

Projekt ÜLG-064

**Digitale Aufarbeitung des GBA-Archivs "Kohlenwasserstoffe"
(Bohrdaten, Schriftverkehr, Reports, Produktions- und KW-Reservedaten)**

Endbericht über die Arbeiten in den Projektjahren 2014 - 2015

von

P. Lipiarski & I. Lipiarska

23 Seiten, illustriert
3 Anhänge mit insgesamt 33 Seiten

Wien, im April 2016

Projektleitung

Dr. Maria Heinrich

Mitarbeiterinnen und Mitarbeiter

Dipl.-Ing. Bernhard Atzenhofer	Dateneingaben 2014, Erdölreferat
Mag. Irena Lipiarska	Digitalisierung, Dateneingaben
Mag. Piotr Lipiarski	ADV-Management und GIS
Dr. Erwin Herndler	Externe Beratung 2014
BSc Tamina Buttinger-Kreuzhuber	Dateneingabe 2014-2015
and. arch. Didier Letouzé	Dateneingabe 2014-2015

Die Projektdurchführung erfolgt im Rahmen des Vollzuges zum Lagerstättengesetz im Auftrag des Bundesministeriums für Wissenschaft, Forschung und Wirtschaft.

Inhalt

Einleitung.....	2
1. Zusammenarbeit mit der österreichischen Erdölindustrie	3
2. Vorbereitung und Präsentation des jährlichen Erdölreferates an der GBA.....	8
3. Weiterführung des GBA-Archivs "Kohlenwasserstoffe"	12
4. Pflege des analogen Archives „Bohrkernarchiv KW-Bohrungen“ der GBA (Ölproben)	17
5. Rohstoff-Geschichte aus dem GBA Archiv „Kohlenwasserstoffe“	17
6. Literatur	23
Anhang 1: Tabelle Montanhandbuch "Erdöl- und Erdgasfelder nach Formationen“	5 Seiten
Anhang 2: Tabelle Erdölproben aus dem Bohrkernarchiv der GBA.....	5 Seiten
Anhang 3: Erdölreferat 2014	23 Seiten

Einleitung

Die Ziele des Projekts „Digitales GBA-Archiv Kohlenwasserstoffe“ können in vier Hauptbereiche aufgeteilt werden:

1. Zusammenarbeit mit der österreichischen Erdölindustrie
2. Vorbereitung und Präsentation des jährlichen Erdölreferates an der GBA
3. Weiterführung des GBA-Archivs "Kohlenwasserstoffe"
4. Durchsuchen der Archive unter dem Aspekt „Rohstoff Geschichte“.

Zum ersten Punkt gehören

- Akquisition der österreichischen Erdöl- und Erdgasreserven im Rahmen der Reservengespräche mit den Erdölfirmen OMV und RAG
- Teilnahme an Verhandlungen über die Schließung von Erdölfeldern
- Vorbereitung der Daten für das Österreichische Montanhandbuch (Reservendaten, Bohrmeterstatistik, Tabelle "Erdöl- und Erdgasfelder nach geologischen Zeiteinheiten und Formationen")
- Weiterführung der Statistik über die Erdöl- und Erdgasproduktionsdaten ("Ziehharmonika").

Beim jährlichen GBA-Erdölreferat werden die Statistikdaten über die österreichischen Erdöl- und Erdgasreserven, die Produktionsdaten und die Informationen über Bohrerfolge des Vorjahres jeweils erstmalig präsentiert.

Zum GBA-Archiv "Kohlenwasserstoffe" gehören analoge und digitale Daten aus folgenden Bereichen:

- Bohrdaten (KW-Bohrungen, Schussbohrungen)
- Schriftverkehr, Reports, Berichte (Archiv-Datenbank)
- Produktions- und KW-Reservendaten
- Erdölkarten.

Die Projektarbeiten haben als Ziel die digitale Aufbereitung der Daten:

- Scan der vorhandenen Unterlagen
- Eingabe in Access-Datenbanken von
 - Bohrdaten
 - Produktionsdaten
 - KW-Reservendaten
 - Behördendokumenten
 - Berichten (Reports)
- Zuordnung der Daten und Scans zu
 - GIS-Punkten (Bohrungen) bzw.
 - Flächen und Karten (KW-Lagerstätten, Gewinnungsfelder, Aufsuchungsgebiete, geologischen Einheiten, Verwaltungseinheiten).

Als Ergebnis soll eine Metadateninformation über die Datenbankinhalte zugänglich sein, die Nutzung von Detaildaten soll lediglich mit Zustimmung der Dateneigentümer ermöglicht werden.

1. Zusammenarbeit mit der österreichischen Erdölindustrie

Jedes Jahr wird die Geologische Bundesanstalt traditionell mit der Zusammenstellung der österreichischen Kohlenwasserstoff-Reserven gem. ÖNORM G 1044 beauftragt. Diese Daten werden erstmalig im Rahmen des GBA-Erdölreferates der Öffentlichkeit präsentiert.

Um die Daten zu bekommen, sind die Gespräche mit den österreichischen Erdölfirmen (OMV Austria E&P GmbH und Rohöl-Aufsuchungs AG) notwendig. Als Ergebnis werden die Reserven (sie beziehen sich auf die Summe der entwickelten (proved developed) und nicht entwickelten (proved undeveloped) nachgewiesenen Reserven) der Firmen zusammengefasst. Die wahrscheinlichen (probable) und möglichen (possible) Vorräte werden zahlenmäßig nicht ausgewiesen (Abb. 1).

RESERVES 2015		
Natural Gas Reserves Status 31.12.2015		
(excl. Inerte, in Mrd. m ³)		
urecoverable		
reserves	unproved	possible
		probable
	proved	undeveloped
		developed
production		
Oil & NGL Reserves Status 31.12.2015		
(in Mio. t)		
urecoverable		
reserves	unproved	possible
		probable
	proved	undeveloped
		developed
production		

Abb. 1: Vorlage für die KW-Reserven gem. ÖNORM G 1044. Nur die „grünen“ (proved) Reserven werden gemeldet und veröffentlicht.

Ein Beispiel einer Reservenermittlung für das Jahr 2014 zeigt Abbildung 2.



Bundesministerium
für Wissenschaft, Forschung und Wirtschaft
Referat III/7a
Denisgasse 31
1200 Wien

Geological Survey of Austria
A-1030 Wien, Neulinggasse 38
www.geologie.ac.at

tel (+43 1) 712 56 74 - 0
fax (+43 1) 712 56 74 - 56

Aktenzahl: 101/1

Datum: 31. März 2015

BearbeiterIn: Mag. Piotr Lipiarski

mail: Piotr.Lipiarski@geologie.ac.at

Betrifft: GZ BMWFW-60.050/0010-III/7a/2015
Inländische Reserven an Erdöl und Naturgas

Bei den diesjährigen Ermittlungen der Erdöl- und Naturgasreserven wurde die Geologische Bundesanstalt sowohl von der OMV Austria E&P GmbH, als auch von der Rohöl-Aufsuchungs AG verpflichtet, lediglich die nachgewiesenen Reserven (proved reserves) zum Zweck der Publikation im Montanhandbuch 2015 an das BMWFW weiter zu geben.

Insofern haben die von der Geologischen Bundesanstalt gemeinsam mit den Firmen OMV Austria E&P GmbH und Rohöl-Aufsuchungs AG durchgeführten Berechnungen und Schätzungen der österreichischen Kohlenwasserstoffreserven für das Montanhandbuch 2015 mit Stichtag 31.12.2014 folgende Ziffern ergeben:

Nachgewiesene Erdölreserven (inkl. NGL) von rund 7,3 Mio t
Nachgewiesene Naturgasreserven (exkl. LPG, exkl. Inerte) von rund 11,1 Mrd m³n.

Diese Ziffern beziehen sich auf die Summe der entwickelten (proved developed) und nicht entwickelten (proved undeveloped) nachgewiesenen Reserven. Die wahrscheinlichen (probable) und möglichen (possible) Vorräte werden zahlenmäßig nicht ausgewiesen.

Es wird darauf hingewiesen, dass die Summe der auf eine Dezimale gerundeten Einzelposition „Erdöl inkl. NGL“ rundungsbedingt niedriger liegen kann, als es bei einer Summenbildung von auf zwei oder mehr Dezimalen gerundeten Einzelposition der Fall wäre.

Mit Glück Auf!

Mag. Piotr Lipiarski

Referat Kohlenwasserstoffe
Fachabteilung Rohstoffgeologie

Abb. 2: Meldung „Inländische Reserven an Erdöl und Naturgas“ für das Jahr 2014.

Während der Reservengespräche wird auch der Inhalt der Tabelle "Erdöl- und Erdgasfelder nach geologischen Zeiteinheiten und Formationen" überprüft und aktualisiert. Die Tabelle stellt die österreichischen Erdöl- und Erdgasfelder nach geologischen Formationen mit Endausbeute-Kategorien dar (Abb. 3).

Förderregionen		Endausbeute - Kategorien	
		(Ultimate Production = bisherige Produktion incl. Vorräte P1+P2)	
WB	Wiener Becken	Ölhorizonte	Gashorizonte
WBZ	Waschbergzone	O5	über 5.000.000 t
NÖM	NÖ Molassezone	O4	5.000.000 - 50.000.000 t
OÖM	OÖ Molassezone	O3	500.000 - 5.000.000 t
OÖ-SM	OÖ - Salzburger Molassezone	O2	50.000 - 500.000 t
FKA	Flysch / Kalkalpen	O1	unter 50.000 t
STB	Steirisches Becken	OA	in Aufschließung
		G4	über 5.000 Mio. m ³
		G3	500 - 5.000 Mio. m ³
		G2	50 - 500 Mio. m ³
		G1	unter 50 Mio. m ³
		GA	in Aufschließung





	erste Förderung letzte Förderung		Untertage- Gasspeicherung		aufgelassen (ohne Jahreszahl)		Testproduktion (Jahr)
---	-------------------------------------	---	------------------------------	---	-------------------------------	---	-----------------------

Abb. 3: Legende zu der Montanhandbuch-Tabelle "Erdöl- und Erdgasfelder nach geologischen Zeiteinheiten und Formationen".

Die neueste Version der Tabelle ist Anhang 1 zu entnehmen.

Die Applikation „Produktionsstatistik österreichischer KW-Felder“ geht auf eine bei der OMV seit zumindest den 1990-er Jahren vorgehaltene Excel-Datenbank zurück, deren A3-Ausgabeformat firmenintern als „Ziehharmonika“ bezeichnet wird. Diese freundlicherweise der GBA zur Verfügung gestellte Datenbank beinhaltet alle jemals ausgewiesenen Produktionsdaten aller österreichischen KW-Felder seit Beginn ihrer Förderung und wird an der GBA mit den von den Firmen zur Verfügung gestellten Daten laufend aktualisiert. Die Datenbank in der vorliegenden Form ist – was die Verwendung der Einzeldaten anbelangt – für den GBA-internen Gebrauch bestimmt. Hingegen können die vielfältig zusammenfassenden Darstellungen (z.B. Balkendiagramme) immer wieder für Veröffentlichungen genutzt werden.

Auf Basis der „Ziehharmonika“ wurde eine relationale Datenbank entwickelt. Die Voraussetzung war eine Datenbankstruktur zu schaffen, die bestehende Datensätze speichern konnte und bestimmte Ausgabeformate (Jahresstatistiken, diverse Diagrammdarstellungen) unterstützt.

Die Hauptbestandteile der Datenbank bilden die Tabellen „tblKW_Felder“ (Abb. 4) und „tblGewinnung“ (Abb. 5). Die Eingabe der Daten findet in einem Formular statt (Abb. 6).

ID	Firma	BL	Geologische Zone	KW_Feld	KW_Feld_Code	Mappe_ID
1	Erdgasbergbau Bad Hall	O	Molasse	Bad Hall EGB		
2	Erdgasbergbau Wels	O	Molasse	Wels EGB		
3	OMV	N	Wiener Becken	Aderklaa	A019	
4	OMV	N	Wiener Becken	Althöflein	A010	
5	OMV	N	Wiener Becken	Altlichtenwarth	A011	
6	OMV	N	Molasse	Altperau	A054	
7	OMV	N	Molasse-Waschbergzone	Ameis	A031	
8	OMV	N	Wiener Becken	Bernhardsthal	A013	
9	OMV	N	Wiener Becken	Breitstetten	A036	
10	OMV	N	Wiener Becken	Dürnkrot	A058	
11	OMV	W	Wiener Becken	Favoriten	A060	
12	OMV	N	Wiener Becken	Fischamend / Enzersdorf	A021	
13	OMV	N	Wiener Becken	Ginzersdorf	A029	
14	OMV	N	Wiener Becken	Gösting	A001	
15	OMV	N	Flysch-Kalkalpen Ost	Grünau	A063	
16	OMV	N	Molasse-Waschbergzone	Hagenberg	A037	

Abb. 4: Auszug aus der Tabelle „tblKW_Felder“. Jedes Feld bekommt eine eindeutige ID. Das Feld „Mappe_ID“ ist die Verknüpfung mit der Datenbank „KW-Archiv“.

ID	KW_Feld_ID	Jahr	Gewinnung	Gew_Typ	Bemerkung
1577	40	1969	275.100,00	GAS	
1578	40	1970	100,00	GAS	
1579	40	1971	135.100,00	GAS	
1580	40	1972	3.438.300,00	GAS	
1581	40	1973	4.165.200,00	GAS	
1582	40	1974	1.939.800,00	GAS	
1583	40	1975	301.300,00	GAS	
1584	40	1976	590.400,00	GAS	
1585	40	1977	365.900,00	GAS	
1586	40	1978	80.200,00	GAS	
1587	40	1979	46.100,00	GAS	
1588	40	1980	127.800,00	GAS	
1589	40	1983	359.700,00	GAS	

Abb. 5: Auszug aus der Tabelle „tblGewinnung“. Für ein KW-Feld (ID = 40) werden pro Jahr und Typ (Gew_Typ = ‚GAS‘) Produktionsdaten (Gewinnung) eingegeben (in m³).

Abb. 6: Eingabemaske der Produktionsdaten pro KW-Feld.

Aus der Datenbank ausgewertete Daten werden bei der Erstellung des Erdölreferates verwendet (Anhang 2).

2. Vorbereitung und Präsentation des jährlichen Erdölreferates an der GBA

Jährlich findet an der GBA das traditionelle Erdölreferat statt. Der frühere Februar-Termin wurde seit dem Jahr 2015 auf Mitte Mai verschoben (erst nach der Aktionärsversammlung der Erdölfirmen dürfen bestimmte Daten veröffentlicht werden). Folgende Daten werden im Rahmen des Erdölreferates präsentiert:

- Österreichische KW-Statistik
 - Bohrstatistik
 - Produktionsstatistik
 - Reserven
- Internationale Daten
 - Welt-Erdöl-, Erdgasförderung
 - Welt-Erdöl-, Erdgasreserven
 - Energierohstoffe – Globale Versorgung
 - Welt – Primärenergiebedarf
- Übersicht der GBA Projekte zum Thema GeoEnergie.

Bei der Bohrstatistik werden die österreichischen Bohrprojekte des vergangenen Jahres, aufgeteilt auf Aufschluss-, Erweiterungs-, Hilfs- und Produktionsbohr-Projekte samt Anzahl und Bohrmeter sowie Erfolg aufgelistet (Abb. 7).

Bohrstatistik Österreich 2014 (Bohrprojekte* 2014)										
	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'13
OMV E&P	-	5	3	10	4	21	1	48.373	72,6	62,9
RAG	-	1	4	1	1	6	1	18.212	27,4	-62,8
Total	-	6	7	11	5	27	2	66.585	100,0	-15,4

Bohrerfolge

Wirtschaftliche Neufunde bei Aufschluss- und Erweiterungsbohrungen:
 5 Ölfunde der OMV Austria E&P GmbH und Rohöl-Aufsuchungs Aktiengesellschaft (RAG)

Erfolge bei Produktionsbohrungen:
 8 Ölfunde und 1 Gasfund der OMV Austria E&P GmbH und Rohöl-Aufsuchungs Aktiengesellschaft (RAG)

Abb. 7: Erdölreferat 2014: Beispiel einer Bohrstatistik.

Die Erdöl-/Erdgasproduktion wird, summiert nach Firmen (OMV, RAG) und Förderprovinzen (Molassezone, Wiener Becken) in Tonnen bzw. 1000 m³n sowie in einer Grafik, die den Produktionsverlauf ab 1934 anzeigt, dargestellt (Abb. 8).

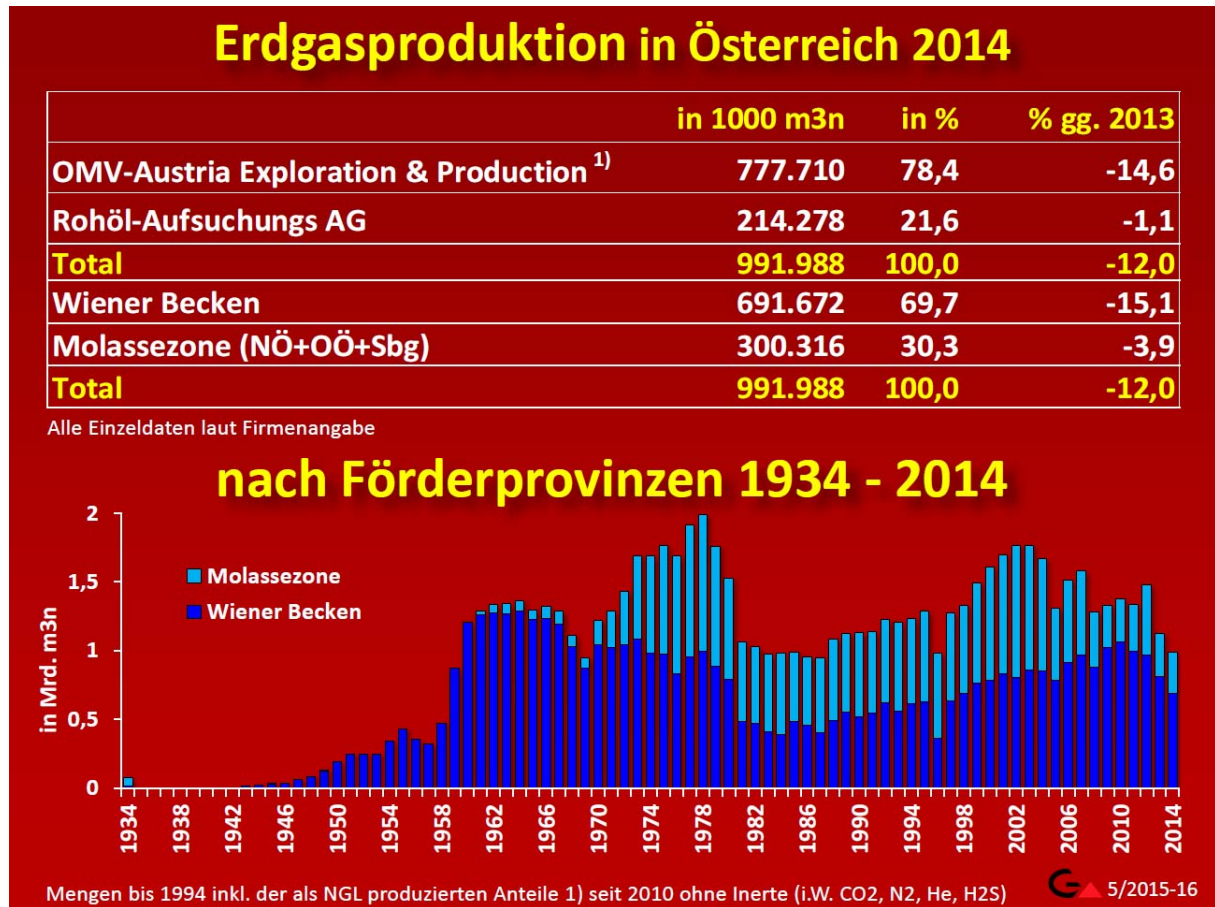


Abb. 8: Erdölreferat 2015: Beispiel einer Erdöl-/Erdgasproduktion – Statistik samt Trenddiagramm.

Als Abschluss der österreichischen KW-Statistik werden die KW-Reserven und die Produktionsübersicht präsentiert (Abb. 9).

Österreichische Kohlenwasserstofflagerstätten Reserven ¹⁾ und Produktionsübersicht

	Öl + NGL (Mio t)	Naturgas (Mrd m ³ n)
Reserven zum 31.12.2012	7,7	13,0
Produktion 2013	0,9	1,4
Reserven zum 31.12.2013	7,5	11,8
Produktion 2014	0,9	1,2
Reserven zum 31.12.2014	7,3	11,1

¹⁾ Nachgewiesene (entwickelte und nicht entwickelte) Reserven
 Naturgasreserven exklusive Inerte
 Alle Einzeldaten laut Firmenangabe
 GBA 28.04.2015

Abb. 9: Erdölreferat 2014: Beispiel einer Reserven- und Produktionsstatistik.

