



Erdöl- Erdgasdaten 2012 (Österreich und weltweit)

Zusammenfassung des
„GBA-Erdölreferates 2012“

präsentiert von
G. Letouzé
12.02.2013

Erdöl - Erdgas Schlagzeilen 2012

Österreich

- * **Neufunde** (wirtschaftlich): 2x Gas, 1x Öl+Gas im Wiener Becken
- * **Erweiterungen:** 1x Öl im Wiener Becken
3x Öl in der Molassezone
- * **Erdöl-/NGL-Förderung:** 0,917 Mio t - minus 0,2%
- * **Naturgasförderung:** 1,729 Mrd m³n - plus 8,7%

International

- * **Erdölförderung:** Bisher höchste weltweite Produktion (plus 2,9%)
OPEC-Anteil an der Globalförderung auf 42,4%
- * **KW-Reserven:** Sichere Ölvorräte mit ca. 62 Jahresförderungen auf Höchststand
Sichere Gasvorräte ebenfalls bei ca. 59 Jahresförderungen

Erdölreferat 2012 12.02.2013

- **Bohrstatistik**
- **Produktionsstatistik**
Österreich - International
- **Reserven**
Österreich - International

Bohrstatistik Österreich 2012 (Bohrprojekte* 2012)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'11
OMV E&P	-	3	1			4	0	8.415	12,5	-61,1
RAG	-	9	6	5	11	30	1	58.906	87,5	-2,6
Total	-	12	7	5	11	34	1	67.321	100,0	-18,0

*) Weiterführungen des Vorjahres, Ablenkungen, Vertiefungen als jeweils 1 Projekt gezählt

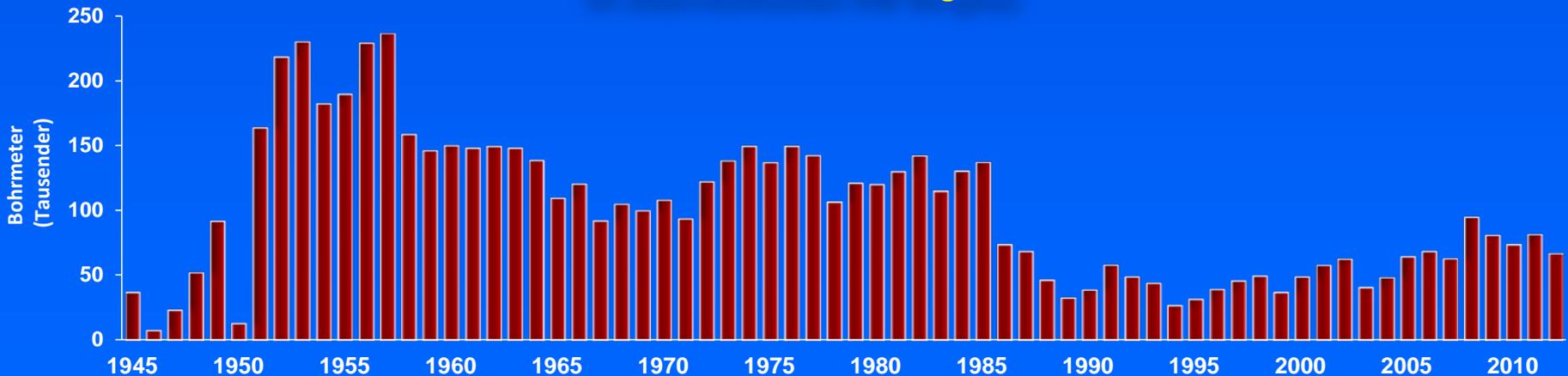
S¹: Summe der beendeten Bohrprojekte

S²: Summe der nicht beendeten Bohrprojekte (Pfaffstätt Speicher 6)

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe, GBA 06.02.2013

Bohrmeterleistungen 1945-2012

im österreichischen KW-Bergbau



Bohrstatistik Österreich 2012 (Bohrprojekte* 2012)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'11
OMV E&P	-	3	1			4	0	8.415	12,5	-61,1
RAG	-	9	6	5	11	30	1	58.906	87,5	-2,6
Total	-	12	7	5	11	34	1	67.321	100,0	-18,0

Zwölf Aufschluss-Projekte

OMV Austria E&P GmbH

Rabensburg 13

Rabensburg 15

Rabensburg West 4

Rohöl-Aufsuchungs AG

Jagdhub 1¹⁾

Pesendorf 1

Pesendorf 1A²⁾

Schmidham 1

Rilling 1A³⁾

Rubensdorf 2

Rubensdorf 2A²⁾

Pfaffstätt 15

Wieneröth 1²⁾

¹⁾ Weiterführung eines Projektes aus 2011

²⁾ zum Jahreswechsel im Testen

³⁾ Ablenkung eines Projektes aus 2007

Bohrstatistik Österreich 2012 (Bohrprojekte* 2012)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'11
OMV E&P	-	3	1			4	0	8.415	12,5	-61,1
RAG	-	9	6	5	11	30	1	58.906	87,5	-2,6
Total	-	12	7	5	11	34	1	67.321	100,0	-18,0

Sieben Erweiterungs-Projekte

OMV Austria E&P GmbH

Bernhardsthal Süd 6

Rohöl-Aufsuchungs AG

Schwanenstadt 26

Sierning 7

Sierning 11

Lauterbach 11

Puchkirchen 31 ¹⁾

Maria Schmolln 2 ¹⁾

¹⁾ zum Jahreswechsel im Testen

Bohrstatistik Österreich 2012 (Bohrprojekte* 2012)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'11
OMV E&P	-	3	1			4	0	8.415	12,5	-61,1
RAG	-	9	6	5	11	30	1	58.906	87,5	-2,6
Total	-	12	7	5	11	34	1	67.321	100,0	-18,0

*) Weiterführungen des Vorjahres, Ablenkungen, Vertiefungen als jeweils 1 Projekt gezählt

S1: Summe der beendeten Bohrprojekte

S2: Summe der nicht beendeten Bohrprojekte (Pfaffstätt Speicher 6)

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe, GBA 06.02.2013

KW - Fundbilanz Österreich 2012*

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfsbohr- projekte	Summe	davon Prod.- bohrprojekte
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	1	1	2	0	0	0	0	4	0
RAG	5	0	1	0	9	5	10	30	5
Total	6	1	3	0	9	5	10	34	5

*) abgeschlossene Bohrprojekte 2012

KW - Fundbilanz Österreich 2012*

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfsbohr- projekte	Summe	davon Prod.- bohrprojekte
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	1	1	2	0	0	0	0	4	0
RAG	5	0	1	0	9	5	10	30	5
Total	6	1	3	0	9	5	10	34	5

*) abgeschlossene Bohrprojekte 2012

Sechs wirtschaftliche Ölfunde

OMV Austria E&P

Bernhardsthal Süd 6

Rohöl-Aufsuchungs AG

Schwanenstadt 26

Sierning 7

Sierning 11

Trattnach 14A

Sierning 3B ¹⁾

¹⁾ 2. Ablenkung eines Projektes aus 2011

KW - Fundbilanz Österreich 2012*

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfsbohr- projekte	Summe	davon Prod.- bohrprojekte
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	1	1	2	0	0	0	0	4	0
RAG	5	0	1	0	9	5	10	30	5
Total	6	1	3	0	9	5	10	34	5

