



# Erdöl- Erdgasdaten 2001 (Österreich und weltweit)

Zusammenfassung des  
„GBA-Erdölreferates 2001“

präsentiert von  
G. Letouzé  
19.02.2002

# Erdöl - Erdgas Schlagzeilen 2001

## Österreich



- \* **Neufunde:** 3 x Gas und 2 x Öl im Wiener Becken  
zumindest 1 x Gas in der Molassezone
- \* **Erweiterungen:** 3 x Gas und 2 x Öl im Wiener Becken  
3 x Gas in der Molassezone
- \* **Erdöl-/NGL-Förderung:** weiter über 1 Mio t (minus 0,6%)
- \* **Naturgasförderung:** wieder deutlich gestiegen (plus 5%)

## International

- Erdölförderung:** OPEC schränkt sich deutlich ein,  
NOPEC stagniert, insgesamt minus 5,3%
- \* **Erdgas:** weiter steigende Bedeutung  
für die Welt-Energieversorgung
- \* **KW-Reserven:** Öl für 46 Jahre, Gas für 68 Jahre

# Erdölreferat 2001

19.02.2002

Seite

- **Bohrstatistik** 4 - 10
- **Produktionsstatistik**
  - Österreich 11 - 16
  - International 20 - 30
- **Reservenstatistik**
  - Österreich 17 - 19
  - International 31 - 34
- **Energiebedarf** 35 - 38

# Bohrstatistik Österreich 2001

	U	A	E	P	H	S <sup>1</sup>	S <sup>2</sup>	Bohrmeter	in %	%gg'00
<b>OMV-AG</b>	-	8	6	10	-	24	-	43.788	74,9	29,3
<b>RAG</b>	-	3	3	1	-	7	-	14.637	25,1	-6,3
<b>v.Sickle</b>	-	-	-	-	-	-	-		0,0	-
<b>Total</b>	-	11	9	11		31	-	58.425	100,0	18,0

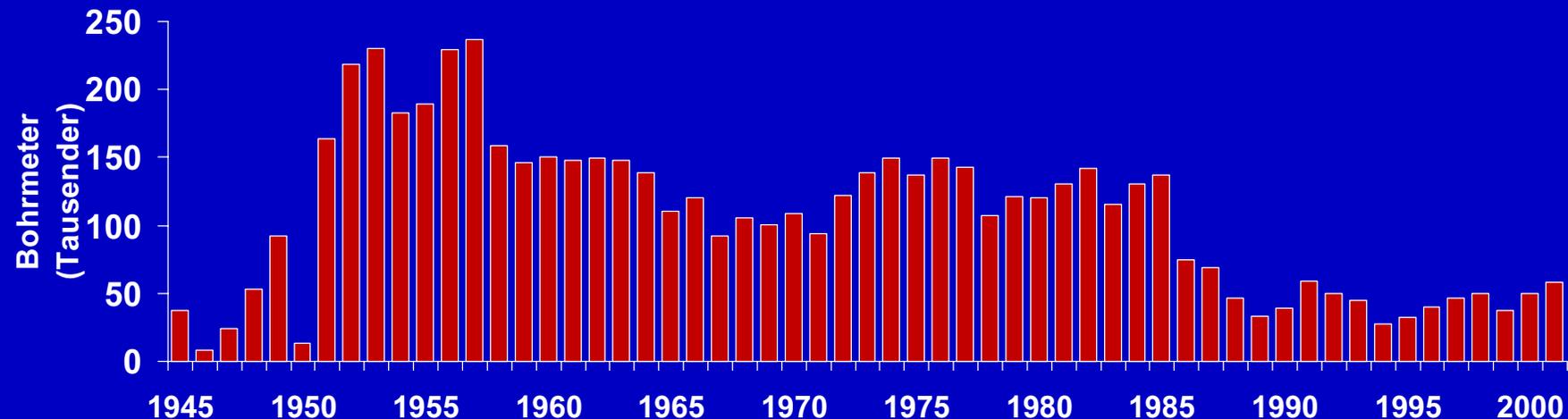
S<sup>1</sup>: Summe der beendeten Bohrungen

S<sup>2</sup>: Summe der nicht beendeten Bohrungen

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

GBA 19.2.2002

## Bohrmeterleistungen 1945-2001 im österreichischen KW-Bergbau



# Bohrstatistik Österreich 2001

	U	A	E	P	H	S <sup>1</sup>	S <sup>2</sup>	Bohrmeter	in %	%gg'00
<b>OMV-AG</b>	-	8	6	10	-	24	-	43.788	74,9	29,3
<b>RAG</b>	-	3	3	1	-	7	-	14.637	25,1	-6,3
<b>v.Sickle</b>	-	-	-	-	-	-	-		0,0	-
<b>Total</b>	-	11	9	11		31	-	58.425	100,0	18,0

## Aufschlußbohrungen 2001

### OMV-Aktiengesellschaft

Ebenthal 12  
 Matzen NW 5  
 Gerasdorf 2  
 Markgrafneusiedl 3  
 Markgrafneusiedl 4  
 Eibesbrunn 4/4a  
 Spannberg 18  
 Hohenruppersdorf 41

### Rohöl-Aufsuchungs-Aktiengesellschaft

Heming 1  
 Reichering 1  
 Brunn West 1/1a

# Bohrstatistik Österreich 2001

	U	A	E	P	H	S <sup>1</sup>	S <sup>2</sup>	Bohrmeter	in %	%gg'00
<b>OMV-AG</b>	-	8	6	10	-	24	-	43.788	74,9	29,3
<b>RAG</b>	-	3	3	1	-	7	-	14.637	25,1	-6,3
<b>v.Sickle</b>	-	-	-	-	-	-	-		0,0	-
<b>Total</b>	-	11	9	11		31	-	58.425	100,0	18,0

## Erweiterungsbohrungen 2001

### OMV-Aktiengesellschaft

Aderklaa 99/99a  
 Spannberg 17  
 Ebenthal 7a  
 Tallesbrunn West 2  
 Matzen NW 6  
 Wutzelburg 2

### Rohöl-Aufsuchungs- Aktiengesellschaft

Haidach 4  
 Nussdorf West 4  
 Nussdorf West 3/3a

# KW - Fundbilanz Österreich 2001

	ölfündig	gas fündig	nicht wirt- schaftlich fündig	nicht fündig	Hilfs- bohrun- gen	Summe	davon Prod.- bohrungen
<b>OMV-AG</b>	<b>12</b>	<b>6</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	-	<b>24</b>	<b>10</b>
<b>RAG*</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	-	<b>1</b>	-	<b>6</b>	<b>1</b>
<b>van Sickle</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>13</b>	<b>10</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	-	<b>30</b>	<b>11</b>

## Dreizehn wirtschaftliche Ölfunde

### OMV-Aktiengesellschaft

Hohenruppersdorf 41  
 Hochleiten 62, 72  
 Matzen NW 5, NW 6a, 51a  
 Matzen 84A, 527A  
 Pirawarth 73, 86, 88  
 Spannberg 17

### Rohöl-Aufsuchungs- Aktiengesellschaft

Voitsdorf 41

\* RAG Bohrung Brunn W 1a noch kein Testergebnis

# KW - Fundbilanz Österreich 2001

	ölfündig	gas fündig	nicht wirt- schaftlich fündig	nicht fündig	Hilfs- bohrun- gen	Summe	davon Prod.- bohrungen
<b>OMV-AG</b>	<b>12</b>	<b>6</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	-	<b>24</b>	<b>10</b>
<b>RAG*</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	-	<b>1</b>	-	<b>6</b>	<b>1</b>
<b>van Sickle</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>13</b>	<b>10</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	-	<b>30</b>	<b>11</b>

## Zehn wirtschaftliche Gasfunde

### OMV-Aktiengesellschaft

Aderklaa 99a  
 Ebenthal 7a  
 Ebenthal 12  
 Wutzelburg 2  
 Markgrafneusiedl 3  
 Markgrafneusiedl 4

### Rohöl-Aufsuchungs- Aktiengesellschaft

Reichering 1  
 Haidach 4  
 Nussdorf W 4  
 Nussdorf W 3a

\* RAG Bohrung Brunn W 1a noch kein Testergebnis

# KW - Fundbilanz Österreich 2001

	ölfündig	gas fündig	nicht wirt- schaftlich fündig	nicht fündig	Hilfs- bohrun- gen	Summe	davon Prod.- bohrungen
<b>OMV-AG</b>	<b>12</b>	<b>6</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	-	<b>24</b>	<b>10</b>
<b>RAG*</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	-	<b>1</b>	-	<b>6</b>	<b>1</b>
<b>van Sickle</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>13</b>	<b>10</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	-	<b>30</b>	<b>11</b>

## Zehn erfolgreiche Produktionsbohrungen

### OMV-Aktiengesellschaft

Hochleiten 62, 72  
 Pirawarth 73, 86, 88  
 Matzen 527A, 84A  
 Matzen NW 6a, 51a

### Rohöl-Aufsuchungs- Aktiengesellschaft

Voitsdorf 41

\* RAG Bohrung Brunn W 1a noch kein Testergebnis

# KW - Fundbilanz Österreich 2001

	ölfündig	gas fündig	nicht wirt- schaftlich fündig	nicht fündig	Hilfs- bohrun- gen	Summe	davon Prod.- bohrungen
<b>OMV-AG</b>	<b>12</b>	<b>6</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	-	<b>24</b>	<b>10</b>
<b>RAG*</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	-	<b>1</b>	-	<b>6</b>	<b>1</b>
<b>van Sickle</b>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>13</b>	<b>10</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	-	<b>30</b>	<b>11</b>

