

Erdöl- Erdgasdaten 2019

Österreich
&
weltweit

Zusammenfassung des „GBA-Erdölreferates 2019“

P. Lipiarski
19.05.2020



Erdöl - Erdgas Schlagzeilen 2019

Österreich

- * Wirtschaftliche Neufunde bei Aufschluss- und Erweiterungsbohrungen:
keine Neufunde
- * Wirtschaftliche Neufunde bei Produktionsbohrungen: 8 Ölfunde
- * Erdöl-/NGL-Förderung: 0,64 Mio t - minus 5,7% gg. 2018
- * Naturgasförderung: 0,891 Mrd m³n - minus 8,1% gg. 2018

International

- * Erdölförderung: Bisher höchste weltweite Produktion (plus 2,4%)
OPEC-Anteil an der Globalförderung bei 41,5%
- * KW-Reserven: Sichere Ölvorräte mit ca. 55 Jahresförderungen
Sichere Gasvorräte bei ca. 51 Jahresförderungen

- **Bohrstatistik**
- **Produktionsstatistik**
Österreich - International
- **Reserven**
Österreich - International
- **Projekte und Vorhaben**
OMV Schussbohrungen
Ardigeos

Erdöl - Erdgas - Daten Österreich 2019



www.slon_pics auf Pixabay

Bohrstatistik Österreich 2019 (Bohrprojekte 2019)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'18
OMV E&P	-	3	0	10	1	14	0	26 161	67,3	12,4
RAG		2	0	0	4	6	0	12 724	32,7	552,5
Total		5	0	10	5	20	0	38 885	100,0	54,1

*) Ablenkungen und Vertiefungen als jeweils 1 Projekt gezählt

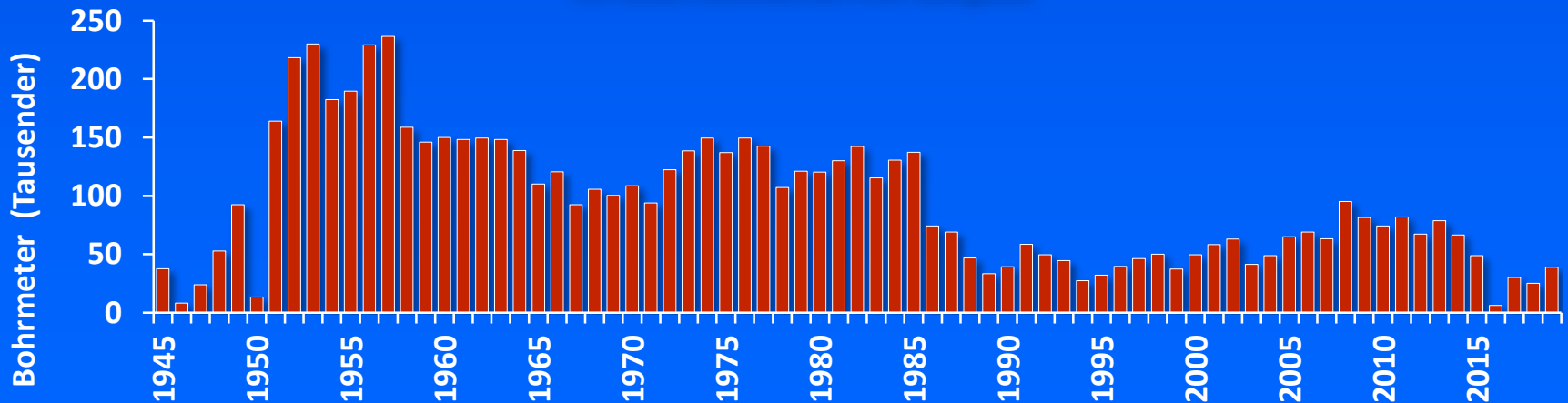
S¹: Summe der beendeten Bohrprojekte

S²: Summe der nicht beendeten Bohrprojekte

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe, GBA 19.05.2020

Bohrmeterleistungen 1945-2019

im österreichischen KW-Bergbau



Bohrstatistik Österreich 2019 (Bohrprojekte 2019)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'18
OMV E&P	-	3	0	10	1	14	0	26 161	67,3	12,4
RAG		2	0	0	4	6	0	12 724	32,7	552,5
Total		5	0	10	5	20	0	38 885	100,0	54,1

5 Aufschluss-Projekte

OMV Austria E&P GmbH

Maustrenk Tief 1
 Altlichtenwarth Tief 1
 Altlichtenwarth Tief 1a

Rohöl-Aufsuchungs AG

Höcken 1
 Lichtkogel 1

Bohrstatistik Österreich 2019 (Bohrprojekte 2019)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'18
OMV E&P	-	3	0	10	1	14	0	26 161	67,3	12,4
RAG		2	0	0	4	6	0	12 724	32,7	552,5
Total		5	0	10	5	20	0	38 885	100,0	54,1

10 Produktionbohrungen

OMV Austria E&P GmbH

Prottes 226

Prottes 223

Bernhardsthal Süd 9

Bernhardsthal Süd 10

Bernhardsthal Süd 11

Linenberg 9

Linenberg 9a

Prottes T Süd 5

Bockfliess 209

Prottes 227

Rohöl-Aufsuchungs AG

Bohrstatistik Österreich 2019 (Bohrprojekte 2019)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'18
OMV E&P	-	3	0	10	1	14	0	26 161	67,3	12,4
RAG		2	0	0	4	6	0	12 724	32,7	552,5
Total		5	0	10	5	20	0	38 885	100,0	54,1

5 Hilfsbohrung

OMV Austria E&P GmbH

Prottes 222

Rohöl-Aufsuchungs AG

Lehen Speicher 1

Lehen Speicher 1A

Oberkling Speicher 5

Zagling Speicher 5

Bohrstatistik Österreich 2019 (Bohrprojekte 2019)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'18
OMV E&P	-	3	0	10	1	14	0	26 161	67,3	12,4
RAG		2	0	0	4	6	0	12 724	32,7	552,5
Total		5	0	10	5	20	0	38 885	100,0	54,1

Bohrerfolge

Wirtschaftliche Neufunde bei Aufschluss- und Erweiterungsbohrungen:

Keine Neufunde bei Aufschlussbohrungen im Jahre 2019

Erfolge bei Produktionsbohrungen:

