

Erdöl- Erdgasdaten 2018

Österreich
&
weltweit

Zusammenfassung des „GBA-Erdölreferates 2018“

präsentiert von
P. Lipiarski
14.05.2019

Erdöl - Erdgas Schlagzeilen 2018

Österreich

- * Wirtschaftliche Neufunde bei Aufschluss- und Erweiterungsbohrungen:
3 Ölfunde
- * Wirtschaftliche Neufunde bei Produktionsbohrungen: 2 Ölfunde
- * Erdöl-/NGL-Förderung: 0,68 Mio t - minus 8,1% gg. 2017
- * Naturgasförderung: 0,969 Mrd m³n - minus 44% gg. 2017

International

- * Erdölförderung: Bisher höchste weltweite Produktion (plus 0,7%)
OPEC-Anteil an der Globalförderung bei 42,6%
- * KW-Reserven: Sichere Ölvorräte mit ca. 55 Jahresförderungen
Sichere Gasvorräte bei ca. 53 Jahresförderungen

Erdölreferat 2018 **14.05.2019**

- **Bohrstatistik**
- **Produktionsstatistik**
Österreich - International
- **Reserven**
Österreich - International
- **Projekte und Vorhaben**

Bohrstatistik Österreich 2018 (Bohrprojekte 2018)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'17
OMV E&P	-	3	2	3	1	8	1	23 285	92,3	-4,3
RAG		1	0	0	0	1	0	1 950	7,7	-66,7
Total		4	2	3	1	9	1	25 235	100,0	-

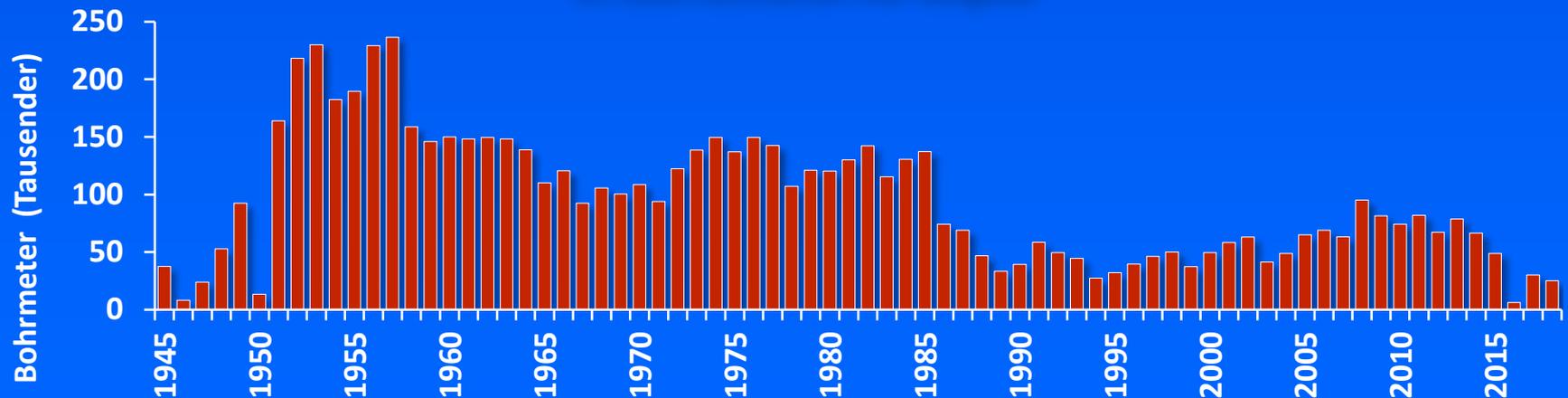
S¹: Summe der beendeten Bohrprojekte

S²: Summe der nicht beendeten Bohrprojekte

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe, GBA 14.05.2019

Bohrmeterleistungen 1945-2018

im österreichischen KW-Bergbau



Bohrstatistik Österreich 2018 (Bohrprojekte 2018)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'17
OMV E&P	-	3	2	3	1	8	1	23 285	92,3	-4,3
RAG		1	0	0	0	1	0	1 950	7,7	-66,7
Total		4	2	3	1	9	1	25 235	100,0	-

4 Aufschluss-Projekte

OMV Austria E&P GmbH

Erdpress Nord 1

Maustrenk Tief 1*

Dobermannsdorf 4

Rohöl-Aufsuchungs AG

Hinterbuch 1

* Bohrung 2018 begonnen, 2019 beendet

Bohrstatistik Österreich 2018 (Bohrprojekte 2018)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'17
OMV E&P	-	3	2	3	1	8	1	23 285	92,3	-4,3
RAG		1	0	0	0	1	0	1 950	7,7	-66,7
Total		4	2	3	1	9	1	25 235	100,0	-

2 Erweiterungs-Projekte

OMV Austria E&P GmbH

Bernhardthal 9

Bernhardthal 11

Rohöl-Aufsuchungs AG

Bohrstatistik Österreich 2018 (Bohrprojekte 2018)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'17
OMV E&P	-	3	2	3	1	8	1	23 285	92,3	-4,3
RAG		1	0	0	0	1	0	1 950	7,7	-66,7
Total		4	2	3	1	9	1	25 235	100,0	-

3 Produktionbohrungen

OMV Austria E&P GmbH

Spannberg 24
Matzen NW 8
Prottes 224

Rohöl-Aufsuchungs AG

Bohrstatistik Österreich 2018 (Bohrprojekte 2018)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'17
OMV E&P	-	3	2	3	1	8	1	23 285	92,3	-4,3
RAG		1	0	0	0	1	0	1 950	7,7	-66,7
Total		4	2	3	1	9	1	25 235	100,0	-

1 Hilfsbohrung

OMV Austria E&P GmbH

Prottes 225

Rohöl-Aufsuchungs AG

Bohrstatistik Österreich 2018 (Bohrprojekte 2018)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'17
OMV E&P	-	3	2	3	1	8	1	23 285	92,3	-4,3
RAG		1	0	0	0	1	0	1 950	7,7	-66,7
Total		4	2	3	1	9	1	25 235	100,0	-

Bohrerfolge

Wirtschaftliche Neufunde bei Aufschluss- und Erweiterungsbohrungen:

3 Ölfunde der OMV Austria E&P GmbH (Erdpress Nord 1, Dobermannsdorf 4, Bernhardsthal 11)

Erfolge bei Produktionsbohrungen:

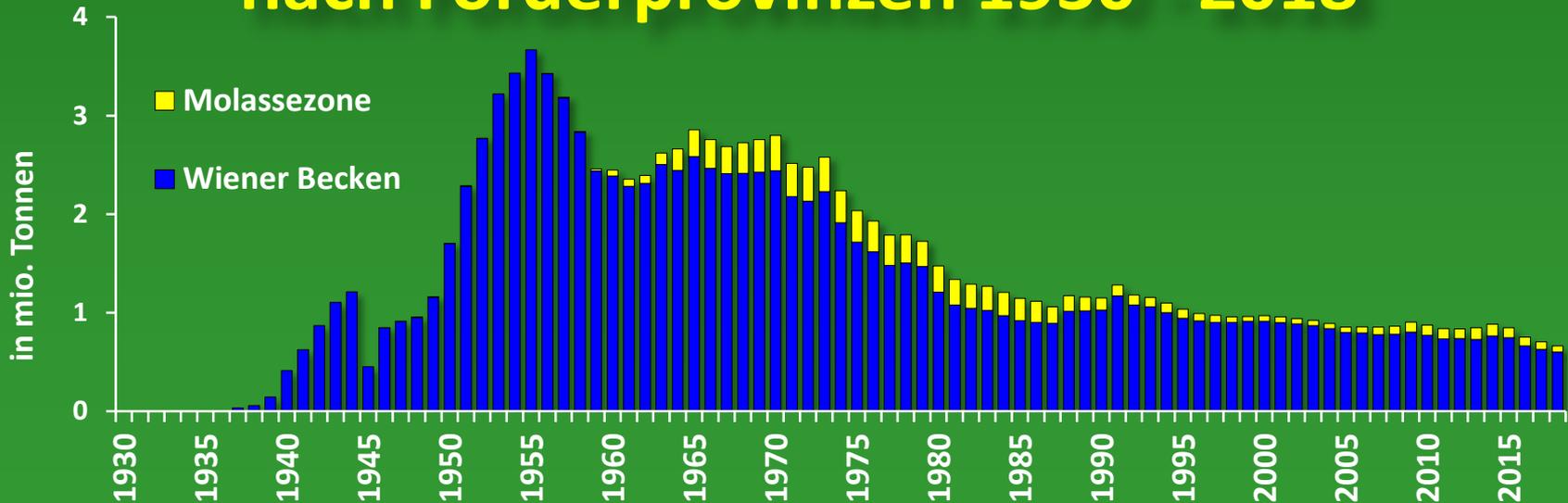
2 Ölfunde der OMV Austria E&P GmbH (Spannberg 24, Prottes 224)

Erdölproduktion in Österreich 2018

	in Tonnen	in %	% gg. 2017
OMV-Austria Exploration & Production	582 064	87,7	-4,4
Rohöl-Aufsuchungs AG	81 945	12,3	-14,3
Total	664 009	100,0	-5,8
Wiener Becken	599 536	90,3	-4,4
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	64 473	9,7	-16,8
Total	664 009	100,0	-5,8

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2018



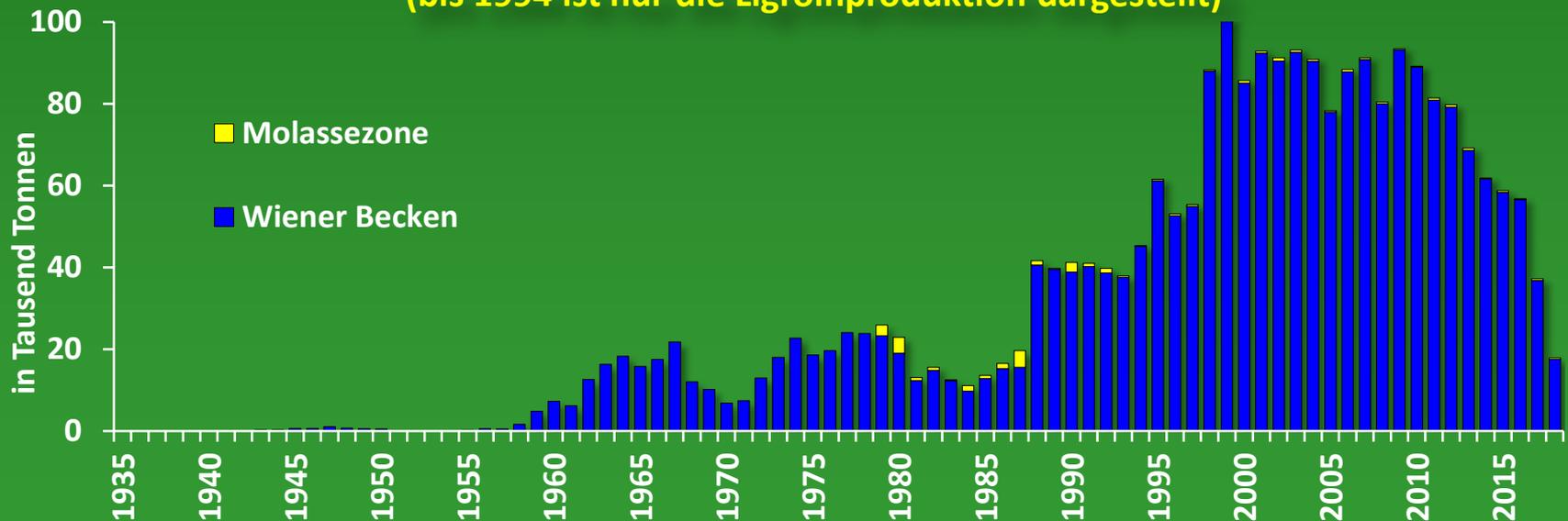
Natural Gas Liquids-Produktion in Österreich 2018

	in Tonnen	in %	% gg. 2017
OMV-Austria Exploration & Production	17 525	98,3	-52,4
Rohöl-Aufsuchungs AG	309	1,7	-25,0
Total	17 833	100,0	-52,1

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2018

(bis 1994 ist nur die Ligroinproduktion dargestellt)

