



GEOLOGISCHE BUNDESANSTALT, 1030 Wien, Neulinggasse 38

P R E S S E A U S S E N D U N G für 14.02.2006

ÖSTERREICHISCHE ERDÖL- und ERDGASSTATISTIK für 2005

Wie schon in den letzten 5 Dekaden gibt am 14.02.2006 (15:00 Uhr) die Geologische Bundesanstalt (GBA) im Vortragssaal ihres neuen Standortes in 1030 Wien, Neulinggasse 38, die "offiziellen" Erdöl- und Erdgas-Förderzahlen Österreichs für das abgelaufene Jahr 2005 bekannt; mit eingeschlossen sind Daten und Trends über die internationale Lage.

(Vortragender: HR Dr. Gerhard Letouzé, Hauptabteilung Angewandte Geowissenschaften). Im Anschluss erläutern Dipl. Ing. Kurt Wagner (OMV Austria E&P GmbH) und Dr. Alexander Wagini (RAG) die Explorationstätigkeit ihrer Firmen während 2005.

Rückfragen an:

G. Letouzé, Tel. 712 56 74 / DW 300, Gerhard.Letouze@geologie.ac.at

Highlights aus Österreich

Neufunde

bei Aufschluß- und Erweiterungsbohrungen

1 Ölfund und 2 Gasfunde der OMV Austria E&P GmbH

5 Gasfunde der Rohöl-Aufsuchungs Aktiengesellschaft (RAG), dort
2 Bohrungen zum Jahreswechsel noch im Teststadium

Erfolge

bei Produktionsbohrungen

2 Erfolge auf Öl, 1 Erfolg auf Gas, dazu 3 Erfolge auf Öl+Gas der
OMV Austria E&P GmbH,

4 Ölfunde und 3 Gasfunde der Rohöl-Aufsuchungs Aktiengesellschaft
(RAG)

Förderung

Erdöl- inkl. Natural Gas Liquids:

Gegenüber dem Vorjahr um 4,95% auf ca. 0,933 Mio t gesunken

Naturgas (Erdgas- und Erdölbegleitgas):

Gegenüber dem Vorjahr um 17,7% auf ca. 1,654 Mrd m³n gesunken
(davon OMV minus 3,9%, RAG minus 40,3%)



Im Detail

Jahresgesamtförderung für Österreich 2005

Bei **Erdöl inkl. NGL** ergibt sich 2005 mit **insgesamt 933.040 Tonnen** (=0,933 Mio t) **ein Minus von etwa 50.000 Tonnen gegenüber 2004**, was einen **Produktionsabfall um 4,95 %** bedeutet.

Die **Naturgasförderung** sank 2005 auf **1.654.425.637 Normalkubikmeter** (=1,564 Mrd m³n) - das bedeutet ein Absinken um 17,7 %. Dieser bedeutende Rückgang ist bedingt durch eine Produktionsrücknahme um 40,3% in der RAG-Lagerstätte Haidach¹.

Bohrungen 2005

Für die **OMV Austria E&P GmbH** waren 2005 folgende drei Aufschlussbohrungen wirtschaftlich neu fündig: Strasshof T4, Ebenthal T1 (beide Gas), sowie Zistersdorf 4 (Öl). Weiters wurden zwei fündige Produktionsbohrungen auf Öl (Feld Matzen), dazu eine fündige Produktionsbohrung auf Gas und drei fündige Produktionsbohrung auf Öl+Gas im Feld Erdpreß abgeteuft.

Die Rohöl-Aufsuchungs Aktiengesellschaft (**RAG**) verzeichnete während 2005 mit den fünf Aufschlussbohrungen Thal 1, Steinhübl 1, Dorfham 1, Bierbaum 1, Lehen 1, sowie den beiden Erweiterungsbohrungen Nussdorf West 8 und Friedburg 19 wirtschaftliche Neufunde. Weiters waren 1 Produktionsbohrung in Engenfeld und 3 Bohrungen im Feld Gaiselberg ölfündig, dort auch eine weitere Produktionsbohrung gasfündig.