Die komplette Präsentation des „Erdölreferats“ kann über die Homepage der Geologischen Bundesanstalt (www.geologie.ac.at) unter Forschung & Entwicklung → Kartierung & Landesaufnahme → Energie → Erdöl und Erdgas heruntergeladen werden (Abb. 10).

Forschung & Entwicklung

- » Kartierung & Landesaufnahme
 - » Geologie
 - » Rohstoffe
 - » Substrat & Boden
 - » Wasser
 - » Naturgefahren
 - » Energie
 - » Erdöl und Erdgas
 - » Geothermie
 - » Untergrund
 - » Geochemie
 - » Geophysik
- Grundlagenforschung
- » Projekte
- » Poster

Erdöl-Erdgasdaten



Erdöl-Erdgasdaten 2014

Die Geologische Bundesanstalt veröffentlicht jedes Jahr („Erdölreferat“) die offiziellen Erdöl- und Erdgasförderstatistiken für Österreich. Dabei werden nicht nur erstmals die Zahlen des jeweils vorangegangenen Jahres vorgestellt, sondern auch die internationalen Förderzahlen präsentiert.

2014 2013 2012 2011 2010
2009 2008 2007 2006 2005

Abb. 10: Download-Seite für das „Erdölreferat“ (www.geologie.ac.at).

Das komplette Erdölreferat 2015 befindet sich im Anhang 3.

3. Weiterführung des GBA-Archivs "Kohlenwasserstoffe"

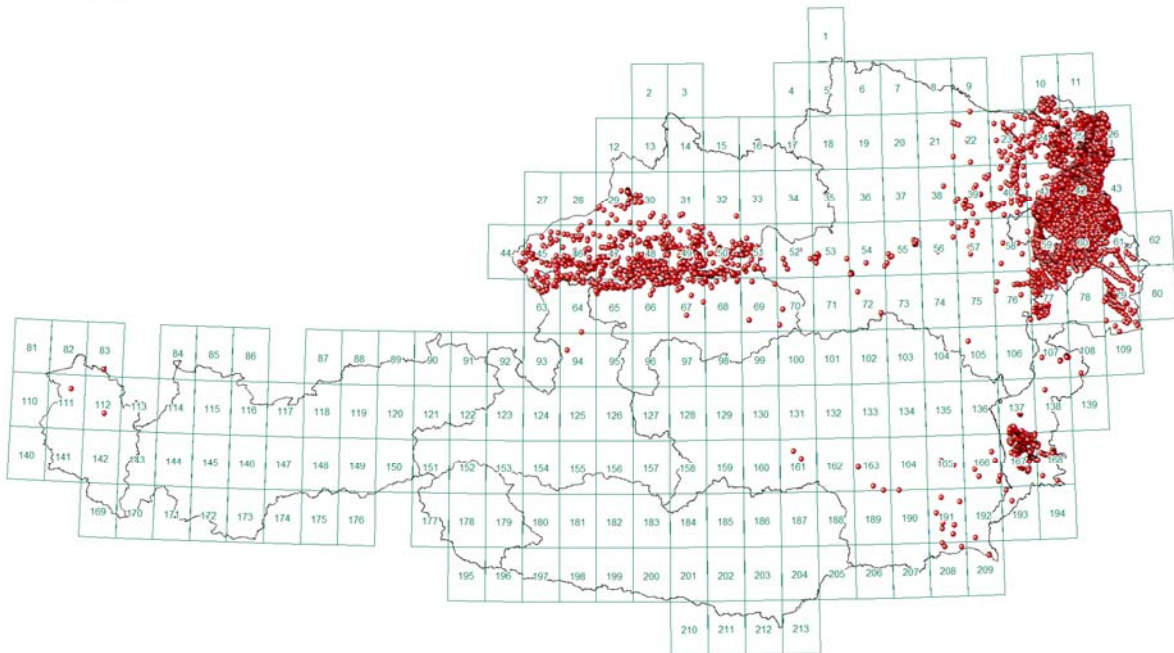
Zum GBA-Archiv "Kohlenwasserstoffe" gehören analoge und digitale Daten aus folgenden Bereichen:

- Bohrdaten (KW-Bohrungen, Schussbohrungen)
- Schriftverkehr, Reports, Berichte (Archiv-Datenbank)
- Produktions- und KW-Reservendaten
- Erdölkarten

Tab. 1: Datenbank und GIS-Inhalte des „KW-Archives“ – Stand März 2016.

Thema/Layer	Anzahl Objekte	Typ	Abbildung Bericht
KW-Bohrungen	10.306	Punkte	Abb. 11
KW-Bohrungen mit PDF-Daten	7.556	Punkte/PDF	Abb. 12
KW-Bohrungen mit Kurzprofilen	2.164	Punkte/Tabellen	Abb. 13
OMV Schusslinien	2.503	Linien	Abb. 14
OMV-Schussbohrungen	692.913	Punkte	Abb. 15
OMV-Schussbohrungen mit PDF-Profilen	44.049	Punkte/PDF	Abb. 16
Archivdaten (Mappen KW-Archiv GBA)	3.181	PDF	Abb. 18
KW-Karten	109	JPG georef.	Abb. 17
Bohrpunkte auf ÖK-50 Topographie	94	JPG georef.	Abb. 17
Produktionsdaten bis incl. 2015	9.992 Werte zu 192 KW-Feldern	Tabellen	Abb. 6
Zitate-KW-Berichte, Karten & Abbildungen	386 Zitate, 344 PDF-Berichte, 678 Abbildungen	Tabellen/PDF/JPG	Abb. 19
GBA Amtsarchiv	216 Berichte mit PDF Dateien	Tabellen/PDF	Abb. 20
Historische Fotos und Dokumente zum KW-Archiv	3.798 Dokumente/Fotos	JPG, PDF	Abb. 21

KW-Bohrungen: 10.306 Punkte (Stand 2015)

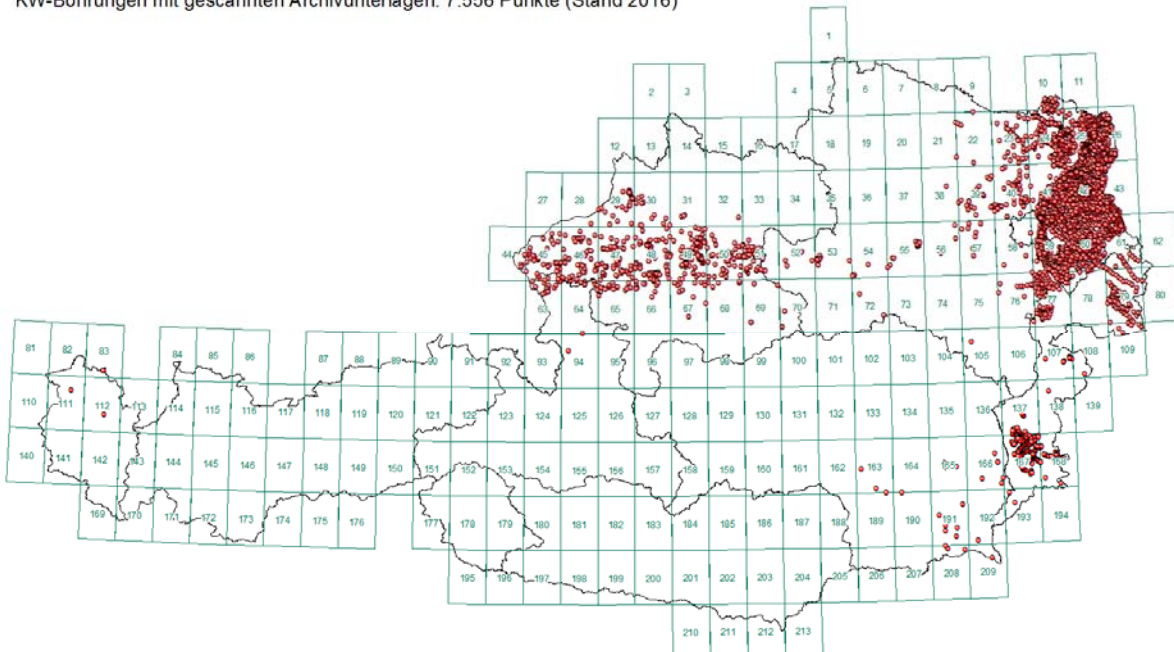



 Projekt Ü-LG-32-33\16

P.L. 2015 - rstgeolUe_LG_32_33_Berichte\ÜLG32-33_2014_15\Kap_02_Datenübersicht_Plot\rmxd\KW_Archiv.mxd

Abb. 11: KW-Bohrungen in Österreich (Quelle: OMV und RAG).

KW-Bohrungen mit gescannten Archivunterlagen: 7.556 Punkte (Stand 2016)

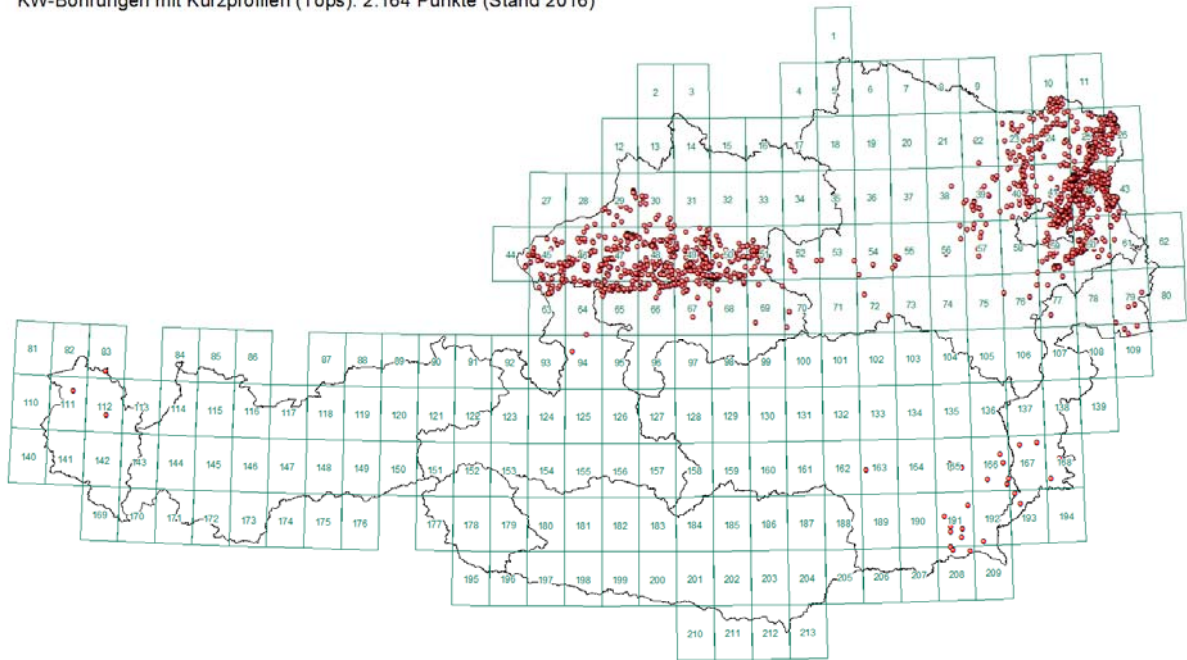



 Projekt Ü-LG-32-33\16

P.L. 2015 - rstgeolUe_LG_32_33_Berichte\ÜLG32-33_2014_15\Kap_02_Datenübersicht_Plot\rmxd\KW_Archiv.mxd

Abb. 12: KW-Bohrungen in Österreich mit gescannten Archivunterlagen.

KW-Bohrungen mit Kurzprofilen (Tops): 2.164 Punkte (Stand 2016)

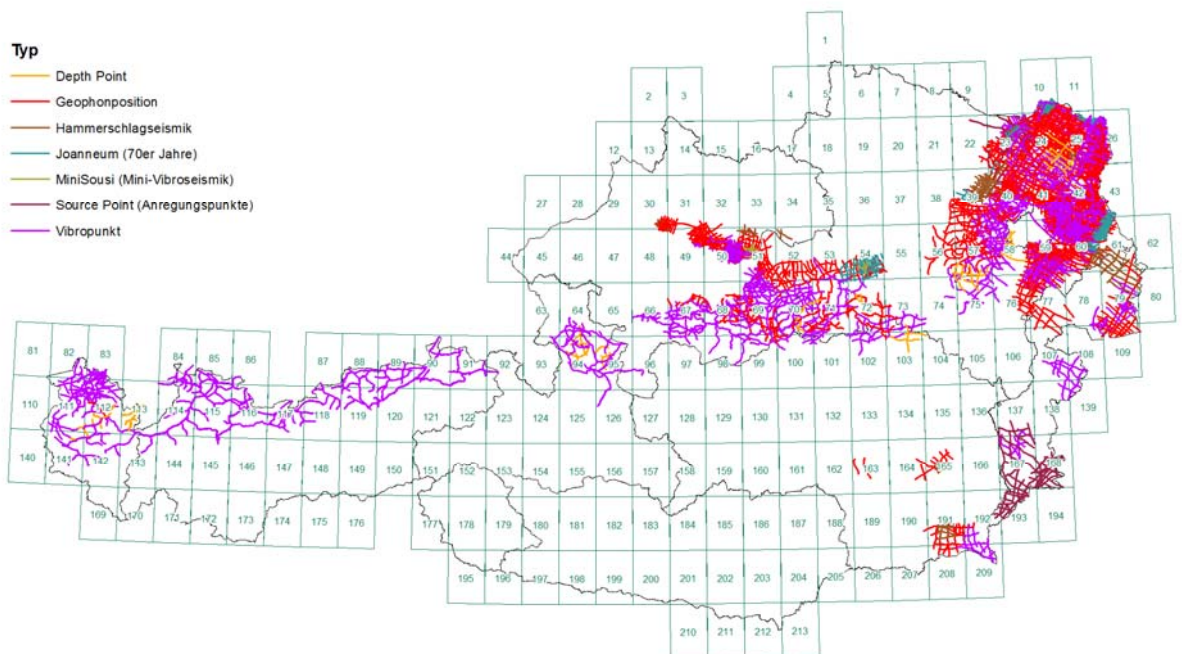


 Projekt Ü-LG-32-33\16

P.L. 2015 - rstgeolUe_LG_32_33_Berichte\ÜLG32-33_2014_15\Kap_02_Datenübersicht_Plot\mxd\KW_Archiv.mxd

Abb. 13: KW-Bohrungen in Österreich mit digitalen Kurzprofilen (Tops).

OMV Schusslinien: 2.503 Linien (Stand 2015)

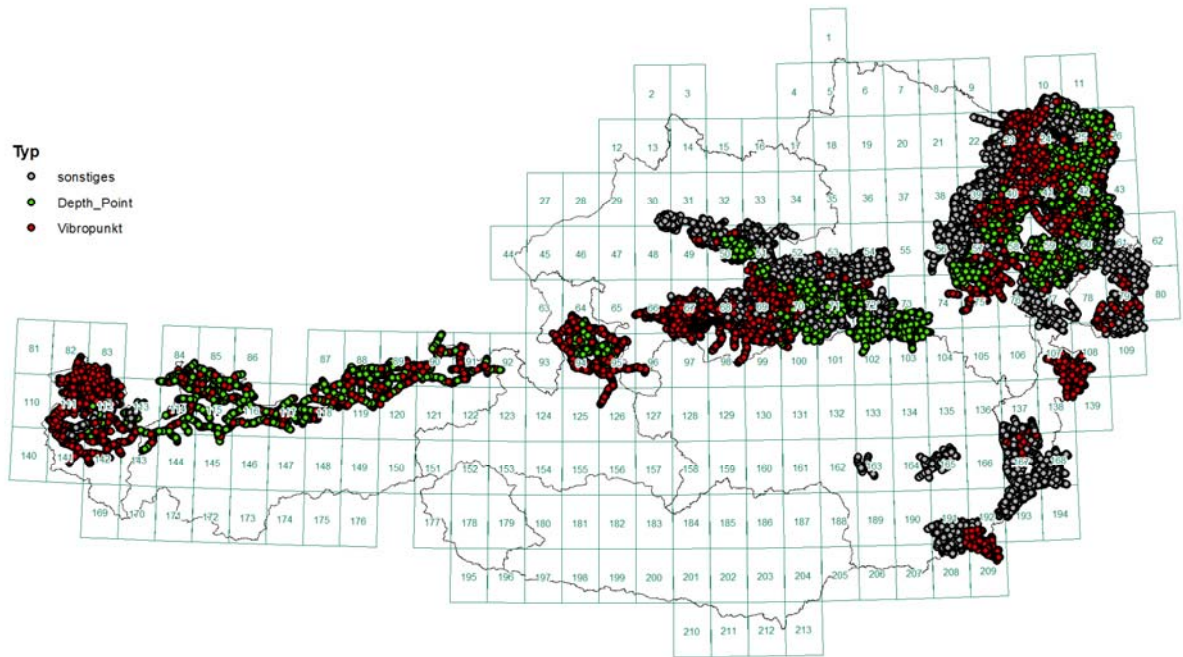


 Projekt Ü-LG-32-33\16

P.L. 2015 - rstgeolUe_LG_32_33_Berichte\ÜLG32-33_2014_15\Kap_02_Datenübersicht_Plot\mxd\KW_Archiv.mxd

Abb. 14: OMV-Schusslinien.

OMV Schussbohrungen: 692.913 Punkte (Stand 2015)



 Projekt Ü-LG-32-33\16

P.L. 2015 - rstgeolUe_LG_32_33_Berichte\ÜLG32-33_2014_15\Kap_02_Datenübersicht_Plotr\mxd\KW_Archiv.mxd

Abb. 15: OMV-Schussbohrungen.

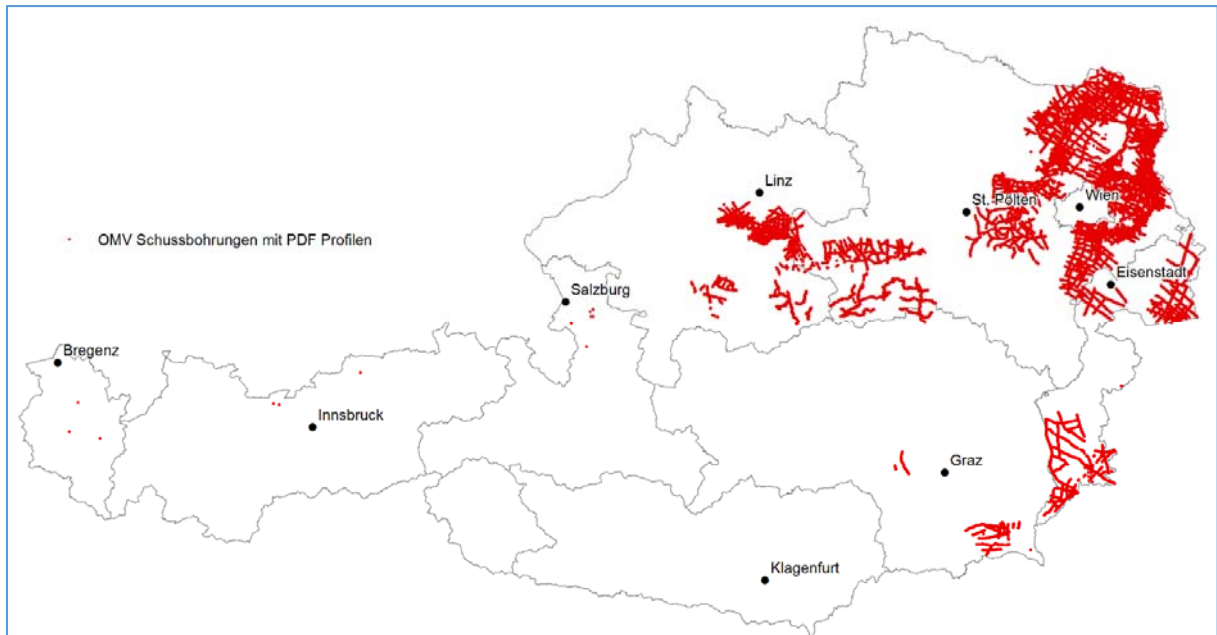
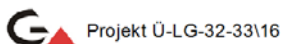
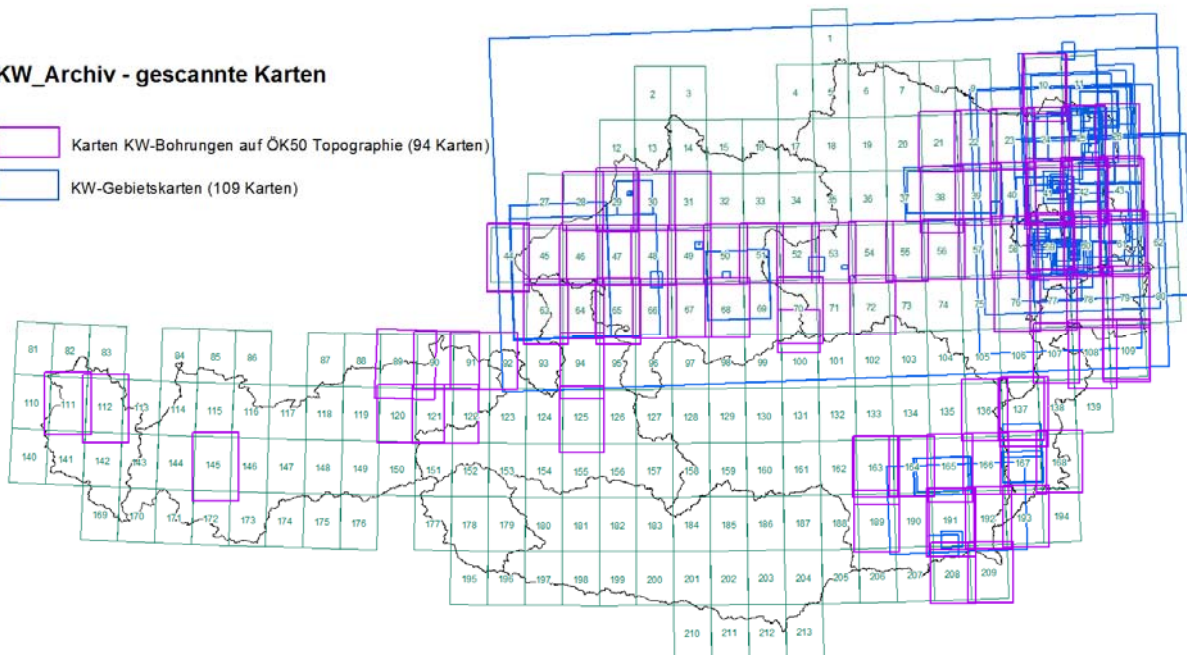


Abb. 16: OMV-Schussbohrungen mit gescannten Bohrprofilen.

