



Umweltkennzahlen

Energie

	Einheit	2019	2018	2017	2016	2015
Energie						
Energieverbrauch ¹	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 ²	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 ³	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.

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

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

³ Rückgang aufgrund der Veräußerung von Samsun im Jahr 2018

n.a. = nicht ausgewiesen



Emissionen

	Einheit	2019	2018	2017	2016	2015
THG-Emissionen						
THG (direkt, Scope 1) ¹	Mio t CO ₂ -Äquivalent	10,6	11,1	11,1	11,0	12,2
davon Upstream-Aktivitäten	Mio t CO ₂ -Äquivalent	4,2	3,6	3,5	4,0	4,7
davon Downstream-Aktivitäten	Mio t CO ₂ -Äquivalent	6,4	7,6	7,7	7,0	7,2
CO ₂	Mio t	9,4	10,0	10,2	9,7	10,4
CH ₄	t	49.376	44.782	38.807	54.753	70.741
N ₂ O	t	74	57	52	60	72
THG (indirekt, Scope 2)	Mio t CO ₂ -Äquivalent	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4
THG (indirekt, Scope 3) ²	Mio t CO ₂ -Äquivalent	126	108	108	113	112
THG Reduktion durch Projekte	t CO ₂ -Äquivalent	154.522	374.000	174.000	82.000	266.000
THG Reduktion durch Projekte seit 2009	Mio t CO ₂ -Äquivalent	1,8	1,7	1,2	n.a.	n.a.
Sonstige Luftemissionen						
SO ₂	t	2.627	3.090	2.995	3.105	2.918
NO _x	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

¹ 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.

² 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
Abfackeln und Ablassen von Gas						
Abgefackelte Kohlenwasserstoffe ¹	t	337.512	233.770	185.832	180.452	299.825
Abgelassene Kohlenwasserstoffe	t	34.282	37.420	32.834	50.173	61.443

¹ Anstieg der abgefackelten Mengen aufgrund der Produktionssteigerung im Jemen und geplanter Blockabschaltungen in der Raffinerie Burghausen



THG-Intensität der OMV Geschäftstätigkeit¹

		2019	2018 ²	2010
THG-Intensität der Geschäftstätigkeit	CO ₂ -Intensitätsindex des OMV Konzerns	78	86	100
Erzielte Reduktion gegenüber 2010	%	22	14	

¹ Emissionen in CO₂-Äquivalent, die zur Generierung eines bestimmten Outputs unter Verwendung geschäftsspezifischer Kennzahlen erzeugt werden (Upstream: t CO₂-Äquivalent pro erzeugter toe, Raffinerien: t CO₂-Äquivalent/t Durchsatz, Strom: t CO₂-Äquivalent pro erzeugter MWh). Diese werden auf der Basis des gewichteten Mittelwertes der CO₂-Intensität der Geschäftsbereiche zu einem OMV CO₂-Intensitätsindex der Geschäftstätigkeit auf Konzernebene konsolidiert.

² 2018 Daten korrigiert.

THG-Intensität des OMV Produktportfolios¹ (Scope 3)

	Einheit	2019	2018	2017	2016	2015
Öl für Energie	Mio t CO ₂ -Äquivalent	68,2	58,2	73,8	85,5	83,4
Öl für nicht energetische Nutzung ¹	Mio t CO ₂ -Äquivalent	7,7	6,2	6,6	5,1	5,3
Gas für Energie ^{1, 2}	Mio t CO ₂ -Äquivalent	41,8	34,4	25,9	20,3	21,2
Gas für nicht energetische Nutzung	Mio t CO ₂ -Äquivalent	2,0	1,5	0,9	0,7	0,6
Chemikalien	Mio t CO ₂ -Äquivalent	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
THG gesamt (indirekt, Scope 3)	Mio t CO ₂ -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

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

² 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 ¹	Mio t CO ₂ -Äquivalent	6,1	5,7	1,1	1,1	1,3
Investitionsgüter	Mio t CO ₂ -Äquivalent	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2
THG gesamt (indirekt, Scope 3) ¹	Mio t CO ₂ -Äquivalent	6,3	7,2	1,3	1,2	1,5
THG-Intensität von Einkäufen ¹	Mio t THG pro USD Mrd	0,8	0,8	0,7	0,6	0,6

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



Biogene CO₂ Emissionen

	Einheit	2019	2018	2017	2016
Biogene CO ₂ Emissionen	t CO ₂ -Äquivalent	1.527.113	1.303.703	1.243.810	1.225.865

Wasser

	Einheit	2019	2018	2017	2016	2015
Wasser						
Wasserentnahme ¹	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 ²	Megaliter	920	586	577	382	396
davon produziertes Wasser ³	Megaliter	63.186	59.400	60.382	61.319	63.137
Wasserentnahme (andere als gesamte Wasserentnahme nach Quellen) ⁴	Megaliter	920	280.963	411.854	397.860	466.137



	Einheit	2019	2018	2017	2016	2015
Wasserentnahme von allen Gebieten mit Wasserstress ⁵	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 ⁶	Megaliter	74.924	75.135	76.152	78.103	80.731
Verbrauchtes Wasser in allen Gebieten mit Wasserstress ⁵	Megaliter	1.158	1.691	2.428	2.267	2.086
Rückgewonnenes und wieder verwendetes Wasser ⁷	Megaliter	251.959	7.041	6.859	6.733	6.675
Abwasser						
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

¹ Ausgenommen Wasser zur Durchlaufkühlung (gesondert berichtet)

² Aufgrund der Zunahme der Offshore-Anlagen der OMV Neuseeland

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

⁴ 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.

⁵ Rückgang aufgrund der Veräußerung von Pakistan.

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

⁷ 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 m³ und 2017 auf zirka 250 Mio m³ belief. Die entsprechenden Mengen für 2018 und 2017 wurden im System nicht erfasst.



Abfall¹

	Einheit	2019	2018	2017	2016	2015
Abfall¹						
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 ²	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 ³	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

¹ Gesamtabfall inklusive Abfällen aus Einmalprojekten

² Anstieg aufgrund von Wartungsarbeiten beim Kraftwerk Brazi

³ 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
Austritte						
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
Umweltbezogene Aufwendungen						
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