## Eine nicht / wirtschaftlich / fündige Bohrung

**OMV-Aktiengesellschaft**

**Rohöl-Aufsuchungs-AG**

**Matzen NW 6**

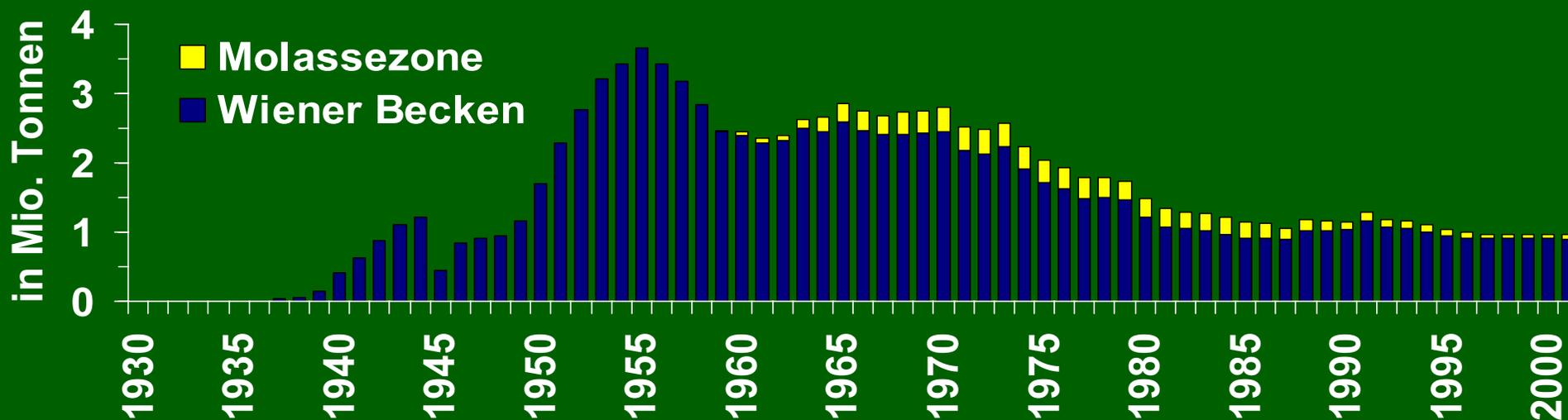
\* RAG Bohrung Brunn W 1a noch kein Testergebnis

# Erdölproduktion in Österreich 2001

	in Tonnen	in %	% gg. 2000
OMV-Aktiengesellschaft	850.050	88,8	-0,7
Rohöl-Aufsuchungs AG	89.626	9,4	-6,0
van Sickle AG	17.796	1,9	-8,1
<b>Total</b>	<b>957.472</b>	<b>100,0</b>	<b>-1,3</b>
Wiener Becken	899.221	93,9	-1,5
Molassezone	58.251	6,1	1,8
<b>Total</b>	<b>957.472</b>	<b>100,0</b>	<b>-1,3</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1930 - 2001



# Natural Gas Liquids-Produktion Österreich 2001 \*

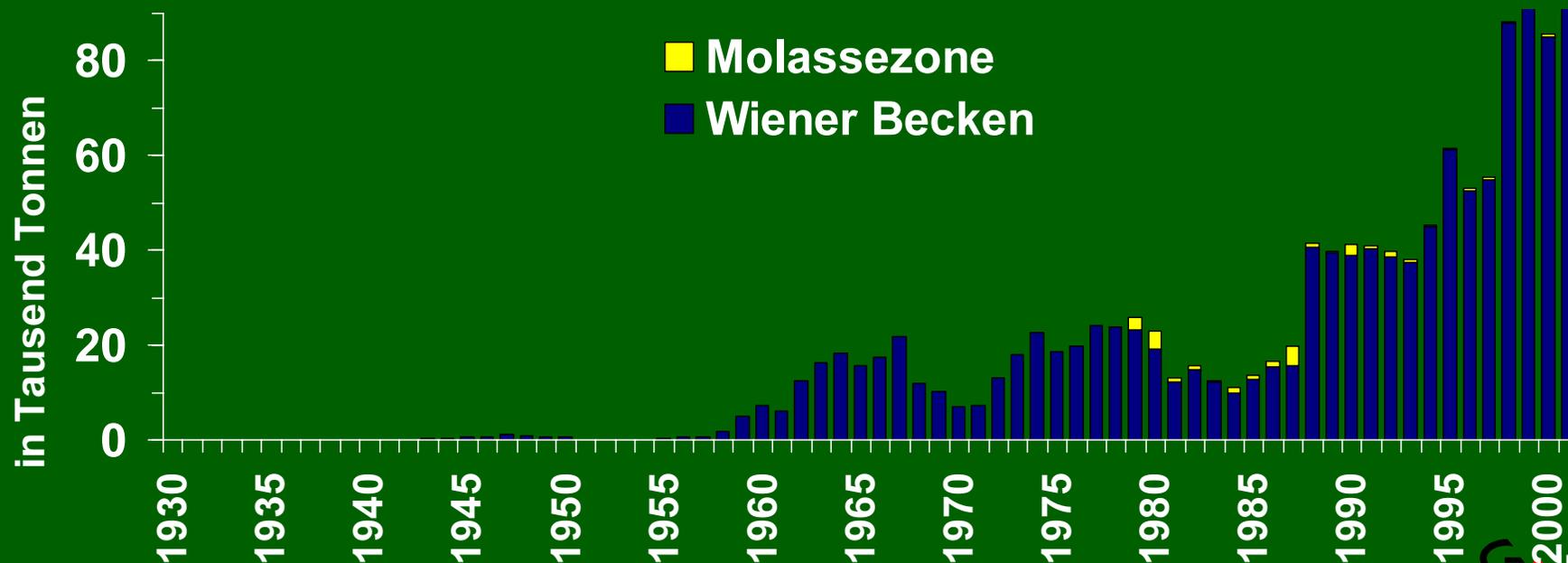
	in Tonnen	in %	% gg. 2000
OMV-Aktiengesellschaft	92.326	99,4	8,6
Rohöl-Aufsuchungs AG	557	0,6	-14,4
<b>Total</b>	<b>92.883</b>	<b>100,0</b>	<b>8,4</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

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

## nach Förderprovinzen 1934 - 2001

(bis 1994 ist nur die Ligroinproduktion dargestellt)

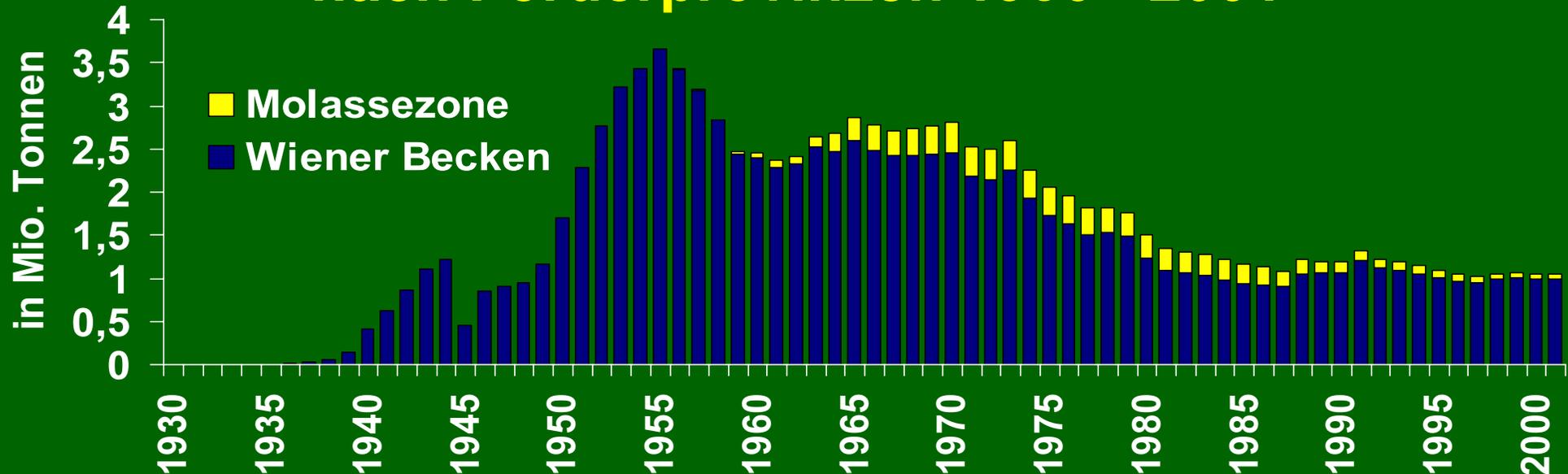


# Erdölproduktion inkl. NGL in Österreich 2001

	in Tonnen	in %	% gg. 2000
OMV-Aktiengesellschaft	942.376	89,7	0,2
Rohöl-Aufsuchungs AG	90.183	8,6	-6,0
van Sickle AG	17.796	1,7	-8,1
<b>Total</b>	<b>1.050.355</b>	<b>100,0</b>	<b>-0,6</b>
Wiener Becken	991.547	94,4	-0,7
Molassezone	58.808	5,6	1,6
<b>Total</b>	<b>1.050.355</b>	<b>100,0</b>	<b>-0,6</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1930 - 2001



