



## Grupul OMV Petrom: rezultatele<sup>1</sup> pentru T3 si ianuarie – septembrie 2016 inclusiv situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2016

### T3/16

- ▶ Flux de trezorerie extins de 1,1 mld lei, ca efect al prioritizarii investitiilor si al performantei operationale foarte bune
- ▶ EBIT CCA excluzand elementele speciale de 602 mil lei, sustinut de contributia Downstream
- ▶ Productie Upstream de 174 mii bep/zi; cost de productie de 11,3 USD/bep, reflectand masurile de eficientizare
- ▶ Downstream Oil: rata ridicata de utilizare a rafinarii si nivel bun al volumelor de vanzari cu amanuntul
- ▶ Downstream Gas: vanzari mari de gaze si electricitate, piata de gaze dificila

### Mariana Gheorghe, CEO al OMV Petrom S.A.:

“In contextul preturilor scazute la titei si gaze naturale si al marjelor de rafinare semnificativ mai mici in comparatie cu anul trecut, eforturile OMV Petrom s-au axat pe rezilienta operationala si au generat rezultate bune. In T3/16, am continuat prioritizarea investitiilor si managementul strict al costurilor, fapt care s-a tradus intr-un flux de trezorerie extins de 1,1 mld lei. Atentia noastra constanta asupra celor mai profitabile proiecte ne-a condus la revizuirea estimarii privind investitiile pentru 2016, de la 0,7 mld euro la 0,6 mld euro (-30% fata de anul anterior).

In Upstream, reducerea costurilor de productie si a cheltuielilor de explorare a compensat partial efectul preturilor scazute. Contributia Downstream la rezultatul Grupului a fost foarte robusta, datorita performantei operationale bune atat in Downstream Oil, cat si in Downstream Gas, in pofida mediului de piata dificil. Ca rezultat al tuturor eforturilor noastre, OMV Petrom a obtinut in T3/16 un EBIT CCA excluzand elementele speciale de 602 mil lei si un flux de trezorerie din activitati de exploatare consistent, de 1,6 mld lei.

Pe 20 octombrie 2016 s-a incheiat vanzarea de catre Fondul Proprietatea a 6,4% din detinerea in OMV Petrom (sub forma de actiuni si GDR-uri), fapt care a condus la majorarea la 15,8% a procentului din capitalul social care se tranzactioneaza liber pe piata. In aceeasi zi, GDR-urile OMV Petrom au inceput sa se tranzactioneze la Bursa de Valori din Londra.”

T2/16	T3/16	T3/15	Δ%	Indicatori principali (mil lei)	1-9/16	1-9/15	Δ%
218	573	34	n.m.	EBIT	1.134	1.315	(14)
229	602	1.061	(43)	EBIT CCA excluzand elementele speciale <sup>2</sup>	1.240	2.312	(46)
118	473	(43)	n.m.	Profit/(pierdere) net(a) atribuibil(a) actionarilor OMV Petrom S.A. <sup>3</sup>	882	999	(12)
127	442	820	(46)	Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale <sup>2,3,4</sup>	899	1.733	(48)
0,0021	0,0084	(0,0008)	n.m.	Rezultat pe actiune (lei)	0,0156	0,0176	(12)
0,0022	0,0078	0,0145	(46)	Profit CCA excl. elementele speciale pe actiune (lei) <sup>2,4</sup>	0,0159	0,0306	(48)
883	1.613	1.729	(7)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	3.384	4.179	(19)
130	1.115	719	55	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	1.126	(333)	n.m.

<sup>1</sup> Cifrele financiare sunt neauditate si prezinta rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom (denumit in continuare si „Grupul”), intocmite in conformitate cu IFRS; toti indicatorii se refera la Grupul OMV Petrom, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel; indicatorii financiari sunt exprimati in milioane lei si sunt rotunjiti la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere. In procesul de consolidare, OMV Petrom utilizeaza ca referinta ratele de schimb valutare ale Bancii Nationale a Romaniei

<sup>2</sup> Ajustat pentru elementele exceptionale, nerecurente; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea de Downstream Oil

<sup>3</sup> Dupa deducerea rezultatului net atribuibil interesului minoritar

<sup>4</sup> Excluzde venitul special suplimentar in valoare de 67 mil lei rezultat in urma finalizarii unei actiuni in instanta si reflectat in rezultatul financiar



## Cuprins

Raportul Directoratului .....	3
Aspecte financiare.....	3
Rezultatele Grupului.....	4
Perspective 2016 .....	7
Segmentele de activitate .....	8
Upstream .....	8
Downstream .....	10
Situatiile financiare interimare consolidate simplificate (neauditate).....	13
Declaratia conducerii .....	22
Informatii suplimentare .....	23

# Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

## Aspecte financiare

T2/16	T3/16	T3/15	Δ%	mil lei	1-9/16	1-9/15	Δ%
3.633	4.461	4.816	(7)	Vanzari <sup>1</sup>	11.652	13.627	(14)
151	171	(407)	n.m.	EBIT Upstream <sup>2</sup>	242	288	(16)
275	364	121	202	EBIT Downstream	998	887	13
(8)	(20)	(23)	13	EBIT Corporativ si altele	(44)	(59)	24
(200)	58	343	(83)	Consolidare	(62)	198	n.m.
<b>218</b>	<b>573</b>	<b>34</b>	<b>n.m.</b>	<b>EBIT Grup</b>	<b>1.134</b>	<b>1.315</b>	<b>(14)</b>
<b>(55)</b>	<b>11</b>	<b>(833)</b>	<b>n.m.</b>	<b>Elemente speciale <sup>3</sup></b>	<b>66</b>	<b>(759)</b>	<b>n.m.</b>
(8)	(37)	(41)	10	din care: Personal si restructurare	(53)	(64)	18
(63)	(1)	(786)	100	Depreciere aditionala	(65)	(794)	92
16	49	(5)	n.m.	Altele	184	100	84
44	(40)	(194)	79	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	(172)	(238)	28
210	193	416	(54)	Upstream EBIT excluzand elemente speciale <sup>2,4</sup>	330	1.143	(71)
135	393	503	(22)	Downstream EBIT CCA excluzand elemente speciale <sup>4</sup>	830	900	(8)
(8)	(19)	(23)	14	EBIT Corporativ si altele excluzand elemente speciale <sup>4</sup>	(44)	(59)	25
(108)	36	164	(78)	Consolidare	124	327	(62)
<b>229</b>	<b>602</b>	<b>1.061</b>	<b>(43)</b>	<b>EBIT CCA excluzand elemente speciale <sup>4</sup></b>	<b>1.240</b>	<b>2.312</b>	<b>(46)</b>
(86)	(16)	(83)	81	Rezultat financiar net	(102)	(62)	(65)
132	557	(48)	n.m.	Profit/(pierdere) inainte de impozitare	1.032	1.253	(18)
117	473	(46)	n.m.	Profit/(pierdere) net(a)	878	991	(11)
118	473	(43)	n.m.	Profit/(pierdere) net(a) atribuibil(a) actionarilor OMV Petrom S.A. <sup>5</sup>	882	999	(12)
<b>127</b>	<b>442</b>	<b>820</b>	<b>(46)</b>	<b>Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elemente speciale <sup>4, 5, 7</sup></b>	<b>899</b>	<b>1.733</b>	<b>(48)</b>
0,0021	0,0084	(0,0008)	n.m.	Rezultat pe actiune (lei)	0,0156	0,0176	(12)
0,0022	0,0078	0,0145	(46)	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) <sup>4,7</sup>	0,0159	0,0306	(48)
883	1.613	1.729	(7)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	3.384	4.179	(19)
0,0156	0,0285	0,0305	(7)	Flux de trezorerie pe actiune (lei)	0,0597	0,0738	(19)
1.261	124	1.253	(90)	Datorii nete	124	1.253	(90)
5	0	5	(90)	Grad de indatorare (%) <sup>6</sup>	0	5	(90)
568	478	928	(49)	Investitii	1.815	2.997	(39)
-	-	-	-	ROFA (%)	(2,2)	3,5	n.m.
-	-	-	-	ROACE (%)	(2,7)	2,5	n.m.
-	-	-	-	ROACE CCA excl. elemente speciale (%) <sup>4,7</sup>	3,8	8,4	(55)
-	-	-	-	ROE (%)	(3,0)	2,5	n.m.
12	15	5	184	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	15	21	(29)
15.237	14.975	16.217	(8)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	14.975	16.217	(8)

Cifrele din tabelul de mai sus si din tabelele urmatoare sunt rotunjite la cel mai apropiat numar intreg, prin urmare pot rezulta mici diferente la reconciliere.

<sup>1</sup> Vanzari excluzand accizele la produse petroliere; <sup>2</sup> Nu include eliminarea profitului intre segmente, prezentat in linia „Consolidare”; <sup>3</sup> Elementele speciale, reprezentand elementele exceptionale, nerecurente, se aduna la sau se scad din EBIT; pentru detalii suplimentare consultati sectiunile dedicate segmentelor de activitate; <sup>4</sup> Ajustat pentru elementele speciale; valoarea CCA (costul curent de achizitionare) excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil; <sup>5</sup> Dupa deducerea rezultatului net atribuibil interesului minoritar; <sup>6</sup> Datoria neta impartita la capitaluri proprii; <sup>7</sup> Excluz venitul special suplimentar in valoare de 67 mil lei rezultat in urma finalizarii unei actiuni in instanta si reflectat in rezultatul financiar

In acest raport, rezultatele aferente Downstream reprezinta totalul rezultatelor Downstream Oil si Downstream Gas, cu exceptia situatiilor in care se mentioneaza altfel.

## Rezultatele Grupului

### Trimestrul al treilea 2016 (T3/16) comparativ cu trimestrul al doilea 2016 (T2/16)

**Valoarea vanzarilor consolidate** a fost in suma de 4.461 mil lei in T3/16, cu 23% mai mare decat in T2/16, in principal datorita imbunatatirii sezoniere a vanzarilor de produse petroliere, corelate cu cresterea cantitatilor de electricitate vandute, care au compensat integral scaderea veniturilor din vanzarea de gaze naturale. Vanzarile din Downstream Oil au reprezentat 76% din totalul vanzarilor consolidate, in timp ce vanzarile din Downstream Gas au reprezentat 22%, iar cele din Upstream 2% (vanzarile din Upstream fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

**EBIT CCA excluzand elementele speciale** a crescut de la 229 mil lei la 602 mil lei, reflectand vanzari mai mari in T3/16 si oprirea rafinarii Petrobrazii pentru revizie generala in T2/16. EBIT CCA excluzand elementele speciale este calculat dupa eliminarea pierderilor din detinerea stocurilor in valoare de (40) mil lei (T2/16: castiguri din detinerea stocurilor de 44 mil lei).

**EBIT-ul Grupului** a crescut pana la nivelul de 573 mil lei (T2/16: 218 mil lei), fiind de asemenea influentat de cheltuieli de explorare mai mici, intrucat T2/16 a fost afectat de deprecierea unor active de explorare.

**Rezultatul financiar net** a fost o pierdere de (16) mil lei, fata de o pierdere de (86) mil lei in T2/16, ca urmare a recunoasterii unui venit special rezultat in urma finalizarii unei actiuni in instanta si a efectului pozitiv din evolutia ratelor de schimb asupra imprumuturilor bancare denumite in EUR.

In consecinta, **profitul inainte de impozitare** din T3/16, de 557 mil lei, a fost semnificativ peste rezultatul de 132 mil lei inregistrat in T2/16.

