



# Jahresbericht Mineralöl-Zahlen 2006



# Jahresbericht 2006

Herausgeber:

Mineralölwirtschaftsverband e.V.

Steindamm 55

20099 Hamburg

Tel: (0 40) 2 48 49-0

Fax: (0 40) 2 48 49-253

Internet: [www.mwv.de](http://www.mwv.de)

Mai 2007

Gesamtherstellung:

Saphir Druck + Verlag

Gutsstraße 15

38551 Ribbesbüttel

Gedruckt auf chlorfrei gebleichtem Papier

# Inhaltsverzeichnis

## **Der Mineralölmarkt 2006**

Weltmineralölmarkt .....	5
Mineralölmarkt in Deutschland .....	9

## **Anhang**

Wichtige Themen 2006 .....	14
MWV-Veröffentlichungen .....	16
Mitgliedsfirmen .....	17
Vorstand .....	19

## **Mineralöl-Zahlen**

Tabellenverzeichnis .....	22
---------------------------	----

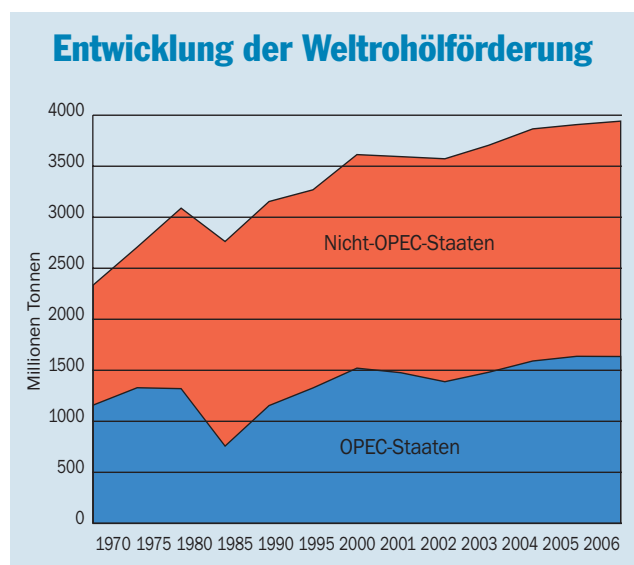


# WELTMINERALÖLMARKT

## Rohölangebot weiter erhöht

Die Weltrohölförderung stieg 2006 im vierten Jahr in Folge und war mit 3,94 Milliarden Tonnen um knapp ein Prozent höher als im Vorjahr. Die Produktion der OPEC-Staaten verharrte mit 1,6 Milliarden Tonnen auf dem Niveau des Jahres 2005. Dabei gab es starke Unterschiede zwischen den Mitgliedstaaten der Organisation. Während die Produktion des weltweit wichtigsten Förderlandes Saudi-Arabien mit 525 Millionen Tonnen marginal unter der des Vorjahres lag, erhöhten die Vereinigten Arabischen Emirate, Irak, Katar, Kuwait und Libyen ihre Förderung um bis zu knapp sieben Prozent. Die übrigen fünf OPEC-Staaten reduzierten ihre Förderung zum Teil ebenso deutlich. So sank beispielsweise die Produktion in Nigeria wegen der dortigen Unruhen um über sechs Prozent auf 118 Millionen Tonnen. Der Anteil der OPEC-Staaten an der Weltölproduktion blieb bei 42 Prozent.