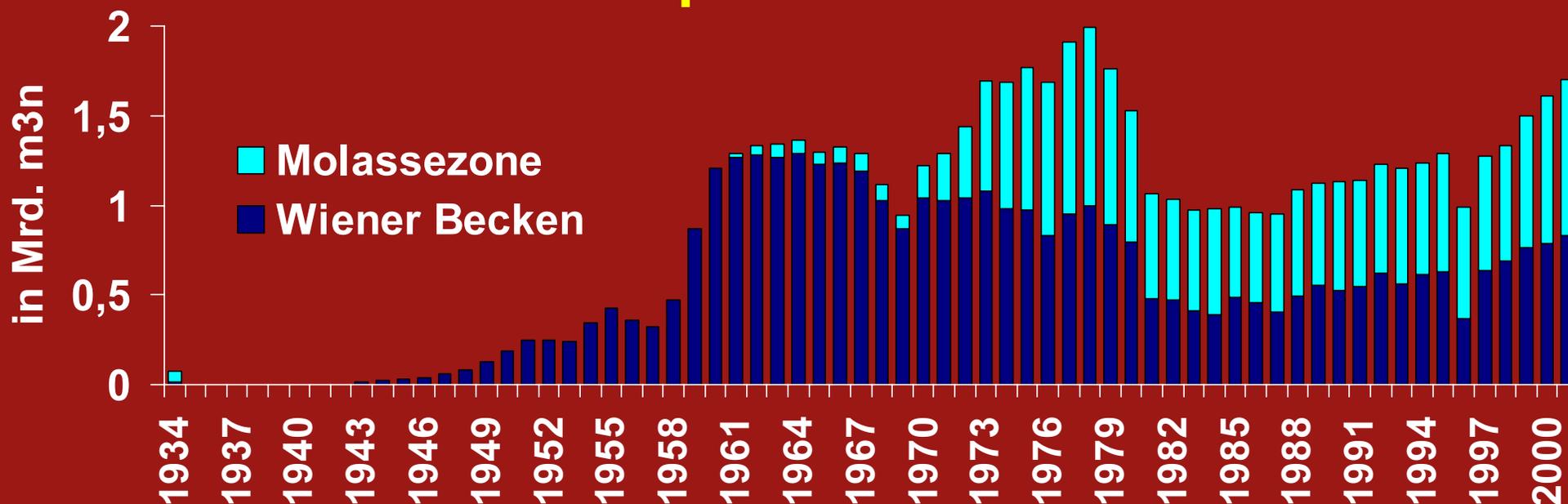
# Erdgasproduktion in Österreich 2001\*

	in 1000 m <sup>3</sup> n	in %	% gg. 2000
OMV-Aktiengesellschaft	927.649,4	54,7	2,3
Rohöl-Aufsuchungs AG	769.718,2	45,3	9,3
<b>Total</b>	<b>1.697.367,6</b>	<b>100,0</b>	<b>5,3</b>
Wiener Becken	830.087,2	48,9	5,7
Molassezone	867.280,4	51,1	5,0
<b>Total</b>	<b>1.697.367,6</b>	<b>100,0</b>	<b>5,3</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

\* abzüglich der als NGL produzierten Anteile

## nach Förderprovinzen 1934 - 2001

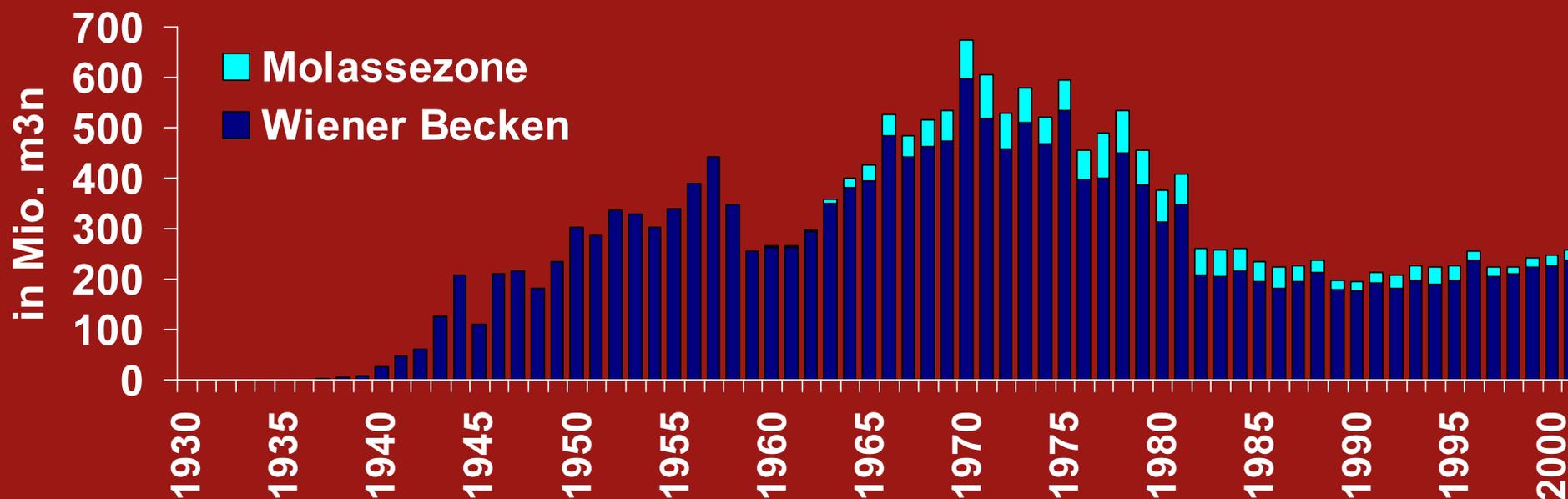


# Erdöl- und Erdgasproduktion in Österreich 2001

	in 1000 m <sup>3</sup> n	in %	% gg. 2000
OMV-Aktiengesellschaft	237.119,5	92,2	4,7
Rohöl-Aufsuchungs AG	19.935,4	7,8	-8,7
<b>Total</b>	<b>257.054,9</b>	<b>100,0</b>	<b>3,5</b>
Wiener Becken	238.016,9	92,6	5,1
Molassezone	19.038,0	7,4	-13,0
<b>Total</b>	<b>257.054,9</b>	<b>100,0</b>	<b>3,5</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1930 - 2001

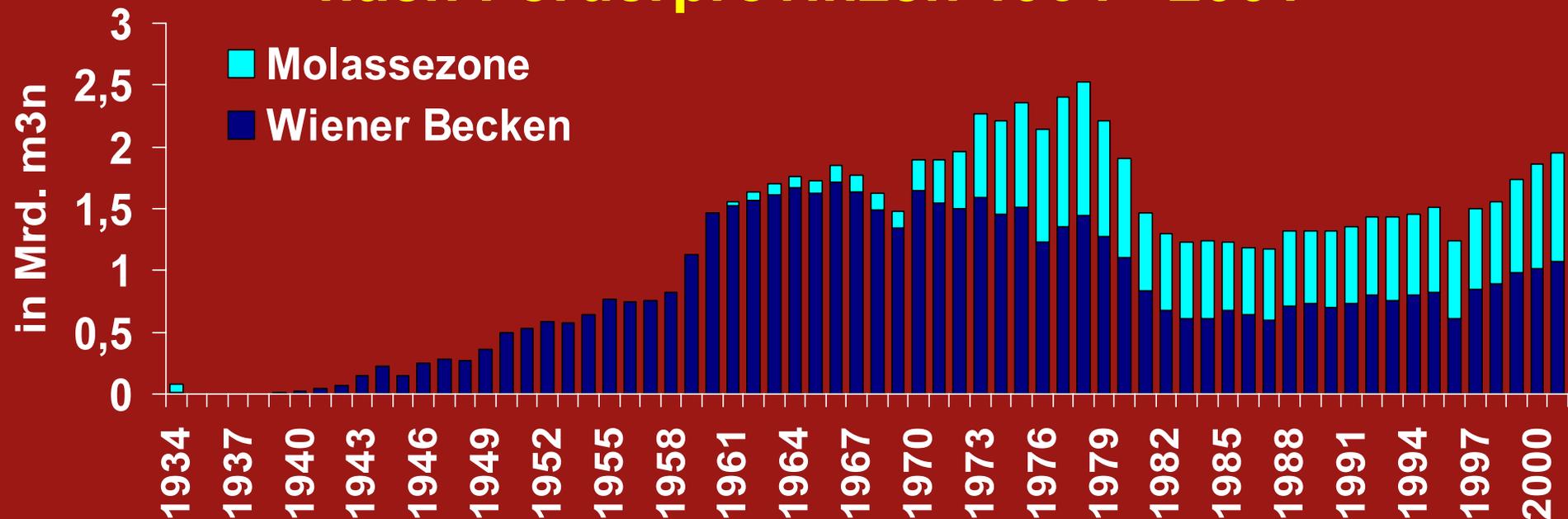


# Naturgasproduktion in Österreich 2001

	in 1000 m <sup>3</sup> n	in %	% gg. 2000
OMV-Aktiengesellschaft	1.164.768,9	59,6	2,8
Rohöl-Aufsuchungs AG	789.653,6	40,4	8,7
<b>Total</b>	<b>1.954.422,5</b>	<b>100,0</b>	<b>5,1</b>
Wiener Becken	1.068.104,1	54,7	5,6
Molassezone	886.318,4	45,3	4,5
<b>Total</b>	<b>1.954.422,5</b>	<b>100,0</b>	<b>5,1</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1934 - 2001



