

An aerial photograph of a large offshore oil and gas platform in the middle of the ocean. The platform is a complex of steel structures, including a tall central tower with a red and white striped top section. There are two helipads on the platform, one of which has a green surface and a yellow 'H' in the center. A small boat is visible in the distance to the right. The sky is overcast.

Erdöl- Erdgasdaten 2010 (Österreich und weltweit)

Zusammenfassung des
„GBA-Erdölreferates 2010“

präsentiert von
G. Letouzé
15.02.2011

Erdöl - Erdgas Schlagzeilen 2010

Österreich

- * **Neufunde** (wirtschaftlich): 1x Öl im Wiener Becken
1x Öl, 4x Gas in der Molassezone
- * **Erweiterungen:** keine im Wiener Becken
1x Öl, 4x Gas in der Molassezone
- * **Erdöl-/NGL-Förderung:** 0,965 Mio t - minus 3,3%
- * **Naturgasförderung:** 1,704 Mrd m³n - plus 7,8%

International

- * **Erdölförderung:** OPEC-Anteil an der Globalförderung (40,4%) rückgängig
Weltweite Produktion (+ 1,7%) steigt wieder auf Niveau '05-'07
- * **KW-Reserven:** Ölvorräte mit ca. 58,3 Jahresförderungen auf Höchststand
Gasvorräte auf ca. 63 Jahresförderungen angestiegen

Erdölreferat 2010 15.02.2011

In Gedenken an Prof. Dr. Alfred Kaufmann, † 26. Nov. 2010

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

Bohrstatistik Österreich 2010

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'09
OMV E&P	-	1	0	3	0	4	1	9.603	12,9	-70,9
RAG	-	7	6	3	10	26	2	64.770	87,1	33,6
Total	-	8	6	6	10	30	3	74.373	100,0	-8,7

1)

S¹: Summe der beendeten Bohrungen

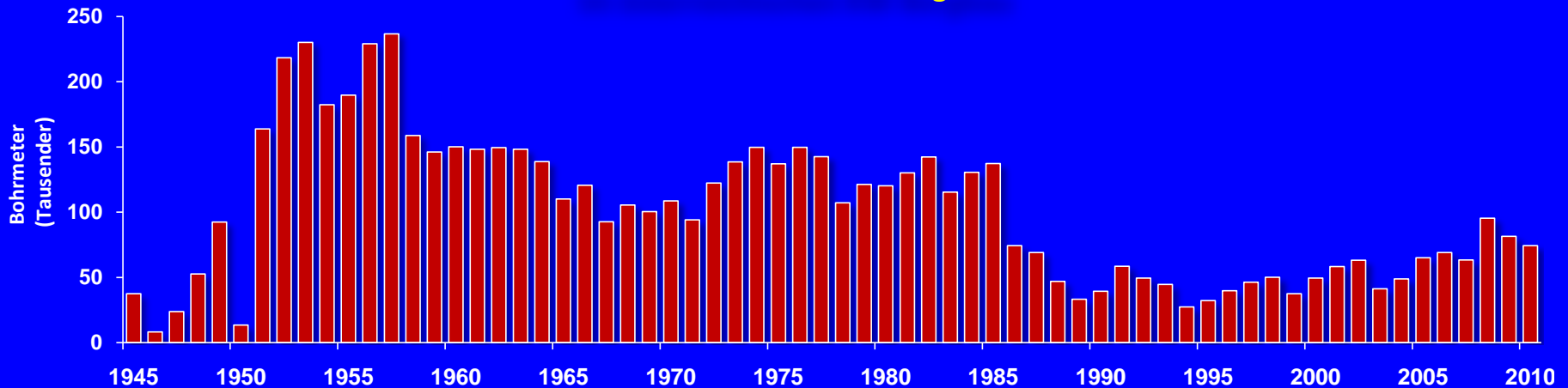
S²: Summe der nicht beendeten Bohrungen (Poysbrunn 3/OMV; Lauterbach SW 1A/RAG, Bad Hall 7/RAG)

1) zusätzlich 2 H-Bohrungen (Haidach Speicher 108 und Nussdorf Speicher 104) aus 2009 übernommen

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe, GBA 08.02.2011

Bohrmeterleistungen 1945-2010

im österreichischen KW-Bergbau



Bohrstatistik Österreich 2010

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'09
OMV E&P	-	1	0	3	0	4	1	9.603	12,9	-70,9
RAG	-	7	6	3	10	26	2	64.770	87,1	33,6
Total	-	8	6	6	10	30	3	74.373	100,0	-8,7

Acht Aufschlussbohrungen 2010

OMV Austria E&P GmbH

Dobermannsdorf 2
Poysbrunn 3a *)

Rohöl-Aufsuchungs AG

Oberholz 1 ~)
Wegscheid 4, 4A
Sierning 4, 4A
Haidach 8
Rosenau 3
Winkl 2
Eck 1
Mundenham 1

*) übernommen nach 2011

~) testing 2010

Bohrstatistik Österreich 2010

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'09
OMV E&P	-	1	0	3	0	4	1	9.603	12,9	-70,9
RAG	-	7	6	3	10	26	2	64.770	87,1	33,6
Total	-	8	6	6	10	30	3	74.373	100,0	-8,7

Sechs Erweiterungsbohrungen 2010

OMV Austria E&P GmbH

Rohöl-Aufsuchungs AG

Bad Hall 9

Lauterbach 9

Atzbach 28, 28A

Sierning 5

Atzbach 26

Atzbach 29

Lauterbach SW 1A*)

Bad Hall 7 *)

*) übernommen nach 2011

Bohrstatistik Österreich 2010

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'09
OMV E&P	-	1	0	3	0	4	1	9.603	12,9	-70,9
RAG	-	7	6	3	10	26	2	64.770	87,1	33,6
Total	-	8	6	6	10	30	3	74.373	100,0	-8,7

1)

S¹: Summe der beendeten Bohrungen

S²: Summe der nicht beendeten Bohrungen (Poysbrunn 3/OMV; Lauterbach SW 1A/RAG, Bad Hall 7/RAG)

1) zusätzlich 2 H-Bohrungen (Haidach Speicher 108 und Nussdorf Speicher 104) aus 2009 übernommen

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe, GBA 8.02.2011

KW - Fundbilanz Österreich 2010

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	3	0	1	0	0	0	0	4	3
RAG	5	0	8	0	3	0	12	28	3
Total	8	0	9	0	3	0	12	32	6

KW - Fundbilanz Österreich 2010

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	3	0	1	0	0	0	0	4	3
RAG	5	0	8	0	3	0	12	28	3
Total	8	0	9	0	3	0	12	32	6

Acht wirtschaftliche Ölfunde 2010

OMV Austria E&P

Dobermannsdorf 2
Ebenthal 20
Hauskirchen 86

Rohöl-Aufsuchungs AG

Sierning 4A
Bad Hall 9
Gaiselberg 92
RAG 54
Bad Hall 10

KW - Fundbilanz Österreich 2010

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	3	0	1	0	0	0	0	4	3
RAG	5	0	8	0	3	0	12	28	3
Total	8	0	9	0	3	0	12	32	6

Neun wirtschaftliche Gasfunde 2010

OMV Austria E&P

Roseldorf 22

Rohöl-Aufsuchungs AG

Wegscheid 4A

Haidach 8

Rosenau 3

Winkl 2

Lauterbach 9

Atzbach 28A

Sierning 5

Atzbach 29

KW - Fundbilanz Österreich 2010

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	3	0	1	0	0	0	0	4	3
RAG	5	0	8	0	3	0	12	28	3
Total	8	0	9	0	3	0	12	32	6

Drei nicht fündige Bohrungen 2010

OMV Austria E&P

Rohöl-Aufsuchungs AG

Eck 1

Mundenham 1

Atzbach 26

KW - Fundbilanz Österreich 2010

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	3	0	1	0	0	0	0	4	3
RAG	5	0	8	0	3	0	12	28	3
Total	8	0	9	0	3	0	12	32	6

Drei Bohrungen „im Teststadium“ aus 2009 übernommen

OMV Austria E&P

Rohöl-Aufsuchungs AG

Oberholz 1

Nussdorf Speicher 103

Haidach Speicher 107

KW - Fundbilanz Österreich 2010

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	3	0	1	0	0	0	0	4	3
RAG	5	0	8	0	3	0	12	28	3
Total	8	0	9	0	3	0	12	32	6

Zwölf Hilfsbohrungen 2010

OMV Austria E&P

Rohöl-Aufsuchungs AG

Haidach Speicher 108 *)

Nussdorf Speicher 104 *)

Haidach Speicher

109, 110, 207/207A, 208, 209, 210

Nussdorf Speicher 204, 205, 206

Aigelsbrunn Speicher 1

*) übernommen aus 2010

KW - Fundbilanz Österreich 2010

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	3	0	1	0	0	0	0	4	3
RAG	5	0	8	0	3	0	12	28	3
Total	8	0	9	0	3	0	12	32	6