KW_Archiv - gescannte Karten

- Karten KW-Bohrungen auf ÖK50 Topographie (94 Karten)
- KW-Gebietskarten (109 Karten)



P.L. 2015 - rstgeolUe_LG_32_33_BerichtÜLG32-33_2014_15Kap_02_Datenübersicht_PlotirmxdkW_Archiv.mxd

Abb. 17: Gescante und georeferenzierte Erdölkarten.

OMV.Sonden

KW-Sonden mit GBA-Addinfo, Profilen und PDF Zuordnung

WELL_NAME **ZISTERSDORF UEBERTIEF 002A**

Sondensuche

- ABSDORF 001 OMV
- ABSDORF 002 OMV
- ABSDORF 003 OMV
- ABSDORF 004 OMV
- Absdorf Ziegelei
- ACHAU 001 OMV
- ACHAU 001 HB OMV
- ACHAU 002 HB OMV
- ACHAU 003 HB OMV
- ACHAU 004 HB OMV
- ACHAU 005 HB OMV
- ACHAU 006 HB OMV
- ACHAU 007 HB OMV
- ACHAU 008 HB OMV
- ACHAU 009 HB OMV
- ACHAU 010 HB OMV
- ACHAU 011 HB OMV
- ACHAU 012 HB OMV
- ACHAU 013 HB OMV
- ACHAU 014 HB OMV
- ACHAU 015 HB OMV
- ACHAU 016 HB OMV
- ACHAU 017 HB OMV
- ACHAU 018 HB OMV

Suchfilter:

WELL NAME	ZISTERSDORF UEBERTIEF 002A	SYMBOL	Gas Show
WELL RESULT	Gasshows	TD_AGE 1	
WELLTYPE	Exploration	TD_AGE 2	
COMPL. DATE	31.05.1983	TD_FORM.	
PROD_STATUS	liquidiert	TD_HORIZ.	
TOTAL DEPTH TD	8566 ELEVATION 178,88	TD_TECT.	AUTOCHTH. MESOZOIKUM
OPERATOR	OMV AG	Zusatzinformationen	
RW_BMN_M31	705372 HW_M31 384658	BOHRMETER_BEGINNJAHR:	ENDJAHR:
		BOHRFIRMA:	
		KOP:	ABLENKUNG AUS: v
Geologisches Kurzprofil			
TEUFE_VON	TEUFE_BIS	Geol. EINHEIT	"HORIZONT" GBA
LITHOLOGIE			
0	3	Quartär i.A.	v
7365	7500	Eozän i.A.	v
7500	7625	Ernstbrunner Fm - Obere Karbonatserie	v
7625	8566	Mikulov Fm (Mergelsteinserie)	v

Suchfilter: v

v GBA KW-Archiv-PDF
 Profil-PDF 1
Profil-PDF 2
Profil-PDF 3

MAPPE_ID: 1376

Profil-PDF 4 (aus Monatsberichten)

Anmerkung: **Mächtigkeit Molasse: 408 m, Autochthones Mesozoikum > 1061, Top BM nicht erre**

Qualität: v Unsicher Quellangabe: Brix und Schulz Erdöl und Erdgas in Österreich 1993

Datensatz: v 10551 von 10610 Kein Filter Suchen

Abb. 18: KW-Archiv – Datenbank: Eingabebeispiel mit Kurzprofil.

4. Pflege des analogen Archives „Bohrkernarchiv KW-Bohrungen“ der GBA (Ölproben)

Im Jahr 2015 wurde der Bestand an Ölproben an der GBA überprüft. Anlass dafür war eine Ölprobenentnahme von der Montanuniversität Leoben (Lehrstuhl Erdölgeologie, Prof. Sachsenhofer) für eine wissenschaftliche Analyse. Dabei wurden die Etiketten, soweit es möglich war, entziffert und in die Datenbank der Kernproben eingetragen.

Die Datenbank befindet sich im Verzeichnis:

\\srv-fs3\rstgeo\Bohrungen\GBA_KW_Kernbohrungen\GBA_KW_Kernbohrungen.accdb

Zusätzlich wurden die Bohrungsnamen mit der Liste der OMV Bohrungen verglichen und verknüpft. Die kaputten Ölfäschchen wurden durch neue ersetzt (neue Glasfäschchen wurden nachbestellt).

Die Liste aller Ölproben mit ergänzten Informationen befindet sich im Anhang 2 des Berichts.

5. Rohstoff-Geschichte aus dem GBA Archiv „Kohlenwasserstoffe“

In den Jahren 2014-15 wurde im Rahmen des Projekts UELG-064 verstärkt an den geschichtlichen Aspekten des KW-Archivs gearbeitet, um wirtschaftshistorisch relevantes Material der Öffentlichkeit zugänglich zu machen.

Im Rahmen dieser Arbeiten wurden u.a. Archive der GBA nach historisch relevanten Dokumenten durchforstet (LETOUZÉ-ZEZULA & LIPIARSKI, 2014). Die Dokumente mit industriehistorischem Material wurden gescannt und in einer Literaturdatenbank eingetragen (Abb. 19). Bisher wurden 386 Literaturzitate mit 344 zugeordneten PDF-Scans am HAG_KW-Archiv-Server abgelegt (\\srv-fs3\HAG_KW-Archiv\berichte\kw_archiv).

Die Rohstoffkarten, Profile, Schnitte und sonstigen Abbildungen aus den gescannten Berichten wurden aussortiert und im Verzeichnis \\srv-fs3\HAG_KW-Archiv\berichte\kw_karten gespeichert. Dieses Verzeichnis sollte noch auf georeferenzierbare Karten kontrolliert werden, um sie im KW-Kartenarchiv für spätere GIS-Projekte abzulegen.

Literatureingabe

ID: 389 Eingabedatum: 9.09.2014

Literaturdatenbank Berichte Archiv "Kohlenwasserstoffe"

BAUER, Bericht über die Gas- und Jodwasservorkommen im Allgemeinen Krankenhaus in Wels - Entstehung, Ausbeute laufende Arbeiten und derzeitiger Zustand der Bohrungen. I, 4. Wels, 17.03.1957.

Literaturzitate | Bemerkungen | Browse

Code: GBA-KW 0381 Autor: BAUER

Co-Autoren:

Titel: Bericht über die Gas- und Jodwasservorkommen im Allgemeinen Krankenhaus in Wels - Entstehung, Ausbeute laufende Arbeiten und derzeitiger Zustand der Bohrungen

Ort: Wels Jahr: 17.03.1957

Seiten/Abb.: 4

Verlag:

QUELLEN:

KEYWORDS: Grundwasser Heil- u. Mineralwasser

GEOGRAPHIKA: Oberösterreich Wels

ÖK-50:

Proj.:

Zuordnung löschen

Zitat: Ändern Neu Duplizieren Listen (Begriffe) Abbaue Drucken: Vollzitat Zitate-Liste Zitate-Tabelle

Filter: Alle Zitate Autor: Quelle: Keywords: Geograph:

Datensatz: 7 von 386 Kein Filter Suchen

Abb. 19: Eingabemaske Literaturdatenbank „Berichte KW-Archiv“.

Für die Aufnahme des GBA-Amtsarchives 1925-1960 wurde eine Datenbank und eine Applikation entwickelt (Abb. 20). Derzeit befinden sich dort 216 Datenbankeinträge mit zugeordneten Akten (PDF-Dateien). Diese Daten sind am HAG_KW-Archiv-Server zugänglich (\\\\srv-fs3\\HAG_KW-Archiv\\rohstoff_geschichte\\material_schuebl\\Amtsarchiv).

The screenshot shows the 'Amtsarchiv GBA' application window. At the top, the user is identified as 'thuste' and the date as '01.01.2015'. The main area is divided into a list of documents on the left and a detailed view of the selected document on the right. The selected document is '1932_413 Erdölvorkommen nördlich von Wien - Zistersdorf.'. The detailed view includes fields for 'Jahr' (1932), 'Zahl' (413), 'Betreff' (Erdölvorkommen nördlich von Wien - Zistersdorf.), 'Zusammenfassung' (Die GBA gibt detailliert Auskunft über die Bodenverhältnisse und die Qualität des Erdöls...), 'Datum_Eingang' (18.11.1932), 'Datum_Ausgang' (20.11.1932), 'Personen_Institutionen' (Bayerisches Oberbergamt, Hermann Vetters, Karl Friedl.), 'Orte_Regionen' (Zistersdorf), 'Anlage' (Anfrage des Bayerischen Oberbergamts.), and 'Herkunft' (AA). The bottom of the window shows a file path and search controls.

Abb. 20: Eingabeformular der Datenbank „Amtsarchiv GBA“.

Außer den hausinternen Quellen wurden auch Dokumente und Fotos von außerhalb der GBA gescannt und in den Verzeichnissen auf dem HAG_KW-Archiv-Server (\\srv-fs3\HAG_KW-Archiv) gespeichert. Insgesamt befinden sich dort 3.798 Fotos und Dokumente aus diversen Quellen (Archiven, privaten Alben, etc.) – siehe Abbildung 21 und 23.

HAG_KW-Archiv (\\srv-fs3) (Q:) ▶ rohstoff_geschichte ▶ scans_steininger

Name	Änderungsdatum	Typ
Aberer	07.05.2013 11:28	Dateiordner
Blaue_Mappe	14.05.2014 08:23	Dateiordner
Bohrn	15.01.2016 09:09	Dateiordner
Braumueller	08.05.2013 09:13	Dateiordner
eigner_tif	30.09.2013 10:47	Dateiordner
Erdoel_Geschichte	07.05.2013 11:29	Dateiordner
Erdoel_Pioniere	01.10.2014 12:25	Dateiordner
Fotos_1	12.06.2013 08:28	Dateiordner
Fotos_Eigner	11.06.2013 16:39	Dateiordner
Gedichte	07.05.2013 11:30	Dateiordner
Janoschek_60_Geburtstag	12.06.2013 09:05	Dateiordner
Janoschek_I	07.05.2013 11:30	Dateiordner
Janoschek_II	07.05.2013 12:02	Dateiordner
Karten	07.05.2013 11:31	Dateiordner
Kollmann	07.05.2013 11:32	Dateiordner
Kuepper	07.05.2013 11:32	Dateiordner
OMV Fuhrpark	26.03.2014 14:17	Dateiordner
Oppolzer_1	21.01.2015 08:15	Dateiordner
Oppolzer_2	16.04.2015 14:54	Dateiordner
Polesny_Salzer_RAG	11.06.2013 16:39	Dateiordner
RAG_Veranaltungen	11.06.2013 16:39	Dateiordner
Schar_Album_1	11.06.2013 16:38	Dateiordner
Schors	07.05.2013 11:32	Dateiordner
Steindl-SBS	12.02.2015 11:48	Dateiordner
Szönyi	07.05.2013 11:28	Dateiordner
Tlustos	22.01.2016 11:25	Dateiordner
Van Sickle Archiv	12.02.2015 11:37	Dateiordner

Abb. 21: Verzeichnisse von Foto- und Dokumentenscans zu „Rohstoff-Geschichte“ (Stand: März 2016)

Gemeinsam mit Zeitzeuginnen und Zeitzeugen werden im Rahmen des Projekts „Rohstoff-Geschichte“ Dokumente und Erinnerungen aus allen Jahrzehnten der österreichischen Erdölwirtschaft zusammengetragen und Schritt für Schritt der Öffentlichkeit digital zugänglich gemacht.

Die Ergebnisse (Abb. 22) werden im Internet präsentiert (<http://www.rohstoff-geschichte.at/>).

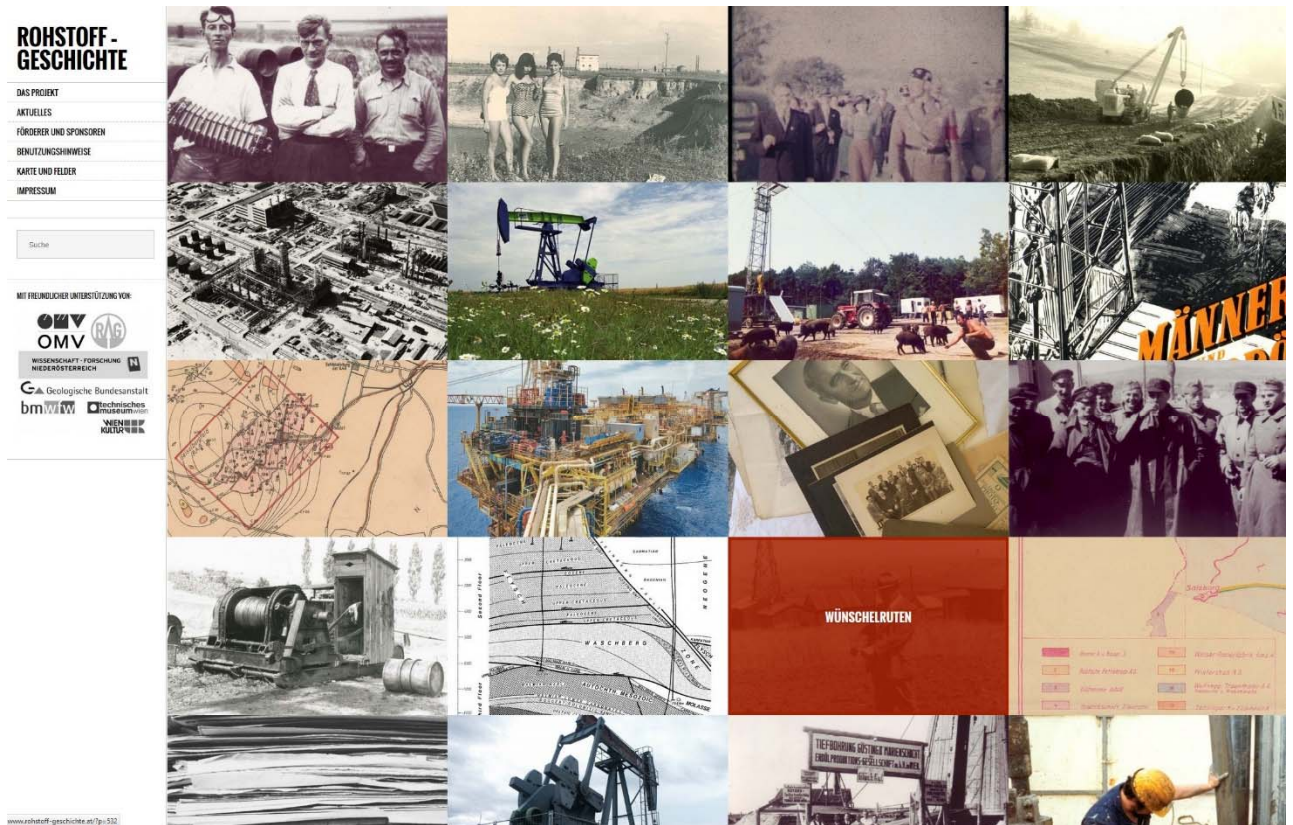


Abb. 22: Homepage des Projekts „Rohstoff-Geschichte“ (<http://www.rohstoff-geschichte.at/>).

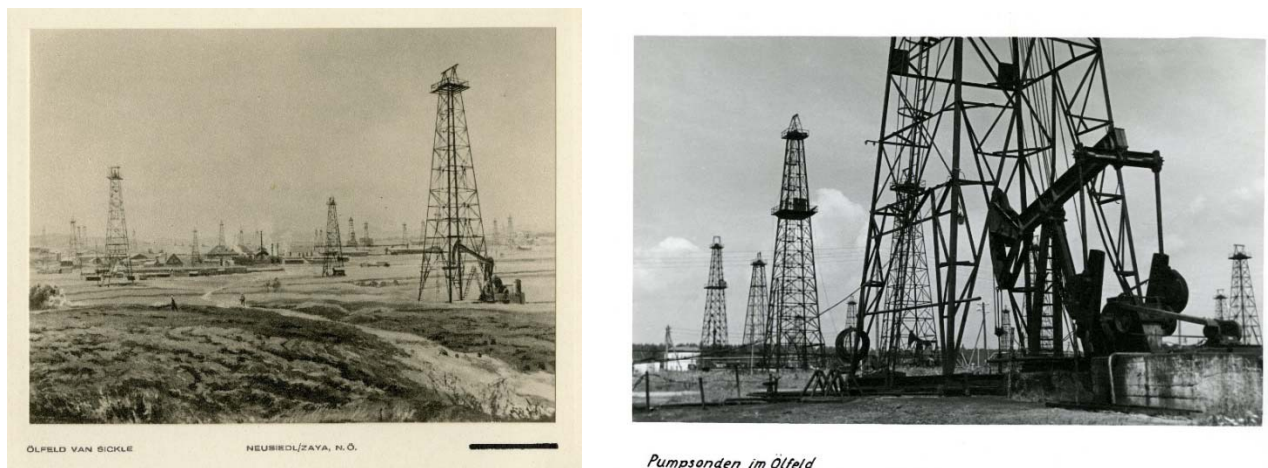


Abb. 23: Beispiele aus der historischen Fotodokumentation.

Abbildung 24 zeigt den Stand der Aufarbeitung des Archivs mit grob geschätztem Vollständigkeitsgrad. Es besteht weiter die Notwendigkeit der Digitalisierung (Scanarbeiten und Eingabe der Metadaten in die bestehenden Datenbanken) des Archivs, um den Datenzugang zu beschleunigen und zu vereinfachen.

Stand der Aufarbeitung einzelner Archivelemente	analog vorhanden	Vollständig- keit	digitale Auf- arbeitung	Vollständig- keit	Notwendig- keiten	jährliche Nachträge
Bohrdaten						
Schussbohrungen der OMV AG	ja	komplett	ja 5)	100%	Korrekturen	nein
Schussbohrungen der Rohöl-Aufsuchungs AG	ja	komplett	ja 5)	100%		nein
Weitere Daten zu Kohlenwasserstoffbohrungen	ja	annähernd komplett 1) 2)	tw. 5)	60%	Korrekturen	ja
Produktionsdaten	ja	komplett	ja 4)	100%		ja
Reservedaten	ja	komplett	tw.	75%		ja
Kartenarchiv						
Kartenkataloge mit Eintragung von Bohrpunkten		ja	tw. 6)	50%		nein
Lagerstättenkarten und Schnitte		ja	tw. 3)	15%		ja
Konzessionskarten		ja	tw. 3)	15%		ja
Berichtsarchiv		ja	tw. 4)	60%	Beschlagwortung	ja
Bohrkernarchiv		ja	ja 4)		Korrekturen	nein
Weitere Daten						
Gewinnungsfeldakte	ja	tw.	ja	tw.		ja
Firmenberichte		ja	tw.	10%		ja
Dokumentation der jährlichen „Erdölreferate“		ja	tw.	25%		ja
Internationale Daten		ja	tw.			nein
Datenmaterial zum Projekt „Rohstoff Geschichte“	ja	50%	ja	50%		ja
Zusätzliche archivarische Arbeiten		25%		25%		ja
Literatur	ja		tw.			ja
1) geologische Information Tiefbohrungen fehlt z.T.						
2) Lageinformation z.T. fehlend						
3) betrifft Kartenbeilagen zu Berichten						
4) Eingabe in Access-Datenbank						
5) Eingabe in Access-Datenbank / GIS-gestützt						
6) georeferenziert						

Abb. 24: Stand der Aufarbeitung einzelner Elemente des GBA-Archivs Kohlenwasserstoffe (Prozentangaben stellen eine grobe Schätzung dar) (LETOUZÉ-ZEZULA & LIPIARSKI, 2014).

