



Erdöl- Erdgasdaten 2000 (Österreich und weltweit)

Zusammenfassung des
„GBA-Erdölreferates 2000“

präsentiert von
G. Letouzé
20.02.2001

Erdöl - Erdgas Schlagzeilen 2000

Österreich



- * **Neufunde:** 3 x Gas und 1x Öl+Gas im Wiener Becken
2 x Gas und 2x Öl in der OÖ-Molassezone
- * **Erweiterungen:** 1 x Öl+Gas im Wiener Becken
1 x Gas in der OÖ-Molassezone
- * **Erdöl-/NGL-Förderung:** weiter über 1 Mio t (minus 0,6%)
- * **Naturgasförderung:** wieder deutlich gestiegen (plus 7%)

International

- * **Erdölförderung:** höchste Förderung aller Zeiten (+3,7%)
Nordseeförderung kulminiert
- * **Erdgas:** mit +3,7% weiter steigende Bedeutung
für die Welt-Energieversorgung
- * **KW-Reserven:** Öl für 44 Jahre, Gas für 68 Jahre

Erdölreferat 2000

20.02.2001

	Seite
- Bohrstatistik	4 - 10
- Produktionsstatistik	
Österreich	11 - 16
International	20 - 30
- Reservenstatistik	
Österreich	17 - 19
International	31 - 36
- Energiebedarf	37 - 40

Bohrstatistik Österreich 2000

	U	A	E	P	H	S ¹	S ²	Bohrmeter	in %	%gg99
OMV-AG	-	5	1	11	-	17	-	33.866	68,4	36,4
RAG	-	6	1	1	-	8	-	15.628	31,6	35,6
v.Sickle	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-100,0
Total	-	11	2	12	-	25	-	49.494	100,0	32,1

S¹: Summe der beendeten Bohrungen

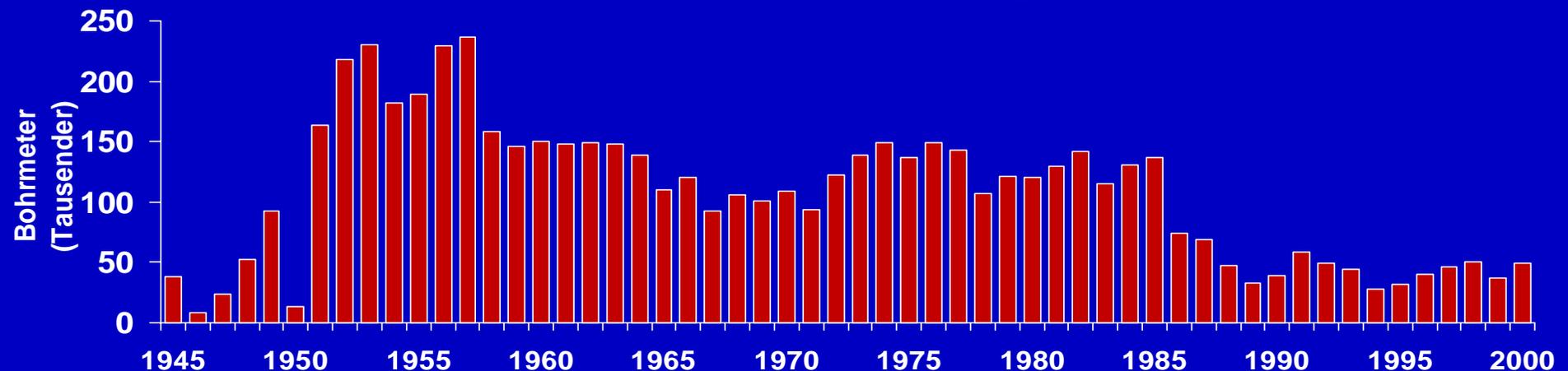
S²: Summe der nicht beendeten Bohrungen

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

GBA 19.2.2001

Bohrmeterleistungen 1945-2000

im österreichischen KW-Bergbau



Bohrstatistik Österreich 2000

	U	A	E	P	H	S ¹	S ²	Bohrmeter	in %	%gg99
OMV-AG	-	5	1	11	-	17	-	33.866	68,4	36,4
RAG	-	6	1	1	-	8	-	15.628	31,6	35,6
v.Sickle	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-100,0
Total	-	11	2	12	-	25	-	49.494	100,0	32,1

Aufschlußbohrungen 2000

OMV-Aktiengesellschaft

Kasernberg 1
 Markgrafneusiedl 2
 Seyring 3/3a
 Plattwald W 1
 Wutzelburg 1

Rohöl-Aufsuchungs- Aktiengesellschaft

Bad Hall N 1
 Nussdorf W 1
 Haidach SO 1
 Seewalchen 1
 Lauterbach SW 1
 Mayersdorf 1a

Bohrstatistik Österreich 2000

	U	A	E	P	H	S ¹	S ²	Bohrmeter	in %	%gg99
OMV-AG	-	5	1	11	-	17	-	33.866	68,4	36,4
RAG	-	6	1	1	-	8	-	15.628	31,6	35,6
v.Sickle	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-100,0
Total	-	11	2	12	-	25	-	49.494	100,0	32,1

Erweiterungsbohrungen 2000

OMV-Aktiengesellschaft

**Rohöl-Aufsuchungs-
Aktiengesellschaft**

Spannberg 16

Voitsdorf 17a

KW - Fundbilanz Österreich 2000

	ölfündig	öl-/gas- fündig	gas fündig	nicht wirt- schaftlich fündig	nicht fündig	Hilfs- bohrun- gen	Summe	davon Prod.- bohrungen
OMV-AG	3	7	5	2	-	-	17	11
RAG	2	1	3	-	2	-	8	1
van Sickle	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	5	8	8	2	2	-	25	12

Dreizehn wirtschaftliche Ölfunde

OMV-Aktiengesellschaft

Spannberg 16
 Hochleiten 60
 Hohenruppersdorf O 4
 Hochleiten 63
 Hochleiten 18a
 Hohenruppersdorf O 3
 Spannberg S 5
 Spannberg S 4a
 Spannberg S 6
 Plattwald W 1

Rohöl-Aufsuchungs-AG

Bad Hall N 1
 Mayersdorf 1a
 Voitsdorf 17a

KW - Fundbilanz Österreich 2000

	ölfündig	öl-/gas- fündig	gas fündig	nicht wirt- schaftlich fündig	nicht fündig	Hilfs- bohrun- gen	Summe	davon Prod.- bohrungen
OMV-AG	3	7	5	2	-	-	17	11
RAG	2	1	3	-	2	-	8	1
van Sickle	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	5	8	8	2	2	-	25	12

Sechzehn wirtschaftliche Gasfunde

OMV-Aktiengesellschaft

Spannberg 16
 Tallesbrunn W 1
 Hochleiten 18a
 Hohenruppersdorf O 3
 Kasernberg 1
 Spannberg S 5
 Markgrafneusiedl 2
 Spannberg S 4/4a
 Spannberg S 6
 Stockerau O 16
 Plattwald W 1
 Wutzelburg 1

Rohöl-Aufsuchungs-AG

Nussdorf W 1
 Lauterbach SW 1
 Nussdorf W 2
 Voitsdorf 17a

KW - Fundbilanz Österreich 2000

	ölfündig	öl-/gas- fündig	gas fündig	nicht wirt- schaftlich fündig	nicht fündig	Hilfs- bohrun- gen	Summe	davon Prod.- bohrungen
OMV-AG	3	7	5	2	-	-	17	11
RAG	2	1	3	-	2	-	8	1
van Sickle	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	5	8	8	2	2	-	25	12

Elf erfolgreiche Produktionsbohrungen

OMV-Aktiengesellschaft

Tallesbrunn W 1
 Hochleiten 60
 Hohenruppersdorf O 4
 Hochleiten 63
 Hochleiten 18a
 Hohenruppersdorf O 3
 Spannberg S 5
 Spannberg S 4/4a
 Spannberg S 6
 Stockerau O 16

Rohöl-Aufsuchungs-AG

Voitsdorf 17a

KW - Fundbilanz Österreich 2000

	ölfündig	öl-/gas- fündig	gas fündig	nicht wirt- schaftlich fündig	nicht fündig	Hilfs- bohrun- gen	Summe	davon Prod.- bohrungen
OMV-AG	3	7	5	2	-	-	17	11
RAG	2	1	3	-	2	-	8	1
van Sickle	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	5	8	8	2	2	-	25	12

Vier nicht / wirtschaftlich / fündige Bohrungen

OMV-Aktiengesellschaft

Stockerau O 3/3a
Seyring 3/3a

Rohöl-Aufsuchungs-AG

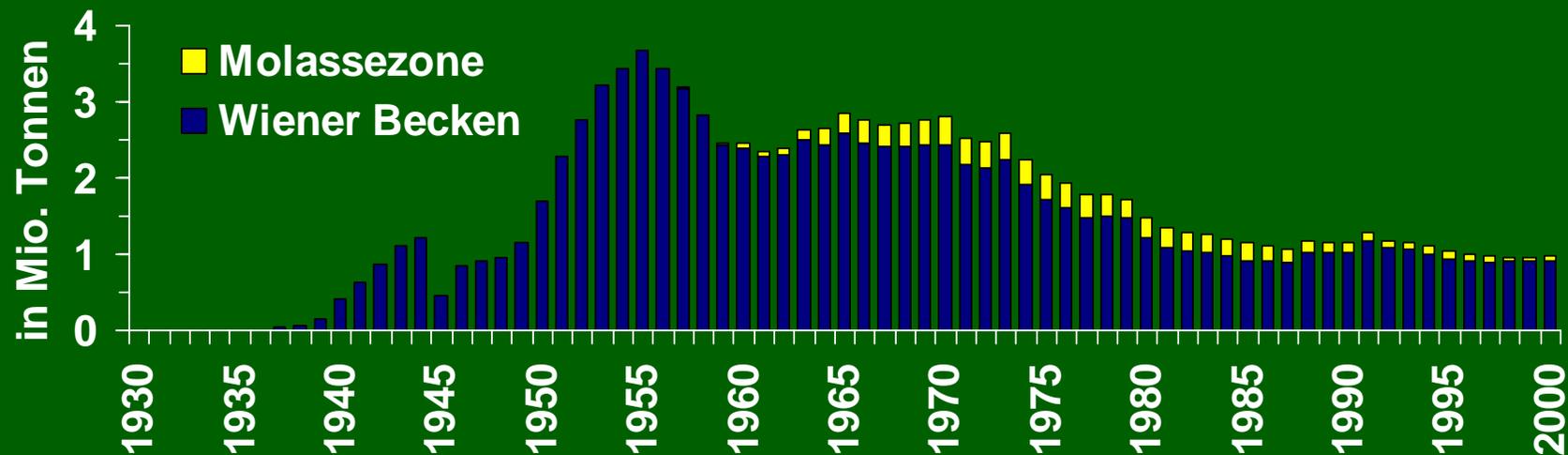
Haidach SO 1
Seewalchen 1

Erdölproduktion in Österreich 2000

	in Tonnen	in %	% gg. 99
OMV-Aktiengesellschaft	855.855	88,2	0,4
Rohöl-Aufsuchungs AG	95.304	9,8	4,3
van Sickle AG	19.354	2,0	2,3
Total	970.513	100,0	0,8
Wiener Becken	913.310	94,1	0,1
Molassezone	57.203	5,9	14,6
Total	970.513	100,0	0,8