*) abgeschlossene Bohrprojekte 2012

Ein wirtschaftlicher Öl+Gasfund

OMV Austria E&P

Rohöl-Aufsuchungs AG

Rabensburg West 4

KW - Fundbilanz Österreich 2012*

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfsbohr- projekte	Summe	davon Prod.- bohrprojekte
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	1	1	2	0	0	0	0	4	0
RAG	5	0	1	0	9	5	10	30	5
Total	6	1	3	0	9	5	10	34	5

*) abgeschlossene Bohrprojekte 2012

Drei wirtschaftliche Gasfunde

OMV Austria E&P

Rabensburg 13
Rabensburg 15

Rohöl-Aufsuchungs AG

Eberstalzell 15

KW - Fundbilanz Österreich 2012*

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfsbohr- projekte	Summe	davon Prod.- bohrprojekte
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	1	1	2	0	0	0	0	4	0
RAG	5	0	1	0	9	5	10	30	5
Total	6	1	3	0	9	5	10	34	5

*) abgeschlossene Bohrprojekte 2012

Fünf Projekte im Teststadium

OMV Austria E&P

Rohöl-Aufsuchungs AG

Pesendorf 1A
 Rubensdorf 2A
 Wieneröth 1

Puchkirchen 31
 Maria Schmolln 2

KW - Fundbilanz Österreich 2012*

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Teststadium	Hilfsbohrprojekte	Summe	davon Prod.-bohrprojekte
	ölfündig	öl/gasfündig	gasfündig						
OMV E&P	1	1	2	0	0	0	0	4	0
RAG	5	0	1	0	9	5	10	30	5
Total	6	1	3	0	9	5	10	34	5

*) abgeschlossene Bohrprojekte 2012

Zehn Hilfsbohr-Projekte

OMV Austria E&P

Sierning 8
Oberkling Sp 3
Pfaffstätt Sp 1
Pfaffstätt Sp 2
Pfaffstätt Sp 2A
Pfaffstätt Sp 3

Rohöl-Aufsuchungs AG

Pfaffstätt Sp 4
Pfaffstätt Sp 105
Pfaffstätt Sp 4A
Pfaffstätt Sp 5
Pfaffstätt Sp 6¹⁾
Pfaffstätt Sp 3

¹⁾ übernommen nach 2013

KW - Fundbilanz Österreich 2012*

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Teststadium	Hilfsbohrprojekte	Summe	davon Prod.-bohrprojekte
	ölfündig	öl/gasfündig	gasfündig						
OMV E&P	1	1	2	0	0	0	0	4	0
RAG	5	0	1	0	9	5	10	30	5
Total	6	1	3	0	9	5	10	34	5

*) abgeschlossene Bohrprojekte 2012

Fünf Produktionsbohr-Projekte

OMV Austria E&P

Rohöl-Aufsuchungs AG

Eberstalzell 15 ¹⁾

Trattnach 14

Trattnach 14A ²⁾

Sierning 3 A

Sierning 3B ²⁾

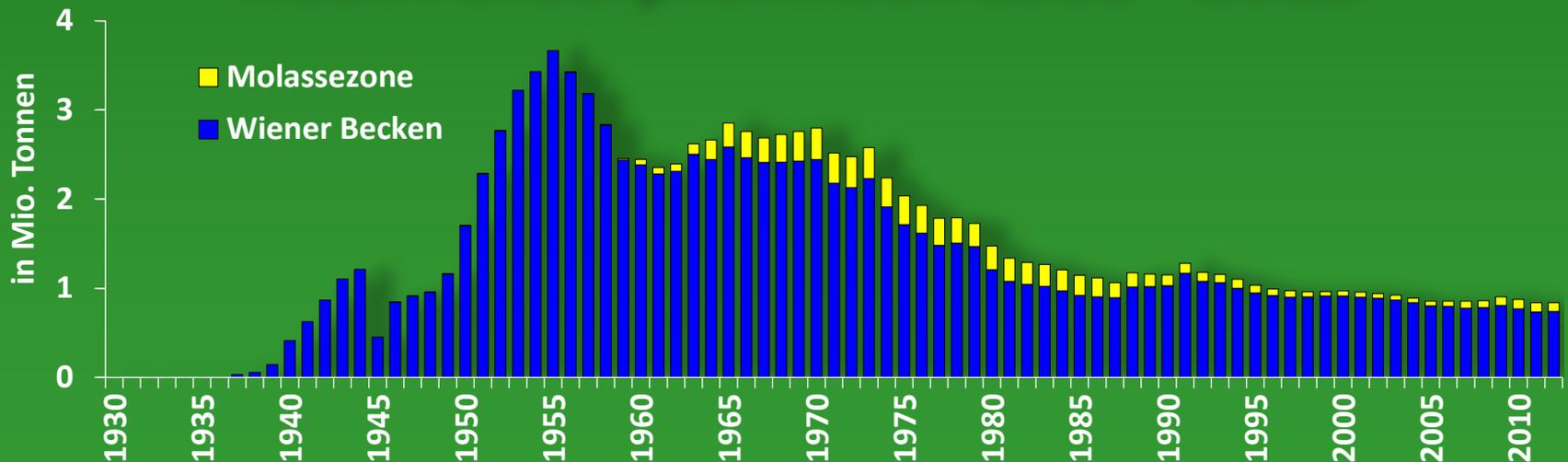
1) gasfündig 2) ölfündig

Erdölproduktion in Österreich 2012

	in Tonnen	in %	% gg. 2011
OMV-Austria Exploration & Production	721.149	86,1	1,0
Rohöl-Aufsuchungs AG	116.412	13,9	-5,9
Total	837.561	100,0	-0,1
Wiener Becken	738.443	88,2	0,6
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	99.118	11,8	-4,9
Total	837.561	100,0	-0,1

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2012



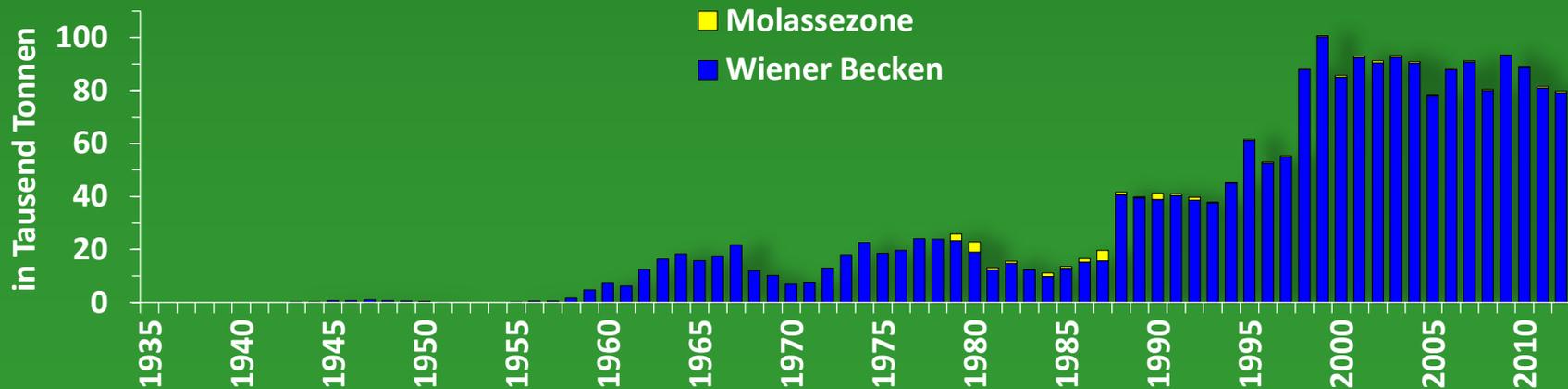
Natural Gas Liquids-Produktion in Österreich 2012

	in Tonnen	in %	% gg. 2011
OMV-Austria Exploration & Production	79.179	99,2	-2,1
Rohöl-Aufsuchungs AG	612	0,8	26,0
Total	79.791	100,0	-2,0