6. Literatur

BRIX, F. & SCHULTZ, O. (Hrsg.): Erdöl und Erdgas in Österreich, Naturhistorisches Museum Wien, 688 S., Wien, 1993.

LETOUZÉ-ZEZULA, G. & LIPIARSKI, P.: Digitale Aufarbeitung des GBA-Archivs "Kohlenwasserstoffe" (Bohrdaten, Schriftverkehr, Reports, Produktions- und KW-Reservedaten).- Projekt ÜLG-064, 35 S., 3 Anh.- Wien, 2014.

LETOUZÉ-ZEZULA, G. & LIPIARSKA, I.: GBA-Beiträge zu "Rohstoff Geschichte" - Aufarbeitung der Beiträge aus dem GBA-Archiv "Kohlenwasserstoffe" zum industriehistorischen Projekt "Rohstoff Geschichte".- Projekt NC-086 aus 2013, Jahresendbericht 2013, 11 S.- Wien, 2014.

LETOUZÉ-ZEZULA, G & ATZENHOFER, B.: Zur Geschichte der Kohlenwasserstoff-Suche und -Gewinnung in Oberösterreich.- In: RUPP, Ch., LINNER, M. & MANDL, G. (Red.): Erläuterungen zur Geologischen Karte von Oberösterreich 1:200.000, Geologische Bundesanstalt (Geologie der österreichischen Bundesländer: Oberösterreich), S. 170-174.- Wien 2011.

LETOUZÉ-ZEZULA, G.: Fachbereich Kohlenwasserstoffe - In: Die Geologische Bundesanstalt in Wien – 150 Jahre Geologie im Dienste Österreichs (1849-1999), S. 249-263, Geologische Bundesanstalt, Böhlau Verlag, Wien, 1999.

MIHATSCH, A. (Hg.): Mineralrohstoffgesetz (MinroG).- Manzsche Gesetzesausgaben: Sonderausgabe Nr. 99.- Verlag Manz.- Wien, 1999.

Anhang 1

Montanhandbuch Tabelle "Erdöl- und Erdgasfelder nach geologischen Zeiteinheiten und Formationen"

ERDÖL und ERDGAS- FELDER	FUNDJAHR	AUFGELASSEN	FÖRDERREGIONEN	GEOLOGISCHE ZEITEINHEITEN UND FORMATIONEN											
				KÄNOZOIKUM							MESOZOIKUM				
				MIOZÄN							OLIGOZÄN (Puchkirchener Serie, Linzer Sande in OÖ, Äquivalente in NÖ, Egerien)	EOZÄN+PALÄOZÄN (Flysch im Untergrund d. Wr. Beckens; Molasseschichten des O. Eozän in OÖ)	KREIDE Flysch (in der Gosau inkl. Alttertiär) Kalkalpiner Unter- Grund des Wiener Beckens und Unter- Grund der Wasch- Bergzone und der Übrigen Molasse- Gebiete; Autochthones Mesozoikum	JURA	TRIAS Kristallin(schutt)
				PANNONIEN (Pannonische Serie)	SARMATIEN (Sarmatische Serie)	BADENIEN (Badener Serie)	KARPATIEN (Aderklaaer Schichten, Gänserndorfer Schichten)	OTTNANGIEN [Lusitzer Serie und Äqui- valente in NÖ (z.T.) mit Schlier und Oncophoraschichten]	EGGENBURGIEN (schieferige Tonmergel der Waschbergzone in NÖ, Haller Serie in OÖ)						
Windischbaumgarten ehem. Steinberg-Windischbaumgarten	1930		WB	G1			G1 O1			G1 O1	O3 1930- G2 1986				
Gösting ¹⁾ ehem. Gösting- Pionier-Zistersdorf	1932		WB	O1 1952- 1958 G1 1940- 1945	O3 1934- G2	O1 1961- 1970 G1 1980- 1980	O1 1989- G1	O1 1966- 1966 G1		G1 O1	O2 1932- G2 1990-				
Oberlaa	1932	1996	WB				G1 1934- 1935								
RAG-Feld	1937		WB	G1 1940-	O3 1937-	O2 1939-					O2 1944-				
Gaiselberg	1938		WB	G1 1940- 1976	O3 1938-	O2 1940-					O1 1955-				
St. Ulrich-Hauskirchen	1938		WB	O1 1944- 1944 G1	O1 1940- 1955 G1	O2 1940- G1		O3 1938- G2 1949- 1990			O4 1941- G3				
van Sickle-Plattwald	1939		WB		O2 1941- G1 1941-	O2 1940- G1 1943- 1943	O1 1941- 1944	O2 G1 1939- ?			O1 1954- 1955				
Altlichtenwarth ehem. Altlichtenwarth-Neuberg, beinhaltet OMV Feld Plattwald	1940		WB		O1 1988- G1 1944-65 2005-	O2 1983- G1 1945- 1969									
Hohenruppersdorf ⁹⁾ beinhaltet Feld Erdpreß	1941		WB		O3 1944- G1 1948- 1950	O3 1943- G2 1946-68 2004-					O1 1942- 1943 G1				
Maustrenk ²⁾ ehem. Maustrenk-Kreuzfeld	1941		WB				O1 1944- G1	O2 1941- G1	O1 G1	O1 1943- 1990 G1		O1 1986- 1987 G1			
Mühlberg	1942		WB			O4 1942- G3 1949- 1994			G1						
Aderklaa ³⁾	1942		WB			O3 1950- G3 1959-	O1 1964- 1969 G3 1943-						O1 1961- 1992 G2 1966- 1968	G3 1959- 1997	
Scharfeneck	1944	1997	WB					O1 1944- 1989 G1							
St. Marx	1944	✕	WB			G1 1944- 1946									
Niedersulz (Altes GewF „Niedersulz“ wurde 1990 aufgelassen)	1944	✕ 2003	WB	G1	G2 1969- 1973 GA 2003- OA 2003-	G1 1960- 1971 GA 2003-									
Matzen ⁴⁾	1949		WB		O2 1959- G3 1949-	O5 1949- G4 1949- G4 1952-	O3 1949- G3 1964- 1994	O3 1953- G3 1967-			O1 1959- 1984 G4 1966-	O1 1964- 1966 G1	O4 1969- G4 1967-		
Neulichtenwarth	1949		WB						O1 1949- 1986 G1						
Bernhardsthal	1950		WB			G1 1983- 1985	O1 1960- 1986 G2 1966- 1983		O2 1985- G1						
Fischamend-Enzsd. ⁵⁾	1951		WB		G2 1953-	G2 1955-									
Zwerndorf-Baumgarten	1952		WB	G1 1972- 1973	G2 1968- 1989	G4 1954- 1993								G2 1960- 1987	
Rabensburg / R. Nord	1954		WB		O1 1979- 1982 G2 1959- 1987	O2 1955- G1 1959- 1982									
Paasdorf	1956	✕	WB				O1 1971- 1971		G1 1987- 1987	G1 1984- 1987					
Pirawarth	1957		WB	O1 G1	O3 1962- G2 1972- 1990	O2 1957- G2 1966-									
Althöflein	1959	1990	WB			G1 1959- 1959									
Ginzersdorf	1959	1991	WB					G1 1962- 1990	G2 2015-						
Himberg	1959	1988	WB		G1 1960- 1968										
Maxbergen	1960	1989	WB			G1 1961- 1989									
Breitstetten	1966	1988	WB		G2 1966- 1973										
Orth	1969		WB		G2 1969-										
Hirschstetten	1973		WB			G2 1979-								G2 1974- 1986	
Hochleiten	1973		WB		O3 1974-	O3 1977-					O2 1978-				

ERDÖL und ERDGAS- FELDER	FUNDJAHR	AUFGELASSEN	FÖRDERREGIONEN	GEOLOGISCHE ZEITEINHEITEN UND FORMATIONEN											
				KÄNOZOIKUM							MESOZOIKUM				
				MIOZÄN							OLIGOZÄN (Puchkirchner Serie, Linzer Sande in OÖ, Äquivalente in NÖ, Egerien)	EOZÄN+PALÄOZÄN (Flysch im Untergrund d. Wr. Beckens; Molasseschichten des O. Eozän in OÖ)	KREIDE Flysch (in der Gosau inkl. Alttertiär) Kalkalpiner Unter- Grund des Wiener Beckens und Unter- Grund der Wasch- Bergzone und der Übrigen Molasse- Gebiete; Autochthones Mesozoikum	JURA	TRIAS Kristallin(schutt)
				PANNONIEN (Pannonische Serie)	SARMATIEN (Sarmatische Serie)	BADENIEN (Badener Serie)	KARPATIEN (Aderklaaer Schichten, Gänserndorfer Schichten)	OTTNANGIEN (Lusitzer Serie und Äqui- valente in NÖ (z.T.), mit Schlier und Oncophoraschichten)	EGGENBURGIEN (schieferige Tonmergel der Waschbergzone in NÖ, Haller Serie in OÖ)						
Wirnzberg ehem. Wirnzberg - Wickendorf (✕ 1985)	1969		OÖM							O1 1970- G1 1997	G2 1977- 1982	O1 1969- 1986 G1			
Offenhausen	1969		OÖM							G3 1970-					
Oberaustall	1970		OÖM								O2 1970-	O2 1970-			
Lindach Süd	1970		OÖM							G2 1973-					
Thann-Teufelsgraben 7) ab 1977 Speicher	1970		OÖM									G3 1970- 1986			
Atzbach	1971		OÖM							G2 1980-	G2 1994-				
Sattledt	1971		OÖM									O3 1971-			
Dietach	1972	1989	OÖM							G1 1972- 1989		G1 1975- 1978			
Hocheck	1973	✕	OÖM							G1 1973- 2001					
Maria Schmolln	1973	1996	OÖM									O1 1974- 1984			
Jebing	1976	✕	OÖM								G2 1978- 2004				
Oberminathal	1974	✕	OÖM							G2 1977- 1999					
Munderfing	1974		OÖM							G3 1976-	G1 1976-				
Rappersdorf	1975		OÖM									O1 1978-			
Trattnach	1975		OÖM							G1 1984- 1987			O2 1975-		
Kalteis	1975	1991	OÖM								G1 1984- 1984				
Friedburg	1975		OÖM							G2 1991-	G3 1976-				
Wels	1975		OÖM								O2 1975- 1998 G1				
Klöpfung	1976	1993	OÖM								G1 1988- 1990				
Pfaffstätt ab 2014 Speicher	1976		OÖM								G3 1977-				
Steinhaus 12)	1976		OÖM									O3 1976-			
Desselbrunn	1977	1993	OÖM								G2 1977- 1993	O1 1982- 1987			
Eggelsberg	1977	1996	OÖM							G1 1988- 1994					
Seebach	1978	1991	OÖM							G1 1978- 1990					
Zell am Pettenfirst	1978		OÖM								G3 1979-				
Mayersdorf	1978		OÖM							G1 1983- 1986			O1 2012-	O1 1979, 2000-	
Tarsdorf	1978		OÖM							G1 1979- 1991					
Lichtenegg	1978	1989	OÖM							G1 1984- 1987					
Kemating 13)	1979		OÖM									O3 1979-	O1 1984-		
Redlham	1979	1999	OÖM									O1 1979- 1996			
Steinhaus Nord	1980		OÖM									O2 1980-			
Heitzing/Heitzing Gas 6)	1980		OÖM							G3 1979- 1984	G2 1981-	O1 1980- 1988			
Vorchdorf	1980		OÖM								G1 1981-				
Lenzing	1980	1983	OÖM									O1 1980- 1982			
Haag ab 2010 Speicher	1981		OÖM								G2 1983- 2007				
Haindorf	1981	1997	OÖM											O1 1981- 1995	
Hörgersteig	1981		OÖM									O2 1981- 1994			
Steinhaus Nordwest	1982	1993	OÖM									O1 1982- 1990			
Krailberg	1983		OÖM							G2 1985- 1999					
Eggerding	1983	1989	OÖM								O1 1983- 1985				
Sierning	1983		OÖM								G2 2012-	O2 2010-			
Trattnach Nord	1983	1999	OÖM										O2 1983-1999		
Kurzenkirchen	1984	1989	OÖM								O1 1985- 1985				
Lindach West	1984	1992	OÖM								G1 1985- 1991	O1 1984- 1987			
Perneck	1984	1995	OÖM									O1 1984- 1987			
Mauern	1985		OÖM							G1 (1985) 1989-					
Redltal	1986		OÖM							G1 k.P.	G1 1989- 1998		O1 1986- 1987		

ERDÖL und ERDGAS- FELDER	FUNDJAHR	AUFGELASSEN	FÖRDERREGIONEN	GEOLOGISCHE ZEITEINHEITEN UND FORMATIONEN												
				KÄNOZOIKUM						MESOZOIKUM						
				MIOZÄN						OLIGOZÄN (Puchkirchener Serie, Linzer Sande in OÖ, Äquivalente in NÖ, Egerien)	EOZÄN+PALÄOZÄN (Flysch im Untergrund d. Wr. Beckens; Molasseschichten des O. Eozän in OÖ)	KREIDE Flysch (in der Gosau inkl. Alttertiär) Kalkalpiner Unter- Grund des Wiener Beckens und Unter- Grund der Wasch- Bergzone und der Übrigen Molasse- Gebiete; Autochthones Mesozoikum	JURA	TRIAS Kristallin(schutt)		
				PANNONIEN (Pannonische Serie)	SARMATIEN (Sarmatische Serie)	BADENIEN (Badener Serie)	KARPATIEN (Aderklaaer Schichten, Gänserndorfer Schichten)	OTTNANGIEN [Luschitzer Serie und Äqui- valente in NÖ (z.T.), mit Schlier und Oncophoraschichten]	EGGENBURGIEN (schieferige Tonmergel der Waschbergzone in NÖ, Haller Serie in OÖ)							
Hörgersteig Süd	1986		OÖM						G2	1988-97 2004-						
Lindach Ost	1986	1995	OÖM								01	1986- 1992				
Hucking	1986	1997	OÖM						G1	k.P.						
Astätt	1987	1996	OÖM						G1	1990- 1990						
Lindach Nord	1987	1989	OÖM						G1	1988- 1988						
Gilgenberg	1987		OÖM						G1	1997- 1999						
Feldkirchen	1987		OÖM						G1	1997- 2001						
Mühlreith	1988		OÖM						GA		01	1988- 1989				
Weizberg	1988		OÖM						G1	1996- 2005	G2	1990-96 2006-				
Vöcklamarkt ¹⁴⁾	1989		OÖM						G2	(1991) 1993-	G1	1997-				
Berndorf	1989		OÖ-SM								G2	1990-				
Leithen	1989		OÖM								G1	1990- 1994				
St. Georgen	1990		OÖM								G1	1990- 1990				
Gundertshausen	1990		OÖM								G2	1992- 1994				
Unterkling	1993		OÖM								G2	1993-				
Mitterberg	1994		OÖM						G2	1994-						
Lauterbach	1994		OÖ-SM								G3	1994-				
Oberkling ab 2014 Speicher	1995		OÖM								G2	1995- -2008				
Straßwalchen	1996		OÖM								G1	1996- 1997				
Oberhaft	1997		OÖM						G1	1997- 2007	G1	1997-				
Haidach ab 2008 Speicher	1997		OÖ-SM						G1	2004-	G3	1998-				
Stullerding	1998		OÖM						G1	1999-						
Guggenberg	1998		OÖM						G1	1998-						
Bad Hall Nord	2000		OÖM									01	2000-	01	2001-	
Nussdorf (West) ab 2011 Speicher	2000		OÖ-SM								G3	2000-				
Lauterbach Südwest	2000		OÖ-SM								G1	2001- 2006				
Brunn West ab 2011 Speicher Aigelsbrunn	2001		OÖM						G2	2007-	G2	2003-				
Hilprigen	2002		OÖM								G1	2002-				
Bad Hall ^{8a)}	2002		OÖM						G1	^{8b)} 2003-		02	2002-	01	2002-	
Zagling ab 2011 Speicher Aigelsbrunn	2004		OÖ-SM						G1	2005-	G3	2005-				
Burgstall	2004		OÖM						GA	k.P.						
Hausmoning	2005		OÖ-SM								G1	2006-2007 2010-				
Lehen	2005		OÖM						G1	2006-	G2	2006-				
Thal	2005		OÖM						G1	2008-						
Steinhübl	2005		OÖM						G2	2006-						
Sonnleiten	2005	2012	OÖM						G2	2006- 2009						
Hiersdorf	2006		OÖM									02	2006-			
Rosenuau	2006		OÖM								G2	2007-				
Zupfing	2006		OÖM								G2	2007-				
Bamberg	2008		OÖM						G1	2009-						
Rixing	2011		OÖM								G2	2011-				
Rubensdorf	2013		OÖM						G1	2013-						
Taxlberg	2013		OÖM									01	2013-			
Gaspoltshofen	2014		OÖM										01	2014-		
Höflein	1982		FKA											G4	1984-	
Neulengbach	1984	1990	FKA								G1	1984- 1984				
Grünau	1987	1991	FKA										01	1987- 1988		
Molln	1988	1995	FKA												G1	k.P.
Ludersdorf	1982	1990	STB						G1	k.P.						

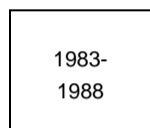
Legende:**Förderregionen**

WB	Wiener Becken
WBZ	Waschbergzone
NÖM	NÖ Molassezone
OÖM	OÖ Molassezone
OÖ-SM	OÖ - Salzburger Molassezone
FKA	Flysch / Kalkalpen
STB	Steirisches Becken

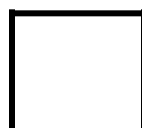
Endausbeute - Kategorien

(Ultimate Production = bisherige Produktion incl. Vorräte P1+P2)

Ölhorizonte		Gashorizonte	
O5	über 50.000.000 t	G4	über 5.000 Mio. m ³
O4	5.000.000 - 50.000.000 t	G3	500 - 5.000 Mio. m ³
O3	500.000 - 5.000.000 t	G2	50 - 500 Mio. m ³
O2	50.000 - 500.000 t	G1	unter 50 Mio. m ³
O1	unter 50.000 t	GA	in Aufschließung
OA	in Aufschließung		



erste Förderung
letzte Förderung



Untertage-
Gasspeicherung



aufgelassen (ohne Jahreszahl)



Testproduktion (Jahr)

- 1) beinhaltet "Neusiedl - Steinberg" (Ottományen: O1 /1966; Eozän: O1/1936, O2/1977)
- 2) beinhaltet "Maustrenk - ÜT" (Jura: O1/1984, liquidiert 1987)
- 3) beinhaltet "Süßenbrunn - Kagran" (Sarmatien: G2/1951; Badenien: O2/1951) und "Breitenlee" (Pannonien: G1/1974; Sarmatien: G2/1963; Badenien: G2/1963, O2/1966; Karpatien: G1/1965; Jura: O1/1965)
- 4) beinhaltet "Spannberg" (Sarmatien: G1/1956; Ottományen: O1/1956), "Tallesbrunn" (Sarmatien: G3/1960; Badenien: G1/1960), "Schönkirchen-Tief" (Ottományen: O3/1962 und G2/1962; Trias: O4/1962 und G3/1962), "Straßhof-Tief" (Ottományen: O1/1967; Kreide: G1/1964; Jura: O1/1964, Trias: G4/2005), "Prottes-Tief" (Karpatien: O1/1966, Ottományen: O1/1966, Kreide: O1/1966, Trias: O2/1966), "Ebenthal" (Sarmatien: G1/1997, Badenien: O2/1967 und G2/1967), "Schönkirchen-Gänserndorf ÜT" (Kreide: G2/1968, Trias: G4/1977), "Gänserndorf" (Sarmatien: G1/1976, Karpatien: O1/1968), "Reyersdorf" (Trias: O1/1971), "Ollersdorf" (Sarmatien: G2/1997, Badenien O1/1997), "Obersiebenbrunn" (Pannonien: G1/1998, Sarmatien: G1/1998), "Helmahof" (Sarmatien: G2/1999), "Wutzelburg" (Sarmatien: G1/2000, Badenien G2/2000), "Angern Tief" (Pannon: G2/2002 noch keine Produktion, Sarmat G1, Torton G1, 2003 ausproduziert), „Ebenthal-Tief“ (Trias: G3/2005)
- 5) beinhaltet "Maria Ellend" (Sarmatien: G1/1985, Badenien: G1/1972)
- 6) beinhaltet "Wimsbach (Haller Serie: G3/1978) und "Steinerkirchen" (Puchkirchener Serie: G2/1981)
- 7) beinhaltet "Teufelsgraben (Eozän: G2/1970-86, Kreide: G2/1970-86) und Stadtkirchen"
- 8a) Fundbohrung: Bad Hall 2
- 8b) Fundbohrung: Bad Hall Nord 1
- 9) beinhaltet „Erdpreß“ (Baden O2)
- 10) beinhaltet „Zeiselberg“ (Sarmat: G2/2005)
- 11) beinhaltet Schwanenstadt-Nord (Cenoman O1/2013, Eozän O1/2014)
- 12) beinhaltet Sattledt-Nord
- 13) beinhaltet Kemating-West
- 14) beinhaltet Vöcklamarkt-Ost (1996)
- 15) beinhaltet Eberstanzzell Öl-Ost und Eberstanzzell Öl-West

Die Tabelle wurde zum Stand 31.12.2010 mit dankenswerter Hilfe der Firmen neu überarbeitet und mit etlichen Nachträgen versehen, in vielen Fällen handelt es sich dabei um unbedeutende, mit Öllagerstätten assoziierte, z.T. nie in Produktion gegangene Gasvorkommen, in einigen Fällen um wesentliche Änderungen der Endausbeute-Kategorien.