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2000



Natural Gas Liquids-Produktion Österreich 2000 *

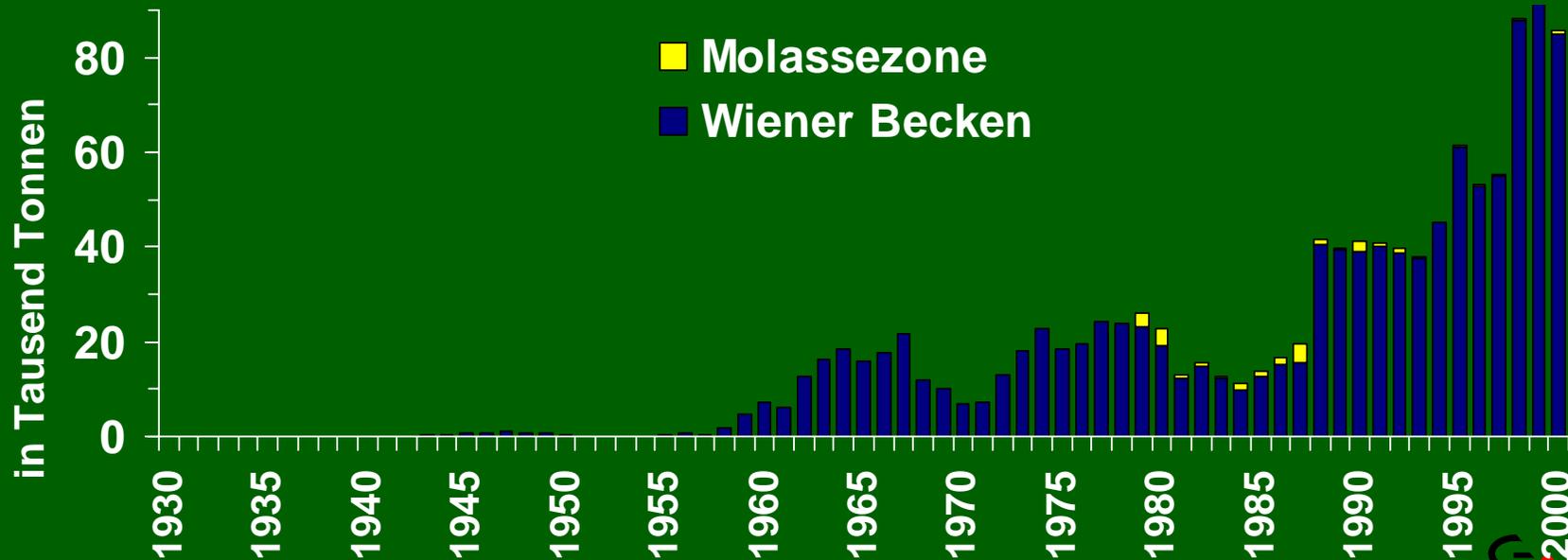
	in Tonnen	in %	% gg. 99
OMV-Aktiengesellschaft	85.019	99,2	-15,1
Rohöl-Aufsuchungs AG	651	0,8	35,6
Total	85.670	100,0	-14,9

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

* beinhaltet Anteile, die in den Statistiken bis 1994 als Erdgasproduktion ausgewiesen wurden

nach Förderprovinzen 1934 - 2000

(bis 1994 ist nur die Ligroinproduktion dargestellt)

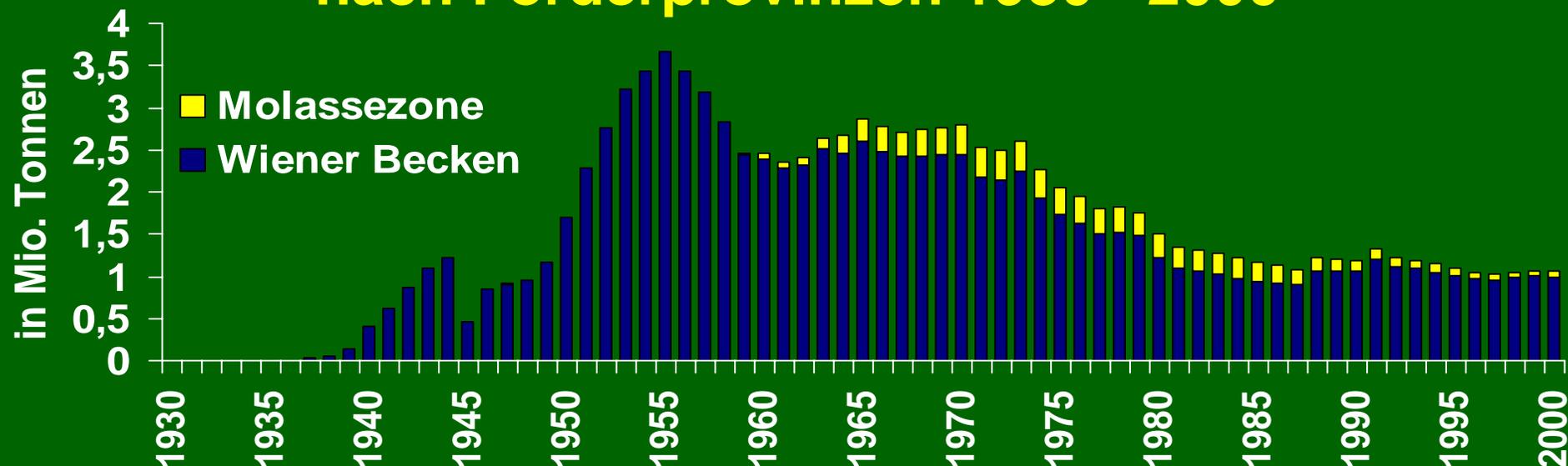


Erdölproduktion inkl. NGL in Österreich 2000

	in Tonnen	in %	% gg. 99
OMV-Aktiengesellschaft	940.874	89,1	-1,2
Rohöl-Aufsuchungs AG	95.955	9,1	4,4
van Sickle AG	19.354	1,8	2,3
Total	1.056.183	100,0	-0,6
Wiener Becken	998.329	94,5	-1,4
Molassezone	57.854	5,5	14,8
Total	1.056.183	100,0	-0,6

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2000



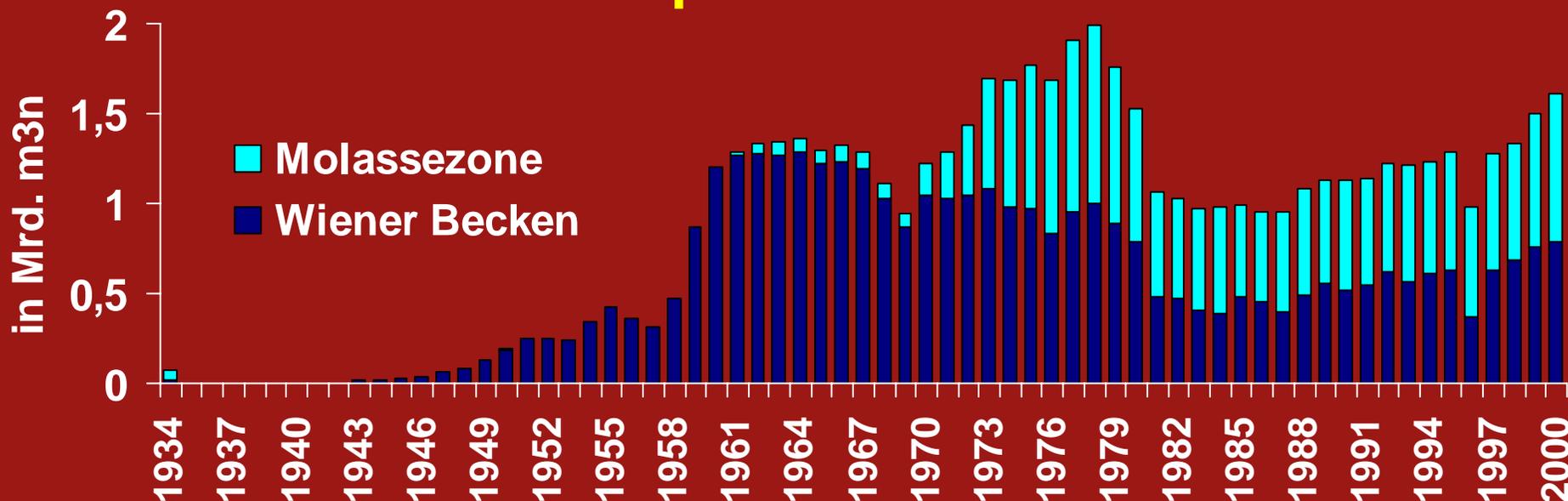
Erdgasproduktion in Österreich 2000*

	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 99
OMV-Aktiengesellschaft	906.893,3	56,3	3,6
Rohöl-Aufsuchungs AG	704.284,2	43,7	13,4
Total	1.611.177,5	100,0	7,6
Wiener Becken	785.044,5	48,7	2,8
Molassezone	826.133,0	51,3	12,7
Total	1.611.177,5	100,0	7,6