8 Ölfunde der OMV Austria E&P GmbH

Kohlenwasserstoff Produktion Österreich 2019



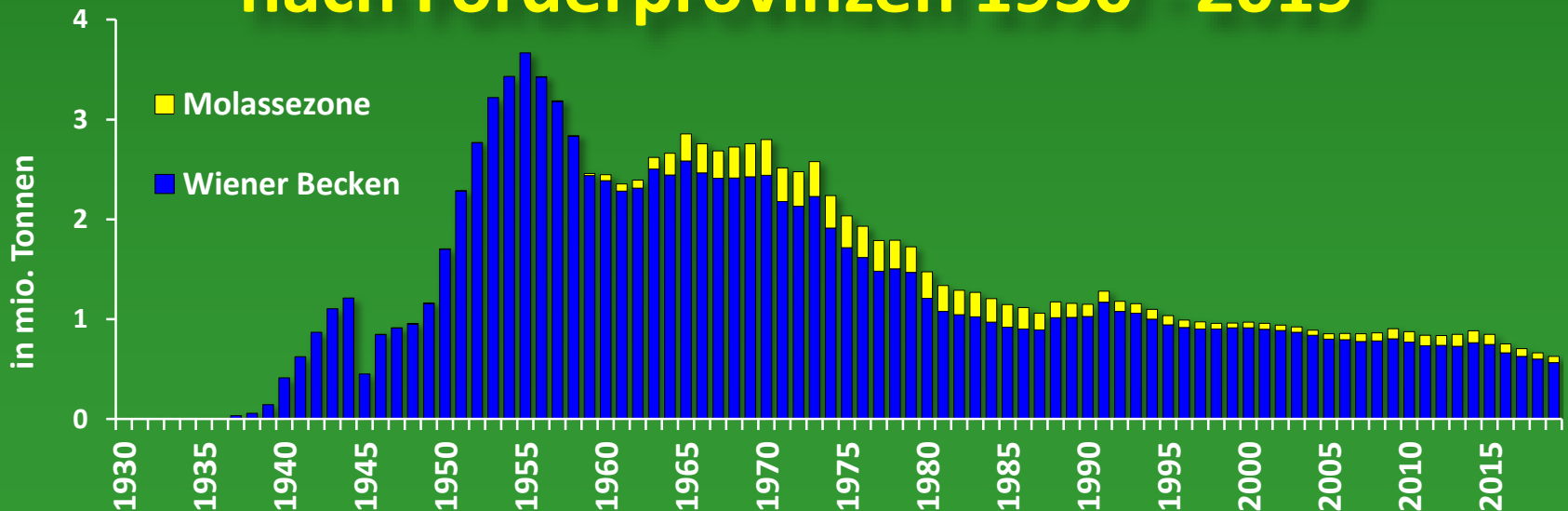
Erdölproduktion in Österreich 2019

	in t	in %	% gg. 2018
OMV-Austria Exploration & Production	549 910	87,7	-5,5
Rohöl-Aufsuchungs AG ²⁾	76 967	12,3	-6,1
Total	626 877	100,0	-5,6
Wiener Becken	563 958	90,0	-5,9
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	62 919	10,0	-2,4
Total	626 877	100,0	-5,6

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

2) es handelt sich um "Erstproduktion"

nach Förderprovinzen 1930 - 2019



Natural Gas Liquids-Produktion in Österreich 2019

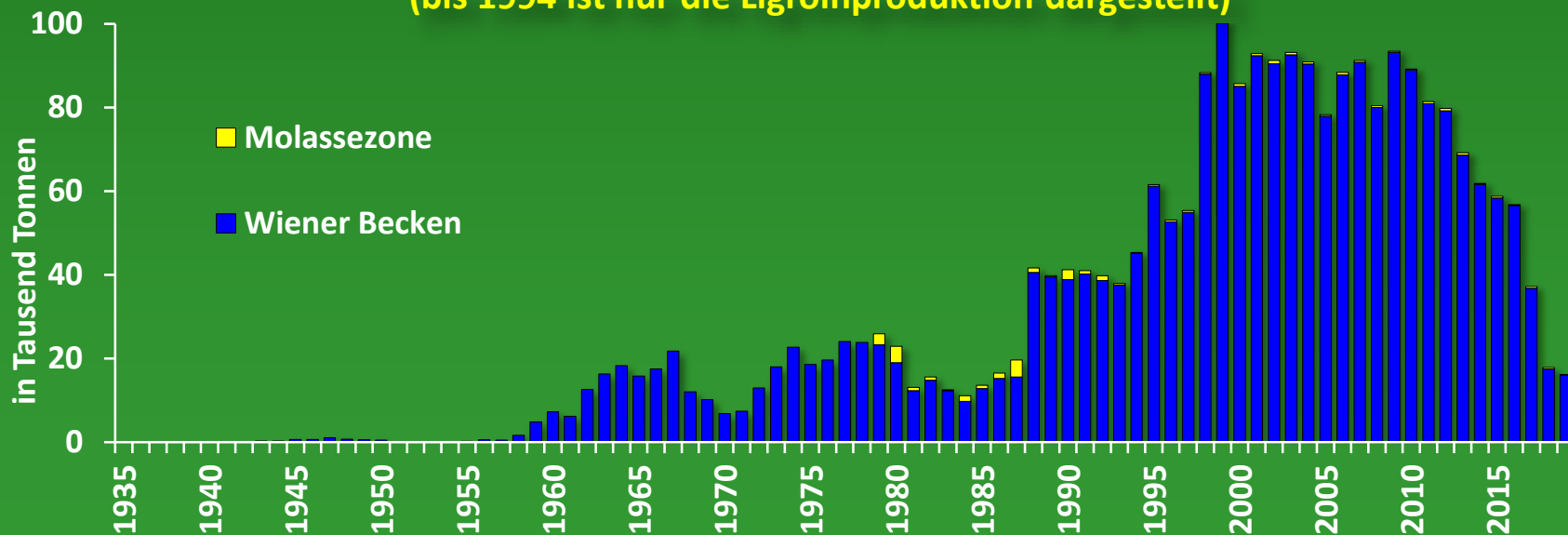
	in t	in %	% gg. 2018
OMV-Austria Exploration & Production	16 031	99,7	-8,5
Rohöl-Aufsuchungs AG ²⁾	45	0,3	-85,4
Total	16 076	100,0	-9,9

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

2) es handelt sich um "Erstproduktion"

nach Förderprovinzen 1934 - 2019

(bis 1994 ist nur die Ligroinproduktion dargestellt)



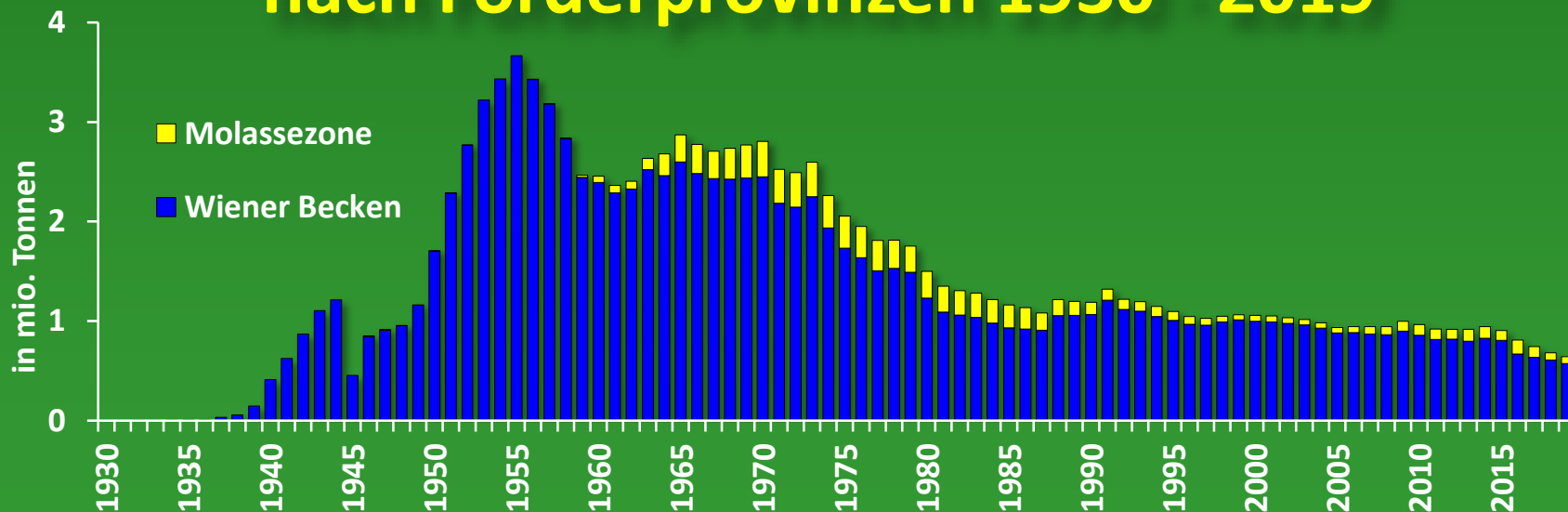
Erdölproduktion inkl. NGL in Österreich 2019

	in t	in %	% gg. 2018
OMV-Austria Exploration & Production	565 941	88,0	-5,6
Rohöl-Aufsuchungs AG ²⁾	77 012	12,0	-6,4
Total	642 953	100,0	-5,7
Wiener Becken	572 698	89,1	-5,9
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	70 255	10,9	-4,2
Total	642 953	100,0	-5,7