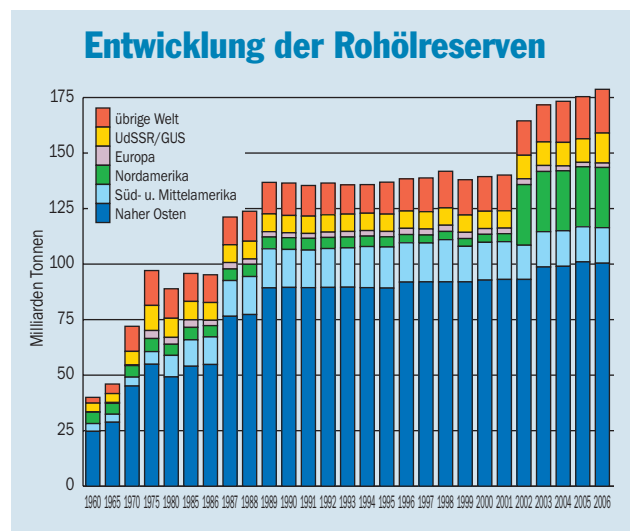
Der wichtigste Förderstaat außerhalb der OPEC war Russland, das die Rohölproduktion wie in den Vorjahren erhöhte. Sie erreichte 485 Millionen Tonnen und lag damit um gut drei Prozent über der des Vorjahres. Mit inzwischen deutlichem Abstand zu Russland folgten die USA auf Rang drei der wichtigsten Ölförderer. Nach dem



starken Rückgang der Förderung infolge der durch die Wirbelstürme 2005 verursachten Ausfälle stieg die Produktion im vergangenen Jahr leicht um ein Prozent auf 314 Millionen Tonnen. Damit wurde allerdings nur ein Drittel des inländischen Bedarfs gedeckt. Auf Saudi-Arabien, Russland und die USA zusammen entfielen 34 Prozent der Weltölproduktion.

Zu den zehn bedeutendsten Ölförderländern gehörten auch Iran mit einer Rohölproduktion von 198 Millionen Tonnen, China und Mexiko mit jeweils 186 Millionen Tonnen und Kanada, das seine Förderung um fast sechs Prozent auf 152 Millionen Tonnen erhöhte. Venezuela nahm mit 151 Millionen Tonnen den achten Rang unter den wichtigsten Rohölproduzenten ein, gefolgt von den Vereinigten Arabischen Emiraten mit 138 Millionen Tonnen und Kuwait mit einer Förderung von 135 Millionen Tonnen Rohöl.

Zwei Staaten, die von ihrer Gesamtproduktion zwar noch nicht zu den größten Förderländern gehören, die in den vergangenen Jahren aber ihre Produktion deutlich ausweiten konnten, sind Angola und Kasachstan. In beiden Staaten wurde die Rohölförderung seit dem Jahr 2000 nahezu verdoppelt. In Angola, das seit Januar 2007 der OPEC angehört, wurden im vergangenen Jahr rund 69 Millionen Tonnen Rohöl gefördert. Das waren zwölf Prozent mehr als 2005. Kasachstan erhöhte seine Produktion 2006 um gut sechs Prozent auf 67 Millionen Tonnen.



Die europäischen Quellen waren 2006 deutlich weniger ergiebig als im Vorjahr. Die Rohölproduktion in der EU sank um zehn Prozent auf 108 Millionen Tonnen. Die europäische Förderung einschließlich der nicht der EU angehörenden Staaten – also insbesondere Norwegen – fiel um knapp acht Prozent auf 247 Millionen Tonnen. Der Anteil Europas am Weltölangebot verringerte sich geringfügig auf gut sechs Prozent.

Mit Ausnahme der allerdings geringen Rohölproduktion Frankreichs ging die Förderung in allen europäischen Staaten zurück. Der Rückgang der britischen Förderung

um rund zwölf Prozent auf 75 Millionen Tonnen fiel noch höher aus als der Norwegens, das mit 130 Millionen Tonnen fast sechs Prozent weniger produzierte als im Jahr 2005. Die Förderung in Deutschland sank 2006 um zwei Prozent auf 3,5 Millionen Tonnen.

Die Weltraffineriekapazitäten zur Verarbeitung des Rohöls lagen 2006 mit 4,3 Milliarden Tonnen geringfügig höher als im Vorjahr.

