<b>4.536,16</b>	<b>13.322,13</b>	<b>(123,28)</b>	<b>228,90</b>	<b>26.942,83</b>	<b>(8.797,85)</b>	<b>18.144,98</b>
<b>Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)</b>	<b>(1.814,60)</b>	<b>1.013,65</b>	<b>(216,05)</b>	<b>1.229,70</b>	-	<b>(74,67)</b>	<b>(875,62)</b>	<b>345,87</b>	<b>(529,75)</b>
Total active <sup>**) </sup>	24.003,63	7.197,07	1.776,56	5.420,51	-	507,51	<b>31.708,21</b>	-	<b>31.708,21</b>
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	4.190,02	407,59	9,15	398,44	-	8,20	<b>4.605,81</b>	-	<b>4.605,81</b>
Amortizare	2.389,93	722,30	133,29	589,01	-	23,86	<b>3.136,09</b>	-	<b>3.136,09</b>
Ajustări de depreciere (net)	3.523,60	101,16	79,19	21,97	-	0,26	<b>3.625,02</b>	-	<b>3.625,02</b>

**Raportarea pe zone geografice:**

<b>31 decembrie 2015</b>	<b>România</b>	<b>Restul ECE</b>	<b>Restul lumii</b>	<b>Consolidat total</b>
Vânzări către terți <sup>***) </sup>	14.800,60	3.324,32	20,06	<b>18.144,98</b>
Total active <sup>**) </sup>	30.522,52	699,73	485,96	<b>31.708,21</b>
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	4.540,95	32,77	32,09	<b>4.605,81</b>

Vânzările către terți efectuate în Restul ECE (Europa Centrală și de Est) includ vânzările efectuate în Bulgaria în sumă de 1.569,05 milioane RON în 2015.

<sup>\*)</sup> Vânzări Downstream = Vânzări Downstream Oil + Vânzări Downstream Gas – eliminări inter-segment Downstream Oil și Downstream Gas

<sup>\*\*)</sup>  Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**27. INFORMAȚII PE SEGMENTE (continuare)**

**Raportarea pe segmente de operare:**

<b>31 decembrie 2014</b>	<b>Upstream</b>	<b>Downstream<sup>*)</sup></b>	<b>Downstream Gas</b>	<b>Downstream Oil</b>	<b>Eliminări Downstream</b>	<b>Corporativ &amp; Altele</b>	<b>Total</b>	<b>Consolidare</b>	<b>Consolidat total</b>
Vânzări între segmente	12.028,28	385,30	361,30	152,54	(128,54)	393,07	<b>12.806,65</b>	(12.806,65)	-
Vânzări către terți	860,77	20.615,90	4.013,91	16.601,99	-	64,59	<b>21.541,26</b>	-	<b>21.541,26</b>
<b>Total vânzări</b>	<b>12.889,05</b>	<b>21.001,20</b>	<b>4.375,21</b>	<b>16.754,53</b>	<b>(128,54)</b>	<b>457,66</b>	<b>34.347,91</b>	<b>(12.806,65)</b>	<b>21.541,26</b>
<b>Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)</b>	<b>3.932,33</b>	<b>(897,44)</b>	<b>(818,07)</b>	<b>(79,37)</b>	-	<b>(150,50)</b>	<b>2.884,39</b>	<b>453,91</b>	<b>3.338,30</b>
Total active <sup>**) </sup>	25.703,71	7.717,88	2.088,41	5.629,47	-	524,93	<b>33.946,52</b>	-	<b>33.946,52</b>
Intrări de imobilizări corporale și necorporale	6.635,86	802,75	4,38	798,37	-	47,10	<b>7.485,71</b>	-	<b>7.485,71</b>
Amortizare	2.038,69	706,39	151,01	555,38	-	50,20	<b>2.795,28</b>	-	<b>2.795,28</b>
Ajustări de depreciere (net)	1.229,91	780,85	715,81	65,04	-	0,26	<b>2.011,02</b>	-	<b>2.011,02</b>

**Raportarea pe zone geografice:**

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

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

<sup>\*)</sup> Vânzări Downstream = Vânzări Downstream Oil + Vânzări Downstream Gas – eliminări inter-segment Downstream Oil și Downstream Gas

<sup>\*\*)</sup>  Active imobilizate necorporale și active imobilizate corporale

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**28. NUMĂRUL MEDIU DE ANGAJAȚI**