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

2) es handelt sich um "Erstproduktion"

nach Förderprovinzen 1930 - 2019



Erdgasproduktion in Österreich 2019

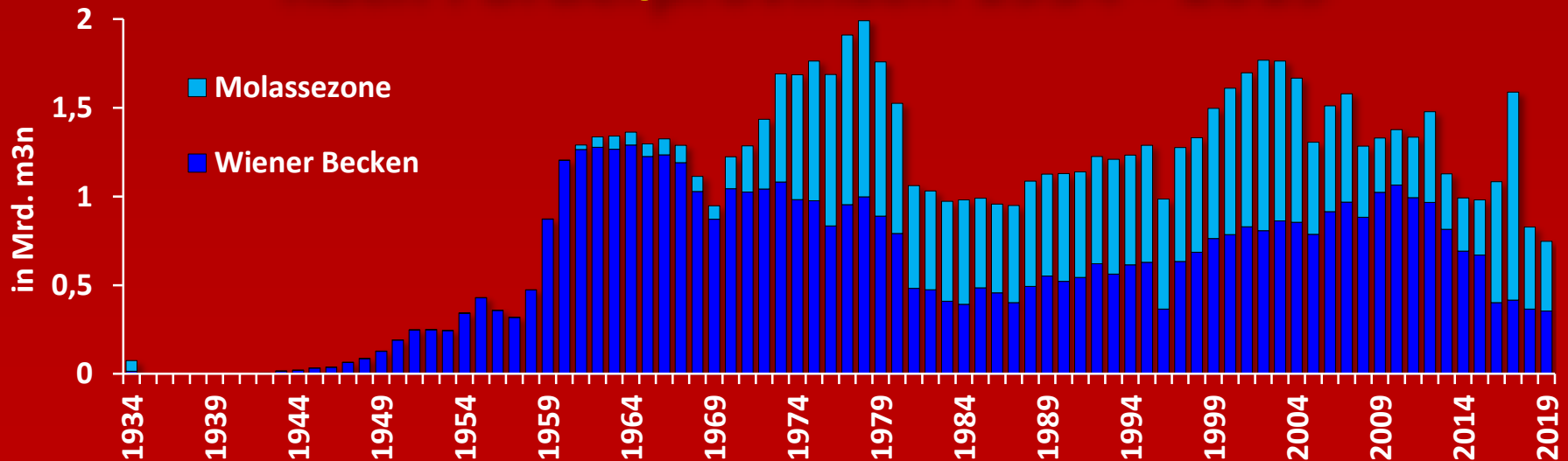
	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 2018
OMV-Austria Exploration & Production ¹⁾	661 735	88,6	-6,5
Rohöl-Aufsuchungs AG ²⁾	84 782	11,4	-29,1
Total	746 517	100,0	-9,8
Wiener Becken	353 710	47,4	-3,2
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	392 808	52,6	-15,0
Total	746 517	100,0	-9,8

1) seit 2010 ohne Inerte (i.W. CO₂, N₂, He, H₂S)

2) es handelt sich um "Erstproduktion"

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2019



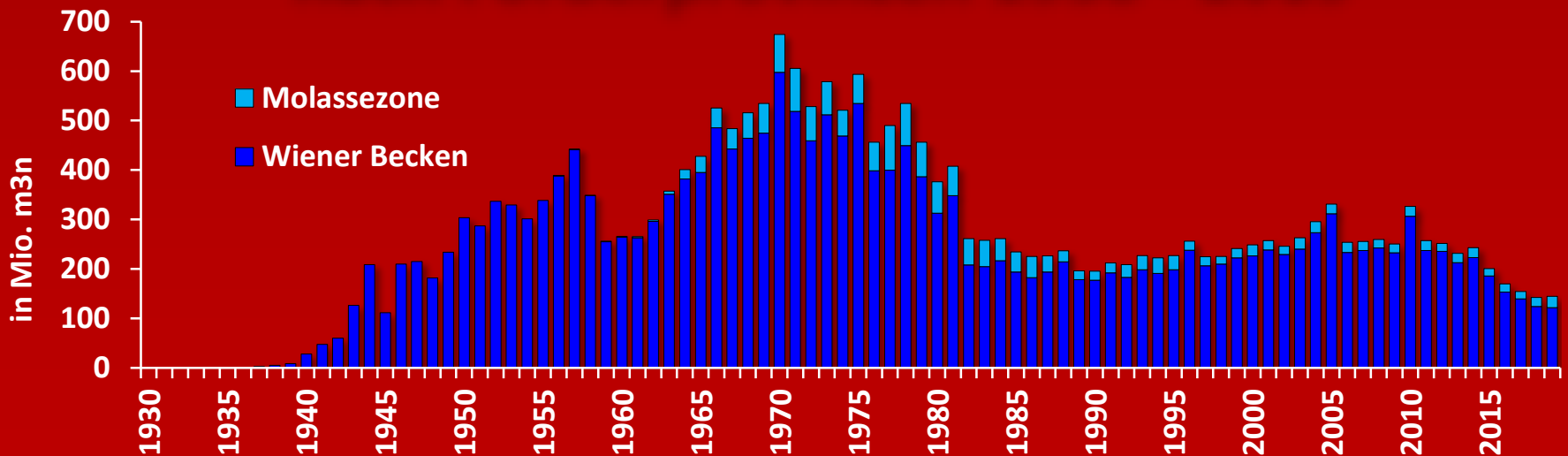
Mengen bis 1994 inkl. der als NGL produzierten Anteile

Erdöl- und Erdgasproduktion in Österreich 2019

	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 2018
OMV-Austria Exploration & Production	119 424	82,8	-1,6
Rohöl-Aufsuchungs AG ²⁾	24 770	17,2	20,7
Total	144 194	100,0	1,6
Wiener Becken	121 401	84,2	-1,9
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	22 793	15,8	25,7
Total	144 194	100,0	1,6

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe
 2) es handelt sich um "Erstproduktion"

nach Förderprovinzen 1930 - 2019



Naturgasproduktion in Österreich 2019

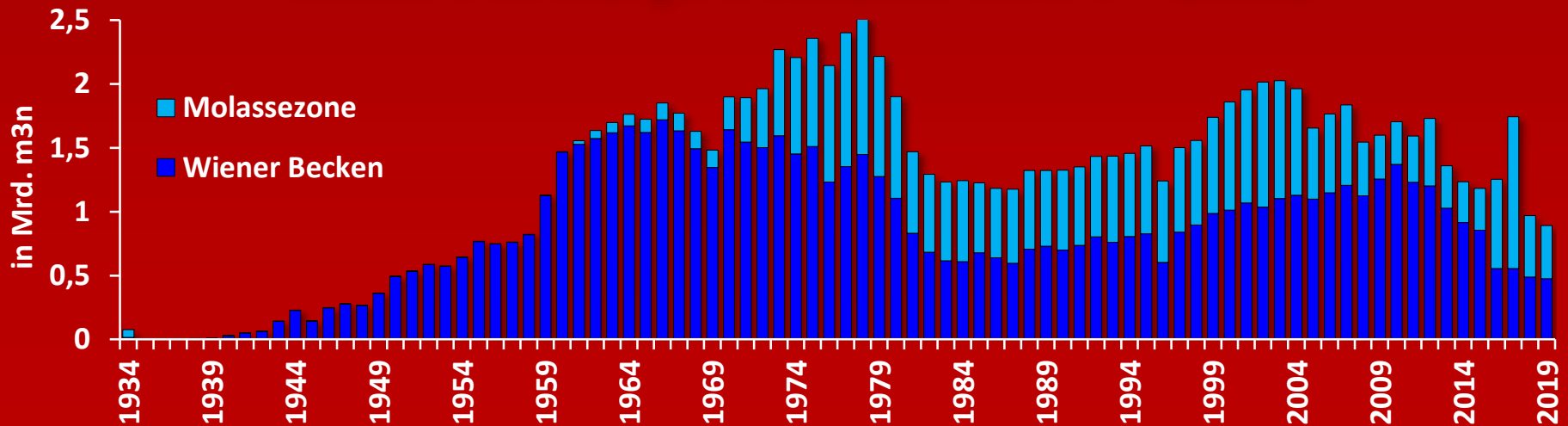
	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 2018
OMV-Austria Exploration & Production ¹⁾	781 158	87,7	-5,8
Rohöl-Aufsuchungs AG ²⁾	109 552	12,3	-21,8
Total	890 711	100,0	-8,1
Wiener Becken	475 110	53,3	-2,9
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	415 600	46,7	-13,4
Total	890 711	100,0	-8,1

