



# Erdöl- Erdgasdaten 2005 (Österreich und weltweit)

Zusammenfassung des  
„GBA-Erdölreferates 2005“

präsentiert von  
G. Letouzé  
14.02.2006

# Erdöl - Erdgas Schlagzeilen 2005

## Österreich

- \* **Neufunde:** 1x Öl, 2x Gas im Wiener Becken  
5x Gas in der Molassezone
- \* **Erweiterungen:** 2x Gas in der Molassezone
- \* **Erdöl-/NGL-Förderung:** 0,933 Mio t - minus 4,95%
- \* **Naturgasförderung:** 1,64 Mrd m<sup>3</sup>n - minus 18,6%  
zufolge Ausbau Speicher Haidach

## International

- \* **Erdölförderung:** OPEC erhöht ihren Anteil erneut (+2,1%) und bewirkt weltweite Rekord-Produktion (+0,8%)
- \* **KW-Reserven:** Ölvorräte steigen auf 51,5 Jahresförderungen  
Gasvorräte bei 64,3 Jahresförderungen

**50 Jahre**

**Erdölreferat 2005**

**14.02.2006**

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

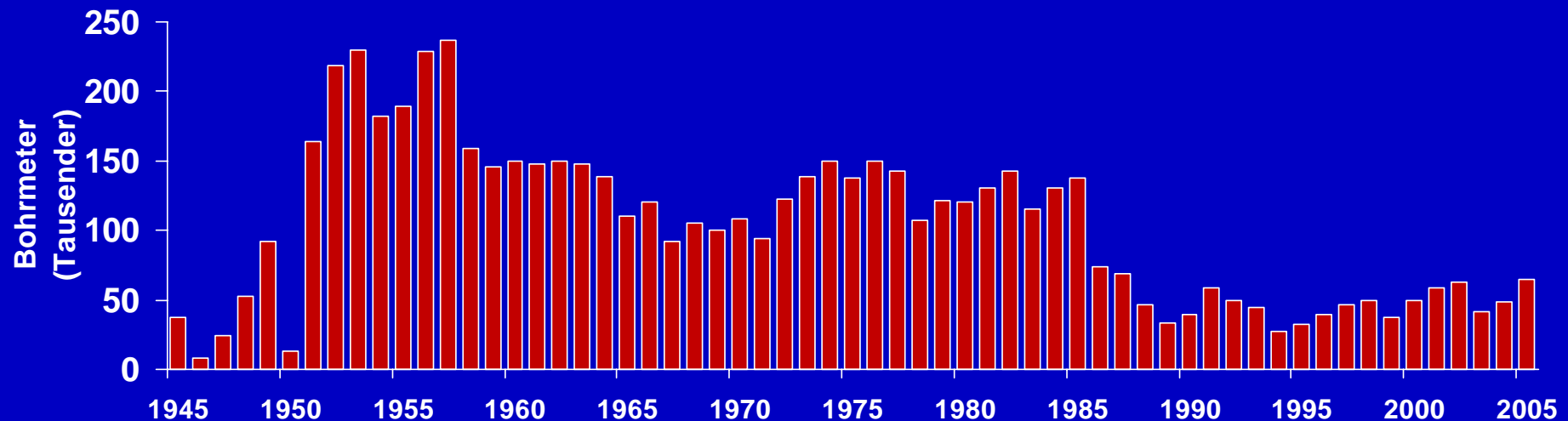
# Bohrstatistik Österreich 2005

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'04
<b>OMV E&amp;P</b>	-	3	1	6	-	9	1	29.328	45,1	12,4
<b>RAG</b>	-	12	2	5	3	22	0	35.649	54,9	56,7
<b>Total</b>	-	15	3	11	3	31	1	64.977	100,0	33,0

1)

S1: Summe der beendeten Bohrungen  
 S2: Summe der nicht beendeten Bohrungen  
 1): davon 11 Kontraktorbohrung  
 Alle Einzeldaten laut Firmenangabe  
 GBA 14.2.2006

## Bohrmeterleistungen 1945-2005 im österreichischen KW-Bergbau



# Bohrstatistik Österreich 2005

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'04
<b>OMV E&amp;P</b>	-	3	1	6	-	9	1	29.328	45,1	12,4
<b>RAG</b>	-	12	2	5	3	22	0	35.649	54,9	56,7
<b>Total</b>	-	15	3	11	3	31	1	64.977	100,0	33,0

1)

## Fünfzehn Aufschlussbohrungen 2005

### OMV-Aktiengesellschaft

Strasshof T4  
Ebenthal T1  
Zistersdorf 4

### Rohöl-Aufsuchungs- Aktiengesellschaft

Thal 1  
Schallaun 1  
Walsberg 1  
Steinhübl 1  
Brandham 1  
Dorfham 1  
Ziegelstadl 1  
Bierbaum 1  
Hausmoning 1  
Sinzendorf 1  
Kraims 1  
Lehen 1

# Bohrstatistik Österreich 2005

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'04
<b>OMV E&amp;P</b>	-	3	1	6	-	9	1	29.328	45,1	12,4
<b>RAG</b>	-	12	2	5	3	22	0	35.649	54,9	56,7
<b>Total</b>	-	15	3	11	3	31	1	64.977	100,0	33,0

1)

## Drei Erweiterungsbohrungen 2005

**OMV Austria E&P**

**Strasshof T5**

**Rohöl-Aufsuchungs-  
Aktiengesellschaft**

**Nussdorf W8  
Friedburg 19**

# KW - Fundbilanz Österreich 2005

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
<b>OMV E&amp;P</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	-	-	-	-	<b>9</b>	<b>6</b>
<b>RAG</b>	<b>4</b>	-	<b>8</b>	-	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>22</b>	<b>5</b>
<b>Total</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>31</b>	<b>11</b>

## Sieben wirtschaftliche Ölfunde

### OMV-Aktiengesellschaft

Zistersdorf 4  
Matzen 501  
Matzen 624

### Rohöl-Aufsuchungs- Aktiengesellschaft

Engenfeld 5a  
Gaiselberg 82b  
Gaiselberg 58a  
Gaiselberg 72a

# KW - Fundbilanz Österreich 2005

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
<b>OMV E&amp;P</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	-	-	-	-	<b>9</b>	<b>6</b>
<b>RAG</b>	<b>4</b>	-	<b>8</b>	-	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>22</b>	<b>5</b>
<b>Total</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>31</b>	<b>11</b>

## Drei wirtschaftliche Öl-/Gasfunde

**OMV Austria E&P**

**Erdpreß 6**

**Erdpreß 5**

**Erdpreß 4**

**Rohöl-Aufsuchungs-  
Aktiengesellschaft**



# KW - Fundbilanz Österreich 2005

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
<b>OMV E&amp;P</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	-	-	-	-	<b>9</b>	<b>6</b>
<b>RAG</b>	<b>4</b>	-	<b>8</b>	-	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>22</b>	<b>5</b>
<b>Total</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>31</b>	<b>11</b>

## Elf wirtschaftliche Gasfunde

### OMV Austria E&P

Strasshof T4  
Ebenthal T1  
Hohenruppersdorf 43

### Rohöl-Aufsuchungs- Aktiengesellschaft

Thal 1  
Steinhübl 1  
Dorfham 1  
Bierbaum 1  
Lehen 1  
Nussdorf W8  
Friedburg 19  
Gaiselberg 84a

# KW - Fundbilanz Österreich 2005

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
<b>OMV E&amp;P</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	-	-	-	-	<b>9</b>	<b>6</b>
<b>RAG</b>	<b>4</b>	-	<b>8</b>	-	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>22</b>	<b>5</b>
<b>Total</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>31</b>	<b>11</b>

## Elf erfolgreiche Produktionsbohrungen

### OMV Austria E&P

Matzen 501  
 Erdpreß 6  
 Erdpreß 5  
 Erdpreß 4  
 Matzen 624  
 Hohenruppersdorf 43

### Rohöl-Aufsuchungs- Aktiengesellschaft

Engenfeld 5a  
 Gaiselberg 82b  
 Gaiselberg 84a  
 Gaiselberg 58a  
 Gaiselberg 72a

# KW - Fundbilanz Österreich 2005

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
<b>OMV E&amp;P</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	-	-	-	-	<b>9</b>	<b>6</b>
<b>RAG</b>	<b>4</b>	-	<b>8</b>	-	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>22</b>	<b>5</b>
<b>Total</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>31</b>	<b>11</b>

**Zwei Bohrungen im Teststadium und drei Hilfsbohrungen**

## **OMV Austria E&P**

## **Rohöl-Aufsuchungs-AG**

**Sinzendorf 1**

**Hausmoning 1**

**Haidach Speicher 101**

**Haidach Speicher 102**

**Haidach Speicher 201**

# KW - Fundbilanz Österreich 2005

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test-stadium	Hilfs-bohrungen	Summe	davon Prod.-bohrungen
	ölfündig	öl/gas-fündig	gas-fündig						
<b>OMV E&amp;P</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	-	-	-	-	<b>9</b>	<b>6</b>
<b>RAG</b>	<b>4</b>	-	<b>8</b>	-	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>22</b>	<b>5</b>
<b>Total</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>31</b>	<b>11</b>

## Fünf nicht fündige Bohrungen

**OMV Austria E&P**

**Rohöl-Aufsuchungs-AG**

Schallaun 1

Walsberg 1

Brandham 1

Ziegelstadl 1

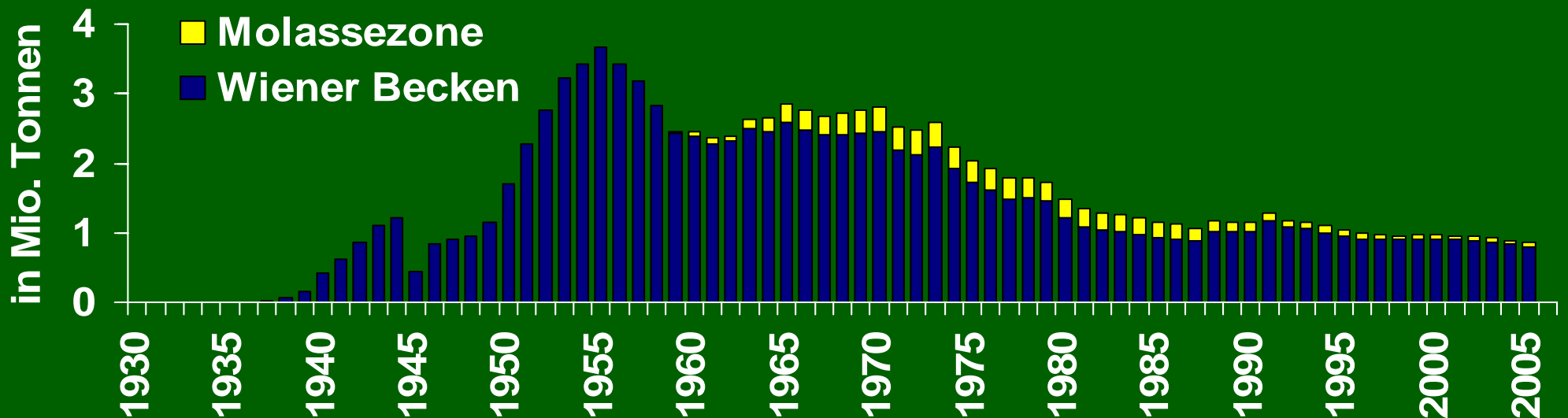
Kraims 1

# Erdölproduktion in Österreich 2005

	in Tonnen	in %	% gg. 2004
OMV Austria Exploration & Production	779.500	91,2	-4,4
Rohöl-Aufsuchungs AG	75.275	8,8	-1,3
<b>Total</b>	<b>854.775</b>	<b>100,0</b>	<b>-4,1</b>
Wiener Becken	801.455	93,8	-4,6
Molassezone	53.320	6,2	3,8
<b>Total</b>	<b>854.775</b>	<b>100,0</b>	<b>-4,1</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1930 - 2005