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

* abzüglich der als NGL produzierten Anteile

nach Förderprovinzen 1934 - 2000

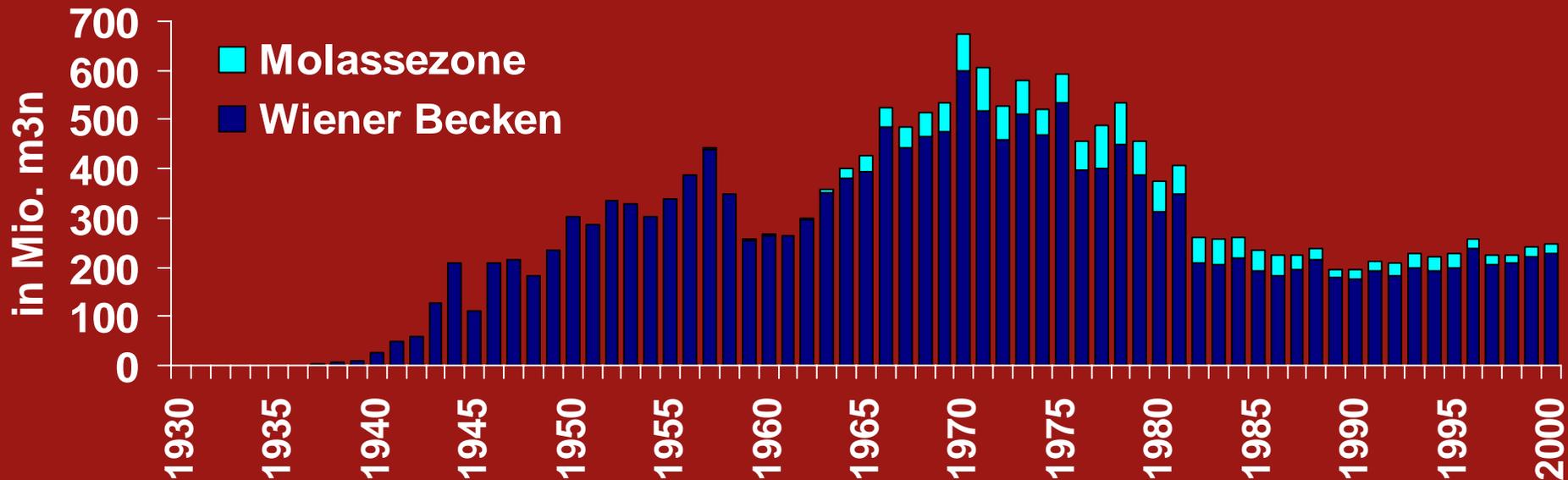


Erdöl- und Erdgasproduktion in Österreich 2000

	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 99
OMV-Aktiengesellschaft	226.451,5	91,2	1,7
Rohöl-Aufsuchungs AG	21.844,4	8,8	18,5
Total	248.295,9	100,0	3,0
Wiener Becken	226.410,0	91,2	1,8
Molassezone	21.885,9	8,8	17,7
Total	248.295,9	100,0	3,0

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2000

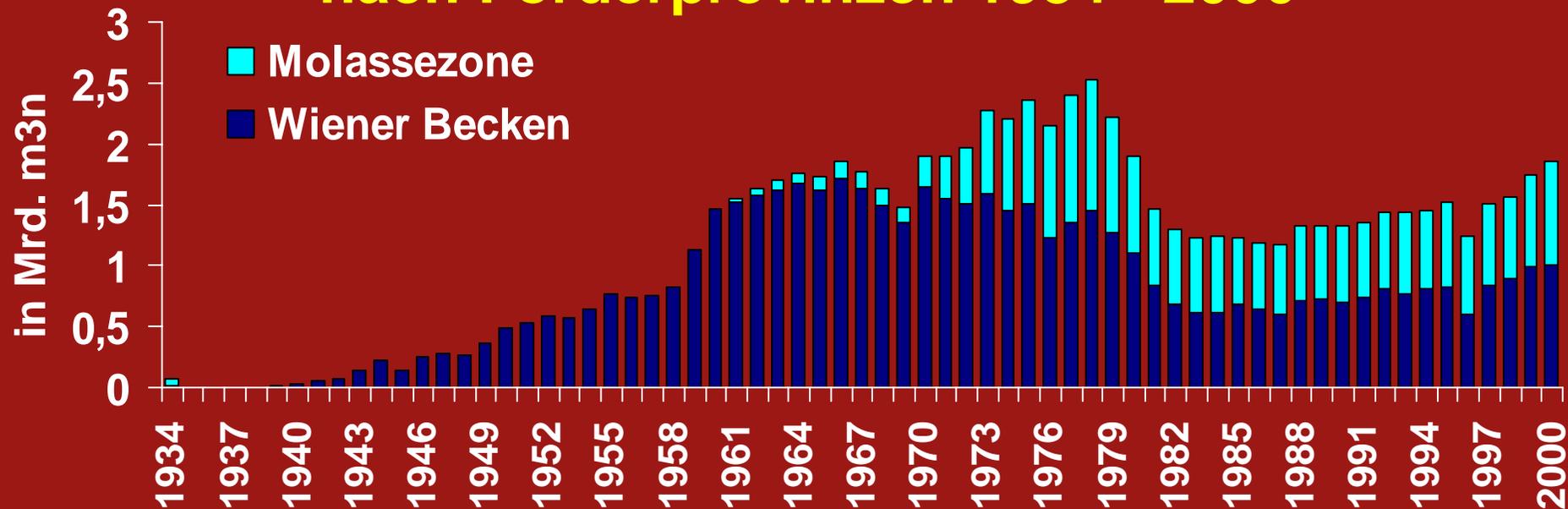


Naturgasproduktion in Österreich 2000

	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 99
OMV-Aktiengesellschaft	1.133.344,8	60,9	3,2
Rohöl-Aufsuchungs AG	726.128,6	39,1	13,6
Total	1.859.473,4	100,0	7,0
Wiener Becken	1.011.454,5	54,4	2,6
Molassezone	848.018,9	45,6	12,8
Total	1.859.473,4	100,0	7,0

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2000



Österreichische Kohlenwasserstofflagerstätten Reserven* und Produktionsübersicht

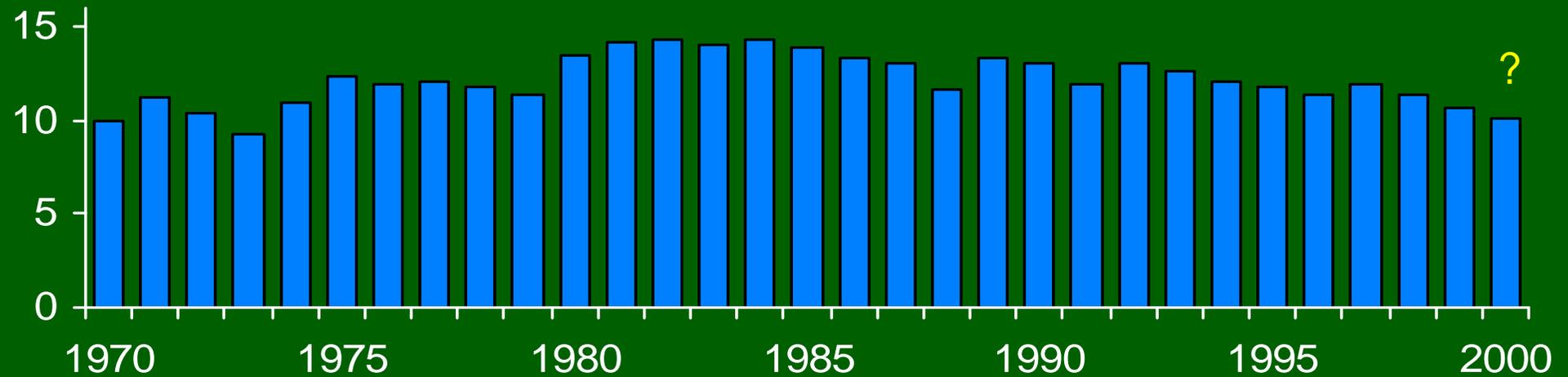
	ÖI + NGL (Mio t)	Naturgas (Mrd m ³ n)
Reserven zum 01.01.1999	11,9	25,6
Produktion 1999	1,1	1,7
Reserven zum 01.01.2000	11,8	26,4
Produktion 2000	1,1	1,9
Reserven zum 01.01.2001	?>10,7	?>24,5

* sicher und wahrscheinlich gewinnbare Reserven
 Alle Einzeldaten laut Firmenangabe
 GBA 19.2.2001

