



Grupul OMV Petrom: rezultatele¹ pentru T3 si ianuarie – septembrie 2017

inclusiv situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2017

Aspecte-cheie T3/17

- ▶ Valoare foarte buna a fluxului de trezorerie extins, in suma de 959 mil lei
- ▶ Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale de 1.042 mil lei, din care aproximativ 60% din Downstream
- ▶ Nivel excelent al indicatorului profit pe actiune CCA excluzand elementele speciale, de 0,0137 lei
- ▶ Procentul de actiuni liber tranzactionabile a crescut la 18,35%

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

“In T3/17, am inregistrat inca un trimestru cu indicatori macroeconomici favorabili care au sustinut cererea pentru produsele noastre si volumele de vanzari mai mari. Am beneficiat de cresterea cotationilor la marfuri si de marje de rafinare foarte solide. In plus, am continuat disciplina stricta a costurilor in vederea imbunatatirii pozitiei competitive pe piata si am facut progrese in privinta proiectelor de investitii.

In consecinta, rezultatul nostru din exploatare CCA excluzand elementele speciale in 1-9/17 a atins 2,7 mld lei, atat segmentul Upstream cat si Downstream, inregistrand cresteri semnificative. In Upstream, reducerea in continuare a costurilor unitare de productie a supracompensat impactul din declinul productiei. In Downstream Oil rezultatele solide au reflectat atat volumele mai mari de vanzari, cu precadere in domeniul vanzarilor cu amanuntul, cat si un grad de utilizare a activelor companiei in continuare ridicat. Downstream Gas a avut o performanta imbunatatita si a beneficiat de inregistrarea unor venituri din asigurare aferente centralei electrice de la Brazi. Imbunatatirea fluxului de trezorerie extins a fost rezultatul unui flux de trezorerie din activitati de exploatare mai mare si al unui nivel mai redus al investitiilor.

Pentru 2017 estimam un nivel al investitiilor sub 0,7 mld euro, mentinandu-ne totodata estimarile privind declinul productiei medii zilnice.

In 21 septembrie 2017, procentul actiunilor liber tranzactionabile a crescut la 18,35% ca urmare a vanzarii de catre Fondul Proprietatea a unei participatii de 2,56%.

Recent am observat progrese in privinta propunerilor guvernamentale referitoare la regimul redeventelor onshore si offshore, precum si la cadrul operational al activitatilor offshore.”

T3/17	T2/17	T3/16	Δ% ²	Indicatori principali (mil lei)	1-9/17	1-9/16	Δ%
1.042	892	604	72	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ³	2.701	1.247	117
873	779	575	52	Rezultat din exploatare ⁴	2.450	1.141	115
778	690	442	76	Profit net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ^{3,5,6}	2.054	899	128
639	592	473	35	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ⁵	1.849	882	110
0,0137	0,0122	0,0078	76	Profit pe actiune CCA excluzand elementele speciale (lei) ^{3,5,6}	0,0363	0,0159	128
0,0113	0,0104	0,0084	35	Profit pe actiune (lei) ⁵	0,0326	0,0156	110
1.470	1.714	1.613	(9)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	4.446	3.384	31
959	397	1.115	(14)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	2.002	1.126	78

¹ 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

² T3/17 vs. T3/16

³ Ajustat pentru elementele exceptionale, nerecurente; valoarea CCA excluzand elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale si efectele din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea de Downstream Oil

⁴ Situatiile veniturilor si cheltuielilor a fost restructurata in concordanta cu cele mai bune practici din industrie. Mai multe informatii se pot regasi la pagina 15

⁵ Dupa deducerea rezultatului net atribuibil interesului minoritar

⁶ Excluzand venitul special suplimentar rezultat in urma unui litigiu si reflectat in rezultatul financiar



Cuprins

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)	3
Aspecte financiare	3
Rezultatele Grupului	4
Perspective 2017	6
Segmentele de activitate	7
Upstream	7
Downstream	9
Situatiile financiare interimare consolidate simplificate (neauditate)	11
Declaratia conducerii	21
Informatii suplimentare	22

Raportul Directoratului (simplificat, neauditat)

Aspecte financiare

T3/17	T2/17	T3/16	Δ% ¹	mil lei	1-9/17	1-9/16	Δ%
5.032	4.608	4.571	10	Vanzari ²	14.294	11.953	20
1.042	892	604	72	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ³	2.701	1.247	117
428	447	193	122	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Upstream ^{3, 4}	1.334	330	305
651	431	393	66	Rezultat din exploatare CCA excluzand elemente speciale Downstream ³	1.394	830	68
(17)	(8)	(18)	2	Rezultat din exploatare excluzand elemente speciale Corporativ si altele ³	(46)	(37)	(25)
(20)	22	36	n.m.	Consolidare	19	124	(85)
16	17	15	8	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup excluzand elemente speciale (%)	17	16	6
778	690	441	76	Profit net CCA excluzand elemente speciale ^{3, 7}	2.053	895	129
778	690	442	76	Profit net CCA excluzand elemente speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ^{3, 6, 7}	2.054	899	128
0,0137	0,0122	0,0078	76	Profit pe actiune CCA excluzand elemente speciale (lei) ^{3, 6, 7}	0,0363	0,0159	128
1.042	892	604	72	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ³	2.701	1.247	117
(173)	(81)	11	n.m.	Elemente speciale ⁵	(250)	66	n.m.
5	(32)	(40)	n.m.	Efecte CCA: Castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor	(0)	(172)	100
873	779	575	52	Rezultat din exploatare Grup	2.450	1.141	115
332	416	171	94	Rezultat din exploatare Upstream ⁴	1.219	242	403
570	335	364	57	Rezultat din exploatare Downstream	1.227	998	23
(19)	(8)	(18)	(4)	Rezultat din exploatare Corporativ si altele	(48)	(37)	(29)
(11)	36	58	n.m.	Consolidare	52	(62)	n.m.
(111)	(65)	(18)	n.m.	Rezultat financiar net	(232)	(109)	(113)
762	714	557	37	Profit inainte de impozitare	2.218	1.032	115
16	17	15	7	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup (%)	17	15	12
638	591	473	35	Profit net	1.848	878	111
639	592	473	35	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A. ⁶	1.849	882	110
0,0113	0,0104	0,0084	35	Profit pe actiune (lei) ⁶	0,0326	0,0156	110
1.470	1.714	1.613	(9)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	4.446	3.384	31
959	397	1.115	(14)	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	2.002	1.126	78
(2.258)	(1.302)	124	n.m.	Datorii nete/(numerar net)	(2.258)	124	n.m.
n.m.	n.m.	0	n.a.	Rata de indatorare (%) ⁸	n.m.	0	n.a.
811	560	478	70	Investitii	1.724	1.815	(5)
9,1	7,7	3,8	141	ROACE CCA excluzand elemente speciale (%) ^{3, 7}	9,1	3,8	141
7,9	7,1	(2,7)	n.m.	ROACE (%)	7,9	(2,7)	n.m.
13.886	14.332	14.975	(7)	Angajati Grup OMV Petrom la sfarsitul perioadei	13.886	14.975	(7)

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.

¹ T3/17 vs. T3/16

² Vanzari excluzand accizele la produse petroliere;

³ 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; incepand cu T1/17, elementele speciale includ efectele temporare din instrumente de acoperire impotriva riscurilor aferente marfurilor tranzactionabile (in vederea diminuarii volatilitatii in Situatiile Veniturilor si Cheltuielilor);

⁴ Nu include eliminarea profitului intre segmente, prezentat in linia „Consolidare”;

⁵ Elementele speciale, reprezentand elementele exceptionale, nerecurente, se aduna la sau se scad din Rezultatul de exploatare; pentru detalii suplimentare consultati sectiunile dedicate segmentelor de activitate;

⁶ Dupa deducerea profitului net atribuibil interesului minoritar;

⁷ Excluzde venitul special suplimentar rezultat in urma unui litigiu si reflectat in rezultatul financiar;

⁸ Datoria neta impartita la capitaluri proprii.