# Natural Gas Liquids-Produktion Österreich 2005 \*

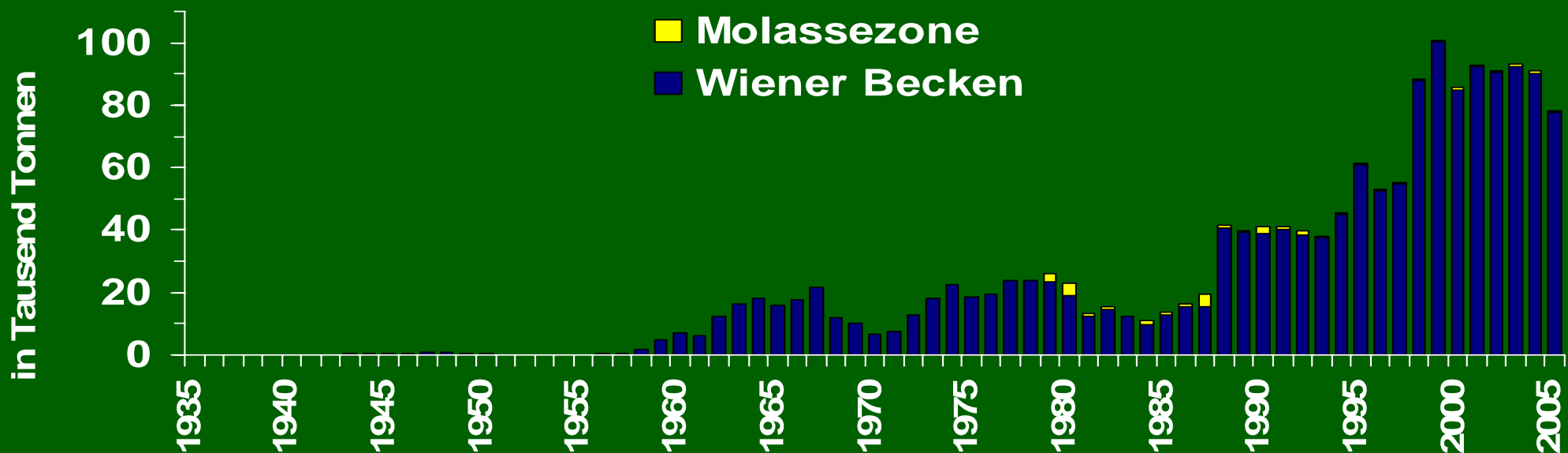
	in Tonnen	in %	% gg. 2004
OMV Austria Exploration & Production	77.894	99,5	-13,2
Rohöl-Aufsuchungs AG	371	0,5	-32,1
<b>Total</b>	<b>78.265</b>	<b>100,0</b>	<b>-13,4</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

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

## nach Förderprovinzen 1934 - 2005

(bis 1994 ist nur die Ligroinproduktion dargestellt)

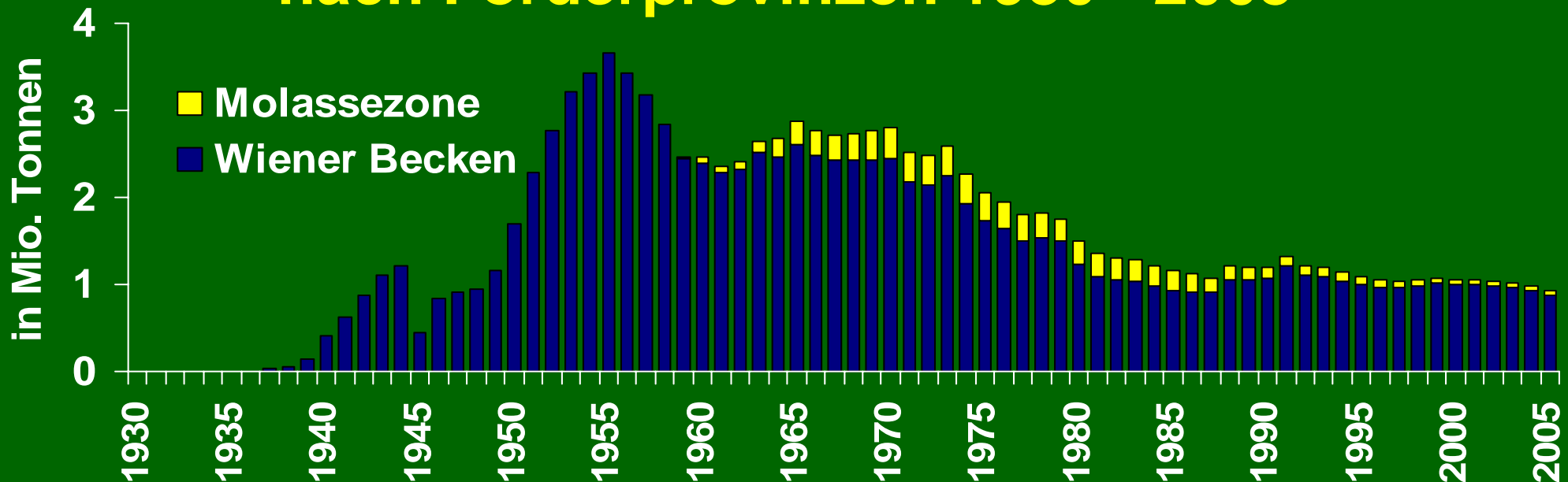


# Erdölproduktion inkl. NGL in Österreich 2005

	in Tonnen	in %	% gg. 2004
OMV Austria Exploration & Production	857.394	91,9	-5,2
Rohöl-Aufsuchungs AG	75.646	8,1	-1,5
<b>Total</b>	<b>933.040</b>	<b>100,0</b>	<b>-4,9</b>
Wiener Becken	879.349	94,2	-5,4
Molassezone	53.691	5,8	3,5
<b>Total</b>	<b>933.040</b>	<b>100,0</b>	<b>-4,9</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1930 - 2005



# Erdgasproduktion in Österreich 2005\*

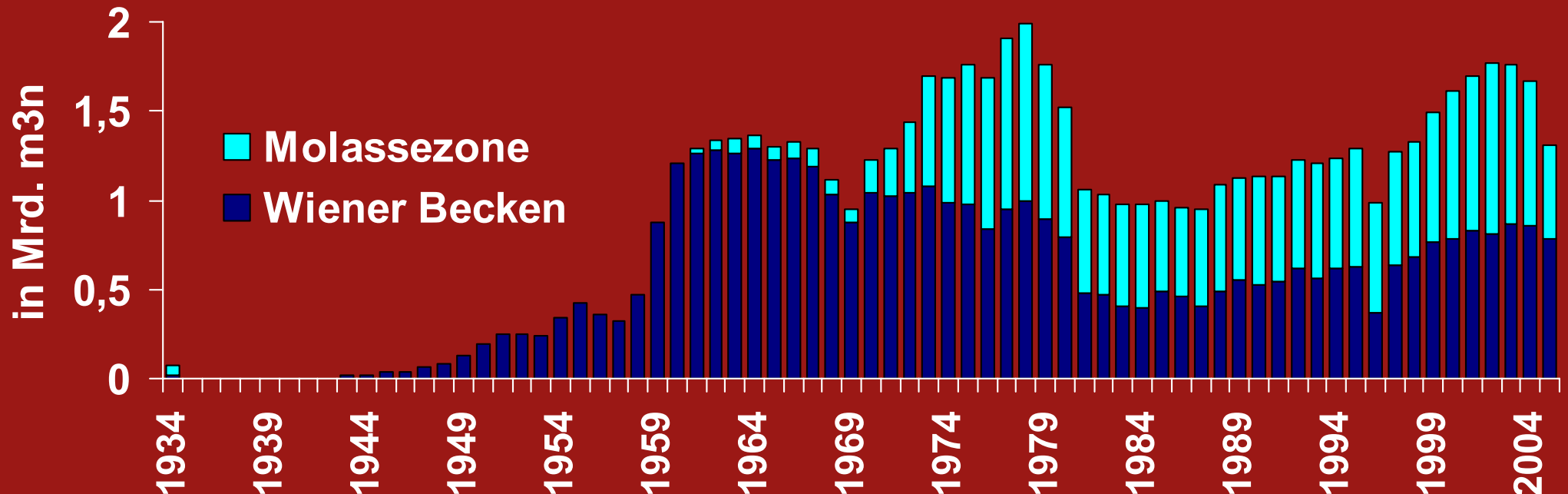
	in 1000 m <sup>3</sup> n	in %	% gg. 2004
OMV Austria Exploration & Production	887.920,6	68,0	-8,9
Rohöl-Aufsuchungs AG <sup>1)</sup>	418.435,6	32,0	-43,5
<b>Total</b>	<b>1.306.356,2</b>	<b>100,0</b>	<b>-23,9</b>
Wiener Becken	786.132,0	60,2	-8,0
Molassezone <sup>1)</sup>	520.224,2	39,8	-39,6
<b>Total</b>	<b>1.306.356,2</b>	<b>100,0</b>	<b>-23,9</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

<sup>1)</sup> inkl. Wiederförderung / Rückführung (Nettoproduktion)

\* abzüglich der als NGL produzierten Anteile

## nach Förderprovinzen 1934 - 2005



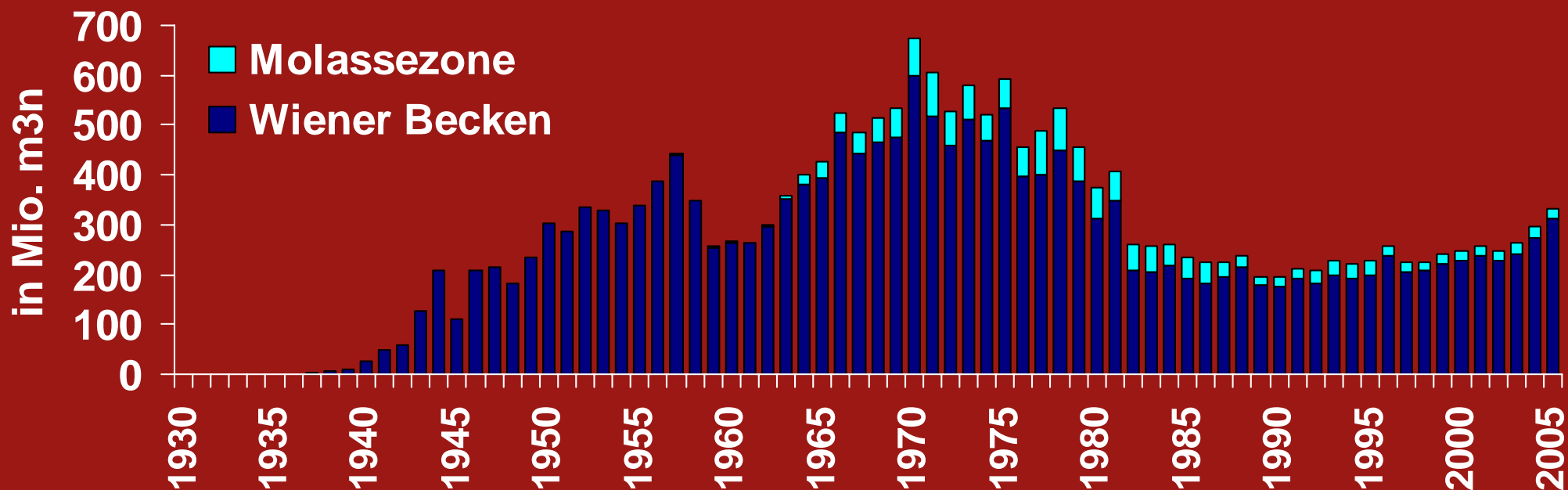


# Erdöl- und Erdgasproduktion in Österreich 2005

	in 1000 m <sup>3</sup> n	in %	% gg. 2004
OMV Austria Exploration & Production	310.186,6	93,8	14,0
Rohöl-Aufsuchungs AG	20.483,1	6,2	-11,9
<b>Total</b>	<b>330.669,7</b>	<b>100,0</b>	<b>12,0</b>
Wiener Becken	311.624,3	94,2	14,1
Molassezone	19.045,4	5,8	-14,6
<b>Total</b>	<b>330.669,7</b>	<b>100,0</b>	<b>12,0</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1930 - 2005