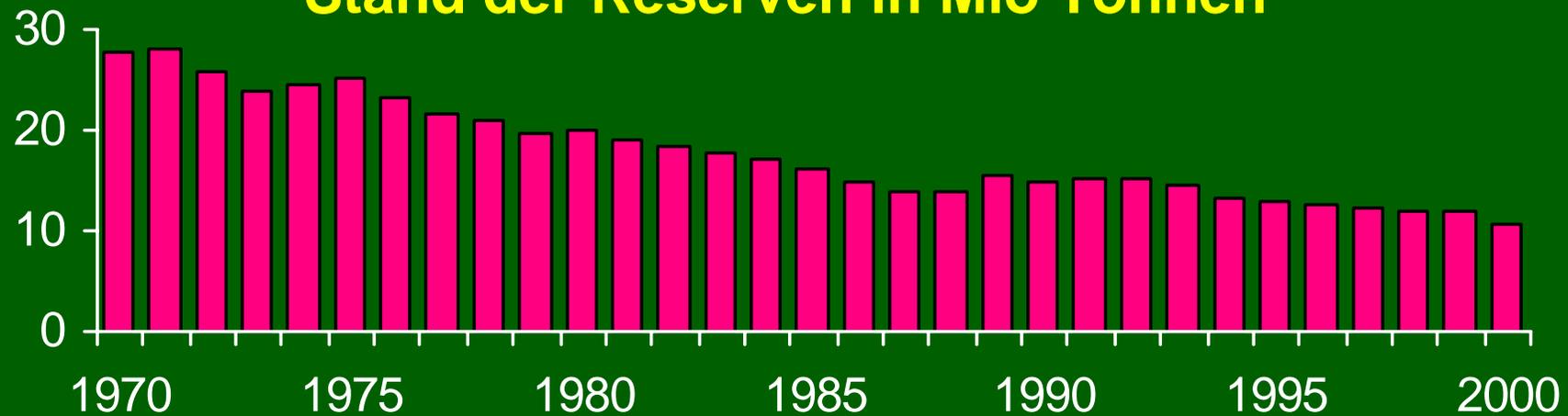
Österreich-Daten Erdöl inkl. NGL 1970-2000

bis 1994 nur Erdöl

Vorratsspolster in Jahren



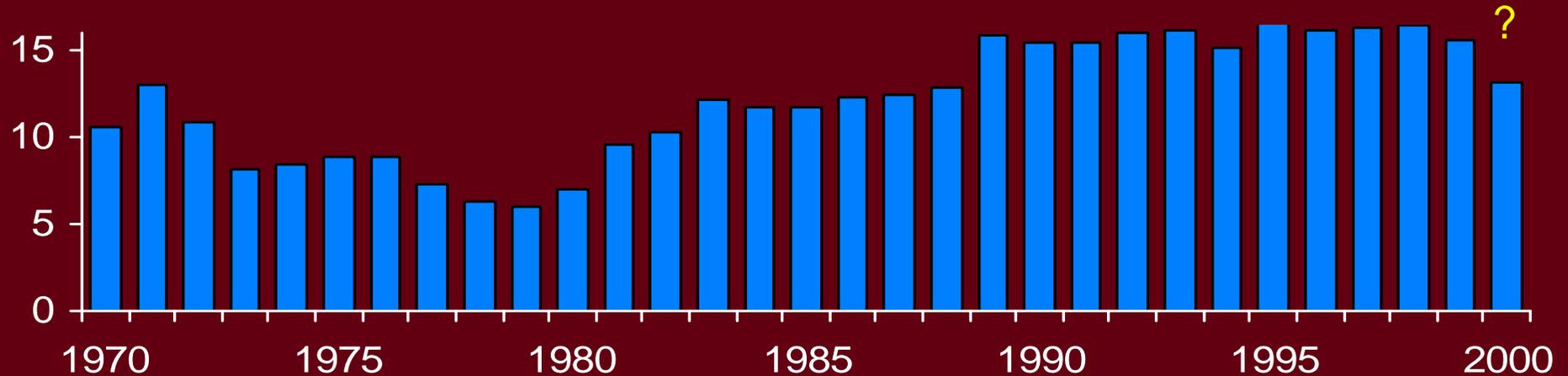
Stand der Reserven in Mio Tonnen



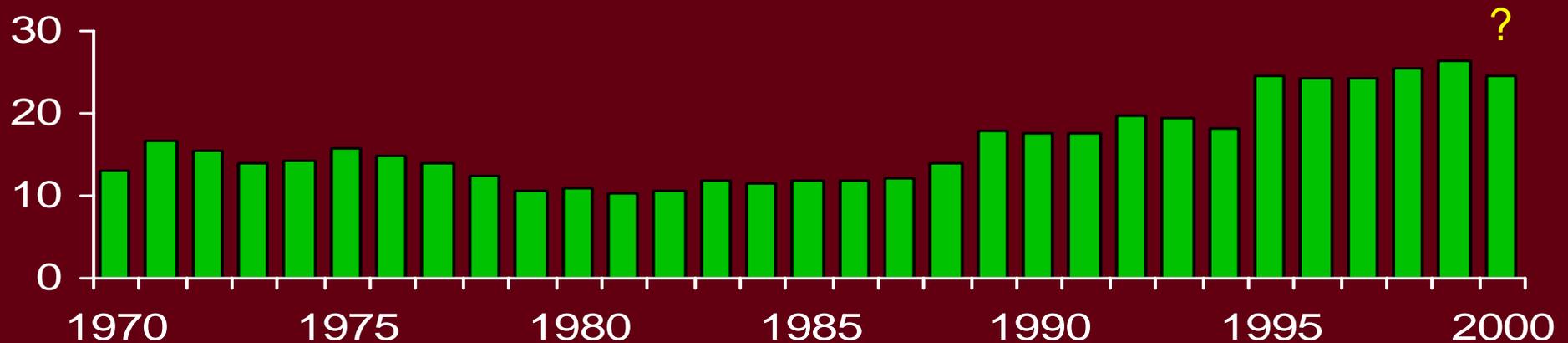
Österreich-Daten Erdgas 1970-2000

ab 1995 Naturgas

Vorratsspolster in Jahren



Stand der Reserven in Mrd m³n

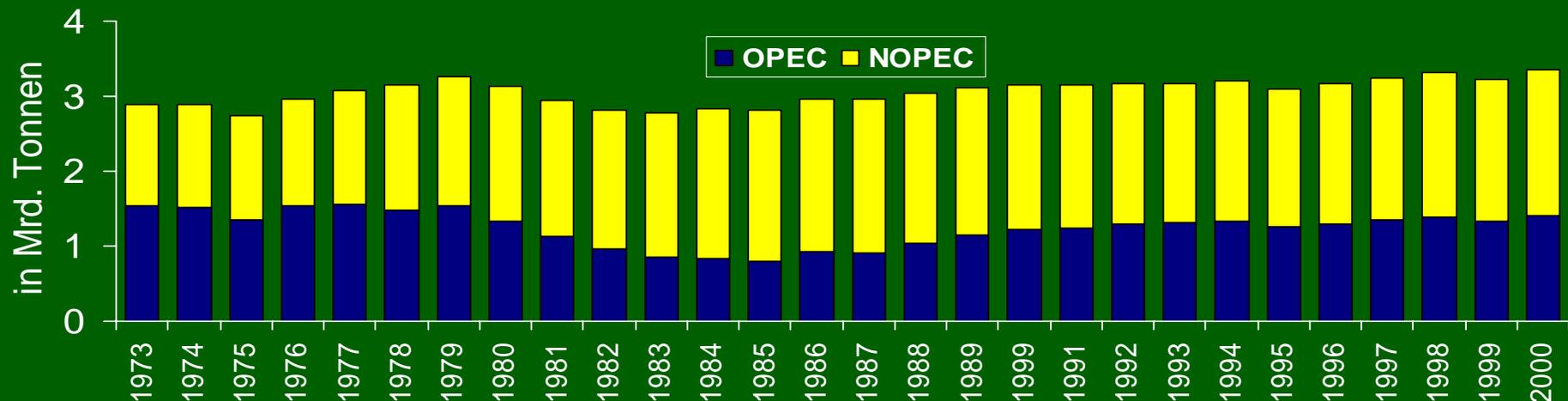


Welt-Erdölförderung 2000* (in 1000 Barrels/Tag)

	2000	1999	%gg 99	00 in %
OPEC	28.156,0	26.608,0	5,8	42,0
NOPEC	38.940,3	38.102,1	-2,1	58,0
Gesamt	67.096,3	64.710,1	3,7	100,0

* Rohöl + Gaskondensate

Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2000



Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)
IV Quartal 00 hochgerechnet

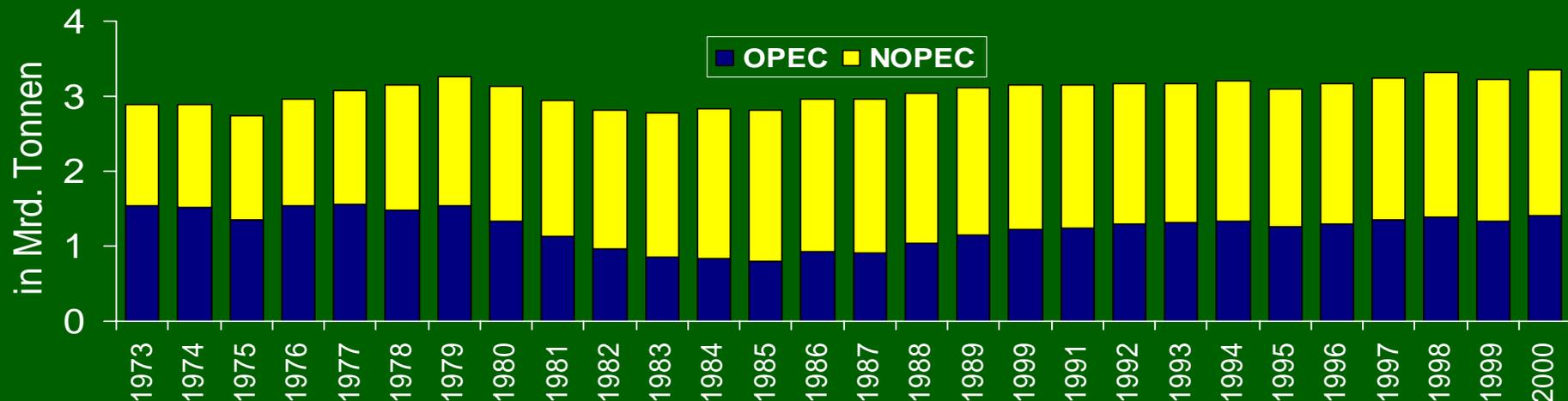


Welt-Erdölförderung 2000* (in 1000 Tonnen)

	2000	1999	%gg 99	00 in %
OPEC	1.407.800,0	1.330.400,0	5,8	42,0
NOPEC	1.947.015,0	1.905.105,0	-2,1	58,0
Gesamt	3.354.815,0	3.235.505,0	3,7	100,0

