

# Grupul OMV Petrom în cifre



## Cuprins

|                                                                       |           |
|-----------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>Cuprins .....</b>                                                  | <b>1</b>  |
| <b>OMV Petrom Grup în cifre .....</b>                                 | <b>2</b>  |
| <b>Cifre-cheie pe segmente de activitate .....</b>                    | <b>3</b>  |
| <b>Angajații Grupului OMV Petrom .....</b>                            | <b>4</b>  |
| <b>Indicatori de piață .....</b>                                      | <b>5</b>  |
| <b>Upstream .....</b>                                                 | <b>6</b>  |
| <b>Downstream Oil.....</b>                                            | <b>7</b>  |
| <b>Downstream Gas.....</b>                                            | <b>7</b>  |
| <b>Acțiunile OMV Petrom - în cifre .....</b>                          | <b>8</b>  |
| <b>Istoricul cotelor la bursă și al privatizării OMV Petrom .....</b> | <b>8</b>  |
| <b>Abrevieri și definiții.....</b>                                    | <b>11</b> |
| <b>Factori de conversie .....</b>                                     | <b>11</b> |
| <b>Contact pentru Relația cu Investitorii.....</b>                    | <b>11</b> |

**Notă:** În prezentul raport, termenii „Societatea”, „OMV Petrom”, „Grupul OMV Petrom” și „Grupul” sunt utilizați uneori din motive practice atunci când se fac referiri la OMV Petrom S.A. și filialele sale, în general. Situațiile financiare prezentate în raport sunt auditate și prezintă rezultatele consolidate ale Grupului OMV Petrom, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS); toți indicatorii se referă la Grupul OMV Petrom, cu excepția situațiilor în care se menționează altfel. Indicatorii sunt rotunjiți la cel mai apropiat număr întreg, prin urmare pot rezulta mici diferențe la însumare.

Începând din 2017, Situația consolidată a veniturilor și cheltuielilor OMV Petrom a fost restructurată în concordanță cu cele mai bune practici din industrie, cu scopul de a reflecta mai bine operațiunile Grupului și de a crește transparența pentru utilizatorii situațiilor financiare. Pentru mai multe informații, va rugăm să consultați OMV Petrom Noutăți Investitori publicat în data de 6 aprilie 2017, care poate fi consultat pe website-ul companiei [www.omvpetrom.com](http://www.omvpetrom.com), secțiunea Investitori › Noutăți Investitori.

## OMV Petrom Grup în cifre

### Situația veniturilor și cheltuielilor

| în mil lei                                                               | 2020   | 2019   | 2018   | 2017   | 2016   |
|--------------------------------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Venituri din vânzări <sup>1</sup>                                        | 19.717 | 25.485 | 22.523 | 19.435 | 16.647 |
| Rezultat din exploatare <sup>1</sup>                                     | 1.467  | 4.245  | 5.213  | 3.270  | 1.476  |
| Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale <sup>1,2</sup> | 2.287  | 4.573  | 4.804  | 3.273  | 1.700  |
| Rezultatul financiar <sup>1</sup>                                        | 12     | 32     | -299   | -366   | -211   |
| Profit/(pierdere) înainte de impozitare                                  | 1.479  | 4.277  | 4.914  | 2.904  | 1.265  |
| Impozitul pe profit                                                      | -188   | -642   | -836   | -415   | -227   |
| Profit/(pierdere) net(ă) atribuibil(ă) acționarilor societății-mamă      | 1.291  | 3.635  | 4.078  | 2.491  | 1.043  |

<sup>1</sup> Ajustate pentru a reflecta noua structură a Situației veniturilor și cheltuielilor;

<sup>2</sup> Valoarea CCA (cost curent de achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor rezultate din activitatea Downstream Oil.

### Bilanț

| în mil lei                                     | 2020   | 2019   | 2018   | 2017   | 2016   |
|------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Total capitaluri proprii și datorii            | 47.621 | 47.495 | 43.784 | 42.059 | 41.414 |
| Total capitaluri proprii                       | 33.071 | 33.501 | 31.368 | 28.421 | 26.706 |
| Datorii nete / (numerar net) incluzând leasing | -6.486 | -5.982 | -4.891 | -2.897 | -237   |
| Capital angajat mediu                          | 27.549 | 27.297 | 25.739 | 25.940 | 27.024 |