	<u>31 decembrie 2015</u>	<u>31 decembrie 2014</u>
<b>Total Grup OMV Petrom</b>	<b>16.579</b>	<b>18.884</b>
din care:		
OMV Petrom S.A.	15.581	17.861
Filiale	998	1.023

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

**29. PĂRȚI AFILIATE**

Scadența sumelor de încasat/ de plată în relația cu părțile afiliate este în general de la 0 la 90 de zile. Sumele nu sunt garantate și vor fi încasate/ achitate în numerar. Nu s-au înregistrat provizioane semnificative pentru creanțe incerte aferente acestor solduri și nu s-a înregistrat nicio cheltuială semnificativă în situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor în relație cu creanțele incerte sau irecuperabile. Nu s-au primit și nici nu s-au plătit garanții în relația cu părțile afiliate la 31 decembrie 2015 și la 31 decembrie 2014. Dividendele de încasat nu sunt incluse în soldurile și nici în veniturile prezentate mai jos.

În cursul anului 2015, Grupul OMV Petrom a desfășurat următoarele tranzacții cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2015):

	<b>Natura tranzacției</b>	<u><b>Achiziții</b></u>	<u><b>Sold datorii</b></u>
<b>OMV Petrom S.A. – societatea-mamă</b>			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	416,99	25,26
OMV Supply & Trading Ltd	Achiziție produse petroliere	235,06	0,84
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere, alte materiale și servicii	147,66	35,06
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	76,16	5,80
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	66,37	15,33
OMV Trading GmbH	Servicii și altele	51,85	7,99
OMV Aktiengesellschaft AG	Delegare personal și altele	21,99	7,86
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	2,17	5,16
OMV Supply & Trading AG	Servicii diverse	0,82	-
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,78	0,25
OMV Deutschland GmbH	Servicii diverse	0,35	-
OMV Samsun Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Delegare personal și altele	0,26	-
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	0,09	0,09
OMV International Services GmbH	Servicii diverse	0,01	-
<b>Total OMV Petrom S.A.</b>		<u><b>1.020,56</b></u>	<u><b>103,64</b></u>

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)**

	<b>Natura tranzacției</b>	<b>Achiziții</b>	<b>Sold datorii</b>
<b>Filialele Grupului OMV Petrom</b>			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	75,31	5,94
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	63,82	19,82
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	12,83	2,40
EconGas Hungária Földgázkereskedelmi Kft.	Achiziție gaze	10,23	-
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție produse petroliere	10,14	0,33
EconGas GmbH	Achiziție gaze	6,30	-
OMV International Services GmbH	Servicii financiare	5,43	31,65
Borealis AG	Servicii diverse	1,15	0,29
OMV Aktiengesellschaft AG	Delegare personal și altele	1,11	0,32
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	0,67	0,12
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	0,56	0,01
OMV Gas & Power GmbH	Servicii diverse	-	0,06
<b>Total filiale</b>		<b>187,55</b>	<b>60,94</b>
<b>Total Grup OMV Petrom</b>		<b>1.208,11</b>	<b>164,58</b>

	<b>Natura tranzacției</b>	<b>Venituri</b>	<b>Sold creanțe</b>
<b>OMV Petrom S.A. - societatea-mamă</b>			
OMV Supply & Trading Ltd	Vânzări produse petroliere	957,41	12,37
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	228,89	22,15
OMV Trading GmbH	Servicii și altele	67,79	2,92
OMV Supply & Trading AG	Vânzări produse petroliere	59,98	0,65
OMV Refining & Marketing GmbH	Vânzări produse petroliere, delegare personal și altele	34,20	1,64
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	27,99	2,81
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	27,81	4,51
OMV Aktiengesellschaft AG	Delegare personal și altele	23,85	2,85
OMV Solutions GmbH	Delegare personal	3,71	-
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	0,40	0,04
Petrol Ofisi A.Ş.	Servicii diverse	0,35	0,02
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,11	0,04
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	0,01	0,01
Borealis AG	Servicii diverse	0,01	-
<b>Total OMV Petrom S.A.</b>		<b>1.432,51</b>	<b>50,01</b>

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**29. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)**