* Rohöl + Gaskondensate

Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2000



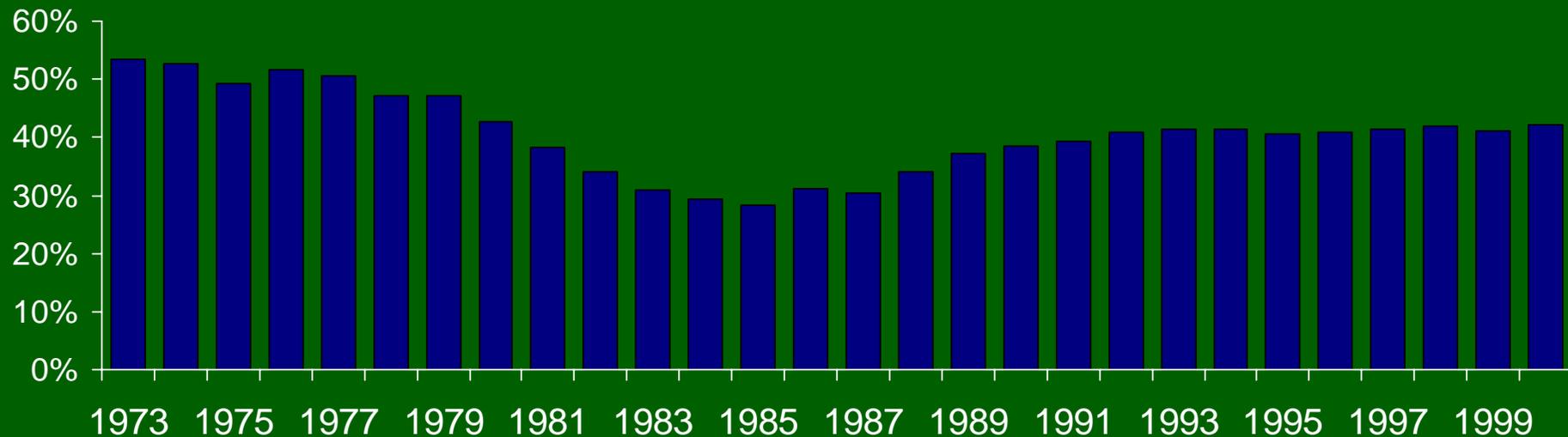
Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)
IV Quartal 00 hochgerechnet

Welt-Erdölförderung 2000* (in 1000 Barrels/Tag)

	2000	1999	%gg 99	00 in %
OPEC	28.156,0	26.608,0	5,8	42,0
NOPEC	38.940,3	38.102,1	-2,1	58,0
Gesamt	67.096,3	64.710,1	3,7	100,0

* Rohöl + Gaskondensate

OPEC-Anteile an der Welt-Erdölförderung 1973-2000



Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)
IV Quartal 00 hochgerechnet

Nordamerika und Karibik Erdölförderung 2000* (1000 b/d)

	2000	1999	% gg. 99	00 in %
USA	5.823	5.882	-1,00	8,68
Kanada	1.999	1.901	5,10	2,98
Gesamt	7.822	7.782	0,50	11,66
Mexiko	3.050	2.906	5,00	4,55
Venezuela	3.035	2.787	8,90	4,52
Kolumbien	689	816	-15,60	1,03
Trinidad	120	125	-4,30	0,18
Kuba	27	27	-	0,04
Guatemala	22	23	-4,80	0,03
Barbados	2	2	-14,60	0,00
Gesamt	6.944	6.686	3,87	10,35

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)
* Rohöl und Gaskondensate

Südamerika

Erdölförderung 2000* (1000 b/d)

	2000	1999	% gg. 99	00 in %
Brasilien	1.139	1.086	4,90	1,70
Argentinien	749	802	-6,50	1,12
Ecuador	390	376	3,90	0,58
Peru	97	103	-5,20	0,14
Bolivien	34	33	4,10	0,05
Surinam	12	12	0,90	0,02
Chile	9	9	-	0,01
Gesamt	2.431	2.419	0,48	3,62

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)
 * Rohöl und Gaskondensate

Westeuropa

Erdölförderung 2000* (1000 b/d)

	2000	1999	% gg. 99	00 in %
Norwegen	3.216	3.018	6,60	4,79
Großbritannien	2.537	2.725	-6,90	3,78
Dänemark	357	299	19,40	0,53
Italien	92	100	-8,10	0,14
Deutschland	61	54	12,00	0,09
Türkei	57	56	1,30	0,08
Niederlande	51	55	-6,20	0,08
Frankreich	29	31	-7,70	0,04
Österreich	20	20	0,10	0,03
Griechenland	5	0	1475,80	0,01
Spanien	5	6	-26,10	0,01
Gesamt	6.430	6.364	1,00	9,58

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)
 * Rohöl und Gaskondensate

Ehemalige Sowjetunion und Osteuropa

Erdölförderung 2000* (1000 b/d)

	2000	1999	% gg. 99	00 in %
Ehem. Sowjetunion	7.621	7.126	6,96	11,36
Rumänien	123	123	-0,20	0,18
Ungarn	27	24	12,00	0,04
Kroatien	23	25	-6,50	0,03
Serbien	18	18	-	0,03
Tschechien	7	8	-6,30	0,01
Polen	7	4	75,80	0,01
Albanien	6	6	6,90	0,01
Bulgarien	1	1	-	0,00
Slowakei	1	1	-	0,00
Gesamt	7.835	7.335	6,80	11,68

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)
 * Rohöl und Gaskondensate

Afrika

Erdölförderung 2000* (1000 b/d)

	2000	1999	% gg. 99	00 in %
Nigeria	1.991	1.964	1,40	2,97
Libyen	1.408	1.347	4,50	2,10
Ägypten	811	815	-0,50	1,21
Algerien	800	745	7,40	1,19
Angola	744	762	-2,40	1,11
Gabun	331	340	-2,70	0,49
Republik Kongo	265	264	0,30	0,39
Guinea	107	94	13,80	0,16
Kamerun	101	100	0,70	0,15
Tunesien	75	82	-8,70	0,11
Kongo (ehem. Zaire)	25	24	5,50	0,04
Elfenbeinküste	19	20	-3,50	0,03
Sudan	12	12	-	0,02
Südafrika	10	10	-	0,01
Ghana	6	6	-	0,01
Benin	2	2	-	0,00
Marokko	0	0	43,70	0,00
Gesamt	6.705	6.586	1,80	9,99

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)
* Rohöl und Gaskondensate

Naher und Mittlerer Osten Erdölförderung 2000* (1000 b/d)

	2000	1999	% gg. 99	00 in %
Saudiarabien	8.064	7.521	7,20	12,02
Iran	3.568	3.504	1,80	5,32
VAR	2.856	2.635	8,41	4,26
Irak	2.682	2.525	6,20	4,00
Kuwait	1.774	1.653	7,30	2,64
Oman	891	832	7,10	1,33
Quatar	681	648	5,10	1,01
Syrien	510	542	-5,90	0,76
Jemen	441	408	8,20	0,66
Bahrain	102	102	0,20	0,15
Israel	0	0	-15,40	0,00
Jordanien	0	0	-	0,00
Gesamt	21.569	20.370	5,90	32,15

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)
* Rohöl und Gaskondensate

Ferner Osten

Erdölförderung 2000* (1000 b/d)

	2000	1999	% gg. 99	00 in %
China	3.255	3.225	0,90	4,85
Indonesien	1.299	1.280	1,50	1,94
Australien	720	527	36,70	1,07
Malaysien	671	723	-7,30	1,00
Indien	639	652	-1,90	0,95
Vietnam	304	295	2,80	0,45
Brunei	169	166	1,80	0,25
Thailand	110	82	34,60	0,16
Papua-Neuguinea	69	89	-22,70	0,10
Pakistan	55	53	2,20	0,08
Neuseeland	40	45	-11,00	0,06
Myanmar	15	15	-	0,02
Japan	12	12	6,10	0,02
Bangladesch	3	3	16,60	0,00
Philippinen	1	1	34,50	0,00
Taiwan	1	1	-24,90	0,00
Gesamt	7.362	7.167	2,70	10,97

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)
 * Rohöl und Gaskondensate

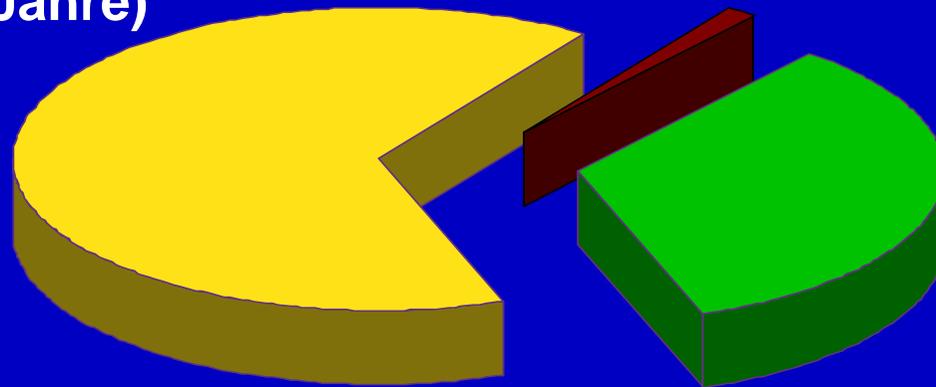
Erdölförderländer - Rangliste 2000

2000	1999		1000 b/d	00 in %
1	1	Saudiarabien	8.064	12,02
2	3	Rußland	6.351	9,47
3	2	USA	5.823	8,68
4	4	Iran	3.568	5,32
5	5	China	3.255	4,85
6	6	Norwegen	3.216	4,79
7	7	Mexiko	3.050	4,55
8	8	Venezuela	3.035	4,52
9	10	Irak	2.682	4,00
10	9	Großbritannien	2.537	3,78
11	12	Kanada	1.999	2,98
12	11	Nigeria	1.991	2,97

Welt-Erdölreserven

(ohne Ölschiefer, Teersand und Schweröl)

Sichere Reserven
146,97 Mrd t (43,8 Jahre)