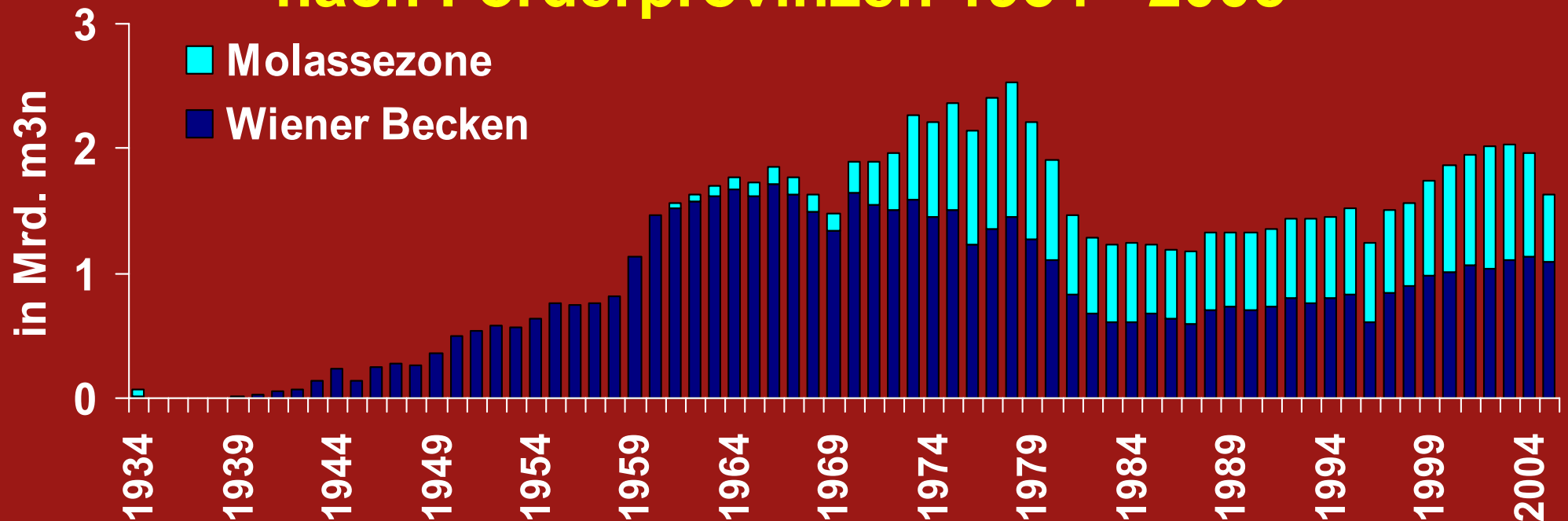
# Naturgasproduktion in Österreich 2005

	in 1000 m <sup>3</sup> n	in %	% gg. 2004
OMV Austria Exploration & Production	1.198.107,2	73,2	-3,9
Rohöl-Aufsuchungs AG <sup>1)</sup>	438.918,7	26,8	-42,6
<b>Total</b>	<b>1.637.025,9</b>	<b>100,0</b>	<b>-18,6</b>
Wiener Becken	1.097.756,3	67,1	-2,7
Molassezone <sup>1)</sup>	539.269,6	32,9	-38,9
<b>Total</b>	<b>1.637.025,9</b>	<b>100,0</b>	<b>-18,6</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

1) inkl. Wiederförderung / Rückführung (Nettoproduktion)

## nach Förderprovinzen 1934 - 2005



# Österreichische Kohlenwasserstofflagerstätten Reserven\* und Produktionsübersicht

	ÖI + NGL (Mio t)	Naturgas (Mrd m <sup>3</sup> n)
Reserven zum 01.01.2004	12,0	21,7
Produktion 2004	1,0	2,0

Reserven zum 01.01.2005	11,5	23,2
Produktion 2005	0,9	1,7

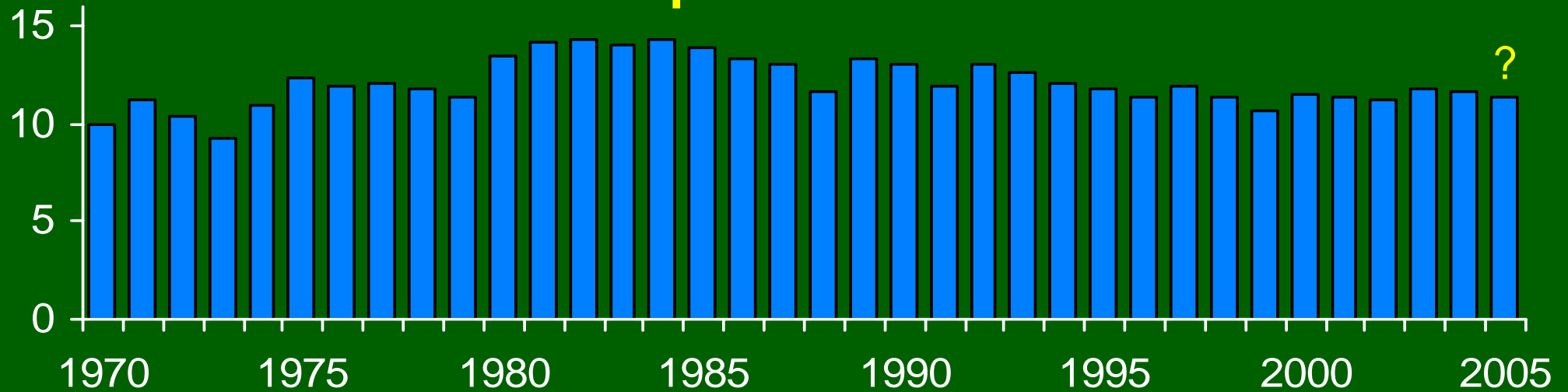
Reserven zum 01.01.2006	?>10,6	?>21,5
-------------------------	--------	--------

\* sicher und wahrscheinlich gewinnbare Reserven  
Alle Einzeldaten laut Firmenangabe  
GBA 14.2.2006

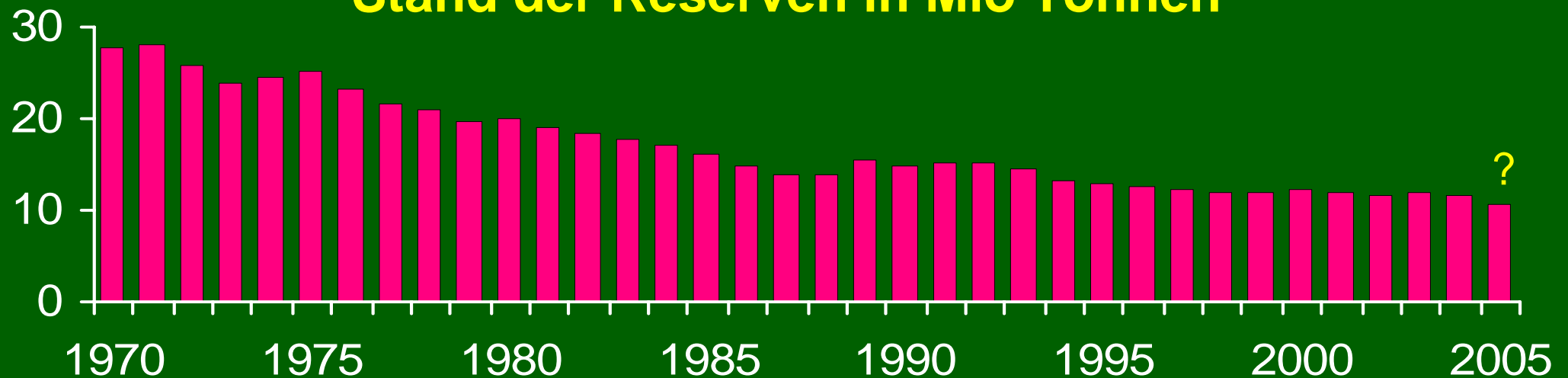
# Österreich-Daten Erdöl inkl. NGL 1970-2005