Sechs erfolgreiche Produktionsbohrungen 2010

OMV Austria E&P

Ebenthal 20
Hauskirchen 86
Roseldorf 22

Rohöl-Aufsuchungs AG

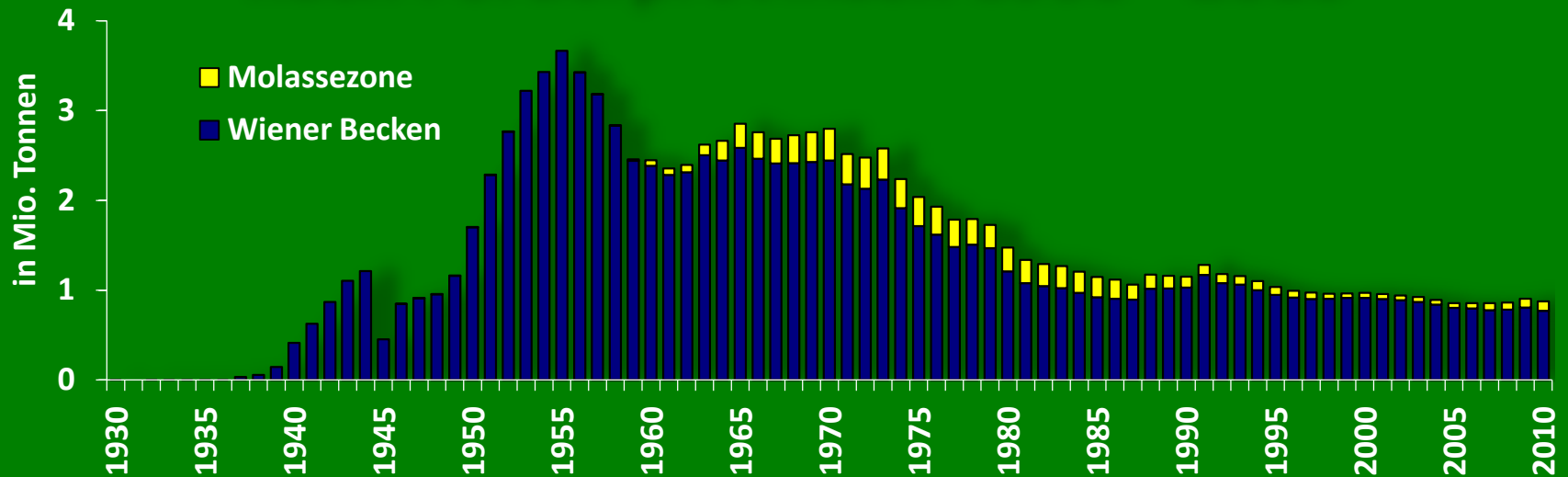
Gaiselberg 92
RAG 54
Bad Hall 10

Erdölproduktion in Österreich 2010

	in Tonnen	in %	% gg. 2009
OMV-Austria Exploration & Production	750.530	85,7	-4,0
Rohöl-Aufsuchungs AG	125.438	14,3	1,6
Total	875.968	100,0	-3,2
Wiener Becken	769.179	87,8	-4,4
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	106.790	12,2	6,1
Total	875.968	100,0	-3,2

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2010



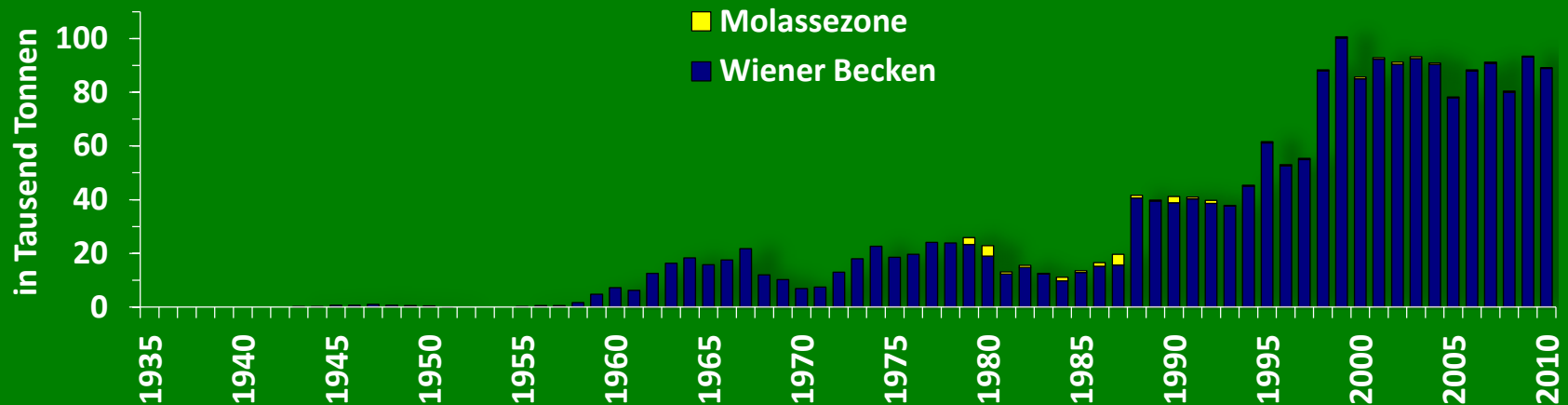
Natural Gas Liquids-Produktion in Österreich 2010

	in Tonnen	in %	% gg. 2009
OMV-Austria Exploration & Production	88.912	99,7	-4,6
Rohöl-Aufsuchungs AG	232	0,3	-11,1
Total	89.144	100,0	-4,6

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2010

(bis 1994 ist nur die Ligroinproduktion dargestellt)

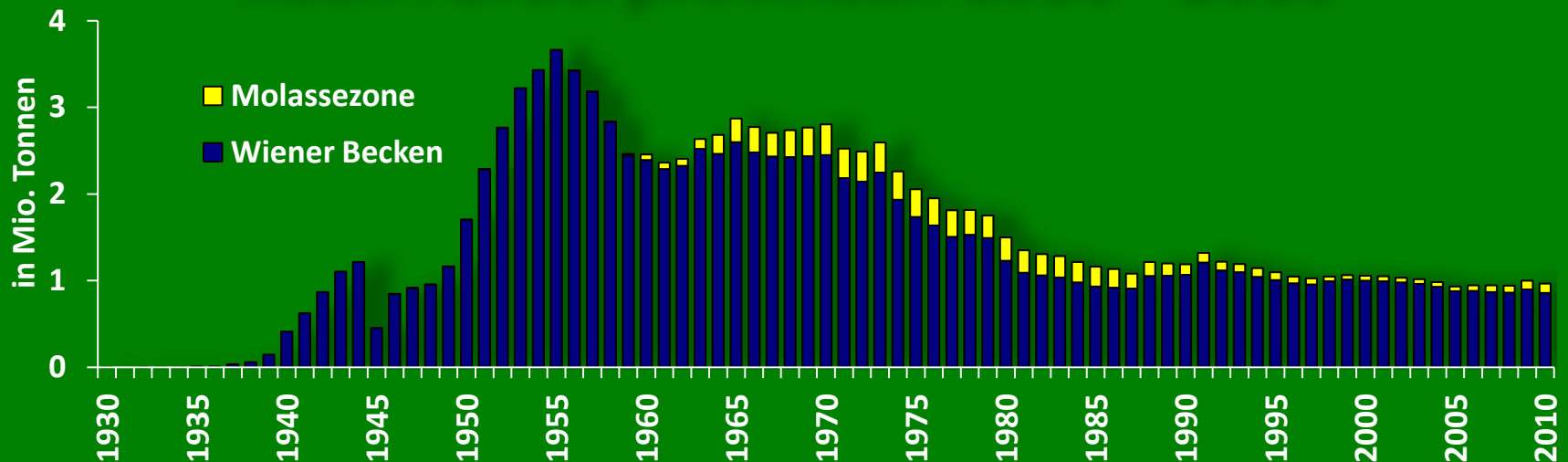


Erdölproduktion inkl. NGL in Österreich 2010

	in Tonnen	in %	% gg. 2009
OMV-Austria Exploration & Production	839.442	87,0	-4,0
Rohöl-Aufsuchungs AG	125.670	13,0	1,6
Total	965.112	100,0	-3,3
Wiener Becken	858.091	88,9	-4,4
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	107.022	11,1	6,1
Total	965.112	100,0	-3,3