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 2017 (T3/17) comparativ cu trimestrul al treilea 2016 (T3/16)

Valoarea vanzarilor consolidate a crescut cu 10% comparativ cu T3/16, sustinuta de preturi mai ridicate la titei si gaze naturale, de volume mai mari ale vanzarilor de produse petroliere, contrabalansate partial de volume mai mici ale vanzarilor de gaze naturale si electricitate. Vanzarile din Downstream Oil au reprezentat 78% din totalul vanzarilor consolidate, in timp ce vanzarile din Downstream Gas au reprezentat 19% si cele din Upstream 3% (vanzarile din Upstream fiind, in mare parte, vanzari in interiorul Grupului, nu catre terti).

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a crescut cu 72% de la 604 mil lei in T3/16 la 1.042 mil lei in T3/17, ca urmare a conditiilor de piata mai favorabile, a cererii mai bune, a costurilor mai mici si a eliminarii impozitului pe constructii speciale incepand cu anul 2017. **Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup excluzand elementele speciale** a fost 16% (T3/16: 15%). **Profitul net CCA excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.** a fost 778 mil lei (T3/16: 442 mil lei).

Elementele speciale cuprind cheltuieli nete in valoare de (173) mil lei, in principal aferente actualizarii creantelor si provizioanelor, in timp ce **castigurile din detinerea stocurilor** au fost in suma de 5 mil lei in T3/17. In T3/16, elementele speciale nete de natura veniturilor au fost in valoare de 11 mil lei si pierderile din detinerea stocurilor au fost in suma de (40) mil lei.

Rezultatul din exploatare al Grupului pentru T3/17 s-a majorat la 873 mil lei, comparativ cu 575 mil lei in T3/16, in principal datorita veniturilor mai mari din vanzari si gestionarii stricte a costurilor.

Rezultatul financiar net s-a deteriorat de la o pierdere de (18) mil lei in T3/16 la o pierdere de (111) mil lei in T3/17, reflectand venitul special rezultat in urma finalizarii unei actiuni in instanta inregistrat in T3/16 si efectul negativ din evolutia ratelor de schimb valutar asupra imprumuturilor bancare denuminate in EUR.

Prin urmare, **profitul inainte de impozitare** din T3/17 de 762 mil lei a fost cu 37% mai mare comparativ cu cel de 557 mil lei inregistrat in T3/16.

Impozitul pe profit a fost in suma de (124) mil lei, in timp ce rata efectiva a impozitului pe profit a fost de 16% in T3/17 (T3/16: 15%).

Profitul net atribuibil actionarilor societatii-mama a fost de 639 mil lei (T3/16: 473 mil lei).

Fluxul de trezorerie din activitatile de exploatare a fost in suma de 1.470 mil lei, mai mic comparativ cu T3/16 (1.613 mil lei), fiind influentat de evolutia nefavorabila a capitalului circulant net. **Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende** s-a concretizat in intrari de numerar de 959 mil lei (T3/16: 1.115 mil lei).

Investitiile in T3/17 (811 mil lei) au fost mai mari comparativ cu T3/16 (478 mil lei). Investitiile din Upstream in T3/17 au fost 675 mil lei, comparativ cu 420 mil lei in T3/16. La randul lor, investitiile din Downstream au fost in valoare de 135 mil lei (T3/16: 57 mil lei), din care 122 mil lei in Downstream Oil (T3/16: 56 mil lei).

Grupul OMV Petrom a raportat o **pozitie neta de numerar** in valoare de 2.258 mil lei la sfarsitul T3/17 comparativ cu pozitia de datorie neta de 124 mil lei raportata la sfarsitul T3/16.

Fluxurile de trezorerie

T3/17	T2/17	T3/16	Δ% ¹	Situatia simplificata a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-9/17	1-9/16	Δ%
1.651	1.438	1.276	29	Surse de finantare	4.527	3.221	41
1.470	1.714	1.613	(9)	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	4.446	3.384	31
(511)	(475)	(498)	(2)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(1.602)	(2.258)	29
959	1.239	1.115	(14)	Flux de trezorerie extins	2.844	1.127	152
(55)	(952)	(36)	(54)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(998)	(137)	n.m.
(0)	(1)	(0)	(71)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	(1)	0	n.m.
904	286	1.078	(16)	Cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	1.845	990	86
2.937	2.651	724	305	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.996	813	146
3.841	2.937	1.803	113	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	3.841	1.803	113
959	397	1.115	(14)	Fluxul de trezorerie extins dupa plata de dividende	2.002	1.126	78

¹ T3/17 vs T3/16

Trimestrul al treilea 2017 (T3/17) comparativ cu trimestrul al treilea 2016 (T3/16)

În T3/17, intrările de numerar din profit înainte de impozitare, ajustate cu elemente nemonetare cum ar fi amortizarea și ajustările de depreciere, mișcarea netă a provizioanelor și alte ajustări nemonetare, precum și cu dobânzile nete și impozitul pe profit plătit, au fost în valoare de 1.651 mil lei (T3/16: 1.276 mil lei). **Capitalul circulant net** a generat ieșiri de numerar de 181 mil lei (T3/16: intrări de 337 mil lei). **Fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare** a scăzut cu 143 mil lei comparativ cu T3/16, ajungând la 1.470 mil lei.

În T3/17, **fluxul de trezorerie din activitățile de investiții** s-a concretizat în ieșiri de numerar de 511 mil lei (T3/16: 498 mil lei) în principal aferente investițiilor în imobilizări necorporale și corporale, în segmentul Upstream.

Fluxul de trezorerie aferent activităților de finantare a reflectat ieșiri de numerar de 55 mil lei (T3/16: 36 mil lei), în principal ca urmare a rambursării din împrumuturi.

Fluxul de trezorerie extins (definit ca fluxul de trezorerie din activitățile de exploatare mai puțin fluxul de trezorerie folosit în activitățile de investiții) reflectă intrări de numerar de 959 mil lei (T3/16: 1.115 mil lei).

Fluxul de trezorerie extins după plata dividendelor reflectă intrări de numerar de 959 mil lei (T3/16: 1.115 mil lei).

Gestionarea riscurilor

Sfera de activitate a OMV Petrom, atât cea existentă, cât și cea planificată, precum și piețele pe care operează, expun compania, în mod inerent, la riscuri semnificative cum ar fi riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscul valutar, riscul operational și alte riscuri. O descriere detaliată a riscurilor și a activităților privind gestionarea acestora este prezentată în Raportul Anual pentru anul 2016 (paginile 55-57).

Conform ultimului exercițiu de evaluare a riscurilor desfășurat de către Grupul OMV Petrom în septembrie 2017, principalele incertitudini care pot influența rezultatele companiei rămân cele legate de riscul de pret al marfurilor tranzactionabile, riscurile operationale, precum și riscul politic și de reglementare.

Prin natura activității de extracție, procesare, transport și vânzare de hidrocarburi, OMV Petrom este expus în mod inerent riscurilor de siguranță și de mediu. Prin intermediul programelor sale de HSSE și de gestionare a riscurilor, OMV Petrom își menține angajamentul de a rămâne aliniată standardelor din industrie.

În privința riscului de reglementare, compania se află în dialog cu autoritățile române pe subiecte relevante pentru industrie. În ultimele luni am observat o serie de inițiative fiscale și de reglementare puse în discuție. Acest lucru sporește volatilitatea legislativă, influențând întregul mediu de afaceri.

Pentru mai multe informații despre riscurile actuale, consultați și secțiunea Perspective din cadrul Raportului Directoratului.