bis 1994 nur Erdöl

## Vorratsspolster in Jahren



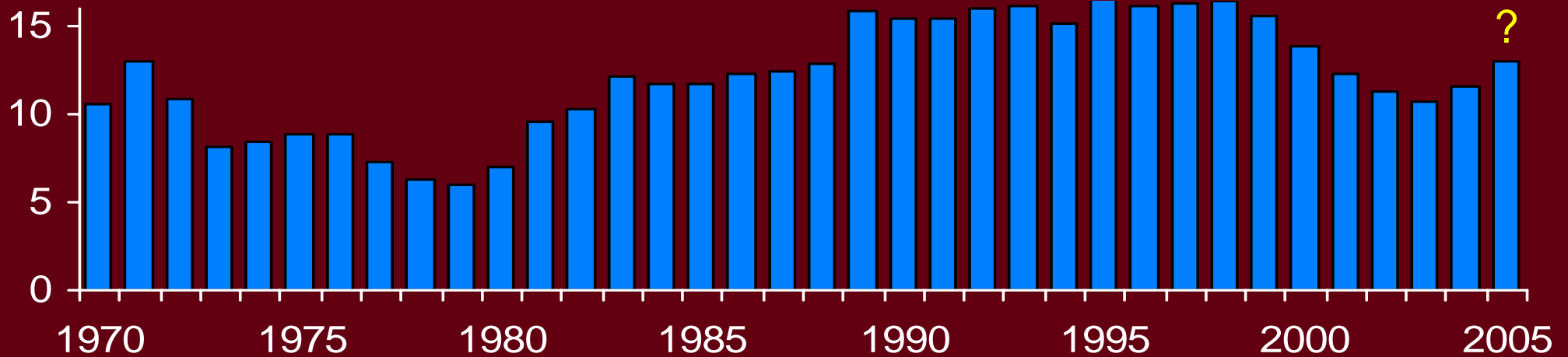
## Stand der Reserven in Mio Tonnen



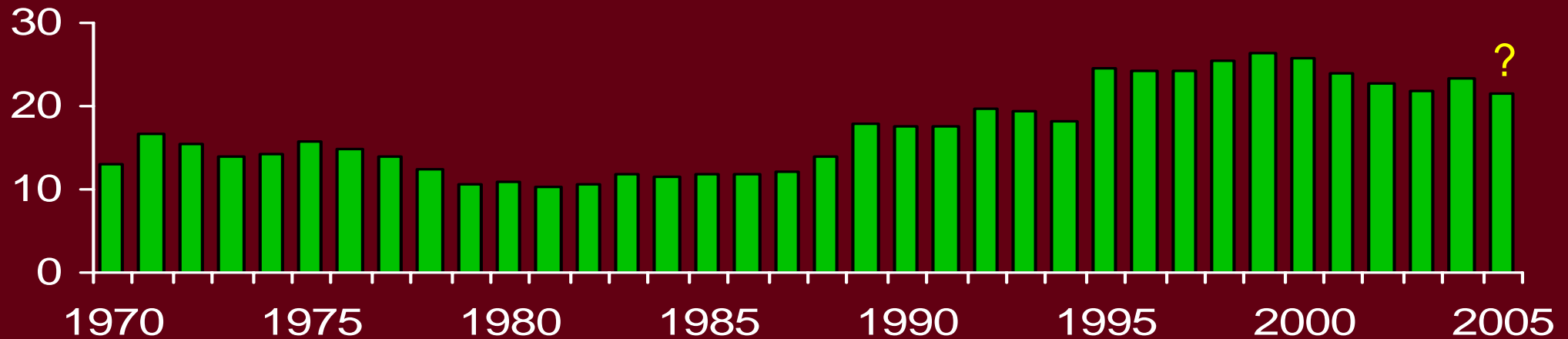
# Österreich-Daten Naturgas 1970-2005

bis 1994 nur Erdgas

## Vorratsspolster in Jahren



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

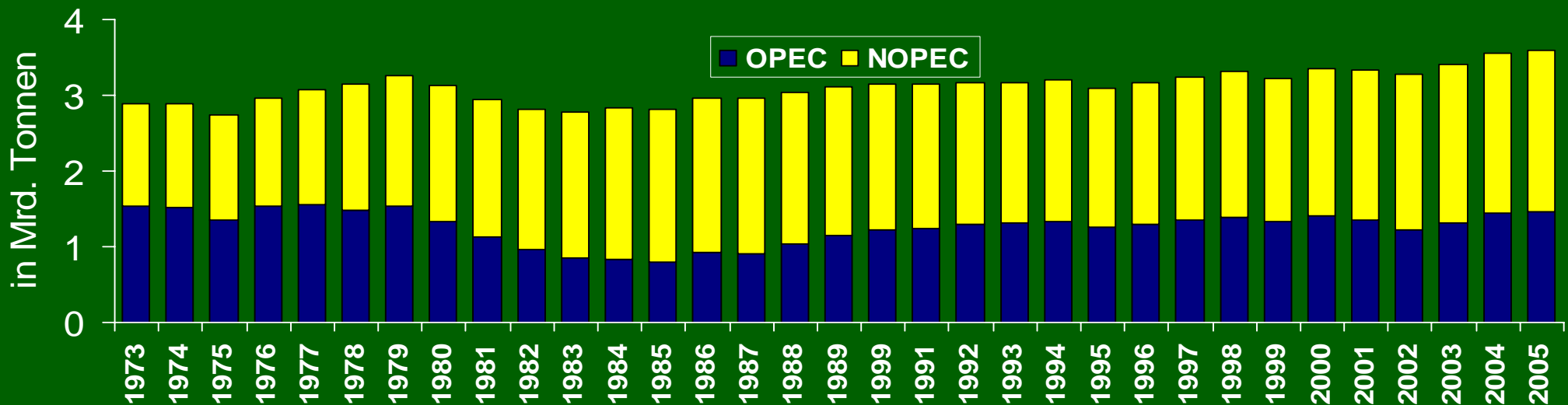


# Welt-Erdölförderung 2005\* (in 1000 Barrels/Tag)

	2005	2004	%gg 04	05 in %
OPEC	29.343,0	28.746,0	2,1	40,9
NOPEC	42.450,8	42.497,4	-0,1	59,1
<b>Gesamt</b>	<b>71.793,8</b>	<b>71.243,4</b>	<b>0,8</b>	<b>100,0</b>

\* Rohöl + Gaskondensate

## Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2005



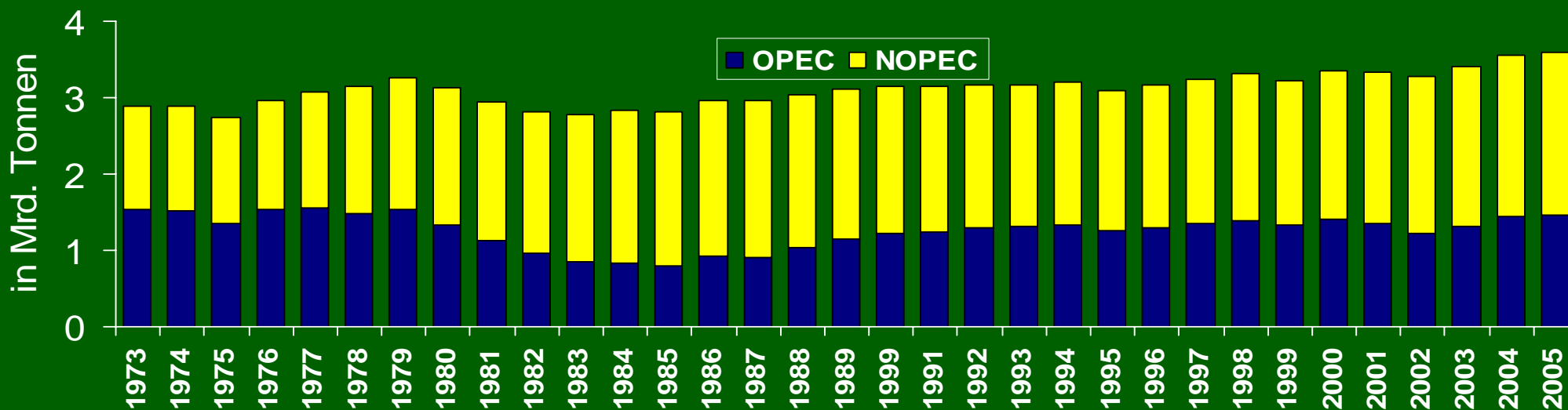
Quelle: Oil & Gas Journal 47/2005 (vorläufige Daten)  
IV Quartal 05 hochgerechnet

# Welt-Erdölförderung 2005\* (in 1000 Tonnen)

	2005	2004	%gg 04	05 in %
<b>OPEC</b>	1.467.150,0	1.437.300,0	2,1	40,9
<b>NOPEC</b>	2.122.540,0	2.124.870,0	-0,1	59,1
<b>Gesamt</b>	3.589.690,0	3.562.170,0	0,8	100,0

\* Rohöl + Gaskondensate

## Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2005



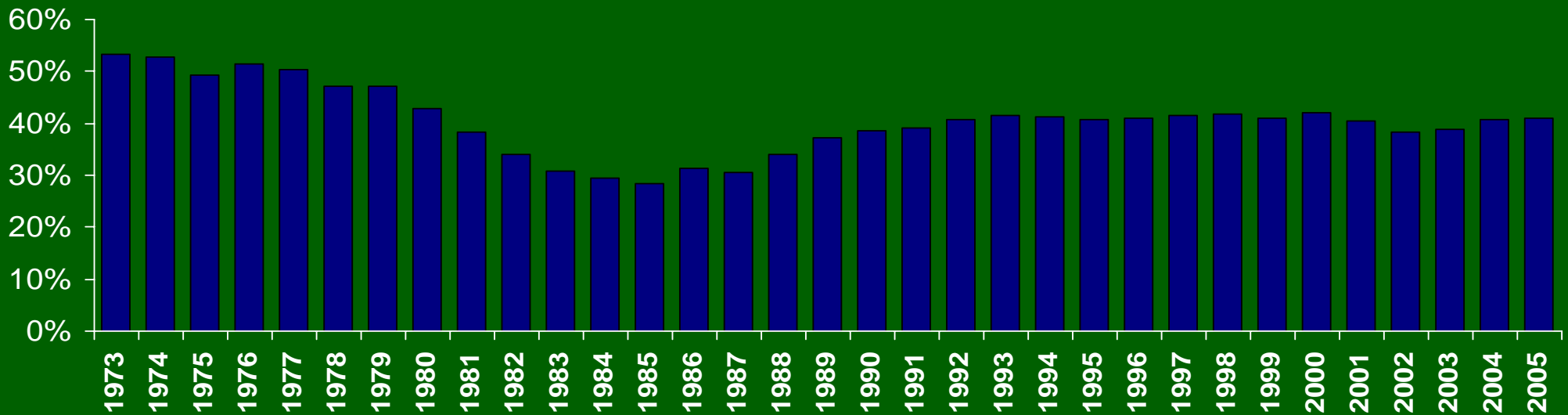
Quelle: Oil & Gas Journal 47/2005 (vorläufige Daten)  
IV Quartal 05 hochgerechnet

# Welt-Erdölförderung 2005\* (in 1000 Barrels/Tag)

	2005	2004	%gg 04	05 in %
<b>OPEC</b>	29.343,0	28.746,0	2,1	40,9
<b>NOPEC</b>	42.450,8	42.497,4	-0,1	59,1
<b>Gesamt</b>	71.793,8	71.243,4	0,8	100,0

\* Rohöl + Gaskondensate

## OPEC-Anteile an der Welt-Erdölförderung 1973-2005



Quelle: Oil & Gas Journal 47/2005 (vorläufige Daten)  
IV Quartal 05 hochgerechnet



# Nordamerika und Karibik

## Erdölförderung 2005\* (1000 b/d)

	2005	2004	% gg. 04	05 in %
USA	5.120	5.419	-5,50	7,13
Kanada	2.300	2.418	-4,90	3,20
<b>Gesamt</b>	<b>7.420</b>	<b>7.837</b>	<b>-5,31</b>	<b>10,34</b>
Mexiko	3.320	3.383	-1,90	4,62
Venezuela	2.125	2.208	-3,80	2,96
Kolumbien	520	528	-1,40	0,72
Trinidad	145	123	18,00	0,20
Kuba	40	40	—	0,06
Guatemala	19	20	-8,40	0,03
Barbados	1	1	-10,00	0,00
<b>Gesamt</b>	<b>6.169</b>	<b>6.303</b>	<b>-2,12</b>	<b>8,59</b>

Quelle: Oil & Gas Journal 47/2005 (vorläufige Daten)

\* Rohöl und Gaskondensate

# Südamerika

## Erdölförderung 2005\* (1000 b/d)

	<b>2005</b>	<b>2004</b>	<b>% gg. 04</b>	<b>05 in %</b>
<b>Brasilien</b>	<b>1.625</b>	<b>1.479</b>	<b>9,90</b>	<b>2,26</b>
<b>Argentinien</b>	<b>710</b>	<b>738</b>	<b>-3,80</b>	<b>0,99</b>
<b>Ecuador</b>	<b>510</b>	<b>526</b>	<b>-2,90</b>	<b>0,71</b>
<b>Peru</b>	<b>105</b>	<b>89</b>	<b>18,50</b>	<b>0,15</b>
<b>Bolivien</b>	<b>41</b>	<b>35</b>	<b>17,10</b>	<b>0,06</b>
<b>Surinam</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>4,40</b>	<b>0,02</b>
<b>Chile</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>–</b>	<b>0,01</b>
<b>Gesamt</b>	<b>3.013</b>	<b>2.888</b>	<b>4,32</b>	<b>4,20</b>