Nivelul **impozitului pe profit** de 84 mil lei a condus la o rata efectiva a impozitului pe profit de 15% in T3/16. **Profitul net atribuibil actionarilor** (si anume profitul net repartizabil actionarilor societatii-mama) in T3/16 a fost in valoare de 473 mil lei, comparativ cu 118 mil lei in T2/16, iar **profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale** a crescut la 442 mil lei de la 127 mil lei in T2/16. **Profitul net pe actiune** a fost de 0,0084 lei in T3/16, fata de 0,0021 lei in T2/16, in timp ce **profitul net pe actiune CCA excluzand elementele speciale** a fost de 0,0078 lei, fata de 0,0022 lei in T2/16.

**Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a fost in suma de 1.613 mil lei si s-a situat mult peste nivelul celui inregistrat in T2/16 (883 mil lei). **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** a fost de 1.115 mil lei (T2/16: 130 mil lei).

### Trimestrul al treilea 2016 (T3/16) comparativ cu trimestrul al treilea 2015 (T3/15)

Comparativ cu T3/15, **vanzarile** au scazut cu 7%, scaderea preturilor la titei anuland cresterea cantitatilor vandute de produse petroliere, electricitate si gaze naturale.

**EBIT CCA excluzand elementele speciale** in valoare de 602 mil lei s-a situat sub valoarea de 1.061 mil lei din T3/15, reflectand in principal contextul de pret nefavorabil la titei si gaze. EBIT CCA excluzand elementele speciale la T3/16 este calculat dupa eliminarea elementelor speciale nete de natura veniturilor in valoare de 11 mil lei si a pierderilor din detinerea stocurilor de (40) mil lei, in timp ce valoarea din T3/15 este calculata dupa eliminarea elementelor speciale nete de natura cheltuielilor in suma de (833) mil lei (in principal aferente ajustarii de depreciere a activelor din segmentul Upstream) si a pierderilor din detinerea stocurilor de (194) mil lei.

**EBIT-ul Grupului** a inregistrat valoarea de 573 mil lei la T3/16, cu mult peste nivelul inregistrat in T3/15 de 34 mil lei, datorita ajustarii semnificative de depreciere pentru active de productie din T3/15, determinata de reducerea estimarilor pretului la titei, si a nivelului mai mic al cheltuielilor de explorare din T3/16.

**Rezultatul financiar net** s-a imbunatatit de la o pierdere de (83) mil lei in T3/15 la o pierdere de (16) mil lei in T3/16, datorita venitului special rezultat in urma finalizarii unei actiuni in instanta.

In consecinta, **profitul inainte de impozitare** din T3/16, de 557 mil lei, a fost considerabil mai bun fata de pierderea de (48) mil lei inregistrata in T3/15.

**Profitul net atribuibil actionarilor** (si anume profitul net repartizabil actionarilor societatii-mama) a fost de 473 mil lei, in timp ce **profitul net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elementele speciale** a fost de 442 mil lei. **Rezultatul net pe actiune** a fost de 0,0084 lei in T3/16, fata de (0,0008) lei in T3/15, in timp ce **profitul net pe actiune CCA excluzand elementele speciale** a fost de 0,0078 lei, comparativ cu 0,0145 lei in T3/15.

**Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a fost in suma de 1.613 mil lei si s-a situat sub nivelul din T3/15 (1.729 mil lei), reflectand in principal mediul caracterizat de preturi scazute, partial contrabalansat de incasarea in T3/16 a sumelor cu care amenzile aplicate initial de Consiliul Concurentei au fost reduse prin hotararile judecatoresti din T1/16. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** a fost de 1.115 mil lei (T3/15: 719 mil lei).

## Situatia pozitiei financiare si a investitiilor

Situatia simplificata a pozitiei financiare (mil lei)	30 septembrie 2016	%	31 decembrie 2015	%
<b>Active</b>				
<b>Active imobilizate</b>	<b>35.378</b>	<b>85</b>	<b>36.020</b>	<b>88</b>
Imobilizari necorporale si imobilizari corporale	30.979	75	31.708	77
Investitii in entitati asociate	44	0	41	0
Alte active imobilizate	2.824	7	2.708	7
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.532	4	1.563	4
<b>Active circulante<sup>1</sup></b>	<b>6.029</b>	<b>15</b>	<b>5.098</b>	<b>12</b>
Stocuri	1.996	5	1.965	5
Creante comerciale	1.331	3	1.318	3
Active detinute pentru vanzare	286	1	119	0
Alte active circulante	2.415	6	1.696	4
<b>Total active</b>	<b>41.407</b>	<b>100</b>	<b>41.118</b>	<b>100</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>				
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>26.558</b>	<b>64</b>	<b>25.688</b>	<b>62</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>	<b>10.311</b>	<b>25</b>	<b>10.382</b>	<b>25</b>
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	237	1	239	1
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	1.216	3	1.424	3
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	8.198	20	7.941	19
Provizioane si alte datorii	660	2	765	2
Datorii privind impozitul pe profit amanat	-	-	13	0
<b>Datorii curente<sup>2</sup></b>	<b>4.538</b>	<b>11</b>	<b>5.049</b>	<b>12</b>
Datorii comerciale	2.025	5	2.318	6
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	447	1	379	1
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	139	0	10	0
Provizioane si alte datorii	1.927	5	2.342	6
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>41.407</b>	<b>100</b>	<b>41.118</b>	<b>100</b>

<sup>1</sup>includ active detinute pentru vanzare

<sup>2</sup>includ datorii asociate activelor detinute pentru vanzare

**Investitiile** au scazut la valoarea de 1.815 mil lei (1-9/15: 2.997 mil lei), influentate in principal de o scadere semnificativa in segmentul Upstream.

Investitiile din Upstream au fost in valoare de 1.484 mil lei in 1-9/16, comparativ cu 2.790 mil lei in 1-9/15. Investitiile din Downstream au atins nivelul de 328 mil lei (1-9/15: 203 mil lei), din care 320 mil lei in Downstream Oil (1-9/15: 199 mil lei) si 8 mil lei in Downstream Gas (1-9/15: 4 mil lei). Investitiile din segmentul Corporativ si Altele au fost in suma de 3 mil lei (1-9/15: 4 mil lei).

Comparativ cu 31 decembrie 2015, **activele totale** au crescut cu 289 mil lei, la 41.407 mil lei, in principal ca urmare a unei pozitii de numerar si echivalente de numerar mai puternice, care a anulat scaderea activelor imobilizate. Cresterea imobilizarilor necorporale cu 98 mil lei, determinata in principal de operatiunile in blocul Neptun Deep din Marea Neagra, a fost anulata de scaderea neta cu 828 mil lei a imobilizarilor corporale, cheltuielile cu amortizarea si ajustarile de depreciere depasind valoarea investitiilor efectuate in aceasta perioada. In plus, activele aferente a 19 zacaminte marginale onshore au fost reclasificate la active detinute pentru vanzare, ca urmare a semnarii contractului de transfer catre Mazarine Energy Romania S.R.L..

**Capitalurile proprii** au crescut usor la valoarea de 26.558 mil lei la 30 septembrie 2016, comparativ cu valoarea de 25.688 mil lei de la 31 decembrie 2015, ca urmare a profitului net generat in perioada curenta. Indicatorul capital propriu la total active al Grupului a crescut la 64% la sfarsitul lunii septembrie 2016, fiind usor mai ridicat fata de nivelul inregistrat la sfarsitul lunii decembrie 2015 (62%).

**Imprumuturile purtatoare de dobanzi** au scazut de la 1.802 mil lei la 31 decembrie 2015 la 1.663 mil lei la 30 septembrie 2016, ca urmare a rambursarilor parțiale si a efectului pozitiv din aprecierea RON vs. USD si EUR in primele noua luni ale anului 2016.

Datoriile Grupului, altele decat imprumuturile purtatoare de dobanzi, au scazut cu 441 mil lei, in principal ca o consecinta a datoriilor comerciale si a altor datorii financiare mai mici, reflectand in buna masura reducerea investitiilor si finalizarea campaniei de foraj de explorare din Marea Neagra.

**Datoria neta** a Grupului OMV Petrom a scazut considerabil pana la valoarea de 124 mil lei, fata de nivelul de la 31 decembrie 2015 de 1.286 mil lei, datorita unei pozitii de numerar imbunatatite la sfarsitul perioadei. In consecinta, **gradul de indatorare** s-a diminuat la 0,47% (31 decembrie 2015: 5,01%).

## Fluxurile de trezorerie

Situatia simplificata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-9/16	1-9/15	Δ%
<b>Surse de finantare</b>	<b>3.221</b>	<b>4.002</b>	<b>(20)</b>
Flux de trezorerie din activitati de exploatare	3.384	4.179	(19)
Flux de trezorerie din activitati de investitii	(2.258)	(3.883)	42
<b>Flux de trezorerie extins</b>	<b>1.127</b>	<b>296</b>	<b>280</b>
Flux de trezorerie din activitati de finantare	(137)	(746)	82
Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	0	5	(90)
<b>Cresterea / (scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar</b>	<b>990</b>	<b>(445)</b>	<b>n.m.</b>
Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	813	1.268	(36)
<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei</b>	<b>1.803</b>	<b>823</b>	<b>119</b>
<b>Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende</b>	<b>1.126</b>	<b>(333)</b>	<b>n.m.</b>

In perioada 1-9/16, intrarile de numerar din profit inainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea si ajustarile de depreciere, miscarea neta a provizioanelor si alte ajustari nemonetare, precum si cu dobanzile nete si impozitul pe profit platit, au fost in valoare de 3.221 mil lei (1-9/15: 4.002 mil lei), in timp ce **capitalul circulant net** a generat intrari de numerar de 163 mil lei (1-9/15: 177 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare** a scazut cu 795 mil lei, comparativ cu perioada 1-9/15, ajungand la 3.384 mil lei.

In perioada 1-9/16, **fluxul de trezorerie din activitatile de investitii** s-a concretizat in iesiri de numerar de 2.258 mil lei (1-9/15: 3.883 mil lei) in principal aferente platilor pentru investitii in imobilizari necorporale si corporale.

**Fluxul de trezorerie extins** (definit ca fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare mai putin fluxul de trezorerie folosit in activitatile de investitii) s-a materializat in intrari de numerar de 1.127 mil lei (1-9/15: 296 mil lei). **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in intrari de numerar de 1.126 mil lei (1-9/15: iesiri de numerar de 333 mil lei).

**Fluxul de trezorerie aferent activitatilor de finantare** a reflectat iesiri de numerar nete de 137 mil lei (1-9/15: 746 mil lei), decurgand in principal din rambursarea ratelor din imprumuturile primite de la Banca Europeana de Investitii si de la Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare, perioada 1-9/15 incluzand si plata de dividende pentru anul 2014.

## Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atat cea existenta, cat si cea planificata, precum si pietele pe care opereaza, expun compania, in mod inerent, la riscuri semnificative cum ar fi riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscul valutar, riscul operational si alte riscuri. O descriere detaliata a riscurilor si a activitatilor privind gestionarea acestora este prezentata in Raportul Anual pentru anul 2015 (paginile 47-50).

In 2016, principalele incertitudini care pot influenta rezultatele companiei raman cele legate de riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscurile operationale, precum si riscul politic si de reglementare. Riscul de pret al marfurilor tranzactionabile este monitorizat in mod constant si, atunci cand este cazul, se iau masuri de protectie (de exemplu incheierea de contracte de acoperire impotriva riscurilor). Prin natura activitatii de extractie, procesare, transport si vanzare de hidrocarburi, OMV Petrom este expus in mod inerent riscurilor de siguranta si de mediu. Prin intermediul programelor sale de HSSE si de gestionare a riscurilor, compania OMV Petrom isi mentine angajamentul de a ramane aliniata standardelor din industrie.