Perspective pentru intregul an 2017

Mediul de piata, fiscal si de reglementare

- ▶ Pentru anul 2017, OMV Petrom preconizeaza ca pretul mediu al titeiului **Brent** va fi de 52 USD/bbl. Anticipam ca differentialul dintre titeiurile Brent si Ural sa scada comparativ cu anul anterior;
- ▶ Cresterea consumului privat in Romania se estimeaza sa sustina in continuare cererea pentru produse petroliere, in pofida unor asteptari de scadere a acestora in T4/17 ca urmare a sezonality si a majorarii accizelor la carburanti;
- ▶ **Marjele de rafinare** sunt estimate la un nivel semnificativ mai ridicat fata de 2016;
- ▶ In Romania, ne asteptam la o crestere a **cererii** de gaze naturale si carburanti si o usoara crestere a cererii pentru electricitate fata de 2016;
- ▶ **Noutati de reglementare:** sunt asteptate decizii ale Parlamentului referitoare la obligatia de tranzactionare a gazelor naturale pe platformele centralizate si la impozitarea suplimentara a veniturilor obtinute din liberalizarea pretului gazelor naturale.
- ▶ **Impozitarea si redeventele:**
 - Guvernul a aprobat legea privind activitatile offshore, care acopera aspecte operationale si de taxare; legea este in curs de adoptare de catre Parlament;
 - Guvernul a publicat proiectul de lege privind redeventele; procesul de consultare publica s-a incheiat recent;
 - Un cadru fiscal si de reglementare stabil, predictibil si favorabil investitiilor reprezinta o cerinta esentiala pentru dezvoltarea investitiilor noastre viitoare, atat onshore, cat si offshore.

OMV Petrom Grup

- ▶ OMV Petrom se asteapta sa genereze **un flux de trezorerie extins dupa plata dividendelor pozitiv**, prin accentul continuu pe managementul costurilor si sustinut de un mediu de piata favorabil;
- ▶ Valoarea **investitiilor** (inclusiv lucrarile de explorare si evaluare capitalizate) este in prezent estimata a fi sub 0,7 mld euro, din care peste 80% va fi dedicata proiectelor din Upstream;
- ▶ Ne propunem **o baza de costuri sustenabila** cu potential de imbunatatire generat de programele de eficienta in curs de desfasurare.

Upstream

- ▶ **Optimizarea potofoliului:** vanzarea altor zacaminte a fost initiata; intentionam sa vindem alte 50-60 de zacaminte;
- ▶ **Productia medie zilnica:** declin de aproximativ 3% fata de anul anterior, fara a include initiativele de optimizare a portofoliului;
- ▶ **Productie si dezvoltare:** estimam 1.000 de lucrari de reparatii capitale si forarea a aproximativ 70 de sonde in 2017;
- ▶ **Explorare:** in 2017 este planificata inceperea forajului la opt sonde; **investitiile de explorare** sunt estimate a fi sub 300 mil lei.

Downstream

- ▶ **Rata de utilizare a rafinarii** este estimata la peste 90%;
- ▶ **Volumele de vanzari de gaze naturale** sunt estimate la un nivel relativ similar cu cel din 2016; presiunea pe marje se mentine;
- ▶ Ne asteptam la o **productie neta de electricitate** relativ stabila fata de 2016 si marje bune;
- ▶ **Centrala electrica Brazi** se estimeaza ca va deveni complet functionala in luna noiembrie 2017;
- ▶ **Vanzarea parcului eolian Dorobantu:** tranzactia a fost aprobata de Consiliul Concurentei in luna octombrie si se estimeaza ca finalizarea va avea loc pana la sfarsitul anului, conditionata de indeplinirea altor conditii suspensive uzuale.

Segmentele de activitate Upstream

T3/17	T2/17	T3/16	Δ% ¹	mil lei	1-9/17	1-9/16	Δ%
1.044	1.054	841	24	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale inainte de depreciere ²	3.156	2.288	38
428	447	193	122	Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale ²	1.334	330	305
(96)	(31)	(22)	344	Elemente speciale	(115)	(87)	32
332	416	171	94	Rezultat din exploatare ²	1.219	242	403
675	474	420	61	Investitii	1.473	1.484	(1)
39	37	40	(2)	Investitii de explorare	117	282	(59)
18	19	19	(9)	Cheltuieli de explorare	88	163	(46)
10,23	10,42	11,11	(8)	Cost de productie (USD/bep) ³	10,39	11,72	(11)

T3/17	T2/17	T3/16	Δ% ¹	Indicatori principali	1-9/17	1-9/16	Δ%
15,31	15,42	15,99	(4)	Productie totala hidrocarburi (mil bep)	46,04	48,07	(4)
166	169	174	(4)	Productie totala hidrocarburi (mii bep/zi) ⁴	169	175	(4)
6,84	6,96	7,25	(6)	Productie titei si condensat (mil bbl)	20,65	21,98	(6)
1,30	1,30	1,34	(3)	Productie gaze naturale (mld mc)	3,89	3,99	(3)
45,79	45,74	47,23	(3)	Productie gaze naturale (mld cf)	137,22	141,02	(3)
14,6	14,6	15,1	(3)	Volumul total de vanzari hidrocarburi (mil bep)	43,5	45,1	(3)
51,36	48,49	44,10	16	Pret mediu Ural (USD/bbl)	50,72	40,18	26
44,05	41,59	37,41	18	Pret mediu realizat la titei la nivel de Grup (USD/bbl)	43,57	33,64	30

¹ T3/17 vs T3/16;

² Nu include eliminarea profitului intre segmente;

³ OMV Petrom a alinat definitia costului de productie cu cea a companiilor similare din sector. Cheltuielile administrative si costurile de vanzare si distributie sunt excluse incepand cu 2017. Toate valorile din 2016 ale costului de productie au fost recalculate in consecinta;

⁴ Cifrele care exprima productia in mii bep/zi sunt rotunjite.

Trimestrul al treilea 2017 (T3/17) comparativ cu trimestrul al treilea 2016 (T3/16)

- ▶ **Rezultat din exploatare excluzand elementele speciale in continuare foarte bun, datorita preturilor mai mari la titei si gaze naturale si costului unitar de productie mai mic**
- ▶ **Productia zilnica a scazut cu 4% din cauza declinului natural, efectelor din vanzarea zacamentelor marginale si interventiei la o sonda-cheie in Kazakhstan**
- ▶ **Costul de productie in USD/bep a scazut cu 8% in principal datorita eliminarii impozitului pe constructii speciale si masurilor de eficientizare a costurilor**

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale s-a imbunatatit la 428 mil lei, in principal datorita preturilor mai mari la titei si gaze naturale, costurilor de productie si deprecierei mai mici, partial contrabalansate de efectul nefavorabil al cursului de schimb (deprecierea USD cu 2% fata de RON) si de volumele de vanzari de titei si gaze naturale mai mici.

Rezultatul din exploatare raportat a fost influentat de elementele speciale, in principal legate de actualizarea creantelor si provizioanelor in T3/17 si de provizioanele pentru restructurare in T3/16.

Costurile de productie in USD/bep la nivel de Grup au fost cu 8% mai mici decat in T3/16, in principal datorita eliminarii impozitului pe constructii speciale, costurilor mai mici cu personalul, serviciile si materialele, partial contrabalansate de productia disponibila pentru vanzare mai scazuta si de cursul de schimb nefavorabil. In Romania costurile de productie exprimate in USD/bep au scazut cu 9% la 10,24 USD/bep, in timp ce exprimate in RON/bep, au scazut la 39,68 RON/bep, cu 11% sub nivelul din T3/16.

Productia de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 4% din cauza productiei mai mici atat in Romania, cat si in Kazakhstan.

In **Romania**, **productia** zilnica de hidrocarburi a fost de 159,2 mii bep/zi si productia totala a fost de 14,65 mil bep. Productia de titei si condensat in Romania a fost de 6,24 mil bep, cu 5% mai mica decat in T3/16. Aceasta a reflectat in principal declinul natural si finalizarea tranzactiei cu Mazarine. Productia de gaze naturale in Romania a scazut cu 3% la 8,41 mil bep din cauza declinului natural al principalelor zacamente de gaze naturale. Declinul natural a fost partial contrabalansat de efectul pozitiv al campaniilor de reparatii capitale de succes.

In **Kazahstan**, productia totala a fost de 0,66 mil bep, cu 10% mai mica fata de aceeaasi perioada a anului 2016, in principal din cauza interventiei la o sonda-cheie si a declinului natural.

