



Umweltkennzahlen

THG-Emissionen – Absolut

	Einheit	2020	2019	2018	2017	2016
THG gesamt, direkt, Scope 1 ¹	Mio t CO ₂ -Äquivalent	10,7	10,6	11,1	11,1	11
davon aus Upstream-Aktivitäten	Mio t CO ₂ -Äquivalent	3,5	4,2	3,6	3,5	4
davon aus Downstream-Aktivitäten	Mio t CO ₂ -Äquivalent	6,6	6,4	7,6	7,7	7
davon von Borealis ⁴	Mio t CO ₂ -Äquivalent	0,6	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
CO ₂	Mio t	9,9	9,4	10	10,2	9,7
CH ₄	t	32.999	49.376	44.782	38.807	54.753
N ₂ O	t	217	74	57	52	60
THG gesamt, indirekt, Scope 2 ^{2,5}	Mio t CO ₂ -Äquivalent	0,3	0,4	0,4	0,3	0,4
THG gesamt, indirekt, Scope 3 ^{3,5}	Mio t CO ₂ -Äquivalent	118	126	108	108	113
THG-Emissionen aus dem Produktportfolio (Scope 3)	Mio t CO ₂ -Äquivalent	112,2	119,8	100,4	107,2	111,5
davon aus Öl für Energie	Mio t CO ₂ -Äquivalent	54,8	68,2	58,2	73,8	85,5
davon aus Öl für nicht energetische Nutzung	Mio t CO ₂ -Äquivalent	7,1	7,7	6,2	6,6	5,1
davon aus Gas für Energie	Mio t CO ₂ -Äquivalent	48	41,8	34,4	25,9	20,3
davon aus Gas für nicht energetische Nutzung	Mio t CO ₂ -Äquivalent	2,3	2	1,5	0,9	0,7
davon aus Chemikalien	Mio t CO ₂ -Äquivalent	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
THG-Emissionen aus eingekauften Waren und Dienstleistungen und aus Investitionsgütern (Scope 3)	Mio t CO ₂ -Äquivalent	5,5	6,3	7,2	1,3	1,2
davon aus eingekauften Waren und Dienstleistungen	Mio t CO ₂ -Äquivalent	5,3	6,1	5,7	1,1	1,1
davon aus Investitionsgütern	Mio t CO ₂ -Äquivalent	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2
Biogene CO ₂ -Emissionen ⁵	Mio t CO ₂ -Äquivalent	1,44	1,53	1,30	1,24	1,23

¹ Scope-1-Emissionen sind direkte Emissionen aus Anlagen, die im Besitz des Unternehmens sind oder von ihm kontrolliert werden. Wir verwenden Emissionsfaktoren aus verschiedenen Quellen, z.B. IPCC, API-THG-Dokumentation usw. Seit 2016 legt die OMV das Treibhauspotenzial des Vierten Sachstandsberichts des IPCC (AR4 – 100 Jahre) zugrunde.

² Scope-2-Emissionen sind indirekte Emissionen aus der Erzeugung von eingekauften bzw. erworbenem Strom und Dampf oder eingekaufter bzw. erworbener Heiz- und Kühlenergie. Wir verwenden Emissionsfaktoren aus verschiedenen Quellen, z.B. von nationalen Behörden, lieferantenspezifische Emissionsfaktoren usw. Die Daten in der Tabelle beziehen sich auf den marktbasieren Ansatz. Standortbasiert sind es ebenfalls 0,3 Mio. t.

³ Scope-3-Emissionen sind andere indirekte Emissionen, die außerhalb des Unternehmens auftreten, einschließlich Upstream- und Downstream-Emissionen. Wir verwenden Emissionsfaktoren aus verschiedenen Quellen, z.B. IPCC, PlasticsEurope usw. Die Daten beinhalten Scope-3-Emissionen aus der Nutzung und Verarbeitung verkaufter Produkte. Reine „Trading Margin“-Verkäufe sowie unternehmensinterne Verkäufe sind nicht enthalten. Seit 2015 wurden Scope-3-Emissionen von eingekauften Waren, Dienstleistungen und Investitionsgütern ebenfalls mitberücksichtigt. Seit 2018 werden Nettoimporte von Raffinerie-Ausgangsstoffen miteinbezogen.

⁴ Nur EU-EHS-Emissionen von November und Dezember inkludiert

⁵ Ohne Borealis

n.a. = nicht ausgewiesen



THG-Emissionen – Intensität ¹

	Einheit	2020	2019	2018	2017	2016
THG-Intensität der Geschäftstätigkeit	CO ₂ -Intensitätsindex des OMV Konzerns ²	81	78	86	n.a.	n.a.
Erzielte Reduktion gegenüber 2010	%	19	22	14	n.a.	n.a.
THG-Intensität des Produktportfolios	Mio t THG pro Mio t Öläquivalent	2,5	2,5	2,5	2,6	2,7
THG-Intensität von eingekauften Waren und Dienstleistungen und von Investitionsgütern	Mio t THG pro USD Mrd	0,9	0,8	0,8	0,7	0,6
CO ₂ -Intensität der Energieversorgung ³	g CO ₂ /MJ	67,2	68,5	70	n.a.	n.a.