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2012

(bis 1994 ist nur die Ligroinproduktion dargestellt)

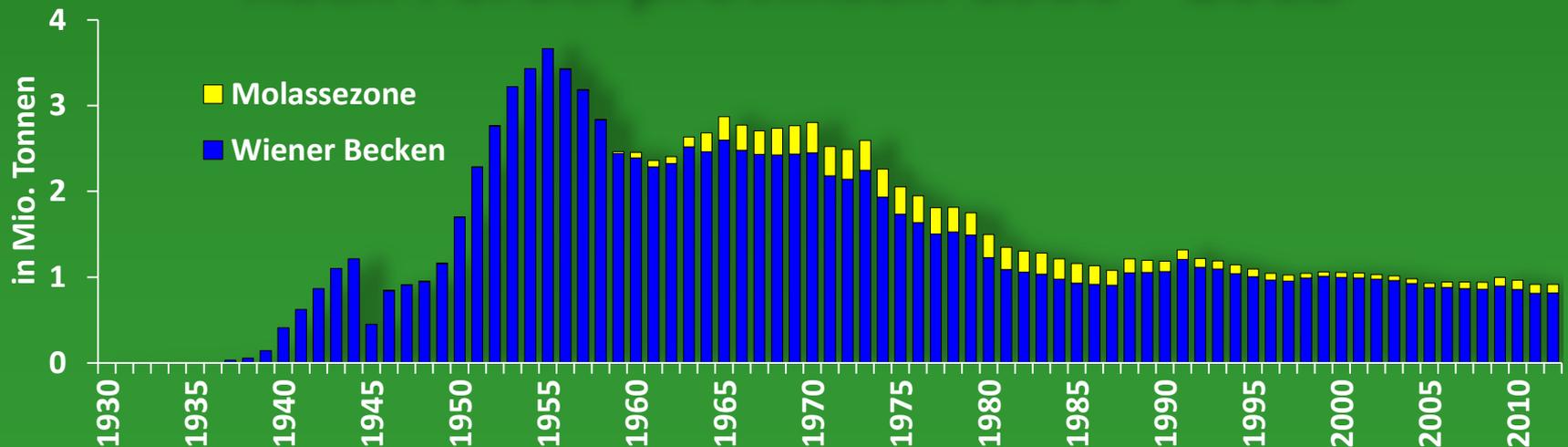


Erdölproduktion inkl. NGL in Österreich 2012

	in Tonnen	in %	% gg. 2011
OMV-Austria Exploration & Production	800.328	87,2	0,6
Rohöl-Aufsuchungs AG	117.024	12,8	-5,8
Total	917.352	100,0	-0,2
Wiener Becken	817.622	89,1	0,4
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	99.730	10,9	-4,7
Total	917.352	100,0	-0,2

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2012

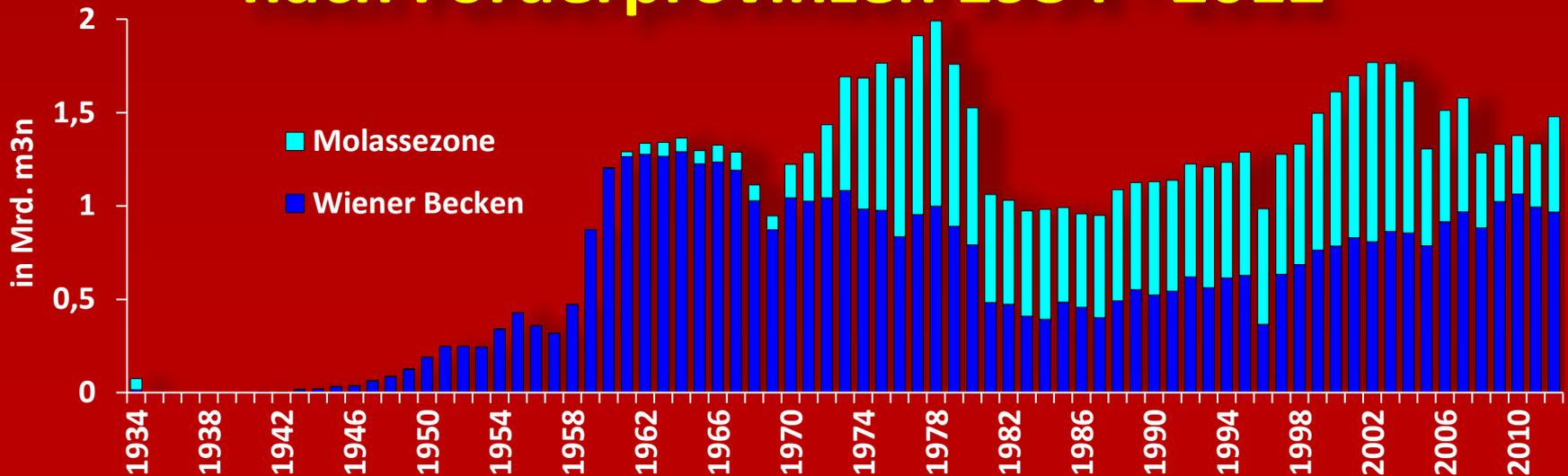


Erdgasproduktion in Österreich 2012

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2011
OMV-Austria Exploration & Production	1.068.481	72,3	-1,4
Rohöl-Aufsuchungs AG	409.308	27,7	63,6
Total	1.477.790	100,0	10,8
Wiener Becken	966.858	65,4	-2,7
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	510.932	34,6	50,3
Total	1.477.790	100,0	10,8