Quelle: Oil & Gas Journal 47/2005 (vorläufige Daten)

\* Rohöl und Gaskondensate

# Westeuropa

## Erdölförderung 2005\* (1000 b/d)

	2005	2004	% gg. 04	05 in %
Norwegen	2.710	2.955	-8,30	3,77
Großbritannien	1.665	1.888	-11,80	2,32
Dänemark	378	389	-2,80	0,53
Italien	115	115	—	0,16
Deutschland	70	70	-0,50	0,10
Niederlande	44	44	—	0,06
Türkei	42	42	—	0,06
Frankreich	22	23	-5,70	0,03
Österreich	17	17	-1,40	0,02
Spanien	4	5	-34,00	0,00
Griechenland	2	2	-22,20	0,00
<b>Gesamt</b>	<b>5.068</b>	<b>5.552</b>	<b>-8,70</b>	<b>7,06</b>

Quelle: Oil & Gas Journal 47/2005 (vorläufige Daten)

\* Rohöl und Gaskondensate

# Ehemalige Sowjetunion und Osteuropa

## Erdölförderung 2005\* (1000 b/d)

	2005	2004	% gg. 04	05 in %
<b>Ehem. FSU</b>	<b>11.092</b>	<b>10.633</b>	<b>4,32</b>	<b>15,45</b>
<b>Rumänien</b>	<b>100</b>	<b>103</b>	<b>-2,90</b>	<b>0,14</b>
<b>Ungarn</b>	<b>20</b>	<b>23</b>	<b>-10,20</b>	<b>0,03</b>
<b>Polen</b>	<b>20</b>	<b>20</b>	<b>-0,30</b>	<b>0,03</b>
<b>Kroatien</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>-8,40</b>	<b>0,02</b>
<b>Serbien</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>—</b>	<b>0,02</b>
<b>Albanien</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>-1,60</b>	<b>0,01</b>
<b>Tschechien</b>	<b>6</b>	<b>6</b>	<b>—</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>11.279</b>	<b>10.826</b>	<b>4,20</b>	<b>15,71</b>

Quelle: Oil & Gas Journal 47/2005 (vorläufige Daten)

\* Rohöl und Gaskondensate

# Afrika

## Erdölförderung 2005\* (1000 b/d)

	2005	2004	% gg. 04	05 in %
Nigeria	2.425	2.343	3,50	3,38
Libyen	1.640	1.547	6,00	2,28
Algerien	1.350	1.207	11,90	1,88
Angola	1.225	986	24,20	1,71
Ägypten	696	709	-1,90	0,97
Guinea	320	320	–	0,45
Sudan	290	287	1,20	0,40
Republik Kongo	240	240	–	0,33
Gabun	234	235	-0,40	0,33
Tschad	180	175	2,60	0,25
Kamerun	82	74	10,80	0,11
Tunesien	72	70	3,30	0,10
Elfenbeinküste	30	30	–	0,04
Südafrika	24	26	-8,40	0,03
Kongo (ehem. Zaire)	20	20	–	0,03
Ghana	6	6	–	0,01
Marokko	0	0	21,20	0,00
Benin	–	–	–	–
<b>Gesamt</b>	<b>8.834</b>	<b>8.275</b>	<b>6,80</b>	<b>12,31</b>

Quelle: Oil & Gas Journal 47/2005 (vorläufige Daten)

\* Rohöl und Gaskondensate

# Naher und Mittlerer Osten

## Erdölförderung 2005\* (1000 b/d)

	<b>2005</b>	<b>2004</b>	<b>% gg. 04</b>	<b>05 in %</b>
<b>Saudiarabien</b>	<b>9.155</b>	<b>8.750</b>	<b>4,60</b>	<b>12,75</b>
<b>Iran</b>	<b>3.880</b>	<b>3.932</b>	<b>-1,30</b>	<b>5,40</b>
<b>VAR</b>	<b>3.043</b>	<b>2.954</b>	<b>3,01</b>	<b>4,24</b>
<b>Kuweit</b>	<b>2.140</b>	<b>2.050</b>	<b>4,40</b>	<b>2,98</b>
<b>Irak</b>	<b>1.840</b>	<b>2.003</b>	<b>-8,10</b>	<b>2,56</b>
<b>Quatar</b>	<b>800</b>	<b>783</b>	<b>2,20</b>	<b>1,11</b>
<b>Oman</b>	<b>765</b>	<b>764</b>	<b>0,10</b>	<b>1,07</b>
<b>Syrien</b>	<b>475</b>	<b>503</b>	<b>-5,60</b>	<b>0,66</b>
<b>Jemen</b>	<b>350</b>	<b>350</b>	<b>—</b>	<b>0,49</b>
<b>Bahrain</b>	<b>175</b>	<b>174</b>	<b>0,50</b>	<b>0,24</b>
<b>Israel</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>38,90</b>	<b>0,00</b>
<b>Gesamt</b>	<b>22.623</b>	<b>22.262</b>	<b>1,60</b>	<b>31,51</b>

Quelle: Oil & Gas Journal 47/2005 (vorläufige Daten)

\* Rohöl und Gaskondensate

# Ferner Osten

## Erdölförderung 2005\* (1000 b/d)

	<b>2005</b>	<b>2004</b>	<b>% gg. 04</b>	<b>05 in %</b>
<b>China</b>	<b>3.635</b>	<b>3.485</b>	<b>4,30</b>	<b>5,06</b>
<b>Indonesien</b>	<b>945</b>	<b>972</b>	<b>-2,70</b>	<b>1,32</b>
<b>Malaysien</b>	<b>828</b>	<b>859</b>	<b>-3,60</b>	<b>1,15</b>
<b>Indien</b>	<b>660</b>	<b>688</b>	<b>-4,00</b>	<b>0,92</b>
<b>Australien</b>	<b>440</b>	<b>440</b>	<b>-0,10</b>	<b>0,61</b>
<b>Vietnam</b>	<b>340</b>	<b>340</b>	<b>–</b>	<b>0,47</b>
<b>Brunei</b>	<b>185</b>	<b>189</b>	<b>-2,20</b>	<b>0,26</b>
<b>Thailand</b>	<b>180</b>	<b>154</b>	<b>16,80</b>	<b>0,25</b>
<b>Pakistan</b>	<b>64</b>	<b>62</b>	<b>3,10</b>	<b>0,09</b>
<b>Papua-Neuguinea</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>–</b>	<b>0,06</b>
<b>Philippinen</b>	<b>17</b>	<b>12</b>	<b>35,20</b>	<b>0,02</b>
<b>Japan</b>	<b>15</b>	<b>14</b>	<b>7,00</b>	<b>0,02</b>
<b>Neuseeland</b>	<b>15</b>	<b>21</b>	<b>-28,60</b>	<b>0,02</b>
<b>Myanmar</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>–</b>	<b>0,02</b>
<b>Bangladesch</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>–</b>	<b>0,01</b>
<b>Taiwan</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>11,10</b>	<b>0,00</b>
<b>Gesamt</b>	<b>7.388</b>	<b>7.301</b>	<b>1,20</b>	<b>10,29</b>

Quelle: Oil & Gas Journal 47/2005 (vorläufige Daten)

\* Rohöl und Gaskondensate

# Erdölförderländer - Rangliste 2005

<b>2005</b>	<b>2004</b>		<b>1000 b/d</b>	<b>05 in %</b>
<b>1</b>	<b>1</b>	<b>Russland</b>	<b>9.215</b>	<b>12,84</b>
<b>2</b>	<b>2</b>	<b>Saudiarabien</b>	<b>9.155</b>	<b>12,75</b>
<b>3</b>	<b>3</b>	<b>USA</b>	<b>5.120</b>	<b>7,13</b>
<b>4</b>	<b>4</b>	<b>Iran</b>	<b>3.880</b>	<b>5,40</b>
<b>5</b>	<b>5</b>	<b>China</b>	<b>3.635</b>	<b>5,06</b>
<b>6</b>	<b>6</b>	<b>Mexiko</b>	<b>3.320</b>	<b>4,62</b>
<b>7</b>	<b>7</b>	<b>Norwegen</b>	<b>2.710</b>	<b>3,77</b>
<b>8</b>	<b>9</b>	<b>Nigeria</b>	<b>2.425</b>	<b>3,38</b>
<b>9</b>	<b>8</b>	<b>Kanada</b>	<b>2.300</b>	<b>3,20</b>
<b>10</b>	<b>12</b>	<b>Kuweit</b>	<b>2.140</b>	<b>2,98</b>
<b>11</b>	<b>10</b>	<b>Venezuela</b>	<b>2.125</b>	<b>2,96</b>
<b>12</b>	<b>-</b>	<b>Abu Dhabi</b>	<b>2.050</b>	<b>2,86</b>

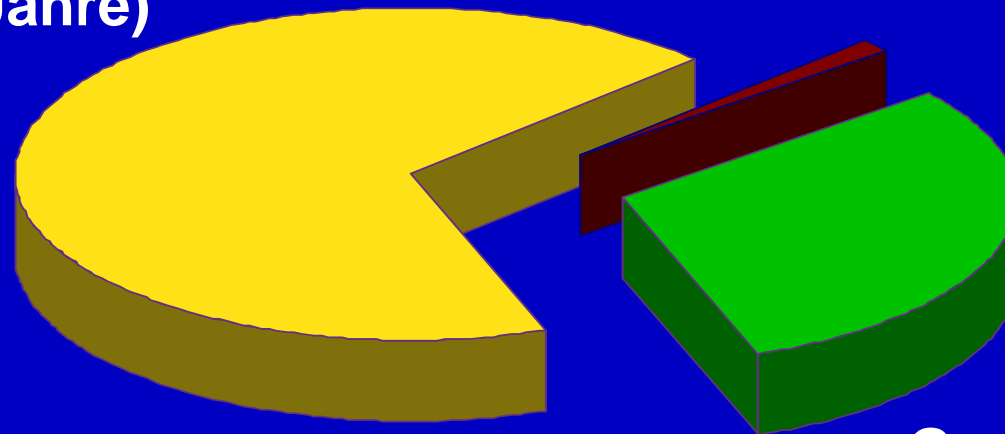


# Welt-Erdölreserven

(ohne Ölschiefer, Teersand und Schweröl)