### Indicatori financiari

|                                                                | 2020  | 2019  | 2018  | 2017  | 2016  |
|----------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Profitul net din exploatare după impozitare (NOPAT) în mil lei | 1.136 | 3.532 | 4.027 | 2.555 | 1.100 |
| ROACE (%)                                                      | 4     | 13    | 16    | 10    | 4     |
| ROACE CCA excl. elemente speciale (%)                          | 6     | 14    | 14    | 10    | 5     |
| ROE (%)                                                        | 4     | 11    | 14    | 10    | 4     |
| Capital propriu / Total active (%)                             | 69    | 71    | 72    | 68    | 64    |
| Gradul de îndatorare (%)                                       | n.m.  | n.m.  | n.m.  | n.m.  | n.m.  |

### Fluxurile de trezorerie

| în mil lei                                               | 2020   | 2019   | 2018   | 2017   | 2016   |
|----------------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Flux de trezorerie din activități de exploatare          | 5.556  | 6.803  | 7.385  | 5.954  | 4.454  |
| Flux de trezorerie din activități de investiții          | -3.163 | -3.556 | -4.261 | -2.446 | -2.896 |
| Flux de trezorerie din activități de finanțare           | -1.921 | -1.844 | -1.495 | -1.524 | -376   |
| Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei | 7.451  | 7.014  | 5.609  | 3.979  | 1.996  |
| Flux de trezorerie extins                                | 2.393  | 3.246  | 3.125  | 3.508  | 1.559  |

## Cifre-cheie pe segmente de activitate

## Investiții

| mil lei                 | 2020         | 2019         | 2018         | 2017         | 2016         |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Upstream                | 2.382        | 3.269        | 3.150        | 2.435        | 2.119        |
| Downstream              | 802          | 903          | 1.138        | 533          | 453          |
| din care Downstream Oil | 793          | 818          | 1.112        | 446          | 440          |
| din care Downstream Gas | 9            | 85           | 26           | 87           | 13           |
| Corporativ și altele    | 23           | 53           | 1            | 2            | 3            |
| <b>TOTAL</b>            | <b>3.206</b> | <b>4.225</b> | <b>4.289</b> | <b>2.969</b> | <b>2.575</b> |

## Vânzări către clienți externi

| mil lei                 | 2020          | 2019          | 2018          | 2017          | 2016          |
|-------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Upstream                | 310           | 481           | 528           | 458           | 436           |
| Downstream              | 19.377        | 24.974        | 21.959        | 18.943        | 16.173        |
| din care Downstream Oil | 13.565        | 18.237        | 17.075        | 14.470        | 12.055        |
| din care Downstream Gas | 5.812         | 6.737         | 4.884         | 4.473         | 4.118         |
| Corporativ și altele    | 30            | 30            | 37            | 34            | 38            |
| <b>TOTAL</b>            | <b>19.717</b> | <b>25.485</b> | <b>22.523</b> | <b>19.435</b> | <b>16.647</b> |

## Rezultat din exploatare

| mil lei                 | 2020         | 2019         | 2018         | 2017         | 2016         |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Upstream <sup>1</sup>   | -985         | 2.589        | 3.531        | 1.661        | 401          |
| Downstream              | 2.317        | 1.913        | 1.672        | 1.768        | 1.293        |
| din care Downstream Oil | 1.060        | 1.475        | 1.385        | 1.681        | 1.289        |
| din care Downstream Gas | 1.257        | 438          | 286          | 86           | 3            |
| Corporativ și altele    | -105         | -156         | -106         | -76          | -65          |
| Consolidare             | 240          | -102         | 116          | -82          | -153         |
| <b>TOTAL</b>            | <b>1.467</b> | <b>4.245</b> | <b>5.213</b> | <b>3.270</b> | <b>1.476</b> |

<sup>1</sup> Nu include eliminarea profitului între segmente.

Rezultat din exploatare CCA excluzând elementele speciale <sup>1</sup>

| mil lei                 | 2020         | 2019         | 2018         | 2017         | 2016         |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Upstream <sup>2</sup>   | 7            | 2.845        | 3.224        | 1.674        | 575          |
| Downstream              | 2.171        | 1.783        | 1.695        | 1.753        | 1.122        |
| din care Downstream Oil | 1.454        | 1.501        | 1.335        | 1.533        | 1.112        |
| din care Downstream Gas | 718          | 282          | 360          | 220          | 11           |
| Corporativ și altele    | -84          | -89          | -87          | -74          | -62          |
| Consolidare             | 193          | 34           | -28          | -80          | 65           |
| <b>TOTAL</b>            | <b>2.287</b> | <b>4.573</b> | <b>4.804</b> | <b>3.273</b> | <b>1.700</b> |

<sup>1</sup> Ajustat pentru elementele excepționale, nerecurente; valoarea CCA (Costul Curent de Achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor rezultate din activitatea Downstream Oil;

<sup>2</sup> Nu include eliminarea profitului între segmente.