	Natura tranzacției	Venituri	Sold creanțe
<b>Filialele Grupului OMV Petrom</b>			
OMV Refining & Marketing GmbH	Delegare personal și altele	3,55	0,14
OMV International Services GmbH	Alte servicii	2,78	14,15
OMV Aktiengesellschaft AG	Delegare personal și altele	1,78	0,05
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii diverse	1,73	0,14
OMV Slovensko s.r.o.	Servicii diverse	0,16	-
Borealis AG	Servicii diverse	0,10	-
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	0,09	0,66
OMV Offshore Bulgaria GmbH	Servicii diverse	0,06	0,01
OMV Petrol Ofisi A.Ş.	Servicii diverse	0,04	-
Trans Gas LPG Services S.R.L.	Servicii diverse	0,02	-
<b>Total filiale</b>		<b>10,31</b>	<b>15,15</b>
<b>Total Grup OMV Petrom</b>		<b>1.442,82</b>	<b>65,16</b>

În cursul anului 2015, Grupul OMV Petrom a avut următoarele venituri din dobânzi și cheltuieli cu dobânzile în relație cu părțile afiliate (și a înregistrat următoarele solduri la 31 decembrie 2015 în legătură cu dobânzile de plată și dobânzile de primit):

	Cheltuieli cu dobânzile	Sold datorii dobânzi
<b>OMV Petrom S.A. - societatea-mamă</b>		
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	1,10	0,08
<b>Total OMV Petrom S.A.</b>	<b>1,10</b>	<b>0,08</b>
<b>Total Grup OMV Petrom</b>	<b>1,10</b>	<b>0,08</b>
	<b>Venituri din dobânzi</b>	<b>Sold creanțe dobânzi</b>
<b>OMV Petrom S.A. - societatea-mamă</b>		
Petrom Nădlac S.R.L.	0,03	0,00
<b>Total OMV Petrom S.A.</b>	<b>0,03</b>	<b>0,00</b>
<b>Total Grup OMV Petrom</b>	<b>0,03</b>	<b>0,00</b>

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**29. PĂRȚI AFILATE (continuare)**

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

	<b>Natura tranzacției</b>	<b>Achiziții</b>	<b>Sold datorii</b>
<b>OMV Petrom S.A. – societatea-mamă</b>			
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	215,05	62,80
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	144,88	52,14
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	101,44	9,63
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	80,63	49,06
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	30,18	-
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	24,59	4,85
OMV Trading GmbH	Servicii și altele	21,83	5,20
OMV Supply & Trading AG	Achiziție produse petroliere	13,50	-
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție bitum	5,86	-
OMV Gas & Power GmbH	Delegare personal și altele	4,91	3,45
OMV Austria Exploration & Production GmbH	Servicii diverse	0,18	0,07
OMV Abu Dhabi E&P GmbH	Servicii diverse	0,16	0,16
OMV Samsun Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Delegare personal și altele	0,10	0,10
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	0,01	-
OMV East Abu Dhabi Exploration GmbH	Servicii diverse	0,01	-
<b>Total OMV Petrom S.A.</b>		<b>643,33</b>	<b>187,46</b>
<b>Filialele Grupului OMV Petrom</b>			
OMV Refining & Marketing GmbH	Achiziție produse petroliere	202,56	19,51
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	Servicii financiare, IT și altele	42,26	16,82
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	15,13	3,92
EconGas Hungária Földgázkereskedelmi Kft.	Achiziție gaze	14,55	12,62
OMV Hungária Ásványolaj Korlátolt Felelősségű Társaság	Achiziție produse petroliere	5,41	-
EconGas GmbH	Achiziție gaze	2,12	-
OMV Aktiengesellschaft	Delegare personal și altele	1,83	0,13
Congaz S.A.	Servicii diverse	0,80	-
Petrom Nădlac S.R.L.	Servicii diverse	0,79	-
Borealis AG	Servicii diverse	0,41	0,05
OMV - International Services GmbH	Servicii financiare	0,40	25,86
Petrol Ofisi A.Ş.	Achiziție produse petroliere	0,30	-
OMV International Oil & Gas GmbH	Delegare personal și altele	0,24	0,26
OMV Solutions GmbH	Delegare personal și altele	0,19	0,01
OMV Gas & Power GmbH	Servicii diverse	0,08	0,06
OMV Power International GmbH	Delegare personal și altele	0,03	-
<b>Total filiale</b>		<b>287,10</b>	<b>79,24</b>
<b>Total Grup OMV Petrom</b>		<b>930,43</b>	<b>266,70</b>