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2012



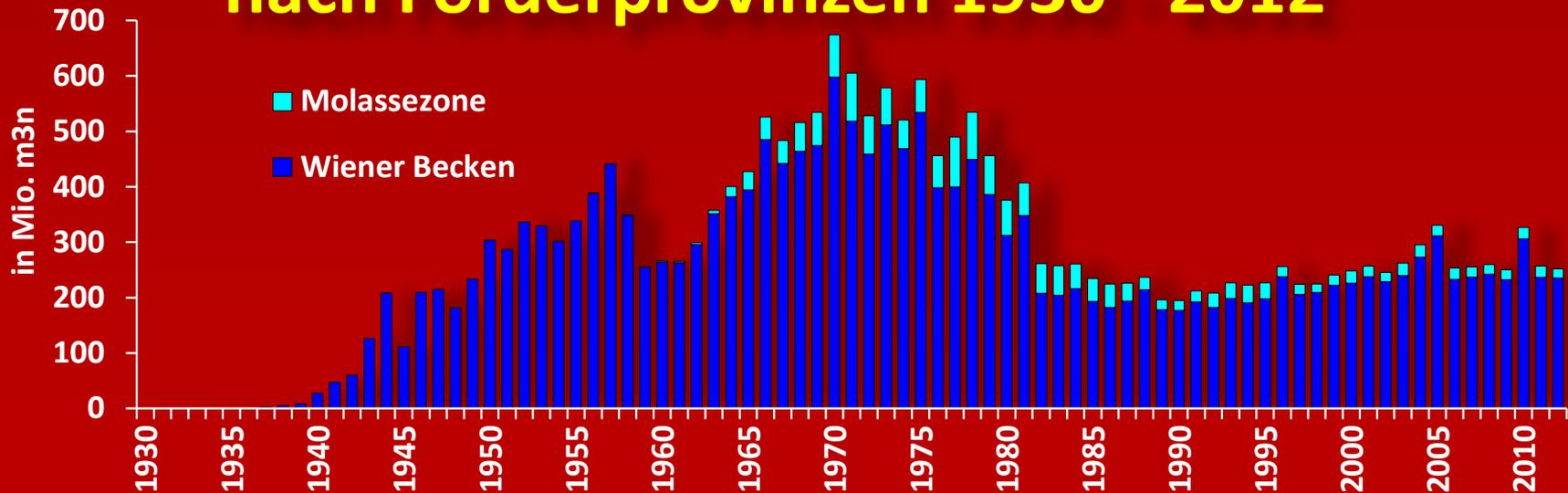
Mengen bis 1994 inkl. der als NGL produzierten Anteile 1) seit 2010 ohne Inerte (i.W. CO₂, N₂, He, H₂S)

Erdölgasproduktion in Österreich 2012

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2011
OMV-Austria Exploration & Production	233.486	92,8	-0,9
Rohöl-Aufsuchungs AG	18.154	7,2	-16,3
Total	251.640	100,0	-2,2
Wiener Becken	235.415	93,6	-0,7
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	16.225	6,4	-20,0
Total	251.640	100,0	-2,2

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

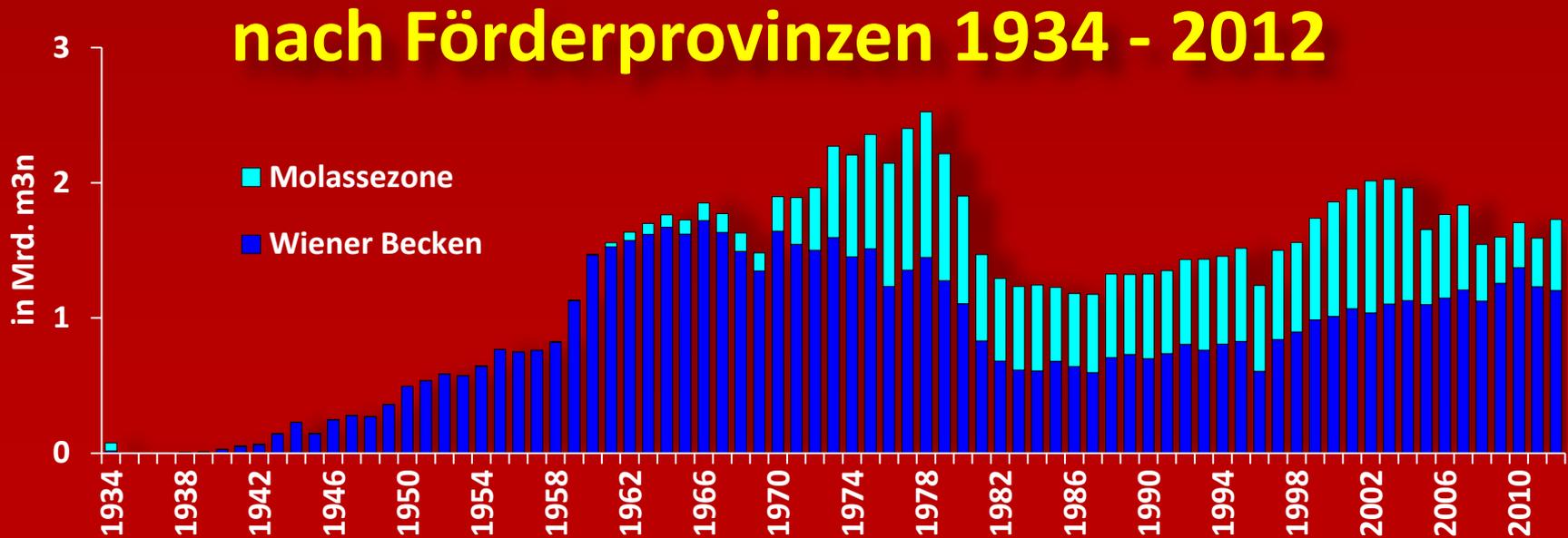
nach Förderprovinzen 1930 - 2012



Naturgasproduktion in Österreich 2012

	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 2011
OMV-Austria Exploration & Production	1.301.967	75,3	-1,3
Rohöl-Aufsuchungs AG	427.463	24,7	57,2
Total	1.729.430	100,0	8,7
Wiener Becken	1.202.273	69,5	-2,3
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	527.157	30,5	46,4
Total	1.729.430	100,0	8,7

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe



Österreichische Kohlenwasserstofflagerstätten Reserven ¹⁾ und Produktionsübersicht

	Öl + NGL (Mio t)	Naturgas (Mrd m ³ n)
Reserven zum 31.12.2010	12,3	24,7
Produktion 2011	0,9	1,6

Reserven zum 31.12.2011	11,6	23,9
Produktion 2012	0,9	1,7

Reserven zum 31.12.2012	?>10,7	?>22,2
-------------------------	--------	--------

¹⁾ sicher und wahrscheinlich gewinnbare Reserven
Naturgasreserven exklusive Inerte
Alle Einzeldaten laut Firmenangabe
GBA 06.02.2013