Anhang 2

Liste der Ölproben aus dem Erdölarchiv der Geologischen Bundesanstalt

Liste der Ölproben (Flaschen)

ID	Name	METER_VON	METER_BIS	LADE	OELPROBEN	NAME_OMV	BEMERKUNG
1226	Alt Lichtenwarth 7	1055	1059	1020	Ölprobe in Glasbehälter		Gasniederschlag des 2. T. H.
1222	Augustinerbastei	18		1020	Ölprobe in Glasbehälter		Sand, blaugrau
1228	Göding	532	542	1020	Ölprobe in Glasbehälter		Mediter. Oberkante
1228	Göding	437	446	1020	Ölprobe in Glasbehälter		3. Sarmat. Horizont
1224	Goethegasse 337a	17		1020	Ölprobe in Glasbehälter		Schotter, graubraun
1229	Krosno, Polen			1020	Ölprobe in Glasbehälter		Rohöl von der Pirk
1227	Leoprechting / Taufkirchen			1020	Ölprobe in Glasbehälter		
1230	Peklenica (Murinsel)	100	130	1020	Ölprobe in Glasbehälter		
1223	Schönartning 388	10		1020	Ölprobe in Glasbehälter		
751	St.Ulrich 008			1020	Ölprobe in Glasbehälter	St.Ulrich 008	
1225	Wels			1020	Ölprobe in Glasbehälter		
1233	Gaiselberg 22	1466	1495	1021	Ölprobe in Glasbehälter		Paraffinöses Rohöl, Sarmat, untere Horizontgruppe, 19. SH
1232	Gaiselberg 43	1602	1618	1021	Ölprobe in Glasbehälter		Paraffinöses Rohöl, Torton, oberer Teil des Horizontes, 2. TH
230	Hohenruppersdorf 05	1475,5	1494	1021	Ölprobe in Glasbehälter	Hohenruppersdorf 005	Paraffinöses Rohöl, Torton, 12. TH
234	Hohenruppersdorf 09	1011,1		1021	Ölprobe in Glasbehälter	Hohenruppersdorf 009	Paraffinöses Rohöl, Flysch ab 1011,1m
384	Maustrenk 04	826	883	1021	Ölprobe in Glasbehälter	Maustrenk 004	Probe fehlt !!!
698	van Sickle 10			1021	Ölprobe in Glasbehälter	van Sickle 010	Asphaltöses Rohöl, Sarmat, höhere Horizontgruppe (14, 15, 16 SH)
12	Aderklaa 06	2531	2563	1022	Ölprobe in Glasbehälter	Aderklaa 006	10. Schlierhorizont
1234	Gaiselberg 58	1050	1069,5	1022	Ölprobe in Glasbehälter		Mischöl, Sarmat, mittlere Horizontgruppe, Gaiselbergfeld, 14. SH
280	Kierling 1			1022	Ölprobe in Glasbehälter	Kierling 001	
1237	P1 (Ampfinger Schichten)	2581	2583	1022	Ölprobe in Glasbehälter		
1236	Schwanenstadt 2	1986,8	1993	1022	Ölprobe in Glasbehälter		Obereozän, Sandsteinstufe, Unt. Lithothamnienkalk
825	Steindlberg 1	1909	1913,5	1022	Ölprobe in Glasbehälter		2694,5-2696,5 ; 2575-2578 (K14)
1235	Steindlberg 2	1909,5	1915,5	1022	Ölprobe in Glasbehälter		Obereozän, oberer Lithothamnienkalk
1242	Eberstall Zell 2a	2065	2080	1023	Ölprobe in Glasbehälter		Obereozän, Sandsteinstufe
1231	Kematen 1	1150,8	1183,5	1023	Ölprobe in Glasbehälter		Paraffinöses Rohöl, Obereozän, Sandsteinstufe
1241	Maria Schmollen 1	2095,5	2103	1023	Ölprobe in Glasbehälter		Paraffinöl, Obereozän, Ob. Lithothamnienkalk

Liste der Ölproben (Flaschen)

ID	Name	METER_VON	METER_BIS	LADE	OELPROBEN	NAME_OMV	BEMERKUNG
1239	Oberaustall 1	1837	1841	1023	Ölprobe in Glasbehälter		Paraffinöl, Obereozän, Sandsteinstufe
1238	Oberaustall 2	1944	1956	1023	Ölprobe in Glasbehälter		Paraffinöl, Cenoman Sandstein
1240	RAG 42	957	1075	1023	Ölprobe in Glasbehälter		Flysch; 3. SH
1303	Sattledt 1	1676	1690	1023	Ölprobe in Glasbehälter		Obereozän, Sandsteinstufe
604	Rag 06	1420	1444	1024	Ölprobe in Glasbehälter		Paraffinöses Rohöl, Sarmat, MittlereHoriz., 12 SH
1243	RAG 10	1604,6	1608	1024	Ölprobe in Glasbehälter		Paraffinöses Rohöl, Sarmat, tiefe Horizontgruppe, 17. SH
1244	RAG 14	1679	1699	1024	Ölprobe in Glasbehälter		Paraffinöses Rohöl, Sarmat, tiefe Horizontgruppe, 18. SH
610	Rag 36	874	896,8	1024	Ölprobe in Glasbehälter		2. SH
1247	RAG 38	1000,56	1102,5	1024	Ölprobe in Glasbehälter		Paraffinöses Rohöl, Flysch, SH
1245	RAG 39	2355,5	2370	1024	Ölprobe in Glasbehälter		Paraffinöses Rohöl, Torton, 8. TH
1246	Voitsdorf 1	2117,5	2147,8	1024	Ölprobe in Glasbehälter		Cenoman
1250	Engenfeld 1	1054,2	1066,2	1025	Ölprobe in Glasbehälter		Obereozän Sandsteinstufe
1251	Gaiselberg 13	1000	1049	1025	Ölprobe in Glasbehälter		Asphaltöses Rohöl, Sarmat, höhere Horizontgruppe, 12. SH
1248	Kohleck 2	2240	2265,5	1025	Ölprobe in Glasbehälter		Obereozän, Limnische Serie, unt. Lithothamnienkalk
1249	Lindach 1	2606	2622,3	1025	Ölprobe in Glasbehälter		Obereozän Sandsteinstufe
1252	RAG 19a	1053,9	1102	1025	Ölprobe in Glasbehälter		Asphaltöses Rohöl, Sarmat, 7. SH
708	van Sickle 27	1385	1389	1025	Ölprobe in Glasbehälter	van Sickle 027	Paraffinöses Rohöl, Torton, höhere Horizontgruppe, 1TH (1385-1389), 2TH (1414-1417) - 1 Flaschen
1253	W 1	2676	2680,9	1025	Ölprobe in Glasbehälter		Obereozän Lithothamnienkalk
7	Aderklaa 03	2431	2450	1026	Ölprobe in Glasbehälter		tiefer Schlier
9	Aderklaa 04	2510	2520	1026	Ölprobe in Glasbehälter	Aderklaa 004	
1258	Aderklaa 09			1026	Ölprobe in Glasbehälter		4. TH / Hochscholle
1262	Aderklaa 34			1026	Ölprobe in Glasbehälter		7. TH / Hochscholle
1257	Aderklaa 39			1026	Ölprobe in Glasbehälter		6. TH / Tiefscholle
1255	Aderklaa 55			1026	Ölprobe in Glasbehälter		5. TH / Hochscholle
1256	Aderklaa 74			1026	Ölprobe in Glasbehälter		3. TH / Hochscholle
171	Gösting 01	923		1026	Ölprobe in Glasbehälter	GOESTING 001	
171	Gösting 01	161	174	1026	Ölprobe in Glasbehälter	GOESTING 001	Kreideflysch
173	Gösting 04			1026	Ölprobe in Glasbehälter	GOESTING 004	Sand, Sarmat
1254	Gösting 18			1026	Ölprobe in Glasbehälter		
1261	Gösting 19			1026	Ölprobe in Glasbehälter		
1260	St. Ulrich 239			1026	Ölprobe in Glasbehälter		
1259	St. Ulrich144			1026	Ölprobe in Glasbehälter		

Liste der Ölproben (Flaschen)

ID	Name	METER_VON	METER_BIS	LADE	OELPROBEN	NAME_OMV	BEMERKUNG
883	Windisch-Baumgarten 1	680	720	1026	Ölprobe in Glasbehälter	WINDISCHBAU MGARTEN 001	
5	Aderklaa 01			1027	Ölprobe in Glasbehälter	Aderklaa 001	
12	Aderklaa 06			1027	Ölprobe in Glasbehälter	Aderklaa 006	Es gibt 2 Flaschen mit der Bezeichnung "Aderklaa 6"
12	Aderklaa 06			1027	Ölprobe in Glasbehälter	Aderklaa 006	Es gibt 2 Flaschen mit der Bezeichnung "Aderklaa 6"
1265	Gaiselberg 06			1027	Ölprobe in Glasbehälter		
139	Gaiselberg 07			1027	Ölprobe in Glasbehälter	Gaiselberg 007	
1264	Gaiselberg 09			1027	Ölprobe in Glasbehälter		Sarmat
1110	Gösting 02			1027	Ölprobe in Glasbehälter	GOESTING 002	
1110	Gösting 02	926		1027	Ölprobe in Glasbehälter	GOESTING 002	
1263	Mobilöl, Arctic			1027	Ölprobe in Glasbehälter		
552	Plattwald 3	1580		1027	Ölprobe in Glasbehälter	Plattwald 003	Schlier
751	St.Ulrich 008			1027	Ölprobe in Glasbehälter	St.Ulrich 008	
693	van Sickle 02			1027	Ölprobe in Glasbehälter	van Sickle 002	
694	van Sickle 03			1027	Ölprobe in Glasbehälter	van Sickle 003	
695	van Sickle 04			1027	Ölprobe in Glasbehälter	van Sickle 004	
696	van Sickle 05			1027	Ölprobe in Glasbehälter	van Sickle 005	? (schwer lesbar)
1275	Aderklaa 27			1028	Ölprobe in Glasbehälter		6. TH / Hochscholle
1269	Bohuslawitz 2			1028	Ölprobe in Glasbehälter		Alte Sande
1266	Gaiselberg 04			1028	Ölprobe in Glasbehälter		? (schwer lesbar)
1271	Gbely	130	160	1028	Ölprobe in Glasbehälter		Sarmatöl
1270	Gbely H6	1488	1556	1028	Ölprobe in Glasbehälter		Paraffinöl, Eozänflysch
1228	Göding	118	198	1028	Ölprobe in Glasbehälter		1. Sarmat. Horizont
1228	Göding	330	339	1028	Ölprobe in Glasbehälter		Mediterran. Oberkante gehob. Scholle
254	Holic 4			1028	Ölprobe in Glasbehälter		
1268	Kampulung			1028	Ölprobe in Glasbehälter		Ölspuren bei Kampulung (Bukowina), Barreme
1267	Maustrenk 29			1028	Ölprobe in Glasbehälter		
1272	Opiag 1	559		1028	Ölprobe in Glasbehälter		bei Ratschkowitz
1273	Opiag 6	88,5	92	1028	Ölprobe in Glasbehälter		bei Ratschkowitz
598	Rag 01	1014,3	1019	1028	Ölprobe in Glasbehälter		Sarmatsand (Zistersdorf), Rag 1, 2 und 3
1274	RAG 13			1028	Ölprobe in Glasbehälter		
895	Wollmannsberg	181		1028	Ölprobe in Glasbehälter	Wollmannsberg 001	Etikett nicht lesbar, Flasche trocken (leer)
82	Cunin 1			1029	Ölprobe in Glasbehälter		Schlier
214	Hauskirchen 53			1029	Ölprobe in Glasbehälter	Hauskirchen 053	
228	Hohenruppersdorf 03	1584	1586	1029	Ölprobe in Glasbehälter	Hohenruppersd orf 003	2 Tiefen in einer Flasche (1584 bis 1586m und 1586 bis 1598m)
248	Hohenruppersdorf 22			1029	Ölprobe in Glasbehälter	Hohenruppersd orf 022	

Liste der Ölproben (Flaschen)

ID	Name	METER_VON	METER_BIS	LADE	OELPROBEN	NAME_OMV	BEMERKUNG
297	Kostel 3	948	956	1029	Ölprobe in Glasbehälter		
1276	Matzen 062			1029	Ölprobe in Glasbehälter		13. TH
1277	Matzen 228			1029	Ölprobe in Glasbehälter		15. TH
1279	Mühlberg 062			1029	Ölprobe in Glasbehälter		19.TH
1278	Nd. Hohenruppersdorf 9			1029	Ölprobe in Glasbehälter		
460	Neusiedl 1			1029	Ölprobe in Glasbehälter	NEUSIEDL/ZAYA 001	
461	Neusiedl 2			1029	Ölprobe in Glasbehälter	NEUSIEDL/ZAYA 002	
462	Neusiedl 3			1029	Ölprobe in Glasbehälter	NEUSIEDL/ZAYA 003	
616	Raggendorf 8			1029	Ölprobe in Glasbehälter		10. Helvet
1280	Schönkirchen 135			1029	Ölprobe in Glasbehälter		8. TH
1281	Spannberg 7			1029	Ölprobe in Glasbehälter		15. Helvet Horizont
1289	Matzen 003			1030	Ölprobe in Glasbehälter		12. TH
1291	Matzen 046			1030	Ölprobe in Glasbehälter		16. TH
1290	Matzen 218			1030	Ölprobe in Glasbehälter		8. Helvet
1286	Mühlberg 042			1030	Ölprobe in Glasbehälter		13. TH
1285	Mühlberg 054			1030	Ölprobe in Glasbehälter		12. TH
1288	Pirawarth 3			1030	Ölprobe in Glasbehälter		Helvet
1288	Pirawarth 3			1030	Ölprobe in Glasbehälter		
570	Prottes 17			1030	Ölprobe in Glasbehälter	Prottes 017	14. Helvet
1287	Prottes 75			1030	Ölprobe in Glasbehälter		14. Helvet
594	Rabensburg 9			1030	Ölprobe in Glasbehälter	Rabensburg 009	
1283	Schönkirchen 140			1030	Ölprobe in Glasbehälter		9. TH - Etikett schwer lesbar
1282	Schönkirchen 230			1030	Ölprobe in Glasbehälter		10. TH
1284	Schönkirchen 267			1030	Ölprobe in Glasbehälter		8. TH - Etikett schwer lesbar
730	Spannberg 4			1030	Ölprobe in Glasbehälter	Spannberg 004	12. Helvet
1297	Dräswitz 1			1031	Ölprobe in Glasbehälter		
1270	Gbely H6			1031	Ölprobe in Glasbehälter		Paraffinöl Flyschöl
171	Gösting 01	785		1031	Ölprobe in Glasbehälter	GOESTING 001	
1110	Gösting 02	890		1031	Ölprobe in Glasbehälter	GOESTING 002	Sarmat
1110	Gösting 02	875		1031	Ölprobe in Glasbehälter	GOESTING 002	
1300	Hausmening	337		1031	Ölprobe in Glasbehälter		
1295	Hirtenberg			1031	Ölprobe in Glasbehälter		Brunnen: Alte Gasse Nr. 45 und 31
254	Holic 4			1031	Ölprobe in Glasbehälter		
1296	Kakary (Bosnien)			1031	Ölprobe in Glasbehälter		
1294	Kierling 2	55		1031	Ölprobe in Glasbehälter	Kierling 002	Flyschkreide
1294	Kierling 2	60		1031	Ölprobe in Glasbehälter	Kierling 002	

Liste der Ölproben (Flaschen)

ID	Name	METER_VON	METER_BIS	LADE	OELPROBEN	NAME_OMV	BEMERKUNG
422	Mühlberg 003			1031	Ölprobe in Glasbehälter	MUEHLBERG 003	Torton
433	Mühlberg 015			1031	Ölprobe in Glasbehälter	MUEHLBERG 015	9. TH
1293	Mühlberg 117			1031	Ölprobe in Glasbehälter		23. TH
460	Neusiedl 1	1181	1185	1031	Ölprobe in Glasbehälter	NEUSIEDL/ZAYA 001	
472	Oberlaa	120		1031	Ölprobe in Glasbehälter	Oberlaa 001	schwer lesbar
1298	Perbersdorf 3			1031	Ölprobe in Glasbehälter		
615	Raggendorf 6			1031	Ölprobe in Glasbehälter		16. Helvet
1292	St. Nikolai			1031	Erdöhlhaltige Sandprobe		? Erdöhlhaltige Sandprobe
838	Taufkirchen 3			1031	Ölprobe in Glasbehälter		
883	Windisch-Baumgarten 1			1031	Ölprobe in Glasbehälter	WINDISCHBAU MGARTEN 001	schwer lesbar

Anhang 3

GBA „Erdölreferat 2014“

Erdöl - Erdgas Schlagzeilen 2014

Österreich

* Neufunde (wirtschaftlich):	8 Ölfunde 1 Gasfund
* Erweiterungen:	5 Ölfunde
* Erdöl-/NGL-Förderung:	0,945 Mio t - plus 3% gg. 2013
* Naturgasförderung:	1,235 Mrd m ³ n - minus 9,1% gg. 2013

International

* Erdölförderung:	Bisher höchste weltweite Produktion (plus 1,8%) OPEC-Anteil an der Globalförderung auf 40,1%
* KW-Reserven:	Sichere Ölvorräte mit ca. 62 Jahresförderungen auf Höchststand Sichere Gasvorräte ebenfalls bei ca. 59 Jahresförderungen

 5/2015-1

Erdölreferat 2014 12.05.2015

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

Geologische Bundesanstalt

 5/2015-2

Erdöl - Erdgas - Daten Österreich 2014



GA 5/2015-3

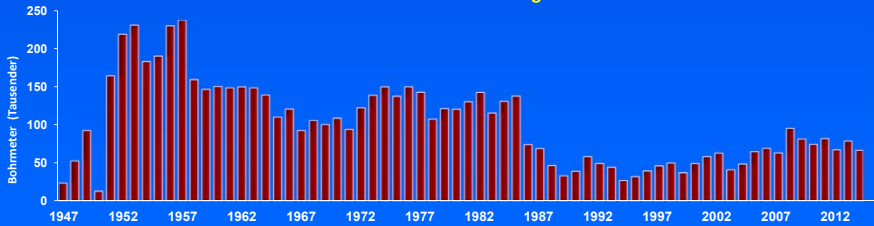
Bohrstatistik Österreich 2014 (Bohrprojekte* 2014)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'13
OMV E&P	-	5	3	10	4	21	1	48.373	72,6	62,9
RAG	-	1	4	1	1	6	1	18.212	27,4	-62,8
Total	-	6	7	11	5	27	2	66.585	100,0	-15,4

*) Ablenkungen und Vertiefungen als jeweils 1 Projekt gezählt
 S1: Summe der beendeten Bohrprojekte
 S2: Summe der nicht beendeten Bohrprojekte (Stripfing Tief 1, Oberkling 2)

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe, GBA 28.04.2015

Bohrmeterleistungen 1945-2014 im österreichischen KW-Bergbau



GA 5/2015-4

Bohrstatistik Österreich 2014 (Bohrprojekte* 2014)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'13
OMV E&P	-	5	3	10	4	21	1	48.373	72,6	62,9
RAG	-	1	4	1	1	6	1	18.212	27,4	-62,8
Total	-	6	7	11	5	27	2	66.585	100,0	-15,4