1) seit 2010 ohne Inerte (i.W. CO₂, N₂, He, H₂S)

2) es handelt sich um "Erstproduktion"

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2019



Österreichische Kohlenwasserstofflagerstätten Reserven ¹⁾ und Produktionsübersicht

	Öl + NGL (Mio t)	Naturgas (Mrd m ³ n)
Reserven zum 31.12.2017	6,1	8,3
Produktion 2018	0,7	1,0

Reserven zum 31.12.2018	5,6	7,6
Produktion 2019	0,6	0,9

Reserven zum 31.12.2019	5,3	7,2
--------------------------------	------------	------------

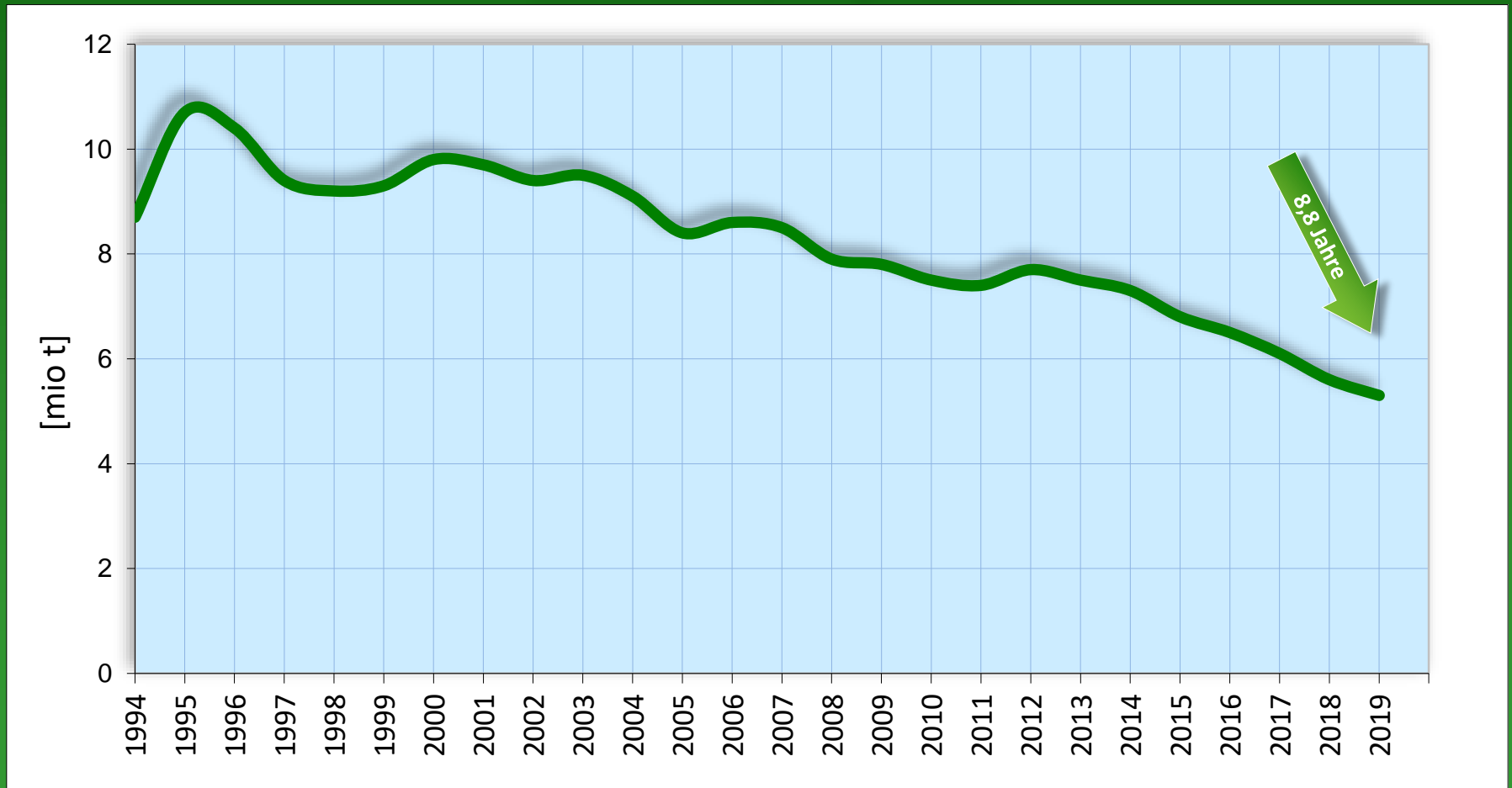
¹⁾ sichere (nachgewiesene) Reserven
Naturgasreserven exklusive Inerte
Alle Einzeldaten laut Firmenangabe
GBA 19.05.2020