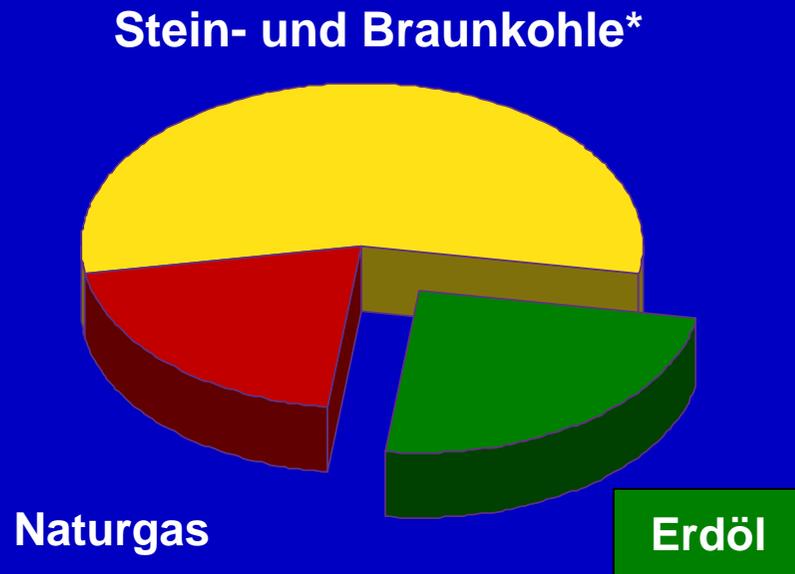


3,36 Mrd t
(Jahresproduktion 2000)

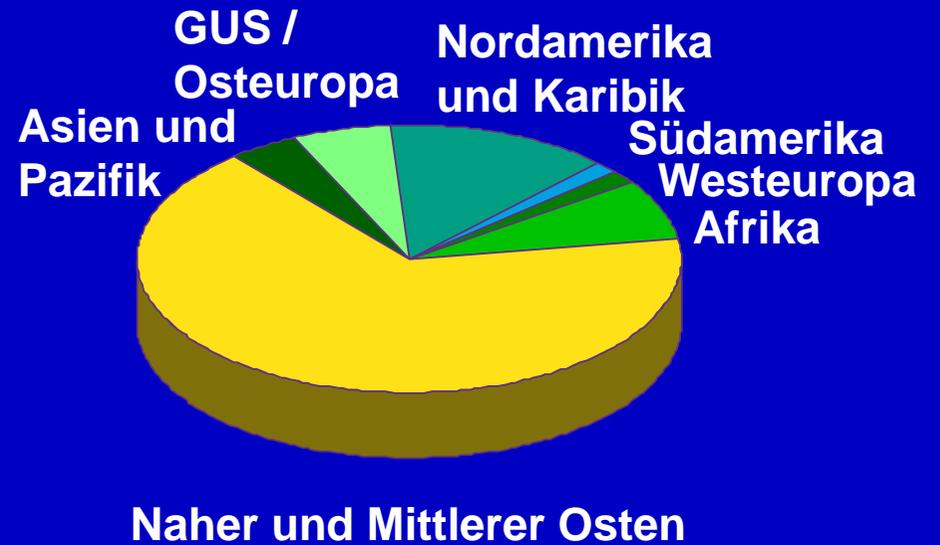
**Geschätzte
zusätzliche Ressourcen***
75,6 Mrd t (22,8 Jahre)

Quelle: BGR 1998, zum 31.12.1997 *
OGJ 51/00, zum 1.1.2001

Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen (25,853 Mrd TJ)



Welt-Erdölreserven (146,97 Mrd t)



Quelle: BGR 1998, zum 31.12.1997 *
OGJ 51/00, zum 1.1.2001

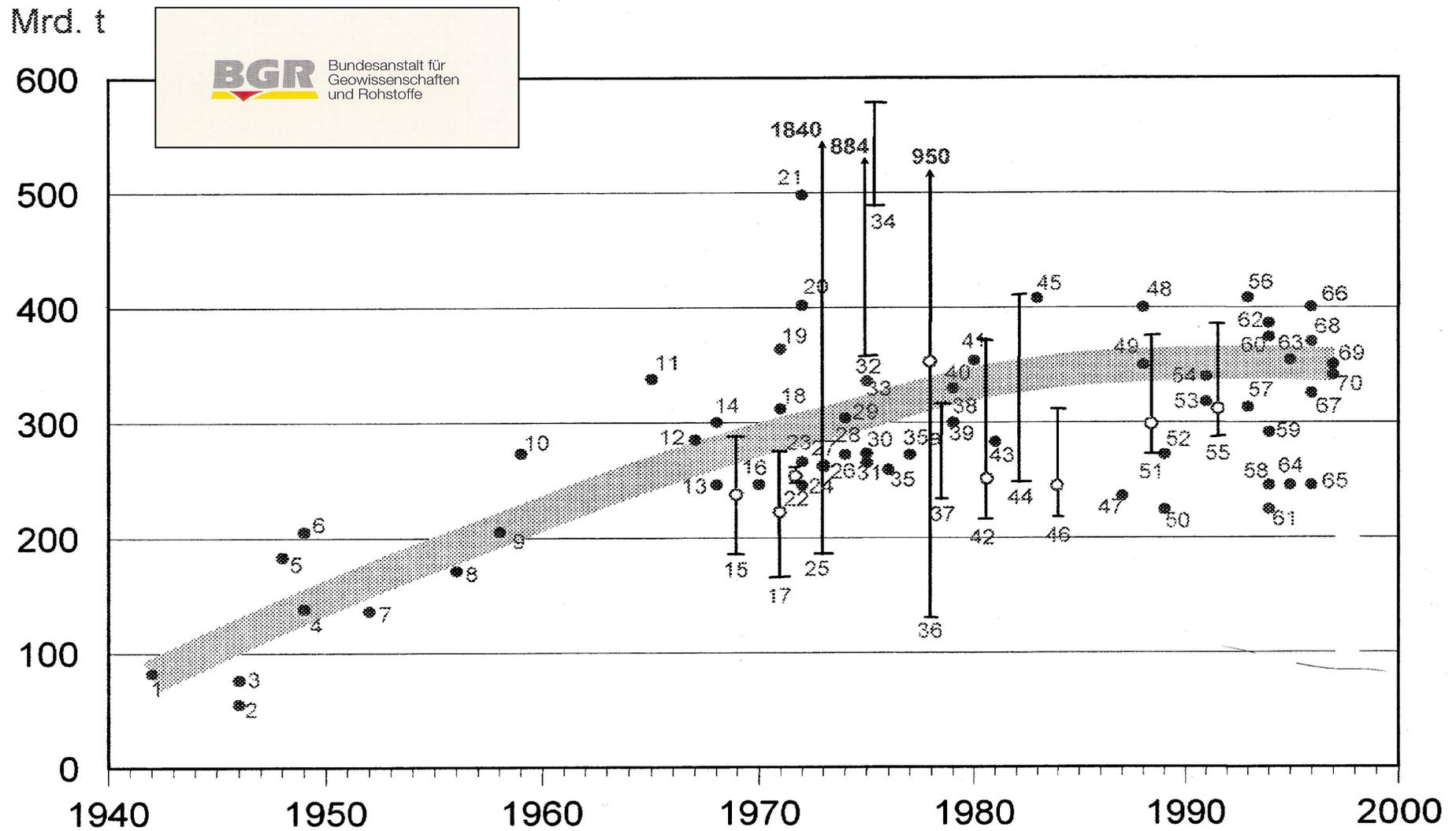
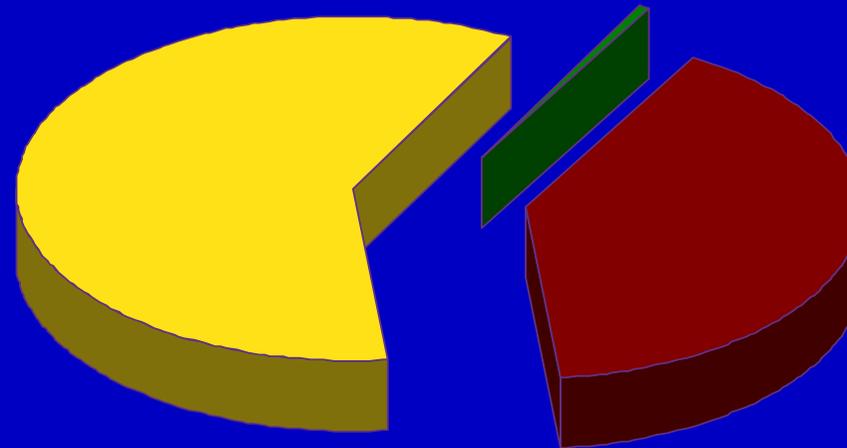


Abb. 1.1- 2: Konventionelles Erdöl - Schätzung des Gesamtpotentials nach der BGR-Energiestudie 1995 fortgeschrieben und ergänzt

Welt - Naturgasreserven

zum 01.01.2001 (9.500 kcal/m³)