¹ Ohne Borealis

² Direkte 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 CO₂e/t Durchsatz (Roh- und Halbfertigprodukte ohne Verschnittmengen), Strom: t CO₂-Äquivalent pro erzeugter MWh. Diese werden auf der Basis des gewichteten Mittelwerts der CO₂-Intensität der Geschäftsbereiche zu einem OMV CO₂-Intensitätsindex der Geschäftstätigkeit auf Konzernebene konsolidiert. Der CO₂-Intensitätsindex wurde 2018 entwickelt.

³ Die CO₂-Intensität der Energieversorgung berechnet sich, indem die Intensität ihrer Scope-1- und Scope-2-Emissionen plus Scope-3-Emissionen (in g CO₂) aus der Nutzung der verkauften Energieprodukte dem Gesamtenergiewert aller extern verkauften Energieprodukte (in MJ) gegenübergestellt wird.

n.a. = nicht ausgewiesen

THG-Emissionen – Reduktionen ¹

	Einheit	2020	2019	2018	2017	2016
THG-Reduktionen aus Projekten pro Jahr	t CO ₂ -Äquivalent	77.900	154.522	374.000	174.000	82.000
THG-Reduktionen aus Projekten seit 2009	Mio t CO ₂ -Äquivalent	1,9	1,8	1,7	1,2	n.a.

¹ Ohne Borealis

n.a. = nicht ausgewiesen

Sonstige Luftemissionen

	Einheit	2020	2019	2018	2017	2016
SO ₂	t	2.720	2.627	3.090	2.995	3.105
NO _x	t	7.701	7.441	11.231	12.730	12.050
NM VOC	t	10.898	11.011	9.400	8.689	10.229
Staubemissionen	t	172	124	138	145	139
Ozonabbauende Substanzen ¹	t	0,5	0,4	0,4	0,5	0,5

¹ Ohne Borealis



Abfackeln und Ablassen von Erdölbegleitgas

	Einheit	2020	2019	2018	2017	2016
Abgefackelte Kohlenwasserstoffe ¹	t	388.644	426.251	233.770	185.832	180.452
Abgelassene Kohlenwasserstoffe	t	17.909	34.282	37.420	32.834	50.173

¹ Daten für das Jahr 2019 korrigiert

Energie

	Einheit	2020	2019	2018	2017	2016
Energieverbrauch ¹	PJ	131,1	117,4	127,4	130,8	126,8
Brennstoffverbrauch im Unternehmen ²	PJ	141,4	128,6	152,5	157,5	143,8
Selbst erzeugte nicht brennstoffbasierte erneuerbare Energie	MWh	87,4	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Verbrauch von gekauftem Strom ³	PJ	8,6	2,9	3,5	2,9	4,3
Heizenergie-, Kühlenergie- und Dampfverbrauch	TJ	893	95	96	14,8	32,3
Verkaufter Strom ⁴	PJ	14,2	11,3	23,9	24,5	17,2
Verkaufte Heiz- und Kühlenergie und verkaufter Dampf ⁵	PJ	3,1	2,9	2,7	3,3	3,2

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

² Daten für das Jahr 2019 korrigiert

³ Beinhaltet nur gekauften und verbrauchten Strom. Verbrauchter Strom aus eigener Erzeugung ist im Brennstoffverbrauch enthalten.

⁴ Berechnungsmethodik wurde 2020 geändert, um intern verkauften Strom auszuschließen. Die Daten der Vorjahre wurden angepasst.

⁵ Berechnungsmethode im Jahr 2020 geändert, d.h. ohne Berücksichtigung von internen Verkäufen von Heiz- und Kühlenergie und Dampf

n.a. = nicht ausgewiesen



Wasser und Abwasser

	Einheit	2020	2019	2018	2017	2016
Wasserentnahme						
Wasserentnahme ¹	Megaliter	224.971	103.637	100.381	98.523	99.592
davon Grundwasser	Megaliter	25.443	24.117	23.964	24.530	23.915
davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS]) ²	Megaliter	22.996	23.836	23.716	24.144	23.614
davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS]) ²	Megaliter	262	281	247	386	301
davon Oberflächenwasser	Megaliter	60.778	14.054	14.955	11.526	12.370
davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS]) ²	Megaliter	14.539	14.054	14.955	11.526	12.370
davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS]) ²	Megaliter	0	0	0	0	0
davon Wasser aus öffentlichen Systemen	Megaliter	1.755	1.360	1.477	1.509	1.606
davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS]) ²	Megaliter	1.092	1.360	1.477	1.509	1.606
davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS]) ²	Megaliter	0	0	0	0	0
davon Meerwasser	Megaliter	75.718	920	586	577	382
davon produziertes Wasser	Megaliter	61.256	63.186	59.400	60.382	61.319
Wasserentnahme von allen Gebieten mit Wasserstress ³	Megaliter	1.479	1.230	1.775	2.524	2.367
davon Grundwasser	Megaliter	491	399	645	1.144	1.119
davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])	Megaliter	229	118	398	758	819
davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])	Megaliter	262	281	247	386	301
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	54	67	82	84	86
davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])	Megaliter	54	67	82	84	86
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	607	764	1.048	1.297	1.162
Wasserrückführung ²						
Wasserrückführung nach Ziel	Megaliter	25.464	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon ins Grundwasser	Megaliter	0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])	Megaliter	0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])	Megaliter	0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon ins Oberflächenwasser	Megaliter	16.474	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])	Megaliter	10.913	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])	Megaliter	5.561	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon ins Meerwasser	Megaliter	4.581	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.