Österreich - Daten Erdöl 1970-2012

ab 1995 inkl. NGL

Stand der Reserven in Mio Tonnen

zum 31.12. des jeweiligen Jahres



Österreich - Daten Naturgas 1970-2012

bis 1994 nur Erdgas, ab 2009 ohne Inertanteile

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

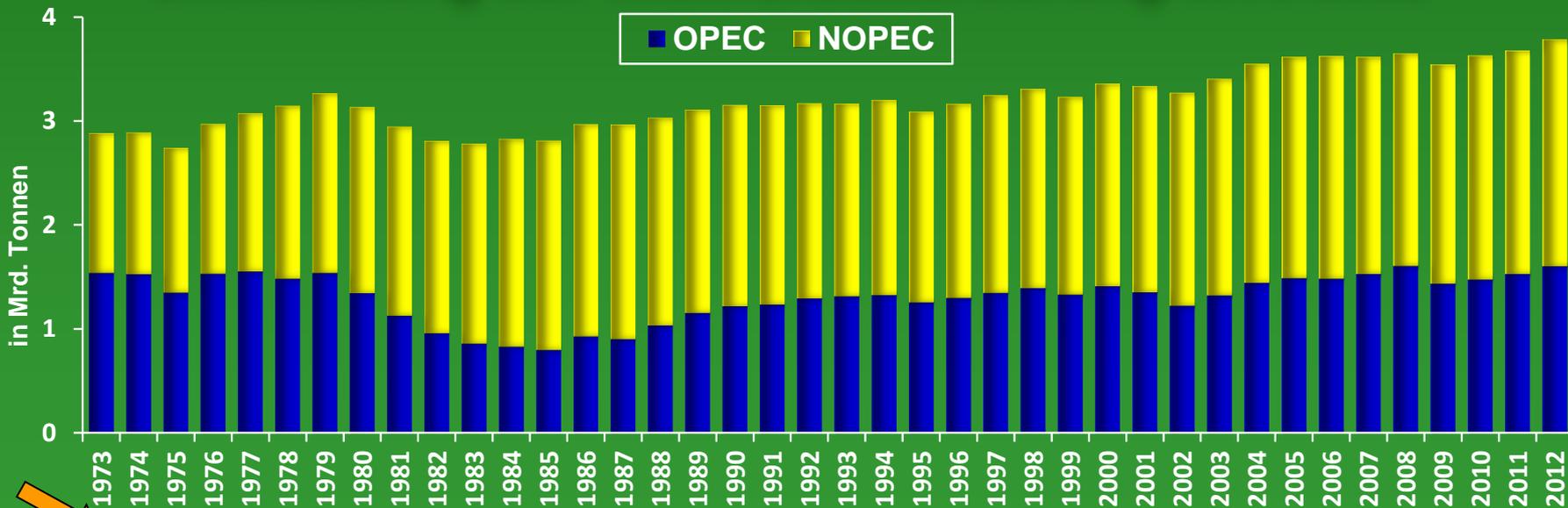


Welt-Erdölförderung 2012* (in 1000 Barrels/Tag)

	2012	2011	%gg 11	12 in %
OPEC	32.086,2	30.544,4	5,0	42,4
NOPEC	43.630,4	43.030,6	1,4	57,6
Gesamt	75.716,6	73.575,0	2,9	100,0

*Rohöl + Gaskondensate

Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2012



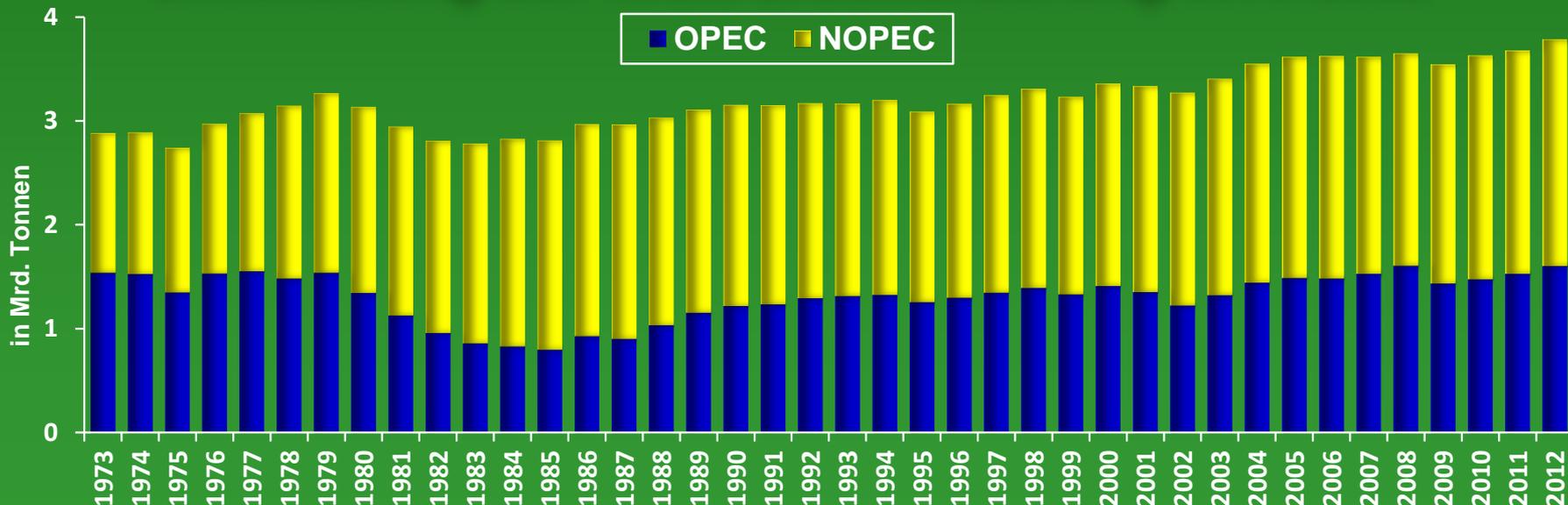
Quelle: Oil & Gas Journal 46/2012 (vorläufige Daten)
IV Quartal 12 hochgerechnet

Welt-Erdölförderung 2012* (in 1000 Tonnen)

	2012	2011	%gg 11	12 in %
OPEC	1.604.310,0	1.527.220,0	5,0	42,4
NOPEC	2.181.520,0	2.151.530,0	1,4	57,6
Gesamt	3.785.830,0	3.678.750,0	2,9	100,0

*Rohöl + Gaskondensate

Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2012



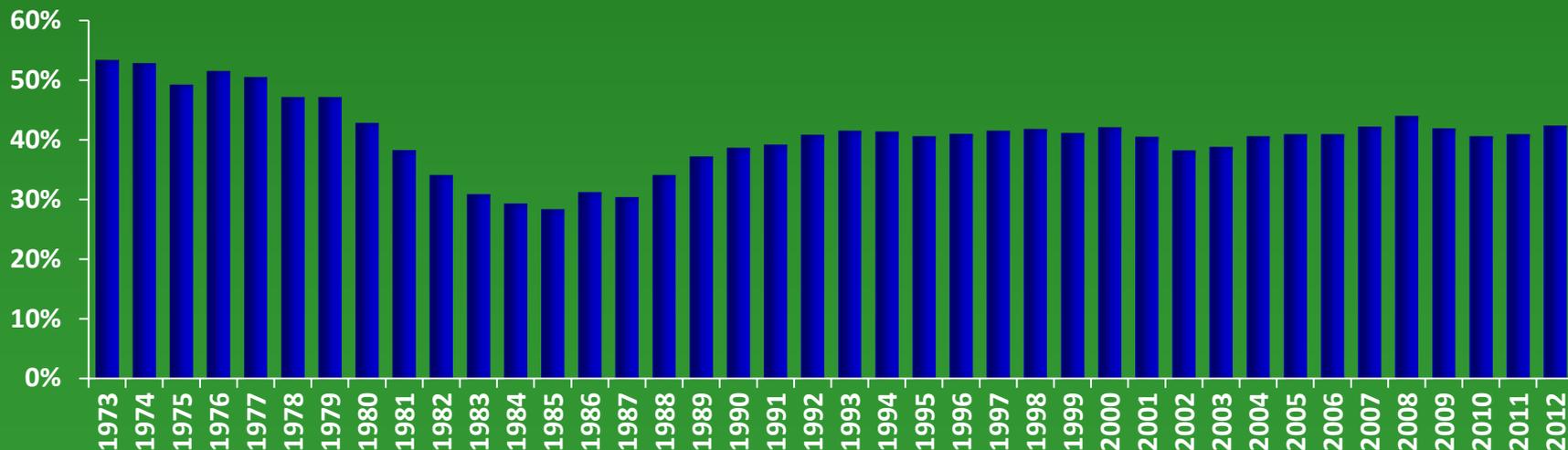
Quelle: Oil & Gas Journal 46/2012 (vorläufige Daten)
IV Quartal 12 hochgerechnet