Bohrstatistik 2005 (nach Kohlenwasserstoffen)

Im Jahr 2005 wurde mit insgesamt 64.977 Bohrmeter aus insgesamt 31 fertiggestellten (und einer zum Jahreswechsel noch im Abteufen befindlichen Bohrung) um 33 % mehr als im Jahr 2004 gebohrt. Wiederum verdoppelte die RAG dabei ihre Bohrleistung auf 35.649 Meter.

Situation der österreichischen Kohlenwasserstoff-Reserven zum 31.12.2005

(= sicher und wahrscheinlich gewinnbare Reserven aus heimischen Lagerstätten, nicht berücksichtigt sind die in den Speichern lagernden Mengen!!): vorläufige Abschätzungen auf Basis 2004 ohne konkrete Berücksichtigung der noch nicht quantifizierten Neufunde!!

Erdöl-Reserven (inkl. NGL): Aufgrund laufender Neufunde und Neubewertungen der vorhandenen Vorräte, andererseits der kontinuierlich sinkenden Förderung hält sich die Reichweite dieser Reserven seit 1995 relativ konstant auf einer Höhe von **11-12 Jahresförderungen**.

Naturgas-Reserven: Wegen der niedrigen Förderungen 2004 und 2005 ist die Reichweite dieser Vorräte von im Vorjahr knapp 12 auf derzeit etwa **13 Jahresförderungen** angewachsen.

¹ In Haidach, gelegen an der Grenze Oberösterreich / Salzburg wird zurzeit die zweitgrößte Gas-Speicheranlage Mitteleuropas errichtet. Ihr Fassungsvermögen soll 2,4 Milliarden Kubikmeter (etwa ein Drittel des gesamtösterreichischen Jahresverbrauches) betragen. Die Inbetriebnahme des Gasspeichers Haidach ist für 2007 geplant, die Anbindung an das internationale Netz erfolgt über den Gasknotenpunkt im bayerischen Burghausen.



Internationale Lage im Überblick

(Aus: "Oil & Gas Journal" 47/05)

Weltweit wurde 2005 eine Förderung von ca. 71,8 Millionen barrels/day Erdöl inkl. Kondensate erzielt. Die **Welterdölförderung** wurde somit **abermals** um **0,8%** oder 0,55 Millionen barrels/day ausgeweitet. Während die OPEC-Staaten ihr Öl-Ausbringen um 2,1% auf 29,3 Millionen barrels/day steigerten, hielten die Nicht-OPEC-Länder ihre Ölförderung auf 42,5 Millionen barrels/day stabil (-0,1%). Die OPEC-Produzenten schraubten ihren Anteil an der Welt-Erdölförderung auf 40,9%!

Die Naturgasförderung dürfte auch 2005 wieder gestiegen sein, gesicherte Werte liegen derzeit noch nicht vor.