**Sichere Reserven**  
184,7 Mrd t (51,5 Jahre)

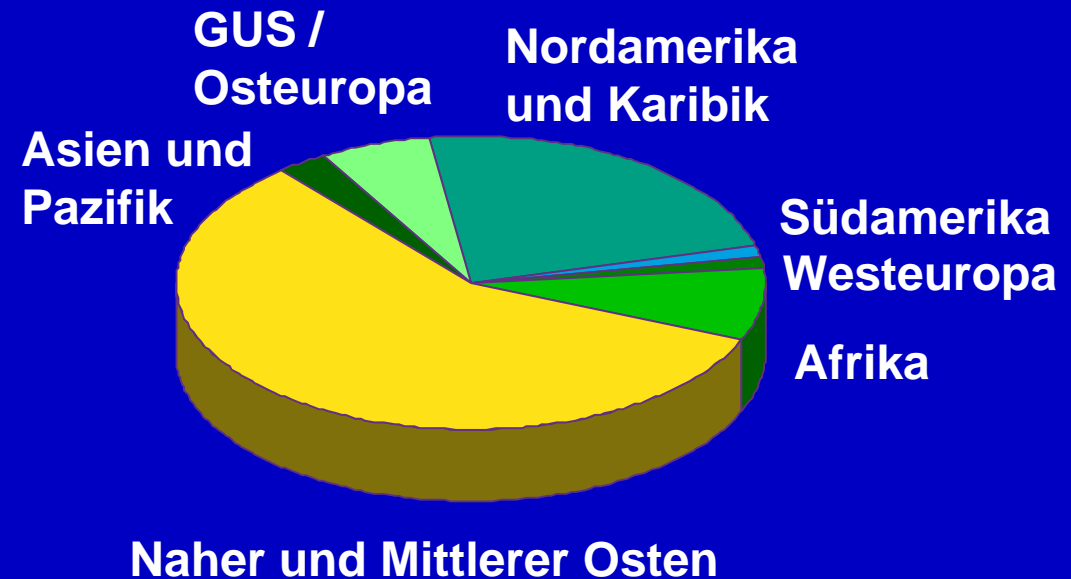
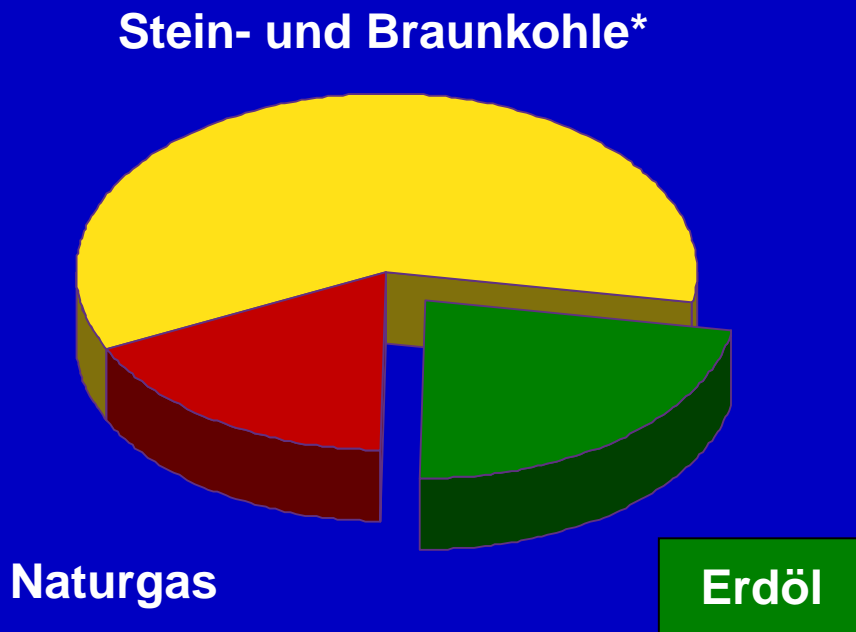
**Jahresproduktion 2005**  
3,59 Mrd t



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

# Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen (34,687 Mrd TJ)

# Welt-Erdölreserven (184,71 Mrd t)



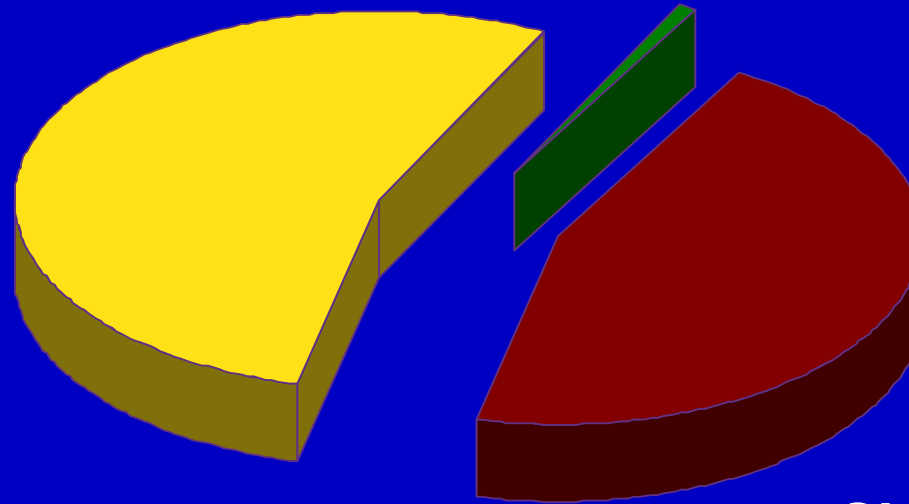
Quelle: BGR 2005, zum 31.12.2004 \*  
OGJ 47/05, zum 1.1.2006

# Welt - Naturgasreserven

zum 01.01.2006 (9.500 kcal/m<sup>3</sup>)

**Geschätzte  
zusätzliche Ressourcen\***  
207.000 Mrd m<sup>3</sup>n  
(76,9 Jahre)

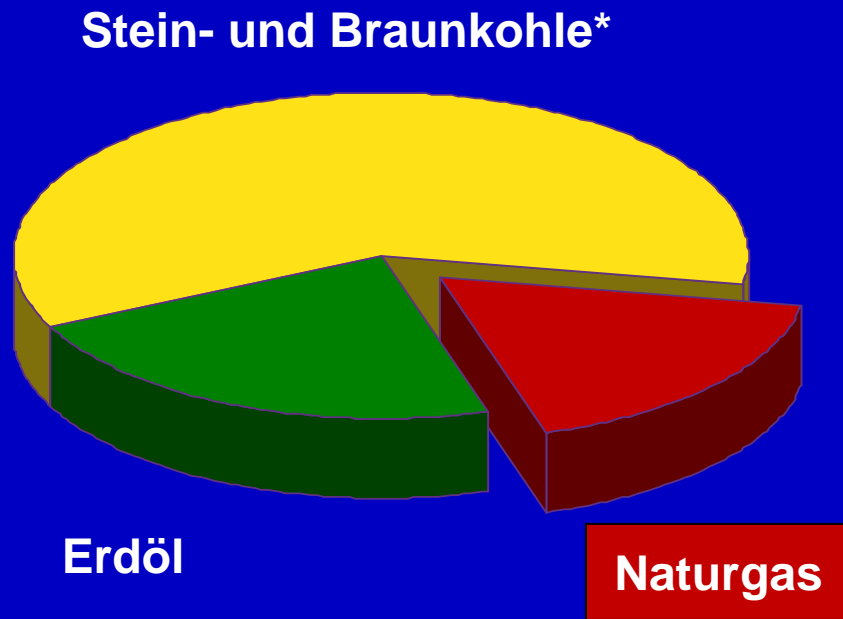
**Jahresproduktion 2004\*\***  
2.692 Mrd m<sup>3</sup>n



**Sichere Reserven\*\*\***  
173.078 Mrd m<sup>3</sup>n  
(64,3 Jahre)

Quelle: BGR 2005, zum 31.12.2004 \*  
<http://www.bp.com> 2005 \*\*  
OGJ 47/05, zum 1.1.2006 \*\*\*

# Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen (34,687 Mrd TJ)