Volumul vanzarilor de hidrocarburi la nivel de Grup a scazut cu 3% comparativ cu T3/16, intrucat volumele mai mari ale vanzarilor din Kazahstan nu au putut contrabalansa in intregime volumele mai mici disponibile pentru vanzare din Romania.

In 1-9/17 am finalizat forajul a 39 de sonde noi si sidetrack-uri, dintre care 2 sonde de explorare.

Cheltuielile de explorare au ramas la un nivel similar cu cel din T3/16.

Investitiile in activitatile Upstream au fost cu 61% peste nivelul din T3/16, in principal datorita numarului mai mare de sonde forate si reparatiilor capitale efectuate, progresului inregistrat in proiectele de imbunatatire a sigurantei, atat onshore cat si offshore, precum si proiectului Neptun Deep.

Investitiile in explorare au fost de 39 mil lei, aproximativ constante comparativ cu perioada similara a anului anterior.

Downstream

T3/17	T2/17	T3/16	Δ% ¹	mil lei	1-9/17	1-9/16	Δ%
849	618	588	45	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale inainte de depreciere ²	1.967	1.387	42
651	431	393	66	Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale ²	1.394	830	68
540	395	403	34	din care Downstream Oil	1.214	824	47
112	36	(10)	n.m.	din care Downstream Gas	179	6	n.m.
(76)	(50)	33	n.m.	Elemente speciale	(133)	154	n.m.
(5)	(46)	(61)	92	Efecte CCA: castiguri/(pierderi) din detinerea stocurilor ²	(33)	14	n.m.
570	335	364	57	Rezultat din exploatare	1.227	998	23
135	86	57	136	Investitii	250	328	(24)

T3/17	T2/17	T3/16	Δ% ¹	Indicatori principali Downstream Oil	1-9/17	1-9/16	Δ%
8,75	8,51	5,96	47	Indicatorul marja de rafinare (USD/bbl) ³	8,28	6,92	20
1,15	1,13	1,16	(1)	Input rafinare (mil tone) ⁴	3,39	3,07	10
93	94	97	(4)	Rata de utilizare a rafinarii (%)	94	86	9
1,40	1,28	1,39	1	Vanzari totale produse rafinate (mil tone)	3,81	3,66	4
0,78	0,68	0,73	7	din care vanzari cu amanuntul (mil tone) ⁵	2,03	1,92	6
				Indicatori principali Downstream Gas			
10,70	11,79	11,44	(6)	Vanzari de gaze (TWh)	37,99	36,19	5
9,09	11,33	8,89	2	din care catre terti (TWh)	34,17	31,45	9
0,75	0,16	1,20	(38)	Productia neta de energie electrica (TWh)	1,65	2,11	(22)
230	187	146	57	Pret mediu spot al energiei electrice livrate in banda pe OPCOM (RON/MWh)	222	138	61

¹ T3/17 vs T3/16;

² Costul curent de achizitionare (CCA): Rezultatul operational CCA excluzand elementele speciale elimina efectele nerecurente speciale si pierderile/castigurile din detinerea stocurilor (efectele CCA) rezultate din activitatea Downstream Oil;

³ Marja de rafinare actuala realizata de OMV Petrom poate varia fata de indicatorul marja de rafinare din cauza diferentelor in structura titeiului si a produselor, precum si din cauza conditiilor de operare;

⁴ Cifrele includ titei si produse semifinite, in conformitate cu standardele de raportare ale Grupului OMV;

⁵ Vanzarile cu amanuntul includ vanzarile prin intermediul statiilor de distributie ale Grupului, din Romania, Bulgaria, Serbia si Republica Moldova.

Trimestrul al treilea 2017 (T3/17) comparativ cu trimestrul al treilea 2016 (T3/16)

- **Downstream Oil: Rezultat solid ce reflecta mediul caracterizat de marje de rafinare favorabile**
- **Cererea crescuta a determinat vanzari cu amanuntul mai mari cu 7%**
- **Downstream Gas: performanta imbunatatita a activitatii; 80 mil lei inregistrate suplimentar ca venituri estimate din asigurare pentru centrala electrica Brazi**
- **Volume mai mari de vanzari de gaze naturale catre terti reflectand optimizarea portofoliului; centrala electrica functionala la jumatate din capacitate**

Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale a crescut la 651 mil lei in T3/17 de la 393 mil lei in T3/16, reflectand o contributie imbunatatita atat a segmentului Downstream Oil, cat si a segmentului Downstream Gas. **Rezultatul din exploatare raportat** a fost de 570 mil lei, reflectand elemente speciale de natura cheltuielilor in valoare de (76) mil lei si pierderi din detinerea stocurilor de (5) mil lei, in timp ce rezultatul din T3/16 a reflectat elemente speciale nete de natura veniturilor in valoare de 33 mil lei si pierderi din detinerea stocurilor de (61) mil lei.

In T3/17, **Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale din Downstream Oil** a crescut la 540 mil lei in principal datorita mediului de rafinare mai avantajos si cererii mai mari pentru produsele comercializate prin canalul de vanzari cu amanuntul.

Indicatorul marja de rafinare al OMV Petrom a crescut semnificativ la 8,75 USD/bbl in T3/17, in principal ca urmare a cotelor mai bune la produse, in special pentru motorina si kerosen, care au compensat in totalitate efectul negativ din cresterea pretului titeiului. **Rata de utilizare a rafinarii** a fost de 93%, sub nivelul din T3/16 (97%) ca efect al procesarii unei cantitati de titei, temporar mai mare dupa revizia rafinarii din T2/16.

Vanzarile totale de produse rafinate au fost usor mai ridicate comparativ cu T3/16. Vanzarile cu amanuntul ale Grupului, care au reprezentat 56% din vanzarile totale de produse rafinate, au crescut cu 7% comparativ cu T3/16 ca urmare a cererii crescute. Rezultatul canalului de vanzari cu amanuntul a fost, de asemenea, sustinut de contributia excelenta a vanzarilor de produse complementare. In T3/17, vanzarile totale de

produse rafinate exceptand vanzarile cu amanuntul au scazut cu 6% comparativ cu T3/16, ca urmare a optimizarii canalelor de vanzari.

Rezultatul din exploatare excluzand elementele speciale din Downstream Gas a fost 112 mil lei in T3/17, comparativ cu (10) mil lei in T3/16. Rezultatul din T3/17 se datoreaza performantei imbunatatite in activitatea de energie electrica ca urmare a conditiilor mai bune de piata si inregistrarii a 80 mil lei venituri estimate suplimentare din asigurare pentru centrala electrica Brazi.

Conform estimarilor OMV Petrom, cererea nationala de **gaze naturale** a scazut usor in comparatie cu T3/16. Pe pietele centralizate din Romania, pretul mediu al gazelor naturale¹ pentru tranzactiile incheiate in T3/17 (10,7 TWh²) cu livrare pana la sfarsitul T3/18, a fost de 74 lei/MWh².

In T3/17, volumul vanzarilor de gaze naturale ale OMV Petrom catre terti au crescut cu 2% fata de T3/16 ca urmare a optimizarii portofoliului, in timp ce volumul vanzarilor totale au scazut cu 6%, in principal ca rezultat al consumului scazut de gaze naturale al centralei electrice Brazi. Pe pietele centralizate, OMV Petrom a vandut 2,2 TWh in T3/17, cu livrare pana la sfarsitul T3/18, la un pret mediu¹ comparabil cu pretul pietei. La sfarsitul T3/17, OMV Petrom avea in depozite 2,7 TWh de gaze naturale, comparativ cu 3,3 TWh la sfarsitul T3/16.

Conform datelor disponibile din partea operatorului de sistem, productia nationala bruta de **electricitate** a scazut cu 2% comparativ cu acelasi trimestru din 2016 ca urmare a productiei reduse din surse hidro, iar cererea nationala de electricitate a crescut cu 10%; exporturile nete au scazut semnificativ.