**Rezultat din exploatare înainte de depreciere**

| mil lei                              | 2020         | 2019         | 2018         | 2017         | 2016         |
|--------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Upstream <sup>1</sup>                | 2.305        | 5.342        | 5.606        | 4.323        | 3.094        |
| Downstream                           | 2.659        | 2.753        | 2.446        | 2.667        | 2.048        |
| din care Downstream Oil              | 1.810        | 2.223        | 2.068        | 2.352        | 1.917        |
| din care Downstream Gas <sup>2</sup> | 849          | 530          | 378          | 315          | 131          |
| Corporativ și altele                 | -59          | -114         | -83          | -54          | -39          |
| Consolidare                          | 240          | -102         | 116          | -82          | -153         |
| <b>TOTAL</b>                         | <b>5.145</b> | <b>7.879</b> | <b>8.085</b> | <b>6.854</b> | <b>4.950</b> |

<sup>1</sup> Nu include eliminarea profitului între segmente.

<sup>2</sup> Pentru scopuri de comparabilitate, cifrele pentru 2016 exclud pierderile din ajustările de depreciere aferente activelor deținute pentru vânzare.

**Angajații Grupului OMV Petrom****Angajați la data de 31 decembrie**

|                         | 2020          | 2019          | 2018          | 2017          | 2016          |
|-------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Upstream                | 8.724         | 10.214        | 10.937        | 11.466        | 12.294        |
| Downstream              | 1.571         | 1.659         | 1.781         | 1.817         | 1.912         |
| din care Downstream Oil | 1.439         | 1.515         | 1.641         | 1.693         | 1.788         |
| din care Downstream Gas | 132           | 144           | 140           | 124           | 124           |
| Corporativ și altele    | 466           | 474           | 483           | 507           | 563           |
| <b>TOTAL</b>            | <b>10.761</b> | <b>12.347</b> | <b>13.201</b> | <b>13.790</b> | <b>14.769</b> |

## Indicatori de piață

|                                                                                                       | 2020  | 2019  | 2018  | 2017  | 2016  |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Preț mediu țiței Brent (USD/bbl)                                                                      | 41,84 | 64,21 | 71,31 | 54,19 | 43,73 |
| Preț mediu țiței Ural (USD/bbl)                                                                       | 41,58 | 64,19 | 70,12 | 53,23 | 42,10 |
| Preț mediu realizat la țiței OMV Petrom Grup (USD/bbl)                                                | 34,51 | 56,09 | 62,06 | 45,77 | 35,58 |
| Cererea mondială de țiței (mil bbl/zi) <sup>1</sup>                                                   | 91,2  | 100,3 | 99,2  | 97,8  | 96,5  |
| Producția mondială de țiței (mil bbl/zi) <sup>1</sup>                                                 | 93,3  | 99,9  | 99,9  | 97,3  | 96,9  |
| Cererea de produse petroliere pe piețele în care operează OMV Petrom (mil tone) <sup>1, 2</sup>       | 16,9  | 17,9  | 17,2  | 16,8  | 16,0  |
| din care în România (mil tone) <sup>1</sup>                                                           | 9,3   | 9,5   | 9,1   | 8,9   | 8,4   |
| Cererea de gaze naturale în România (TWh) <sup>1</sup>                                                | 127   | 121   | 130   | 130   | 124   |
| Preț mediu reglementat al gazelor din producția internă pentru sectorul casnic (RON/MWh) <sup>3</sup> | 68,0  | 68,0  | n.a.  | 60,0  | 60,0  |
| Preț mediu spot al energiei electrice livrate în bandă pe OPCOM (RON/MWh)                             | 191   | 239   | 216   | 220   | 150   |
| Rata medie de schimb USD/RON                                                                          | 4,241 | 4,239 | 3,943 | 4,052 | 4,057 |
| Rata medie de schimb EUR/RON                                                                          | 4,838 | 4,745 | 4,654 | 4,568 | 4,490 |

<sup>1</sup> Valoarea este estimată;

<sup>2</sup> Piețele de produse petroliere în care operează OMV Petrom includ România, Bulgaria, Moldova, Serbia;

<sup>3</sup> Între 1 aprilie 2017 și 30 aprilie 2019, producătorii de gaze naturale nu au mai avut obligația de a asigura, cu prioritate, aprovizionarea consumatorilor casnici. ANRE nu a mai stabilit prețul de vânzare de către producători a gazelor din producția internă; totuși, reglementatorul a continuat să stabilească prețurile finale pentru consumatorii casnici; începând cu luna mai 2019, a fost reintrodus un preț maxim reglementat de 68 RON/MWh pentru sectorul casnic și producătorii de căldură pentru sectorul casnic, care a fost eliminat la 1 iulie 2020.