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)**

	<b>Natura tranzacției</b>	<b>Venituri</b>	<b>Sold creanțe</b>
<b>OMV Petrom S.A. - societatea-mamă</b>			
OMV Supply & Trading AG	Vânzări produse petroliere	1.569,66	3,46
OMV Deutschland GmbH	Vânzări propilenă	193,11	20,65
OMV Solutions GmbH	Servicii financiare, IT și altele	43,35	-
OMV Trading GmbH	Servicii și altele	32,22	0,27
OMV Exploration & Production GmbH	Delegare personal și altele	21,34	3,15
OMV Refining & Marketing GmbH	Vânzări produse petroliere, 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
<b>Total OMV Petrom S.A.</b>		<b>1.926,48</b>	<b>39,00</b>

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

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

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

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



**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**29. PĂRȚI AFILIAȚE (continuare)**

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

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

Un contract de împrumut cu limita maximă de 27,00 milioane RON a fost semnat în 2014 între OMV Petrom S.A. și OMV Petrom Global Solutions S.R.L., data scadenței fiind 15 iunie 2019. La data de 31 decembrie 2015 și 2014, nu existau sume trase din această facilitare. Relația cu OMV Petrom Global Solutions S.R.L., în cursul anilor 2015 și 2014, cuprinde și un contract de cash pooling, prezentat în nota 15c).

**Împrumut acordat către Petrom Nădlac S.R.L.**

În cursul anului 2014, OMV Petrom S.A. a acordat un împrumut filialei Petrom Nădlac S.R.L. cu limita maximă de 1,70 milioane RON, data scadenței fiind 30 aprilie 2019. La 31 decembrie 2015, suma în sold a fost de 1,40 milioane RON (31 decembrie 2014: 1,50 milioane RON).

**Societatea-mamă principală**

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

**Remunerația Directoratului**

Fiecare membru al Consiliului de Supraveghere este îndreptățit să primească o sumă netă de 20.000 EUR pe an ca remunerație pentru serviciile aferente anului încheiat la 31 decembrie 2015 (2014: aceeași sumă).

La 31 decembrie 2015 și 2014 nu sunt înregistrate împrumuturi sau avansuri acordate de Grup către membrii Consiliului de Supraveghere.

La 31 decembrie 2015 și 2014 Grupul nu are nicio datorie privind plata pensiilor către foștii membrii ai Consiliului de Supraveghere.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**30. INVESTIȚII DIRECTE ȘI INDIRECTE ALE GRUPULUI OMV PETROM CU UN PROCENTAJ DE INTERES DE CEL PUȚIN 20% LA 31 DECEMBRIE 2015**

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

\*) Tratamentul contabil al consolidării:

FC Filială consolidată integral

AE Entitate asociată, punere în echivalență

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

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

Filiala neconsolidată Petrochemicals Argeș S.R.L. și societatea asociată neconsolidată Fontegas Peco Mehedinți S.A. au fost derecunoscute în cursul anului 2015.

În cursul anului 2015, procentajul de interes în filiala consolidată integral Petrom Exploration & Production Limited a crescut de la 50,00% la 99,99%.

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**31. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE**

**a) Împrumuturi trase și rambursate**

În cursul anului 2015, Grupul OMV Petrom a tras împrumuturi în sumă de 54,20 milioane RON (2014: 604,36 milioane RON) și a rambursat împrumuturi în sumă de 188,13 milioane RON (2014: 179,17 milioane RON) și obligații de leasing financiar în sumă de 29,88 milioane RON (2014: 27,70 milioane RON).

**b) Investiții și alte active financiare**

În cursul anului 2015 Grupul OMV Petrom, prin filiala OMV Petrom Marketing S.R.L., a contribuit cu 0,13 milioane RON pentru achiziționarea 1,49% din acțiuni în Petrom Nădlac S.A.

În cursul anului 2014, Grupul OMV Petrom nu a achiziționat nicio filială. Cu toate acestea, o nouă entitate asociată a fost înființată în 2014, OMV Petrom Global Solutions S.R.L., în care OMV Petrom S.A. deține o participație de 25,00%, ceea ce a generat o ieșire de numerar în valoare de 45,24 milioane RON. OMV Petrom Global Solutions S.R.L. este un centru de servicii care oferă soluții de suport multiple exclusiv companiilor din Grupul OMV. Entitatea este contabilizată în situațiile financiare consolidate ale Grupului folosind metoda punerii în echivalență, iar interesul Grupului în rezultatele înregistrate de entitatea asociată în 2015 și 2014 este prezentat în nota 8.