# Österreichische Kohlenwasserstofflagerstätten Reserven\* und Produktionsübersicht

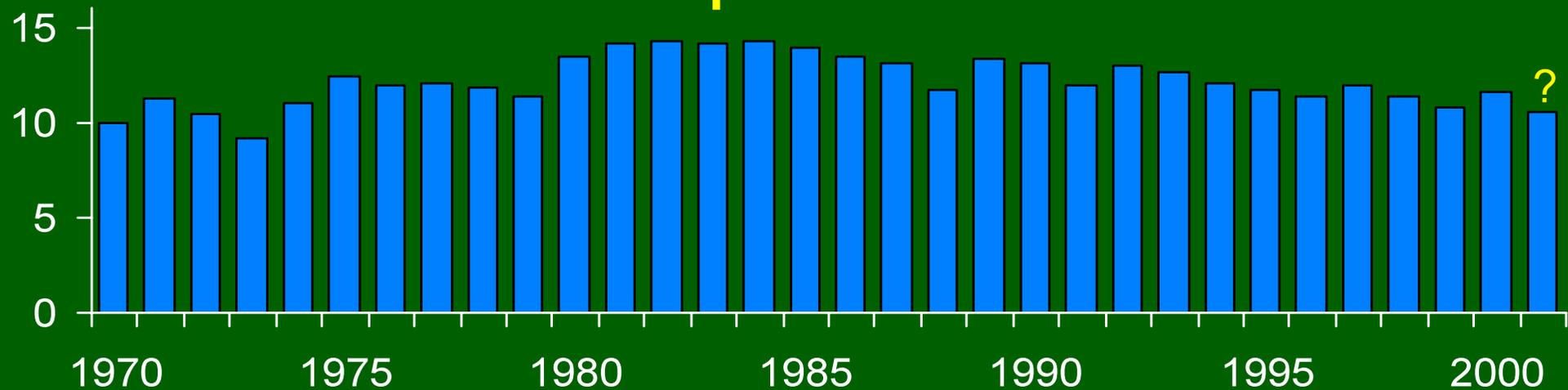
	Öl + NGL (Mio t)	Naturgas (Mrd m <sup>3</sup> n)
Reserven zum 01.01.2000	11,8	26,4
Produktion 2000	1,0	1,9
Reserven zum 01.01.2001	12,2	25,8
Produktion 2001	1,1	2,0
<b>Reserven zum 01.01.2002</b>	<b>?&gt;11,1</b>	<b>?&gt;23,8</b>

\* sicher und wahrscheinlich gewinnbare Reserven  
 Alle Einzeldaten laut Firmenangabe  
 GBA 19.2.2002

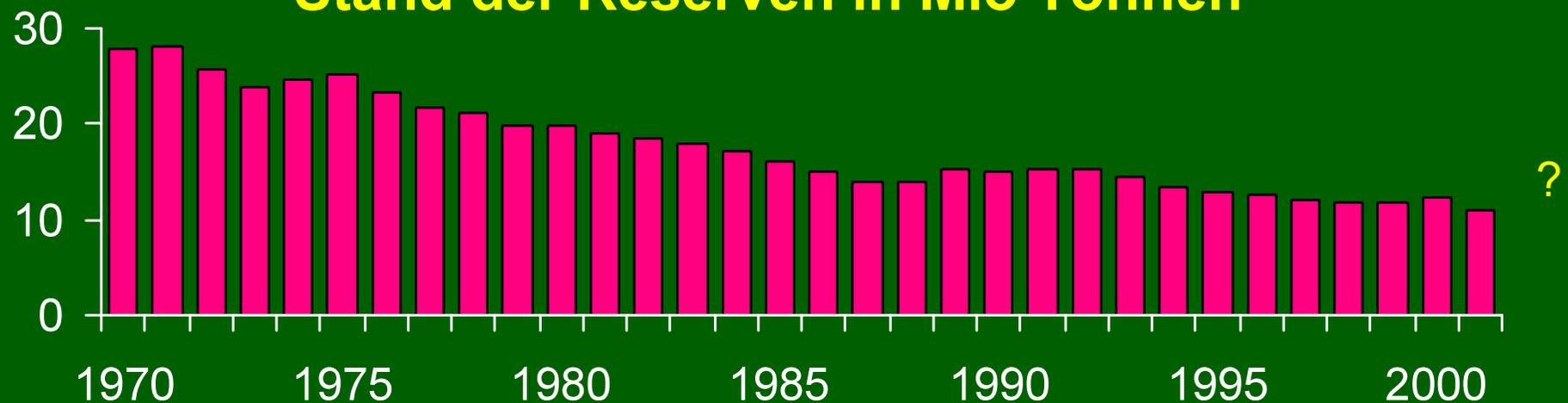
# Österreich-Daten Erdöl inkl. NGL 1970-2001

bis 1994 nur Erdöl

## Vorratsspolster in Jahren



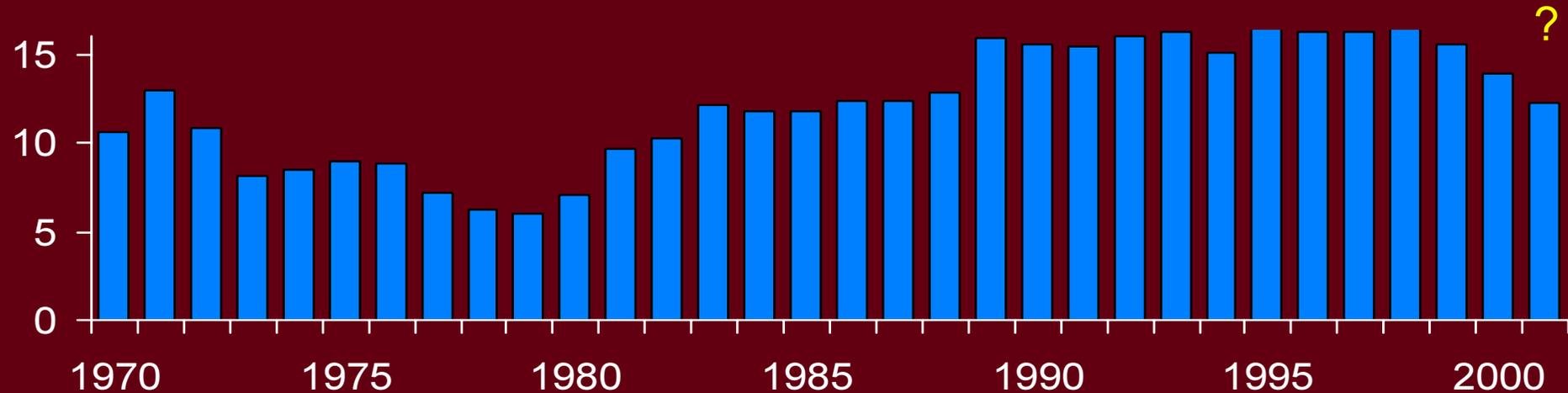
## Stand der Reserven in Mio Tonnen



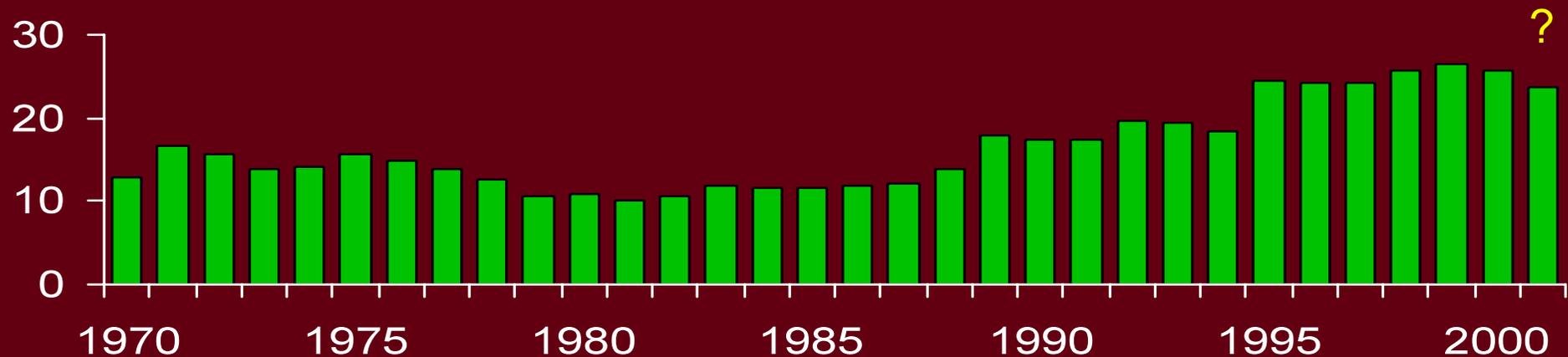
# Österreich-Daten Erdgas 1970-2001

ab 1995 Naturgas

## Vorratsspolster in Jahren



## Stand der Reserven in Mrd m<sup>3</sup>n

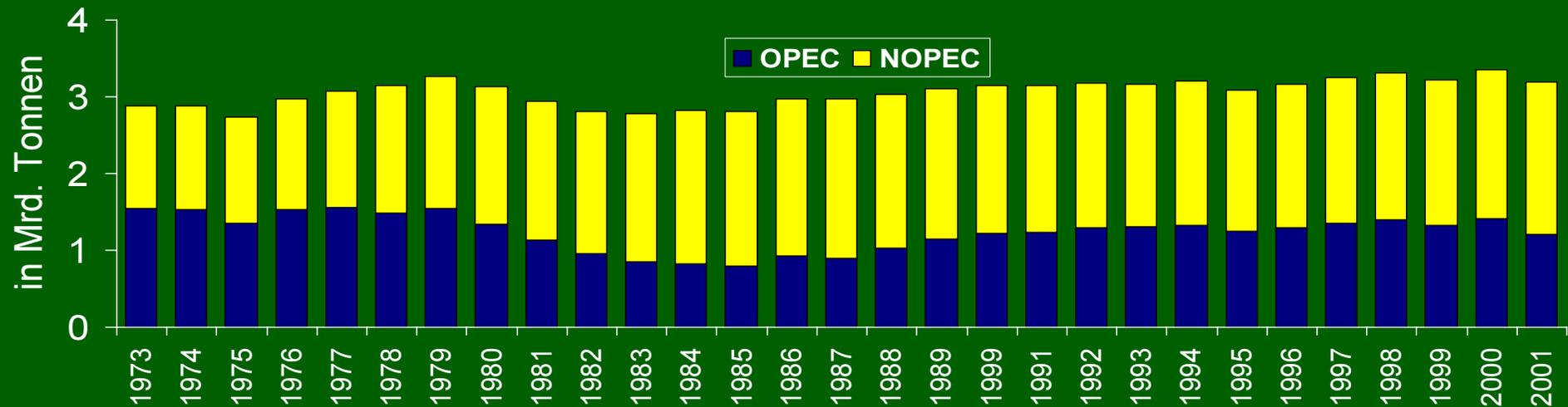


# Welt-Erdölförderung 2001\* (in 1000 Barrels/Tag)

	2001	2000	%gg 00	01 in %
OPEC	24.255,0	28.100,0	-13,7	38,1
NOPEC	39.439,8	39.133,9	0,8	61,9
<b>Gesamt</b>	<b>63.694,8</b>	<b>67.233,9</b>	<b>-5,3</b>	<b>100,0</b>