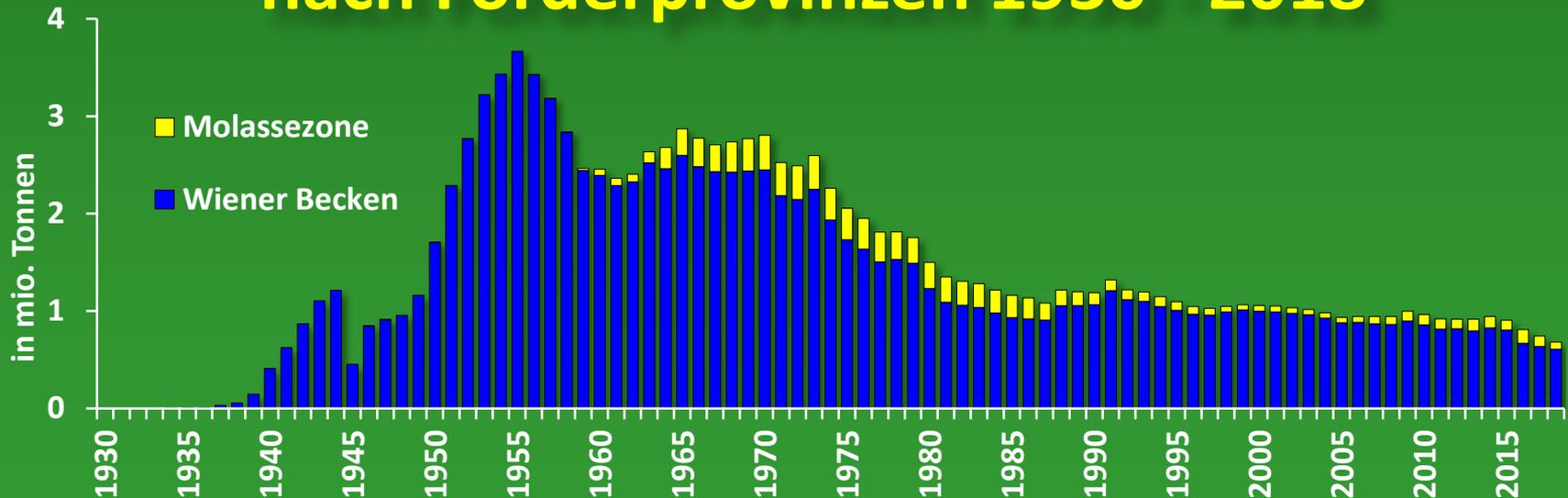


Erdölproduktion inkl. NGL in Österreich 2018

	in Tonnen	in %	% gg. 2017
OMV-Austria Exploration & Production	599 589	87,9	-7,2
Rohöl-Aufsuchungs AG	82 253	12,1	-14,3
Total	681 842	100,0	-8,1
Wiener Becken	608 518	89,2	-4,1
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	73 324	10,8	-31,9
Total	681 842	100,0	-8,1

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2018

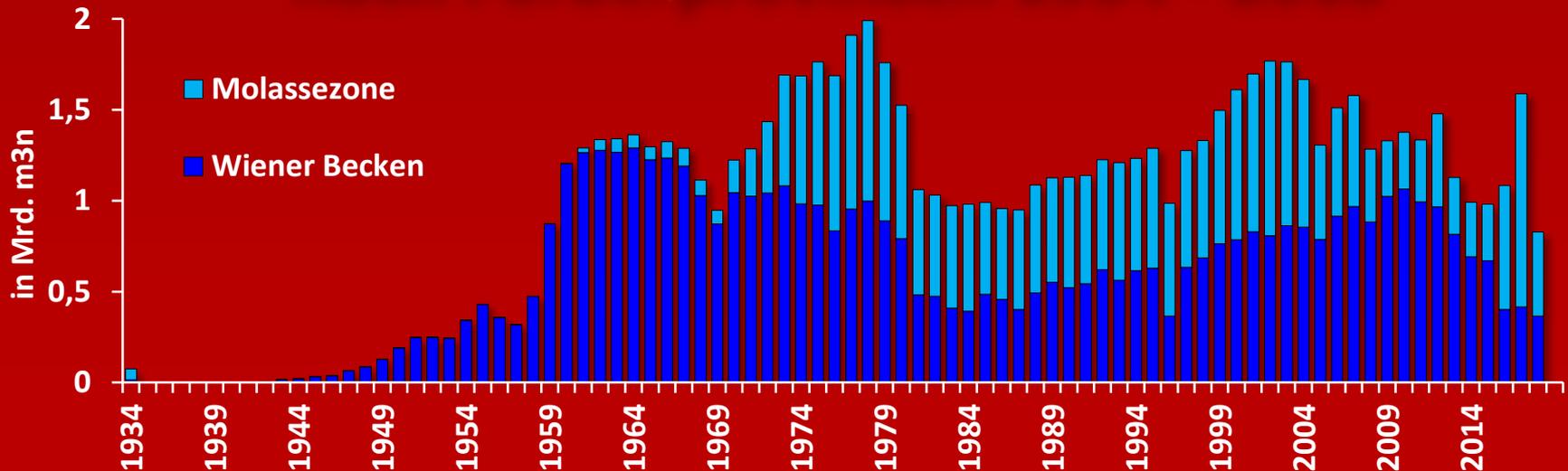


Erdgasproduktion in Österreich 2018

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2017
OMV-Austria Exploration & Production ¹⁾	707 768	85,5	-9,2
Rohöl-Aufsuchungs AG	119 559	14,5	-85,2
Total	827 327	100,0	-47,9
Wiener Becken	365 396	44,2	-12,1
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	461 931	55,8	-60,6
Total	827 327	100,0	-47,9

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2018



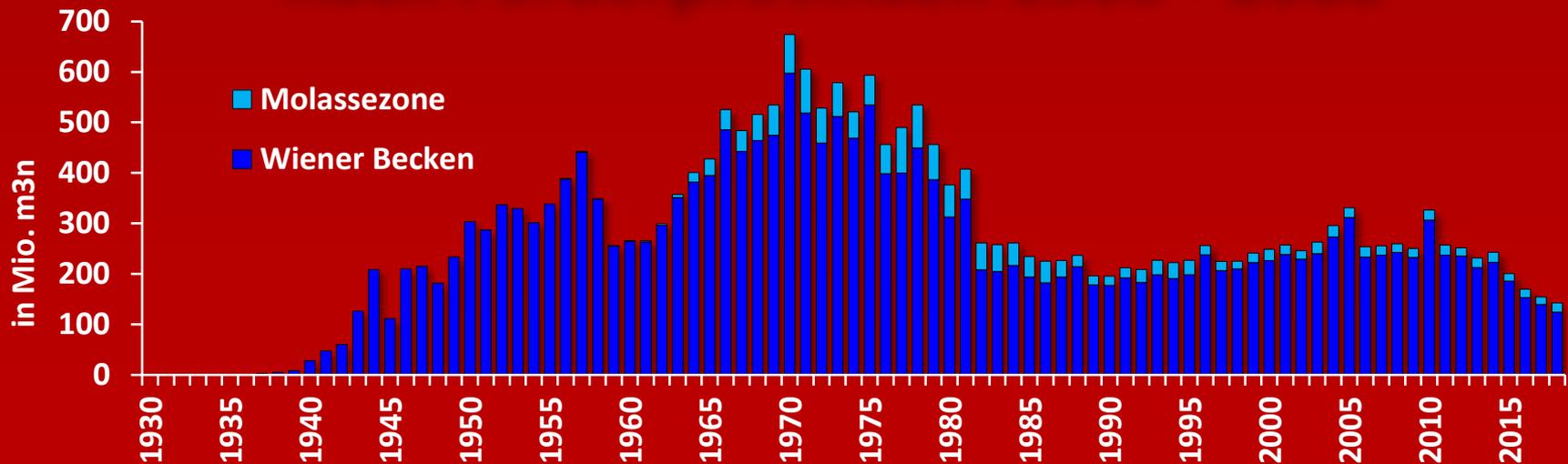
Mengen bis 1994 inkl. der als NGL produzierten Anteile ¹⁾ seit 2010 ohne Inerte (i.W. CO₂, N₂, He, H₂S)

