



# Umweltkennzahlen

## Energie

|  | Einheit | 2019   | 2018   | 2017  | 2016  | 2015  |
|--|---------|--------|--------|-------|-------|-------|
| <b>Energie</b>                                       |         |        |        |       |       |       |
| Energieverbrauch <sup>1</sup>                        | PJ      | 117,4  | 127,4  | 130,8 | 126,8 | 137,8 |
| Brennstoffverbrauch im Unternehmen                   | PJ      | 142,42 | 152,52 | 157,5 | 143,8 | n.a.  |
| Stromverbrauch <sup>2</sup>                          | PJ      | 2,9    | 3,5    | 2,9   | 4,3   | n.a.  |
| Heizenergie-, Kühlenergie- und Dampfverbrauch        | TJ      | 95     | 96     | 14,8  | 32,3  | n.a.  |
| Verkaufter Strom <sup>3</sup>                        | PJ      | 12,7   | 25,1   | 26,2  | 19,4  | n.a.  |
| Verkaufte Heiz- und Kühlenergie und verkaufter Dampf | PJ      | 2,9    | 2,7    | 3,3   | 3,2   | n.a.  |

<sup>1</sup> Bezieht sich auf den Gesamtenergieverbrauch für die Tätigkeit basierend auf Standortberechnungen mit spezifischen Daten und Methoden

<sup>2</sup> Beinhaltet nur gekauften und verbrauchten Strom; verbrauchter Strom aus eigener Erzeugung ist im Kraftstoffverbrauch enthalten

<sup>3</sup> Rückgang aufgrund der Veräußerung von Samsun im Jahr 2018

n.a. = nicht ausgewiesen



## Emissionen

|  | Einheit                           | 2019    | 2018    | 2017    | 2016   | 2015    |
|--|-----------------------------------|---------|---------|---------|--------|---------|
| <b>THG-Emissionen</b>                  |                                   |         |         |         |        |         |
| THG (direkt, Scope 1) <sup>1</sup>     | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 10,6    | 11,1    | 11,1    | 11,0   | 12,2    |
| davon Upstream-Aktivitäten             | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 4,2     | 3,6     | 3,5     | 4,0    | 4,7     |
| davon Downstream-Aktivitäten           | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 6,4     | 7,6     | 7,7     | 7,0    | 7,2     |
| CO <sub>2</sub>                        | Mio t                             | 9,4     | 10,0    | 10,2    | 9,7    | 10,4    |
| CH <sub>4</sub>                        | t                                 | 49.376  | 44.782  | 38.807  | 54.753 | 70.741  |
| N <sub>2</sub> O                       | t                                 | 74      | 57      | 52      | 60     | 72      |
| THG (indirekt, Scope 2)                | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 0,4     | 0,4     | 0,3     | 0,4    | 0,4     |
| THG (indirekt, Scope 3) <sup>2</sup>   | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 126     | 108     | 108     | 113    | 112     |
| THG Reduktion durch Projekte           | t CO <sub>2</sub> -Äquivalent     | 154.522 | 374.000 | 174.000 | 82.000 | 266.000 |
| THG Reduktion durch Projekte seit 2009 | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 1,8     | 1,7     | 1,2     | n.a.   | n.a.    |
| <b>Sonstige Luftemissionen</b>         |                                   |         |         |         |        |         |
| SO <sub>2</sub>                        | t                                 | 2.627   | 3.090   | 2.995   | 3.105  | 2.918   |
| NO <sub>x</sub>                        | t                                 | 7.441   | 11.231  | 12.730  | 12.050 | 12.951  |
| NM-VOC                                 | t                                 | 11.011  | 9.400   | 8.689   | 10.229 | 11.585  |
| Staubemissionen                        | t                                 | 124     | 138     | 145     | 139    | 155     |
| Ozonabbauende Substanzen               | t                                 | 0,4     | 0,4     | 0,5     | 0,5    | 0,4     |

<sup>1</sup> Seit 2016 legt die OMV das Treibhauspotenzial des Vierten Sachstandsberichts des IPCC (AR4 – 100 Jahre) zugrunde; Die THG-Emissionen für 2015 wurden entsprechend neu berechnet.

<sup>2</sup> Einschließlich Scope-3-Emissionen aus der Verarbeitung von verkauften Produkten. Das beinhaltet den Gesamtumsatz von Unternehmen, bei denen die OMV die Betriebsführerschaft oder die finanzielle Kontrolle hat, ohne reine „Handelsspanne“-Umsätze sowie konzerninterne Umsätze. Seit 2015 wurden Scope-3-Emissionen von eingekauften Waren, Dienstleistungen und Investitionsgütern ebenfalls mitberücksichtigt.