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2010

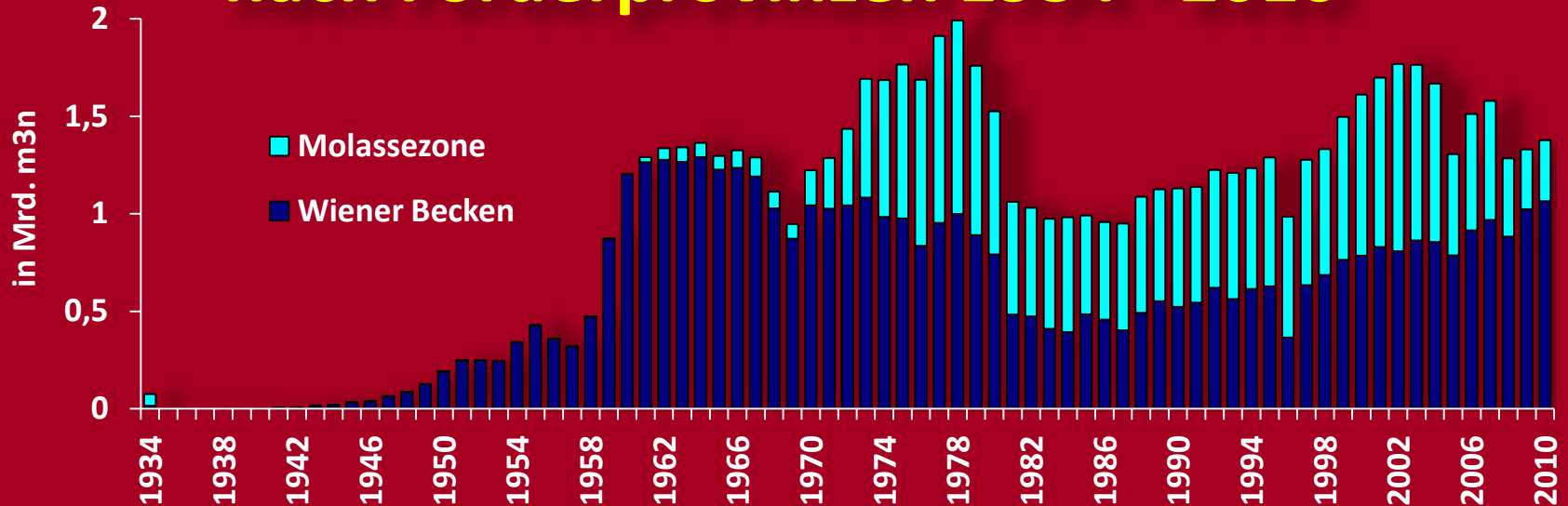


Erdgasproduktion in Österreich 2010

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2009
OMV-Austria Exploration & Production	1.174.610	85,2	5,8
Rohöl-Aufsuchungs AG	203.244	14,8	-7,5
Total	1.377.853	100,0	3,6
Wiener Becken	1.064.395	77,3	4,0
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	313.458	22,7	2,1
Total	1.377.853	100,0	3,6

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2010

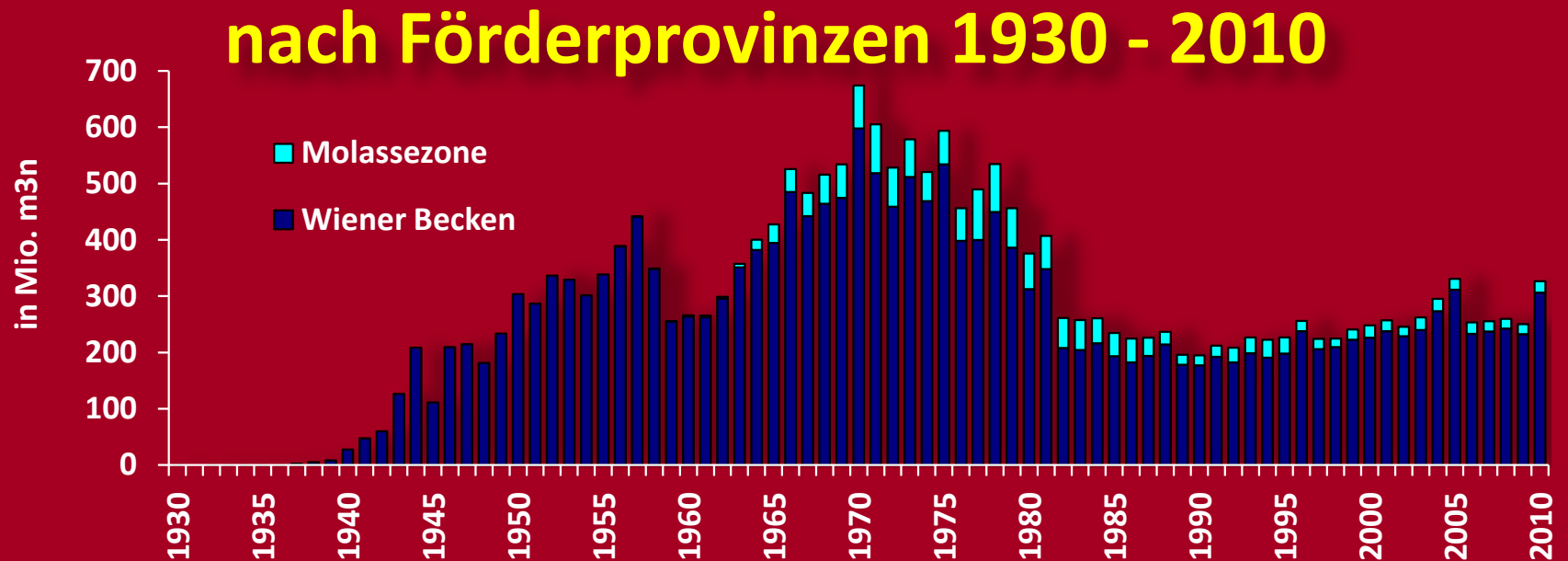


Mengen bis 1994 inkl. der als NGL produzierten Anteile, Mengen seit 2009 ohne Inertanteile

Erdöl- und Erdgasproduktion in Österreich 2010

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2009
OMV-Austria Exploration & Production	303.935	93,1	31,8
Rohöl-Aufsuchungs AG	22.615	6,9	16,4
Total	326.549	100,0	30,6
Wiener Becken	306.319	93,8	31,6
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	20.230	6,2	16,7
Total	326.549	100,0	30,6

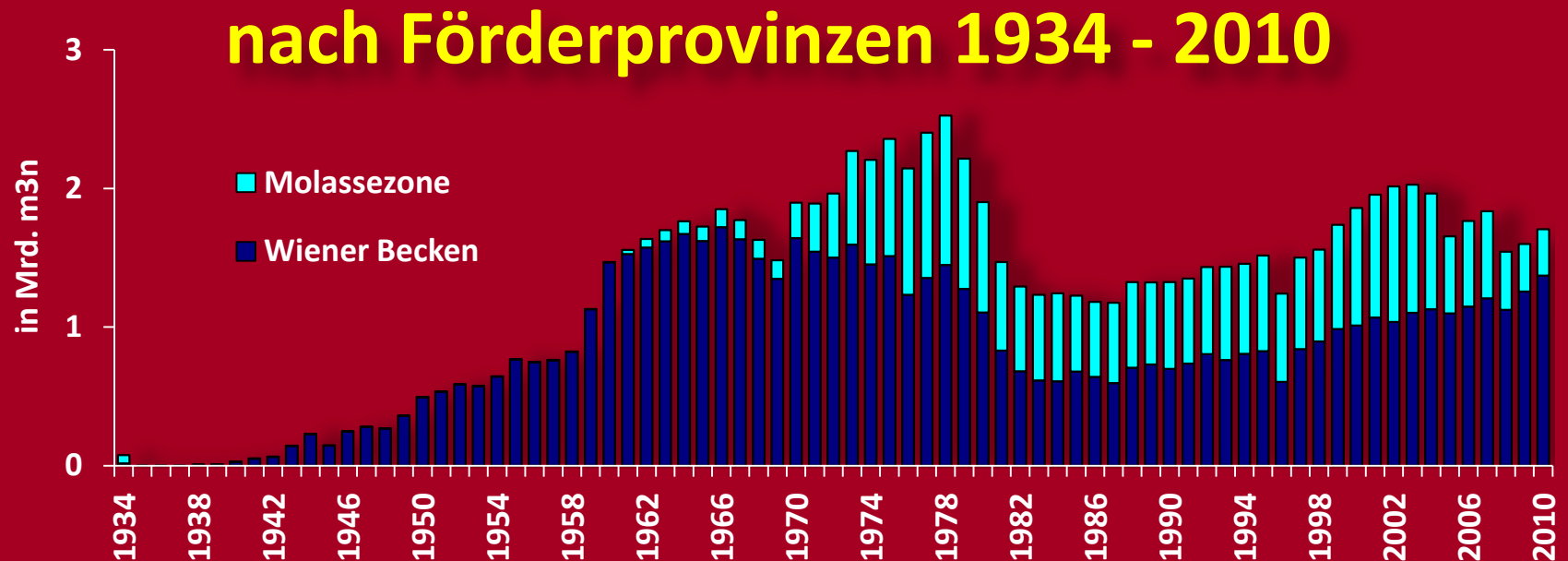
Alle Einzeldaten laut Firmenangabe



Naturgasproduktion in Österreich 2010

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2009
OMV-Austria Exploration & Production	1.478.544	86,7	10,2
Rohöl-Aufsuchungs AG	225.858	13,3	-5,6
Total	1.704.403	100,0	7,8
Wiener Becken	1.370.714	80,4	9,1
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	333.688	19,6	2,9
Total	1.704.403	100,0	7,8

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe



Mengen bis 1994 inkl. der als NGL produzierten Anteile, Mengen seit 2009 ohne Inertanteile

Österreichische Kohlenwasserstofflagerstätten Reserven ¹⁾ und Produktionsübersicht

	Öl + NGL (Mio t)	Naturgas (Mrd m ³ n)
Reserven zum 31.12.2008 ²⁾	12,9	27,9
Produktion 2009	1,0	1,6

Reserven zum 31.12.2009	12,2	24,8
Produktion 2010	1,0	1,7

Reserven zum 31.12.2010	?>11,2	?>23,1
--------------------------------	------------------	------------------

¹⁾ sicher und wahrscheinlich gewinnbare Reserven

²⁾ Naturgasreserven erstmals ohne Inerte (inkl. Inerte 29,8)