Erdöl- und Erdgasproduktion in Österreich 2018

	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 2017
OMV-Austria Exploration & Production	121 375	85,5	-11,4
Rohöl-Aufsuchungs AG	20 521	14,5	20,8
Total	141 896	100,0	-7,8
Wiener Becken	123 768	87,2	-11,3
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	18 129	12,8	25,4
Total	141 896	100,0	-7,8

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2018

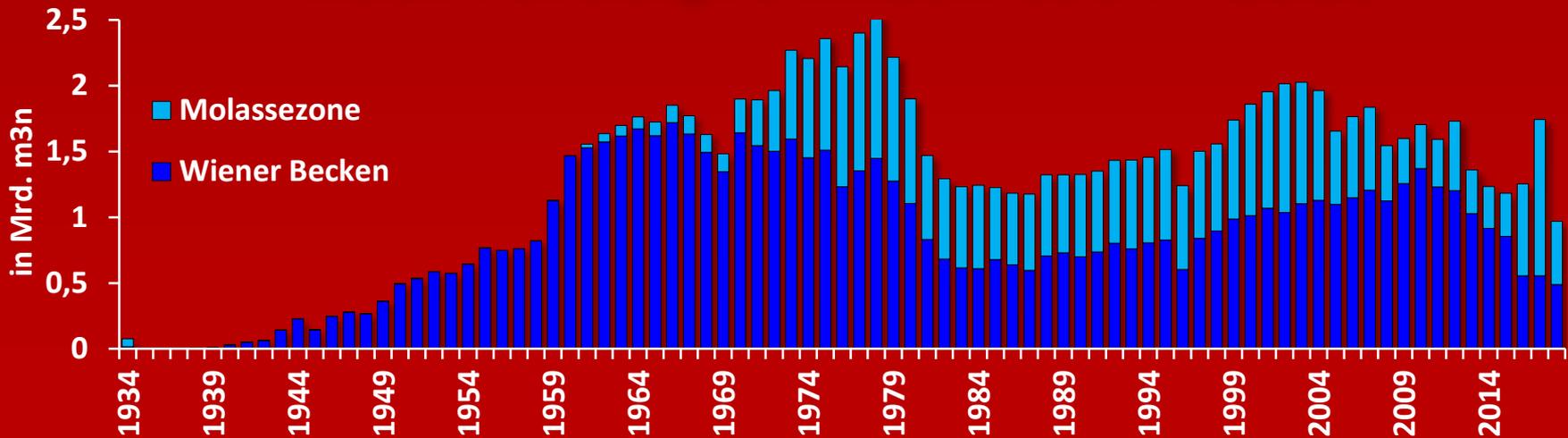


Naturgasproduktion in Österreich 2018

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2017
OMV-Austria Exploration & Production ¹⁾	829 143	85,5	-9,6
Rohöl-Aufsuchungs AG	140 080	14,5	-83,0
Total	969 223	100,0	-44,4
Wiener Becken	489 163	50,5	-11,9
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	480 060	49,5	-59,6
Total	969 223	100,0	-44,4

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2018



Mengen bis 1994 inkl. der als NGL produzierten Anteile, 1) seit 2010 ohne Inerte (i.W. CO₂, N₂, He, H₂S)

Österreichische Kohlenwasserstofflagerstätten Reserven ¹⁾ und Produktionsübersicht

	Öl + NGL (Mio t)	Naturgas (Mrd m ³ n)
Reserven zum 31.12.2016	6,5	9,4
Produktion 2017	0,7	1,7

Reserven zum 31.12.2017	6,1	8,3
Produktion 2018	0,7	1,0

Reserven zum 31.12.2018	5,6	7,6
--------------------------------	------------	------------

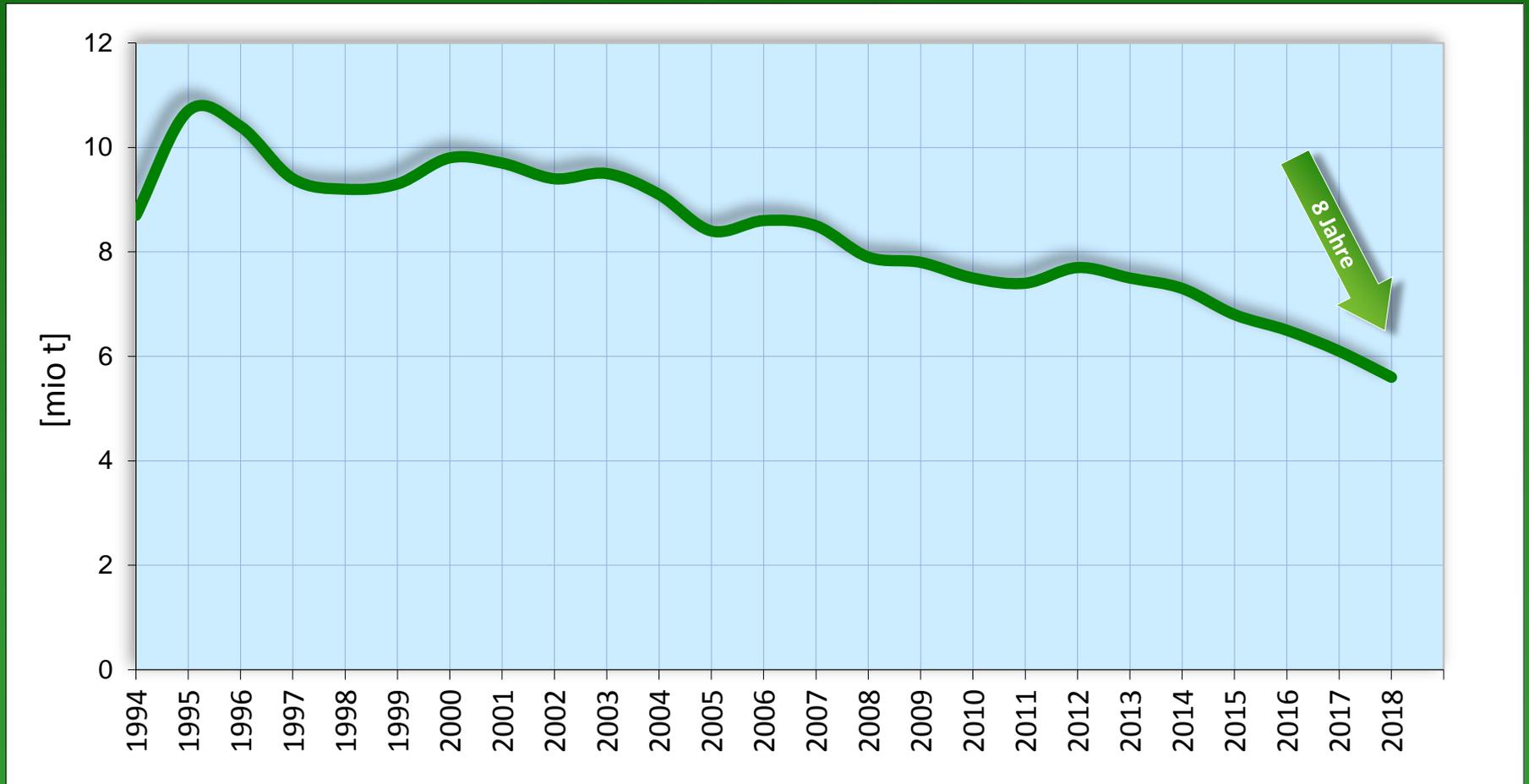
¹⁾ sichere (nachgewiesene) Reserven
Naturgasreserven exklusive Inerte
Alle Einzeldaten laut Firmenangabe
GBA 14.05.2019