## Upstream

### Principalele zone de producție în România

| Câmp / zonă   | Țitei și condensat / gaze | Producția medie în 2020 în mii bep/zi |
|---------------|---------------------------|---------------------------------------|
| Oltenia       | Țitei, gaze și condensat  | 35,4                                  |
| Petromar      | Țitei, gaze și condensat  | 22,6                                  |
| Moldova       | Țitei, gaze și condensat  | 20,5                                  |
| Muntenia Vest | Țitei, gaze și condensat  | 16,8                                  |
| Muntenia      | Țitei, gaze și condensat  | 16,4                                  |

### Indicatori principali

|                                                                        | 2020   | 2019   | 2018   | 2017   | 2016   |
|------------------------------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Total rezerve dovedite (mil bep)                                       | 473    | 504    | 532    | 566    | 606    |
| din care în România (mil bep)                                          | 451    | 477    | 509    | 542    | 582    |
| Rata de înlocuire a rezervelor (calculată pentru un an) (%)            | 41     | 49     | 42     | 34     | 36     |
| Rata de înlocuire a rezervelor în România (calculată pentru un an) (%) | 48     | 40     | 40     | 33     | 29     |
| Producție totală hidrocarburi (mil bep)                                | 52,98  | 55,35  | 58,30  | 61,18  | 63,74  |
| din care în România (mil bep)                                          | 50,51  | 52,97  | 55,82  | 58,63  | 60,66  |
| Producție de țiței și condensat (mil bbl)                              | 25,51  | 26,12  | 26,78  | 27,33  | 29,15  |
| din care în România (mil bbl)                                          | 23,38  | 24,06  | 24,58  | 24,99  | 26,34  |
| Producție de gaze naturale (mld mc)                                    | 4,21   | 4,47   | 4,83   | 5,18   | 5,29   |
| din care în România (mld mc)                                           | 4,15   | 4,42   | 4,78   | 5,14   | 5,25   |
| Producție de gaze naturale (mld cf)                                    | 148,56 | 157,98 | 170,39 | 182,95 | 186,96 |
| Investiții de explorare (mil lei)                                      | 195    | 427    | 466    | 235    | 338    |
| Cheltuieli de explorare (mil lei)                                      | 814    | 238    | 174    | 308    | 262    |
| Cost de producție (USD/bep) <sup>1</sup>                               | 10,88  | 10,90  | 11,18  | 10,90  | 11,69  |

<sup>1</sup> OMV Petrom a aliniat definiția costului de producție cu cea a companiilor similare din sector. Cheltuielile administrative și costurile de vânzare și distribuție sunt excluse începând cu 2017. Valoarea din 2016 a costului de producție a fost recalculată în consecință.

## Downstream Oil

### Indicatori principali

|                                                                             | 2020  | 2019  | 2018  | 2017  | 2016  |
|-----------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Input rafinare (mii tone) <sup>1</sup>                                      | 4.499 | 4.727 | 4.084 | 4.482 | 4.216 |
| Rata de utilizare a rafinăriei %                                            | 92    | 97    | 85    | 93    | 89    |
| Total vânzări produse rafinate (mii tone)                                   | 4.993 | 5.462 | 4.987 | 5.073 | 4.932 |
| din care: Benzină                                                           | 1.291 | 1.310 | 1.208 | 1.249 | 1.297 |
| Motorină                                                                    | 2.518 | 2.702 | 2.494 | 2.434 | 2.409 |
| Vânzări cu amănuntul (mii tone) <sup>2</sup>                                | 2.619 | 2.847 | 2.743 | 2.703 | 2.561 |
| Numărul de stații de distribuție operaționale în cadrul Grupului OMV Petrom | 793   | 793   | 794   | 786   | 783   |
| din care: în România                                                        | 560   | 556   | 558   | 555   | 554   |

<sup>1</sup> Cifrele includ țiței și produse semifinite;

<sup>2</sup> Vânzările cu amănuntul se referă la vânzările prin intermediul stațiilor de distribuție ale Grupului din România, Bulgaria, Serbia, Moldova.