Centrala electrica Brazi si-a reluat activitatea la jumatate din capacitate la inceputul lunii iulie, generand o productie de energie electrica cu 39% mai mica in T3/17 fata de T3/16. Parcul eolian Dorobantu a inregistrat o productie cu 53% mai mare in T3/17 fata de T3/16 si a primit circa 34.200 de certificate verzi (T3/16: circa 21.200 de certificate verzi, jumatate dintre acestea fiind eligibile pentru vanzare dupa 1 ianuarie 2018).

Investitiile totale in Downstream au fost in valoare de 135 mil lei (T3/16: 57 mil lei), din care 122 mil lei in Downstream Oil (T3/16: 56 mil lei). Investitiile din T3/17 au fost in mare parte directionate catre proiectul de crestere Polyfuel din Downstream Oil si catre achizitia unui transformator pentru turbina de abur din Downstream Gas, in timp ce nivelul redus al investitiilor din T3/16 a fost rezultatul finalizarii proiectelor aferente reviziei rafinarii din T2/16.

¹ Pretul gazelor din tranzactiile pe pietele centralizate din Romania poate include tarife de inmagazinare aferente gazelor vandute/extrase din depozitele subterane.

² Estimările OMV Petrom, bazate pe informatiile publice disponibile

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada incheiata la 30 septembrie 2017 (neauditate)

Situatia interimara consolidata simplificata a veniturilor si cheltuielilor (neauditata)

T3/17	T2/17	T3/16	mil lei	1-9/17	1-9/16
5.032,41	4.608,48	4.570,82	Venituri din vanzari	14.293,52	11.952,97
141,69	111,90	71,37	Alte venituri de exploatare	308,19	417,29
3,23	1,36	1,81	Venit net din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta	6,83	7,14
5.177,33	4.721,74	4.644,00	Total venituri din vanzari si alte venituri	14.608,54	12.377,40
(1.837,20)	(1.596,89)	(1.606,69)	Achizitii (nete de variatia stocurilor)	(4.994,79)	(3.702,38)
(709,43)	(792,37)	(827,80)	Cheltuieli de productie si similare	(2.293,05)	(2.677,27)
(211,65)	(231,31)	(218,74)	Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare	(691,92)	(681,84)
(864,69)	(809,18)	(854,41)	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate	(2.436,19)	(2.510,52)
(507,91)	(456,94)	(488,17)	Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuieli administrative	(1.425,79)	(1.328,74)
(17,67)	(18,87)	(19,46)	Cheltuieli de explorare	(87,70)	(163,06)
(155,87)	(37,18)	(53,76)	Alte cheltuieli de exploatare	(228,88)	(172,63)
872,91	779,00	574,97	Rezultat din exploatare	2.450,22	1.140,96
28,90	14,05	85,79	Venituri din dobanzi	67,10	169,63
(126,73)	(69,46)	(113,37)	Cheltuieli cu dobanzile	(266,59)	(274,32)
(13,05)	(9,16)	9,84	Alte venituri si cheltuieli financiare	(32,40)	(4,16)
(110,88)	(64,57)	(17,74)	Rezultat financiar net	(231,89)	(108,85)
762,03	714,43	557,23	Profit inainte de impozitare	2.218,33	1.032,11
(123,85)	(123,05)	(84,40)	Impozit pe profit	(370,64)	(154,42)
638,18	591,38	472,83	Profit net aferent perioadei	1.847,69	877,69
638,55	591,79	473,27	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	1.848,84	881,54
(0,37)	(0,41)	(0,44)	din care atribuibil interesului minoritar	(1,15)	(3,85)
0,0113	0,0104	0,0084	Profit pe actiune (lei)	0,0326	0,0156

Situatia interimara consolidata simplificata a rezultatului global (neauditata)

T3/17	T2/17	T3/16	mil lei	1-9/17	1-9/16
638,18	591,38	472,83	Profit net aferent perioadei	1.847,69	877,69
9,14	18,75	(6,10)	Diferente de curs valutar din conversia operatiunilor in strainatate	30,09	(7,92)
-	-	-	Castiguri/(pierderi) din instrumentele de acoperire impotriva riscurilor	-	(14,21)
9,14	18,75	(6,10)	Totalul elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	30,09	(22,13)
-	-	-	Castiguri din actualizarea beneficiilor post-angajare	-	-
-	-	-	Totalul elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	-	-
5,06	16,73	5,52	Impozit pe profit aferent elementelor care pot fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	24,67	13,70
-	-	-	Impozit pe profit aferent elementelor care nu vor fi reclassificate ("reciclate") ulterior in cadrul situatiei veniturilor si cheltuielilor	-	-
5,06	16,73	5,52	Impozit pe profit total aferent elementelor rezultatului global	24,67	13,70
14,20	35,48	(0,58)	Situatia rezultatului global al perioadei, neta de impozit pe profit	54,76	(8,43)
652,38	626,86	472,25	Rezultatul global total al perioadei	1.902,45	869,26
651,36	623,29	471,57	din care atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	1.897,60	870,87
1,02	3,57	0,68	din care atribuibil interesului minoritar	4,85	(1,61)

Situatia interimara consolidata simplificata a pozitiei financiare (neauditata)

mil lei	30 septembrie 2017	31 decembrie 2016
Active		
Imobilizari necorporale	2.659,18	2.535,87
Imobilizari corporale	26.909,86	28.325,55
Investitii in entitati asociate	48,30	43,69
Alte active financiare	2.157,38	2.592,93
Alte active	62,71	78,88
Creante privind impozitul pe profit amanat	1.532,45	1.552,27
Active imobilizate	33.369,88	35.129,19
Stocuri	2.159,92	1.950,01
Creante comerciale	1.268,88	1.540,04
Alte active financiare	446,92	211,07
Alte active	332,29	314,88
Numerar si echivalente de numerar	3.840,79	1.996,00
Active circulante	8.048,80	6.012,00
Active detinute pentru vanzare	98,66	272,92
Total active	41.517,34	41.414,11
Capitaluri proprii si datorii		
Capital social	5.664,41	5.664,41
Rezerve	22.152,92	21.104,94
Capitaluri proprii atribuibile actionarilor OMV Petrom S.A.	27.817,33	26.769,35
Interes minoritar	(58,38)	(63,16)
Total capitaluri proprii	27.758,95	26.706,19
Provizioane pentru beneficii de pensionare si alte obligatii similare	221,91	224,55
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	615,09	1.140,70
Provizioane privind obligatiile cu dezafectarea si restaurarea	7.271,41	7.923,46
Alte provizioane	380,15	620,84
Alte datorii financiare	155,24	177,25
Datorii privind impozitul pe profit amanat	1,12	0,00
Datorii pe termen lung	8.644,92	10.086,80
Datorii comerciale	2.408,67	2.289,75
Imprumuturi purtatoare de dobanzi	777,33	409,62
Datorii cu impozitul pe profit	114,54	130,57
Alte provizioane si obligatii cu dezafectarea	845,02	729,27
Alte datorii financiare	302,30	220,29
Alte datorii	658,67	705,80
Datorii curente	5.106,53	4.485,30
Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare	6,94	135,82
Total capitaluri proprii si datorii	41.517,34	41.414,11

Situatia interimara consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii (neauditata)

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionari OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2017	5.664,41	21.116,26	(11,30)	(0,02)	26.769,35	(63,16)	26.706,19
Profit/(pierdere) net(a) aferent(a) perioadei	-	1.848,84	-	-	1.848,84	(1,15)	1.847,69
Situatia rezultatului global al perioadei	-	-	48,76	-	48,76	6,00	54,76
Rezultatul global total al perioadei	-	1.848,84	48,76	-	1.897,60	4,85	1.902,45
Dividende distribuite	-	(849,66)	-	-	(849,66)	(0,07)	(849,73)
30 septembrie 2017	5.664,41	22.115,44	37,50	(0,02)	27.817,33	(58,38)	27.758,95

mil lei	Capital social	Rezultatul reportat	Alte rezerve ¹	Actiuni proprii	Actionari OMV Petrom	Interes minoritar	Capitaluri proprii
1 ianuarie 2016	5.664,41	20.059,80	18,94	(0,02)	25.743,13	(55,10)	25.688,03
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)
Rezultatul global total al perioadei	-	881,54	(10,67)	-	870,87	(1,61)	869,26
Dividende distribuite	-	-	-	-	-	(0,08)	(0,08)
Alte cresteri	-	-	0,31	-	0,31	-	0,31
30 septembrie 2016	5.664,41	20.941,34	8,58	(0,02)	26.614,31	(56,79)	26.557,52