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

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

**c) Vânzarea de companii din Grup**

**Entități asociate**

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

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

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
Active imobilizate	-	50,57
Active circulante	-	15,90
Datorii curente	-	(20,69)
<b>Interesul în activele nete vândute</b>	<b>-</b>	<b>45,78</b>

**Câștig / (Pierdere) din vânzarea entității asociate**

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
Interesul în încasările din vânzare	-	43,52
Interesul în activele nete vândute	-	(45,78)
<b>Pierdere din vânzarea entității asociate</b>	<b>-</b>	<b>(2,26)</b>

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**31. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE (continuare)**

**Numerar net generat de vânzarea entității asociate**

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
Preț net primit în numerar și echivalente de numerar	-	43,52
<b>Numerar net generat de vânzarea entității asociate</b>	<b>-</b>	<b>43,52</b>

**Filiale**

În cursul anilor 2015 și 2014, Grupul OMV Petrom nu a vândut nicio filială consolidată.

În cursul anului 2014, Grupul a radiat SolarJiu S.R.L., filială neconsolidată, rezultând o pierdere în sumă de 0,14 milioane RON.

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

**d) Transferul de activitate**

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

**Activele nete la data transferului**

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
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)
<b>Activele nete transferate</b>	<b>-</b>	<b>103,24</b>

**Câștig / (Pierdere) din transeul de activitate**

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
Încasări din transferul de activitate	-	173,36
Câștigul derecunoscut din transferul de activitate	-	(17,53)
Active nete transferate	-	(103,24)
<b>Câștig din transferul de activitate</b>	<b>-</b>	<b>52,59</b>

**Numerar net generat de transferul de activitate**

	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
Preț net primit în numerar și echivalente de numerar	-	173,36
<b>Numerar net generat de transferul de activitate</b>	<b>-</b>	<b>173,36</b>

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**31. INFORMAȚII PRIVIND FLUXUL DE TREZORERIE (continuare)**

**e) Flux de numerar aferent activității de explorare**

Ieșirile de numerar legate de activitățile de explorare efectuate de către Grupul OMV Petrom pentru anul încheiat la 31 decembrie 2015 sunt de 1.609,01 milioane RON (2014: 1.018,02 milioane RON), din care suma de 174,99 milioane RON este aferentă activităților operaționale (2014: 102,22 milioane RON), iar suma de 1.434,02 milioane RON reprezintă ieșiri de numerar pentru investiții aferente activităților de explorare (2014: 915,80 milioane RON).

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

Valoarea justă a datoriilor financiare pentru care nu sunt disponibile prețuri de piață a fost determinată prin actualizarea fluxurilor viitoare de numerar folosind rata dobânzii pentru datorii cu scadențe similare în vigoare la data 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 predominant 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 pe piețe active 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 piață identificabile, cum sunt prețurile, ci provin din modele interne sau alte metode de evaluare.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**32. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE (continuare)**

**Ierarhia valorii juste pentru instrumente financiare derivate la 31 decembrie 2015**

<b>Instrumente financiare înregistrate ca active</b>	<b>Nivelul 1</b>	<b>Nivelul 2</b>	<b>Nivelul 3</b>	<b>Total</b>
Instrumente financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	105,16	-	105,16
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>105,16</b>	<b>-</b>	<b>105,16</b>

<b>Instrumente financiare înregistrate ca datorii</b>	<b>Nivelul 1</b>	<b>Nivelul 2</b>	<b>Nivelul 3</b>	<b>Total</b>
Datorii aferente instrumentelor financiare derivate sub formă de instrumente financiare de acoperire împotriva riscurilor	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	(102,05)	-	(102,05)
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>(102,05)</b>	<b>-</b>	<b>(102,05)</b>

**Ierarhia valorii juste pentru instrumente financiare derivate la 31 decembrie 2014**

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

Datoriile financiare a căror valoare justă diferă de valoarea lor contabilă la 31 decembrie 2015, respectiv la 31 decembrie 2014 (Nivelul 2 – informații identificabile), precum și diferențele respective sunt prezentate în tabelul de mai jos:

**31 decembrie 2015**

<b>Datorii financiare</b>	<b>Valoare justă</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Diferență</b>
Împrumuturi purtătoare de dobânzi	1.812,37	1.802,42	9,95
Datorii privind leasingul financiar	298,18	296,34	1,84
<b>Total</b>	<b>2.110,55</b>	<b>2.098,77</b>	<b>11,79</b>

**31 decembrie 2014**

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**32. VALOAREA JUSTĂ A ACTIVELOR ȘI A DATORIILOR FINANCIARE (continuare)**

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

**Compensarea instrumentelor financiare**

Activele financiare și datoriile financiare sunt compensate, iar valorile nete sunt prezentate în situația poziției financiare atunci când Grupul are dreptul legal de a compensa valorile recunoscute și are intenția fie să le deconteze pe o bază netă, fie să valorifice activul și să deconteze datoria în mod simultan.