### Producția

| mii tone            | 2020         | 2019         | 2018         | 2017         | 2016         |
|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Benzină             | 1.240        | 1.302        | 1.151        | 1.215        | 1.222        |
| Motorină            | 1.911        | 1.958        | 1.582        | 1.761        | 1.524        |
| Kerosen             | 77           | 117          | 111          | 143          | 171          |
| Păcură              | 254          | 281          | 234          | 236          | 257          |
| GPL total           | 157          | 196          | 189          | 222          | 204          |
| Cocs de petrol      | 274          | 274          | 248          | 268          | 265          |
| Altele <sup>1</sup> | 264          | 260          | 238          | 287          | 225          |
| <b>Total</b>        | <b>4.177</b> | <b>4.388</b> | <b>3.753</b> | <b>4.132</b> | <b>3.868</b> |

<sup>1</sup> Cuprinde alte produse precum: propilenă, nafta, benzină hidrofinată, fracție grea benzină, sulf etc.

## Downstream Gas

### Indicatori principali

|                                           | 2020  | 2019  | 2018  | 2017  | 2016  |
|-------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Vânzări de gaze (mil. mc)                 | 5.267 | 5.078 | 4.380 | 4.754 | 4.637 |
| Vânzări de gaze (TWh)                     | 57,0  | 54,8  | 47,3  | 51,4  | 50,4  |
| din care către terți (TWh)                | 47,7  | 47,2  | 38,9  | 45,3  | 43,9  |
| Producția netă de energie electrică (TWh) | 4,2   | 3,4   | 3,8   | 2,7   | 2,9   |

## Acțiunile OMV Petrom - în cifre

| Acțiunile OMV Petrom                          | 2020                | 2019           | 2018           | 2017           | 2016           |
|-----------------------------------------------|---------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Număr de acțiuni                              | 56.644.108.335      | 56.644.108.335 | 56.644.108.335 | 56.644.108.335 | 56.644.108.335 |
| Capitalizarea bursieră (mil lei) <sup>1</sup> | 20.590              | 25.320         | 16.937         | 16.200         | 14.784         |
| Capitalizarea bursieră (mil EUR) <sup>1</sup> | 4.229               | 5.298          | 3.631          | 3.477          | 3.256          |
| Preț maxim (lei)                              | 0,4500              | 0,4470         | 0,3955         | 0,3365         | 0,2915         |
| Preț minim (lei)                              | 0,2735              | 0,2820         | 0,2800         | 0,2775         | 0,2155         |
| Preț la sfârșitul anului (lei)                | 0,3635              | 0,4470         | 0,2990         | 0,2860         | 0,2610         |
| Profit pe acțiune (lei)                       | 0,0228              | 0,0642         | 0,0720         | 0,0440         | 0,0184         |
| Dividend pe acțiune (lei)                     | 0,0310 <sup>2</sup> | 0,0310         | 0,0270         | 0,0200         | 0,0150         |
| Randamentul dividendului <sup>1</sup>         | 8,5%                | 7,0%           | 9,0%           | 7,0%           | 5,7%           |
| Rata de distribuire a profitului <sup>3</sup> | 136%                | 48%            | 38%            | 45%            | 81%            |

<sup>1</sup> Calculat pe baza prețului de închidere al acțiunii din ultima zi de tranzacționare din anul respectiv;

<sup>2</sup> Dividend supus aprobării de către AGA din 27 aprilie 2021;

<sup>3</sup> Calculată pe baza profitului net atribuit acționarilor societății-mamă obținut la nivel de Grup.

## Istoricul cotării la bursă și al privatizării OMV Petrom

2001: OMV Petrom este listată la Bursa de Valori București (BVB). Prima zi de tranzacționare a acțiunilor Petrom a fost 3 septembrie, iar prețul de închidere din ziua respectivă a fost de 0,0720 lei.

2004: Pe 23 iulie, Ministerul Economiei și Comerțului (MEC) și OMV au semnat Contractul de Privatizare, prin care OMV achiziționa 51% din acțiunile Petrom, printr-o combinație de cumpărare directă a 33,34% din acțiuni (669 mil. euro) și simultan o majorare de capital a Petrom (831 mil. euro). La 7 decembrie, OMV a plătit 1,5 mld. euro pentru 51% din capitalul social al Petrom și pe 14 decembrie a avut loc finalizarea privatizării. Prin urmare, OMV a devenit acționar majoritar al Petrom, iar capitalul social la 31 decembrie a crescut la 5.600.050.608 lei (acțiunile având o valoare nominală de 0,1 lei pe acțiune). Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) a convertit în acțiuni echivalentul a 73 mil. dolari americani din Contractul de Împrumut încheiat cu Petrom în 2002, în cotă de 2,03% din capitalul social al companiei.