¹Pozitia "Alte rezerve" cuprinde, in principal, diferentele de curs valutar din translatarea operatiunilor in strainatate, rezerve din consolidarea de filiale in etape, castiguri si 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)

T3/17	T2/17	T3/16	Sumarul situatiei interimare consolidate simplificate a fluxurilor de trezorerie (mil lei)	1-9/17	1-9/16
762,03	714,43	557,23	Profit inainte de impozitare	2.218,33	1.032,11
59,83	11,32	(61,09)	Miscarea neta a provizioanelor	60,94	(208,50)
(11,99)	(6,52)	0,01	(Castiguri)/pierderi din cedarea activelor imobilizate	(19,26)	(8,32)
864,38	809,20	850,36	Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari	2.465,75	2.597,33
0,68	(12,66)	(9,48)	Dobanzi nete (platite)/primit	(18,88)	(42,94)
(116,76)	(126,77)	(27,80)	Impozit pe profit platit	(335,72)	(134,17)
92,49	49,44	(33,59)	Alte ajustari nemonetare	156,31	(14,66)
1.650,66	1.438,44	1.275,64	Surse de finantare ¹	4.527,47	3.220,85
(184,35)	(106,23)	(35,21)	Cresterea stocurilor	(241,96)	(34,53)
(116,61)	281,45	72,18	(Cresterea)/scaderea creantelor	137,79	104,71
120,29	100,08	300,41	Cresterea datoriilor	22,61	93,25
1.469,99	1.713,74	1.613,02	Flux de trezorerie din activitati de exploatare	4.445,91	3.384,28
(582,70)	(482,35)	(500,52)	Imobilizari corporale si necorporale	(1.682,58)	(2.265,85)
12,70	7,13	2,13	Incasari din vanzarea de active imobilizate	21,15	8,34
59,32	0,00	0,00	Incasari din vanzarea de filiale si activitati, mai putin numerarul cedat	59,32	0,00
(510,68)	(475,22)	(498,39)	Flux de trezorerie din activitati de investitii	(1.602,11)	(2.257,51)
(55,03)	(110,58)	(35,92)	Scaderea imprumuturilor	(156,57)	(136,35)
(0,37)	(841,19)	(0,10)	Dividende platite	(841,61)	(0,50)
(55,40)	(951,77)	(36,02)	Flux de trezorerie din activitati de finantare	(998,18)	(136,85)
(0,04)	(0,72)	(0,14)	Efectul modificarii cursului de schimb asupra numerarului si a echivalentelor de numerar	(0,83)	0,45
903,87	286,03	1.078,47	Cresterea neta a numerarului si a echivalentelor de numerar	1.844,79	990,37
2.936,92	2.650,89	724,46	Numerar si echivalente de numerar la inceputul perioadei	1.996,00	812,56
3.840,79	2.936,92	1.802,93	Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei	3.840,79	1.802,93
959,31	1.238,52	1.114,63	Flux de trezorerie extins	2.843,80	1.126,77
958,94	397,33	1.114,53	Flux de trezorerie extins dupa plata de dividende	2.002,19	1.126,27

¹ 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 2017

Principii legale

Situatiile interimare consolidate simplificate la data de si pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017 (1-9/17) 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 consolidate anuale ale Grupului, intocmite la 31 decembrie 2016.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-9/17 cuprinse in acest raport nu sunt auditate si nu au fost revizuite de catre un auditor extern.

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate pentru 1-9/17 au fost intocmite in milioane lei (mil lei, lei 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 2016.

Urmatoarele amendamente la standarde sunt in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2017. La data intocmirii situatiilor financiare interimare consolidate simplificate, inca se asteapta adoptarea acestora de catre UE, si nu se preconizeaza ca aceste modificari sa aiba un impact semnificativ.

- IAS 12 Recunoasterea creantelor privind impozitele amanate aferente pierderilor nerealizate (modificari);
- IAS 7 Initiativa de prezentare a informatiilor (modificari);
- Imbunatatirile Anuale ale IFRS ciclul 2014 – 2016.

Noua structura a Situatiei Veniturilor si Cheltuielilor

Situatia Consolidata a Veniturilor si Cheltuielilor OMV Petrom a fost restructurata in concordanta cu cele mai bune practici din industrie, cu scopul de a reflecta mai bine operatiunile Grupului si de a creste transparenta pentru investitori.

Principalele modificari ale Situatiei Consolidate a Veniturilor si Cheltuielilor sunt:

1. Venitul/(pierdere) net(a) din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta face parte acum din "Total venituri din vanzari si alte venituri".

- Venitul/(pierdere) net(a) din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta era inclus(a) anterior in rezultatul financiar net;
- Incepand cu T1/17, venitul/(pierdere) net(a) din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta este inclus(a) in "Total venituri din vanzari si alte venituri" si contribuie la "Rezultatul din exploatare". "Rezultatul din exploatare" include fostul indicator "Profit inainte de dobanzi si impozitare" si rezultatul net din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta. In acest fel, "Rezultatul din exploatare" reflecta rezultatul operational al Grupului OMV Petrom, inclusiv contributiile aferente entitatilor asociate (OMV Petrom Global Solution SRL).

2. Liniile "achizitii (nete de variatia stocurilor)", "cheltuieli de productie si similare" si "cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare" sunt evidentiata acum separat.

- Aceste elemente erau evidentiata anterior in principal in linia "costul vanzarilor";
- Achizitii (nete de variatia stocurilor): aceasta linie include costul bunurilor si materialelor care sunt folosite pentru a fi convertite in produse finite sau semifabricate, precum si costul bunurilor achizitionate pentru a fi revandute. Aceasta pozitie include de asemenea modificarile stocurilor si casarile;
- Cheltuieli de productie si similare: aceasta linie contine toate costurile ocazionate de producerea unui bun sau de prestarea unui serviciu;
- Cheltuieli cu taxe aferente productiei si similare: aceasta pozitie contine taxele aferente productiei, redeventele, precum si alte taxe legate de productia de hidrocarburi.

3. **"Cheltuieli privind vanzarile, distributia si cheltuielile administrative"** sunt acum prezentate cumulate pe o singura linie.
- Aceste costuri erau prezentate anterior ca parte a cheltuielilor privind vanzarile si a cheltuielilor administrative;
 - Noua linie cu cheltuielile privind vanzarile, distributia si cheltuielile administrative include toate costurile direct legate de promovarea si vanzarea produselor, cheltuielile administrative, precum si cele cu comisioanele pentru administrarea statiilor de distributie, prezentate anterior ca deduceri din vanzari.
4. **"Amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate"** sunt acum evidentiuate intr-o linie separata.
- Anterior, "amortizarile si ajustarile de depreciere a activelor imobilizate" au fost incluse in "costul vanzarilor", "cheltuieli de distributie" si "cheltuieli administrative".
 - Ajustarile de depreciere aferente activelor de explorare raman parte a "cheltuielilor de explorare".

Din ratiuni de comparabilitate, cifrele aferente perioadelor anterioare au fost retratate.

Schimbari in structura consolidata a Grupului

Comparativ cu situatiile financiare consolidate la data de 31 decembrie 2016, in data de 3 aprilie 2017 a fost aprobata vanzarea a 100% actiuni in Tasbulat LLP de la Tasbulat BVI catre OMV Petrom S.A., iar in data de 24 mai 2017 a fost aprobata vanzarea a 1 (una) actiune in OMV Petrom Aviation S.A. de la OMV Refining & Marketing GmbH catre OMV Petrom Marketing S.R.L., ambele modificari avand un impact imaterial asupra raportarilor financiare ale Grupului.