In privinta riscului politic si de reglementare, compania se afla in dialog constant cu autoritatile romane pe subiecte relevante pentru industrie.

Pentru mai multe informatii despre riscurile actuale, consultati si sectiunea Perspective din cadrul Raportului Directoratului.

## Perspective 2016

### Mediul de piata, fiscal si de reglementare

Pentru anul 2016, ne asteptam ca pretul titeiului **Brent** sa inregistreze o valoare medie de 44 USD/bbl. Diferentialul Brent-Urals este anticipat sa fie mai mare decat in ultimii ani.

Estimam ca, in 2016, cererea de **gaze** in Romania sa ramana sub nivelul anului 2015, in timp ce concurenta va fi crescuta, inclusiv din partea gazelor de import. Presiunea suplimentara pe preturi si marje este generata si de recente amendamente privind Legea energiei, inclusiv obligatia producatorilor si a furnizorilor de gaze naturale de a vinde/cumpara prin intermediul platformelor centralizate pana in anul 2021. Pe piata de **energie electrica**, preconizam ca cererea va fi relativ stabila in 2016 fata de 2015, cu marje imbunatatite.

Se estimeaza ca marjele de **rafinare** din T4/16 vor inregistra valori mai mari decat cele din T3/16, concomitent cu cresterea diferentialelor la carburanti. Se preconizeaza ca preturile mai reduse ale **produselor petroliere**, coroborate cu cresterea consumului privat in Romania, vor continua sa sustina cererea pentru produsele petroliere, in pofida declinului sezonier si a concurentei crescute.

### OMV Petrom Grup

- ▶ Valoarea investitiilor (inclusiv lucrarile de explorare si evaluare capitalizate) pentru 2016 este estimata la aproximativ 0,6 mld euro, cu circa 30% mai mica fata de 2015, din care aproximativ 85% va fi dedicata proiectelor din Upstream;
- ▶ Investitiile de explorare sunt estimate sa scada cu aproximativ 70% fata de nivelul ridicat din 2015, in principal ca urmare a finalizarii activitatilor de foraj din blocul Neptun;
- ▶ Focus continuu pe managementul strict al costurilor si optimizarea portofoliului, pentru a genera un flux de trezorerie extins solid.

### Upstream

- ▶ Declinul mediei anuale a productiei la nivel de Grup este estimat a fi de pana la 4% comparativ cu 2015, din cauza declinului natural necompensat integral de nivelul investitiilor, precum si a lucrarilor planificate de optimizare a instalatiilor de suprafata de la Totea Deep in octombrie 2016;
- ▶ Productie si dezvoltare: aproximativ 1.000 de lucrari de reparatii capitale si forarea a 40 de sonde noi in anul 2016;
- ▶ Explorare: doua sonde, una offshore in zona de ape de mica adancime si una onshore, sunt planificate a incepe forajul in T4/16;
- ▶ Perimetrul Neptun Deep (50% OMV Petrom; 50% ExxonMobil): analiza detaliata este in desfasurare in vederea stabilirii viabilitatii dezvoltarii comerciale.

### Downstream

- ▶ Ne asteptam ca rata de utilizare a rafinarii sa ramana la aproximativ 90% in 2016; ne vom concentra in continuare pe imbunatatirea performantei operationale si a eficientei energetice;
- ▶ In pofida provocarilor viitoare, ne vom concentra pe mentinerea pozitiei pe piata gazelor naturale prin imbunatatirea optimizarii portofoliului si prin orientarea mai puternica spre clienti;
- ▶ Din cauza unei defectiuni la un transformator, una dintre turbinele pe gaz ale centralei electrice Brazi va fi indisponibila pentru restul anului, ceea ce va afecta rezultatele (analiza impactului este inca in desfasurare);
- ▶ Vanzarea parcului eolian Dorobantu: procesul este in desfasurare.

## Segmentele de activitate

### Upstream

T2/16	T3/16	T3/15	Δ%	mil lei	1-9/16	1-9/15	Δ%
151	171	(407)	n.m.	EBIT <sup>1</sup>	242	288	(16)
(58)	(22)	(823)	97	Elemente speciale	(87)	(855)	90
210	193	416	(54)	EBIT excluzand elementele speciale <sup>1</sup>	330	1.143	(71)
871	841	1.099	(23)	EBITD excluzand elementele speciale	2.288	3.289	(30)
354	420	844	(50)	Investitii	1.484	2.790	(47)

T2/16	T3/16	T3/15	Δ%	Indicatori principali	1-9/16	1-9/15	Δ%
16,14	15,99	15,97	0	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	48,07	48,97	(2)
177	174	174	0	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi) <sup>2</sup>	175	179	(2)
7,36	7,25	7,60	(5)	Productie titei si condensat (mil bbl)	21,98	23,01	(4)
1,34	1,34	1,28	4	Productie gaze naturale (mld mc)	3,99	3,97	0
47,43	47,23	45,26	4	Productie gaze naturale (mld cf)	141,02	140,34	0
43,91	44,10	49,75	(11)	Pret mediu Ural (USD/bbl)	40,18	54,56	(26)
36,86	37,41	44,70	(16)	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl)	33,64	47,93	(30)
(34)	40	321	(88)	Investitii de explorare (mil lei)	282	1.087	(74)
87	19	62	(68)	Cheltuieli de explorare (mil lei)	163	261	(38)
12,09	11,27	13,11	(14)	Cost de productie (USD/bep)	11,87	13,51	(12)

<sup>1</sup> Nu include eliminarea profitului intre segmente; <sup>2</sup> Cifrele care exprima productia in mii bep/zi sunt rotunjite

### Trimestrul al treilea 2016 (T3/16) comparativ cu trimestrul al doilea 2016 (T2/16)

- ▶ **EBIT-ul excluzand elementele speciale mai scazut cu 8%, din cauza preturilor mai mici ale gazelor naturale si a volumelor vandute mai scazute**
- ▶ **Productia zilnica a scazut cu 2% in principal din cauza declinului natural**
- ▶ **Masurile continue de reducere a costurilor reflectate in costul de productie unitar au compensat scaderea volumelor de productie**

In T3/16, **pretul mediu al titeiului Ural** a crescut la 44,10 USD/bbl, cu 0,4% mai mare comparativ cu T2/16, in timp ce **pretul mediu realizat la titei** a crescut la 37,41 USD/bbl in T3/16, cu 1% mai mare decat in T2/16.

**Productia** zilnica de hidrocarburi a Grupului a scazut la 173,9 mii bep/zi, iar productia totala a fost de 15,99 mil bep (T2/16: 16,14 mil bep). Usoara scadere a productiei a fost determinata de declinul natural, compensat partial de rezultatele operatiilor de reparatii capitale si de contributia proiectului Lebada Est NAG, in Romania, in timp ce in Kazahstan a fost cauzata de declinul natural si de lucrarile de mentenanta planificate la facilitati.

**Volumul vanzarilor** Grupului a scazut usor fata de T2/16, intrucat cresterea marginala a volumului vanzarilor in Romania aproape a contrabalansat vanzarile mai reduse din Kazahstan.

**Costurile de productie** la nivelul Grupului, exprimate in USD/bep, au fost cu 7% mai scazute fata de T2/16. Costul de productie in Romania a scazut cu 8% exprimat in USD/bep si cu 7% exprimat in RON/bep (44,40 RON/bep), datorita costurilor mai mici cu personalul, materialele si serviciile, costuri partial anulate de scaderea productiei disponibile pentru vanzare. Acestea reprezinta rezultatul desfasurarii initiativelor de Excelenta Operationala precum si al optimizarii portofoliului prin inchiderea sondelor neeconomice si/sau vanzarea de zacaminte marginale. La inceputul lunii octombrie s-a ajuns la un acord cu Mazarine Energy Romania S.R.L. pentru transferul a 19 zacaminte onshore de titei.

**EBIT-ul excluzand elementele speciale** a scazut in comparatie cu nivelul din T2/16, in principal din cauza preturilor scazute la gaze naturale, scaderii volumelor vanzarilor de titei si gaze care nu au fost pe deplin compensate de reducerea costurilor de productie, a deprecierei si ajustarilor de depreciere. **EBIT-ul raportat** s-a imbunatatit la 171 mil lei comparativ cu 151 mil lei in T2/16, deoarece T2/16 a fost afectat de cheltuielile de explorare mai mari ca urmare a deprecierei unor active de explorare.

**Cheltuielile de explorare** au scazut la valoarea de 19 mil lei in T3/16, comparativ cu 87 mil lei in T2/16, deoarece T2/16 a reflectat o valoare mai mare a deprecierei activelor de explorare.



**Investitiile** in activitatile Upstream, in suma de 420 mil lei, au reprezentat 88% din investitiile totale ale OMV Petrom in T3/16 (T2/16: 354 mil lei) si au fost directionate cu precadere catre redezvoltarea zacamintelor, activitati de reparatii capitale si foraj de sonde de dezvoltare.

**Investitiile de explorare** au crescut la 40 mil lei de la (34) mil lei in T2/16, acestea din urma reflectand note de credit primite in T2/16 de la operator in cadrul operatiunilor in comun.

### **Trimestrul al treilea 2016 (T3/16) comparativ cu trimestrul al treilea 2015 (T3/15)**

- ▶ **EBIT-ul excluzand elementele speciale a fost afectat mai ales de preturile scazute ale titeiului si gazelor naturale**
- ▶ **Productie stabila la nivel de Grup datorata productiei mai mari in Romania**
- ▶ **Costul de productie in USD/bep redus cu 14% datorita masurilor de reducere a costurilor si a celor de imbunatatire a eficientei**

In T3/16, **pretul mediu al titeiului Ural** a fost de 44,10 USD/bbl, cu 11% sub nivelul din T3/15. **Pretul mediu realizat la titei** a scazut cu 16% la 37,41 USD/bbl.

**Productia** zilnica de hidrocarburi a Grupului a fost de 173,9 mii bep/zi (Romania: 165,9 mii bep/zi). Productia totala a fost de 15,99 mil bep (Romania: 15,26 mil bep), stabila comparativ cu aceeaasi perioada a anului precedent, datorita productiei mai mari in Romania, in pofida investitiilor mai scazute. Aceasta este efectul unei baze de comparatie mai scazute (T3/15 a fost influentat de lucrarile de reparatii capitale la sonde-cheie si modernizarea facilitatilor de suprafata la Totea Deep), in timp ce T3/16 a beneficiat in principal de pe urma proiectului Lebada Est NAG pus in productie in T2/16. Productia de titei si condensat din Romania a fost 6,58 mil bbl, cu 4% mai mica decat in T3/15. Aceasta a reflectat, in principal, declinul natural, care nu a putut fi compensat in totalitate din cauza nivelului redus al investitiilor, numarului mare de sonde devenite neeconomice ca efect al contextului nefavorabil al pretului la titei si lucrarilor de mentenanta planificate la sonde-cheie. Productia de gaze naturale din Romania a crescut cu 5%, la 8,68 mil bep (T3/15: 8,30 mil bep), deoarece declinul natural al principalelor zacaminte (Bulbuceni, Bustuchin, Lebada East) a fost compensat de contributia suplimentara a sondelor noi puse in productie, de efectul reparatiilor capitale realizate pe parcursul anului si de proiectul Lebada Est NAG. In Kazahstan, productia a fost de 0,73 mil bep, cu 11% mai mica fata de aceeaasi perioada a anului 2015, in principal din cauza declinului natural.