Welt-Erdölförderung 2012* (in 1000 Barrels/Tag)

	2012	2011	%gg 11	12 in %
OPEC	32.086,2	30.544,4	5,0	42,4
NOPEC	43.630,4	43.030,6	1,4	57,6
Gesamt	75.716,6	73.575,0	2,9	100,0

*Rohöl + Gaskondensate

OPEC-Anteile an der Welt-Erdölförderung 1973-2012



Quelle: Oil & Gas Journal 46/2012 (vorläufige Daten)
IV Quartal 12 hochgerechnet

Nordamerika und Karibik

Erdölförderung 2012* (1000 b/d)

	2012	2011	% gg. 11	12 in %
USA	6.330	5.658	11,90	8,36
Kanada	3.095	2.904	6,60	4,09
Gesamt	9.425	8.562	10,09	12,45
Mexiko	2.535	2.550	-0,60	3,35
Venezuela	2.493	2.468	1,00	3,29
Kolumbien	937	915	2,40	1,24
Trinidad	82	92	-10,60	0,11
Kuba	50	50	0,00	0,07
Guatemala	10	11	-8,70	0,01
Belize	4	4	0,00	0,01
Barbados	1	1	-0,20	0,00
Gesamt	6.112	6.091	0,34	8,07

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2012 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Südamerika

Erdölförderung 2012* (1000 b/d)

	2012	2011	% gg. 11	12 in %
Brasilien	2.120	2.105	0,70	2,80
Argentinien	550	555	-0,80	0,73
Ecuador	484	496	-2,40	0,64
Peru	147	152	-3,30	0,19
Bolivien	47	44	5,80	0,06
Surinam	16	16	-0,70	0,02
Chile	6	4	45,10	0,01
Gesamt	3.371	3.373	-0,06	4,45

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2012 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Westeuropa

Erdölförderung 2012* (1000 b/d)

	2012	2011	% gg. 11	12 in %
Norwegen	1.629	1.760	-7,50	2,15
Großbritannien	955	1.030	-7,30	1,26
Dänemark	202	221	-8,90	0,27
Italien	103	99	3,40	0,14
Deutschland	51	53	-3,60	0,07
Turkei	44	45	-2,40	0,06
Niederlande	23	22	6,40	0,03
Österreich	17	17	-2,30	0,02
Frankreich	16	18	-11,70	0,02
Griechenland	2	2	2,90	0,00
Spanien	2	2	-10,30	0,00
Gesamt	3.041	3.268	-7,00	4,02

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2012 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Ehemalige Sowjetunion und Osteuropa

Erdölförderung 2012* (1000 b/d)

	2012	2011	% gg. 11	12 in %
Russland	10.450	10.330	1,20	13,80
Kasachstan	1.560	1.602	-2,70	2,06
Aserbaidshan	861	903	-4,70	1,14
Turkmenistan	215	197	9,50	0,28
Rumänien	83	84	-1,40	0,11
Usbekistan	70	60	16,70	0,09
Ukraine	50	48	3,50	0,07
Albanien	17	15	11,70	0,02
Serbien	15	15	2,70	0,02
Ungarn	14	14	-0,20	0,02
Polen	14	13	8,00	0,02
Weißrussland	11	30	-62,10	0,02
Kroatien	11	12	-5,20	0,02
Tschechien	3	3	-7,30	0,00
Litauen	2	2	5,00	0,00
Kirgisistan	1	1	30,00	0,00
Bulgarien	1	1	-	0,00
Georgien	1	1	-	0,00
Slowakei	-	-	-	-
Gesamt	13.380	13.332	0,40	17,67

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2012 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Afrika

Erdölförderung 2012* (1000 b/d)

	2012	2011	% gg. 11	12 in %
Nigeria	2.117	2.177	-2,70	2,80
Angola	1.755	1.638	7,10	2,32
Libyen	1.375	464	196,50	1,82
Algerien	1.201	1.276	-5,90	1,59
Ägypten	673	668	0,80	0,89
Sudan	470	470	-	0,62
Republik Kongo	290	290	-	0,38
Gabun	260	245	6	0,34
Guinea	255	255	0,00	0,34
Tschad	120	120	-	0,16
Ghana	110	89	23,90	0,15
Tunesien	67	68	-1,60	0,09
Kamerun	62	59	5	0,08
Elfenbeinküste	45	45	0	0,06
Kongo (ehem. Zaire)	28	28	-	0,04
Mauretanien	26	26	-	0,03
Südafrika	14	14	-	0,02
Marokko	-	0	-	-
Benin	-	-	-	-
Gesamt	8.869	7.932	11,80	11,71

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2012 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Naher und Mittlerer Osten

Erdölförderung 2012* (1000 b/d)

	2012	2011	% gg. 11	12 in %
Saudiarabien	9.960	9.342	6,60	13,15
Iran	3.053	3.579	-14,70	4,03
Irak	2.880	2.657	8,40	3,80
Kuwait	2.753	2.500	10,10	3,64
Abu Dhabi	2.500	2.356	6,10	3,30
Oman	908	886	2,50	1,20
Qatar	750	818	-8,40	0,99
Neutral Zone	616	625	-1,50	0,81
Jemen	173	194	-11,20	0,23
Syrien	170	318	-46,60	0,22
Dubai	101	100	0,70	0,13
Sharjah	48	48	1,30	0,06
Bahrain	41	38	9,30	0,05
Ras al Khaimah	1	1	-	0,00
Israel	1	1	4,30	0,00
Gesamt	23.953	23.462	2,10	31,64

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2012 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Ferner Osten

Erdölförderung 2012* (1000 b/d)

	2012	2011	% gg. 11	12 in %
China	4.080	4.076	0,10	5,39
Indonesien	870	904	-3,80	1,15
Indien	774	779	-0,60	1,02
Malaysien	511	508	0,60	0,68
Australien	425	406	4,80	0,56
Vietnam	330	306	7,80	0,44
Thailand	235	225	4,60	0,31
Brunei	145	153	-5,40	0,19
Pakistan	69	64	7,60	0,09
Neuseeland	42	45	-6,10	0,06
Papua-Neuguinea	30	30	0,00	0,04
Myanmar	20	20	0,00	0,03
Japan	14	14	-6,00	0,02
Philippinen	13	19	-31,10	0,02
Bangladesch	7	7	0,00	0,01
Südkorea	1	1	-31,10	0,00
Taiwan	0	0	-0,60	0,00
Gesamt	7.565	7.556	0,10	9,99