\* Rohöl + Gaskondensate

## Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2001



Quelle: Oil & Gas Journal 51/2001 (vorläufige Daten)  
IV Quartal 01 hochgerechnet

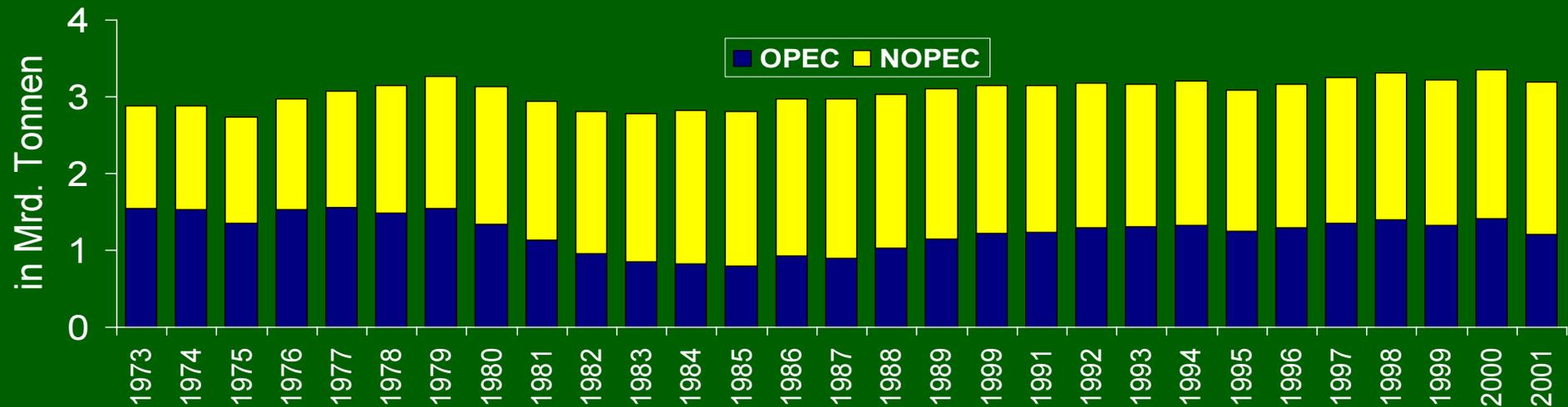


# Welt-Erdölförderung 2001\* (in 1000 Tonnen)

	2001	2000	%gg 00	01 in %
OPEC	1.212.750,0	1.405.000,0	-13,7	38,1
NOPEC	1.971.990,0	1.956.695,0	0,8	61,9
<b>Gesamt</b>	<b>3.184.740,0</b>	<b>3.361.695,0</b>	<b>-5,3</b>	<b>100,0</b>

\* Rohöl + Gaskondensate

## Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2001



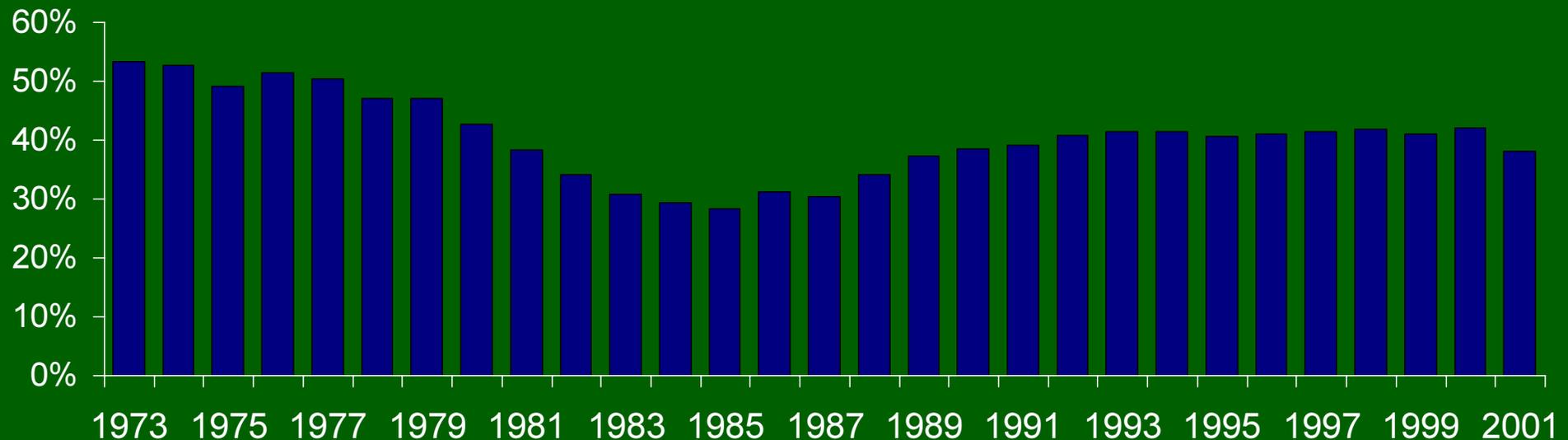
Quelle: Oil & Gas Journal 51/2001 (vorläufige Daten)  
IV Quartal 01 hochgerechnet

# Welt-Erdölförderung 2001\* (in 1000 Barrels/Tag)

	2001	2000	%gg 00	01 in %
OPEC	24.255,0	28.100,0	-13,7	38,1
NOPEC	39.439,8	39.133,9	0,8	61,9
<b>Gesamt</b>	<b>63.694,8</b>	<b>67.233,9</b>	<b>-5,3</b>	<b>100,0</b>

\* Rohöl + Gaskondensate

## OPEC-Anteile an der Welt-Erdölförderung 1973-2001



Quelle: Oil & Gas Journal 51/2001 (vorläufige Daten)  
IV Quartal 01 hochgerechnet

## Nordamerika und Karibik Erdölförderung 2001\* (1000 b/d)

	2001	2000	% gg. 00	01 in %
USA	5.810	5.822	-0,20	9,12
Kanada	2.040	2.035	0,20	3,20
<b>Gesamt</b>	<b>7.850</b>	<b>7.857</b>	<b>-0,09</b>	<b>12,32</b>
Mexiko	3.100	3.012	2,90	4,87
Venezuela	2.830	3.028	-6,50	4,44
Kolumbien	625	687	-9,10	0,98
Trinidad	112	119	-5,90	0,18
Kuba	44	44	-	0,07
Guatemala	20	21	-3,60	0,03
Barbados	1	2	-19,30	0,00
<b>Gesamt</b>	<b>6.732</b>	<b>6.913</b>	<b>-2,61</b>	<b>10,57</b>

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2001 (vorläufige Daten)  
\* Rohöl und Gaskondensate

# Südamerika

## Erdölförderung 2001\* (1000 b/d)

	2001	2000	% gg. 00	01 in %
Brasilien	1.210	1.128	7,30	1,90
Argentinien	760	751	1,20	1,19
Ecuador	400	401	-0,30	0,63
Peru	93	98	-5,10	0,15
Bolivien	30	28	8,70	0,05
Surinam	13	12	2,50	0,02
Chile	7	7	-	0,01
<b>Gesamt</b>	<b>2.513</b>	<b>2.425</b>	<b>3,63</b>	<b>3,94</b>

# Westeuropa

## Erdölförderung 2001\* (1000 b/d)

	2001	2000	% gg. 00	01 in %
Norwegen	3.133	3.212	-2,50	4,92
Großbritannien	2.260	2.514	-10,10	3,55
Dänemark	335	363	-7,70	0,53
Italien	74	91	-18,50	0,12
Deutschland	68	63	8,10	0,11
Türkei	56	56	-	0,09
Frankreich	28	28	-3,10	0,04
Niederlande	27	29	-7,80	0,04
Österreich	19	19	-3,30	0,03
Spanien	7	5	53,10	0,01
Griechenland	4	5	-21,80	0,01
<b>Gesamt</b>	<b>6.009</b>	<b>6.384</b>	<b>-5,90</b>	<b>9,43</b>

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2001 (vorläufige Daten)  
\* Rohöl und Gaskondensate