**Geschätzte
zusätzliche Ressourcen***
222.400 Mrd m³n
(100,5 Jahre)

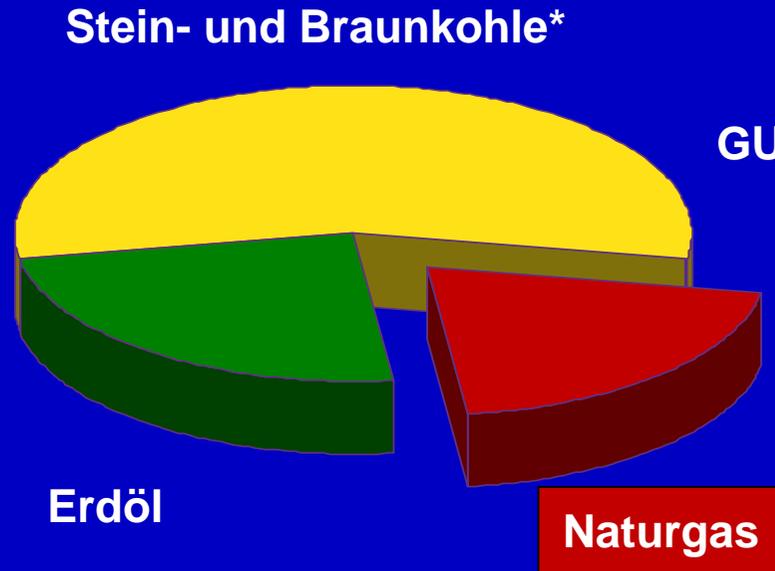


**2.213 Mrd m³n
(Jahresproduktion 2000)**

**Sichere Reserven
149.471 Mrd m³n
(67,6 Jahre)**

Quelle: BGR 1998, zum 31.12.1997 *
OGJ 51/00, zum 1.1.2001

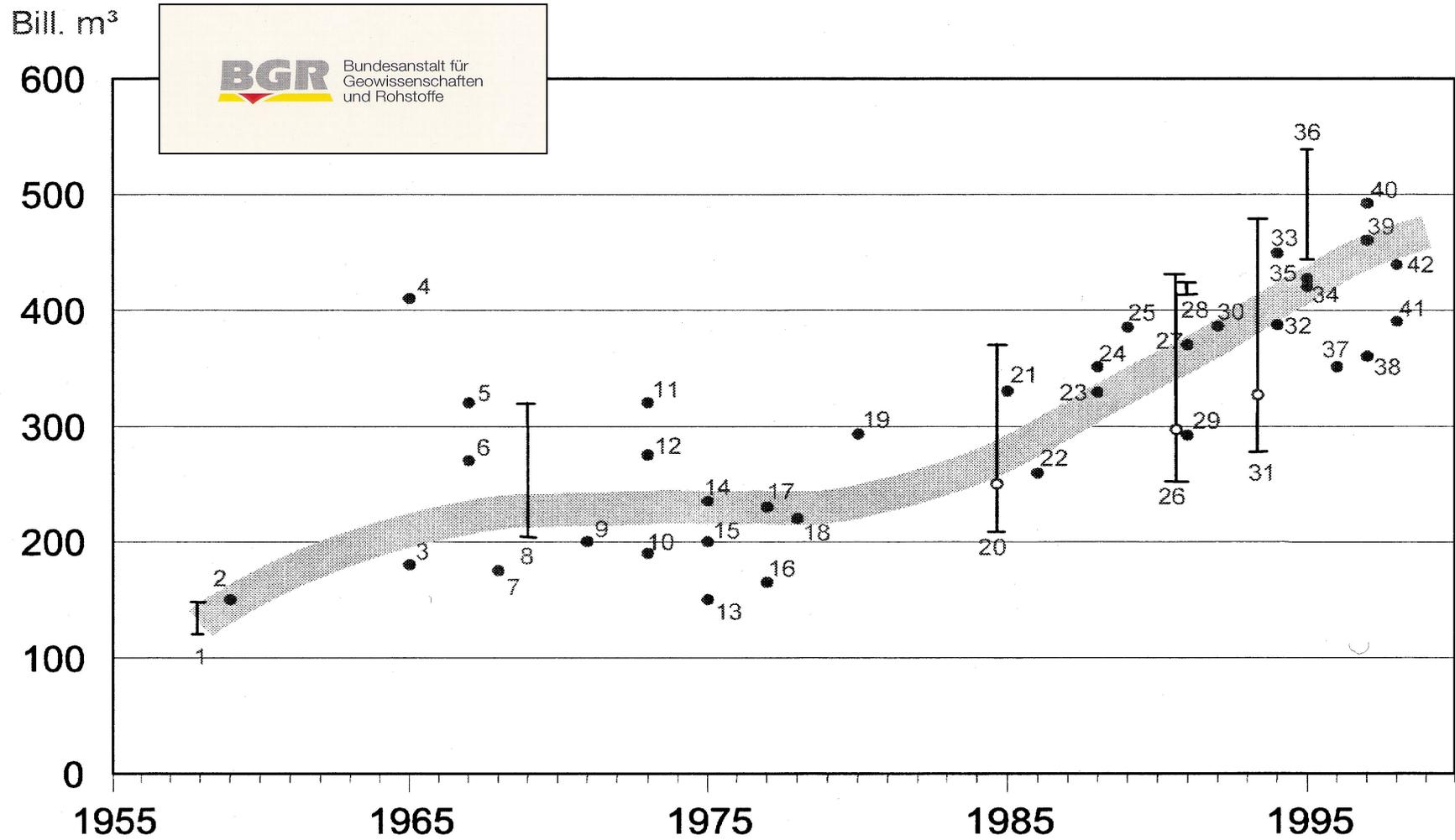
Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen (25,853 Mrd TJ)



Welt-Naturgasreserven (149.471 Mrd m³n)



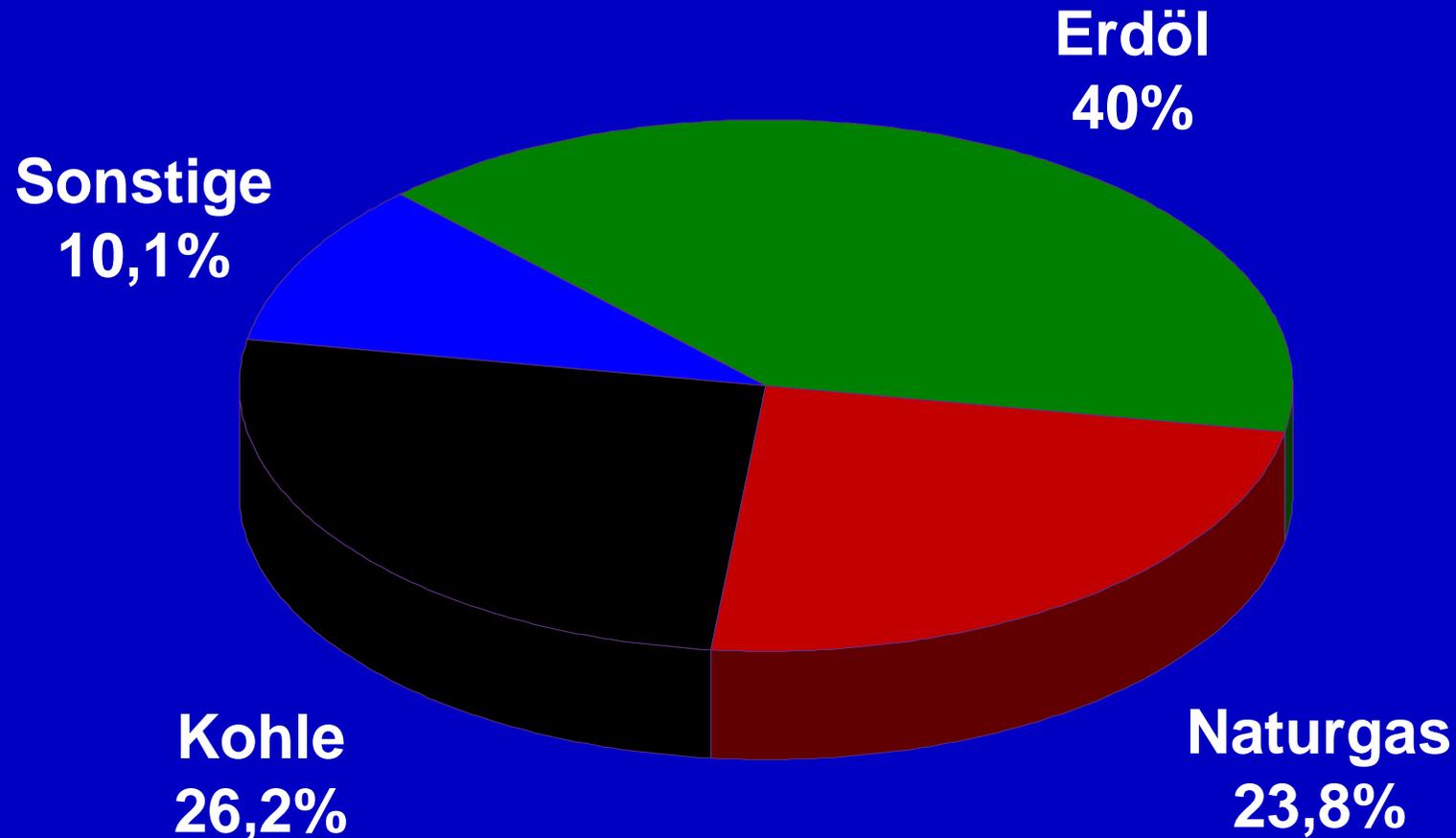
Quelle: BGR 1998, zum 31.12.1997 *
OGJ 51/00, zum 1.1.2001



Konventionelles Erdgas - Schätzung des Gesamtpotentials nach der BGR-Energiestudie 1995 fortgeschrieben und ergänzt