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2012 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Erdölförderländer - Rangliste 2012

2012	2011		1000 b/d	12 in %
1	1	Russland	10.450	13,80
2	2	Saudiarabien	9.960	13,15
3	3	USA	6.330	8,36
4	4	China	4.080	5,39
5	6	Kanada	3.095	4,09
6	5	Iran	3.053	4,03
7	9	Irak	2.880	3,80
8	11	Kuwait	2.753	3,64
9	7	Mexiko	2.535	3,35
10	10	Abu Dhabi	2.500	3,30
11	8	Venezuela	2.493	3,29
12	13	Brasilien	2.120	2,80

Welt-Erdölreserven

seit 2011 inkl. Ölsand, Schwerstöl

**Geschätzte
zusätzliche Ressourcen***
467 Mrd t (123 Jahre)

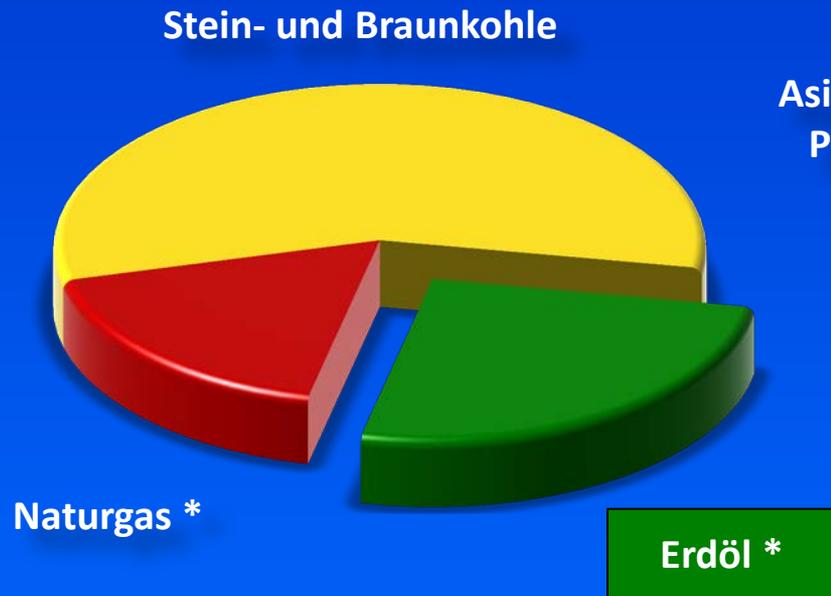
Sichere Reserven
234,1 Mrd t (62 Jahre)



Jahresproduktion 2012
3,79 Mrd t

Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen

(38,632 Mrd TJ)



Welt-Erdölreserven *

(234,1 Mrd t)

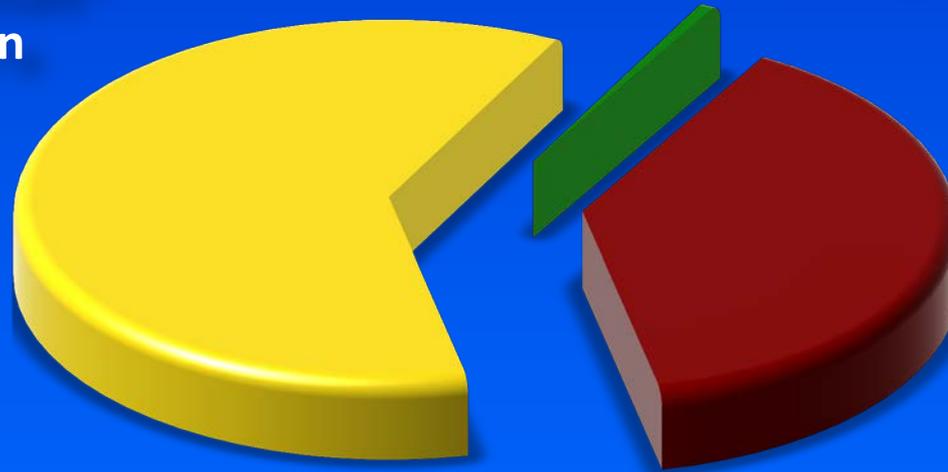


Welt-Naturgasreserven

Konventionelles Erdgas zum 01.01.2013 (9.500 kcal/m³)

**Geschätzte
zusätzliche Ressourcen***
307.000 Mrd m³n
(93,7 Jahre)

Jahresproduktion 2012**
3.276,2 Mrd m³n

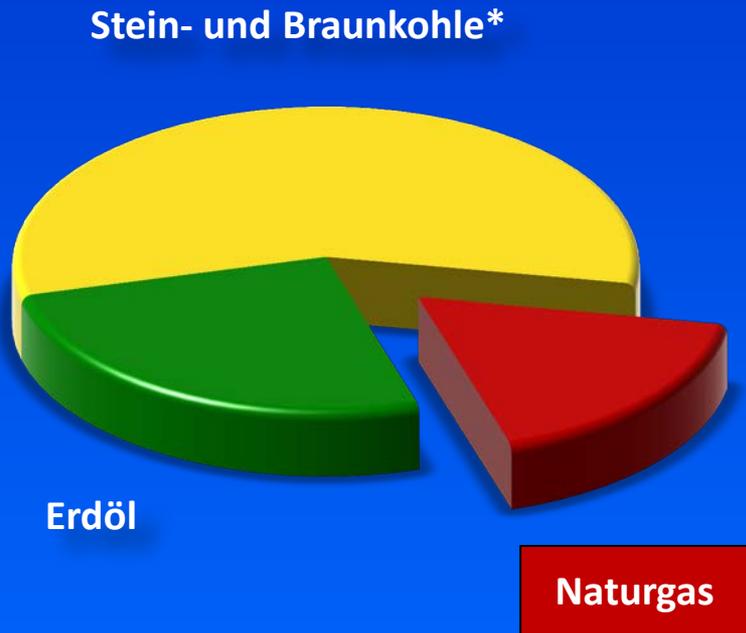


Sichere Reserven ***
192.368 Mrd m³n
(58,7 Jahre)

Quelle: BGR 2012, zum 31.12.2011 *
<http://www.bp.com> 2012 **
OGJ 46/12, zum 1.1.2013 ***