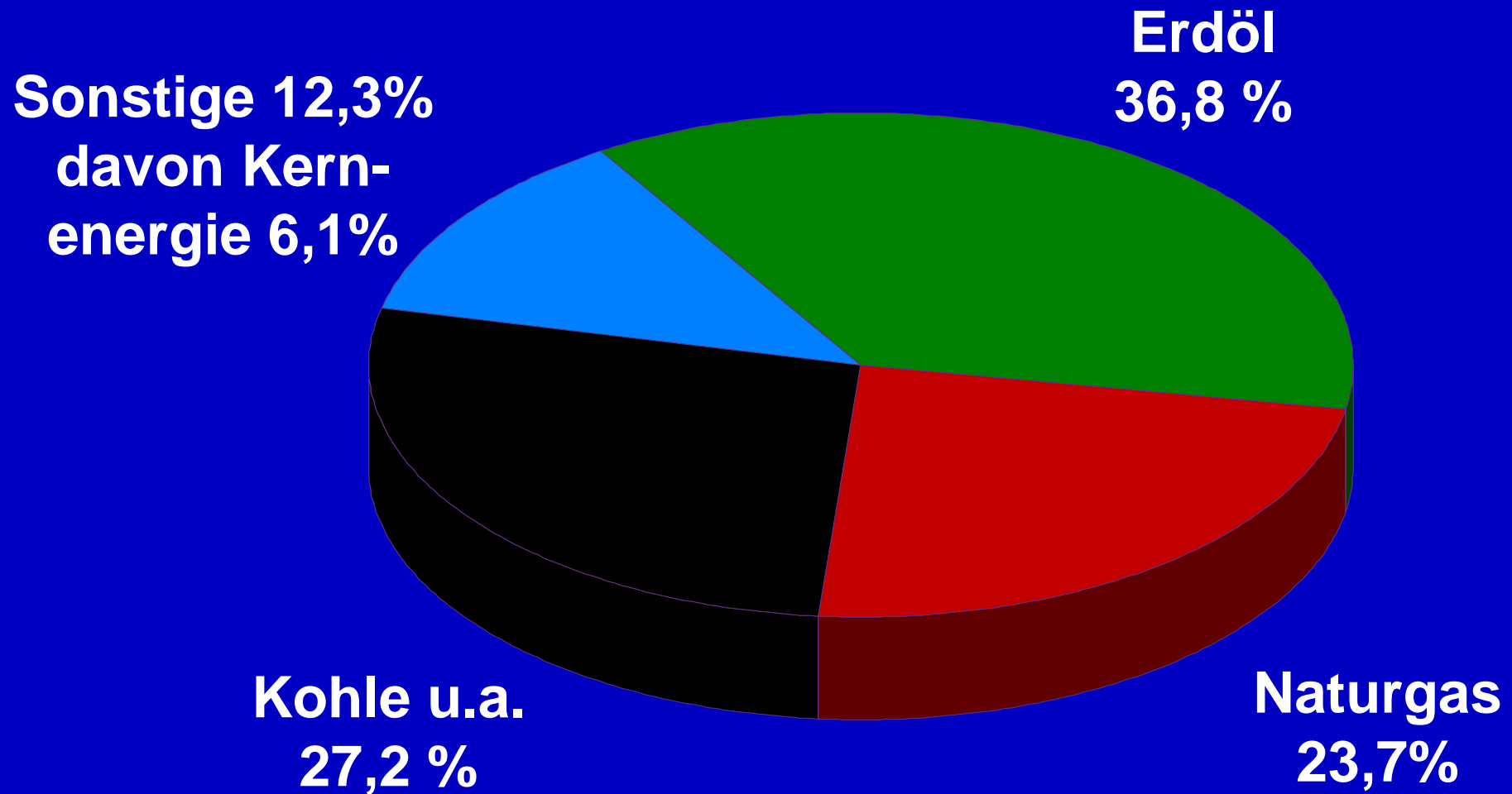


# Welt-Naturgasreserven (173.078 Mrd m³n)



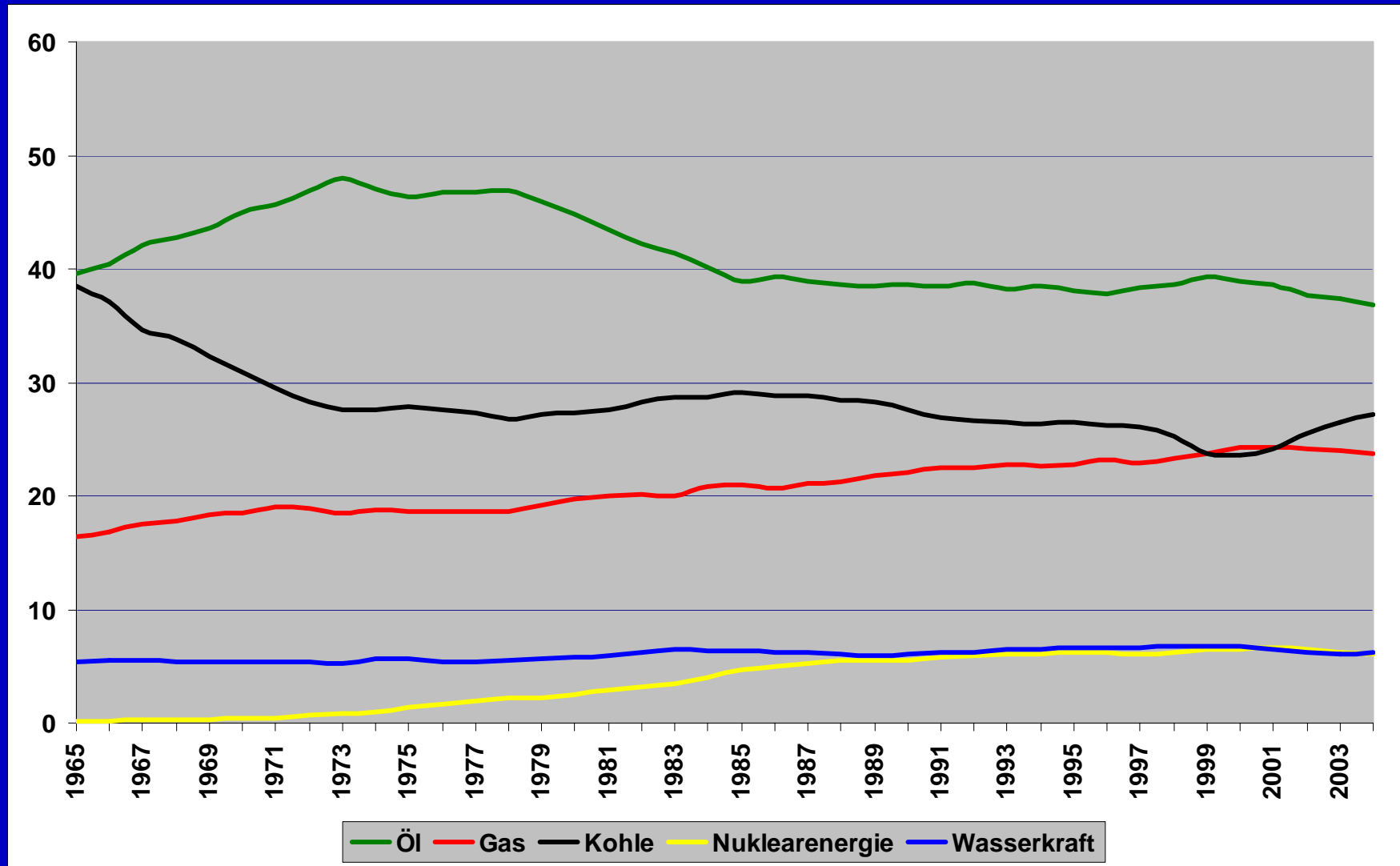
# Welt - Primärenergiebedarf 2004

428.075 PJ (= 10,224 Mrd t Öläquivalent)



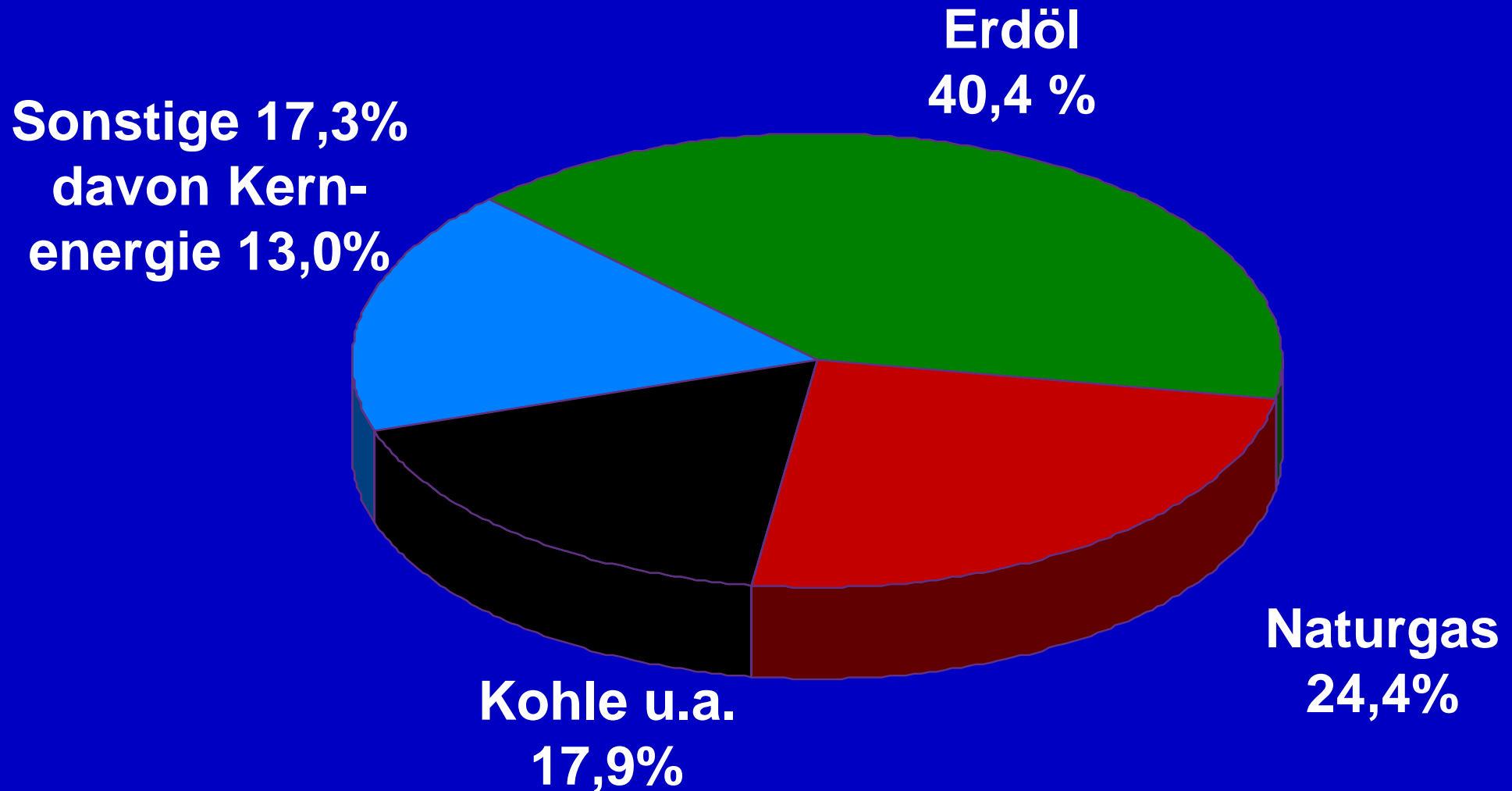
# Welt - Primärenergiebedarf 1965 - 2004