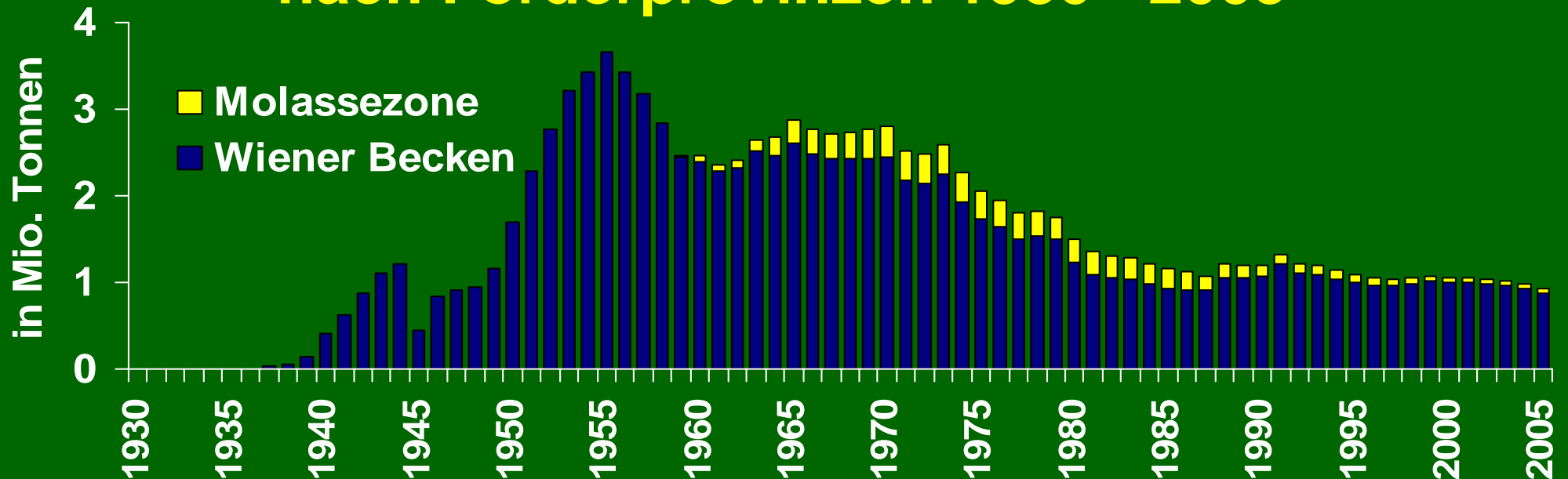
Weltweite "sichere" und "wahrscheinliche" Vorräte zum gegenwärtigen Zeitpunkt: **Öl für zumindest 50 Jahre** (kalkuliert ohne Ölsande, Ölschiefer und Schweröle) **und Gas für an die 65 Jahre.** Die "geschätzten zusätzlichen Ressourcen" gehen noch weit darüber hinaus!

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
Total	933.040	100,0	-4,9
Wiener Becken	879.349	94,2	-5,4
Molassezone	53.691	5,8	3,5
Total	933.040	100,0	-4,9