**Volumul vanzarilor** de hidrocarburi ale Grupului a crescut cu 1% comparativ cu T3/15, intrucat vanzarile mai mari de gaze naturale din Romania au contrabalansat scaderea vanzarilor de titei si condensat din Romania si vanzarile de hidrocarburi reduse din Kazahstan.

In T3/16, am finalizat forajul a 8 sonde noi si sidetrack-uri, comparativ cu 20 de sonde noi si sidetrack-uri forate in aceeaasi perioada a anului precedent.

**Costurile de productie** la nivelul Grupului, exprimate in USD/bep, au fost cu 14% mai mici fata de T3/15, in principal ca urmare a costurilor mai mici cu serviciile, personalul si materialele, productiei mai mari disponibile pentru vanzare si cursului de schimb favorabil. In Romania, costurile de productie exprimate in USD/bep au scazut cu 14%, la 11,11 USD/bep, in timp ce, exprimate in RON, acestea au fost de 44,40 RON/bep, cu 13% sub nivelul din T3/15.

**EBIT-ul excluzand elementele speciale** a scazut la 193 mil lei, in principal din cauza scaderii semnificative a preturilor la titei, gaze naturale si condensat, precum si a scaderii volumelor de titei vandute, partial compensate de reducerea costurilor de productie, a cheltuielilor de explorare, a redeventelor, a amortizarii si ajustarilor de depreciere si de efectele pozitive ale cursului de schimb (aprecierea USD cu 0,4% fata de RON). In T3/15 instrumentele de acoperire a riscurilor pentru pretul titeiului pentru perioada T4/15-T2/16 au fost valorificate, iar acest aspect, coroborat cu influenta instrumentelor de acoperire a riscurilor din T3/15, a contribuit la imbunatatirea EBIT-ului excluzand elementele speciale cu 84 mil lei.

**EBIT-ul raportat** pentru T3/16 a fost influentat, in principal, de cheltuielile cu restructurarea personalului, in timp ce T3/15 a reflectat cheltuieli speciale de (823) mil lei, predominant aferente deprecierei activelor de productie ca urmare a reducerii estimarilor privind pretul titeiului.

**Cheltuielile de explorare** au scazut la valoarea de 19 mil lei in T3/16, comparativ cu 62 mil lei in T3/15 in principal datorita reducerii cheltuielilor in blocul Neptun si a reducerii activitatilor de achizitie si procesare a datelor seismice in 2016.

**Investitiile** in activitatile Upstream au insumat 420 mil lei, 50% sub nivelul din T3/15, cand au fost influentate de proiectul Neptun Deep (campania de foraj a fost finalizata in luna ianuarie 2016) si investitii mai scazute in proiectele de redezvoltare a zacamintelor.

**Investitiile de explorare** au scazut la 40 mil lei in principal datorita finalizarii activitatilor de foraj in Marea Neagra.

## Downstream

T2/16	T3/16	T3/15	Δ%	mil lei	1-9/16	1-9/15	Δ%
275	364	121	202	EBIT	998	887	13
3	33	(9)	n.m.	Elemente speciale	154	96	56
137	(61)	(374)	84	Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor <sup>1</sup>	14	(109)	n.m.
135	393	503	(22)	EBIT CCA excluzand elementele speciale <sup>1</sup>	830	900	(8)
166	403	560	(28)	din care Downstream Oil	824	1.037	(21)
(31)	(10)	(56)	82	din care Downstream Gas	6	(137)	n.m.
321	588	690	(15)	EBITD CCA excluzand elementele speciale <sup>1</sup>	1.387	1.450	(4)
212	57	82	(30)	Investitii	328	203	62

T2/16	T3/16	T3/15	Δ%	Indicatori principali Downstream Oil	1-9/16	1-9/15	Δ%
6,82	5,96	9,87	(40)	Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl)	6,92	9,03	(23)
0,81	1,16	1,13	3	Input rafinare (mil tone) <sup>2</sup>	3,07	3,09	(1)
68	97	94	3	Rata de utilizare a rafinarii (%)	86	87	(1)
1,13	1,39	1,37	1	Vanzari totale produse rafinate (mil tone)	3,66	3,69	(1)
0,63	0,73	0,71	2	din care vanzari cu amanuntul (mil tone) <sup>3</sup>	1,92	1,87	2
<b>Indicatori principali Downstream Gas</b>							
10,75	11,44	10,85	5	Vanzari de gaze (TWh)	36,19	38,11	(5)
9,67	8,89	8,45	5	din care catre terti (TWh)	31,45	34,55	(9)
60,0	60,0	60,0	-	Pret mediu reglementat al gazelor din productia interna pentru sectorul casnic (RON/MWh)	60,0	55,5	8
0,48	1,20	1,12	7	Productia neta de energie electrica (TWh)	2,11	1,52	38
128	146	183	(20)	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (RON/MWh)	138	158	(12)

<sup>1</sup> Costul curent de achizitionare (CCA): EBIT CCA excluzand elementele speciale elimina efectele nerecurente speciale si pierderile/castigurile din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil;

<sup>2</sup> Cifrele includ titei si produse semifinite, in conformitate cu standardele de raportare ale Grupului OMV;

<sup>3</sup> Vanzarile cu amanuntul includ vanzarile prin intermediul statiilor de distributie ale Grupului din Romania, Bulgaria, Serbia si Republica Moldova. Cifrele au inclus de asemenea vanzarile cu ridicata din Republica Moldova, pana la sfarsitul anului 2015, cand raportarea a fost schimbata; cifrele istorice nu au fost ajustate.

### Trimestrul al treilea 2016 (T3/16) comparativ cu trimestrul al doilea 2016 (T2/16)

- ▶ **Downstream Oil: Rata de utilizare a rafinarii semnificativ mai ridicata ca urmare a finalizarii reviziei generale**
- ▶ **Volumele sezonier mai mari ale vanzarilor au compensat marja de rafinare mai redusa**
- ▶ **Downstream Gas: Vanzari mai mari de gaze, sustinute de integrarea cu centrala electrica Brazi**
- ▶ **Productie neta de electricitate semnificativ mai mare, in contextul marjelor imbunatatite**

**EBIT CCA excluzand elementele speciale** in valoare de 393 mil lei a crescut semnificativ comparativ cu valoarea de 135 mil lei din T2/16, in principal datorita contributiei mai mari a Downstream Oil, ca urmare a reviziei rafinarii din T2/16. **EBIT raportat** a fost 364 mil lei, reflectand pierderi din detinerea stocurilor (efectele CCA) in valoare de (61) mil lei, din cauza preturilor mai mici ale titeiului, compensate partial de **venituri speciale** in valoare de 33 mil lei, in principal referitoare la reversarea unui provizion ca urmare a finalizarii unei actiuni in instanta.

EBIT CCA excluzand elementele speciale din **Downstream Oil**, de 403 mil lei in T3/16, a crescut semnificativ, ca urmare a reviziei planificate din T2/16 de la rafinaria Petrobrazi si beneficiind de performantele imbunatatite ale canalelor de vanzari datorita sezonalityi.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scazut de la nivelul de 6,82 USD/bbl in T2/16, la 5,96 USD/bbl in T3/16, in principal ca urmare a reducerii diferentialelor la benzina. Rata de utilizare a rafinarii a fost de 97% (T2/16: 68%), ca urmare a reviziei generale planificate a rafinarii din T2/16.

Vanzarile totale de produse rafinate au crescut cu 22%, ca urmare a reviziei generale din T2/16. Vanzarile cu amanuntul ale Grupului, care au reprezentat 53% din vanzarile totale de produse rafinate, s-au imbunatatit, de asemenea, datorita cresterii sezoniere a cererii. Vanzarile de produse rafinate, altele decat cele cu amanuntul, au fost mai mari decat cele inregistrate in T2/16, reflectand buna performanta din activitatea vanzarilor cu ridicata, in pofida concurentei crescute in regiunea de operare.

In **Downstream Gas**, EBIT excluzand elementele speciale a fost (10) mil lei in T3/16, comparativ cu (31) mil lei in T2/16, reflectand performanta imbunatatita pe pietele de gaze naturale si electricitate.

Conform estimarilor noastre, cererea nationala de gaze naturale a scazut cu circa 2% fata de T2/16, in timp ce vanzarile de gaze ale OMV Petrom au crescut cu 6%, in principal datorita consumului mai mare al centralei electrice Brazi. La sfarsitul T3/16, volumul de gaze al OMV Petrom aflat in depozitele de inmagazinare a fost de 3,3 TWh.

Pe pietele centralizate din Romania, caracterizate de o lichiditate usor imbunatatita, pretul gazelor naturale din productia interna a variat intre 67 lei/MWh si 85 lei/MWh pentru livrari in T3/16-T4/16<sup>2</sup>. In T3/16, pretul reglementat al gazelor naturale pentru consumul populatiei a fost de 60 lei/MWh, neschimbat fata de T2/16.

Conform datelor disponibile in prezent din partea operatorului de sistem, productia nationala bruta de electricitate a crescut cu 13% fata de T2/16, in timp ce cererea interna de electricitate a crescut cu 7%, ceea ce a condus la o crestere de circa doua ori a exporturilor nete. Conform OPCOM, pretul mediu a fost 146 lei/MWh (T2/16: 128 lei/MWh) pentru energia electrica livrata in banda si 158 lei/MWh (T2/16: 137 lei/MWh) pentru energia electrica livrata in orele de varf.

In contextul marjelor imbunatatite, productia neta de electricitate a centralei electrice Brazi a crescut cu 156% fata de T2/16, la 1,18 TWh, deservind atat piata contractelor la termen, cat si pe cea spot. Parcul eolian Dorobantu a generat o productie neta de energie electrica cu 11% mai scazuta din cauza sezonality, de 0,01 TWh, primind circa 21.000 de certificate verzi, dintre care jumatate eligibile pentru vanzare dupa 1 ianuarie 2018.

**Investitiile totale in Downstream** au fost in valoare de 57 mil lei (T2/16: 212 mil lei), din care 56 mil lei in Downstream Oil (T2/16: 206 mil lei). Aceasta scadere se datoreaza, in principal, reviziei generale a rafinarii Petrobrazi din T2/16.

#### **Trimestrul al treilea 2016 (T3/16) comparativ cu trimestrul al treilea 2015 (T3/15)**

- ▶ **Downstream Oil: Rezultat mai mic din activitatea de rafinare reflectand mediul caracterizat de marje de rafinare mai scazute**
- ▶ **Cererea imbunatatita pe piata de combustibili a dus la cresterea volumelor vanzarilor cu amanuntul**
- ▶ **Downstream Gas: Vanzari mai mari de gaze naturale, in pofida cererii mai scazute pe piata**
- ▶ **Productie de electricitate mai mare a centralei Brazi, datorita optimizarii imbunatatite a portofoliului**

**EBIT CCA excluzand elementele speciale** a scazut la 393 mil lei in T3/16 (T3/15: 503 mil lei), reflectand contributia mai mica a segmentului Downstream Oil, compensata partial de rezultatul imbunatatit al Downstream Gas.

In T3/16, EBIT CCA excluzand elementele speciale din **Downstream Oil** a scazut cu 28% fata de T3/15, in special din cauza mediului caracterizat de marje de rafinare mai scazute, in pofida performantei crescute a canalelor de vanzari.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a scazut semnificativ, de la 9,87 USD/bbl in T3/15, la 5,96 USD/bbl in T3/16, ca urmare a diferentialelor mai mici la produse, partial compensate de costul mai redus cu titeiul consumat. Rata de utilizare a rafinarii a crescut la 97% (T3/15: 94%), ca urmare a reviziei generale din T2/16 si sustinuta de cererea imbunatatita.