	Einheit	2020	2019	2018	2017	2016
davon in Wasser von Dritten	Megaliter	4.409	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Wasserrückführung nach Ziel in allen Gebieten mit Wasserstress	Megaliter	61	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon ins Grundwasser	Megaliter	0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])	Megaliter	0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])	Megaliter	0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon ins Oberflächenwasser	Megaliter	0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon Süßwasser (≤ 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])	Megaliter	0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon anderes Wasser (> 1.000 mg/l Filtrattrockenrückstand [TDS])	Megaliter	0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon ins Meerwasser	Megaliter	0	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon in Wasser von Dritten	Megaliter	61	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Wasserrückführung – Qualität ²						
Abgelassene Kohlenwasserstoffe (Öl)	t	13	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Wasserverbrauch ²						
Wasserverbrauch ⁴	Megaliter	65.357	74.924	75.135	76.152	78.103
Verbrauchtes Wasser in allen Gebieten mit Wasserstress	Megaliter	647	1.158	1.691	2.428	2.267
Rückgewonnenes und wiederverwendetes Wasser	Megaliter	315.327	251.959	7.041	6.859	6.733

¹ Ausgenommen Wasser zur Durchlaufkühlung (gesondert berichtet)

² Ohne Borealis

³ Die Gesamtwasserentnahme aus allen Gebieten mit Wasserstress schließt Borealis mit ein, die detaillierte Aufschlüsselung darunter jedoch nicht.

⁴ Ausgenommen Wasser zur Durchlaufkühlung (gesondert berichtet). Die Wasserspeicherung hat keine signifikanten Auswirkungen.

n.a. = nicht ausgewiesen



Abfall

	Einheit	2020	2019	2018	2017	2016
Gesamtabfall ¹	t	634.885	633.722	583.831	460.247	923.709
davon ungefährlicher Abfall	t	241.221	323.268	315.219	224.008	662.153
davon ungefährlicher Abfall zur Deponierung	t	108.792	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon ungefährlicher Abfall zum Recycling	t	21.690	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon ungefährlicher Abfall zur Verbrennung	t	6.021	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon ungefährlicher Abfall für sonstige Entsorgungsverfahren	t	19.130	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon sonstiger Abfall (Vorbereitung zur Wiederverwendung und andere Verwertungsverfahren) ²	t	85.589	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon gefährlicher Abfall	t	393.664	310.453	268.611	236.239	261.556
davon gefährlicher Abfall zur Deponierung	t	7.995	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon gefährlicher Abfall zum Recycling	t	308.580	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon gefährlicher Abfall zur Verbrennung	t	20.066	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon gefährlicher Abfall für sonstige Entsorgungsverfahren	t	48.222	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon grenzüberschreitend verbrachter gefährlicher Abfall (laut Basler Übereinkommen) ²	t	8.129	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
davon sonstiger Abfall (Vorbereitung zur Wiederverwendung und andere Verwertungsverfahren) ²	t	672	20	0	0	0
Zur Entsorgung weitergeleiteter Abfall	t	204.120	308.523	360.357	258.086	390.669
Von Entsorgung umgeleiteter Abfall	t	430.765	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Rate des aufbereiteten oder wiederverwerteten Abfalls	%	68%	51%	38%	44%	58%

¹ Gesamtabfall inklusive Abfall aus Einmalprojekten

² Ohne Borealis

n.a. = nicht ausgewiesen

Austritte schädlicher Substanzen

	Einheit	2020	2019	2018	2017	2016
Austritte schädlicher Substanzen	Anzahl	2.390	2.047	2.184	2.403	2.138
davon größere (d.h. Schweregrad 3 bis 5)	Anzahl	0	1	2	1	2
davon kleinere (d.h. Schweregrad unter 3)	Anzahl	2.390	2.046	2.182	2.402	2.136
Austrittsmenge	Liter	41.355	56.641	36.874	173.909	103.490



Umweltbezogene Aufwendungen ¹

	Einheit	2020	2019	2018	2017	2016
Aufwendungen für Umweltschutz exkl. Abschreibungen	EUR Mio	135	220	196	197	208
Umweltinvestitionen für in Betrieb gesetzte Anlagen	EUR Mio	84	98	134	57	105

¹ Ohne Borealis