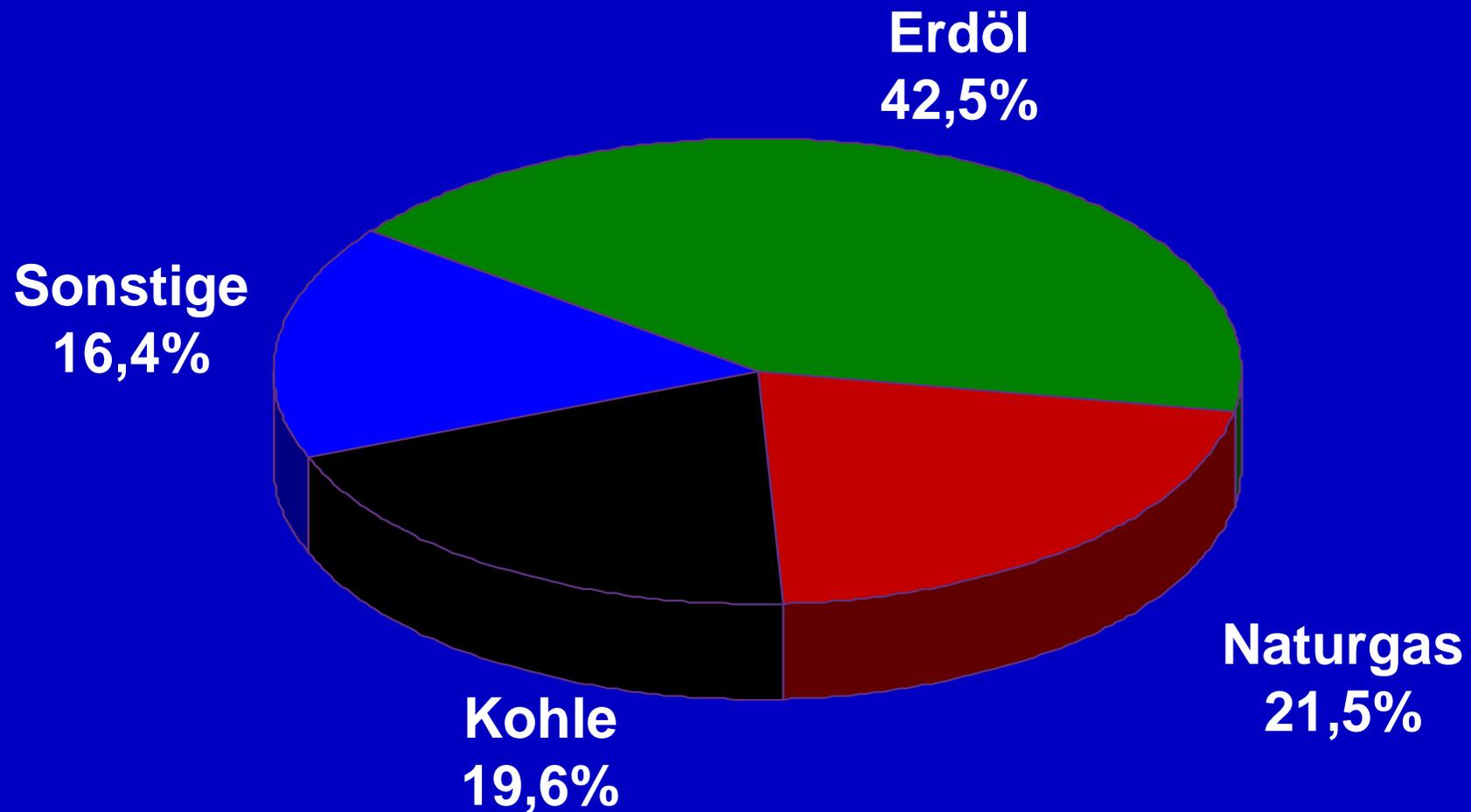
Welt - Primärenergiebedarf 1998

354.864 PJ (= 8,473 Mrd t Öläquivalent)



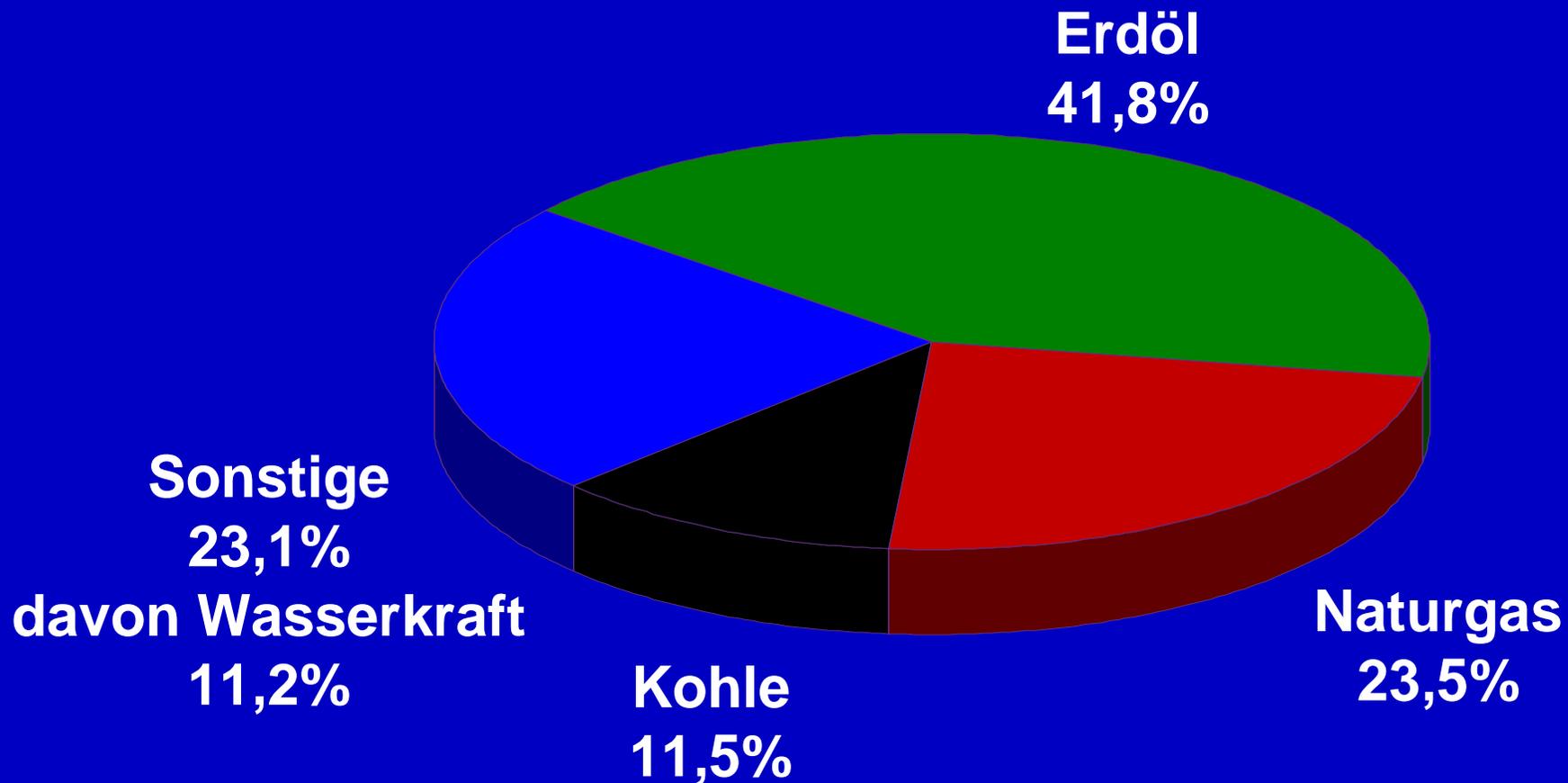
Primärenergiebedarf Westeuropa 1998

74.821 PJ (= 1,696 Mrd t Öläquivalent)



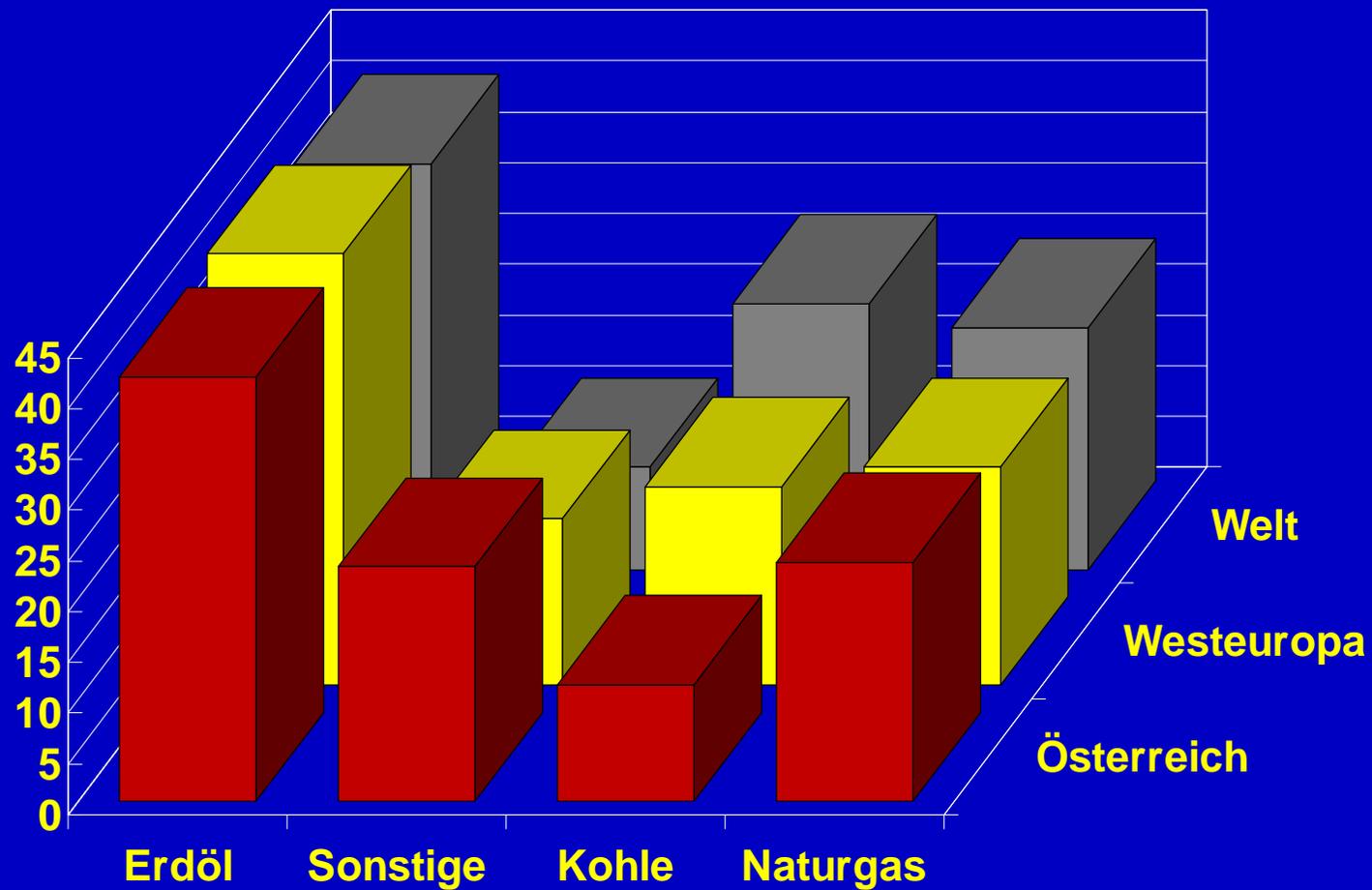
Primärenergiebedarf Österreich 1998

1.207 PJ (= 28,82 Mio t Öläquivalent)



Quelle: ANEP Jahrbuch 2000 nach WIFO Jahresbilanz

Primärenergiebedarf 1998 - Vergleich



Quelle: ANEP Jahrbuch 2000