# Ehemalige Sowjetunion und Osteuropa

## Erdölförderung 2001\* (1000 b/d)

	2001	2000	% gg. 00	01 in %
<b>Ehem. Sowjetunion</b>	<b>8.383</b>	<b>7.681</b>	<b>9,14</b>	<b>13,16</b>
<b>Rumänien</b>	<b>120</b>	<b>123</b>	<b>-2,40</b>	<b>0,19</b>
<b>Ungarn</b>	<b>24</b>	<b>26</b>	<b>-9,00</b>	<b>0,04</b>
<b>Kroatien</b>	<b>21</b>	<b>23</b>	<b>-7,40</b>	<b>0,03</b>
<b>Polen</b>	<b>17</b>	<b>14</b>	<b>18,90</b>	<b>0,03</b>
<b>Serbien</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>-5,60</b>	<b>0,03</b>
<b>Albanien</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>1,70</b>	<b>0,01</b>
<b>Tschechien</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>8,00</b>	<b>0,01</b>
<b>Bulgarien</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>0,00</b>
<b>Slowakei</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>0,00</b>
<b>Gesamt</b>	<b>8.594</b>	<b>7.896</b>	<b>8,80</b>	<b>13,49</b>

# Afrika

## Erdölförderung 2001\* (1000 b/d)

	2001	2000	% gg. 00	01 in %
Nigeria	2.100	2.030	3,40	3,30
Libyen	1.360	1.410	-3,50	2,14
Algerien	820	808	1,50	1,29
Ägypten	755	810	-6,80	1,19
Angola	685	740	-7,40	1,08
Gabun	300	325	-7,70	0,47
Republik Kongo	260	265	-1,90	0,41
Sudan	200	185	8,10	0,31
Guinea	170	168	1,50	0,27
Kamerun	75	85	-11,80	0,12
Tunesien	66	76	-13,10	0,10
Kongo (ehem. Zaire)	24	25	-4,00	0,04
Südafrika	22	26	-15,00	0,03
Elfenbeinküste	10	12	-16,70	0,02
Ghana	6	6	-	0,01
Benin	1	1	-	0,00
Marokko	0	0	33,30	0,00
<b>Gesamt</b>	<b>6.854</b>	<b>6.972</b>	<b>-1,70</b>	<b>10,76</b>

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2001 (vorläufige Daten)

\* Rohöl und Gaskondensate

# Naher und Mittlerer Osten

## Erdölförderung 2001\* (1000 b/d)

	2001	2000	% gg. 00	01 in %
Saudiarabien	6.470	7.995	-19,10	10,16
Iran	3.130	3.682	-15,00	4,91
VAR	2.371	2.861	-17,13	3,72
Irak	1.960	2.567	-23,60	3,08
Kuwait	1.440	1.765	-18,40	2,26
Oman	960	933	2,90	1,51
Quatar	574	688	-16,60	0,90
Syrien	515	523	-1,40	0,81
Jemen	350	354	-1,10	0,55
Bahrain	103	102	0,20	0,16
Israel	0	0	-	0,00
Jordanien	-	-	-	-
<b>Gesamt</b>	<b>17.872</b>	<b>21.469</b>	<b>-16,80</b>	<b>28,06</b>

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2001 (vorläufige Daten)  
\* Rohöl und Gaskondensate

# Ferner Osten

## Erdölförderung 2001\* (1000 b/d)

	2001	2000	% gg. 00	01 in %
China	3.295	3.237	1,80	5,17
Indonesien	1.200	1.267	-5,30	1,88
Malaysien	720	690	4,30	1,13
Australien	640	700	-8,60	1,00
Indien	640	646	-0,90	1,00
Vietnam	305	304	0,30	0,48
Brunei	180	178	1,20	0,28
Thailand	114	111	2,70	0,18
Pakistan	59	53	10,60	0,09
Papua-Neuguinea	58	70	-16,80	0,09
Neuseeland	34	36	-5,60	0,05
Japan	13	13	0,60	0,02
Myanmar	8	8	-	0,01
Bangladesch	3	3	0,60	0,01
Philippinen	1	1	-12,30	0,00
Taiwan	1	1	9,40	0,00
<b>Gesamt</b>	<b>7.271</b>	<b>7.318</b>	<b>-0,60</b>	<b>11,42</b>

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2001 (vorläufige Daten)

\* Rohöl und Gaskondensate

# Erdölförderländer - Rangliste 2001

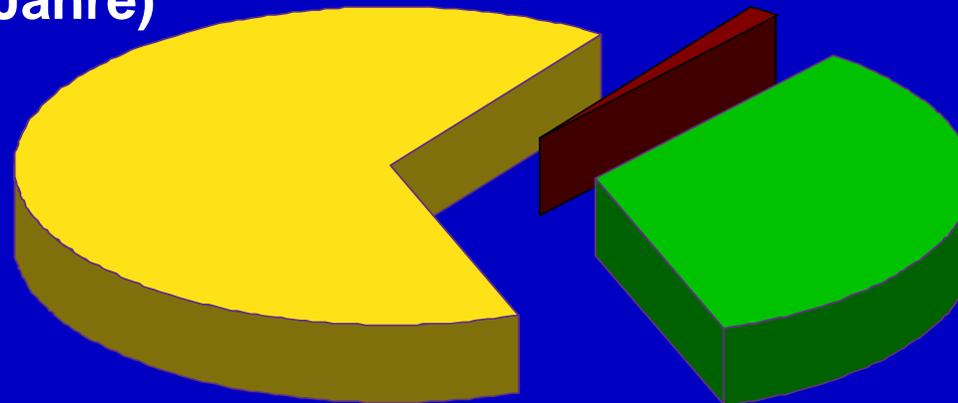
<b>2001</b>	<b>2000</b>		<b>1000 b/d</b>	<b>01 in %</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>Russland</b>	<b>6.895</b>	<b>10,83</b>
<b>2</b>	<b>1</b>	<b>Saudiarabien</b>	<b>6.470</b>	<b>10,16</b>
<b>3</b>	<b>3</b>	<b>USA</b>	<b>5.810</b>	<b>9,12</b>
<b>4</b>	<b>5</b>	<b>China</b>	<b>3.295</b>	<b>5,17</b>
<b>5</b>	<b>6</b>	<b>Norwegen</b>	<b>3.133</b>	<b>4,92</b>
<b>6</b>	<b>4</b>	<b>Iran</b>	<b>3.130</b>	<b>4,91</b>
<b>7</b>	<b>7</b>	<b>Mexiko</b>	<b>3.100</b>	<b>4,87</b>
<b>8</b>	<b>8</b>	<b>Venezuela</b>	<b>2.830</b>	<b>4,44</b>
<b>9</b>	<b>10</b>	<b>Großbritannien</b>	<b>2.260</b>	<b>3,55</b>
<b>10</b>	<b>12</b>	<b>Nigeria</b>	<b>2.100</b>	<b>3,30</b>
<b>11</b>	<b>11</b>	<b>Kanada</b>	<b>2.040</b>	<b>3,20</b>
<b>12</b>	<b>9</b>	<b>Irak</b>	<b>1.960</b>	<b>3,08</b>

# Welt-Erdölreserven

(ohne Ölschiefer, Teersand und Schweröl)

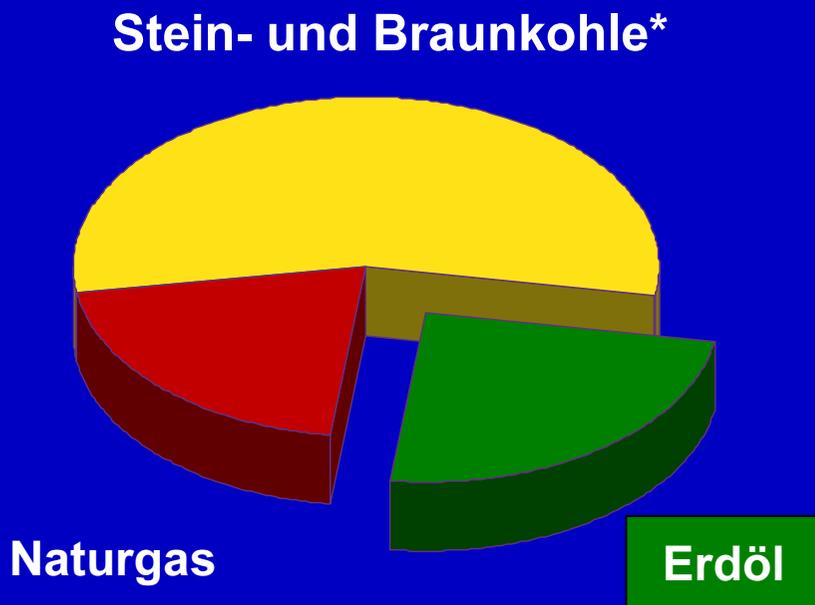
**Sichere Reserven**  
147,41 Mrd t (46,3 Jahre)

3,19 Mrd t  
(Jahresproduktion 2001)