Vanzarile totale de produse rafinate au crescut usor, cu 1% comparativ cu T3/15, reflectand imbunatatirea vanzarilor cu amanuntul. Vanzarile cu amanuntul ale Grupului au crescut cu 2% comparativ cu T3/15, datorita evolutiei pozitive a cererii, influentate de mediul de piata cu preturi favorabile la produse. Pana la sfarsitul anului 2015, vanzarile cu amanuntul ale Grupului au inclus, de asemenea, vanzarile cu ridicata din Republica Moldova. Folosind aceasi baza de comparatie, vanzarile cu amanuntul ale Grupului ar fi crescut cu 5% fata de perioada similara a anului anterior. Vanzarile de produse rafinate, altele decat cele cu amanuntul, au ramas la acelasi nivel cu cele inregistrate in T3/15, reflectand buna performanta din activitatea vanzarilor cu ridicata, in pofida concurentei crescute in regiunea de operare.

In **Downstream Gas**, EBIT excluzand elementele speciale a fost (10) mil lei in T3/16, comparativ cu (56) mil lei in T3/15, ca rezultat al performantei operationale imbunatatite atat in activitatea de gaze naturale, cat si in cea de energie electrica, in pofida mediului de piata deteriorat.

---

<sup>2</sup>Pretul gazelor din tranzactiile pe pietele centralizate din Romania poate include tarife de inmagazinare aferente gazelor vandute/extrase din depozitele subterane.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de gaze naturale a scazut cu circa 6% fata de T3/15. Totusi, volumele de vanzari de gaze naturale vandute de OMV Petrom au crescut cu 5%, chiar si in contextul presiunii suplimentare din partea gazelor de import, a caror importanta in mixul national este in crestere.

Conform datelor disponibile in prezent din partea operatorului de sistem, atat productia nationala bruta, cat si cererea de electricitate au crescut cu 2% comparativ cu acelasi trimestru al anului trecut, balanta neta a exporturilor ramanand relativ stabila. Conform OPCOM, pretul mediu pentru energia electrica livrata in banda a scazut cu 20% fata de T3/15, in timp ce pretul mediu pentru energia electrica livrata in orele de varf a scazut cu 22%.

In T3/16, beneficiind de optimizarea imbunatatita a portofoliului atat pe piata vanzarilor la termen, cat si pe piata spot, centrala electrica Brazi a generat o productie neta cu 7% mai mare, iar parcul eolian Dorobantu a generat o productie cu 6% mai mica decat in T3/15.

**Investitiile totale in Downstream** au scazut cu 30% fata de valoarea de 82 mil lei din T3/15, in principal datorita faptului ca multe dintre proiectele de rafinare au fost finalizate pe durata reviziei generale din T2/16.

## Situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2016 (neauditata)

### Situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T2/16	T3/16	T3/15	Situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (mil lei)	1-9/16	1-9/15
3.633,09	4.460,51	4.815,80	Venituri din vanzari	11.652,14	13.626,78
(66,96)	(66,06)	(88,85)	Cheltuieli directe de distributie	(211,72)	(300,04)
(2.966,66)	(3.475,85)	(4.325,65)	Costul vanzarilor	(9.359,27)	(10.724,48)
<b>599,47</b>	<b>918,60</b>	<b>401,30</b>	<b>Marja bruta</b>	<b>2.081,15</b>	<b>2.602,26</b>
79,22	71,37	129,27	Alte venituri de exploatare	417,29	415,88
(245,75)	(246,00)	(233,89)	Cheltuieli de distributie	(705,59)	(699,46)
(26,48)	(35,94)	(45,57)	Cheltuieli administrative	(99,84)	(144,36)
(86,78)	(19,46)	(61,64)	Cheltuieli de explorare	(163,06)	(261,19)
(101,62)	(115,41)	(155,02)	Alte cheltuieli de exploatare	(396,13)	(598,41)
<b>218,06</b>	<b>573,16</b>	<b>34,45</b>	<b>Profit inainte de dobanzi si impozitare (EBIT)</b>	<b>1.133,82</b>	<b>1.314,72</b>
2,10	1,81	4,08	Venituri aferente entitatilor asociate	7,14	7,82
14,49	85,79	69,66	Venituri din dobanzi	169,63	218,76
(85,31)	(113,37)	(151,06)	Cheltuieli cu dobanzile	(274,32)	(303,24)
(17,46)	9,84	(5,30)	Alte venituri si cheltuieli financiare	(4,16)	15,12
<b>(86,18)</b>	<b>(15,93)</b>	<b>(82,62)</b>	<b>Rezultat financiar net</b>	<b>(101,71)</b>	<b>(61,54)</b>
<b>131,88</b>	<b>557,23</b>	<b>(48,17)</b>	<b>Profit/(pierdere) inainte de impozitare</b>	<b>1.032,11</b>	<b>1.253,18</b>
(15,24)	(84,40)	2,57	Impozit pe profit	(154,42)	(262,44)
<b>116,64</b>	<b>472,83</b>	<b>(45,60)</b>	<b>Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei</b>	<b>877,69</b>	<b>990,74</b>
<b>117,73</b>	<b>473,27</b>	<b>(42,76)</b>	<b>din care: atribuibil(a) actionarilor OMV Petrom S.A.</b>	<b>881,54</b>	<b>998,60</b>
(1,09)	(0,44)	(2,84)	din care: atribuibil(a) interesului minoritar	(3,85)	(7,86)
<b>0,0021</b>	<b>0,0084</b>	<b>(0,0008)</b>	<b>Rezultatul pe actiune (lei)</b>	<b>0,0156</b>	<b>0,0176</b>

### Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global (neauditata)

T2/16	T3/16	T3/15	Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global (mil lei)	1-9/16	1-9/15
<b>116,64</b>	<b>472,83</b>	<b>(45,60)</b>	<b>Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei</b>	<b>877,69</b>	<b>990,74</b>
(0,06)	(6,10)	(6,22)	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor din strainatate	(7,92)	(6,74)
(2,74)	-	47,05	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	(14,21)	36,91
<b>(2,80)</b>	<b>(6,10)</b>	<b>40,83</b>	<b>Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor</b>	<b>(22,13)</b>	<b>30,17</b>
(8,35)	5,52	(3,85)	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	13,70	(20,34)
<b>(8,35)</b>	<b>5,52</b>	<b>(3,85)</b>	<b>Impozit pe profit total aferent elementelor rezultatului global</b>	<b>13,70</b>	<b>(20,34)</b>
<b>(11,15)</b>	<b>(0,58)</b>	<b>36,98</b>	<b>Situatia rezultatului global al perioadei, neta de impozitul pe profit</b>	<b>(8,43)</b>	<b>9,83</b>
<b>105,49</b>	<b>472,25</b>	<b>(8,62)</b>	<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>869,26</b>	<b>1.000,57</b>
108,39	471,57	(6,51)	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	870,87	1.010,80
(2,90)	0,68	(2,11)	din care atribuibil interesului minoritar	(1,61)	(10,23)

## Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare (neauditata)

Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare (mil lei)	30 septembrie 2016	31 decembrie 2015
<b>Active</b>		
Imobilizari necorporale	2.528,36	2.430,02
Imobilizari corporale	28.450,52	29.278,19
Investitii in entitati asociate	43,88	40,69
Alte active financiare	2.744,71	2.627,56
Alte active	79,02	80,29
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.531,58	1.562,88
<b>Active imobilizate</b>	<b>35.378,07</b>	<b>36.019,63</b>
Stocuri	1.996,15	1.965,12
Creante comerciale	1.331,43	1.318,28
Alte active financiare	102,24	257,09
Alte active	510,08	626,90
Numerar si echivalente de numerar	1.802,93	812,56
<b>Active circulante</b>	<b>5.742,83</b>	<b>4.979,95</b>
Active detinute pentru vanzare	285,97	118,58
<b>Total active</b>	<b>41.406,87</b>	<b>41.118,16</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
Capital social	5.664,41	5.664,41
Rezerve	20.949,90	20.078,72
<b>Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.</b>	<b>26.614,31</b>	<b>25.743,13</b>
Interes minoritar	(56,79)	(55,10)
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>26.557,52</b>	<b>25.688,03</b>
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	237,35	238,72
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	1.215,71	1.423,70
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	8.197,98	7.941,21
Alte provizioane	491,11	498,99
Alte datorii financiare	169,30	266,26
Datorii privind impozitul pe profit amanat	0,00	12,72
<b>Datorii pe termen lung</b>	<b>10.311,45</b>	<b>10.381,60</b>
Datorii comerciale	2.025,27	2.317,81
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	447,02	378,72
Datorii cu impozitul pe profit	86,50	107,10
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	651,30	911,08
Alte datorii financiare	306,92	548,13
Alte datorii	882,17	775,27
<b>Datorii curente</b>	<b>4.399,18</b>	<b>5.038,11</b>
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	138,72	10,42
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>41.406,87</b>	<b>41.118,16</b>

## Situatia interimara consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve <sup>1</sup>	Actiuni proprii	Actionari OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
<b>1 ianuarie 2016</b>	<b>5.664,41</b>	<b>20.059,80</b>	<b>18,94</b>	<b>(0,02)</b>	<b>25.743,13</b>	<b>(55,10)</b>	<b>25.688,03</b>
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	881,54	-	-	881,54	(3,85)	877,69
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	(10,67)	-	(10,67)	2,24	(8,43)
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>881,54</b>	<b>(10,67)</b>	<b>-</b>	<b>870,87</b>	<b>(1,61)</b>	<b>869,26</b>
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	(0,08)	(0,08)
Alte cresteri	-	-	0,31	-	0,31	-	0,31
<b>30 septembrie 2016</b>	<b>5.664,41</b>	<b>20.941,34</b>	<b>8,58</b>	<b>(0,02)</b>	<b>26.614,31</b>	<b>(56,79)</b>	<b>26.557,52</b>

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve <sup>1</sup>	Actiuni proprii	Actionari OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
<b>1 ianuarie 2015</b>	<b>5.664,41</b>	<b>21.341,07</b>	<b>36,11</b>	<b>(0,02)</b>	<b>27.041,57</b>	<b>(36,29)</b>	<b>27.005,28</b>
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	998,60	-	-	998,60	(7,86)	990,74
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	12,20	-	12,20	(2,37)	9,83
<b>Rezultatul global total al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>998,60</b>	<b>12,20</b>	<b>-</b>	<b>1.010,80</b>	<b>(10,23)</b>	<b>1.000,57</b>
Dividende distribuite	-	(634,41)	-	-	(634,41)	(0,09)	(634,50)
Modificare in detinerile de actiuni	-	-	-	-	-	0,01	0,01
<b>30 septembrie 2015</b>	<b>5.664,41</b>	<b>21.705,26</b>	<b>48,31</b>	<b>(0,02)</b>	<b>27.417,96</b>	<b>(46,60)</b>	<b>27.371,36</b>

<sup>1</sup> Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs valutar din translatarea operatiunilor din strainatate, rezerve din consolidarea de filiale in etape, castiguri/ (pierderi) nerealizate din instrumente de acoperire impotriva riscurilor, diferente de curs valutar aferente imprumuturilor considerate investitii nete intr-o operatiune din strainatate, si terenuri pentru care s-au obtinut certificate de proprietate, dar nu au fost inca incluse in capitalul social.