2005: Pe 22 noiembrie, Adunarea Generală a Acționarilor (AGA) a aprobat majorarea capitalului social, acordând acționarilor existenți dreptul de a subscrie noi acțiuni, cu valoarea nominală de 0,1 lei, pentru a-și păstra deținerea în companie. MEC a primit 266.977.088 de acțiuni,

reprezentând valoarea terenurilor pentru care compania a obținut titlurile de proprietate în perioada 16 decembrie 2004-10 octombrie 2005. În timpul perioadei de subscriere (9 ianuarie-9 februarie 2006), OMV a subscris 334.209.314 acțiuni, BERD a subscris 13.275.740 de acțiuni și un număr de 3.924 de acționari, persoane fizice și juridice, au subscris 29.140.115 acțiuni. În același an, pe 15 martie, indicele ROTX a fost lansat la Bursa de Valori din Viena. Indicele reflectă în timp real mișcarea acțiunilor celor mai lichide șapte companii tranzacționate la BVB, ponderea Petrom în cadrul indicelui reprezentând aproximativ 24%.

2006: Pe 27 februarie, la cererea Fondului Proprietatea S.A., au fost transferate 5.600.050.608 de acțiuni Petrom S.A. din contul MEC în contul Fondului Proprietatea S.A. Fondul Proprietatea este un fond creat de statul român pentru a despăgubi persoanele expropriate abuziv în urma naționalizărilor din perioada regimului comunist. În urma transferului de acțiuni și a majorării capitalului social, MEC deținea 17.481.773.996 de acțiuni, reprezentând 30,87% din capitalul social, iar Fondul Proprietatea deținea 5.600.050.608 acțiuni, reprezentând 9,89% din capitalul social. La sfârșitul anului, acționarul majoritar al Petrom era OMV AG, care deținea 51,01% din capitalul social, urmat de MEC, cu 30,87% din capitalul social, Fondul Proprietatea, cu 9,89%, BERD, cu 2,02%, restul de 6,21% se tranzacționa liber la BVB, fiind deținut de aproximativ 500.000 de investitori instituționali și privați, atât din România, cât și din străinătate.

2007: În conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 101/2006, Depozitarul Central a realizat pe

26 februarie 2007 transferul acțiunilor Petrom din proprietatea MEC în proprietatea Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS). Ulterior transferului, AVAS deținea un număr de 17.481.773.996 de acțiuni, reprezentând 30,862% din capitalul social al Petrom.

Depozitarul Central a transferat pe data de 11 iulie 2007, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 81/2007, un număr de 5.791.079.578 de acțiuni, reprezentând 10,223% din capitalul social al Petrom, din proprietatea AVAS, în contul Fondului Proprietatea S.A.

Ulterior transferului, AVAS deținea 11.690.694.418 acțiuni, reprezentând 20,64% din capitalul social al Petrom și Fondul Proprietatea deținea 11.391.130.186 de acțiuni, reprezentând 20,11% din capitalul social.

2009: Ministerului Economiei (ME) a înlocuit AVAS în acționariatul Petrom, în conformitate cu prevederile Legii nr. 308/30.12.2008, începând cu 15 ianuarie 2009.

2010: Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor (AGEA) din data de 16 decembrie 2008 a aprobat răscumpărarea de către Petrom de acțiuni proprii de pe piața reglementată de valori mobiliare, în condițiile art. 1031 din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale, în vederea distribuirii lor cu titlu gratuit către persoanele îndreptățite să primească acțiuni (foști sau actuali angajați), pentru a îndeplini obligațiile asumate din Contractul Colectiv de Muncă. Programul de răscumpărare acțiuni a început pe 8 ianuarie 2010 și a fost finalizat pe 18 ianuarie 2010. OMV Petrom S.A. a achiziționat 6.195.500 de acțiuni, reprezentând 0,011% din capitalul social al companiei, în valoare totală de 1.772.177 lei. Prețul de achiziție a acțiunilor a variat între 0,2730 lei și 0,2930 lei. OMV Petrom S.A. a distribuit, în mod gratuit, fiecărei persoane îndreptățite 100 (una sută) acțiuni ordinare, nominative și dematerializate tranzacționate la categoria întâi a Bursei de Valori București cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune.

AGEA din data de 3 august 2010 a aprobat definitiv desprinderea activităților de marketing ale OMV Petrom S.A. și transmiterea cu titlu universal a activelor și pasivelor aferente acestor activități către OMV Petrom Marketing S.R.L. (o societate deținută 100% de către Petrom), precum și proiectul de desprindere, inclusiv efectele acestei operațiuni. Data la care desprinderea a început să producă efecte a fost 1 octombrie 2010. Expertul independent (PriceWaterhouseCoopers Management Consultants SRL) desemnat de Registrul Comerțului, a determinat prețul de retragere (brut inclusiv taxele aferente) în valoare de 0,352 lei/acțiune, ce trebuie plătit acționarilor care și-au exercitat

dreptul de retragere. La sfârșitul procesului și în conformitate cu procedura de retragere, OMV Petrom S.A. nu a trebuit să răscumpere nicio acțiune de la acționarii menționați mai sus.