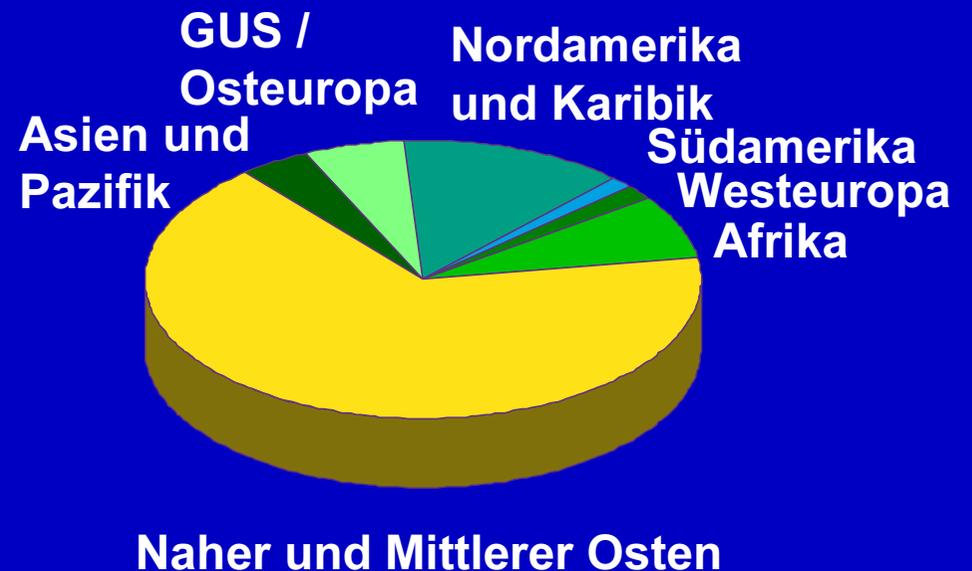


**Geschätzte  
zusätzliche Ressourcen\***  
75,6 Mrd t (22,8 Jahre)

# Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen (26,042 Mrd TJ)



# Welt-Erdölreserven (147,41 Mrd t)



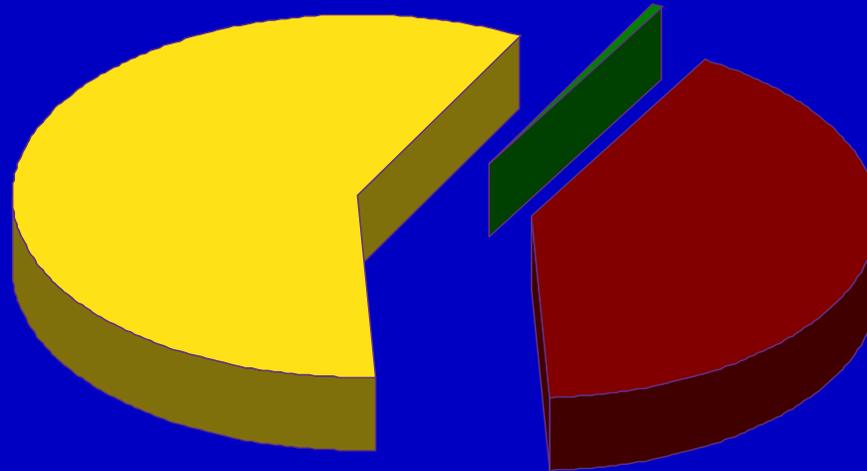
Quelle: BGR 1998, zum 31.12.1997 \*  
OGJ 51/01, zum 1.1.2002

# Welt - Naturgasreserven

zum 01.01.2002 (9.500 kcal/m<sup>3</sup>)

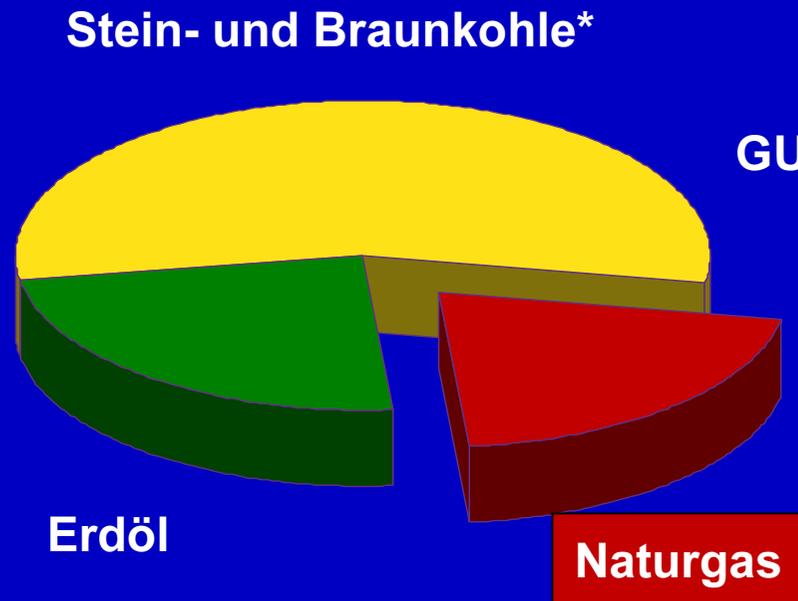
**Geschätzte  
zusätzliche Ressourcen\***  
222.400 Mrd m<sup>3</sup>n  
(100,5 Jahre)

2.213 Mrd m<sup>3</sup>n  
(Jahresproduktion 2000)

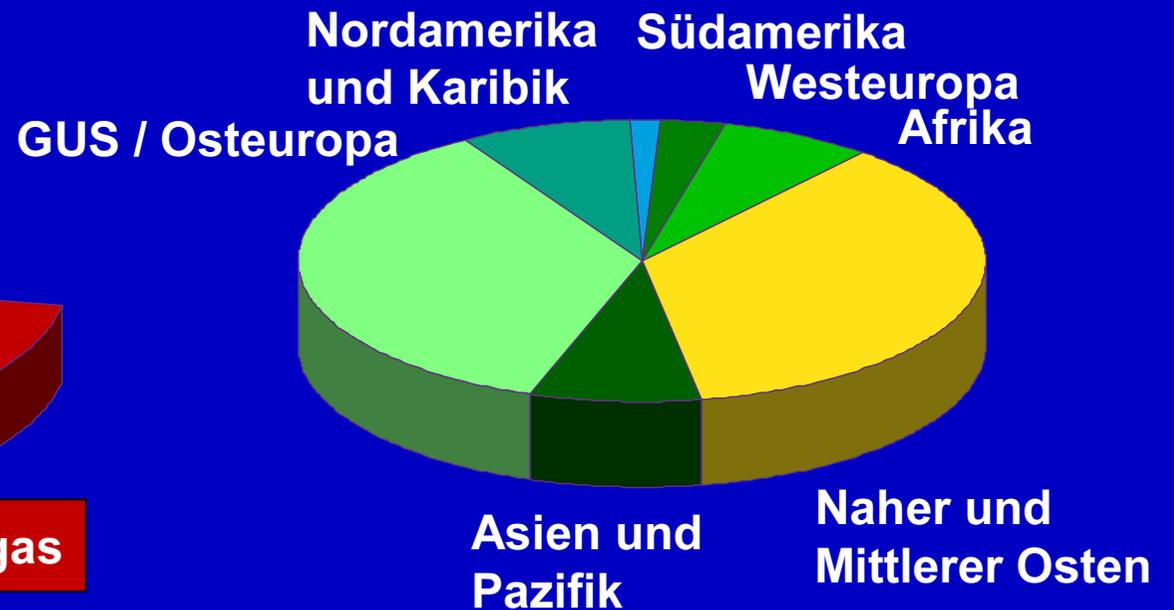


**Sichere Reserven**  
154.358 Mrd m<sup>3</sup>n  
(67,6 Jahre)

# Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen (26,042 Mrd TJ)



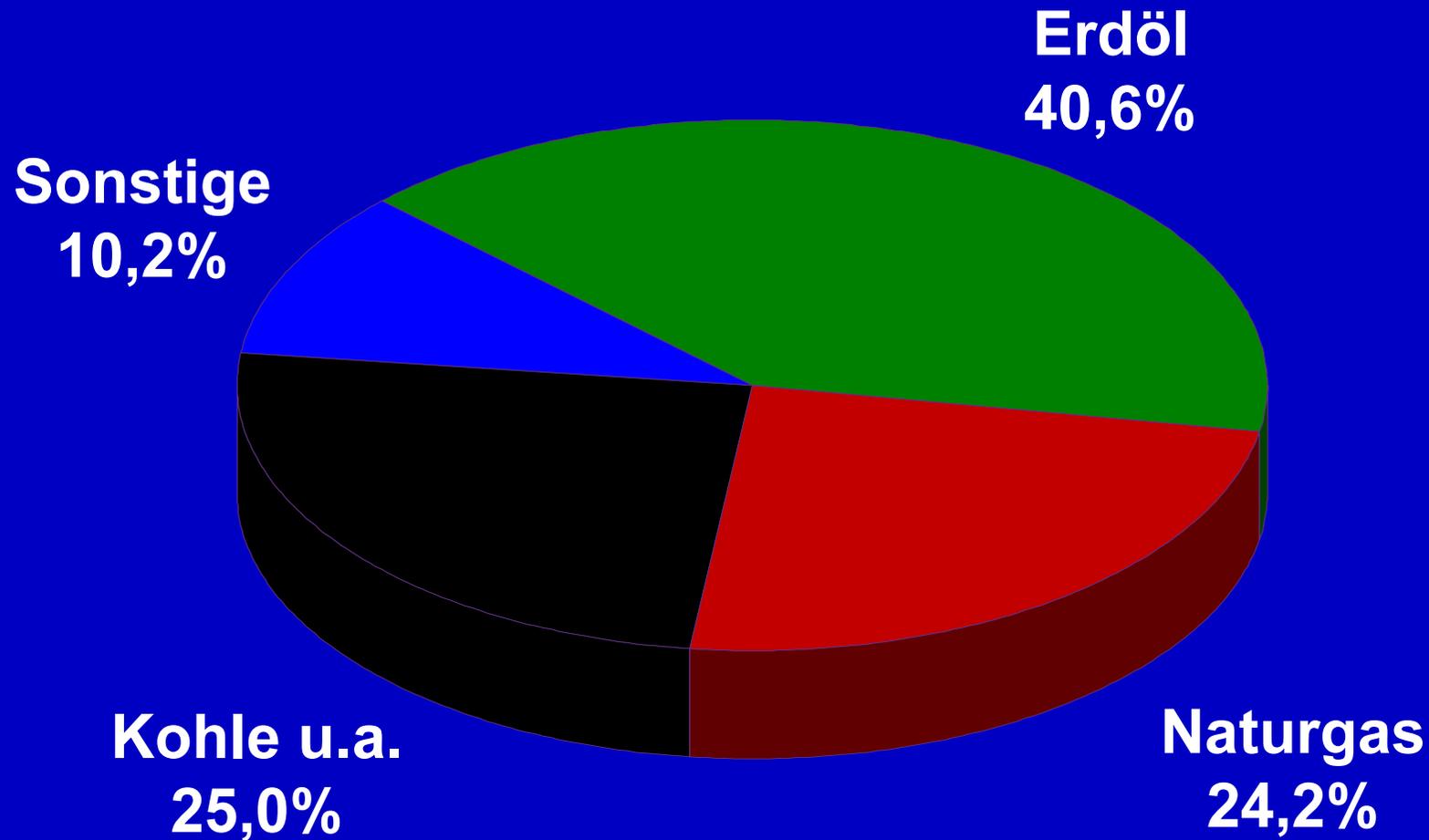
# Welt-Naturgasreserven (154.358 Mrd m<sup>3</sup>n)