Österreich - Daten Erdöl 1994-2018

ab 1995 inkl. NGL

Stand der sicheren Reserven in Mio Tonnen

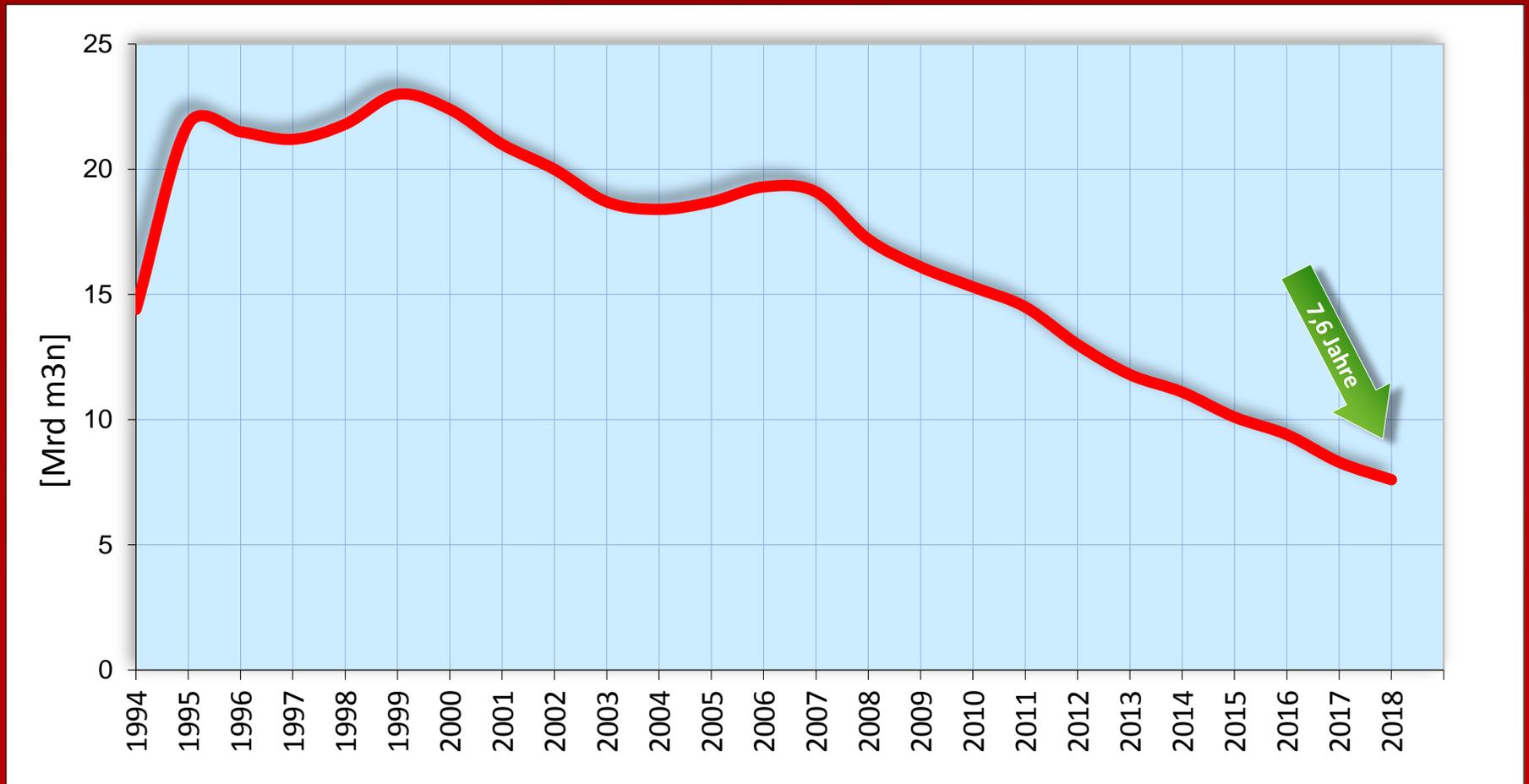
zum 31.12. des jeweiligen Jahres



Österreich - Daten Naturgas 1994-2018

bis 1994 nur Erdgas, ab 2009 ohne Inertanteile

Stand der sicheren Reserven in Mrd m³n
zum 31.12. des jeweiligen Jahres

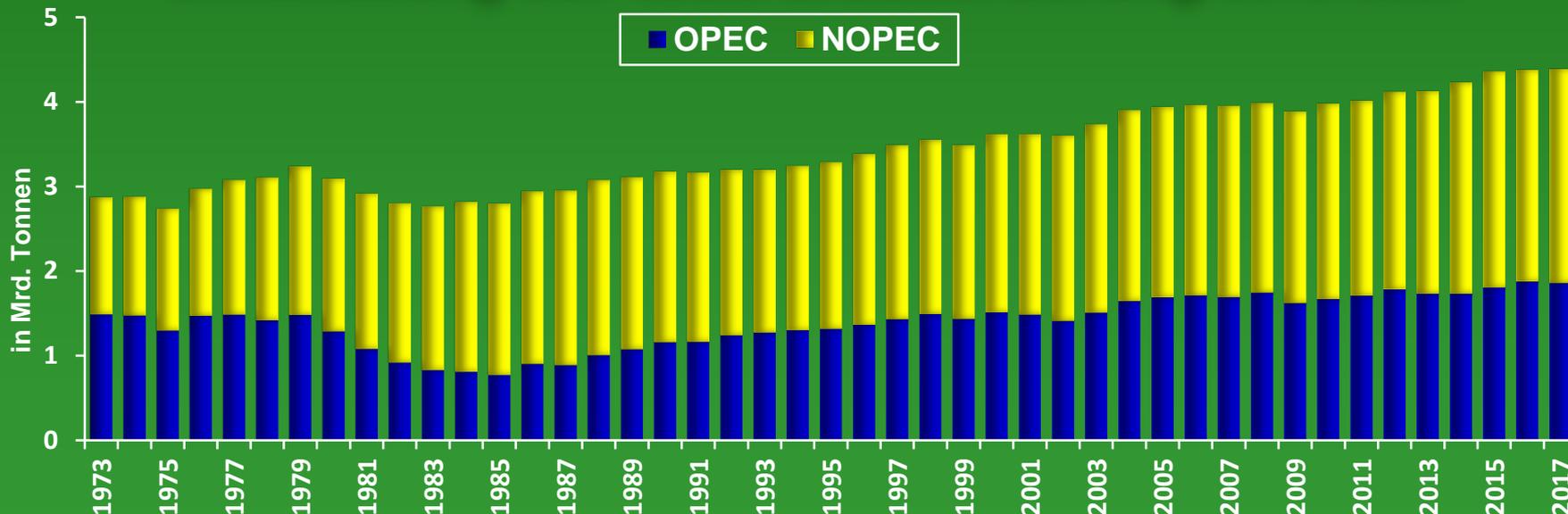


Welt-Erdölförderung 2017* (in 1000 b/d)