2011: Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie (OPSPI), în numele Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri (MECMA), a selectat intermediarul pentru oferta publică secundară de vânzare a 5,57 miliarde de acțiuni, reprezentând 9,84% din capitalul social al OMV Petrom S.A. (numărul total al acțiunilor deținute de MECMA corespunzând unei cote de 20,64% din capitalul social), iar prospectul final a fost aprobat de Comisia Națională a Valorilor Mobiliare la 20 iunie. Subscrierea a avut loc între 11 și 22 iulie 2011, iar Guvernul a stabilit prețul minim de referință la 0,3708 lei/acțiune. La data de 22 iulie, oferta s-a încheiat fără succes, deoarece subscrierile valabile nu au depășit pragul minim, de 80% din acțiunile oferite.

2012: La data de 28 noiembrie, BERD a vândut 229.554.012 acțiuni în OMV Petrom S.A. pe Bursa de Valori București. Pachetul de acțiuni vândut a reprezentat 0,41% din capitalul social al OMV Petrom S.A. Astfel, participația BERD în OMV Petrom S.A. s-a diminuat de la 2,03% la sfârșitul anului 2011, la 1,62% la sfârșitul anului 2012, în timp ce participația persoanelor fizice și juridice a crescut la 6,62%.

2013: La 17 mai, Fondul Proprietatea a vândut un pachet reprezentând 1,12% din capitalul social al OMV Petrom S.A. printr-un plasament privat accelerat pe BVB.

La 15 noiembrie 2013, BERD și-a vândut întreaga participație de 1,62% deținută în OMV Petrom S.A., printr-un plasament privat accelerat pe BVB.

La sfârșitul anului 2013, OMV Petrom S.A. avea 9,36% din acțiuni tranzacționate liber la categoria I a Bursei de Valori București.

2016: Pe 20 octombrie, Fondul Proprietatea a vândut o participație de 6,4% deținută în cadrul OMV Petrom S.A., prin intermediul unei oferte publice secundare ce a inclus atât acțiuni, cât și certificate globale de depozit (GDR). Fiecare GDR reprezintă 150 de acțiuni, fiind emise 2.492.328 GDR-uri în schimbul unui depozit de 373.849.200 de acțiuni ordinare OMV Petrom S.A. creat la Citibank Europe plc, Dublin – Sucursala România, în calitate de custode, pentru Citibank N.A., banca depozitară.

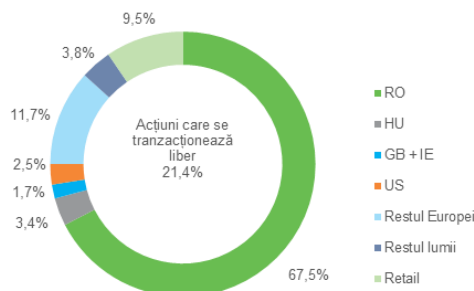
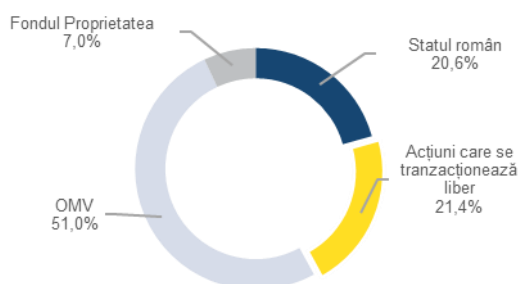
Începând cu 20 octombrie, o cotă de 15,78% din acțiunile Societății se tranzacționează liber la categoria Premium a Bursei de Valori București, sub simbolul SNP, și pe Bursa

de Valori din Londra (BVL), pe piața principală pentru valori mobiliare cotate, sub simbolurile PETB și PETR.

2017: În septembrie, Fondul Proprietatea a vândut o participație de 2,57% din deținerile în OMV Petrom S.A. prin intermediul unui plasament accelerat (Accelerated Book Building - ABB) ce a inclus atât acțiuni, cât și GDR-uri. Urmare a acestei tranzacții, deținerea Fondului Proprietatea a scăzut la 9,9985% din capitalul OMV Petrom, iar o cotă de 18,35% reprezintă acțiuni liber-tranzacționabile (free float), tranzacționate sub formă de acțiuni la categoria Premium a BVB și certificate globale de depozit (GDR) la categoria Standard, pe piața principală a BVL.