Quelle: BGR 1998, zum 31.12.1997 \*  
OGJ 51/01, zum 1.1.2002

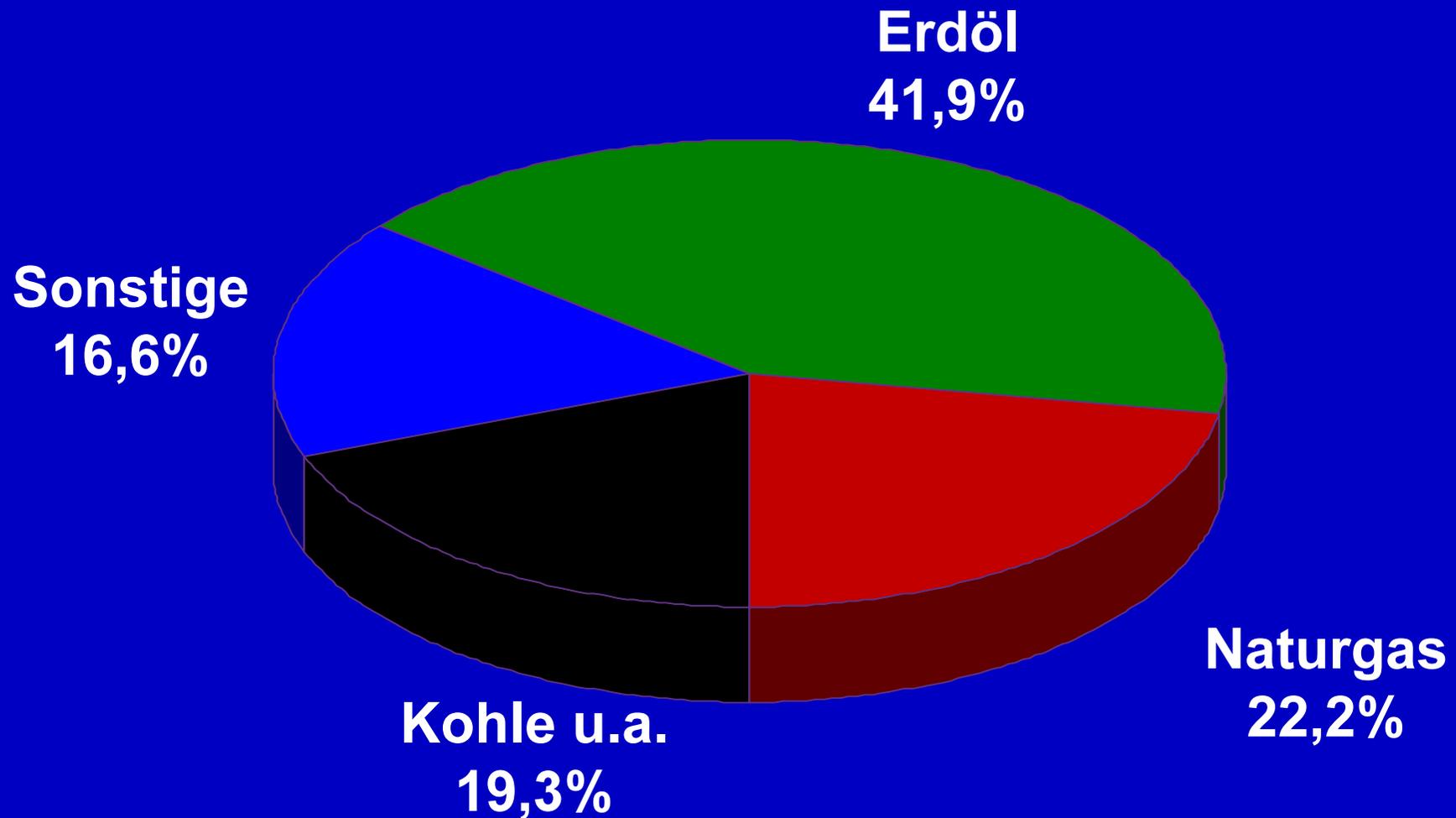
# Welt - Primärenergiebedarf 1999

357.217 PJ (= 8,532 Mrd t Öläquivalent)



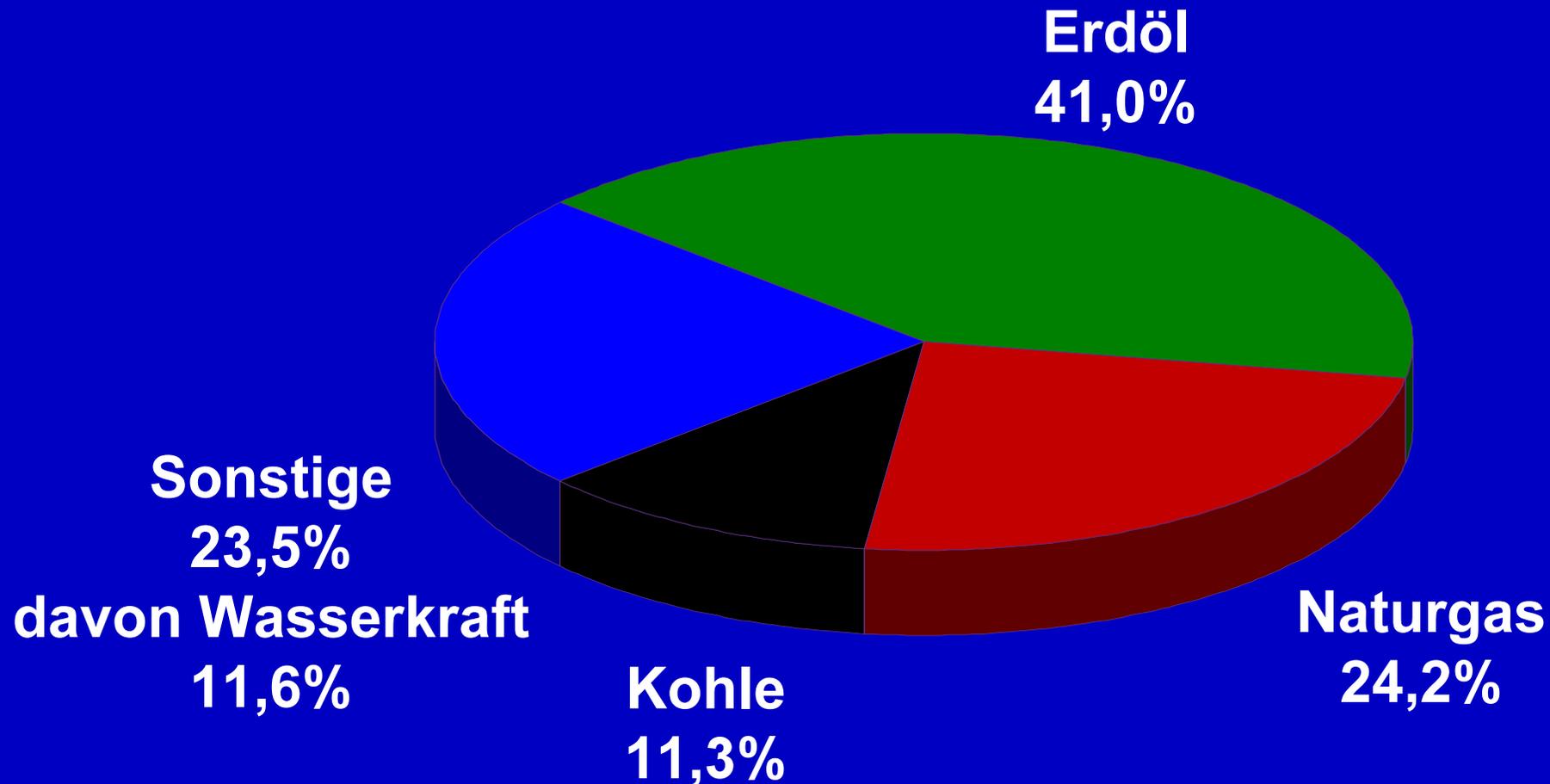
# Primärenergiebedarf Westeuropa 1999

75.381 PJ (= 1,80 Mrd t Öläquivalent)



# Primärenergiebedarf Österreich 1999

1.199 PJ (= 28,64 Mio t Öläquivalent)



# Primärenergiebedarf 1999 - Vergleich