OMV Petrom se angajează în cursul normal al desfășurării activității în diverse acorduri cadru de compensare sub forma contractelor Asociației Internaționale pentru Schimburi și Derivative (ISDA) sau altor acorduri similare.

În tabelul de mai jos sunt prezentate valorile contabile ale activelor și datoriilor financiare recunoscute, care fac obiectul unor diverse acorduri de compensare, valori care îndeplinesc criteriile de compensare în situația poziției financiare de la 31 decembrie 2015, conform IAS 32, și indică în coloana netă valorile prezentate în situația poziției financiare.

**Compensarea activelor financiare 2015**

	<b>Sume brute active financiare</b>	<b>Datorii financiare compensate</b>	<b>Sume nete prezentate în situația poziției financiare</b>	<b>Datorii financiare cu drept de compensare (necompensate)</b>	<b>Sume nete</b>
Instrumente financiare derivate	199,80	(97,83)	101,97 <sup>(1)</sup>	-	<b>101,97</b>
Alte active financiare	64,31	(42,88)	21,44 <sup>(1)</sup>	-	<b>21,44</b>
<b>Total</b>	<b>264,11</b>	<b>(140,70)</b>	<b>123,41</b>	<b>-</b>	<b>123,41</b>

<sup>1)</sup> inclusă în Alte active financiare în sumă de 257,09 milioane RON în situația poziției financiare

**Compensarea datoriilor financiare 2015**

	<b>Sume brute datorii financiare</b>	<b>Active financiare compensate</b>	<b>Sume nete prezentate în situația poziției financiare</b>	<b>Active financiare cu drept de compensare (necompensate)</b>	<b>Sume nete</b>
Instrumente financiare derivate	199,80	(97,83)	101,97 <sup>(2)</sup>	-	<b>101,97</b>
Alte datorii financiare	64,31	(42,88)	21,44 <sup>(2)</sup>	-	<b>21,44</b>
<b>Total</b>	<b>264,11</b>	<b>(140,70)</b>	<b>123,41</b>	<b>-</b>	<b>123,41</b>

<sup>2)</sup> inclusă în Alte datorii financiare în sumă de 548,13 milioane RON în situația poziției financiare

La 31 decembrie 2014 nu existau active și datorii financiare semnificative care se puteau compensa.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**33. ANGAJAMENTE ȘI CONTINGENȚE**

**Angajamente**

La 31 decembrie 2015, angajamentele totale asumate de către Grupul OMV Petrom pentru investiții au fost în sumă de 927,51 milioane RON (2014: 1.412,32 milioane RON), din care 806,63 milioane RON sunt aferente imobilizărilor corporale (2014: 1.284,50 milioane RON) și 120,88 milioane RON sunt aferente imobilizărilor necorporale (2014: 127,82 milioane RON). Grupul are angajamente suplimentare în legătură cu aranjamentele în comun - pentru detalii, a se vedea nota 34.

**Litigii**

Grupul OMV Petrom constituie provizioane pentru litigiile pentru care este probabil că vor rezulta obligații. Managementul consideră că litigiile neacoperite de asigurări sau provizioane nu vor avea un impact semnificativ asupra poziției financiare a Grupului OMV Petrom. Facilitățile de producție și proprietățile tuturor companiilor din Grupul OMV Petrom sunt subiectul unei varietăți de legi și reglementări cu privire la protecția mediului în țările în care acestea își desfășoară activitatea; provizioanele sunt constituite pentru obligațiile probabile ce rezultă din aplicarea măsurilor de protecție a mediului. Managementul consideră că respectarea legilor și reglementărilor curente, precum și a unor legi și reglementări viitoare mai stricte, nu va avea un impact negativ semnificativ asupra rezultatelor consolidate.

**Datorii contingente**

Grupul OMV Petrom are datorii contingente reprezentând garanții de bună execuție în sumă de 51,31 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 25,23 milioane RON).

**34. INTERESE ÎN ARANJAMENTE ÎN COMUN**

OMV Petrom S.A. a încheiat un contract cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("Exxon") în scopul de a explora și dezvolta blocul de mare adâncime Neptun din Marea Neagră, având un interes de participare de 50%. Începând cu august 2011, ExxonMobil a fost desemnat operator (anterior OMV Petrom S.A. a fost operator).