	2017	2016	%gg 16	17 in %
OPEC	39 435,7	39 601,0	-0,4	42,6
NOPEC	53 212,9	52 422,3	1,5	57,4
Gesamt	92 648,6	92 023,3	0,7	100,0

*Rohöl + Gaskondensate

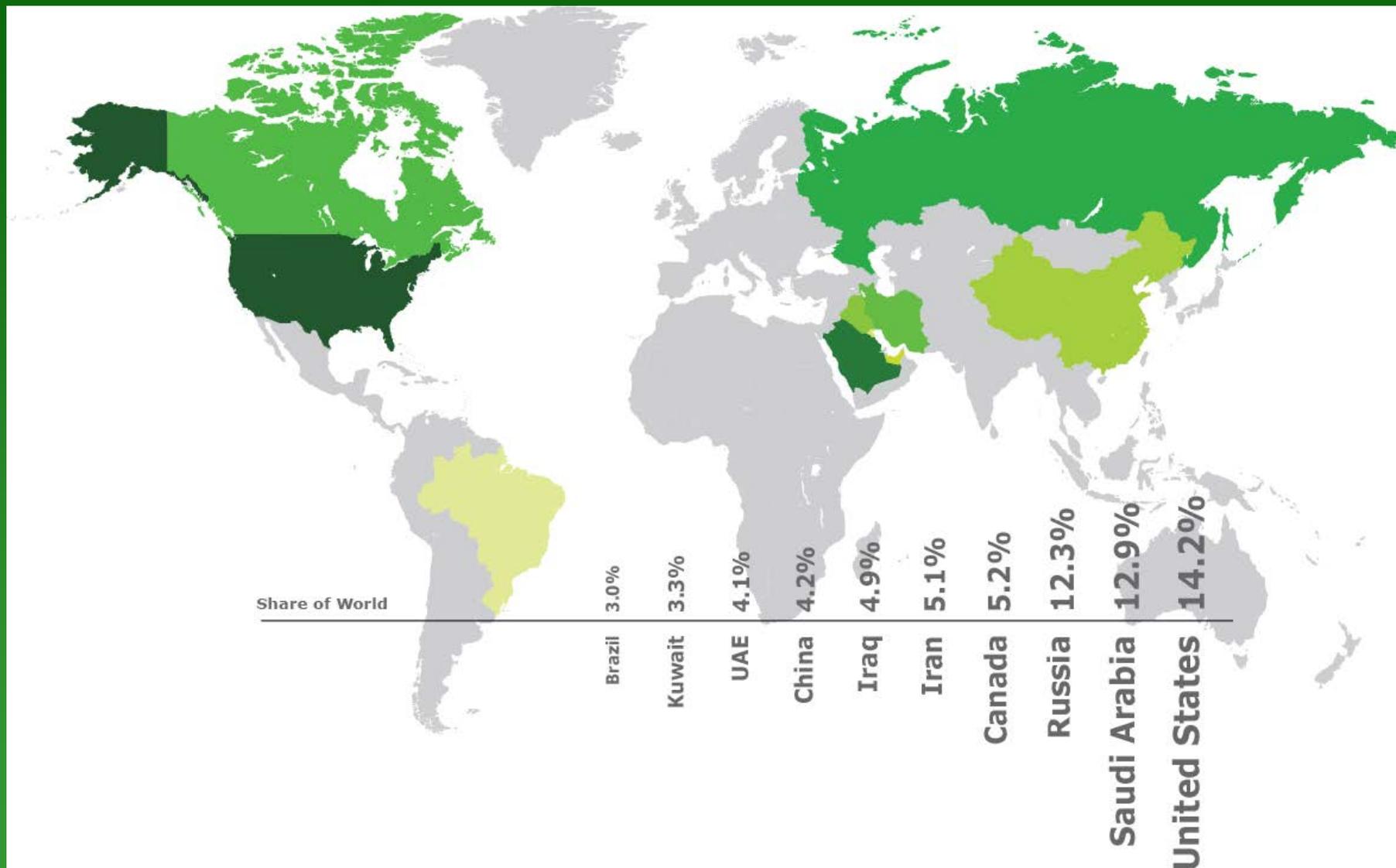
Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2017



Welt-Erdölförderung 2017 (in 1000 b/d)

	2017	2016	%gg.16	17 in %
Nordamerika	20 112	19 292	4,3%	21,7%
Süd- und Zentralamerika	7 182	7 418	-3,2%	7,8%
Europa	3 519	3 566	-1,3%	3,8%
Eurasien	14 288	14 162	0,9%	15,4%
Mittlerer Osten	31 597	31 849	-0,8%	34,1%
Afrika	8 072	7 687	5,0%	8,7%
Asien - Pazifik	7 879	8 050	-2,1%	8,5%
Gesamt	92 649	92 023	0,7%	100,0%