Structura detaliata a companiilor consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 septembrie 2017 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 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 noua luni incheiate la 30 septembrie 2017, 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 media ratelor de schimb zilnice publicate de BNR, 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, detaliate in tabelul de mai jos.

T3/17	T2/17	T3/16	Δ% ¹	Rate de schimb BNR	1-9/17	1-9/16	Δ%
4,581	4,552	4,465	3	Rata medie de schimb EUR/RON	4,552	4,485	2
3,901	4,138	3,999	(2)	Rata medie de schimb USD/RON	4,094	4,019	2
4,599	4,554	4,452	3	Rata de schimb EUR/RON din ultima zi a perioadei de raportare	4,599	4,452	3
3,898	3,992	3,982	(2)	Rata de schimb USD/RON din ultima zi a perioadei de raportare	3,898	3,982	(2)

¹ T3/17 vs. T3/16

Note la situatia veniturilor si cheltuielilor

Impozit pe profit

T3/17	T2/17	T3/16	mil lei	1-9/17	1-9/16
123,85	123,05	84,40	Impozit pe profit	370,64	154,42
111,80	119,58	68,23	Impozit curent	347,12	133,01
12,05	3,47	16,17	Impozit amanat – cheltuiala / (venit)	23,52	21,41
16%	17%	15%	Rata efectiva a impozitului pe profit la nivel de Grup	17%	15%

Note la situatia pozitiei financiare

Angajamente

La 30 septembrie 2017 OMV Petrom Group a inregistrat angajamente pentru investitii in suma de 1.138 mil lei (31 decembrie 2016: 712 mil lei) in principal in relatie cu activitatile de explorare si productie din Upstream.

Stocuri

Pentru perioada de noua luni incheiata la 30 septembrie 2017, nu s-au inregistrat ajustari de valoare semnificative pentru stocuri.

Capitaluri proprii

La Adunarea Generala a Actionarilor din data de 25 aprilie 2017, actionarii OMV Petrom S.A. au aprobat distribuirea de dividende pentru anul financiar 2016, in suma bruta de 850 mil lei (dividend brut pe actiune in valoare de 0,015 lei). Plata dividendelor a inceput pe data de 12 iunie 2017 si s-a finalizat in cea mai mare parte in T2/17.

Datorii financiare

La 30 septembrie 2017, imprumuturile purtatoare de dobanzi pe termen scurt si lung, precum si datoriile privind leasingul financiar, au fost in suma de 1.583 mil lei (31 decembrie 2016: 1.759 mil lei), din care suma de 190 mil lei este aferenta datoriilor privind leasingul financiar (31 decembrie 2016: 209 mil lei).

Evaluarea la valoarea justa

Instrumentele financiare recunoscute la valoarea 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 2017				31 decembrie 2016			
	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	-	0,97	-	0,97	-	0,05	-	0,05
Total	-	0,97	-	0,97	-	0,05	-	0,05

Instrumente financiare inregistrate la datorii (mil lei)	30 septembrie 2017				31 decembrie 2016			
	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	-	(86,41)	-	(86,41)	-	(9,41)	-	(9,41)
Total	-	(86,41)	-	(86,41)	-	(9,41)	-	(9,41)

Nu au existat transferuri între nivelurile ierarhiei valorii juste. Nu au fost modificări în tehnicile de evaluare a valorii juste pentru activele și datoriile recunoscute la valoarea justă.

Imprumuturile purtătoare de dobânzi în valoare de 1.392 mil lei (31 decembrie 2016: 1.550 mil lei) sunt evaluate la cost amortizat. Valoarea justă estimată a acestor datorii a fost de 1.390 mil lei (31 decembrie 2016: 1.538 mil lei). Valoarea contabilă a celorlalte active financiare și datorii financiare evaluate la cost amortizat aproximează valoarea lor justă.

Raportare pe segmente

Vanzari inter-segment

T3/17	T2/17	T3/16	Δ% ¹	mil lei	1-9/17	1-9/16	Δ%
1.807,83	1.910,87	1.723,14	5	Upstream	5.655,18	5.027,16	12
56,72	55,85	58,52	(3)	Downstream ²	178,98	186,86	(4)
20,09	17,46	17,34	16	din care Downstream Oil	59,49	54,42	9
57,16	64,90	63,79	(10)	din care Downstream Gas	200,78	215,96	(7)
(20,53)	(26,51)	(22,61)	9	din care eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas	(81,29)	(83,52)	3
46,74	36,81	37,83	24	Corporativ si Altele	123,86	121,53	2
1.911,29	2.003,53	1.819,49	5	Total	5.958,02	5.335,55	12

¹ T3/17 vs T3/16;

² Vanzari Downstream = Vanzari Downstream Oil + Vanzari Downstream Gas – eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas

Vanzari catre clienti externi

T3/17	T2/17	T3/16	Δ% ¹	mil lei	1-9/17	1-9/16	Δ%
145,54	88,95	96,05	52	Upstream	347,01	312,57	11
4.877,80	4.511,11	4.465,91	9	Downstream	13.921,11	11.613,36	20
3.930,90	3.577,67	3.500,02	12	din care Downstream Oil	10.723,88	8.685,38	23
946,90	933,44	965,89	(2)	din care Downstream Gas	3.197,23	2.927,98	9
9,07	8,42	8,86	2	Corporativ si Altele	25,40	27,04	(6)
5.032,41	4.608,48	4.570,82	10	Total	14.293,52	11.952,97	20

¹ T3/17 vs T3/16

Total vanzari (neconsolidate)

T3/17	T2/17	T3/16	Δ% ¹	mil lei	1-9/17	1-9/16	Δ%
1.953,37	1.999,82	1.819,19	7	Upstream	6.002,19	5.339,73	12
4.934,52	4.566,96	4.524,43	9	Downstream ²	14.100,09	11.499,39	23
3.950,99	3.595,13	3.517,36	12	din care Downstream Oil	10.783,37	8.438,97	28
1.004,06	998,34	1.029,68	(2)	din care Downstream Gas	3.398,01	3.143,94	8
(20,53)	(26,51)	(22,61)	9	din care eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas	(81,29)	(83,52)	3
55,81	45,23	46,69	20	Corporativ si Altele	149,26	148,57	0
6.943,70	6.612,01	6.390,31	9	Total	20.251,54	16.987,69	19

¹ T3/17 vs T3/16;

² Vanzari Downstream = Vanzari Downstream Oil + Vanzari Downstream Gas – eliminari inter-segment Downstream Oil si Downstream Gas

Profitul pe segmente si la nivel de Grup

T3/17	T2/17	T3/16	Δ% ¹	mil lei	1-9/17	1-9/16	Δ%
332,20	415,74	171,15	94	Rezultat din exploatare Upstream	1.219,01	242,44	403
569,92	335,06	363,75	57	Rezultat din exploatare Downstream	1.227,18	997,92	23
523,02	349,24	373,83	40	din care rezultatul din exploatare Downstream Oil	1.174,28	990,67	19
46,90	(14,18)	(10,08)	n.m.	din care rezultatul din exploatare Downstream Gas	52,90	7,25	n.m.
(18,52)	(8,05)	(17,88)	(4)	Rezultat din exploatare Corporativ si Altele	(47,99)	(37,21)	(29)
883,60	742,75	517,02	71	Rezultat din exploatare total segmente	2.398,20	1.203,15	99
(10,69)	36,25	57,95	n.m.	Consolidare: Eliminarea profiturilor intre segmente	52,02	(62,19)	n.m.
872,91	779,00	574,97	52	Rezultat din exploatare OMV Petrom Grup	2.450,22	1.140,96	115
(110,88)	(64,57)	(17,74)	n.m.	Rezultat financiar net	(231,89)	(108,85)	(113)
762,03	714,43	557,23	37	Profitul Grupului OMV Petrom inainte de impozitare	2.218,33	1.032,11	115

¹ T3/17 vs T3/16

Active¹

mil lei	30 septembrie 2017	31 decembrie 2016
Upstream	22.859,10	23.690,47
Downstream	6.244,57	6.689,54
din care Downstream Oil	4.951,36	5.217,79
din care Downstream Gas	1.293,21	1.471,75
Corporativ si Altele	465,37	481,41
Total	29.569,04	30.861,42

¹ 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.