## Abfackeln und Ablassen von Gas

|  | Einheit | 2019    | 2018    | 2017    | 2016    | 2015    |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| <b>Abfackeln und Ablassen von Gas</b>        |         |         |         |         |         |         |
| Abgefackelte Kohlenwasserstoffe <sup>1</sup> | t       | 337.512 | 233.770 | 185.832 | 180.452 | 299.825 |
| Abgelassene Kohlenwasserstoffe               | t       | 34.282  | 37.420  | 32.834  | 50.173  | 61.443  |

<sup>1</sup> Anstieg der abgefackelten Mengen aufgrund der Produktionssteigerung im Jemen und geplanter Blockabschaltungen in der Raffinerie Burghausen



## THG-Intensität der OMV Geschäftstätigkeit<sup>1</sup>

|                                       |  | 2019 | 2018 <sup>2</sup> | 2010 |
|---------------------------------------|--|------|-------------------|------|
| THG-Intensität der Geschäftstätigkeit | CO <sub>2</sub> -Intensitätsindex des OMV Konzerns | 78   | 86                | 100  |
| Erzielte Reduktion gegenüber 2010     | %  | 22   | 14                |      |

<sup>1</sup> Emissionen in CO<sub>2</sub>-Äquivalent, die zur Generierung eines bestimmten Outputs unter Verwendung geschäftsspezifischer Kennzahlen erzeugt werden (Upstream: t CO<sub>2</sub>-Äquivalent pro erzeugter toe, Raffinerien: t CO<sub>2</sub>-Äquivalent/t Durchsatz, Strom: t CO<sub>2</sub>-Äquivalent pro erzeugter MWh). Diese werden auf der Basis des gewichteten Mittelwertes der CO<sub>2</sub>-Intensität der Geschäftsbereiche zu einem OMV CO<sub>2</sub>-Intensitätsindex der Geschäftstätigkeit auf Konzernebene konsolidiert.

<sup>2</sup> 2018 Daten korrigiert.

## THG-Intensität des OMV Produktportfolios<sup>1</sup> (Scope 3)

|  | Einheit                           | 2019  | 2018  | 2017  | 2016  | 2015  |
|--|-----------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Öl für Energie                                 | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 68,2  | 58,2  | 73,8  | 85,5  | 83,4  |
| Öl für nicht energetische Nutzung <sup>1</sup> | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 7,7   | 6,2   | 6,6   | 5,1   | 5,3   |
| Gas für Energie <sup>1, 2</sup>                | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 41,8  | 34,4  | 25,9  | 20,3  | 21,2  |
| Gas für nicht energetische Nutzung             | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 2,0   | 1,5   | 0,9   | 0,7   | 0,6   |
| Chemikalien                                    | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,01  |
| THG gesamt (indirekt, Scope 3)                 | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 119,8 | 100,4 | 107,2 | 111,5 | 110,5 |
| THG-Intensität des Produktportfolios           | Mio t THG pro Mio t Öläquivalent  | 2,5   | 2,5   | 2,6   | 2,7   | 2,7   |

<sup>1</sup> Anstieg der direkten Verkäufe und entsprechender THG-Emissionen bei Upstream von 2016 bis 2017 aufgrund der korrigierten Anwendung von Grenzen

<sup>2</sup> Anstieg im Jahr 2018 vor allem aufgrund gestiegener Gasverkaufsmengen in Russland

## THG-Intensität der von der OMV eingekauften Waren, Dienstleistungen und Investitionsgüter (Scope 3)

|   | Einheit                           | 2019 | 2018 | 2017 | 2016 | 2015 |
|---|-----------------------------------|------|------|------|------|------|
| Eingekaufte Waren und Dienstleistungen <sup>1</sup> | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 6,1  | 5,7  | 1,1  | 1,1  | 1,3  |
| Investitionsgüter                                   | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 0,2  | 0,2  | 0,1  | 0,2  | 0,2  |
| THG gesamt (indirekt, Scope 3) <sup>1</sup>         | Mio t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 6,3  | 7,2  | 1,3  | 1,2  | 1,5  |
| THG-Intensität von Einkäufen <sup>1</sup>           | Mio t THG pro USD Mrd             | 0,8  | 0,8  | 0,7  | 0,6  | 0,6  |

<sup>1</sup> Anstieg ab 2018 aufgrund der Berücksichtigung der Nettoimporte von Raffinerie-Ausgangsstoffen (Rohstoffe und Zwischenprodukte)