## Situatia interimara consolidata simplificata a fluxurilor de trezorerie (neauditata)

T2/16	T3/16	T3/15	Sumarul situatiei interimare consolidate simplificata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-9/16	1-9/15
<b>131,88</b>	<b>557,23</b>	<b>(48,17)</b>	<b>Profit/(pierdere) inainte de impozitare</b>	<b>1.032,11</b>	<b>1.253,18</b>
(15,03)	(61,09)	(8,13)	Miscarea neta a provizioanelor	(208,50)	(234,56)
(9,93)	0,01	(0,64)	Pierderi/(Castiguri) din cedarea activelor imobilizate	(8,32)	(5,22)
916,51	850,36	1.661,10	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	2.597,33	3.508,55
(20,95)	(9,48)	(8,39)	Dobanzi nete primite/ (platite)	(42,94)	116,40
(25,42)	(27,80)	(178,71)	Impozit pe profit platit	(134,17)	(598,74)
26,12	(33,59)	75,54	Alte ajustari nemonetare	(14,66)	(37,26)
<b>1.003,18</b>	<b>1.275,64</b>	<b>1.492,60</b>	<b>Surse de finantare<sup>1</sup></b>	<b>3.220,85</b>	<b>4.002,35</b>
(208,07)	(35,21)	118,25	(Cresterea)/scaderea stocurilor	(34,53)	174,49
210,68	72,18	(50,55)	(Cresterea)/scaderea creantelor	104,71	(153,67)
(122,81)	300,41	168,54	(Scaderea)/cresterea datoriilor	93,25	156,02
<b>882,98</b>	<b>1.613,02</b>	<b>1.728,84</b>	<b>Flux de trezorerie din activitati de exploatare</b>	<b>3.384,28</b>	<b>4.179,19</b>
(754,53)	(500,52)	(1.030,99)	Imobilizari corporale si necorporale	(2.265,85)	(3.929,33)
1,92	2,13	21,66	Incasari din vanzarea de active imobilizate	8,34	46,29
<b>(752,61)</b>	<b>(498,39)</b>	<b>(1.009,33)</b>	<b>Flux de trezorerie din activitati de investitii</b>	<b>(2.257,51)</b>	<b>(3.883,04)</b>
(59,26)	(35,92)	(266,42)	Scaderea imprumuturilor	(136,35)	(116,85)
(0,22)	(0,10)	(0,88)	Dividende platite	(0,50)	(629,23)
<b>(59,48)</b>	<b>(36,02)</b>	<b>(267,30)</b>	<b>Flux de trezorerie din activitati de finantare</b>	<b>(136,85)</b>	<b>(746,08)</b>
0,19	(0,14)	(1,67)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	0,45	4,55
<b>71,08</b>	<b>1.078,47</b>	<b>450,54</b>	<b>Cresterea /(scaderea) neta a numerarului si a echivalentelor de numerar</b>	<b>990,37</b>	<b>(445,38)</b>
653,38	724,46	372,06	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	812,56	1.267,98
<b>724,46</b>	<b>1.802,93</b>	<b>822,60</b>	<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei</b>	<b>1.802,93</b>	<b>822,60</b>
<b>130,37</b>	<b>1.114,63</b>	<b>719,51</b>	<b>Flux de trezorerie extins</b>	<b>1.126,77</b>	<b>296,15</b>
<b>130,15</b>	<b>1.114,53</b>	<b>718,63</b>	<b>Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende</b>	<b>1.126,27</b>	<b>(333,08)</b>

<sup>1</sup> reprezentand fluxul de trezorerie generat din activitatile de exploatare inainte de modificarile capitalului circulant



## **Note selectate la situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2016**

### **Principii legale**

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016 (1-9/16) au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 Raportarea Financiara Interimara.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate nu cuprind toate informatiile si elementele publicate in situatiile financiare anuale, si trebuie sa fie citite in coroborare cu situatiile financiare anuale consolidate ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2015.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-9/16 cuprinse in acest raport nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-9/16 au fost intocmite in milioane lei (mil lei, RON 1.000.000). In consecinta, pot aparea diferente din rotunjiri.

### **Politici contabile generale**

Politicile contabile si metodele de evaluare adoptate in vederea intocmirii situatiilor financiare interimare consolidate simplificate concorda cu cele folosite la intocmirea situatiilor financiare anuale consolidate ale Grupului pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015, cu exceptia celor descrise in continuare.

Urmatoarele standarde noi si modificari la standarde si interpretari au fost implementate incepand cu 1 ianuarie 2016. Acestea nu au avut impact semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate.

- Modificari la IFRS 11 Contabilizarea achizitiei intereselor in operatiuni in comun
- Modificari la IAS 1 Initiativa de prezentare a informatiilor
- Modificari la IAS 16 si IAS 38 Clarificarea metodelor acceptabile pentru amortizare
- Modificari la IAS 27 Metoda punerii in echivalenta in cadrul situatiilor financiare individuale
- Imbunatatirile anuale ale IFRS – Ciclul 2012-2014
- Modificari la IFRS 10, IFRS 12 si IAS 28 Entitati de investitii: Aplicarea exceptiei de consolidare

Suplimentar fata de cele prezentate in situatiile financiare anuale consolidate ale Grupului pentru anul incheiat la 31 decembrie 2015, urmatoarele standarde, revizui si interpretari au fost emise de IASB, fara sa fie inca in vigoare, fara sa fi fost adoptate de UE si fara sa fi fost adoptate mai devreme de catre Grup:

- Clarificari la IFRS 15 Venituri din contractele cu clientii
- Modificari la IAS 12 Recunoasterea creantelor privind impozitele amanate aferente pierderilor nerealizate
- Modificari la IAS 7 Initiativa de prezentare a informatiilor
- Modificari la IFRS 2 Clasificarea si evaluarea tranzactiilor cu plata pe baza de actiuni

Managementul este in curs de a evalua efectele potentiale ale aplicarii pentru prima data a acestor standarde in anii respectivi.

### **Schimbari in structura consolidata a Grupului**

Comparativ cu situatiile financiare consolidate la data de 31 decembrie 2015, filialele OMV Petrom Ukraine E&P GmbH si OMV Petrom Ukraine Finance Services GmbH au fost lichidate in T2/16, avand un impact imaterial asupra raportarilor financiare ale Grupului.

Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 septembrie 2016 este prezentata in Anexa 1 la acest raport.

### **Sezonalitate si ciclicitate**

Sezonalitatea este semnificativa mai ales in Downstream.

Consumul de gaze naturale, electricitate, energie termica si anumite produse petroliere este sezonier si este influentat in mod semnificativ de conditiile climatice. Consumul de gaze naturale este in general mai ridicat pe perioada lunilor de iarna cu temperaturi scazute. Consumul de energie electrica este, de

asemenea, in general mai mare in timpul iernii, constituind o sursa suplimentara pentru producerea caldurii, precum si datorita necesitatii crescute pentru iluminat artificial, in contextul zilelor mai scurte. Cu toate acestea, in timpul perioadelor de vara foarte calduroase, utilizarea intensiva a sistemelor de racire a aerului poate conduce, de asemenea, la cresterea considerabila a consumului de energie electrica. Vanzarile de gaze naturale si generarea de energie electrica pot fi afectate in mod semnificativ si de conditiile climatice, precum temperaturi neobisnuit de ridicate sau scazute. In consecinta, rezultatele reflecta caracterul sezonier al cererii de gaze naturale si energie electrica, si pot fi influentate de variatiile in conditiile climatice.

Ca atare, rezultatele operatiunilor din segmentul Downstream Gas si, intr-o mai mica masura, cele din segmentul Downstream Oil, precum si comparabilitatea acestora intre perioade, pot fi afectate de modificarile in conditiile meteo.

In plus fata de situatiile financiare interimare consolidate simplificate si notele acestora, informatii suplimentare despre principalii factori ce influenteaza situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016 sunt furnizate ca parte a descrierii Segmentelor de activitate din Raportul Directoratului Grupului OMV Petrom.

### Ratele de schimb

OMV Petrom utilizeaza in procesul de consolidare ratele de schimb comunicate de Banca Nationala a Romaniei (BNR). Situatiile veniturilor si cheltuielilor filialelor straine sunt transformate in RON, folosind medii ale ratelor de schimb zilnice publicate de BNR si detaliate in tabelul de mai jos.

Situatiile pozitiei financiare ale filialelor straine sunt transformate in RON, folosind metoda cursului de inchidere ce utilizeaza ratele de schimb din ultima zi a perioadei de raportare publicate de BNR si detaliate in tabelul de mai jos.

T2/16	T3/16	T3/15	Δ%	Rate de schimb BNR	1-9/16	1-9/15	Δ%
4,498	4,465	4,429	1	Rata medie de schimb EUR/RON	4,485	4,441	1
3,984	3,999	3,982	0	Rata medie de schimb USD/RON	4,019	3,986	1
4,521	4,452	4,417	1	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,452	4,417	1
4,062	3,982	3,934	1	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	3,982	3,934	1

### Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

#### Impozit pe profit

T2/16	T3/16	T3/15	mil lei	1-9/16	1-9/15
15,24	84,40	(2,57)	Impozit pe profit	154,42	262,44
37,27	68,23	115,94	Impozit curent	133,01	420,02
(22,03)	16,17	(118,51)	Impozit amanat – cheltuiala / (venit)	21,41	(157,58)
12%	15%	5%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	15%	21%

### Note la situatia pozitiei financiare

#### Angajamente

La 30 septembrie 2016 Grupul OMV Petrom a inregistrat angajamente pentru investitii in suma de 694 mil lei (31 decembrie 2015: 1.261 mil lei) in principal in relatie cu activitatile de explorare si productie din Upstream.

#### Stocuri

Pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016, nu s-au inregistrat ajustari de valoare semnificative pentru stocuri.

## Capitaluri proprii

La Adunarea Generala a Actionarilor din data de 26 aprilie 2016, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat propunerea Directoratului de a nu distribui dividende pentru anul financiar 2015.

## Datorii financiare

La 30 septembrie 2016, imprumuturile purtatoare de dobanzi pe termen scurt si lung, precum si datoriile privind leasingul financiar, au fost in suma de 1.927 mil lei (31 decembrie 2015: 2.099 mil lei), din care suma de 264 mil lei este aferenta datoriilor privind leasingul financiar (31 decembrie 2015: 296 mil lei).

## Evaluarea la valoarea justa

Instrumentele financiare recunoscute la valoare justa sunt prezentate in conformitate cu urmatoarea ierarhie de evaluare la valoarea justa:

Nivelul 1: Utilizand preturile cotate pe piete active pentru active sau datorii identice.

Nivelul 2: Utilizand informatii despre activ sau datorie, altele decat preturile cotate, identificabile fie direct (ex. precum preturile), fie indirect (ex. derivate din preturi).

Nivelul 3: Utilizand informatii despre activ sau datorie care nu provin din date de pe piata identificabile, cum sunt preturile, ci din modele interne sau alte metode de evaluare.

Instrumente financiare inregistrate la active (mil lei)	30 septembrie 2016				31 decembrie 2015			
	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Instrumente financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	-	-	-	-	-	-	-
Alte instrumente financiare derivate	-	1,06	-	1,06	-	105,16	-	105,16
<b>Total</b>	-	1,06	-	1,06	-	105,16	-	105,16

Instrumente financiare inregistrate la datorii (mil lei)	30 septembrie 2016				31 decembrie 2015			
	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Datorii privind instrumentele financiare derivate sub forma de instrumente financiare de acoperire impotriva riscurilor	-	-	-	-	-	-	-	-
Datorii privind alte instrumente financiare derivate	-	(4,41)	-	(4,41)	-	(102,05)	-	(102,05)
<b>Total</b>	-	(4,41)	-	(4,41)	-	(102,05)	-	(102,05)

Nu au existat transferuri intre nivelurile ierarhiei valorii juste. Nu au fost modificari in tehnicile de evaluare a valorii juste pentru activele si datoriile recunoscute la valoarea justa.