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2005

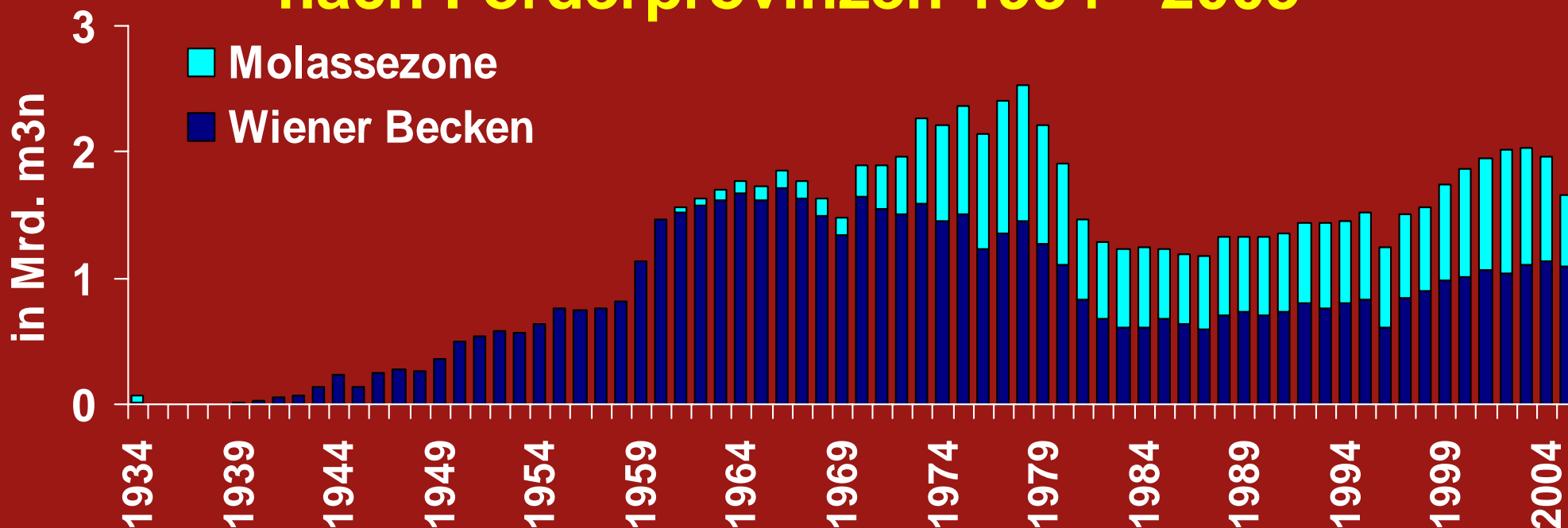


Naturgasproduktion in Österreich 2005

	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 2004
OMV Austria Exploration & Production	1.198.107,2	72,4	-3,9
Rohöl-Aufsuchungs AG	456.318,4	27,6	-40,3
Total	1.654.425,6	100,0	-17,7
Wiener Becken	1.097.756,3	66,4	-2,7
Molassezone	556.669,3	33,6	-37,0
Total	1.654.425,6	100,0	-17,7

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2005

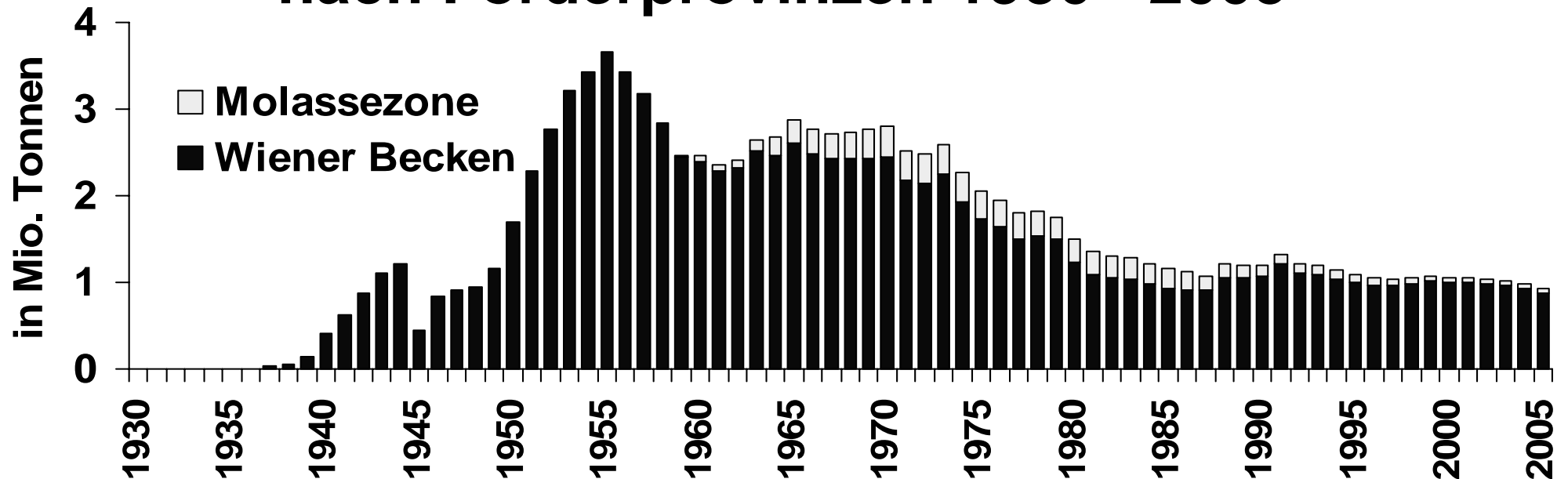


Erdölproduktion inkl. NGL in Österreich 2005

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

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2005



Naturgasproduktion in Österreich 2005

	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 2004
OMV Austria Exploration & Production	1.198.107,2	72,4	-3,9
Rohöl-Aufsuchungs AG	456.318,4	27,6	-40,3
Total	1.654.425,6	100,0	-17,7
Wiener Becken	1.097.756,3	66,4	-2,7
Molassezone	556.669,3	33,6	-37,0
Total	1.654.425,6	100,0	-17,7

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2005