Sechs Aufschluss-Projekte

OMV Austria E&P GmbH

Hatzenbach 1
 Höflein 5b ^{1) 2)}
 Prottes Tief Süd 3 ²⁾
 Ebenthal Tief 3
 Stripfing Tief 1 ³⁾

Rohöl-Aufsuchungs AG

Obermühlham 1

¹⁾ Ablenkung eines Projektes aus 1984
²⁾ Projekt 2013 begonnen
³⁾ zum Jahreswechsel im Abteufen



Bohrstatistik Österreich 2014 (Bohrprojekte* 2014)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'13
OMV E&P	-	5	3	10	4	21	1	48.373	72,6	62,9
RAG	-	1	4	1	1	6	1	18.212	27,4	-62,8
Total	-	6	7	11	5	27	2	66.585	100,0	-15,4

Sieben Erweiterungs-Projekte

OMV Austria E&P GmbH

Prottes Tief Süd 3a ¹⁾
 Prottes Tief Süd 3b ²⁾
 Bernhardsthal Süd 7

Rohöl-Aufsuchungs AG

Pfarrkirchen 3
 Hiersdorf 6
 Taxlberg 2
 Oberkling 2 ³⁾

¹⁾ Ablenkung als Erweiterungs-Projekt aus Prottes Tief Süd 3
²⁾ Ablenkung aus Prottes Tief Süd 3a
³⁾ zum Jahreswechsel im Abteufen



Bohrstatistik Österreich 2014 (Bohrprojekte* 2014)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'13
OMV E&P	-	5	3	10	4	21	1	48.373	72,6	62,9
RAG	-	1	4	1	1	6	1	18.212	27,4	-62,8
Total	-	6	7	11	5	27	2	66.585	100,0	-15,4

Ein Projekt im Teststadium

OMV Austria E&P GmbH
Höflein 5b 1)

Rohöl-Aufsuchungs AG

¹⁾ konserviert



Bohrstatistik Österreich 2014 (Bohrprojekte* 2014)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'13
OMV E&P	-	5	3	10	4	21	1	48.373	72,6	62,9
RAG	-	1	4	1	1	6	1	18.212	27,4	-62,8
Total	-	6	7	11	5	27	2	66.585	100,0	-15,4

Fünf Hilfsbohr-Projekte

OMV Austria E&P GmbH
Erdpreß 26
Erdpreß 27
Bockfließ 206
Bockfließ 207

Rohöl-Aufsuchungs AG
Nussdorf Speicher 210



Bohrstatistik Österreich 2014 (Bohrprojekte* 2014)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'13
OMV E&P	-	5	3	10	4	21	1	48.373	72,6	62,9
RAG	-	1	4	1	1	6	1	18.212	27,4	-62,8
Total	-	6	7	11	5	27	2	66.585	100,0	-15,4

Elf Produktionsbohr-Projekte

OMV Austria E&P GmbH

Erdpreß 17A
 Erdpreß 20
 Erdpreß 21
 Erdpreß 23
 Erdpreß 24
 Erdpreß 25
 Erdpreß 25a ¹⁾
 Mühlberg Süd 3
 Bockfließ 205
 Aderklaa Tief 3

Rohöl-Aufsuchungs AG

Puchkirchen 33

¹⁾ Ablenkung aus Erdpreß 25



Bohrstatistik Österreich 2014 (Bohrprojekte* 2014)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'13
OMV E&P	-	5	3	10	4	21	1	48.373	72,6	62,9
RAG	-	1	4	1	1	6	1	18.212	27,4	-62,8
Total	-	6	7	11	5	27	2	66.585	100,0	-15,4

Bohrerfolge

Wirtschaftliche Neufunde bei Aufschluss- und Erweiterungsbohrungen:

5 Ölfunde der OMV Austria E&P GmbH und Rohöl-Aufsuchungs Aktiengesellschaft (RAG)

Erfolge bei Produktionsbohrungen:

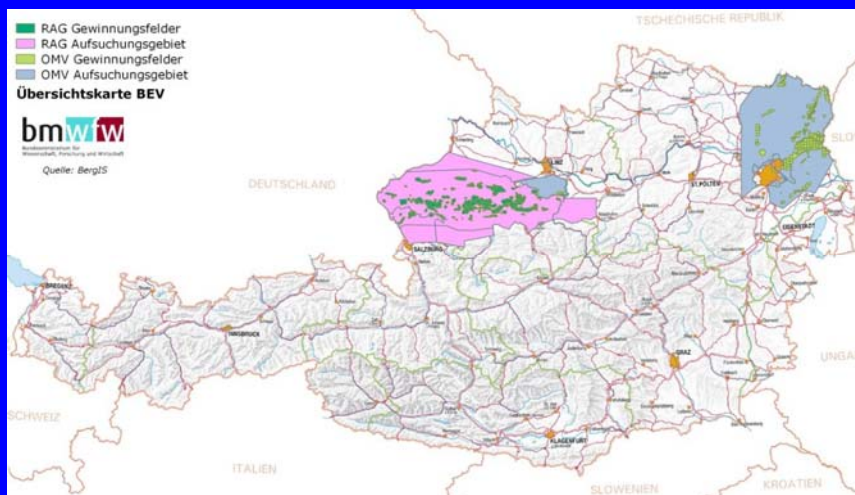
8 Ölfunde und 1 Gasfund der OMV Austria E&P GmbH und Rohöl-Aufsuchungs Aktiengesellschaft (RAG)



Kohlenwasserstoff - Produktion Österreich 2014



GA 5/2015-11



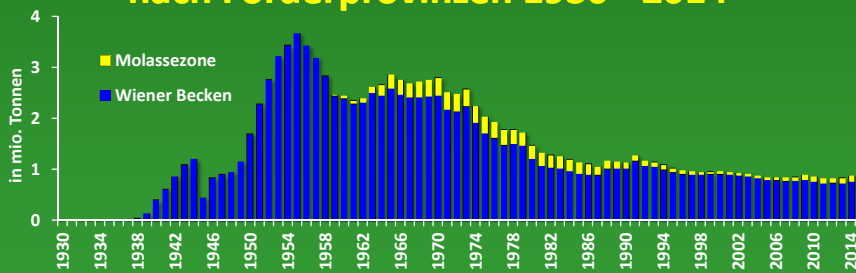
GA 5/2015-12

Erdölproduktion in Österreich 2014

	in Tonnen	in %	% gg. 2013
OMV-Austria Exploration & Production	747.884	84,7	4,9
Rohöl-Aufsuchungs AG	135.132	15,3	0,3
Total	883.016	100,0	4,1
Wiener Becken	764.165	86,5	4,7
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	118.851	13,5	0,4
Total	883.016	100,0	4,1

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2014



5/2015-13

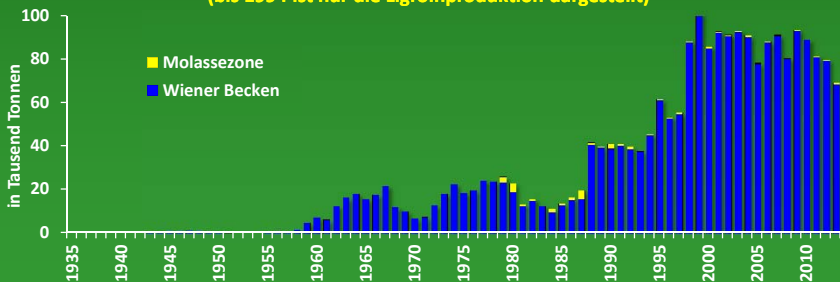
Natural Gas Liquids-Produktion in Österreich 2014

	in Tonnen	in %	% gg. 2013
OMV-Austria Exploration & Production	61.620	99,7	-10,1
Rohöl-Aufsuchungs AG	191	0,3	-69,2
Total	61.811	100,0	-10,7

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2014

(bis 1994 ist nur die Ligroinproduktion dargestellt)



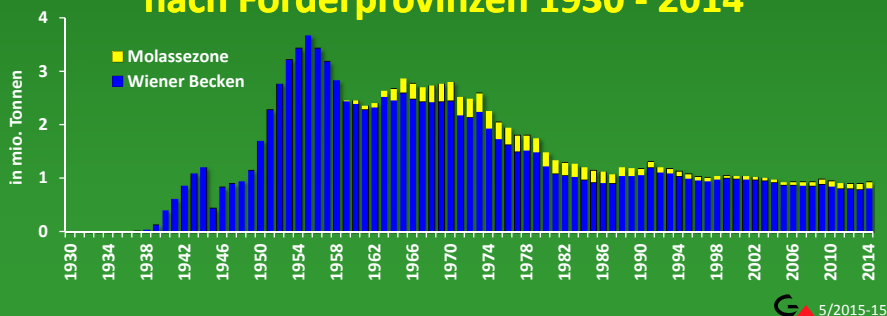
5/2015-14

Erdölproduktion inkl. NGL in Österreich 2014

	in Tonnen	in %	% gg. 2013
OMV-Austria Exploration & Production	809.504	85,7	1,1
Rohöl-Aufsuchungs AG	135.322	14,3	15,6
Total	944.826	100,0	3,0
Wiener Becken	825.784	87,4	1,0
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	119.042	12,6	19,4
Total	944.826	100,0	3,0

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2014



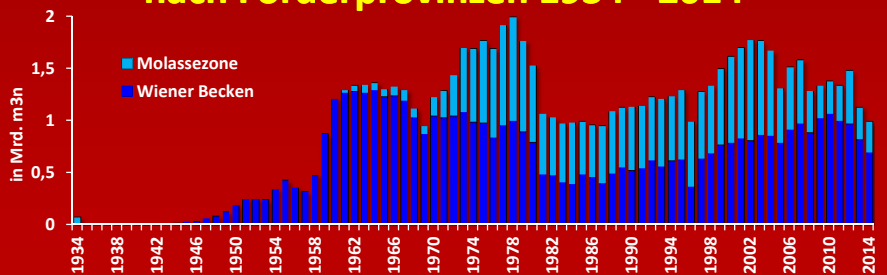
5/2015-15

Erdgasproduktion in Österreich 2014

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2013
OMV-Austria Exploration & Production ¹⁾	777.710	78,4	-14,6
Rohöl-Aufsuchungs AG	214.278	21,6	-1,1
Total	991.988	100,0	-12,0
Wiener Becken	691.672	69,7	-15,1
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	300.316	30,3	-3,9
Total	991.988	100,0	-12,0

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2014



Mengen bis 1994 inkl. der als NGL produzierten Anteile 1) seit 2010 ohne Inerte (i.W. CO₂, N₂, He, H₂S)

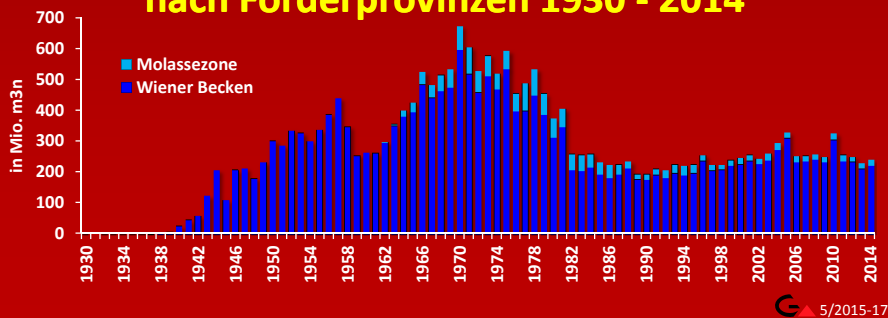
5/2015-16

Erdölgasproduktion in Österreich 2014

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2013
OMV-Austria Exploration & Production	220.604	90,8	4,9
Rohöl-Aufsuchungs AG	22.237	9,2	6,8
Total	242.841	100,0	5,1
Wiener Becken	222.766	91,7	4,7
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	20.075	8,3	9,3
Total	242.841	100,0	5,1

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2014



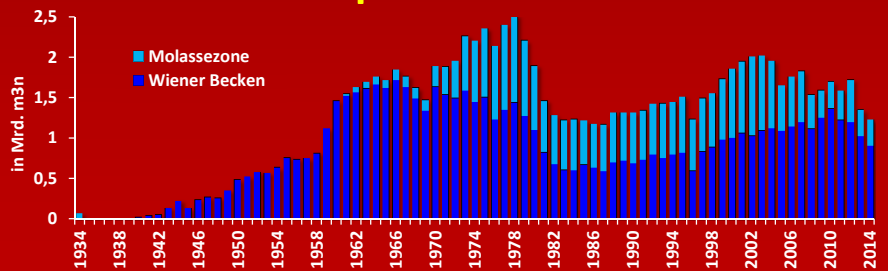
5/2015-17

Naturgasproduktion in Österreich 2014

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2013
OMV-Austria Exploration & Production ¹⁾	998.315	80,8	-10,9
Rohöl-Aufsuchungs AG	236.515	19,2	-0,4
Total	1.234.830	100,0	-9,1
Wiener Becken	914.438	74,1	-11,0
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	320.392	25,9	-3,1
Total	1.234.830	100,0	-9,1

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2014



Mengen bis 1994 inkl. der als NGL produzierten Anteile, 1) seit 2010 ohne Inerte (i.W. CO2, N2, He, H2S)

5/2015-18

Österreichische Kohlenwasserstofflagerstätten Reserven ¹⁾ und Produktionsübersicht

	Öl + NGL (Mio t)	Naturgas (Mrd m ³ n)
Reserven zum 31.12.2012	7,7	13,0
Produktion 2013	0,9	1,4
Reserven zum 31.12.2013	7,5	11,8
Produktion 2014	0,9	1,2
Reserven zum 31.12.2014	7,3	11,1

¹⁾ Nachgewiesene (entwickelte und nicht entwickelte) Reserven
 Naturgasreserven exklusive Inerte
 Alle Einzeldaten laut Firmenangabe
 GBA 28.04.2015

5/2015-19

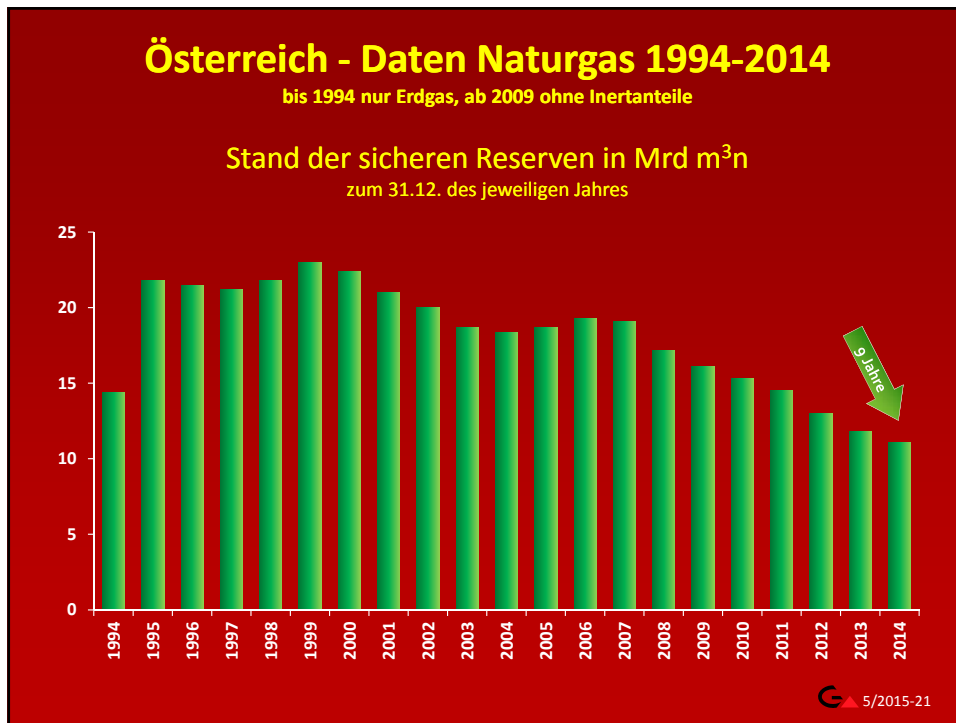
Österreich - Daten Erdöl 1994-2014

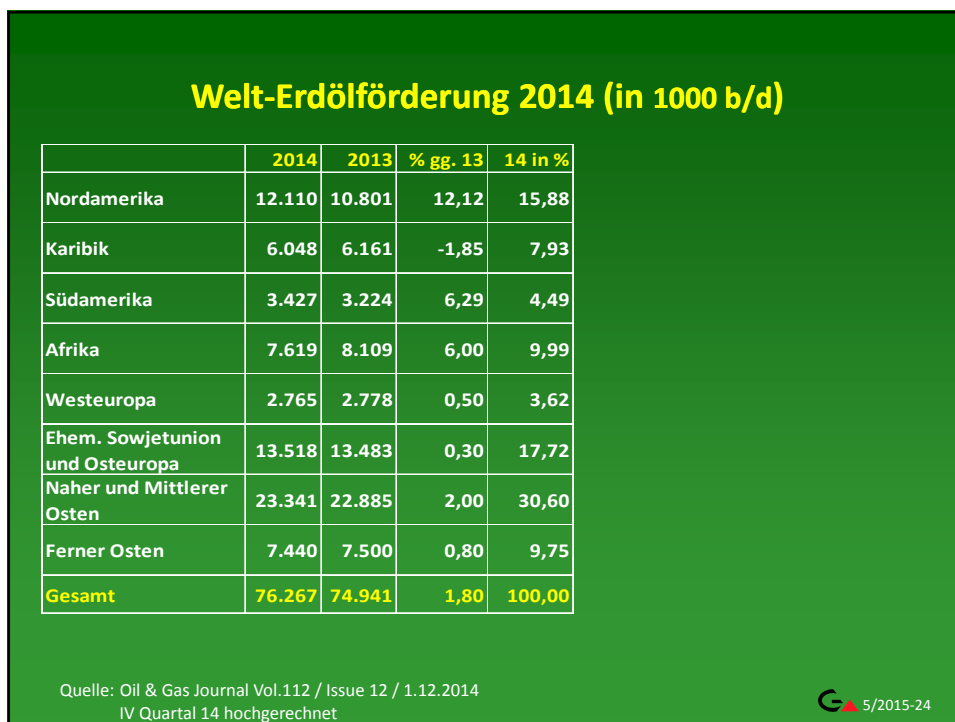
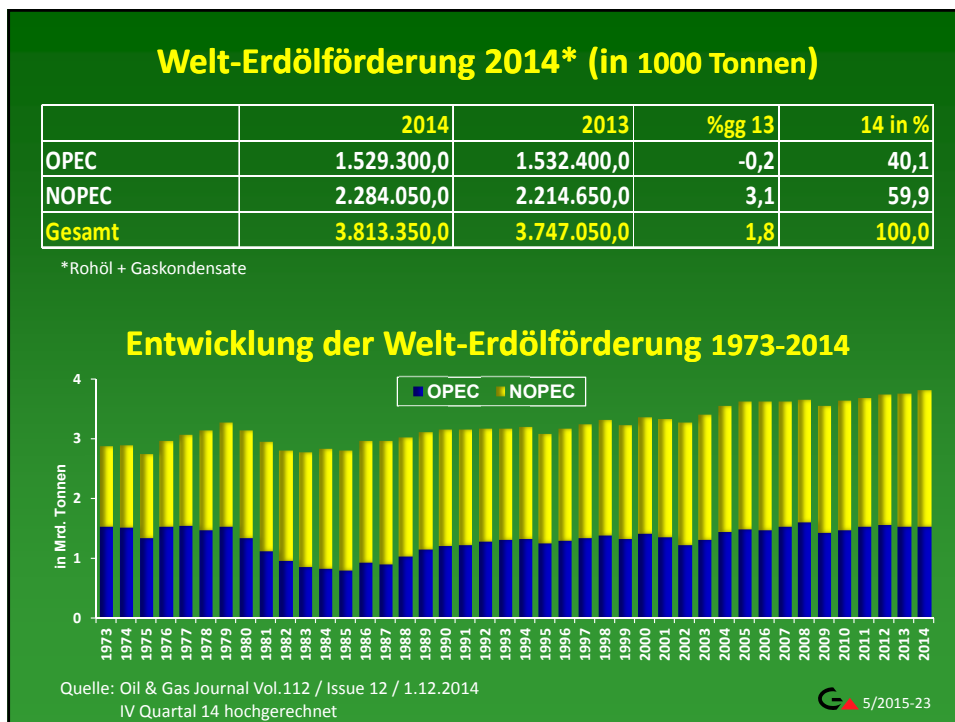
ab 1995 inkl. NGL