Österreich - Daten Erdöl 1994-2019

ab 1995 inkl. NGL

Stand der sicheren Reserven in Mio Tonnen

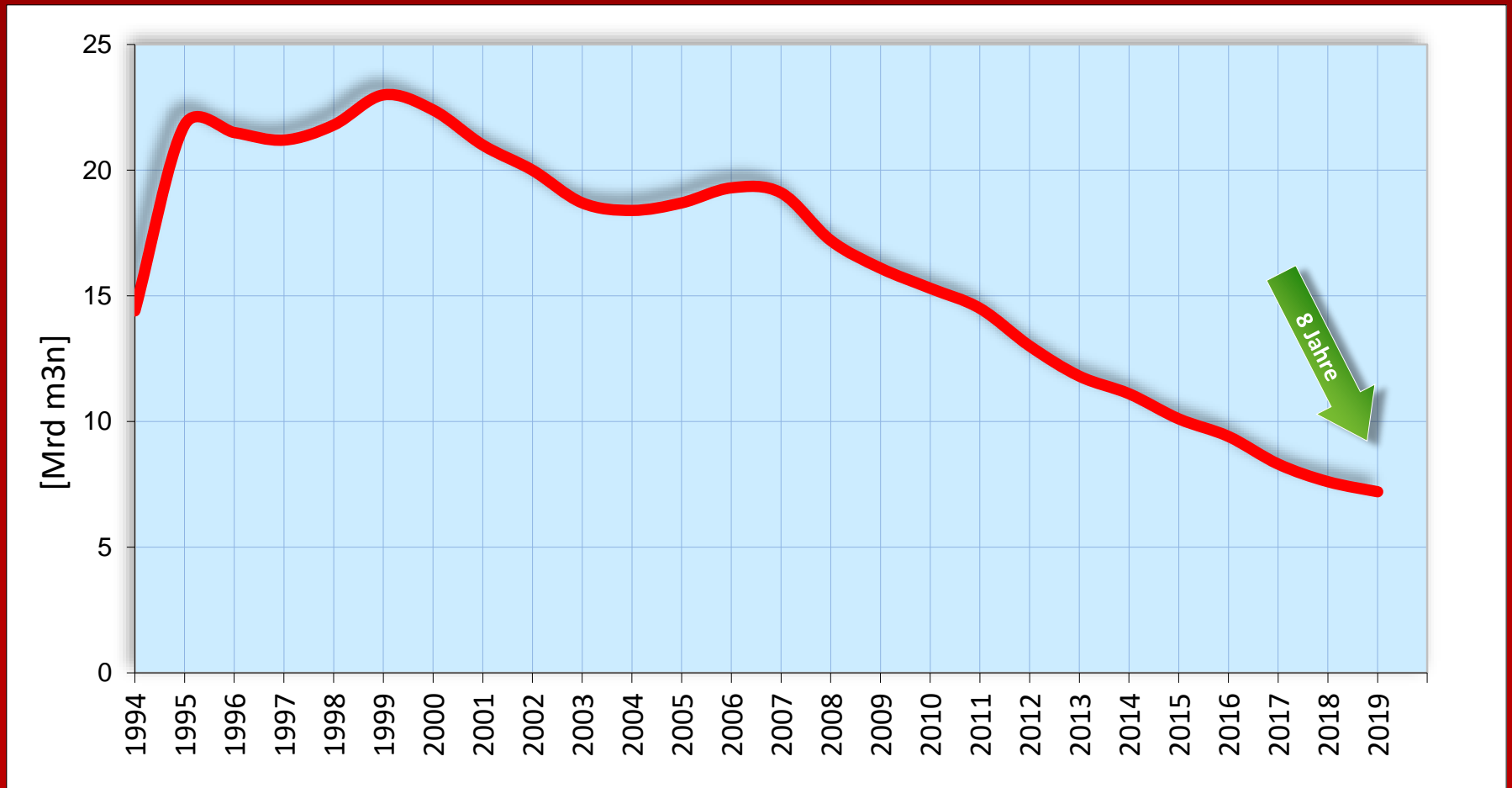
zum 31.12. des jeweiligen Jahres



Österreich - Daten Naturgas 1994-2019

bis 1994 nur Erdgas, ab 2009 ohne Inertanteile

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



Welt - Erdölproduktion 2018

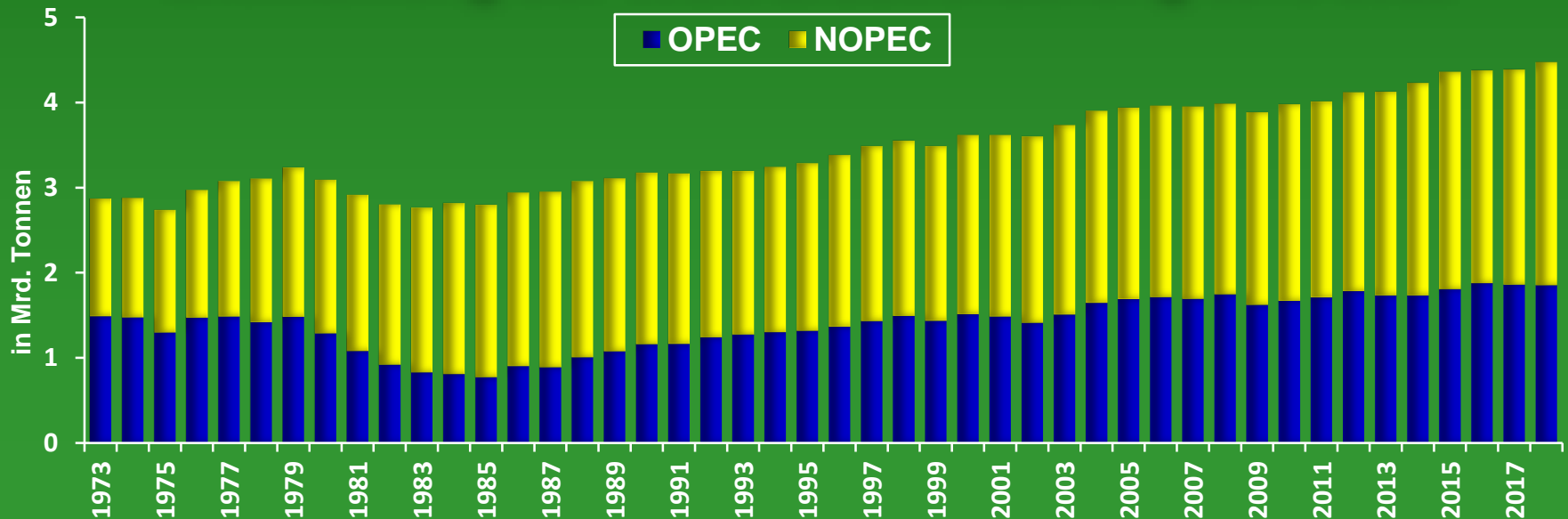


Welt-Erdölförderung 2018* (in 1000 b/d)

	2018	2017	%gg 17	18 in %
OPEC	39 338,3	39 673,1	-0,8	41,5
NOPEC	55 380,2	52 828,5	4,8	58,5
Gesamt	94 718,5	92 501,6	2,4	100,0

*Rohöl + Gaskondensate

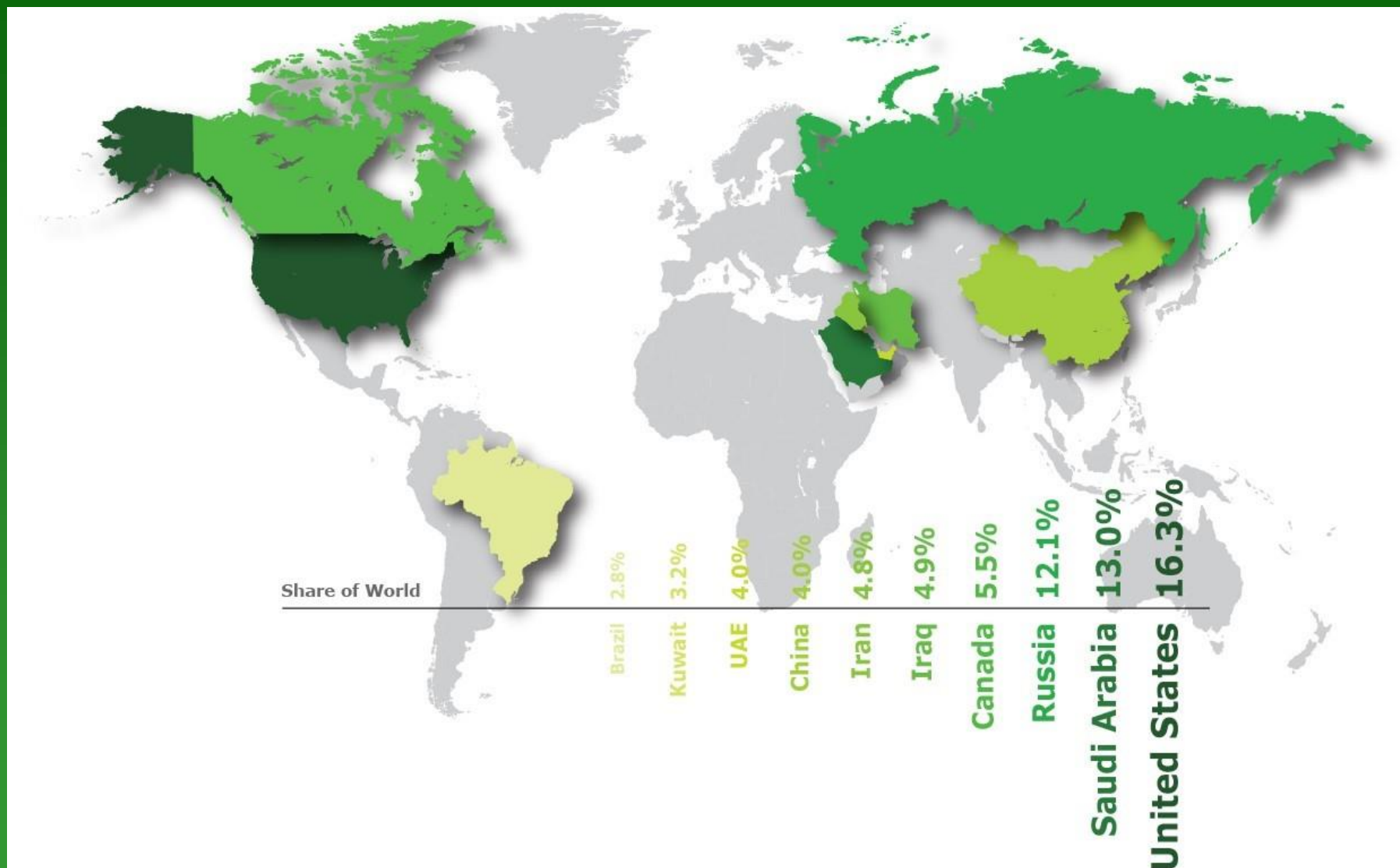
Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2018



Welt-Erdölförderung 2018 (in 1000 b/d)