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

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

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

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

Partea OMV Petrom S.A. în angajamentele de investiții agregate aferente acestor operațiuni sunt în sumă de 333,29 milioane RON la 31 decembrie 2015 (2014: 235,11 milioane RON), în principal referitoare la activitățile de foraj offshore.



## **35. GESTIONAREA RISCURILOR**

### **Gestionarea riscului de capital**

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

Gradul de îndatorare al Grupului OMV Petrom calculat ca datorie netă/capitaluri proprii\*100 a fost 5% la 31 decembrie 2015 (2014: 3%) arătând o expunere în creștere la riscul de îndatorare. Datoria netă este calculată ca împrumuturi purtătoare de dobândă, incluzând datoria privind leasingul financiar, minus numerar și echivalente de numerar.

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

### **Politici contabile semnificative**

Detaliile aferente politicilor și metodelor contabile semnificative adoptate, inclusiv criteriile de recunoaștere, bazele de măsurare și criteriile de recunoaștere a veniturilor și cheltuielilor pentru fiecare clasă de active și datorii financiare și instrumente de capital sunt prezentate în nota 4 la situațiile financiare consolidate.

### **Obiectivele și politicile gestionării riscului financiar**

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

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

### **Expunerile la risc și acțiunile întreprinse**

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

Departamentul de Management al riscurilor monitorizează și gestionează toate riscurile semnificative din cadrul Grupului OMV Petrom folosind un proces integrat în conformitate cu 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. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)**

Dincolo de gradul de expunere operațională și strategică, categoria riscul de piață și financiar are o pondere semnificativă în portofoliu de riscuri al Grupului OMV Petrom, fiind gestionată cu diligență sporită - următoarele riscuri fiind incluse, printre altele, în categoria riscului de piață și financiar: riscul valutar, riscul de rată a dobânzii, riscul de credit, riscul de preț al mărfurilor tranzacționabile 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 sunt propuse acțiuni individuale și specifice, aprobate și implementate corespunzător în vederea reducerii gradului de expunere la un nivel acceptabil.

**Riscul de preț al mărfurilor tranzacționabile**

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

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

În 2015, pentru a proteja fluxurile noastre de trezorerie împotriva unor potențiale descreșteri suplimentare ale prețului țițeiului, am încheiat contracte de acoperire împotriva acestui risc (opțiuni de tip collar cu costuri zero) pentru 20% din producția de țiței cu asigurarea unui preț minim de 55 USD/baril pentru perioada cuprinsă între trimestrul al treilea 2015 și trimestrul al doilea 2016 inclusiv.

Tranzacția a fost reflectată ca instrument de acoperire împotriva riscului asociat fluxurilor de trezorerie până în al treilea trimestru din 2015, când Grupul a valorificat contractele de acoperire a riscului asociat prețului la țiței pentru perioada cuprinsă între trimestrul al patrulea 2015 până în trimestrul al doilea 2016 inclusiv.

Contractele aferente trimestrului al treilea 2015 au fost decontate la scadență generând un rezultat pozitiv în numerar de 24,59 milioane RON, în timp ce monetizarea contractelor pentru perioada rămasă (perioada aferentă trimestrului al patrulea 2015 până inclusiv trimestrul al doilea 2016) a generat un rezultat pozitiv în numerar în sumă de 90,31 milioane RON, obținându-se o protecție de 5,5 USD/baril pentru producția acoperită. Impactul tranzacțiilor de mai sus în situațiile financiare consolidate aferente anului 2015 este în sumă de 100,69 milioane RON și este reflectat în linia de venituri din vânzări.

**Gestionarea riscului de monedă străină**

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)**

**Analiza de senzitivitate a valutei**

Valorile contabile la data de raportare ale activelor și datoriilor monetare denominate în valută ale entităților din Grupul OMV Petrom, care induc senzitivitate la ratele de schimb EUR/USD în situațiile financiare consolidate, sunt după cum urmează:

	<b>Active</b>		<b>Datorii</b>	
	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>	<b>31 decembrie 2015</b>	<b>31 decembrie 2014</b>
Mii USD	470.293	468.260	92.712	129.219
Mii EUR	56.687	92.087	353.861	437.717

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

Următorul tabel detaliază senzitivitatea Grupului OMV Petrom la o creștere sau scădere cu 10% a cursului de schimb al EUR și USD față de monedele relevante. Analiza de senzitivitate cuprinde numai elementele monetare denominate în valută, în sold la data raportării, și ajustează evaluarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 10% a cursurilor de schimb valutare. O 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.