Stand der sicheren Reserven in Mio Tonnen
zum 31.12. des jeweiligen Jahres



5/2015-20





Erdölförderländer - Rangliste 2014

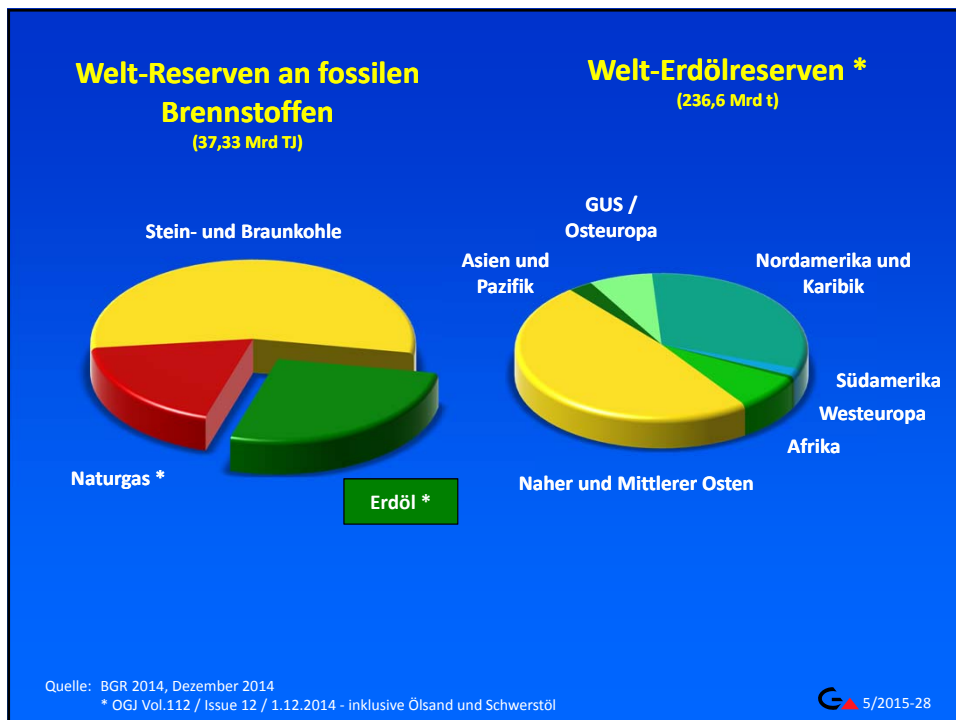
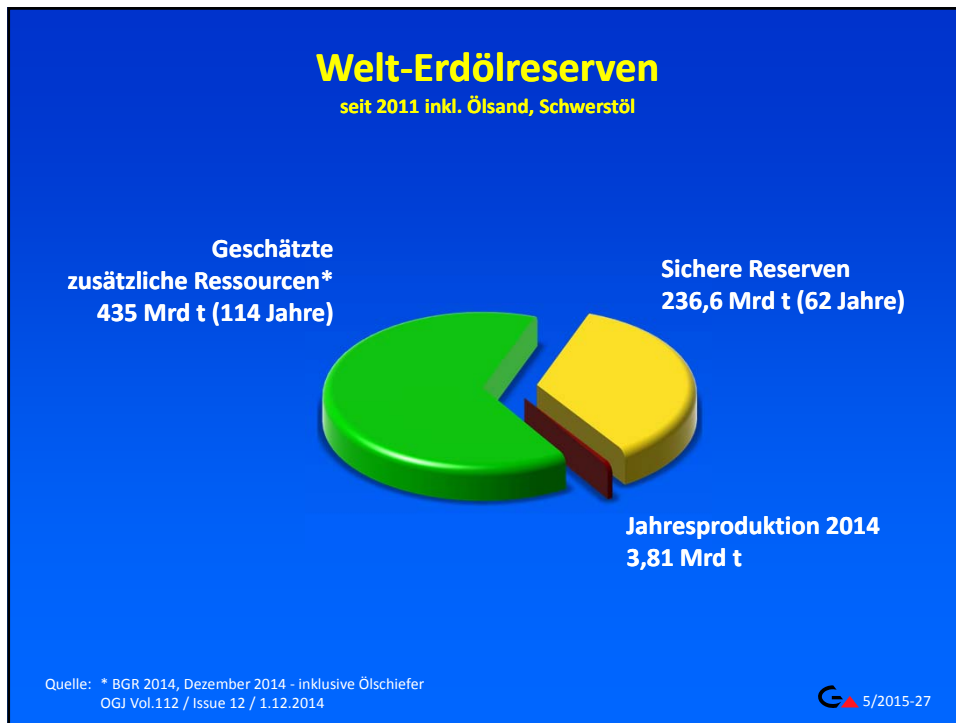
2014	2013		1000 b/d	14 in %
1	1	Russland	10.490	13,75
2	2	Saudiarabien	9.848	12,91
3	3	USA	8.580	11,25
4	4	China	4.185	5,49
5	5	Kanada	3.530	4,63
6	6	Irak	3.240	4,25
7	8	Iran	2.808	3,68
8	7	Kuwait	2.789	3,66
9	9	VAE	2.778	3,64
10	11	Venezuela	2.465	3,23
11	10	Mexiko	2.460	3,23
12	13	Nigeria	2.200	2,88

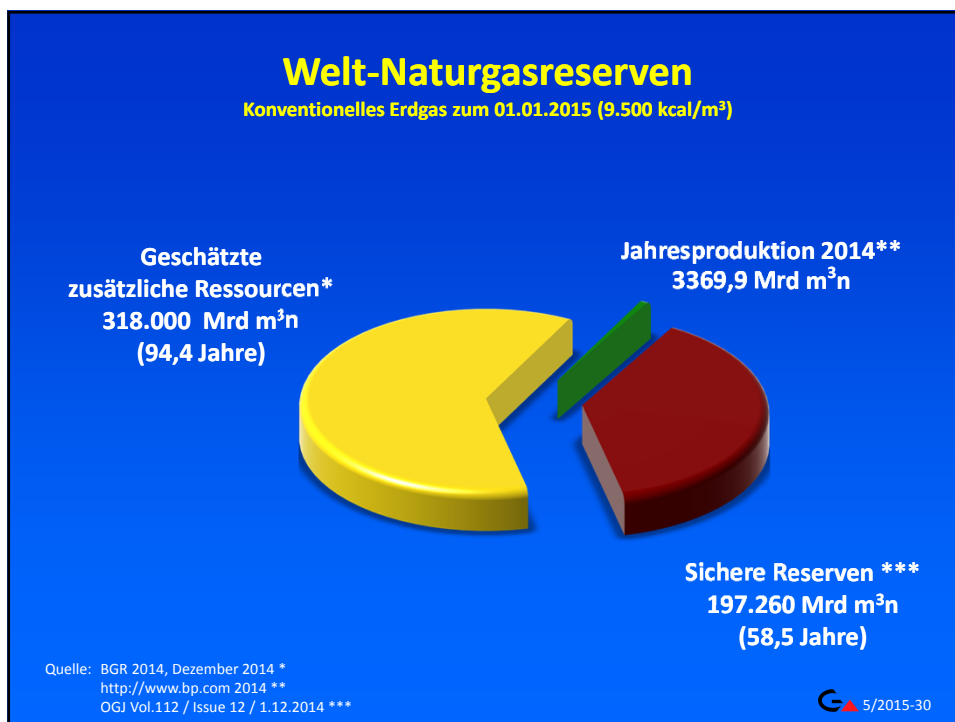
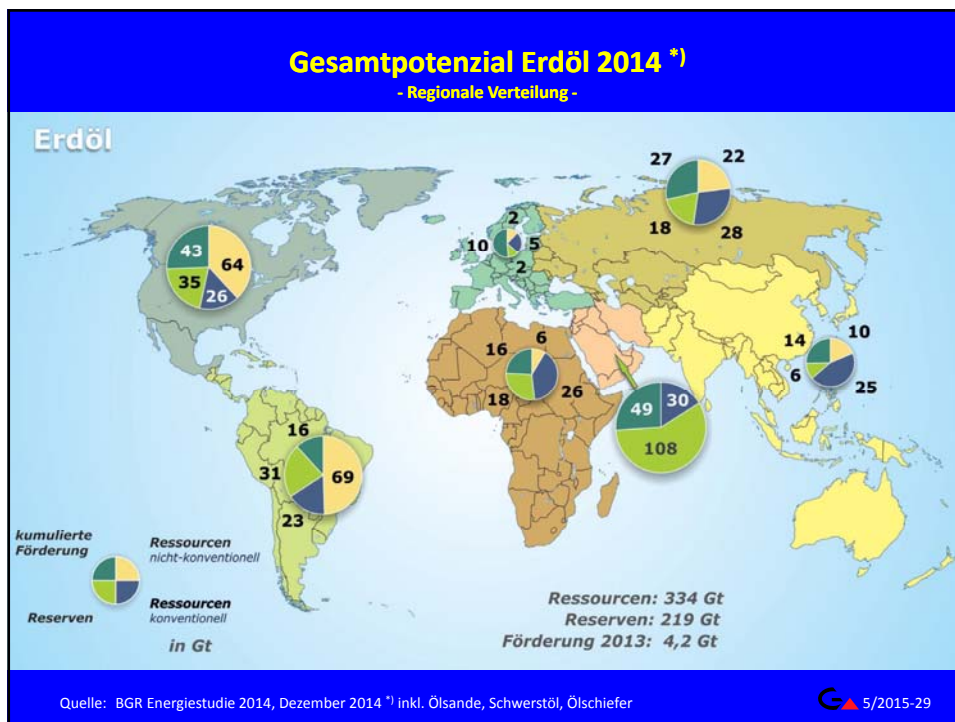
G 5/2015-25

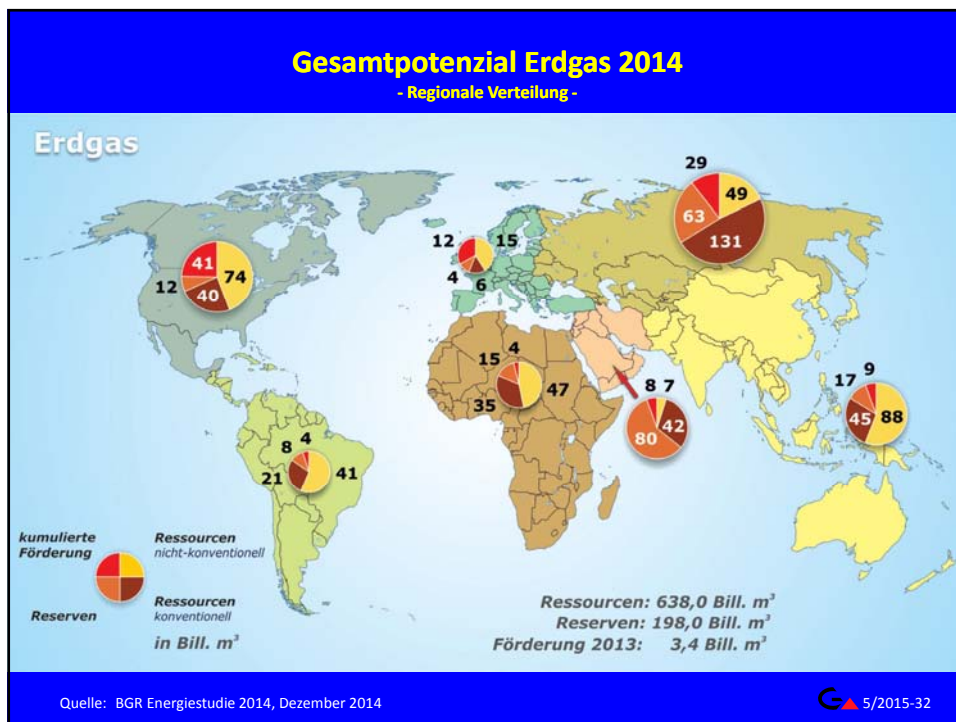
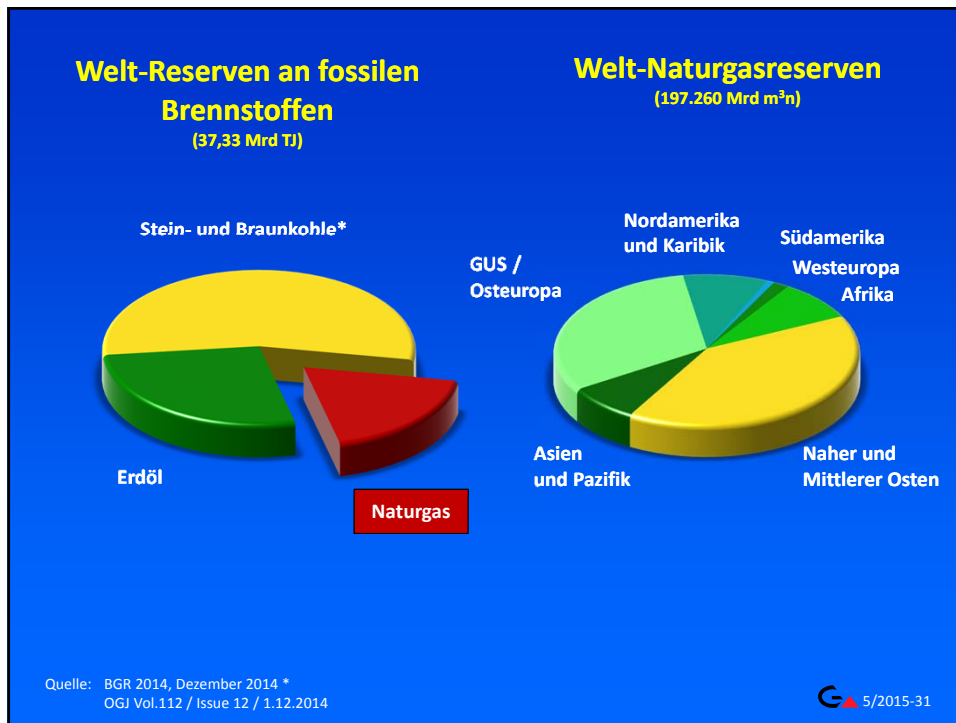
Globale KW – Reserven 2014

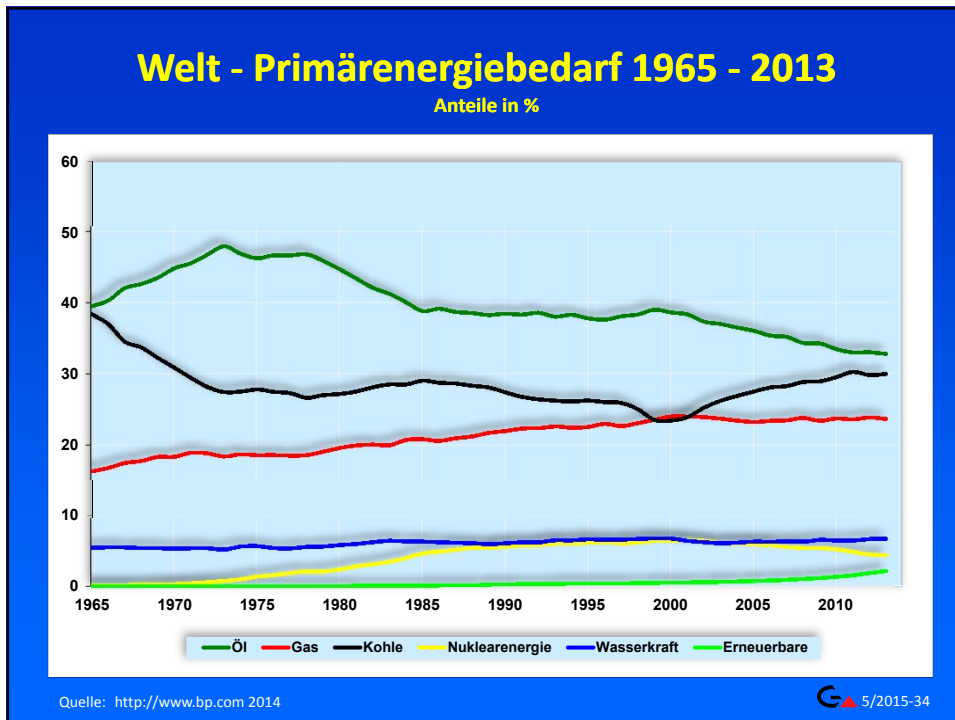
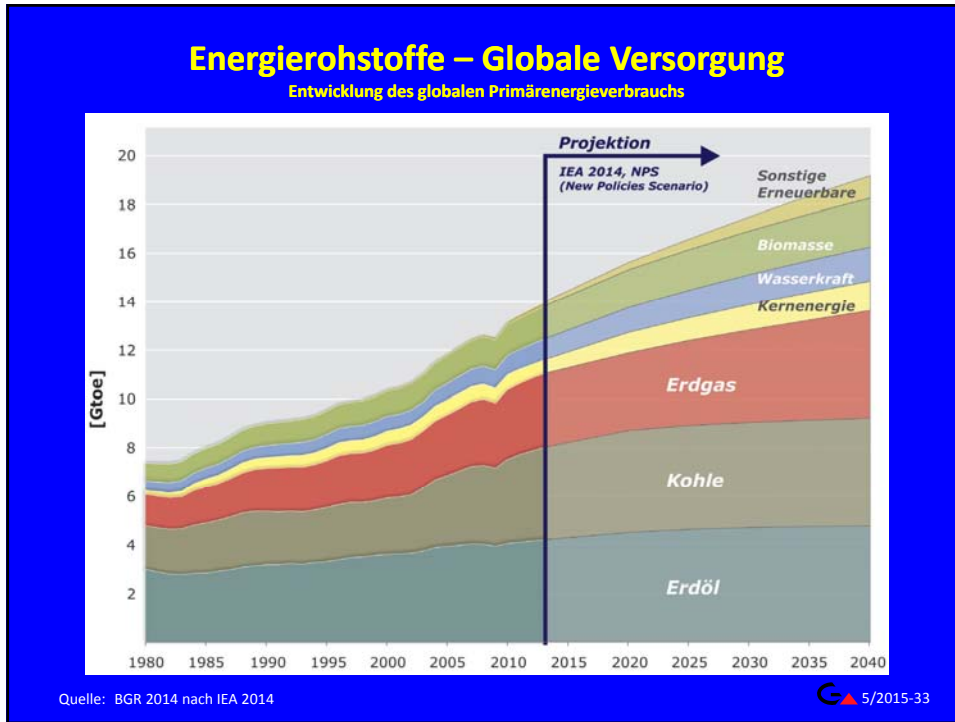


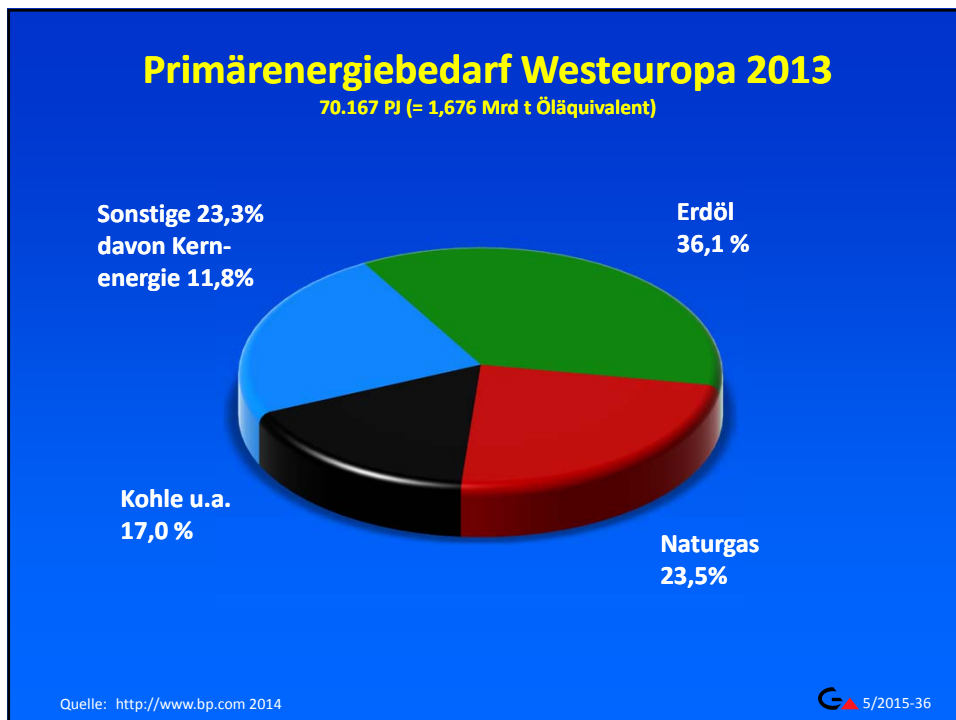
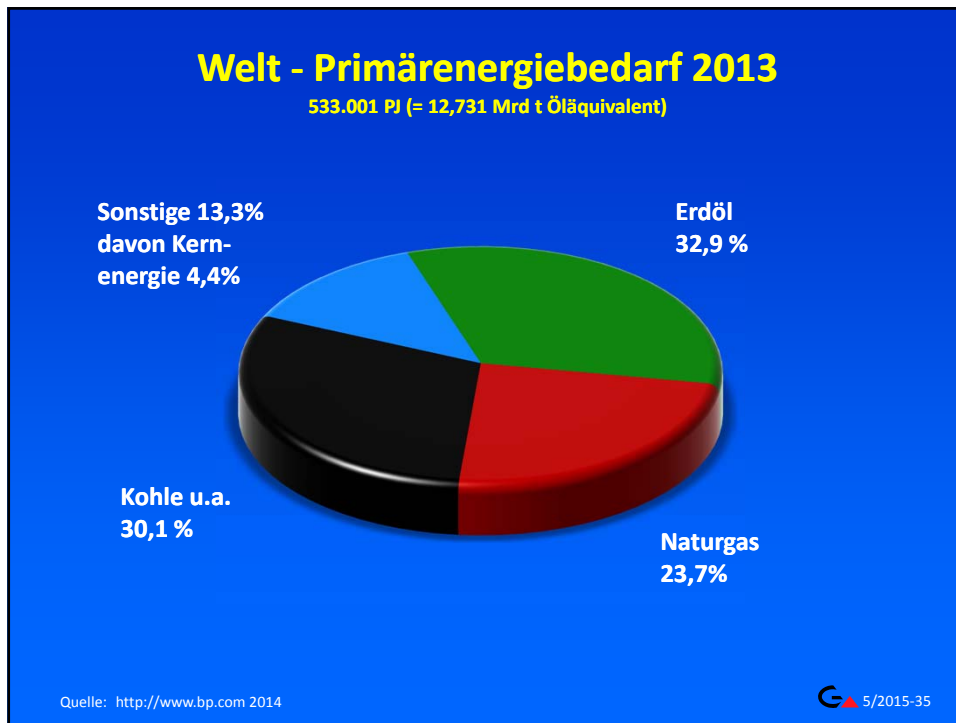
G 5/2015-26