Schimbari semnificative in contingente

In ceea ce priveste investigatia initiata in 2016 de catre Comisia pentru Protectia Concurentei din Bulgaria (CPC), pe 30 martie 2017 CPC a incetat procedurile impotriva OMV Bulgaria OOD si a celorlalte societati, fara a constata incalcare, cu conditia ca acestea sa respecte anumite angajamente. OMV Bulgaria OOD se angajeaza sa elaboreze si sa implementeze reglementari interne care sa asigure respectarea acestor angajamente, care au fost prezentate catre CPC in data de 28 aprilie 2017.

In T2/17, controlul fiscal al OMV Petrom S.A., avand drept scop redeventele pe petrol si gaze naturale pentru perioada 2011-2015, a fost finalizat fara constatare.

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 ¹	1,59
Indicatorul gradului de indatorare (%)	Imprumuturi purtatoare de dobanzi (termen lung) / Capitaluri proprii*100	2,22
Viteza de rotatie a debitelor-clienti in zile	Sold mediu clienti / Cifra de afaceri*270	75,35
Viteza de rotatie a activelor imobilizate ²	Cifra de afaceri / Active imobilizate	0,23

¹ Activele circulante includ Active detinute pentru vanzare si Datoriile curente includ Datorii asociate activelor detinute pentru vanzare;

² Viteza de rotatie a activelor imobilizate este calculata prin anualizarea cifrei de afaceri la T3/17*(360/270) zile.

Evenimente ulterioare

In data de 27 octombrie 2017, OMV Petrom S.A. (OMV Petrom) a anuntat numirea lui Sevil Shhaideh ca membru provizoriu al Consiliului de Supraveghere al OMV Petrom, precum si ca membru al Comitetului de Audit si membru al Comitetului Prezidential si de Nominalizare ale OMV Petrom, ca urmare a renuntarii lui Mihai Busuioc la mandatul in functiile mai sus mentionate, incepand cu data numirii acesteia de catre Consiliul de Supraveghere, respectiv 26 octombrie 2017, pana la urmatoarea Adunare Generala a Actionarilor.

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 2017 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 evenimentelor importante care au avut loc in decursul primelor noua luni ale anului financiar 2017 si a impactului acestora asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate, precum si o descriere a principalelor riscuri si incertitudini.

Bucuresti, 9 noiembrie 2017

Directoratul

Mariana Gheorghe
Director General Executiv
Presedinte al Directoratului



Stefan Waldner
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

bbl	baril(i), echivalentul a 159 litri
bep; mii bep; mii bep/zi	baril echivalent petrol; mii barili echivalent petrol; mii barili echivalent petrol pe zi
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 (Rezultat din exploatare, profit net, etc.).
	Suma prezentata ca 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
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 o mai buna intelegere si evaluare a performantei financiare raportate de Grupul OMV Petrom.
EUR	euro
Rata de indatorare	Datoria neta impartita la total capitaluri proprii (%)
HSSE	Health, Safety, Security and Environment (Sanatate, Siguranta Muncii, Securitate si Mediu)
IFRS, IAS	International Financial Reporting Standards (Standarde internationale de raportare financiara); International Accounting Standards (Standarde internationale de contabilitate)
mc	metri cubi
mil	milioane
mld	miliarde
MWh	megawatt ora
n.a.	not applicable (nu se aplica)
n.m.	not meaningful (fara sens): 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 pietei 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 excluzand elementele speciale atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A.	Profit net atribuibil actionarilor OMV Petrom S.A., ajustat cu efectul dupa impozitare al elementelor speciale si CCA
Profit pe actiune CCA excluzand elemente	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

speciale	
Rata efectiva a impozitului pe profit	Impozit pe profit impartit la profitul inainte de impozitare (%)
Rata efectiva a impozitului pe profit CCA excluzand elementele speciale	Impozit pe profit ajustat cu efectul din impozitare al elementelor speciale si CCA impartit la profitul CCA excluzand elemente speciale inainte de impozitare (%)
Rezultat din exploatare	„Rezultatul din exploatare” include fostul indicator "Profit inainte de dobanzi si impozitare" si rezultatul net din investitiile contabilizate conform metodei punerii in echivalenta
Rezultat din exploatare CCA excluzand elementele speciale	„Rezultatul din exploatare” ajustat cu elemente speciale si efecte CCA. Rezultatul din exploatare CCA excluzand elementele speciale la nivel de Grup este calculat adaugand la Rezultatul din exploatare CCA excluzand elemente speciale pentru Downstream Oil, Rezultatul din exploatare 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.
Rezultat din exploatare inainte de depreciere	„Fostul indicator EBITD= Rezultat din exploatare inainte de dobanzi, impozite, amortizare si ajustari de depreciere a activelor imobilizate, inclusiv reversari
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) (%)
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
TWh	terawatt ora
USD	dolar american

Anexa 1

Companiile consolidate din Grupul OMV Petrom la 30 septembrie 2017

Companie-mama

OMV Petrom S.A.

Filiale

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

¹ 1 (una) actiune detinuta prin intermediul OMV Petrom Marketing S.R.L.

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 2017, Grupul OMV Petrom a avut urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate (inclusiv solduri semnificative la 30 septembrie 2017):

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii 1-9/17	Sold datorii 30 septembrie 2017
OMV Supply & Trading Limited	968,26	144,82
OMV Petrom Global Solutions S.R.L.	323,58	78,57
OMV Refining & Marketing GmbH	131,08	42,92
OMV Aktiengesellschaft	35,79	44,19

Parti afiliate (mil lei)	Venituri 1-9/17	Sold creante 30 septembrie 2017
OMV Supply & Trading Limited	309,64	-
OMV Deutschland GmbH	206,09	36,54
OMV Refining & Marketing GmbH	97,66	6,05
OMV International Services GmbH	0,75	15,20

In primele noua luni ale anului financiar 2016, Grupul OMV Petrom a avut urmatoarele tranzactii semnificative cu partile afiliate (inclusiv solduri semnificative la 31 decembrie 2016):

Parti afiliate (mil lei)	Achizitii 1-9/16	Sold datorii 31 decembrie 2016
OMV Petrom Global Solutions SRL	334,24	92,10
OMV Supply & Trading Limited	138,80	28,29
OMV Refining & Marketing GmbH	104,41	40,26
OMV International Services GmbH	4,37	37,48

Parti afiliate (mil lei)	Venituri 1-9/16	Sold creante 31 decembrie 2016
OMV Supply & Trading Limited	441,59	66,49
OMV Deutschland GmbH	119,79	30,16
OMV Trading GmbH	63,12	-
OMV International Services GmbH	0,92	20,80

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

Urmatorul comunicat:

Comunicarea rezultatelor consolidate preliminare ale OMV Petrom, pregatite conform IFRS, pentru perioada ianuarie – decembrie si T4 2017, va avea loc pe data de 21 februarie 2018.

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 OMV Petrom SA (Societatea) 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 constitui 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 Societate. 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 Societate 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 poate contine declaratii anticipative. Aceste declaratii reflecta cunostintele actuale ale Societatii precum si asteptarile si previziunile despre evenimente 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 Societatii, care ar putea determina rezultatele si performantele reale ale Societatii 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 Societatea actiunile sale si, in orice caz, fiecare persoana care primeste acest raport trebuie sa faca o evaluare independenta.

Societatea nu isi asuma nicio obligatie de a elibera public rezultatele oricaror revizuirii 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 Societatii si nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit catre alta persoana.