	2018	2017	%gg.17	18 in %
Nordamerika	22 587	20 157	12,1%	23,8%
Süd- und Zentralamerika	6 537	7 160	-8,7%	6,9%
Europa	3 523	3 565	-1,2%	3,7%
Eurasien	14 483	14 215	1,9%	15,3%
Mittlerer Osten	31 762	31 497	0,8%	33,5%
Afrika	8 193	8 133	0,7%	8,6%
Asien - Pazifik	7 633	7 774	-1,8%	8,1%
Gesamt	94 718	92 502	2,4%	100,0%

Top 10 Erdölförderländer 2018



Globale KW – Reserven 2018



Welt-Erdölreserven

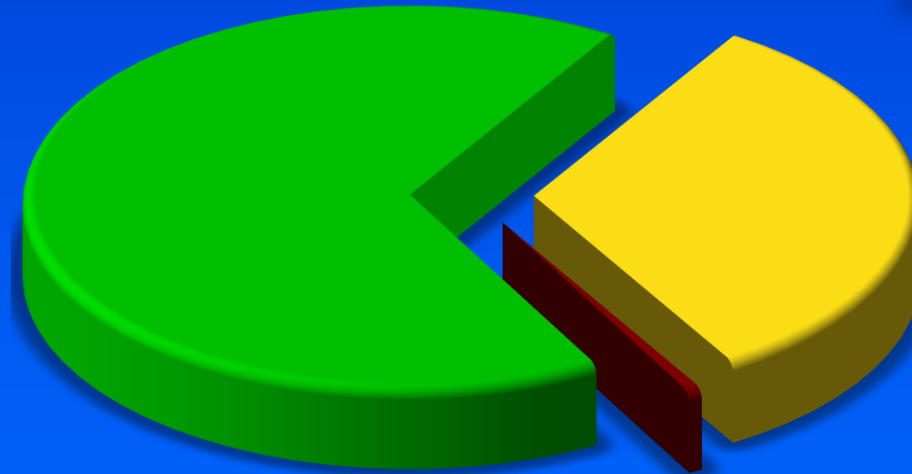
seit 2011 inkl. Ölsand, Schwerstöl

Geschätzte zusätzliche Ressourcen*

**502 Mrd t
(112 Jahre)**

Sichere Reserven

**244,1 Mrd t
(55 Jahre)**



Jahresproduktion 2018

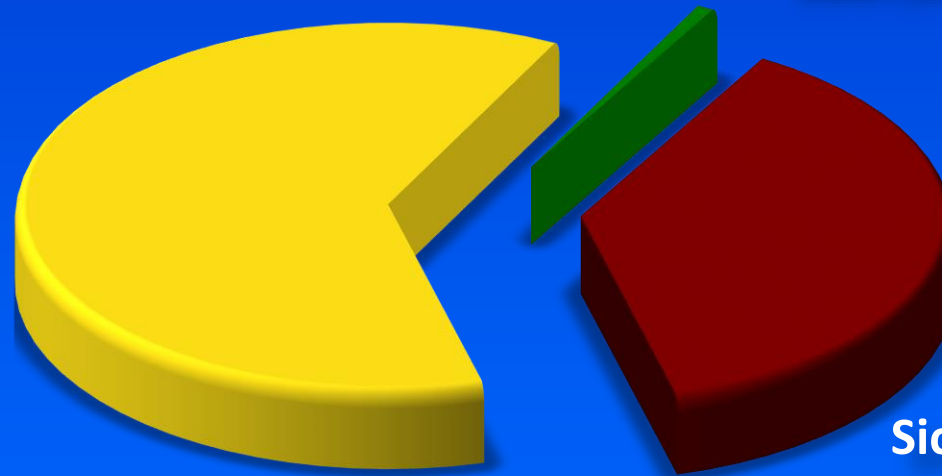
4,47 Mrd t

Welt-Naturgasreserven

Konventionelles Erdgas (9.500 kcal/m³)

Geschätzte zusätzliche Ressourcen*
324.000 Mrd m³n
(84 Jahre)

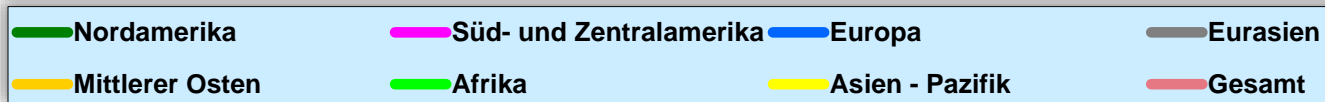
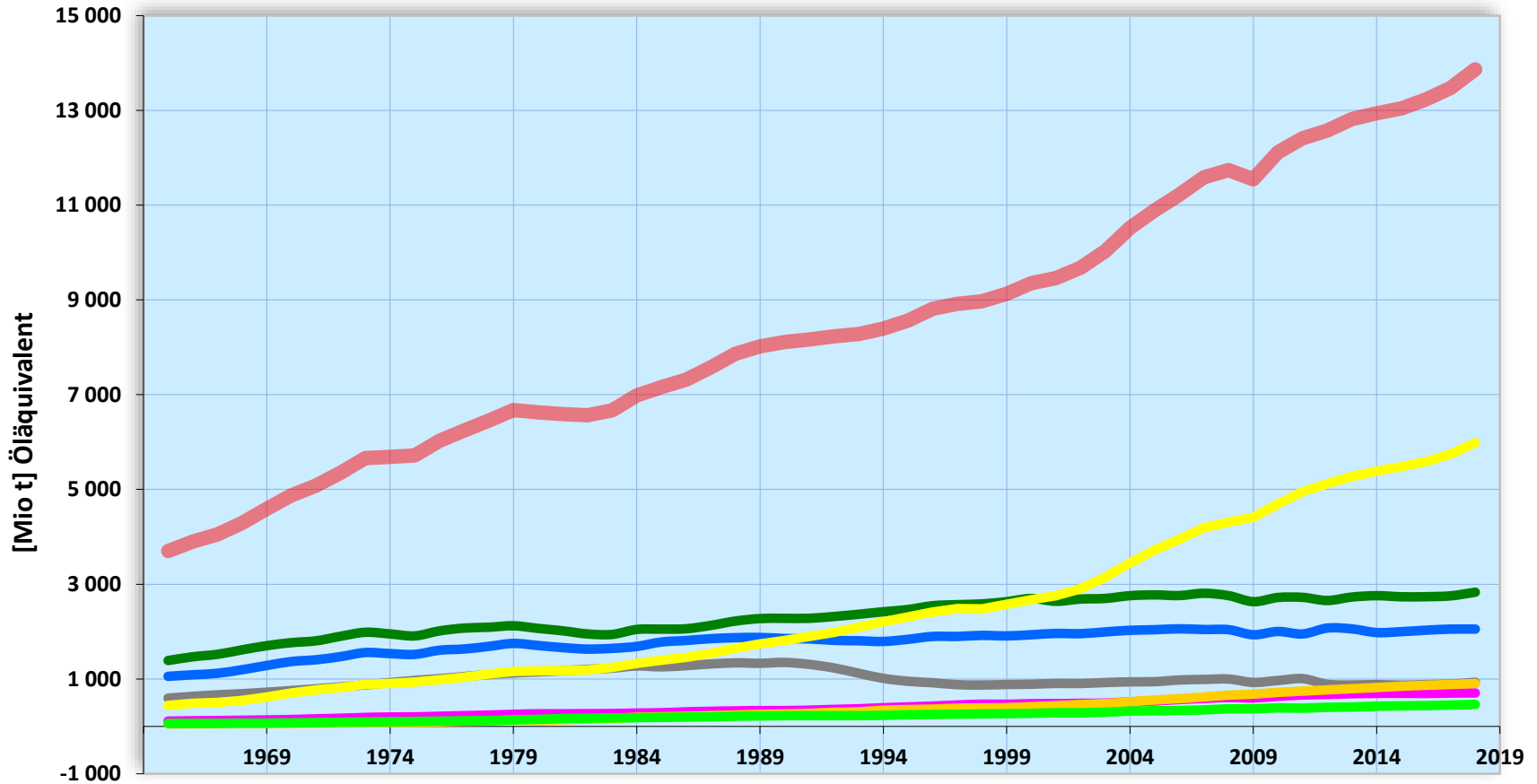
Jahresproduktion 2018
3867,8 Mrd m³n