Top 10 Erdölförderländer 2017



Welt-Erdölreserven

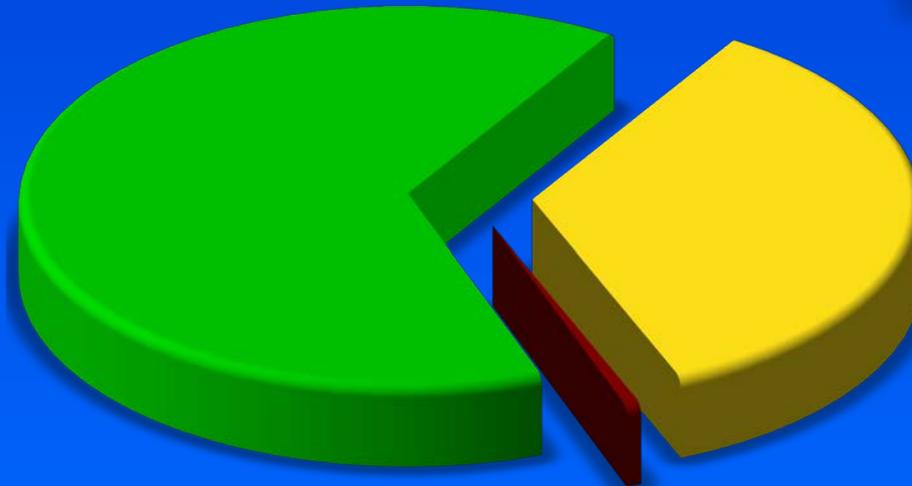
seit 2011 inkl. Ölsand, Schwerstöl

Geschätzte zusätzliche Ressourcen*

**448 Mrd t
(102 Jahre)**

Sichere Reserven

**242,4 Mrd t
(55 Jahre)**



Jahresproduktion 2017

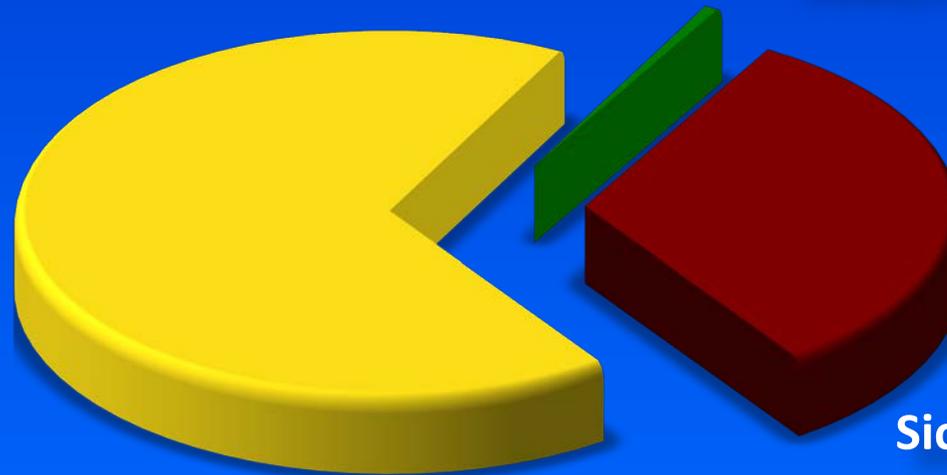
4,37 Mrd t

Welt-Naturgasreserven

Konventionelles Erdgas (9.500 kcal/m³)

Geschätzte zusätzliche Ressourcen*
407.000 Mrd m³n
(111 Jahre)

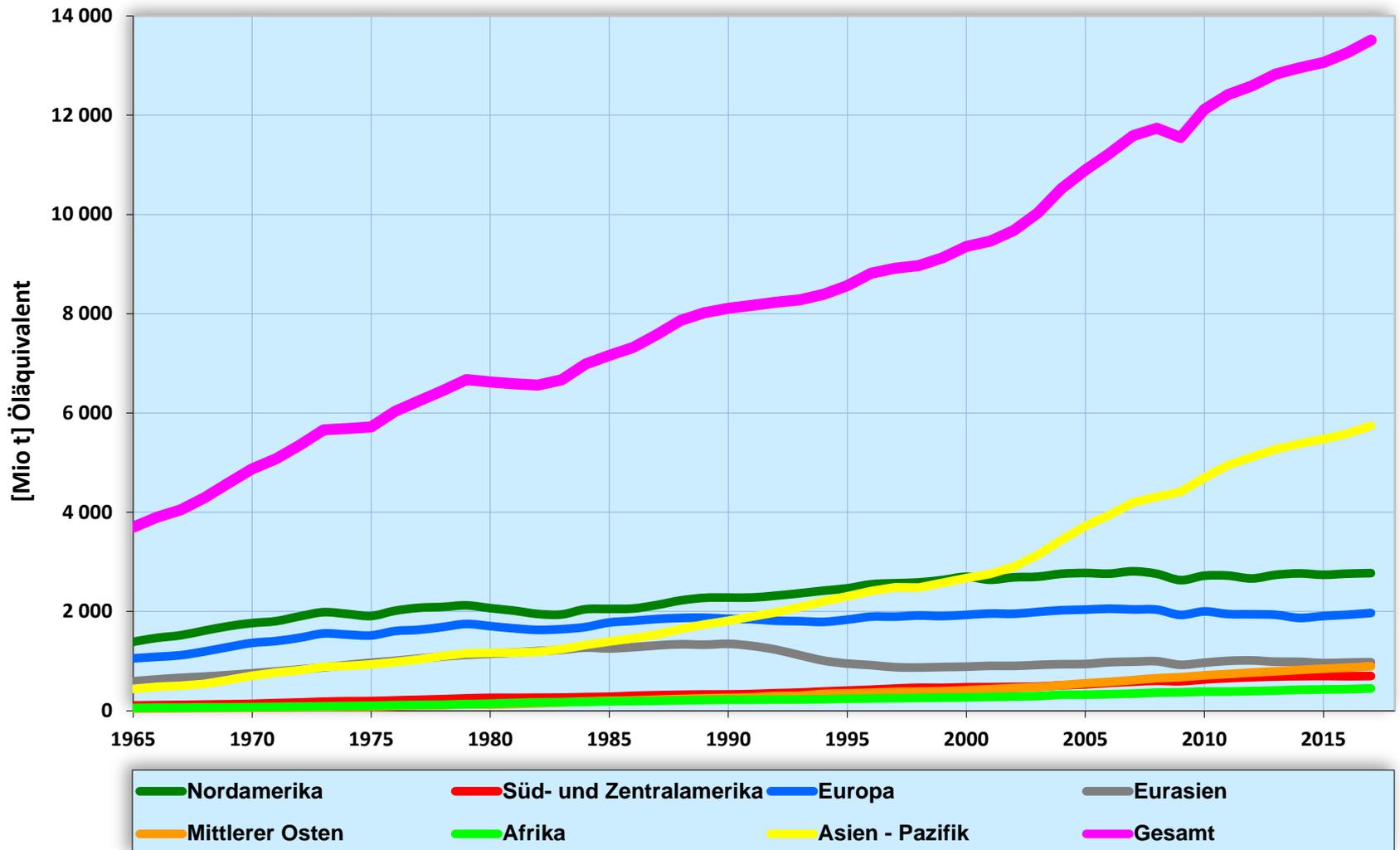
Jahresproduktion 2017
3680,4 Mrd m³n



Sichere Reserven
193.452 Mrd m³n
(53 Jahre)