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

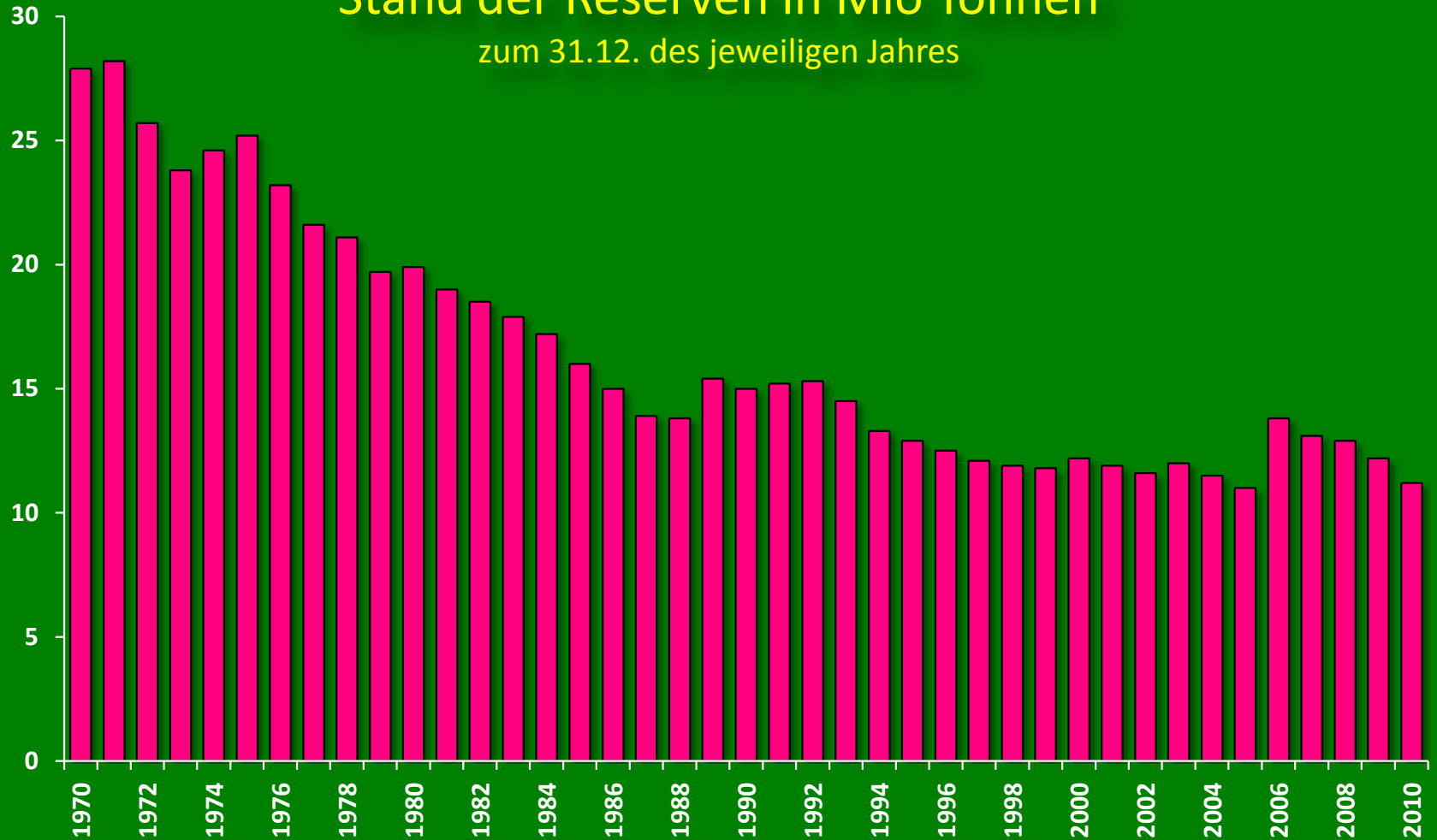
GBA 08.02.2011

Österreich - Daten Erdöl 1970-2010

ab 1995 inkl. NGL

Stand der Reserven in Mio Tonnen

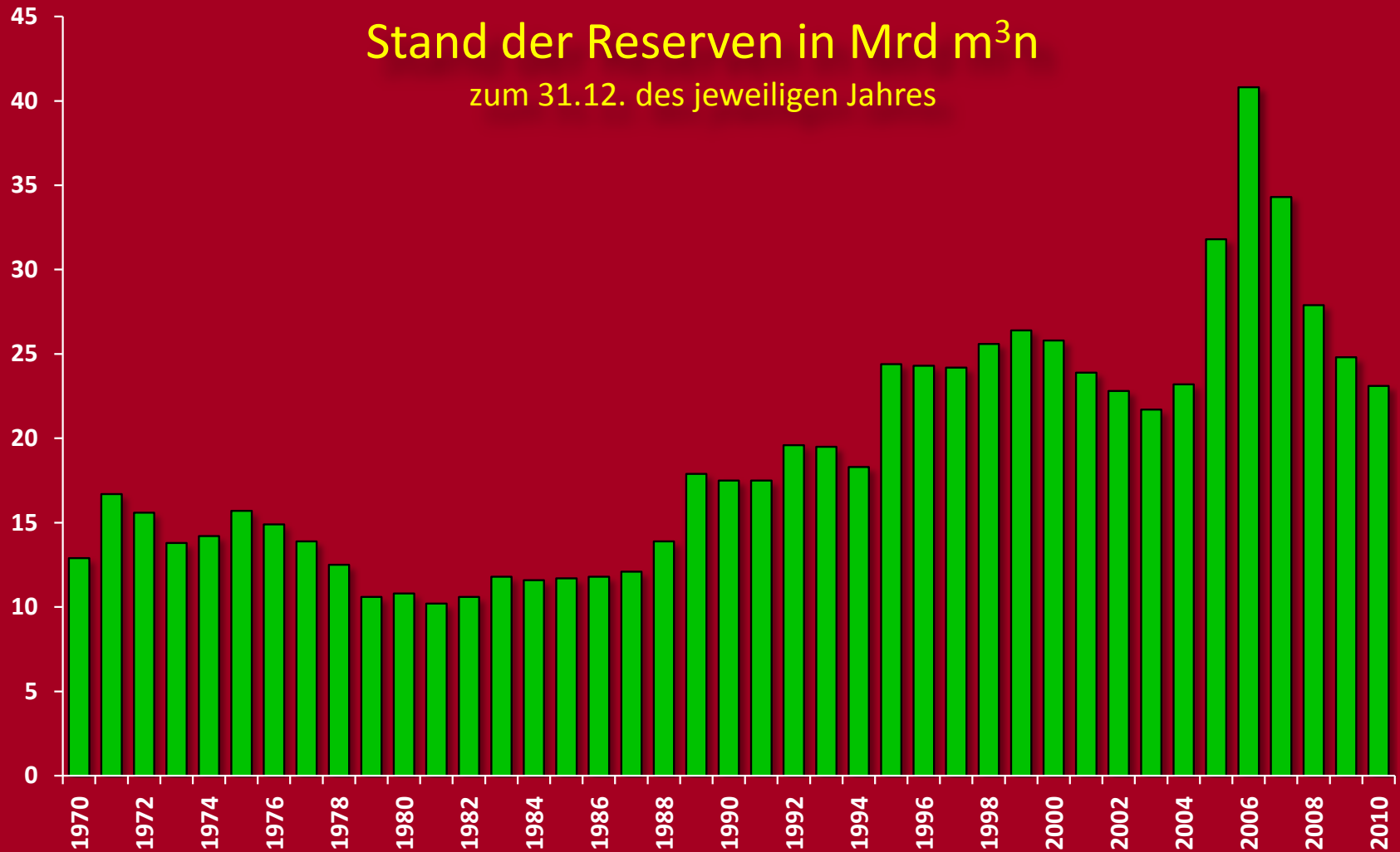
zum 31.12. des jeweiligen Jahres



Österreich - Daten Naturgas 1970-2010

bis 1994 nur Erdgas, ab 2009 ohne Inertanteile

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

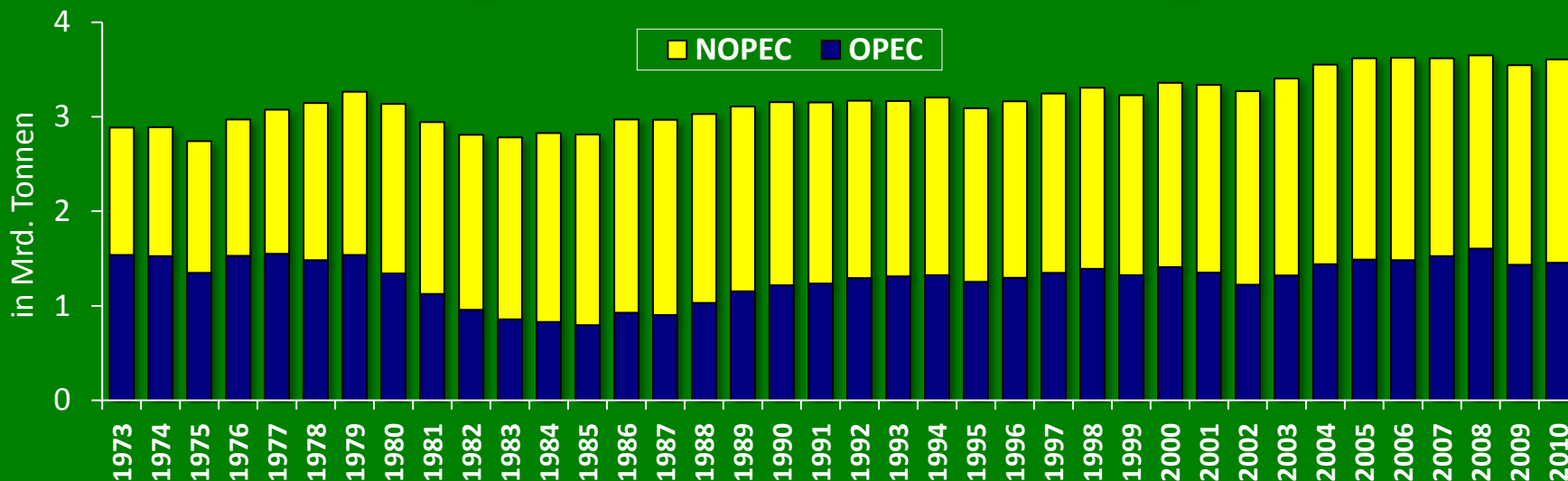


Welt-Erdölförderung 2010* (in 1000 Barrels/Tag)