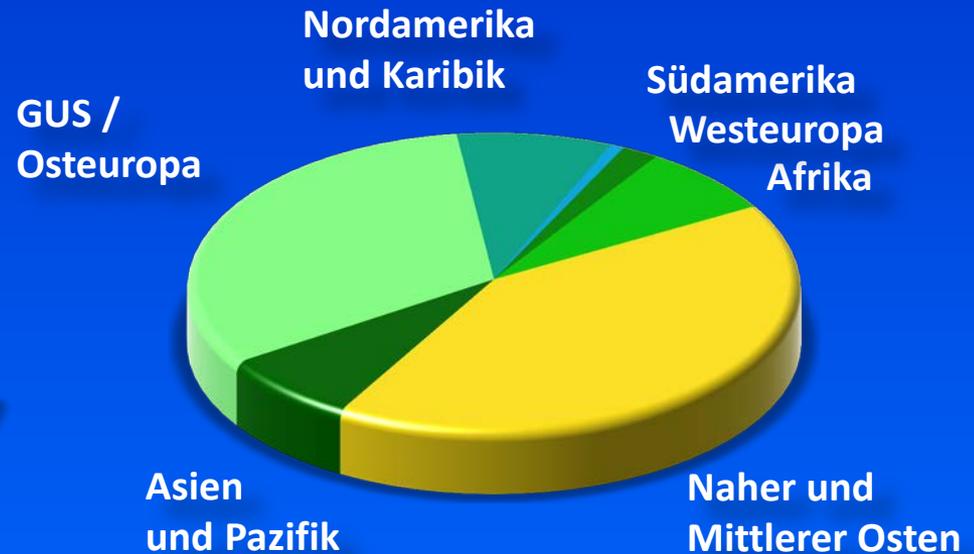
Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen

(38,632 Mrd TJ)

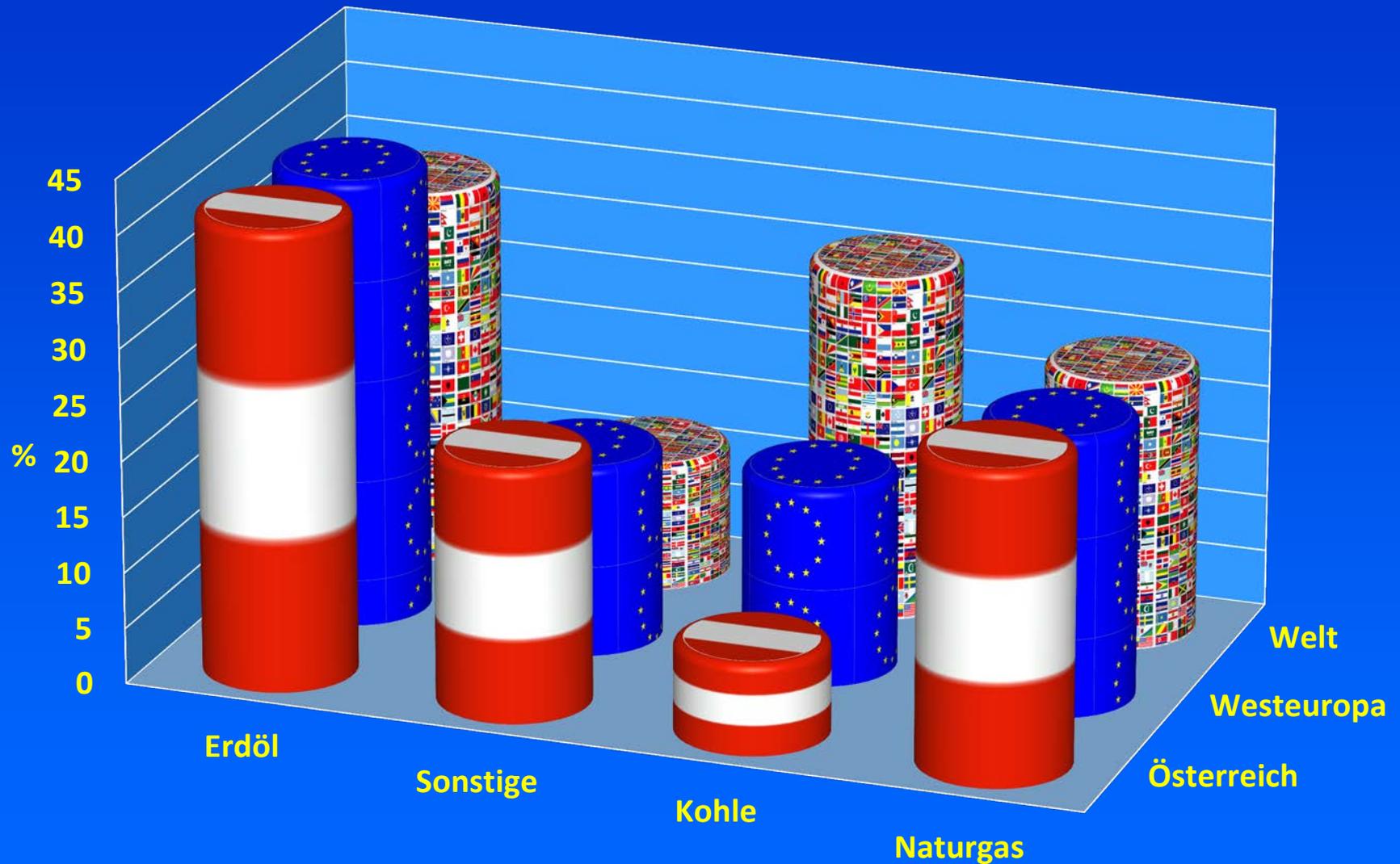


Welt-Naturgasreserven

(192.368 Mrd m³n)



Primärenergiebedarf Vergleich 2011



Geothermische Energie

F&E-Aktivitäten an der GBA 2012

Forschungsthemen der Geothermie in Österreich

- Zusammenhängende Wärmestrom- und Temperaturkarten mit Fokus auf „blinde Flecken“ (z.B. Inneralpiner Raum)
- Erschließung prospektiver, aber bislang ungenutzter Regionen (z.B. Wiener Becken) und Schutz bestehender Nutzungen
- Öffentliche Informations- und Datenportale zur Nutzung der „seichten“ und „tiefen“ Geothermie
- Innovative Einsatzmöglichkeiten der Geothermie (z.B. Kopplung mit Solarthermik)

Forschungsstrategie an der GBA

- Grundlagenforschung mit Fokus auf das geothermische Regime in Österreich
 - Erkundung geothermischer Ressourcen (national, länderübergreifend)
 - Angewandte Forschung (innovative Systeme, Simulation)
 - Datenerhebungen und Informationsportale
- **Seit 2010: Geologische CO₂-Speicherung im Rahmen der Initiative „CGS-Europe“**

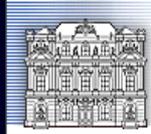
Geothermische Energie

(F&E-Aktivitäten 2012/13 an der GBA)

Grundlagenforschung

Thermtec

Geothermisches Regime des Tauernfensters



Bundesweite Datensammlungen



Angewandte Forschung

Studie Geosol

Kombination Solarthermik – Geothermie (2012 abgeschlossen)



Numerische Simulation von geothermischen Spezialanwendungen (Aspern-IQ)

Geothermische Ressourcen

Länderübergreifende Potenzialstudie Transenergy (AUT, SLO, H, SK)



Thermisch- hydraulische 3D Simulation südliches Wiener Becken (Thermalp NÖ)



Daten- und Informationsportale

EU-Alpine Space Projekt GeoMOL (AUT, D, SUI, F, SLO, I): Visualisierung und Verwaltung geothermischer Nutzungspotenziale in der Molassezone auf Grundlage geologischer 3D Modelle.



Seit 2011: Thermal Response Testgerät



**GBA-Erdölreferat ab Ende Februar 2013 zum Download
von der GBA-Homepage unter <http://www.geologie.ac.at>**