Sichere Reserven
196.853 Mrd m³n
(51 Jahre)

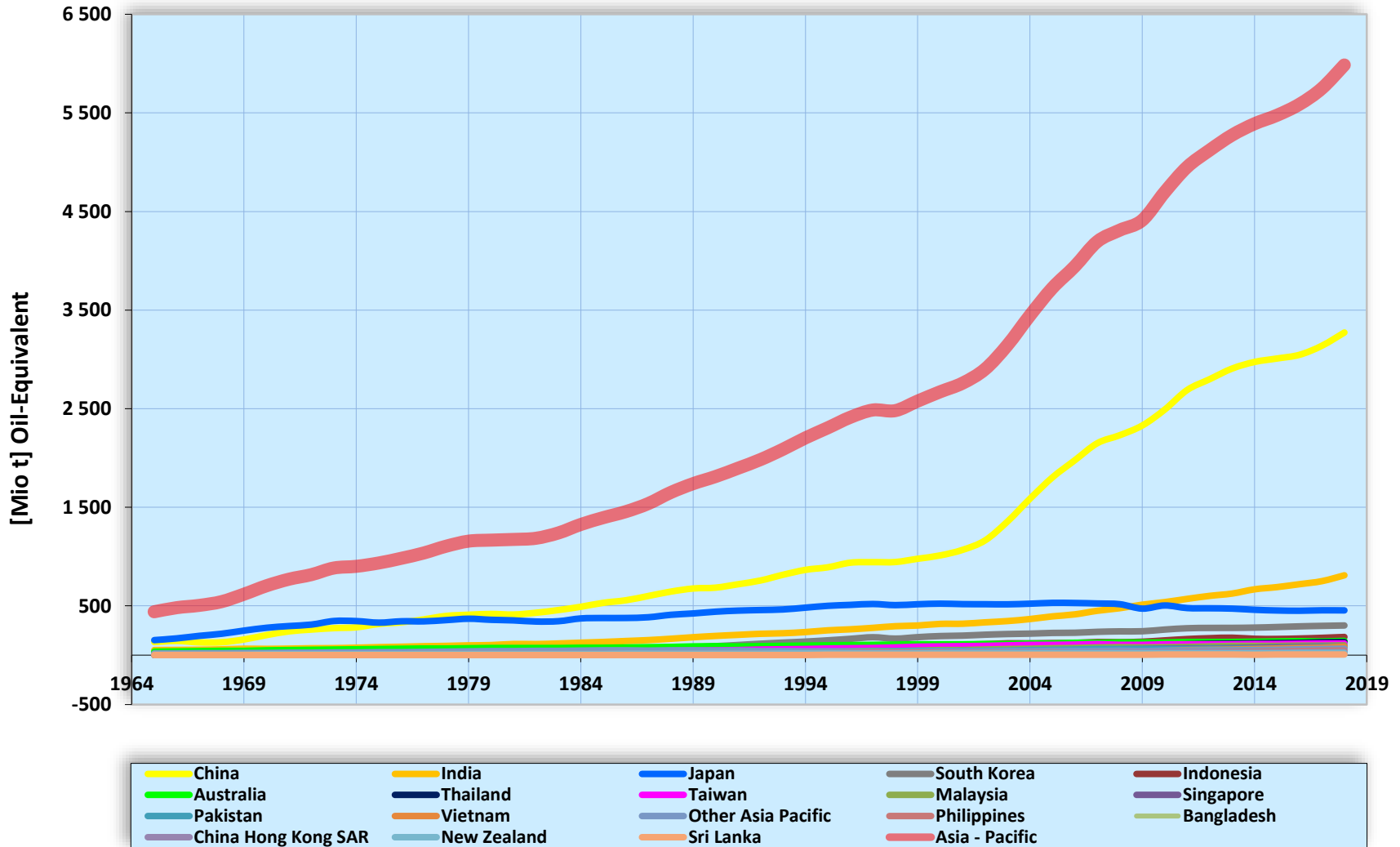
Welt-Primärenergiebedarf - Regionen

Mio t Öläquivalent



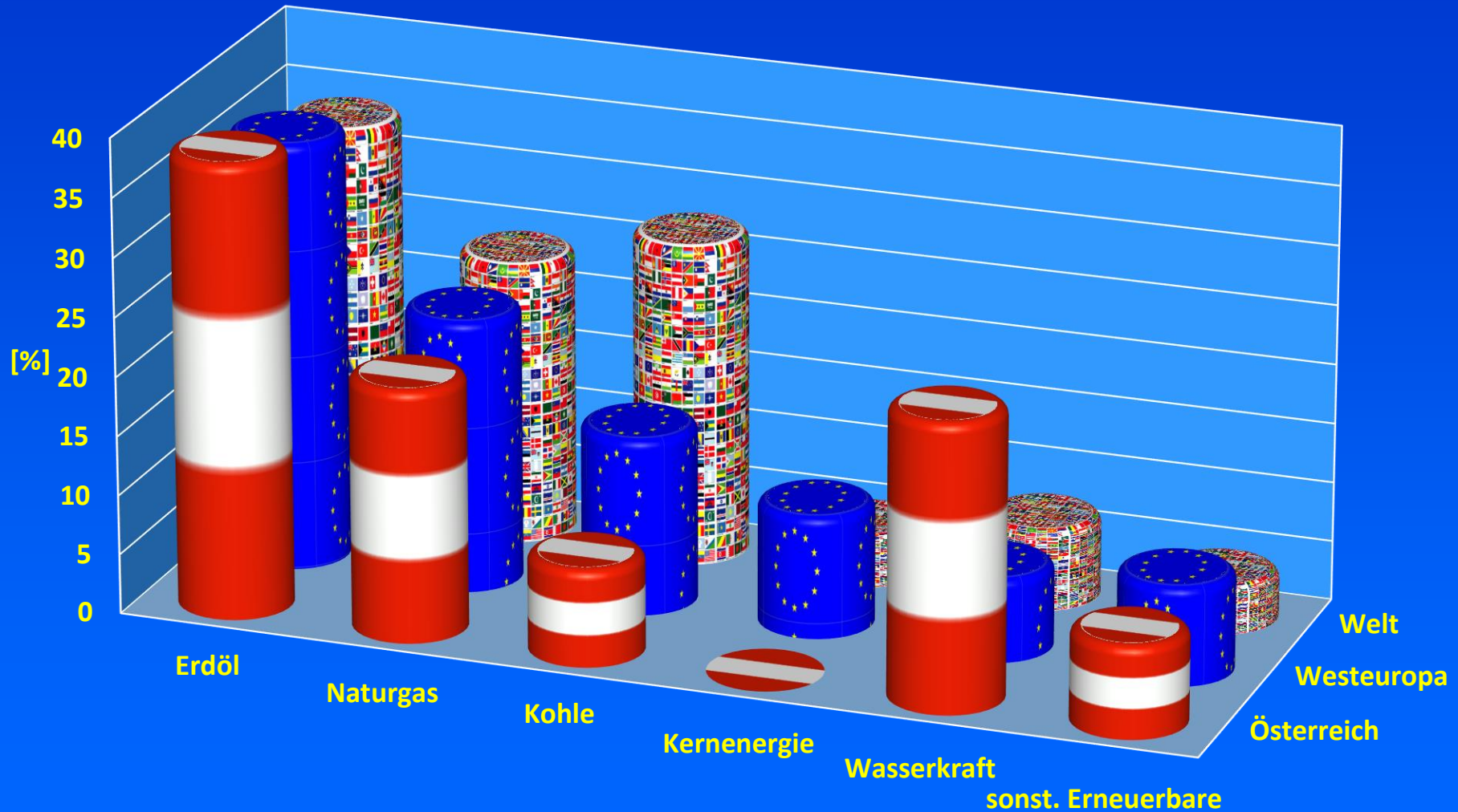
Welt-Primärenergiebedarf - Asien-Pazifik