## Biogene CO<sub>2</sub> Emissionen

|                                    | Einheit                       | 2019      | 2018      | 2017      | 2016      |
|------------------------------------|-------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Biogene CO <sub>2</sub> Emissionen | t CO <sub>2</sub> -Äquivalent | 1.527.113 | 1.303.703 | 1.243.810 | 1.225.865 |

## Wasser

|  | Einheit   | 2019    | 2018    | 2017    | 2016    | 2015    |
|--|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|
| <b>Wasser</b>  |           |         |         |         |         |         |
| Wasserentnahme <sup>1</sup>  | Megaliter | 103.637 | 100.381 | 98.523  | 99.592  | 102.114 |
| davon Grundwasser  | Megaliter | 24.117  | 23.964  | 24.530  | 23.915  | 24.016  |
| davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])                 | Megaliter | 23.836  | 23.716  | 24.144  | 23.614  | 23.828  |
| davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])            | Megaliter | 281     | 247     | 386     | 301     | 188     |
| davon Oberflächenwasser  | Megaliter | 14.054  | 14.955  | 11.526  | 12.370  | 12.757  |
| davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])                 | Megaliter | 14.054  | 14.955  | 11.526  | 12.370  | 12.757  |
| davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])            | Megaliter | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |
| davon Wasser aus öffentlichen Systemen                                       | Megaliter | 1.360   | 1.477   | 1.509   | 1.606   | 1.807   |
| davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])                 | Megaliter | 1.360   | 1.477   | 1.509   | 1.606   | 1.807   |
| davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])            | Megaliter | 0       | 0       | 0       | 0       | 0       |
| davon Meerwasser <sup>2</sup>  | Megaliter | 920     | 586     | 577     | 382     | 396     |
| davon produziertes Wasser <sup>3</sup>                                       | Megaliter | 63.186  | 59.400  | 60.382  | 61.319  | 63.137  |
| Wasserentnahme (andere als gesamte Wasserentnahme nach Quellen) <sup>4</sup> | Megaliter | 920     | 280.963 | 411.854 | 397.860 | 466.137 |



|   | Einheit   | 2019    | 2018   | 2017   | 2016   | 2015   |
|---|-----------|---------|--------|--------|--------|--------|
| Wasserentnahme von allen Gebieten mit Wasserstress <sup>5</sup>     | Megaliter | 1.230   | 1.775  | 2.524  | 2.367  | 2.300  |
| davon Grundwasser   | Megaliter | 399     | 645    | 1.144  | 1.119  | 1.255  |
| davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])        | Megaliter | 118     | 398    | 758    | 819    | 1.067  |
| davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])   | Megaliter | 281     | 247    | 386    | 301    | 188    |
| davon Oberflächenwasser   | Megaliter | 0       | 0      | 0      | 0      | 0      |
| davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])        | Megaliter | 0       | 0      | 0      | 0      | 0      |
| davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])   | Megaliter | 0       | 0      | 0      | 0      | 0      |
| davon Wasser aus öffentlichen Systemen                              | Megaliter | 67      | 82     | 84     | 86     | 70     |
| davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])        | Megaliter | 67      | 82     | 84     | 86     | 70     |
| davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])   | Megaliter | 0       | 0      | 0      | 0      | 0      |
| davon Meerwasser  | Megaliter | 0       | 0      | 0      | 0      | 0      |
| davon produziertes Wasser   | Megaliter | 764     | 1.048  | 1.297  | 1.162  | 975    |
| Verbrauchtes Wasser <sup>6</sup>                                    | Megaliter | 74.924  | 75.135 | 76.152 | 78.103 | 80.731 |
| Verbrauchtes Wasser in allen Gebieten mit Wasserstress <sup>5</sup> | Megaliter | 1.158   | 1.691  | 2.428  | 2.267  | 2.086  |
| Rückgewonnenes und wieder verwendetes Wasser <sup>7</sup>           | Megaliter | 251.959 | 7.041  | 6.859  | 6.733  | 6.675  |
| <b>Abwasser</b>   |           |         |        |        |        |        |
| Abwasser  | Megaliter | 21.298  | 21.913 | 19.306 | 19.580 | 19.568 |
| Chemischer Sauerstoffbedarf   | t         | 948     | 1.374  | 936    | 853    | 824    |
| Kohlenwasserstoffe  | t         | 7       | 9      | 15     | 15     | 18     |
| Stickstoff  | t         | 100     | 114    | 104    | 91     | 80     |

<sup>1</sup> Ausgenommen Wasser zur Durchlaufkühlung (gesondert berichtet)

<sup>2</sup> Aufgrund der Zunahme der Offshore-Anlagen der OMV Neuseeland

<sup>3</sup> Die produzierte Wassermenge stieg hauptsächlich aufgrund der neuen Installation in Malaysia und der Zukäufe in Neuseeland.