	2010	2009	%gg 09	10 in %
OPEC	29.103,7	28.695,7	1,4	40,4
NOPEC	43.005,9	42.212,9	1,9	59,6
Gesamt	72.109,6	70.908,6	1,7	100,0

*Rohöl + Gaskondensate

Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2010



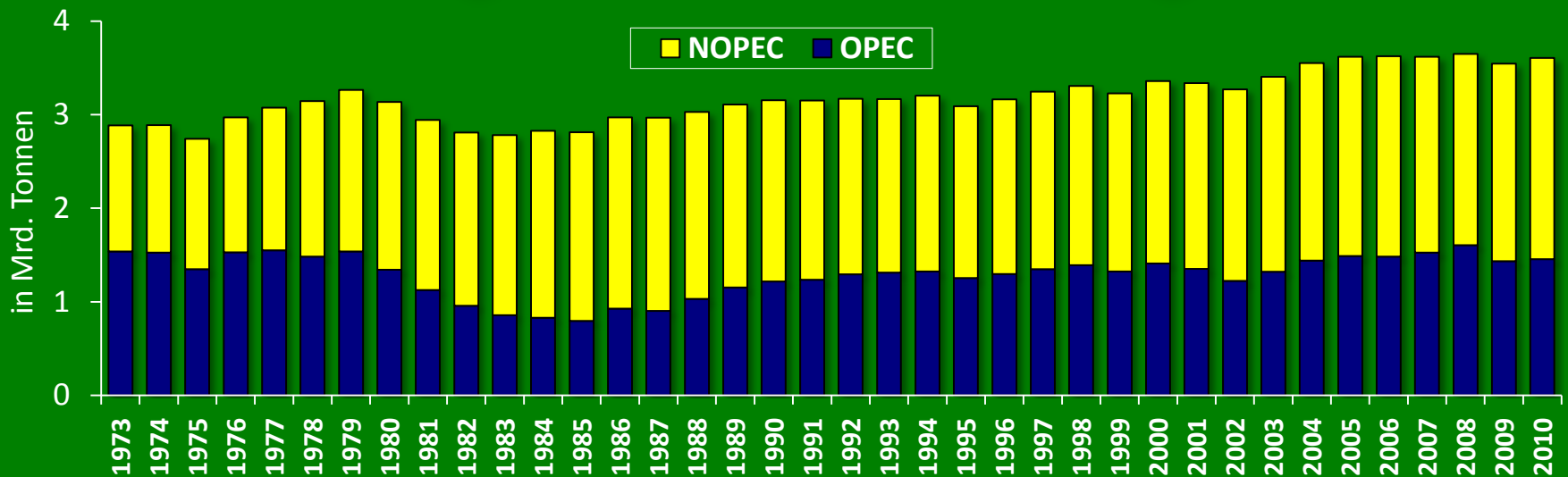
Quelle: Oil & Gas Journal 46/2010 (vorläufige Daten)
IV Quartal 10 hochgerechnet

Welt-Erdölförderung 2010* (in 1000 Tonnen)

	2010	2009	%gg 09	10 in %
OPEC	1.455.185,0	1.434.785,0	1,4	40,4
NOPEC	2.150.295,0	2.110.645,0	1,9	59,6
Gesamt	3.605.480,0	3.545.430,0	1,7	100,0

*Rohöl + Gaskondensate

Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2010



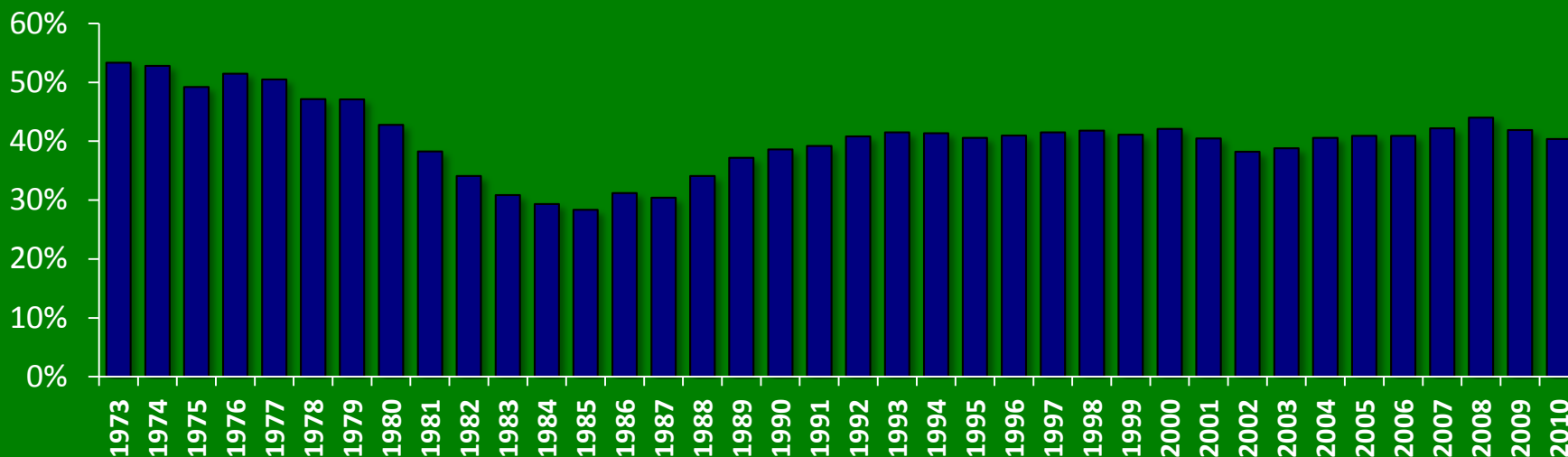
Quelle: Oil & Gas Journal 46/2010 (vorläufige Daten)
IV Quartal 10 hochgerechnet

Welt-Erdölförderung 2010* (in 1000 Barrels/Tag)

	2010	2009	%gg 09	10 in %
OPEC	29.103,7	28.695,7	1,4	40,4
NOPEC	43.005,9	42.212,9	1,9	59,6
Gesamt	72.109,6	70.908,6	1,7	100,0

*Rohöl + Gaskondensate

OPEC-Anteile an der Welt-Erdölförderung 1973-2010



Quelle: Oil & Gas Journal 46/2010 (vorläufige Daten)
IV Quartal 10 hochgerechnet

Nordamerika und Karibik

Erdölförderung 2010* (1000 b/d)

	2010	2009	% gg. 09	10 in %
USA	5.490	5.360	2,40	7,61
Kanada	2.740	2.590	5,80	3,80
Gesamt	8.230	7.950	3,52	11,41
Mexiko	2.575	2.602	-1,00	3,57
Venezuela	2.230	2.150	3,70	3,09
Kolumbien	780	670	16,40	1,08
Trinidad	103	107	-3,70	0,14
Kuba	50	50	-	0,07
Guatemala	12	14	-11,10	0,02
Barbados	1	1	5,40	0,00
Belize	-	-	-	0,00
Gesamt	5.751	5.593	2,82	7,98

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2010 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Südamerika

Erdölförderung 2010* (1000 b/d)

	2010	2009	% gg. 09	10 in %
Brasilien	2.050	1.950	5,10	2,84
Argentinien	610	599	1,90	0,85
Ecuador	470	486	-3,30	0,65
Peru	150	128	17,20	0,21
Bolivien	43	40	7,50	0,06
Surinam	16	16	-1,90	0,02
Chile	3	3	-3,80	0,00
Gesamt	3.341	3.221	3,73	4,63

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2010 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Westeuropa

Erdölförderung 2010* (1000 b/d)

	2010	2009	% gg. 09	10 in %
Norwegen	1.850	2.067	-10,50	2,57
Großbritannien	1.190	1.348	-11,70	1,65
Dänemark	245	261	-6,10	0,34
Italien	95	83	14,60	0,13
Deutschland	50	56	-10,70	0,07
Turkei	47	46	3,10	0,07
Niederlande	27	36	-24,80	0,04
Frankreich	18	18	-0,60	0,02
Österreich	18	19	-4,10	0,02
Spanien	2	2	11,60	0,00
Griechenland	2	2	43,80	0,00
Gesamt	3.544	3.937	-10,00	4,92

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2010 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Ehemalige Sowjetunion und Osteuropa

Erdölförderung 2010* (1000 b/d)