## Leichter Verbrauchsanstieg

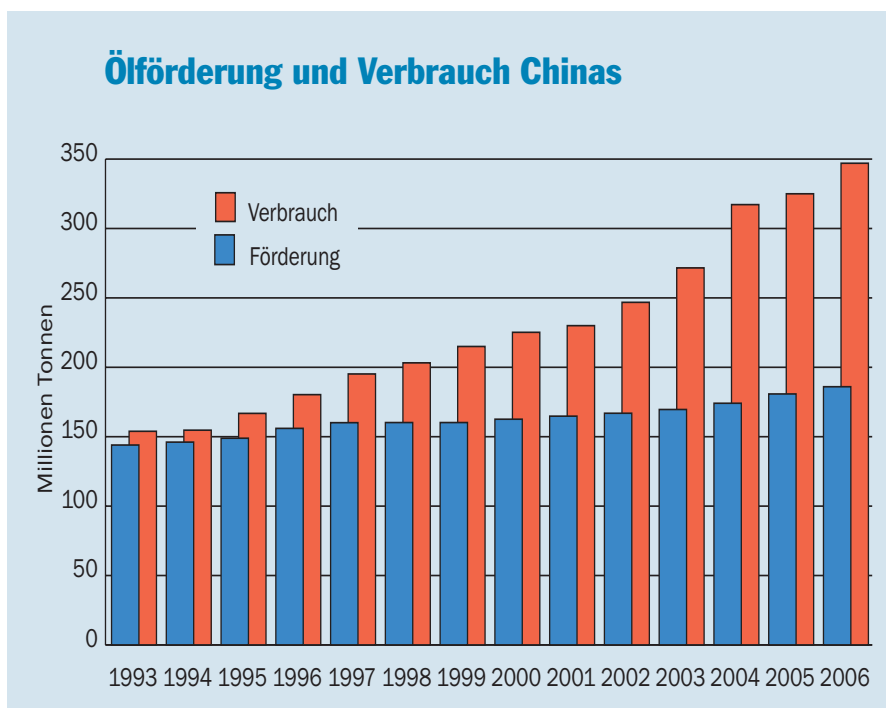
Die weltweite Ölnachfrage stieg 2006 im Vergleich zum Vorjahr um ein Prozent auf 3,90 Milliarden Tonnen. Der Weltölverbrauch lag damit geringfügig unter der Ölförderung. Fast die Hälfte der Nachfrage entfiel auf sechs Staaten. Der mit weitem Abstand größte Ölverbraucher blieben die USA, deren Bedarf zwar leicht um ein Prozent auf 942 Millionen Tonnen zurückging, die aber immer noch nahezu ein Viertel des Weltverbrauchs stellten. Die Nachfrage in China nahm erneut zu und lag 2006 mit 347 Millionen Tonnen um fast sieben Prozent über der des Vorjahres. Das entspricht einem Anteil von neun Prozent am Weltölverbrauch. Der Bedarf Japans, des mit einem Anteil von gut sechs Prozent weltweit drittgrößten Verbraucherlandes, verringerte sich um gut zwei Prozent auf 241 Millionen Tonnen.

Um fast fünf Prozent auf 136 Millionen Tonnen und damit einen Anteil am Weltölverbrauch von knapp vier Prozent stieg der Verbrauch in Russland, während die Nachfrage in Deutschland mit 122 Millionen Tonnen auf dem Vorjahresniveau blieb. Deutschlands Anteil am Weltölverbrauch lag damit weiterhin bei drei Prozent. Ebenfalls auf einen Anteil von drei Prozent kommt Indien, dessen Verbrauch 2006 um fast drei Prozent auf 119 Millionen Tonnen stieg.

In Europa wurde 2006 mit 774 Millionen Tonnen so viel Mineralöl verbraucht wie im Vorjahr. Das entspricht einem Anteil von 20 Prozent an der Weltölnachfrage. Dabei lag die Nachfrage in den EU-Staaten bei knapp 691 Millionen Tonnen; in den übrigen europäischen Ländern – insbesondere Türkei, Schweiz, Norwegen und Rumänien – wurden insgesamt rund 84 Millionen Tonnen Mineralöl verbraucht. Die Nachfrage der OPEC-Länder stieg um gut vier Prozent auf 362 Millionen Tonnen. Ihr Anteil an der Weltölversorgung ist also fast fünf Mal so hoch wie ihr Anteil am Verbrauch.