Mio t Öläquivalent



Primärenergiebedarf Vergleich

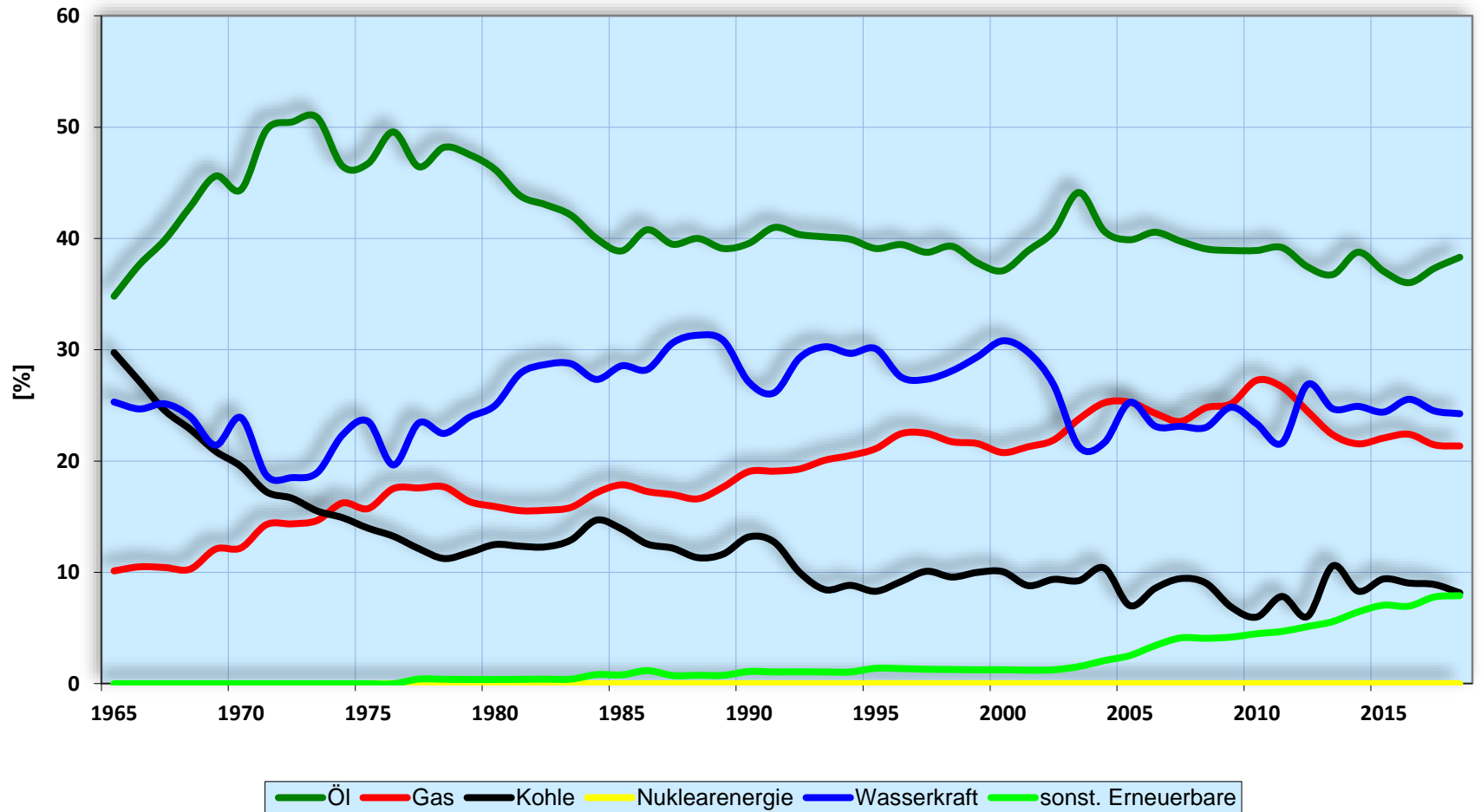
Energiemix 2018 - Anteile in %



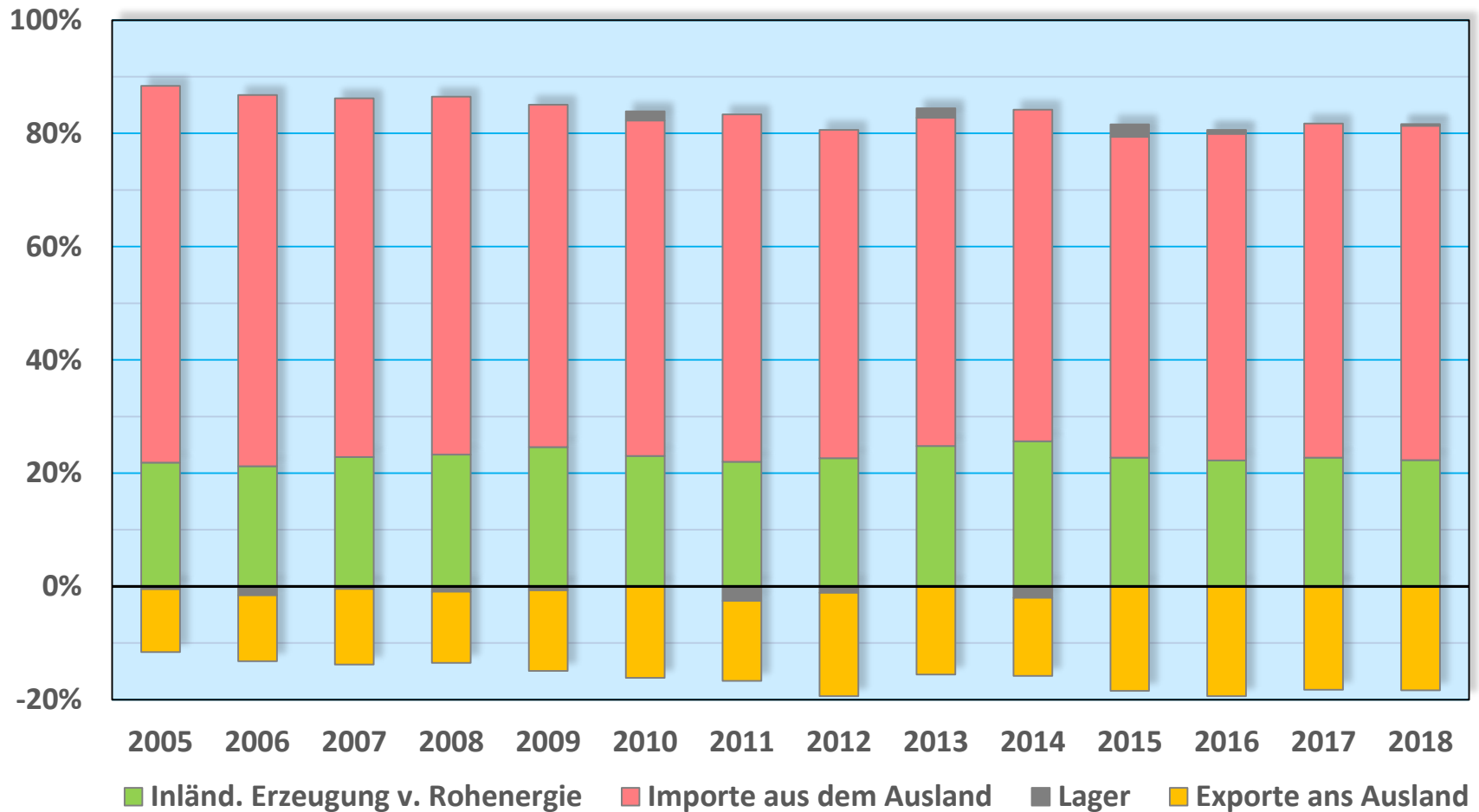
Primärenergiebedarf Österreich

Anteile in %

Primärenergiebedarf-Verlauf Österreich



Energieaufbringung und -verwendung in Österreich [%]



Quelle: STATISTIK AUSTRIA, Energiestatistik: Energiebilanzen Österreich 1970 bis 2018. Erstellt am: 14.1.2020