2020: În septembrie, Fondul Proprietatea a vândut 1,7 mld. acțiuni sau 3% din deținerile în OMV Petrom S.A. prin intermediul unui plasament accelerat (Accelerated Book Building - ABB) ce a inclus atât acțiuni, cât și GDR-uri. Urmare a acestei tranzacții, deținerea Fondului Proprietatea a scăzut la 6,9973% din capitalul OMV Petrom, iar o cotă de 21,35% reprezintă acțiuni liber-tranzacționabile (free float), tranzacționate sub formă de acțiuni la categoria Premium a BVB și certificate globale de depozit (GDR) la categoria Standard, pe piața principală a BVL.

### Structura acționariatului la 31 decembrie 2020



### Simboluri acțiuni OMV Petrom

|                           |             |
|---------------------------|-------------|
| ISIN                      | ROSPPACNOR9 |
| Bursa de Valori București | SNP         |
| Bloomberg                 | SNP RO      |
| Reuters                   | ROSNP.BX    |

### Simboluri GDR-uri OMV Petrom

|                                           |              |
|-------------------------------------------|--------------|
| Bursa de Valori din Londra Regulamentul S | PETB         |
| ISIN Regulamentul S GDR                   | US67102R3049 |
| Bursa de Valori din Londra Regula 144A    | PETR         |
| ISIN Regula 144A GDR                      | US67102R2058 |

## Abrevieri și definiții

|                                               |                                                                                                                                                                                                                          |
|-----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| bbl                                           | baril(i), echivalentul a 159 litri                                                                                                                                                                                       |
| bep                                           | baril echivalent petrol                                                                                                                                                                                                  |
| bcf                                           | billion cubic feet; 1 miliard de metri cubi standard = 35,3147 mld cf pentru România sau 34,7793 mld cf pentru Kazahstan                                                                                                 |
| Capital angajat                               | Total capitaluri proprii + datoria netă                                                                                                                                                                                  |
| GPL                                           | Gaz Petrolier Lichefiat                                                                                                                                                                                                  |
| mc                                            | metri cubi (măsurat la 15°C)                                                                                                                                                                                             |
| mil, mld                                      | milion, miliard                                                                                                                                                                                                          |
| NOPAT                                         | Net Operating Profit After Tax (Profitul operațional net după impozitare) = Profitul din activitatea curentă după impozitare + dobânda netă, +/- rezultatul din activități întrerupte, +/- efectul fiscal al ajustărilor |
| Rezultat din exploatare                       | Rezultatul din exploatare include fostul indicator "Profit înainte de dobânzi și impozitare" și rezultatul net din investițiile contabilizate conform metodei punerii în echivalență                                     |
| Rezultat din exploatare înainte de deprecieri | Fostul indicator EBITD= Rezultat din exploatare înainte de dobânzi, impozite, amortizare și ajustări de deprecieri a activelor imobilizate, inclusiv reversări                                                           |
| ROACE                                         | Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT / Capitalul mediu angajat (%)                                                                                                    |
| ROE                                           | Return On Equity (Rentabilitatea capitalului propriu) = Profit net / Capitalul propriu mediu (%)                                                                                                                         |
| RON, lei                                      | Lei noi                                                                                                                                                                                                                  |
| t, tep                                        | tonă, tonă(e) echivalent petrol                                                                                                                                                                                          |
| TWh                                           | terawatt oră                                                                                                                                                                                                             |

Pentru lista completă a abrevierilor și definițiilor vă rugăm consultați Raportul Anual OMV Petrom.

## Factori de conversie

| Țiței | bbl (România) | bbl (Kazahstan) | tep |
|-------|---------------|-----------------|-----|
| 1 t   | 7,193         | 7,78            | 1   |

| Gaze naturale | mld. cf (România) | mld. cf (Kazahstan) | mil. bep (România) | mil. bep (Kazahstan) | mil. tep |
|---------------|-------------------|---------------------|--------------------|----------------------|----------|
| 1 mld. mc     | 35,315            | 34,779              | 6,539              | 5,796                | 0,909    |

## Contact pentru Relația cu Investitorii

OMV Petrom S.A.  
 Adresa poștală: Strada Coralilor nr. 22, sector 1, București  
 Tel: +40 (0) 372 161 930; Fax: +40 (0) 372 868 518  
 E-mail: [investor.relations.petrom@petrom.com](mailto:investor.relations.petrom@petrom.com)