	2010	2009	% gg. 09	10 in %
Russland	10.180	9.917	2,70	14,12
Kasachstan	1.600	1.500	6,70	2,22
Aserbaidshan	1.000	1.000	-	1,39
Turkmenistan	220	220	-	0,31
Usbekistan	95	95	-	0,13
Rumänien	90	90	-	0,12
Ukraine	85	85	-	0,12
Weißrussland	34	34	-	0,05
Serbien	15	15	-	0,02
Ungarn	14	14	-3,60	0,02
Polen	13	12	4,80	0,02
Kroatien	13	14	-7,50	0,02
Albanien	13	10	25,00	0,02
Kirgisistan	4	4	-	0,01
Tschechien	3	4	-22,00	0,00
Litauen	3	3	-	0,00
Georgien	1	1	-	0,00
Bulgarien	1	1	-	0,00
Slowakei	-	-	-	-
Gesamt	13.383	13.018	2,80	18,56

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2010 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Afrika

Erdölförderung 2010* (1000 b/d)

	2010	2009	% gg. 09	10 in %
Nigeria	2.065	1.825	13,20	2,86
Angola	1.790	1.770	1,10	2,48
Libyen	1.550	1.550	-	2,15
Algerien	1.250	1.240	0,80	1,73
Ägypten	740	750	-1,30	1,03
Sudan	480	500	-4,00	0,67
Republik Kongo	270	240	13	0,37
Guinea	255	260	-2	0,35
Gabun	245	230	6,50	0,34
Tschad	100	105	-5	0,14
Tunesien	80	82	-1,80	0,11
Kamerun	64	73	-12,40	0,09
Elfenbeinküste	45	45	-	0,06
Kongo (ehem. Zaire)	28	28	-	0,04
Südafrika	14	14	0	0,02
Ghana	6	6	-	0,01
Marokko	0	0	-	0,00
Benin	-	-	-	0,00
Mauretanien	-	-	-	0,00
Gesamt	8.982	8.718	3,00	12,46

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2010 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Naher und Mittlerer Osten

Erdölförderung 2010* (1000 b/d)

	2010	2009	% gg. 09	10 in %
Saudi Arabien	8.020	7.920	1,30	11,12
Iran	3.700	3.740	-1,10	5,13
Irak	2.360	2.400	-1,70	3,27
Abu Dhabi	2.162	2.135	1,30	3,00
Kuwait	2.030	2.005	1,20	2,82
Oman	870	813	7,10	1,21
Qatar	800	800	-	1,11
Neutral Zone	540	540	-	0,75
Syrien	370	371	-0,30	0,51
Jemen	275	285	-3,50	0,38
Dubai	92	91	1,10	0,13
Sharjah	44	43	2,30	0,06
Bahrain	31	32	-3,70	0,04
Ras al Khaimah	1	1	-	0,00
Israel	0	-	-	0,00
Gesamt	21.295	21.175	0,60	29,53

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2010 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Ferner Osten

Erdölförderung 2010* (1000 b/d)

	2010	2009	% gg. 09	10 in %
China	4.055	3.798	6,80	5,62
Indonesien	867	858	1,10	1,20
Indien	735	665	10,60	1,02
Malaysien	570	591	-3,60	0,79
Australien	430	464	-7,30	0,60
Vietnam	320	310	3,20	0,44
Thailand	245	240	2,10	0,34
Brunei	155	154	0,70	0,21
Pakistan	63	65	-2,90	0,09
Neuseeland	55	51	8,90	0,08
Papua-Neuguinea	30	39	-23,10	0,04
Myanmar	20	20	-	0,03
Philippinen	17	20	-16,30	0,02
Japan	15	16	-6,90	0,02
Bangladesch	7	7	-	0,01
Taiwan	0	0	-	0,00
Gesamt	7.584	7.296	3,90	10,52

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2010 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Erdölförderländer - Rangliste 2010

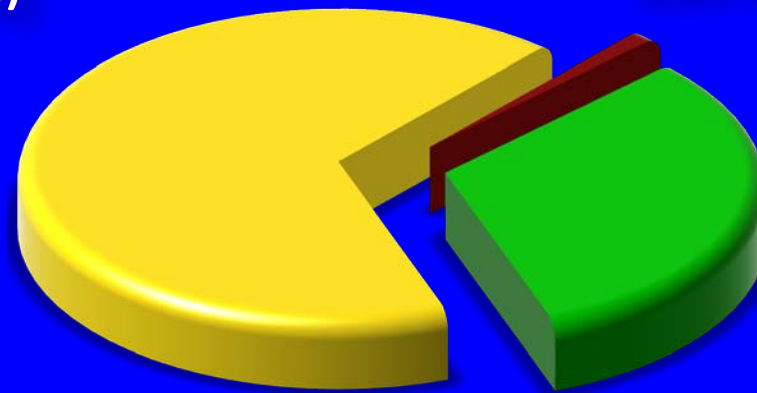
2010	2009		1000 b/d	10 in %
1	1	Russland	10.180	14,12
2	2	Saudiarabien	8.020	11,12
3	3	USA	5.490	7,61
4	4	China	4.055	5,62
5	5	Iran	3.700	5,13
6	7	Kanada	2.740	3,80
7	6	Mexiko	2.575	3,57
8	8	Irak	2.360	3,27
9	9	Venezuela	2.230	3,09
10	10	Abu Dhabi	2.162	3,00
11	-	Nigeria	2.065	2,86
12	-	Brasilien	2.050	2,84

Welt-Erdölreserven

(Ohne Ölschiefer, Teersand und Schweröl)

Sichere Reserven
210,0 Mrd t (58,3 Jahre)

Jahresproduktion 2010
3,61 Mrd t



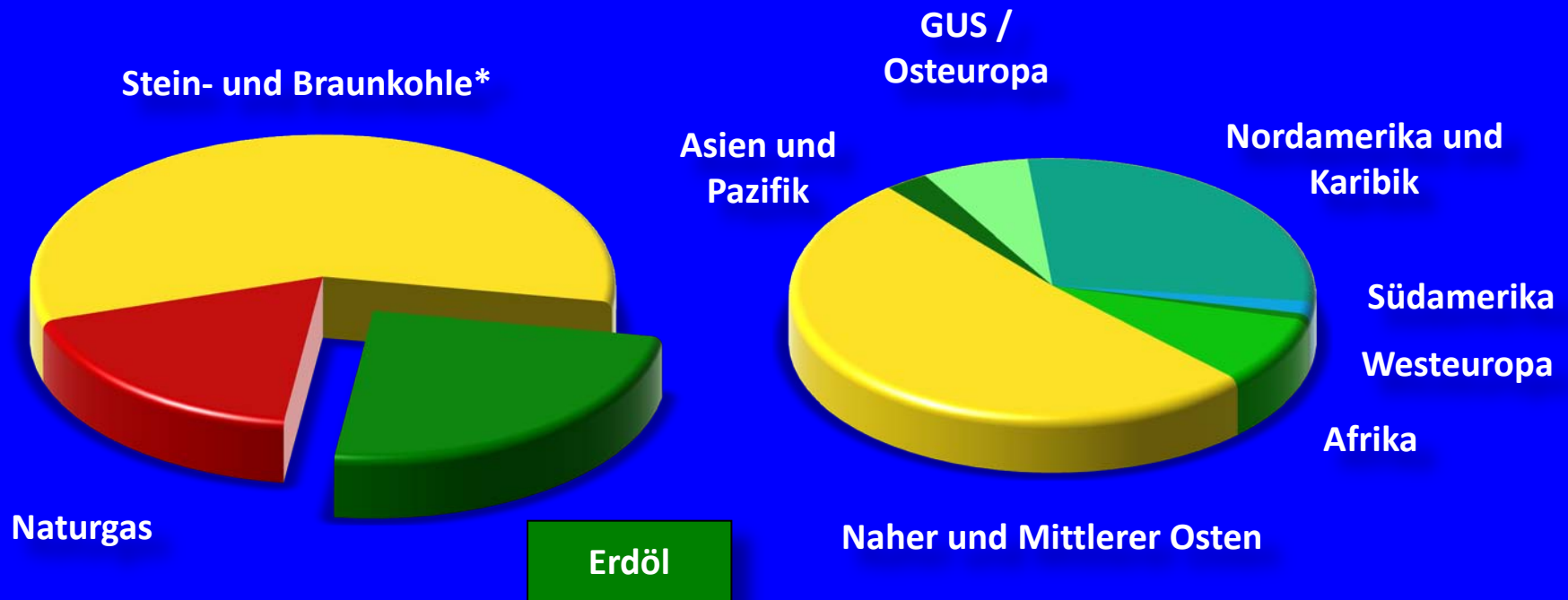
**Geschätzte
zusätzliche Ressourcen***
99 Mrd t (27,5 Jahre)

Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen

(36,645 Mrd TJ)

Welt-Erdölreserven

(210,0 Mrd t)