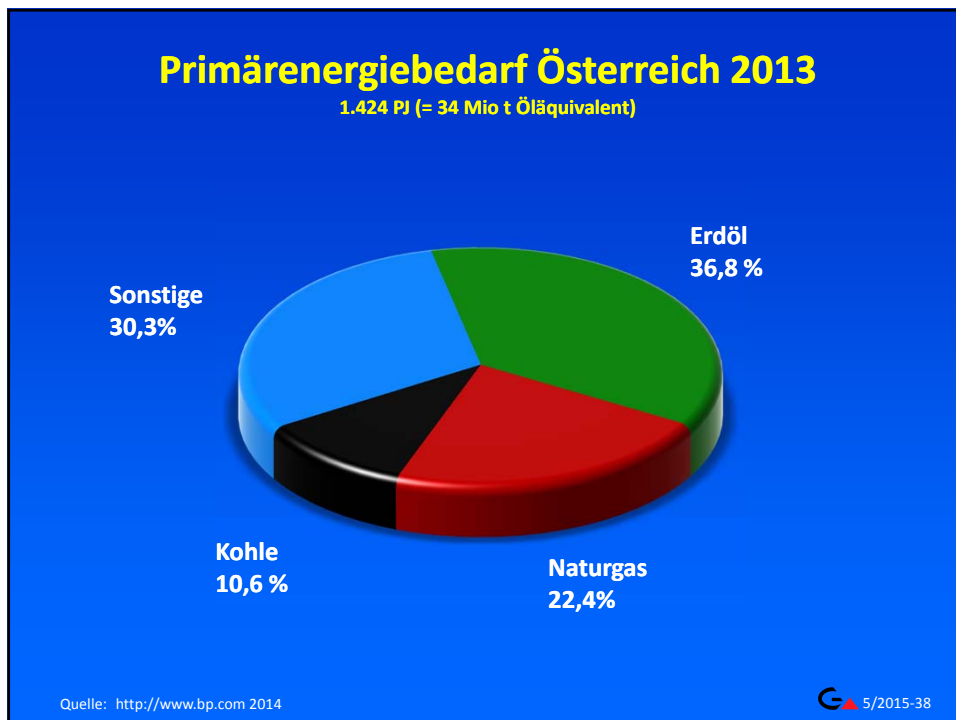
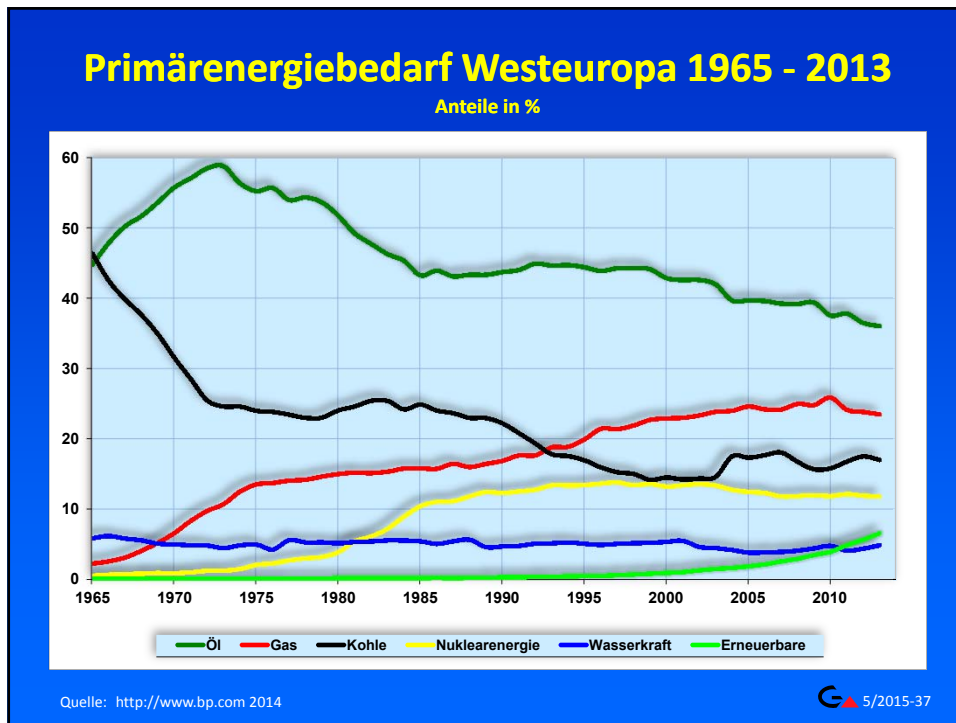


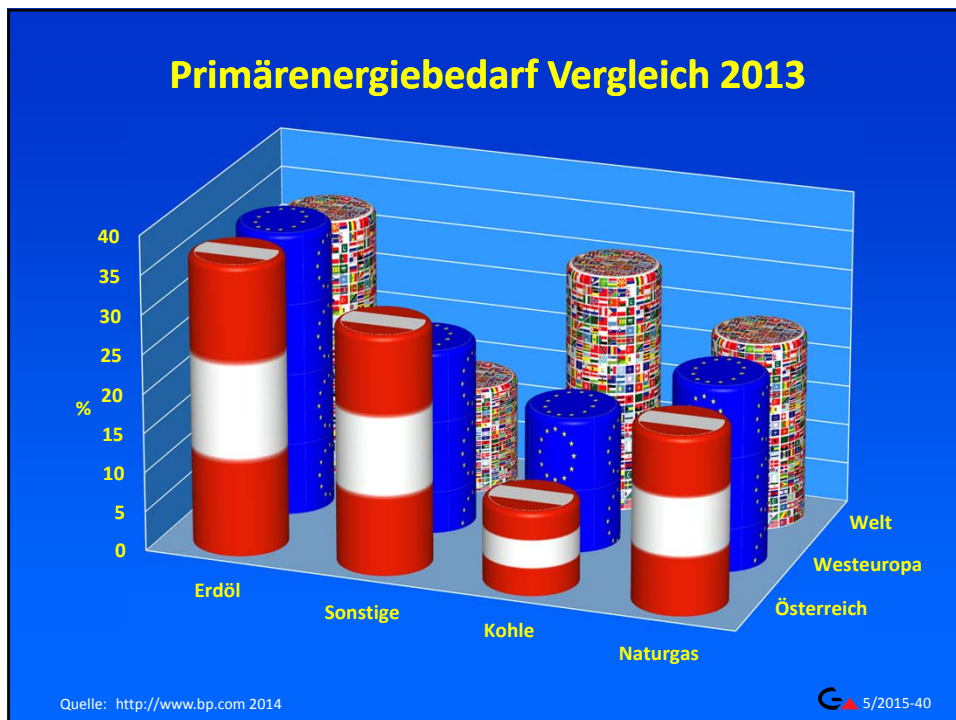
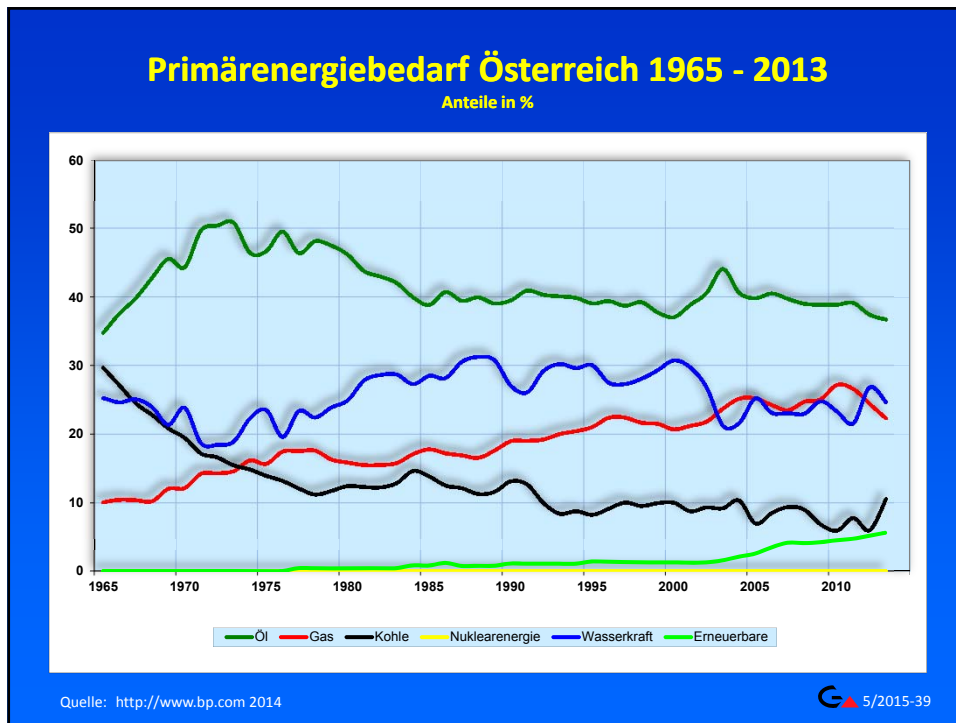












Geothermie (F&E-Aktivitäten 2014/15 an der GBA)

Grundlagenforschung

- THERMTEC**


Wärmefluss Erhebung im inneralpinen Raum
- GeoMol**


Temperaturmodell Molassezone OÖ
- Thermal Response Tests, Bohrkern Untersuchungen**


Erhebung thermische Gesteinseigenschaften

Angewandte Forschung

- Geothermische Anwendungen im urbanen Raum (WC-33)**


Entwurf und Simulation geothermischer Verbundnutzung in Stadterweiterungs-Gebieten Wiens

Integratives thermischer Grundwassermanagement am Beispiel Seestadt Aspern

Ressourcenerhebung

- Identifizierung geothermaler Fokusgebiete im Großraum Wien**


Nutzung von Thermalwässern für Wärmeversorgung.
- Geothermie Altbergbau**


Geothermische Nachnutzung von Altbergbauen
- WC-31**


Potenzialkarten seichte Geothermie Wien

Informationsportale

- OC-52**



Machbarkeitsstudie Informationsportal OÖ
- Informationsinitiative Oberflächennahe Geothermie Salzburg (HOG-S, SC-27)**



Stufe 1: Potenzial- und Eignungskarten seichte Geothermie für Bundesland Salzburg

Kontakt: gregor.goetzl@geologie.ac.at 5/2015-41

Geo-Energie / 3D Modellierung (F&E-Aktivitäten 2014/15 an der GBA)


Grundlagenforschung

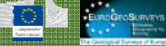
- THERMTEC**



3D Modell Tauernfenster
- 3D Modell Wien**


Stratigrafisches Modell der tertiären Beckenfüllung

Angewandte Forschung


- GeoMol**



3D Modell Molassezone Österreichs, Untergrund Management
- Estmap**


Erhebung von Speicherpotenzialen in Österreich
- SoiCav / Storcav**


Saisonale Speicherung von Überschusswärme / Überschussenergie in Kavernen

Internationale Kooperationen

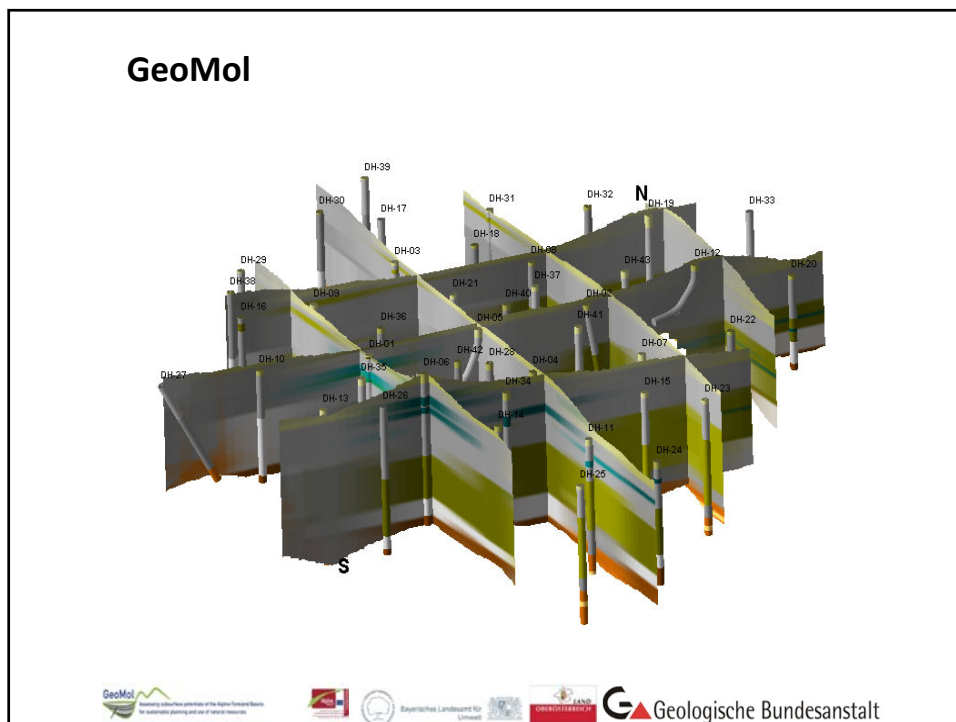
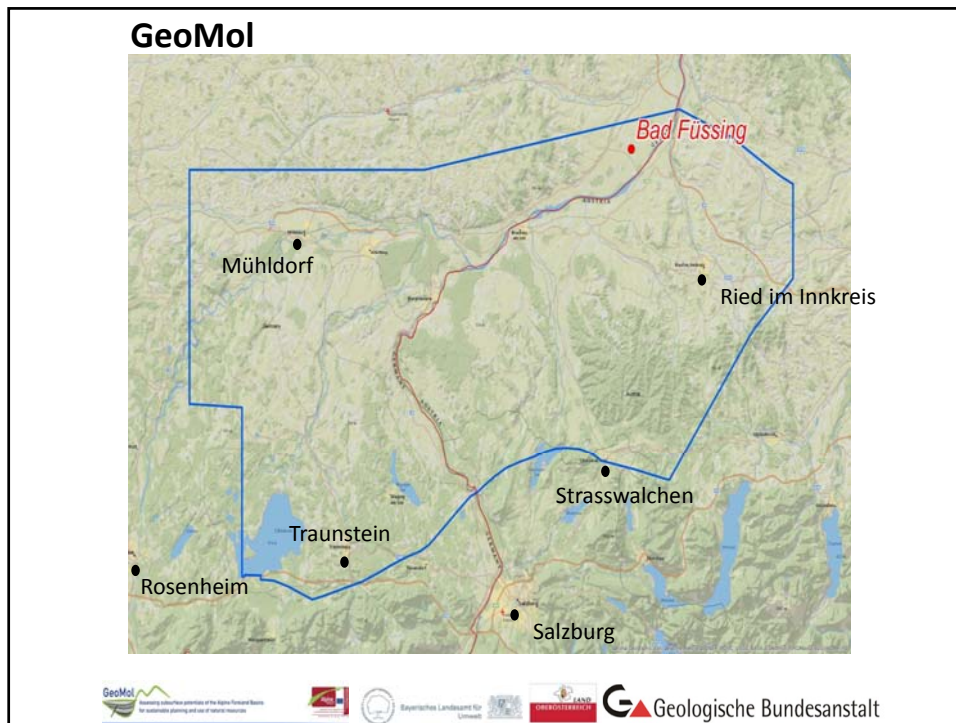
- Co2GeoNet**


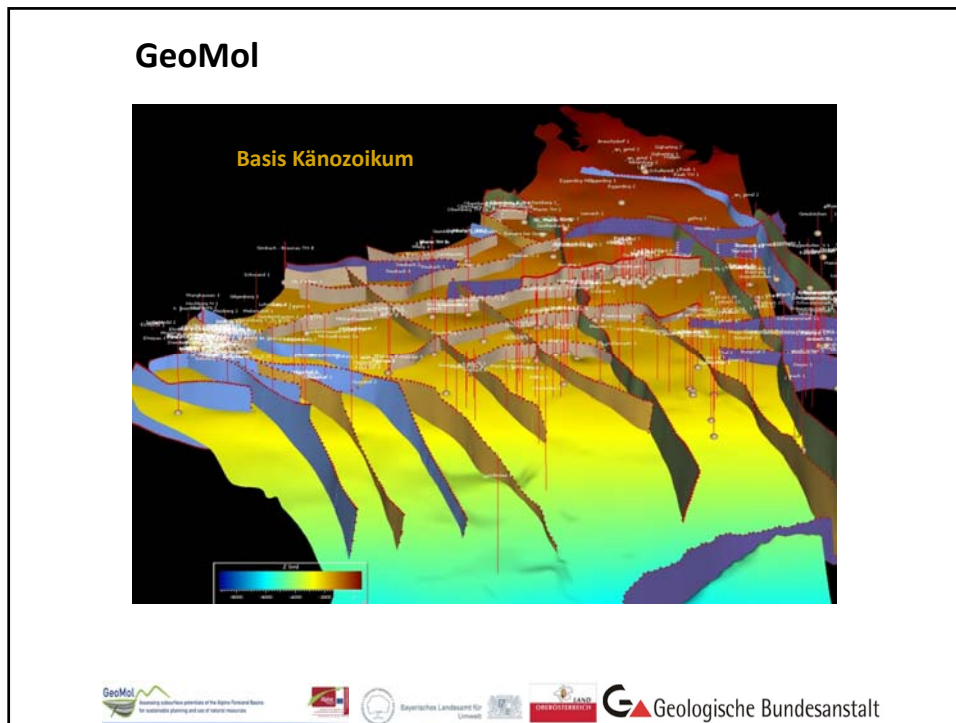
Geologische CO₂ Speicherung
- EGS – Geo-Energy Task Force**


Kohlenwasserstoffe, Geothermie, Speicher
- ENERG**

Geo-Energie i. A.

Kontakt: gregor.goetzl@geologie.ac.at 5/2015-42





Geologische Bundesanstalt

Home
Über uns
Forschung & Entwicklung
Services
Produkte & Shop
News
Kontakt

Home » Forschung & Entwicklung » Kartierung & Landesaufnahme » Energie » Erdöl und Erdgas » Erdöl-Erdgasdaten

Forschung & Entwicklung

- » Kartierung & Landesaufnahme
 - » Geologie
 - » Rohstoffe
 - » Substrat & Boden
 - » Wasser
- » Naturgefahren
- » Energie
 - » Erdöl und Erdgas
 - » Geothermie
 - » Untergrund
- » Geochemie
- » Geophysik
- » Grundlagenforschung
- » Projekte
- » Poster

Erdöl-Erdgasdaten

Die Geologische Bundesanstalt veröffentlicht im Februar jeden Jahres („Erdölreferat“) die offiziellen Erdöl- und Erdgasförderstatistiken für Österreich. Dabei werden nicht nur erstmals die Zahlen des jeweils vorangegangenen Jahres vorgestellt, sondern auch die internationalen Förderzahlen präsentiert.

Erdöl-Erdgasdaten 2013

2009
2008
2007
2006
2005
2004
2003
2002
2001
2000

Empfehlen
0
+
Twittern

GBA-Erdölreferat ab Ende Mai 2015 zum Download von der GBA-Homepage unter <http://www.geologie.ac.at>