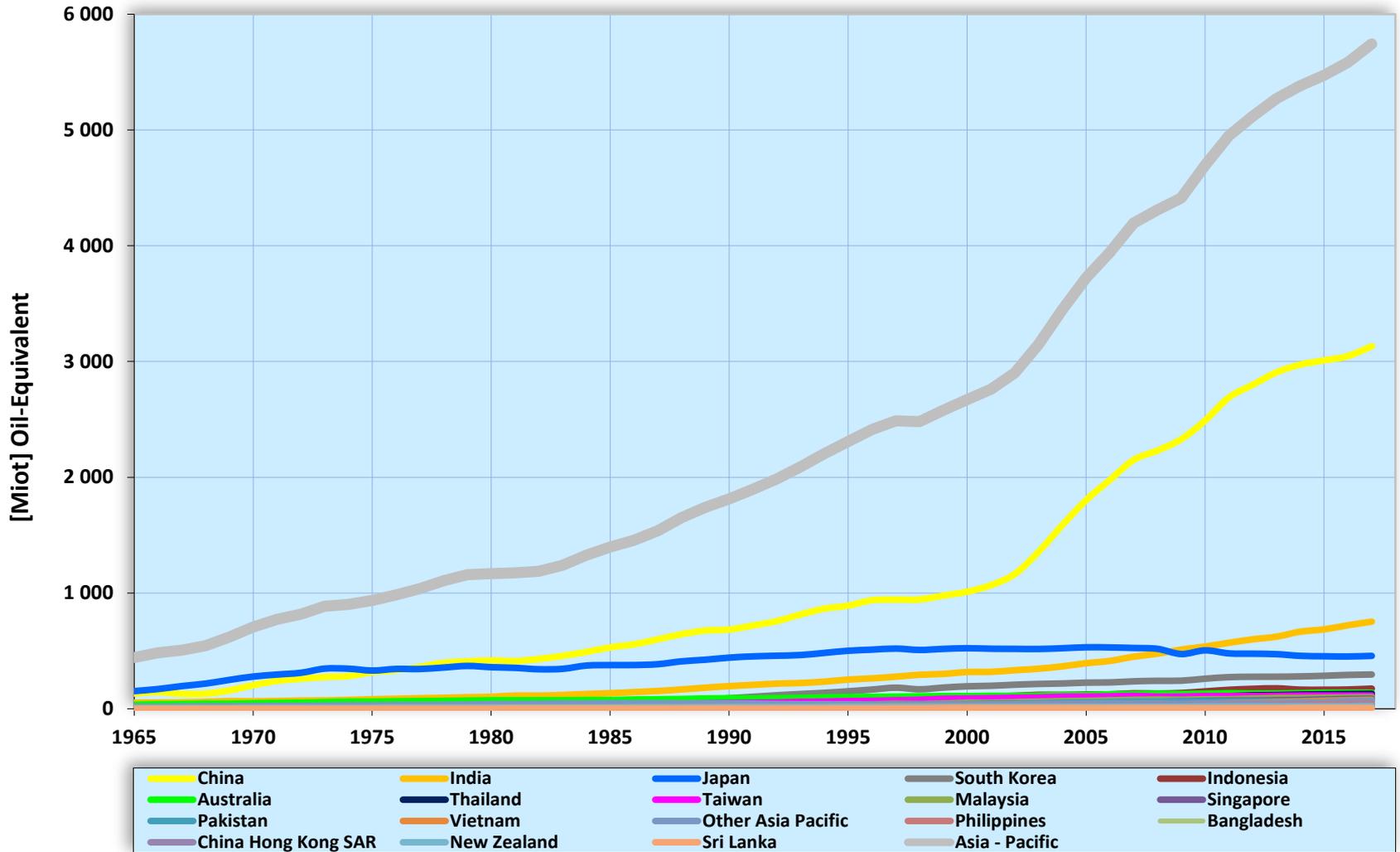
Welt-Primärenergiebedarf - Regionen

Mio t Öläquivalent

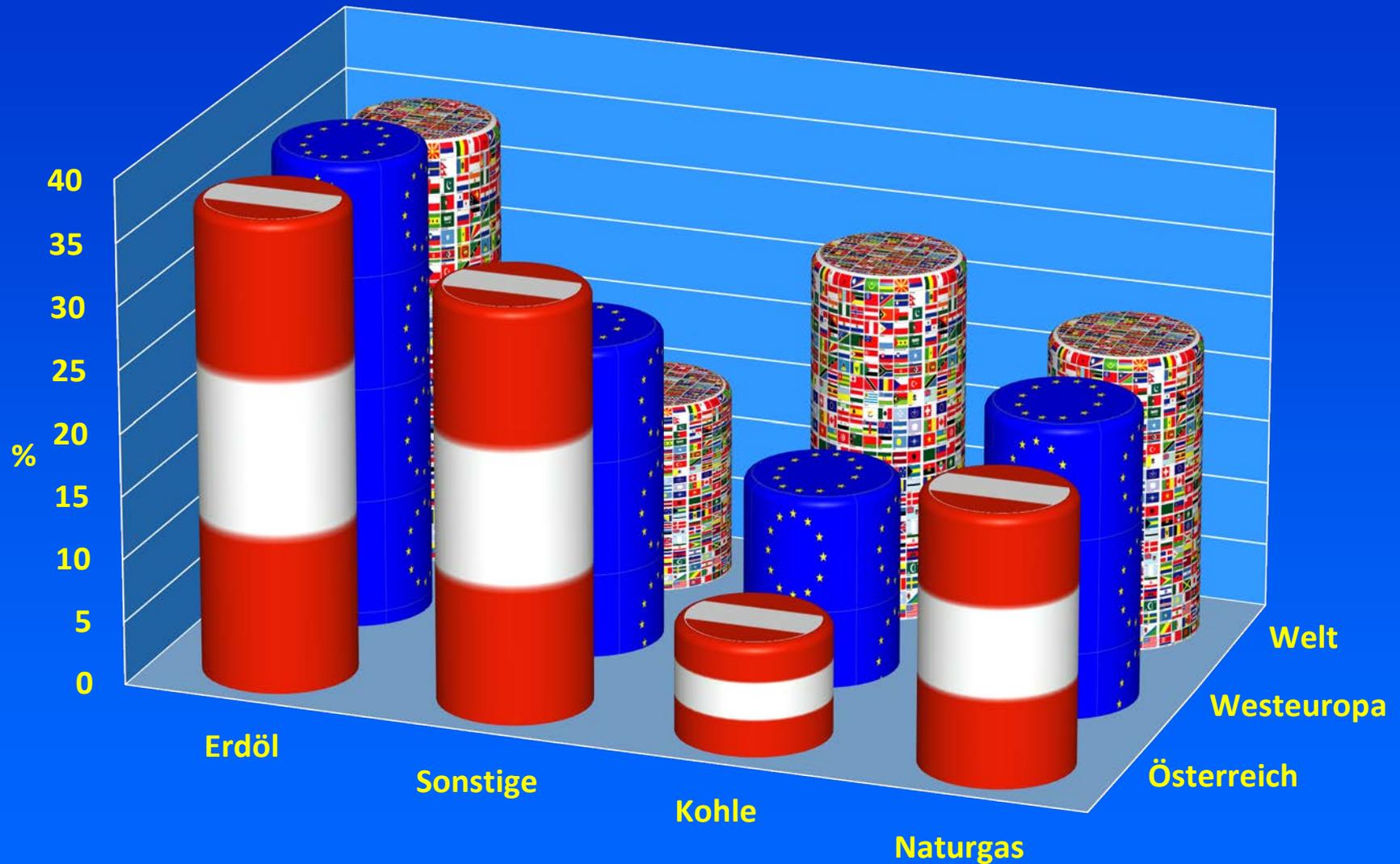


Welt-Primärenergiebedarf - Asien-Pazifik

Mio t Öläquivalent



Primärenergiebedarf Vergleich



Primärenergiebedarf Österreich

Anteile in %

Primärenergiebedarf-Verlauf Österreich