## Anteile in %



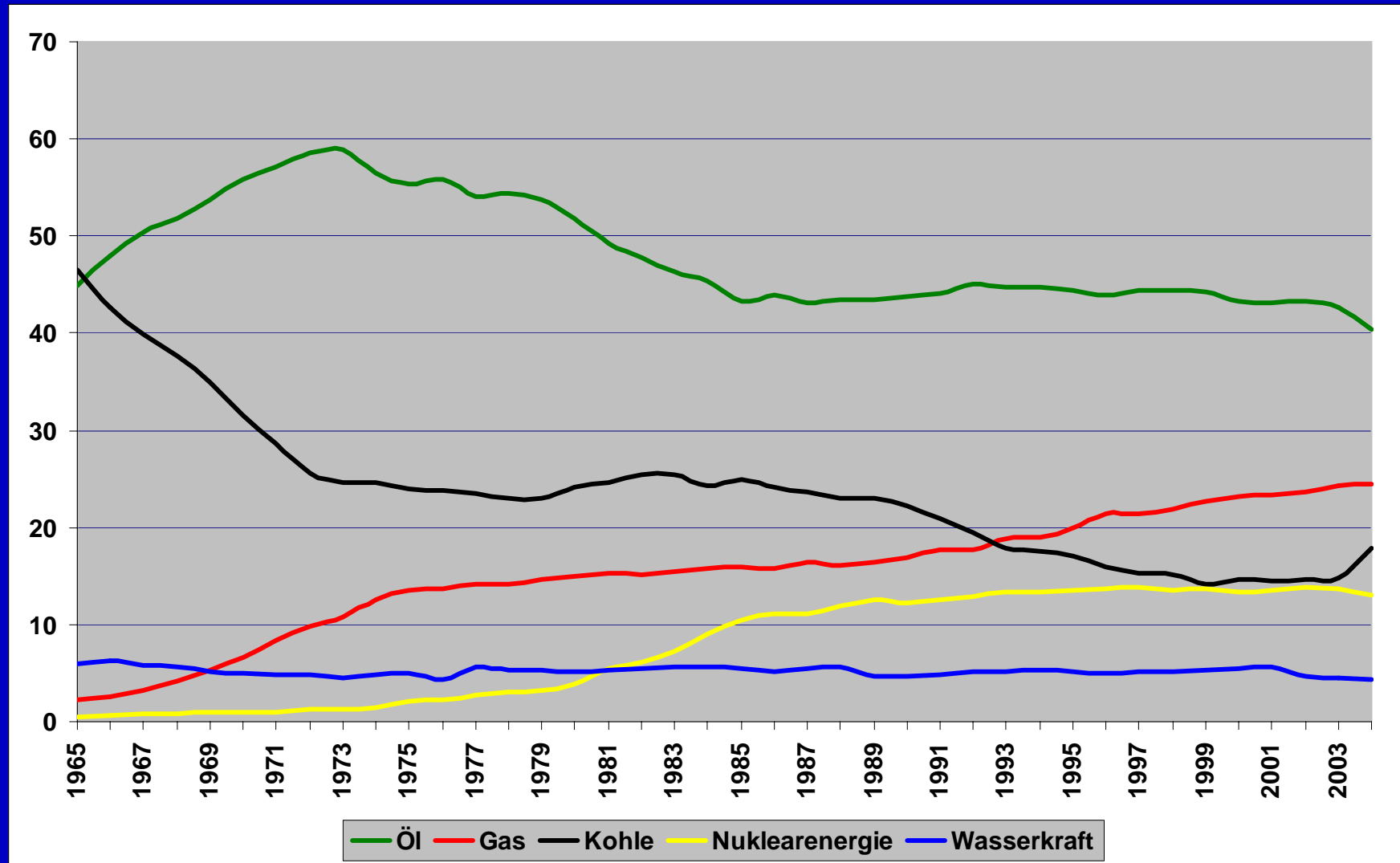
# Primärenergiebedarf Westeuropa 2004

71.962 PJ (= 1,72 Mrd t Öläquivalent)



# Primärenergiebedarf Westeuropa 1965 - 2004

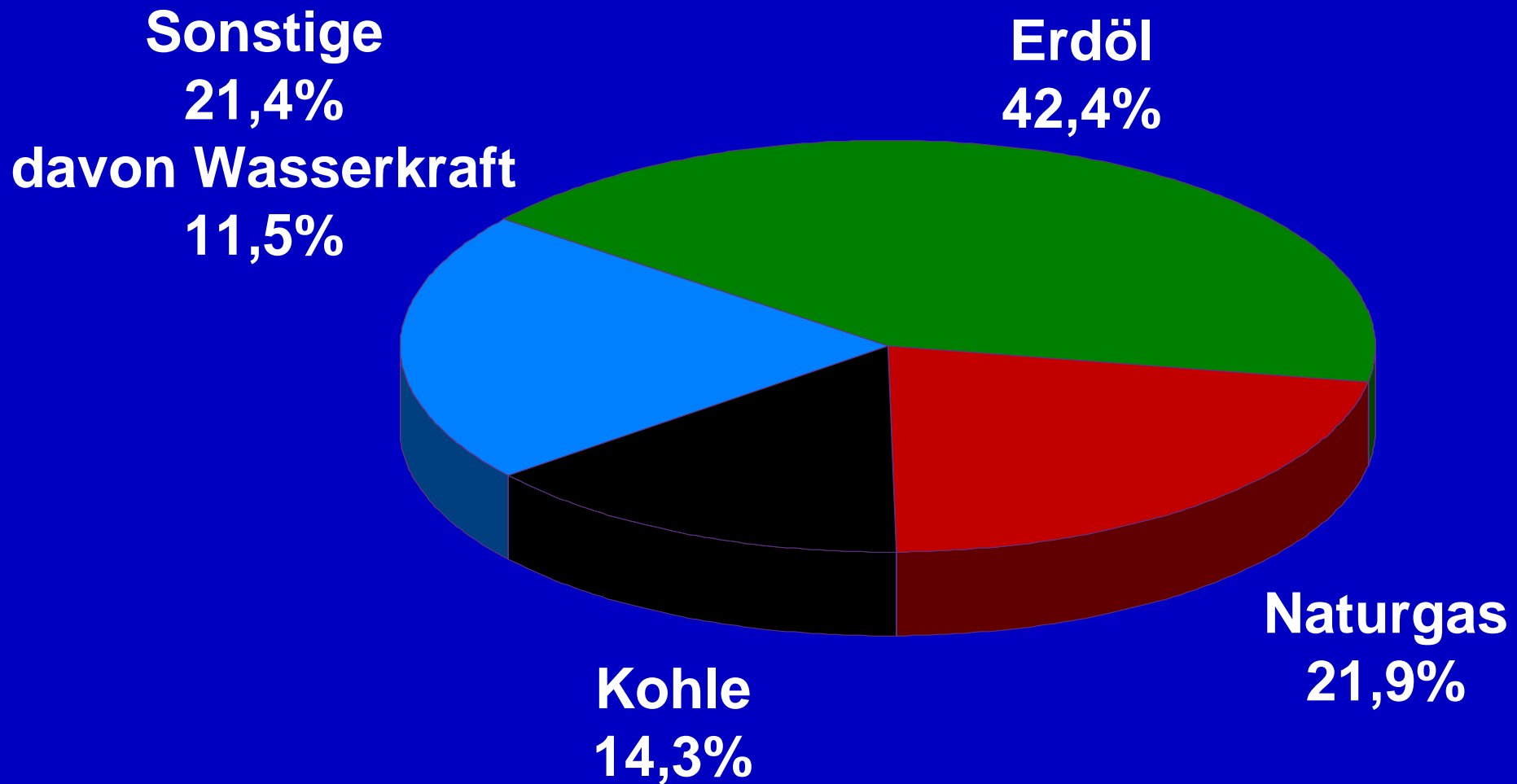
## Anteile in %





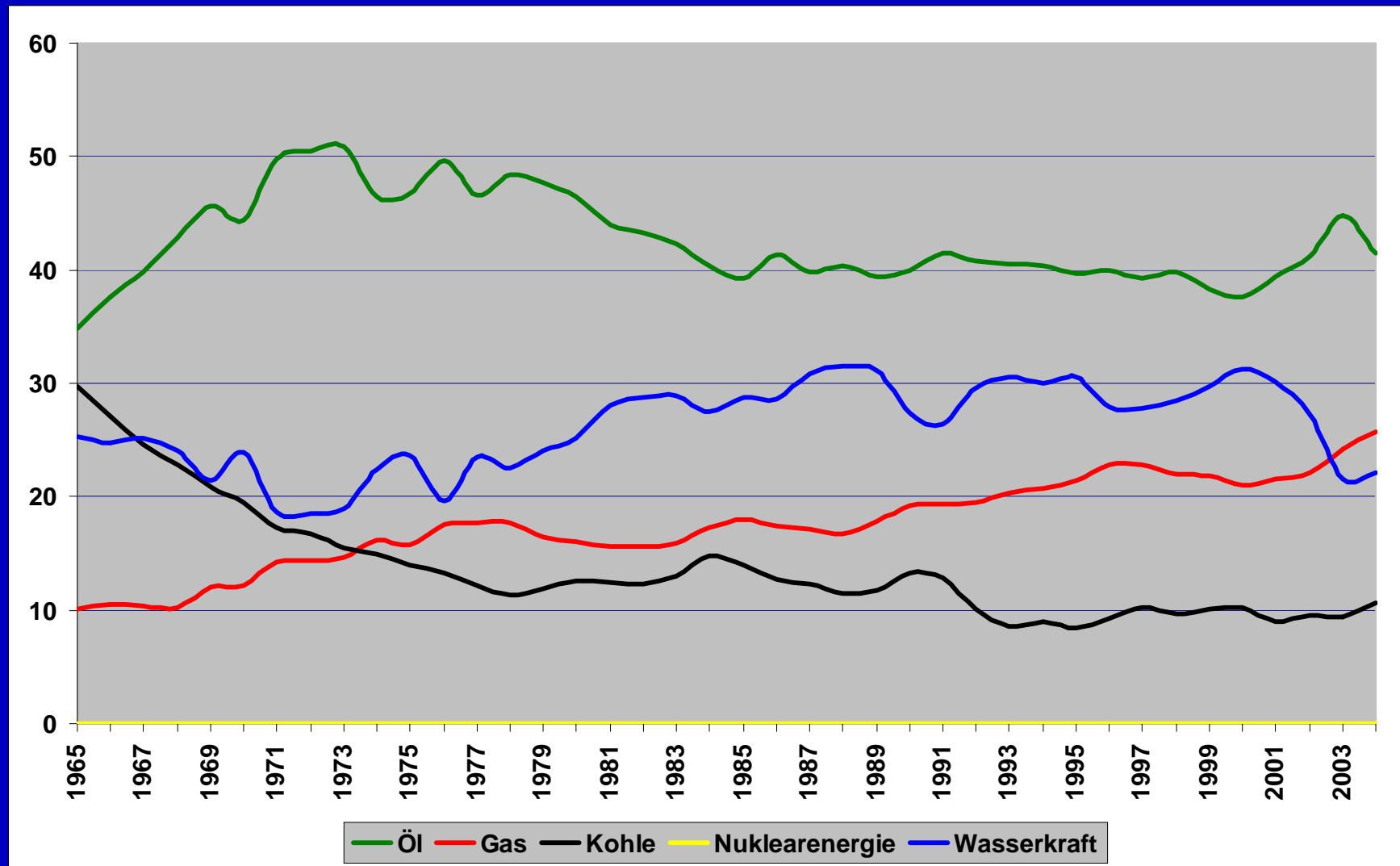
# Primärenergiebedarf Österreich 2004

1.134 PJ (= 27,08 Mio t Öläquivalent)

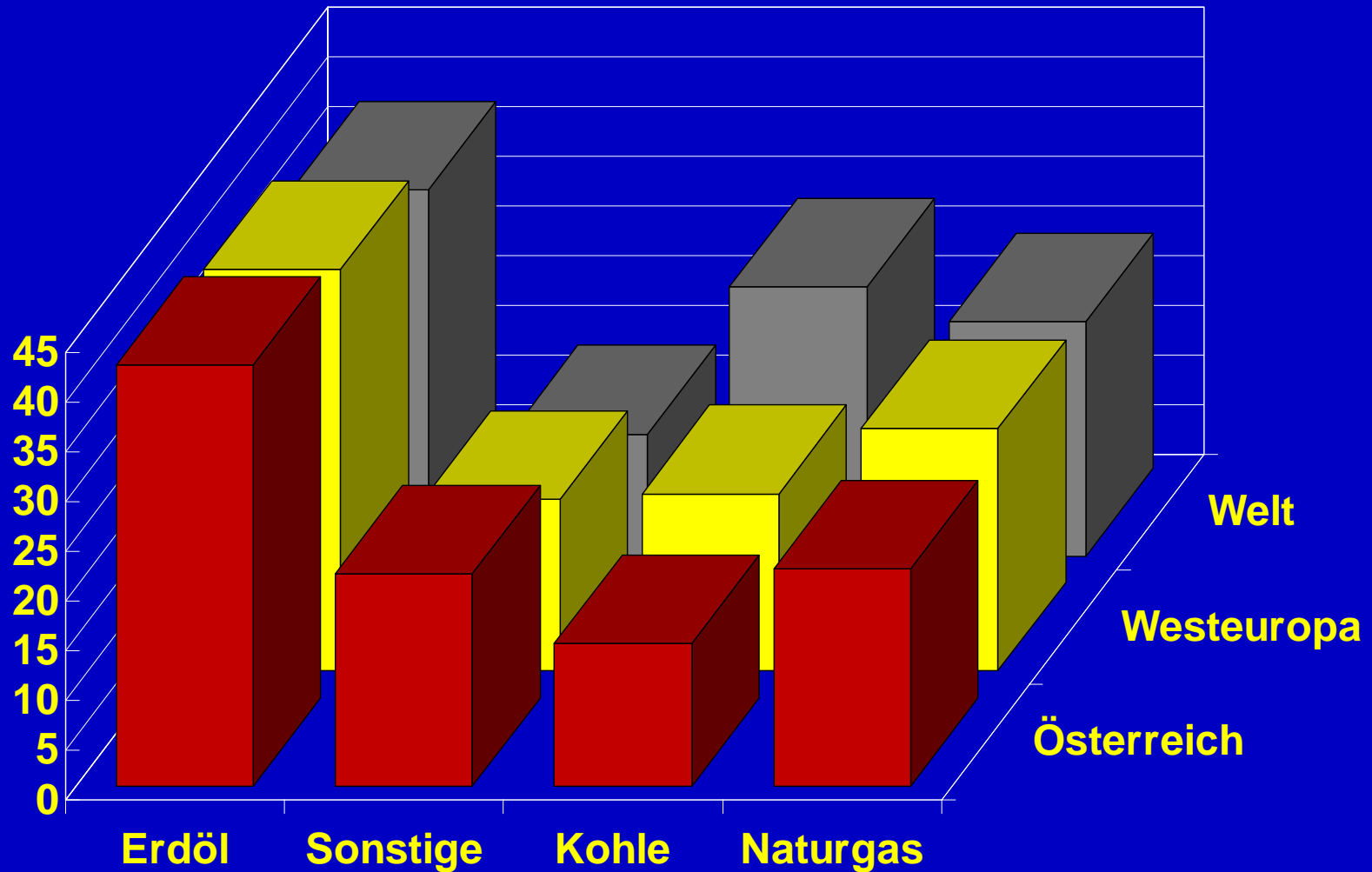


# Primärenergiebedarf Österreich 1965 - 2004

## Anteile in %



# Primärenergiebedarf 2004 - Vergleich





**GBA-Erdölreferat ab Mitte Februar 2006 zum Download  
von der GBA-Homepage unter <http://www.geologie.ac.at>**