## Kein Ende des Ölzeitalters in Sicht

Die weltweiten Ölreserven sind im vergangenen Jahr weiter gestiegen. Mit 179 Milliarden Tonnen lagen sie Ende 2006 um zwei Prozent oder mehr als drei Milliarden Tonnen über denen des Vorjahres. Allerdings umfassen diese Reserven nur einen kleinen Teil der tatsächlichen Ölvorräte. Die Reichweite der Ölreserven – derzeit 46 Jahre – ist eine rechnerische Größe, die von ökonomischen und technischen Faktoren abhängig ist. Bei der Berechnung werden nur die Vorkommen zu Grunde gelegt, die bei gegenwärtigen Ölpreisen und mit heutiger Technik wirtschaftlich gewonnen werden können und die durch Bohrungen bestätigt worden sind. Es sind keine Lagerstätten enthalten, die zwar bekannt sind, aber erst bei höheren Preisen wirtschaftlich ausgebeutet werden können. Ebenso wenig ist der größte Teil der nicht-konventionellen Vorkommen erfasst, wozu Schweröle und die in Ölschiefer und Ölsanden gebundenen Vorkommen zählen.



Höhere Reservezahlen ergeben sich zudem durch Weiterentwicklung der Fördertechnik und durch verbesserte Methoden zur Steigerung des Entölungsgrades von Lagerstätten. Bezieht man sämtliche Ölinhalte von Lagerstätten in die Berechnungen ein, ergibt sich, dass die Ölvorkommen auch in einigen Jahrhunderten noch nicht erschöpft sein werden.

Die Erhöhung der Ölreserven im vergangenen Jahr ist in erster Linie auf eine Neubewertung der Ölvorräte Kasachstans zurückzuführen. Die gesicherten Vorkommen dieses Staates stiegen um mehr als das Dreifache auf vier Milliarden Tonnen. Damit erhöhte sich der Anteil Kasachstans an den Weltölreserven von weniger als ein Prozent auf über zwei Prozent.