Imprumuturile purtatoare de dobanzi in valoare de 1.663 mil lei (31 decembrie 2015: 1.802 mil lei) sunt masurate la cost amortizat. Valoarea justa estimata a acestor datorii a fost de 1.698 mil lei (31 decembrie 2015: 1.812 mil lei). Valoarea contabila a celorlalte active financiare si datorii financiare masurate la cost amortizat aproximeaza valoarea lor justa.

## Raportare pe segmente

### Vanzari inter-segment

T2/16	T3/16	T3/15	Δ%	mil lei	1-9/16	1-9/15	Δ%
1.772,86	1.723,14	1.968,85	(12)	Upstream	5.027,16	6.422,71	(22)
58,95	58,52	68,21	(14)	Downstream <sup>1</sup>	186,86	234,05	(20)
16,64	17,34	21,39	(19)	din care Downstream Oil	54,42	74,33	(27)
65,02	63,79	66,69	(4)	din care Downstream Gas	215,96	246,99	(13)
(22,71)	(22,61)	(19,87)	(14)	din care eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas	(83,52)	(87,27)	4
43,12	37,83	44,03	(14)	Corporativ si Altele	121,53	141,95	(14)
<b>1.874,93</b>	<b>1.819,49</b>	<b>2.081,09</b>	<b>(13)</b>	<b>Total</b>	<b>5.335,55</b>	<b>6.798,71</b>	<b>(22)</b>

### Vanzari catre clienti externi

T2/16	T3/16	T3/15	Δ%	mil lei	1-9/16	1-9/15	Δ%
105,17	96,05	223,27	(57)	Upstream	312,57	533,93	(41)
3.517,03	4.355,60	4.587,21	(5)	Downstream	11.312,53	13.075,98	(13)
2.712,96	3.389,71	3.673,14	(8)	din care Downstream Oil	8.384,55	10.093,99	(17)
804,07	965,89	914,07	6	din care Downstream Gas	2.927,98	2.981,99	(2)
10,89	8,86	5,32	67	Corporativ si Altele	27,04	16,87	60
<b>3.633,09</b>	<b>4.460,51</b>	<b>4.815,80</b>	<b>(7)</b>	<b>Total</b>	<b>11.652,14</b>	<b>13.626,78</b>	<b>(14)</b>

### Total vanzari (neconsolidate)

T2/16	T3/16	T3/15	Δ%	mil lei	1-9/16	1-9/15	Δ%
1.878,03	1.819,19	2.192,12	(17)	Upstream	5.339,73	6.956,64	(23)
3.575,98	4.414,12	4.655,42	(5)	Downstream <sup>1</sup>	11.499,39	13.310,03	(14)
2.729,60	3.407,05	3.694,53	(8)	din care Downstream Oil	8.438,97	10.168,32	(17)
869,09	1.029,68	980,76	5	din care Downstream Gas	3.143,94	3.228,98	(3)
(22,71)	(22,61)	(19,87)	(14)	din care eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas	(83,52)	(87,27)	4
54,01	46,69	49,35	(5)	Corporativ si Altele	148,57	158,82	(6)
<b>5.508,02</b>	<b>6.280,00</b>	<b>6.896,89</b>	<b>(9)</b>	<b>Total</b>	<b>16.987,69</b>	<b>20.425,49</b>	<b>(17)</b>

<sup>1</sup> Vanzari Downstream = Vanzari Downstream Oil + Vanzari Downstream Gas – eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas

### Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T2/16	T3/16	T3/15	Δ%	mil lei	1-9/16	1-9/15	Δ%
151,29	171,15	(407,01)	n.m.	EBIT Upstream	242,44	288,27	(16)
274,57	363,75	120,63	202	EBIT Downstream	997,92	886,93	13
304,64	373,83	175,06	114	din care EBIT Downstream Oil	990,67	1.022,28	(3)
(30,07)	(10,08)	(54,43)	81	din care EBIT Downstream Gas	7,25	(135,35)	n.m.
(7,79)	(19,69)	(22,59)	13	EBIT Corporativ si Altele	(44,35)	(58,68)	24
<b>418,07</b>	<b>515,21</b>	<b>(308,97)</b>	<b>n.m.</b>	<b>EBIT total segmente</b>	<b>1.196,01</b>	<b>1.116,52</b>	<b>7</b>
(200,01)	57,95	343,42	(83)	Consolidare: Eliminarea profiturilor intre segmente	(62,19)	198,20	n.m.
<b>218,06</b>	<b>573,16</b>	<b>34,45</b>	<b>n.m.</b>	<b>EBIT Grup OMV Petrom</b>	<b>1.133,82</b>	<b>1.314,72</b>	<b>(14)</b>
<b>(86,18)</b>	<b>(15,93)</b>	<b>(82,62)</b>	<b>81</b>	<b>Rezultat financiar net</b>	<b>(101,71)</b>	<b>(61,54)</b>	<b>(65)</b>
<b>131,88</b>	<b>557,23</b>	<b>(48,17)</b>	<b>n.m.</b>	<b>Profitul/(pierderea) Grupului OMV Petrom inainte de impozitare</b>	<b>1.032,11</b>	<b>1.253,18</b>	<b>(18)</b>

## Active<sup>1</sup>

mil lei	30 septembrie 2016	31 decembrie 2015
Upstream	23.739,32	24.003,63
Downstream	6.746,62	7.197,07
din care Downstream Oil	5.250,76	5.420,51
din care Downstream Gas	1.495,86	1.776,56
Corporativ si altele	492,94	507,51
<b>Total</b>	<b>30.978,88</b>	<b>31.708,21</b>

<sup>1</sup> Activele segmentelor constau in imobilizari corporale si necorporale

## Alte note

### Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In mod constant si regulat au loc tranzactii semnificative, avand ca obiect furnizarea de bunuri si servicii, cu companii din Grupul OMV. Cele mai importante sunt prezentate in Anexa 2 la acest raport.

### Indicatori economico-financiari (in conformitate cu cerintele Regulamentului Nr. 1/2006 al Comisiei Nationale a Valorilor Mobiliare)

Denumirea indicatorului	Mod de calcul	Rezultat
Indicatorul lichiditatii curente	Active circulante / Datorii curente <sup>1</sup>	1,33
Indicatorul gradului de indatorare (%)	Datoria neta / Capitaluri proprii*100	0,47
Viteza de rotatie a debitorilor-clienti in zile	Sold mediu clienti / Cifra de afaceri*270	30,70
Viteza de rotatie a activelor imobilizate <sup>2</sup>	Cifra de afaceri / Active imobilizate	0,50

<sup>1</sup> Activele circulante includ Active detinute pentru vanzare si Datoriile curente includ Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare

<sup>2</sup> Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri la  $T3/16*(360/270)$  zile.

### Evenimente ulterioare

Pe 11 octombrie, Comisia pentru Protectia Concurentei (CPC) din Bulgaria a emis un Raport de investigatie impotriva a 6 retele de distributie a carburantilor, inclusiv OMV Bulgaria OOD, in cadrul unei investigatii declansate in T1/16. Raportul de investigatie sustine existenta unei posibile intelegeri pe orizontala (cartel) intre retelele de distributie a carburantilor, constand intr-un schimb de informatii privind preturile si volumele de vanzari, cu scopul de a-si coordona preturile cu amanuntul la benzina si motorina. Dupa primirea acestuia, OMV Bulgaria OOD are la dispozitie 30 de zile pentru a formula obiectii scrise si a solicita o audiere. Numai dupa aceasta faza, CPC va emite o decizie finala de a continua investigatia, de incetare a acesteia sau de a impune sanctiuni companiilor investigate. Prin urmare, la acest moment nu putem avea o estimare credibila a impactului si drept urmare nu s-a inregistrat niciun provizion aferent.

Exista in desfasurare o alta investigatie a CPC, privind posibile practici anti-competitive pe piata vanzarilor cu amanuntul de benzina, motorina si GPL, fara evolutii recente.

Pe 17 octombrie, OMV Petrom si Mazarine Energy Romania au anuntat convenirea transferului a 19 zacaminte petroliere onshore, a trei instalatii pentru reparatii capitale si a echipelor aferente. Transferul licentelor se realizeaza in conformitate cu toate drepturile si obligatiile ce decurg din Legea Petrolului si alte reglementari. Transferul este supus aprobarii autoritatilor competente.

Pe 20 octombrie, oferta publica secundara privind vanzarea de catre Fondul Proprietatea a 3.641.100.108 de actiuni (sub forma de actiuni ordinare si certificate globale de depozit, in continuare „GDR”) sau 6,4% din detinerea in OMV Petrom s-a incheiat si a condus la cresterea la 15,8% a procentului din capitalul social care se tranzactioneaza liber pe piata. Citibank, N.A., o asociatie bancara nationala organizata in conformitate cu legile Statelor Unite ale Americii, a emis 2.492.328 de GDR-uri, reprezentand 373.849.200 de actiuni ordinare ale Companiei cu o valoare nominala de 0,1 RON per actiune. In data de 20 octombrie 2016, GDR-urile au fost admise la listare pe segmentul standard al listei oficiale a Autoritatii de Conduita Financiara a Regatului Unit (UK Financial Conduct Authority) si admise la tranzactionare pe piata principala pentru instrumente financiare listate a Bursei de Valori din Londra (London Stock Exchange plc).

Pe 2 Noiembrie, OMV Petrom a anuntat numirea lui Jochen Weise ca membru interimar al Consiliului de Supraveghere precum si ca membru si Vicepresedinte al Comitetului de Audit, urmare a renuntarii la mandat a lui Riccardo Puliti incepand cu data de 1 noiembrie 2016, pana la urmatoarea intrunire a Adunarii Generale a Actionarilor. Cu aceeasi ocazie Reinhard Florey a fost numit noul Presedinte al Comitetului de Audit.