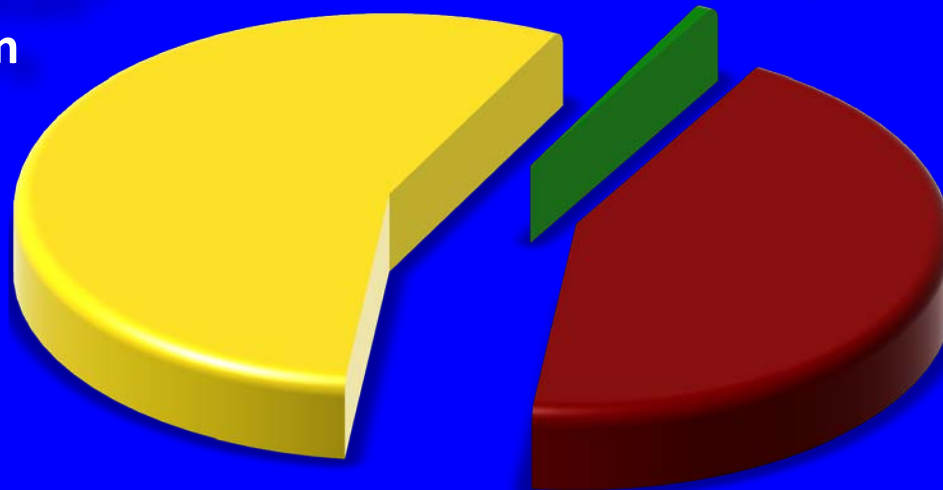


Welt-Naturgasreserven

zum 01.01.2011 (9.500 kcal/m³)

**Geschätzte
zusätzliche Ressourcen***
241.000 Mrd m³n
(80,7 Jahre)

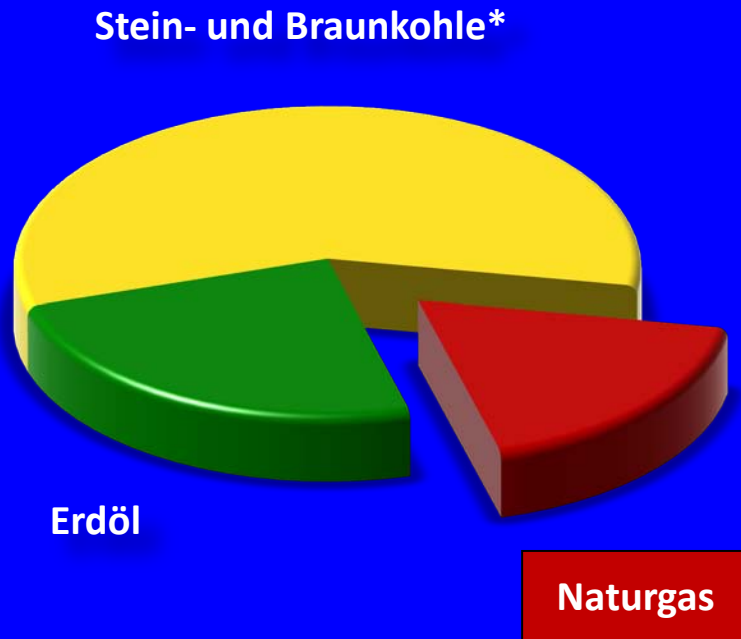
Jahresproduktion 2009**
2.987 Mrd m³n



Sichere Reserven***
188.233 Mrd m³n
(63,0 Jahre)

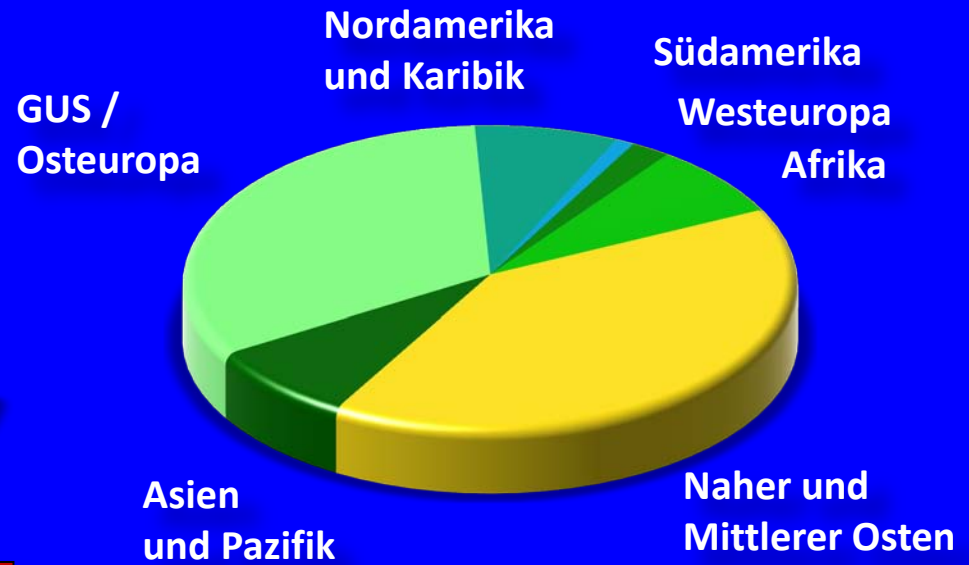
Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen

(36,645 Mrd TJ)



Welt-Naturgasreserven

(188.233 Mrd m³n)

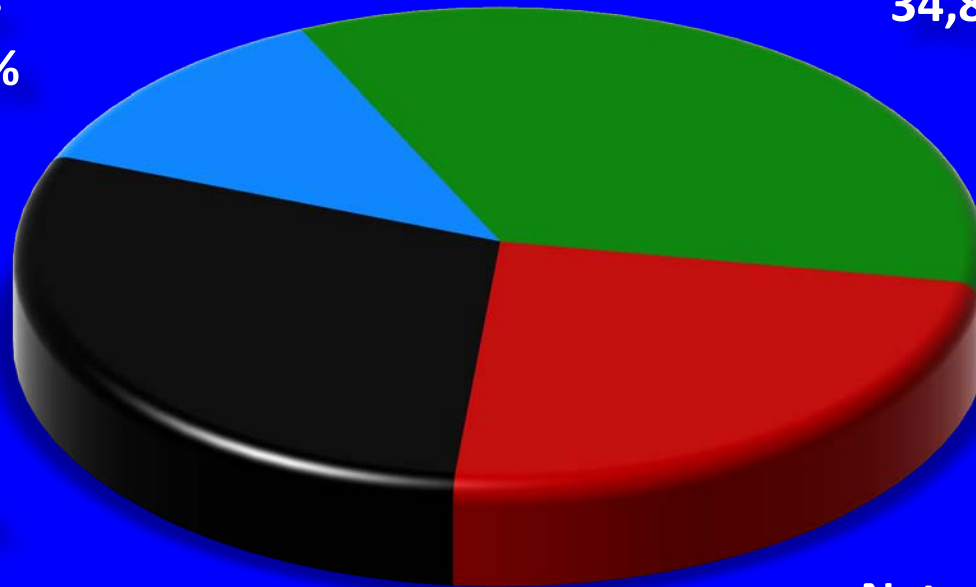


Welt - Primärenergiebedarf 2009

467.427 PJ (= 11,164 Mrd t Öläquivalent)

Sonstige 12,1%
davon Kern-
energie 5,5%

Erdöl
34,8 %



Kohle u.a.
29,4 %

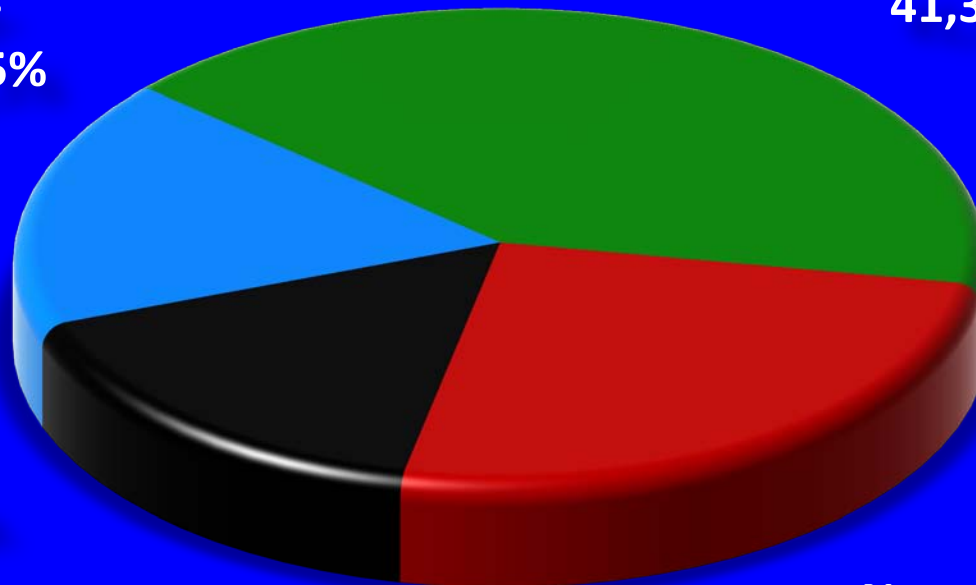
Naturgas
23,8%

Primärenergiebedarf Westeuropa 2009

67.930 PJ (= 1,623 Mrd t Öläquivalent)

Sonstige 17,0%
davon Kern-
energie 12,5%

Erdöl
41,3 %



Kohle u.a.
16,1 %

Naturgas
25,5%

Primärenergiebedarf Österreich 2009

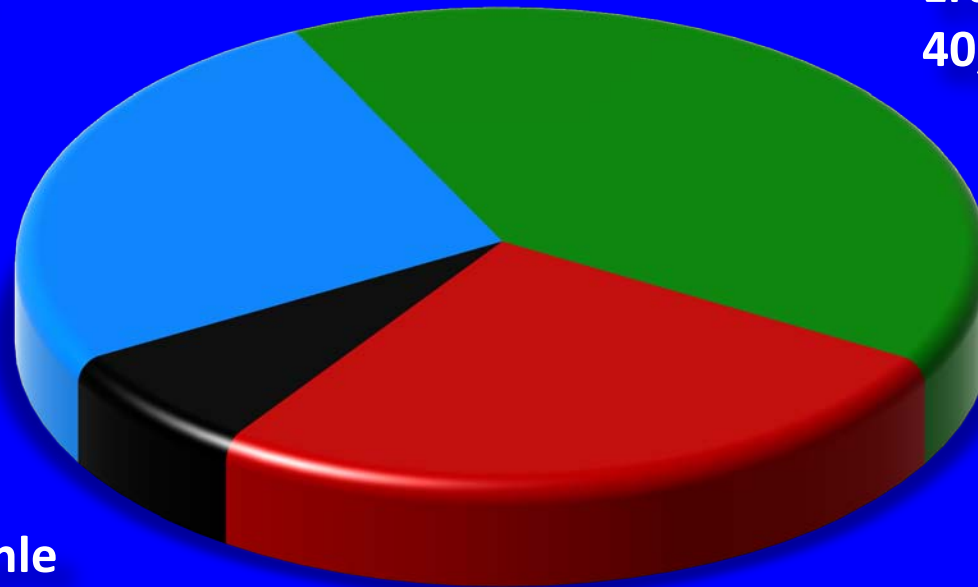
1.340 PJ (= 32,0 Mio t Öläquivalent)