<sup>4</sup> Beinhaltet die Wassermenge, die zur Durchlaufkühlung entnommen und unverändert (ausgenommen thermischer Effekte) in die Wasserquelle rückgeführt wird, sowie Grundwasser, das ausschließlich zur Sanierung oder zur Eindämmung der Migration von verschmutztem Grundwasser entnommen wird (IPIECA 2010). Der Rückgang ist auf die Ausgliederung des Gaskombikraftwerks Samsun im Jahr 2018 zurückzuführen.

<sup>5</sup> Rückgang aufgrund der Veräußerung von Pakistan.

<sup>6</sup> Ausgenommen Wasser zur Durchlaufkühlung (gesondert berichtet). Die Wasserspeicherung hat keine signifikanten Auswirkungen.

<sup>7</sup> Aufgrund des Kraftwerks Brazi, das die kontinuierliche Elektrodeionisierung (CEDI) anwendet, um Prozesswasser zur Verwendung als Wasser für die Dampferzeugung und Kühlung zu recyceln. Das Kraftwerk Brazi recycelt 98% der Gesamtmenge des entnommenen Wassers (das mehr als einmal verwendet wird), die sich 2018 auf zirka 260 Mio m<sup>3</sup> und 2017 auf zirka 250 Mio m<sup>3</sup> belief. Die entsprechenden Mengen für 2018 und 2017 wurden im System nicht erfasst.



## Abfall<sup>1</sup>

|   | Einheit | 2019    | 2018    | 2017    | 2016    | 2015    |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| <b>Abfall<sup>1</sup></b>   |         |         |         |         |         |         |
| Gesamtabfall  | t       | 633.722 | 583.831 | 460.247 | 923.709 | 832.017 |
| davon nicht gefährlicher Abfall   | t       | 323.268 | 315.219 | 224.008 | 662.153 | 493.285 |
| davon gefährlicher Abfall <sup>2</sup>  | t       | 310.453 | 268.611 | 236.239 | 261.556 | 338.731 |
| Zwischenstaatlich verbrachte, als gefährlich eingestufte Abfälle (lt. Basler Übereinkommen) | t       | 20      | 0       | 0       | 0       | 0       |
| Aufbereiteter oder wiederverwerteter Abfall <sup>3</sup>                                    | t       | 325.198 | 223.474 | 202.161 | 533.040 | 288.036 |
| Rate des aufbereiteten oder wiederverwerteten Abfalls                                       | %       | 51%     | 38%     | 44%     | 58%     | 35%     |
| Sicher entsorgter Abfall  | t       | 308.523 | 360.357 | 258.086 | 390.669 | 543.980 |

<sup>1</sup> Gesamtabfall inklusive Abfällen aus Einmalprojekten

<sup>2</sup> Anstieg aufgrund von Wartungsarbeiten beim Kraftwerk Brazi

<sup>3</sup> Anstieg aufgrund einer größeren Menge an verunreinigtem Boden, der im Asset IV der OMV Petrom biologisch saniert wird

## Austritte

|   | Einheit | 2019   | 2018   | 2017    | 2016    | 2015    |
|---|---------|--------|--------|---------|---------|---------|
| <b>Austritte</b>                          |         |        |        |         |         |         |
| Austritte                                 | Anzahl  | 2.047  | 2.184  | 2.403   | 2.138   | 2.333   |
| davon größere (d.h. Schweregrad 3 bis 5)  | Anzahl  | 1      | 2      | 1       | 2       | 6       |
| davon kleinere (d.h. Schweregrad unter 3) | Anzahl  | 2.046  | 2.182  | 2.402   | 2.136   | 2.327   |
| Austrittsmenge                            | Liter   | 56.641 | 36.874 | 173.909 | 103.490 | 158.000 |

## Umweltbezogene Aufwendungen

|   | Einheit | 2019 | 2018 | 2017 | 2016 | 2015 |
|---|---------|------|------|------|------|------|
| <b>Umweltbezogene Aufwendungen</b>                  |         |      |      |      |      |      |
| Aufwendungen für Umweltschutz exkl. Abschreibungen  | EUR Mio | 220  | 196  | 197  | 208  | 210  |
| Umweltinvestitionen für in Betrieb gesetzte Anlagen | EUR Mio | 98   | 134  | 57   | 105  | 104  |