## Declaratia conducerii

Conform celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate neauditare intocmite pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2016 ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a activelor, obligatiilor, pozitiei financiare si a situatiei veniturilor si cheltuielilor Grupului OMV Petrom, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca Raportul Directoratului ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea a principalelor evenimente care au avut loc in decursul primelor noua luni ale anului financiar 2016 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

**Bucuresti, 9 noiembrie 2016**

### Directoratul

**Mariana Gheorghe**  
Director General Executiv  
Presedinte al Directoratului



**Andreas Matje**  
Director Financiar  
Membru al Directoratului



**Peter Zeilinger**  
Membru al Directoratului  
Upstream



**Lacramioara Diaconu-Pintea**  
Membru al Directoratului  
Downstream Gas



**Neil Anthony Morgan**  
Membru al Directoratului  
Downstream Oil



## Informatii suplimentare

### Abrevieri si definitii

ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
bep	baril echivalent petrol
BNR	Banca Nationala a Romaniei
Capital angajat	Total capitaluri proprii + datoria neta
	Costul curent de achizitie
	Castigurile/(pierderile) din detinerea stocurilor reprezinta diferenta dintre costul vanzarilor calculat utilizand costul curent de achizitie si costul vanzarilor calculat folosind metoda mediei ponderate, ulterior ajustarilor pentru modificarile in provizioanele de depreciere, in cazul in care valoarea realizabila neta a stocului este mai mica decat costul sau.
CCA/ efecte CCA / castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	Pe pietele de energie volatile, masurarea costului produselor petroliere vandute in baza valorilor istorice (ex. costul mediu ponderat) poate avea un efect denaturant asupra rezultatelor raportate (EBIT, profit net, etc.).
	Suma prezentata efecte CCA reprezinta diferenta dintre cheltuiala aferenta stocurilor din situatia veniturilor si cheltuielilor pe baza costului mediu ponderat (ajustata cu modificarile in provizioanele de depreciere aferente valorii realizabile) si cheltuiala determinata folosind costul curent de achizitie.
	Costul curent de achizitie este calculat lunar utilizand date din sistemele de livrare si productie ale rafinarii la nivelul segmentului Downstream Oil.
CEO	Chief Executive Officer (Director General Executiv)
cf	cubic feet (picioare cubice); 1 mld mc = 35,3147 mld cf pentru Romania sau 34,7793 mld cf pentru Kazahstan
Datoria neta	Datorii purtatoare de dobanda plus datoriile privind leasingul financiar minus numerarul si echivalentele de numerar
EBIT	Profit inainte de dobanzi si impozitare
EBIT CCA excluzand elementele speciale	Profit inainte de dobanzi si impozitare ajustat cu elemente speciale si efecte CCA. EBIT CCA excluzand elementele speciale la nivel de Grup este calculat adaugand la EBIT CCA excluzand elemente speciale pentru Downstream Oil, EBIT-ul excluzand elemente speciale al celorlalte segmente si efectul din consolidare raportat ajustat cu modificarile in provizioanele de depreciere, in cazul in care valoarea realizabila neta a stocului este mai mica decat costul sau.
EBITD	Profit inainte de dobanzi, impozite si depreciere
Elemente speciale	Elementele speciale sunt cheltuieli si venituri inregistrate in cadrul situatiilor financiare, care sunt prezentate separat, dat fiind faptul ca nu fac parte din operatiunile comerciale curente. Acestea fac obiectul unei prezentari separate, pentru a permite investitorilor intelegerea si evaluarea mai bune a performantei financiare raportate de Grupul OMV Petrom.
EUR	euro
ExxonMobil	ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited ("ExxonMobil")
Fluxul de numerar pe actiune	Fluxul de numerar pe actiune = Fluxul de numerar din activitati de exploatare impartit la media ponderata a numarului de actiuni
GDR	Global Depository Receipts (Certificate Globale de Depozit)
Gradul de indatorare	Datoria neta impartita la total capitaluri proprii (%)
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara)
Indicatorul capital propriu la total active	Total capitaluri proprii impartit la total active (%)
mc	metri cubi
mil	milioane
mld	miliarde
MWh	megawatt ora
n.a.	not applicable (nu se aplica)
n.m.	not meaningful (nesemnificativ): deviatia depaseste (+/-) 500% sau comparatia este realizata intre valori de semn contrar

NOPAT	Net Operating Profit After Tax (Profitul operational net dupa impozitare) = Profitul net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A ajustat cu dobanda neta aplicabila miscarilor nete ale imprumuturilor, +/- rezultatul din activitati intrerupte, +/- efectul fiscal al ajustarilor
OPCOM	Administratorul pieței de energie electrica din Romania
Profit pe actiune	Profit pe actiune = Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elemente speciale	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A., ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor speciale si CCA
Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale = Profit net CCA atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. excluzand elemente speciale impartit la media ponderata a numarului de actiuni
Rata efectiva a impozitului pe profit	Impozit pe profit impartit la profitul inainte de impozitare (%)
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT (determinat ca suma a trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) impartit la capitalul mediu angajat (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
ROACE CCA excluzand elemente speciale	Rentabilitatea medie a capitalului angajat CCA excluzand elemente speciale = NOPAT (fiind suma trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor speciale si CCA, impartit la capitalul angajat mediu (determinat pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
ROE	Return On Equity (Rentabilitatea capitalului propriu) = Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. (determinat ca suma a trimestrului curent si a ultimelor trei trimestre anterioare) impartit la capitalurile proprii medii (determinate pe o baza mobila, ca medie a ultimelor patru trimestre) (%)
ROFA	Return On Fixed Assets (Rentabilitatea activelor fixe) = EBIT/Active fixe medii
RON	leu
S.A.; S.R.L.	Societate pe Actiuni; Societate cu Raspundere Limitata
sidetrack	resaparea sondei de origine la acelasi obiectiv sau la un obiectiv diferit in scopul producerii de rezerve dovedite nedezvoltate
T	trimestru
TOC	Tasbulat Oil Corporation
TWh	terawatt ora
USD	dolar american



## Anexa 1

### Companiile consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 septembrie 2016

#### Companie-mama

**OMV Petrom S.A.**

#### Filiale

<b>Upstream</b>		<b>Downstream Oil</b>	
Tasbulat Oil Corporation LLP (Kazahstan) <sup>1</sup>	100,00%	OMV Petrom Marketing S.R.L.	100,00%
Kom Munai LLP (Kazahstan)	95,00%	OMV Petrom Aviation S.A.	99,99%
Petrom Exploration & Production Ltd.	99,99%	ICS Petrom Moldova S.A. (Republica Moldova)	100,00%
		OMV Bulgaria OOD (Bulgaria)	99,90%
		OMV Srbija DOO (Serbia)	99,96%
<b>Downstream Gas</b>		<b>Corporativ si altele</b>	
OMV Petrom Gas S.R.L.	99,99%	Petromed Solutions S.R.L.	99,99%
OMV Petrom Wind Power S.R.L.	99,99%		

<sup>1</sup> Detinuta prin intermediul Tasbulat Oil Corporation BVI drept companie de tip holding

#### Entitate asociata, contabilizata prin metoda punerii in echivalenta

OMV Petrom Global Solutions S.R.L. 25,00%

Anexele 1 si 2 sunt parte integranta din situatiile financiare interimare consolidate simplificate

## Anexa 2

### Tranzactii semnificative cu parti afiliate

In primele noua luni ale anului financiar 2016, Grupul OMV Petrom a avut urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate (inclusiv solduri semnificative la 30 septembrie 2016):

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii 1-9/16	Sold datorii 30 septembrie 2016
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	334,24	41,25
OMV Supply & Trading Limited	138,80	62,79
OMV Refining & Marketing GmbH	104,41	38,91
OMV International Services GmbH	4,37	34,72

Parti afiliate (mil lei)	Venituri 1-9/16	Sold creante 30 septembrie 2016
OMV Supply & Trading Limited	441,59	0,23
OMV Deutschland GmbH	119,79	28,31
OMV Trading GmbH	63,12	-
OMV International Services GmbH	0,92	17,06

In primele noua luni ale anului financiar 2015, OMV Grupul OMV Petrom a avut urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate (inclusiv solduri semnificative la 31 decembrie 2015):

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii 1-9/15	Sold datorii 31 decembrie 2015
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	381,11	31,20
OMV Refining & Marketing GmbH	170,32	54,88
OMV Supply & Trading Limited	140,47	0,84
OMV Exploration & Production GmbH	59,58	17,73

Parti afiliate (mil lei)	Venituri 1-9/15	Sold creante 31 decembrie 2015
OMV Supply & Trading Limited	731,28	12,37
OMV Deutschland GmbH	184,28	22,15
OMV Supply & Trading AG	59,98	0,65
OMV International Services GmbH	2,19	14,15

Anexele 1 si 2 sunt parte integranta din situatiile financiare interimare consolidate simplificate

### Contact

OMV Petrom Relatia cu Investitorii

Tel: +40 372 161930; Fax: +40 21 30 68518; E-mail: [investor.relations.petrom@petrom.com](mailto:investor.relations.petrom@petrom.com)

### Urmatorul comunicat:

Comunicarea rezultatelor preliminare consolidate ale OMV Petrom, pregatite conform IFRS, pentru perioada ianuarie – decembrie si T4 2016, va avea loc pe data de 16 februarie 2017.

### Disclaimer

Acest raport nu constituie, si nu este destinat sa constituie sau sa faca parte, si nu ar trebui sa fie interpretat ca reprezentand sau ca facand parte din nicio oferta actuala de vanzare sau de emisiune de actiuni, sau ca o solicitare de cumparare sau subscriere pentru nicio actiune emisa de catre Companie sau oricare dintre subsidiarele sale in orice jurisdictie, sau ca stimulent pentru a intra in activitati de investitii; acest document sau orice parte a acestuia, sau faptul ca este pus la dispozitie nu poate fi invocat sau constituit o baza in orice fel pentru cele de mai sus. Nicio parte a acestui raport nici faptul distribuirii sale nu poate face parte din, sau poate fi invocata in conexiune cu orice contract sau decizie de investitie referitoare la acestea; nici nu constituie o recomandare privind valorile mobiliare emise de catre Companie. Informatiile si opiniile continute in acest raport sunt furnizate la data prezentului raport si pot face obiectul actualizarii, revizuirii, modificarii sau schimbarii fara notificare prealabila. In cazul in care acest raport mentioneaza orice informatie sau statistici din orice sursa externa, aceste informatii nu trebuie sa fie interpretate ca fiind adoptate sau aprobate de catre Companie ca fiind corecte. Oricare ar fi scopul, nu trebuie sa se puna baza pe informatiile continute in acest raport, sau de orice alt material discutat verbal. Nicio declaratie sau garantie, explicita sau sugerata, este data cu privire la acuratetea, corectitudinea si caracterul actual al informatiilor sau opiniilor continute in acest document sau al caracterului complet al acestuia, si nicio responsabilitate nu este acceptata pentru aceste informatii, pentru nicio pierdere rezultata oricum, direct sau indirect, in urma utilizarii acestui raport sau a unei parti a acestuia. Acest raport contine declaratii anticipative. Aceste declaratii reflecta cunostintele actuale ale Companiei precum si asteptarile si previziunile despre evenimentele viitoare si pot fi identificate in contextul unor asemenea declaratii sau prin cuvinte ca "anticipeaza", "crede", "estimeaza", "asteapta", "intentioneaza", "planifica", "proiecteaza", "tinteste", "poate", "va fi", "ar fi", "ar putea" sau "ar trebui" sau terminologie similara. Prin natura lor, declaratiile anticipative sunt supuse unui numar de riscuri si incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Companiei, care ar putea determina rezultatele si performantele reale ale Companiei sa difere semnificativ de rezultatele si performantele exprimate sau sugerate prin orice declaratii anticipative. Niciuna dintre viitoarele previziunii, asteptari, estimari sau perspective din acest raport nu ar trebui sa fie considerate in special ca previziuni sau promisiuni, nici nu ar trebui considerate ca implicand un indiciu, o asigurare sau o garantie ca ipotezele pe baza carora viitoarele previziunii, asteptari, estimari sau perspective au fost elaborate sau informatiile si declaratiile continute in acest raport sunt corecte sau complete. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini si ipoteze, aceste declaratii anticipative nu trebuie sa se considere ca fiind o predictie a rezultatelor reale sau altfel. Acest raport nu isi propune sa contina toate informatiile care ar putea fi necesare in ceea ce priveste Compania sau actiunile sale si, in orice caz, fiecare persoana care primeste acest raport trebuie sa faca o evaluare independenta. Compania nu isi asuma nicio obligatie de a elibera public rezultatele oricaror revizuri a acestor declaratii anticipative continute in acest raport care pot aparea ca urmare a unor schimbari in asteptarile sale sau sa reflecte evenimente sau circumstante dupa data prezentului raport. Acest raport si continutul sau sunt proprietatea Companiei si nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit catre alta persoana.