Sonstige 25,9%

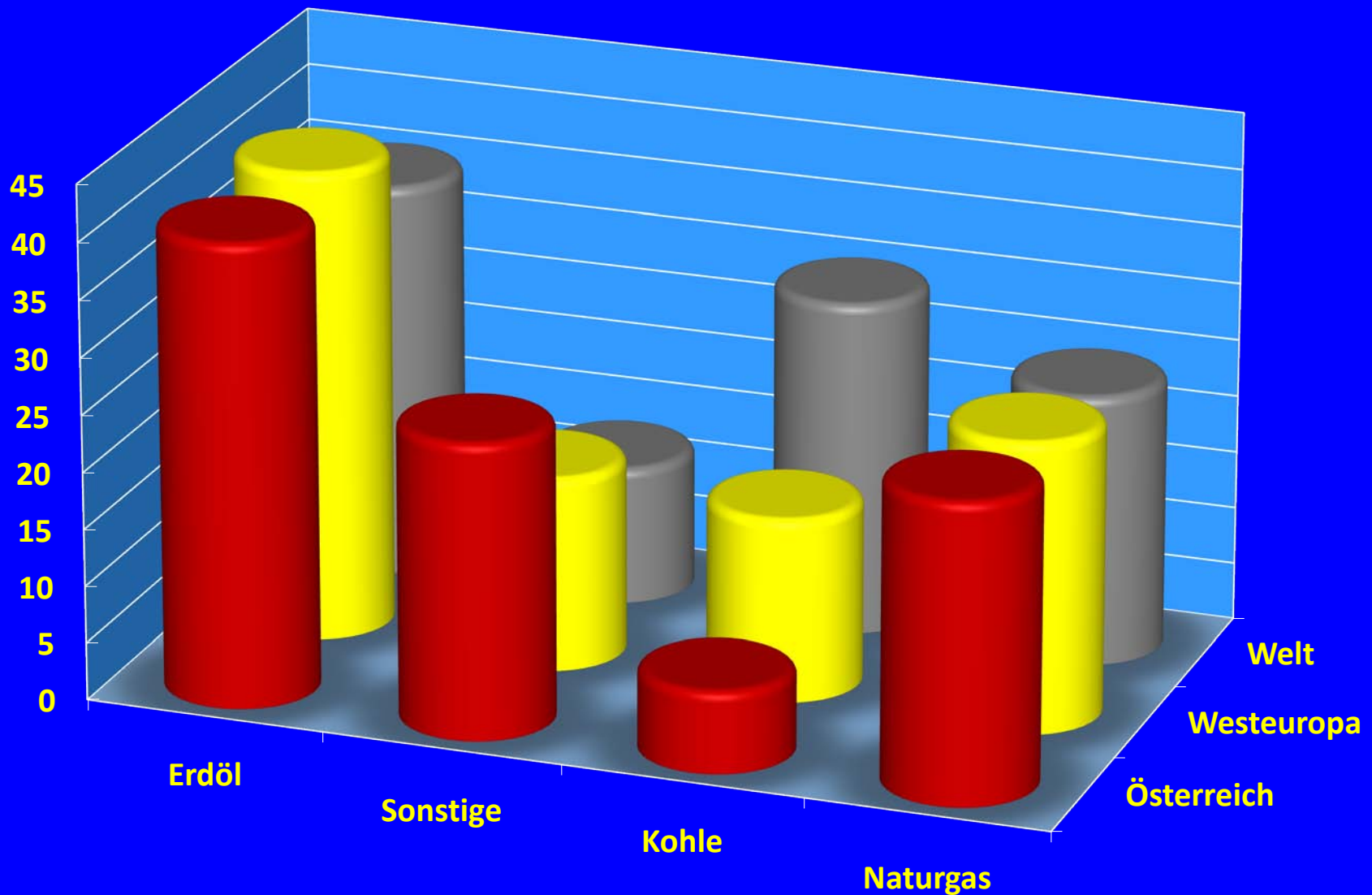
Erdöl
40,6 %

Kohle
7,2 %

Naturgas
26,3%



Primärenergiebedarf Vergleich 2009



Geothermische Energie

(F&E-Aktivitäten an der GBA)

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 2010/11 an der GBA)

Grundlagenforschung

- **Thermtec**

Geothermisches Regime Tauernfenster



- Bundesweite Datensammlungen



Angewandte Forschung

- Studie **Geosol**

Kombination Solarthermik - Geothermie



- **Numerische Simulation** von geothermischen Spezialanwendungen (KH Wien Nord)

Geothermische Ressourcen

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



- Thermisch- hydraulische 3D Simulation südliches Wiener Becken (**Thermalp NÖ**)
- **OMV Thermal Modul 2**: Wiener Becken

OMV THERMAL



Daten- und Informationsportale

- Studie **Niederenthalpie Potenzial Burgenland**

GIS unterstützten Geothermie
Verwaltungsdatenbank



- **Geopot**: Oberflächennaher Geothermie-Potenzial Österreichs (2010 abgeschlossen).



- Ab 2011: **Thermal Response Testgerät**

CGS-Europe: Pan-European Action on CO₂ Geological Storage

Konsortium

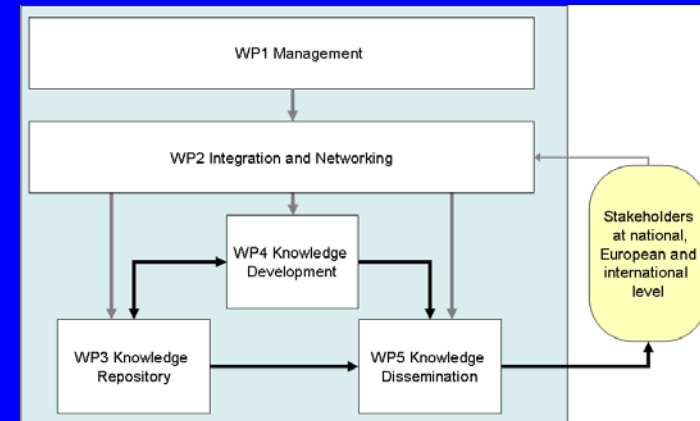
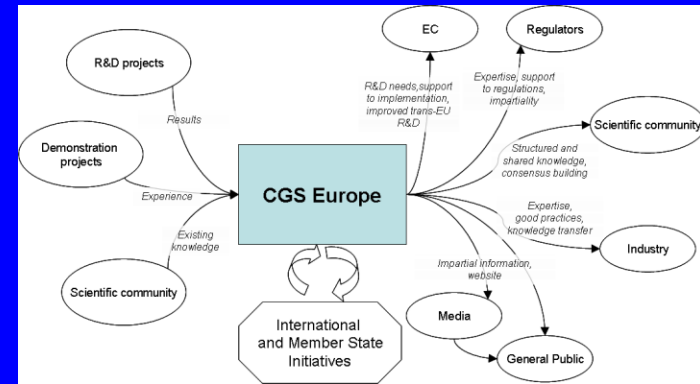
- 35 Partner aus 24 EU Staaten + 4 assoz. Nachbarländer
- Erweiterung der bestehenden Netzwerke CO₂GeoNet (z.B. BRGM, TNO, BGS ...)

Zielsetzung

- Unterstützende Maßnahmen zur Umsetzung der EU-Direktive zur geologischen Speicherung von CO₂
- Fortführung als selbstständiges Expertennetzwerk: Intermediär zwischen nationalen und internationalen Interessensvertretern und Experten

Maßnahmen

- Aufbau eines Webportals
- Aufbau einer öffentlich zugängigen Wissensdatenbank: Publikationen, Regelwerke etc ..
- Organisation von einschlägigen Fachveranstaltungen: Seminare, Workshops und Tagungen
- Aufbereitung von Informationsmaterial zur geologischen Speicherung von CO₂ für nationale Dissemination



Kontakt: gregor.goetzl@geologie.ac.at



**GBA-Erdölreferat ab Ende Februar 2011 zum Download
von der GBA-Homepage unter <http://www.geologie.ac.at>**