+10% creștere în cursul de schimb al monedelor străine

	<b><u>Impact mii USD (i)</u></b>		<b><u>Impact mii EUR (ii)</u></b>	
	<b>2015</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Profit/ (pierdere)	(337)	6.841	(29.717)	(34.563)
Rezultatul global	38.095	27.063	-	-

-10% scădere în cursul de schimb al monedelor străine

	<b><u>Impact mii USD (i)</u></b>		<b><u>Impact mii EUR (ii)</u></b>	
	<b>2015</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Profit/ (pierdere)	337	(6.841)	29.717	34.563
Rezultatul global	(38.095)	(27.063)	-	-

(i) Acest impact este în principal aferent expunerii în legătură cu activele financiare și datoriile financiare denominate în USD.

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

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

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)

**35. GESTIONAREA RISCURILOR (continuare)**

**Gestionarea riscului de rată a dobânzii**

Pentru a facilita gestionarea riscului de rată a dobânzii, datoriile Grupului OMV Petrom sunt analizate prin prisma ratelor fixe și variabile de îndatorare, a valurilor și a scadențelor.

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost determinată pe baza expunerii împrumuturilor la ratele de dobândă 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 riscului de modificare a ratei dobânzii**

Împrumuturi cu rată variabilă:	Sold la		Efectul modificării de 1% în rata dobânzii	
	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014	31 decembrie 2015	31 decembrie 2014
Împrumuturi pe termen scurt	371,41	263,15	3,71	2,63
Împrumuturi pe termen lung	1.437,13	1.604,91	14,37	16,05

În 2015, 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.

**Gestionarea riscului de credit**

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

Grupul OMV Petrom nu are nicio expunere semnificativă în ceea ce privește concentrarea riscului de credit față de un singur partener sau grup de parteneri având caracteristici similare.

**Gestionarea riscului de lichiditate**

În scopul evaluării riscului de lichiditate, fluxurile de numerar (intrări și ieșiri) operaționale și financiare bugetate în Grupul OMV Petrom sunt monitorizate și analizate lunar în vederea stabilirii nivelului așteptat al modificărilor nete în lichiditate. Analiza furnizează baza pentru deciziile de finanțare și angajamentele de investiții. Rezerve de lichiditate sub forma liniilor de credit angajate sunt constituite pentru a asigura în orice moment solvabilitatea și flexibilitatea financiară necesare Grupului OMV Petrom. Scadența datoriilor financiare ale Grupului este prezentată în nota 16.

**S.C. OMV PETROM S.A. ȘI FILIALELE**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
**PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2015**  
**(toate sumele sunt exprimate în milioane RON, mai puțin unde este specificat altfel)**

---

**36. EVENIMENTE ULTERIOARE**

În datele de 18 ianuarie 2016 și 25 februarie 2016, Comisia pentru Protecția Concurenței din Bulgaria a anunțat inițierea unor investigații privind încălcarea normelor de concurență pe piața de combustibil. Compania OMV Bulgaria EOOD este supusă acestor investigații, printre alți importanți comercianți pe piața din Bulgaria. Sancțiunile pentru încălcarea normelor antitrust sunt până la 10% din cifra de afaceri totală a companiei din anul financiar anterior deciziei de sancționare.

Până în prezent nu au fost primite cereri de furnizare de informații din partea autorităților. La data acestor situații financiare, nu suntem în măsură să evaluăm rezultatul acestor investigații și nu s-a înregistrat niciun provizion în acest sens.

Aceste situații financiare consolidate, de la pagina 4 la pagina 75, care cuprind situația consolidată a poziției financiare, situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor, situația consolidată a rezultatului global, situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii, situația consolidată a fluxurilor de trezorerie și notele la situațiile financiare consolidate au fost aprobate la data de 23 martie 2016.



**Dna. Mariana Gheorghe**  
**Director General Executiv**



**Dl. Andreas Matje**  
**Director Financiar**



**Dl. Gabriel Selischi**  
**Membru Directorat**  
**Upstream**



**Dna. Lăcrămioara Diaconu-Pințea**  
**Membru Directorat**  
**Downstream Gas**



**Dl. Neil Morgan**  
**Membru Directorat**  
**Downstream Oil**



**Dna. Irina Dobre**  
**Director Departament Financiar**



**Dl. Eduard Petrescu**  
**Șef Departament**  
**Raportare Financiară**