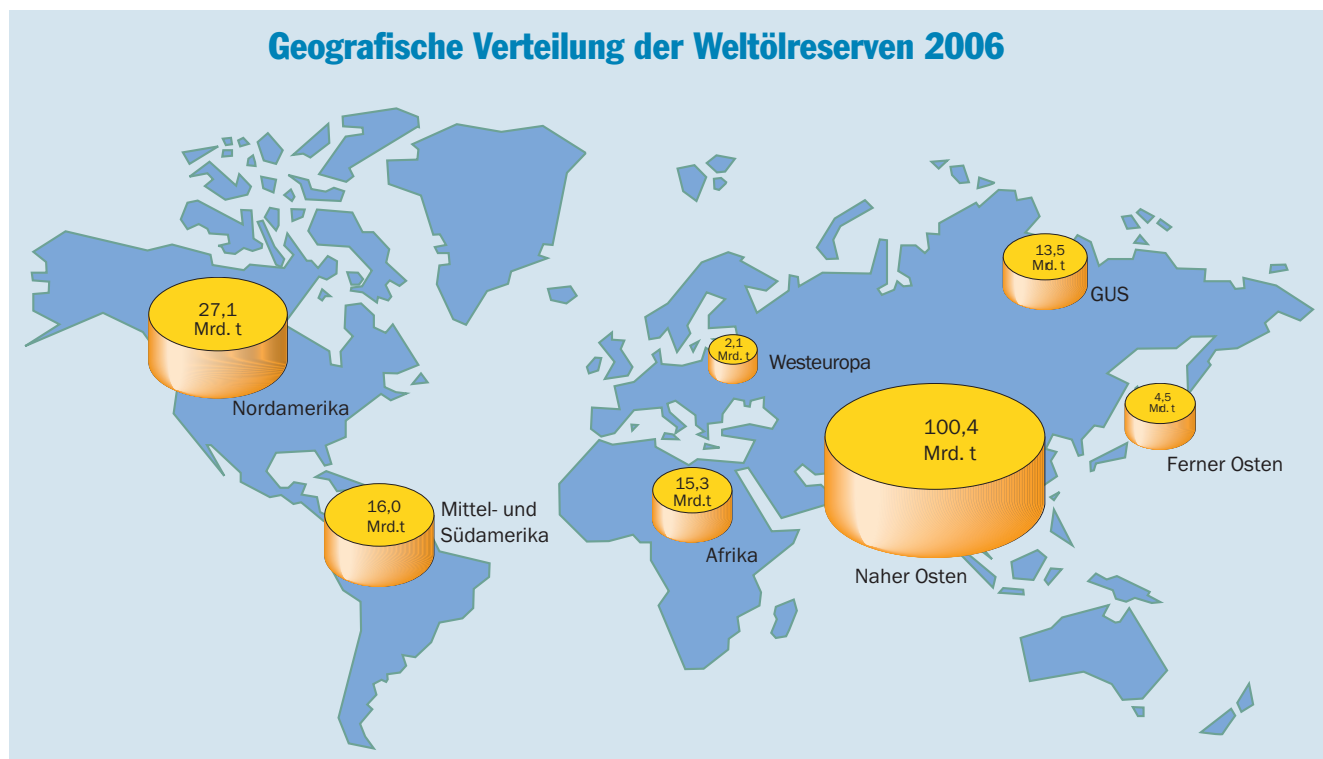
Eine deutliche Zunahme der Reserven verzeichneten auch die afrikanischen OPEC-Staaten. Die Ölvorräte Algeriens erhöhten sich um acht Prozent auf 1,6 Milliarden Tonnen, und die Vorkommen Libyens nahmen um sechs Prozent auf 5,5 Milliarden Tonnen zu. Deutlich geringer war der Zuwachs in Nigeria. Die Reserven beliefen sich Ende 2006 auf 4,9 Milliarden Tonnen und waren damit um ein Prozent höher als im Vorjahr. Insgesamt veränderte sich die Menge der Ölreserven in den OPEC-Staaten kaum, da Saudi-Arabien, das ein Fünftel der weltweiten sicher gewinnbaren Vorkommen beherrscht und damit das Land mit den größten Reserven ist,

und Kuwait leichte Rückgänge ihrer Vorräte verbuchten. Mit rund 123 Milliarden Tonnen liegt der Anteil der OPEC-Staaten an den Weltölreserven bei 69 Prozent.

Kanada konnte mit 24 Milliarden Tonnen und einem Anteil von knapp 14 Prozent seinen zweiten Platz unter den Staaten mit den größten Ölvorräten behaupten. Iran hält mit 18,6 Milliarden Tonnen zehn Prozent an den weltweiten Ölreserven. Vorräte von mehr als zehn Milliarden Tonnen lagern zudem im Irak, in Kuwait, den Vereinigten Arabischen Emiraten und Venezuela. Unter den zehn Staaten mit den höchsten Rohölreserven ist neben Kanada nur Russland als zweites nicht der OPEC angehörendes Land: Russlands Reserven blieben mit gut acht Milliarden Tonnen und einem Anteil von knapp fünf Prozent unverändert.

Die sicher gewinnbaren Ölreserven Europas gingen weiter zurück. Mit rund zwei Milliarden Tonnen – das entspricht gut einem Prozent der Weltölreserven – waren sie um zwei Prozent niedriger als im Vorjahr. Als einziges europäisches Land konnte Norwegen seine Vorräte steigern. Gut eine Milliarde Tonnen Rohöl und damit fast zwei Prozent mehr als im Vorjahr lagern dort. Großbritannien musste einen Rückgang seiner Reserven um fast vier Prozent auf 0,5 Milliarden Tonnen hinnehmen. Die Vorräte Deutschlands sind mit 51 Millionen Tonnen sehr gering.

### Geografische Verteilung der Weltölreserven 2006

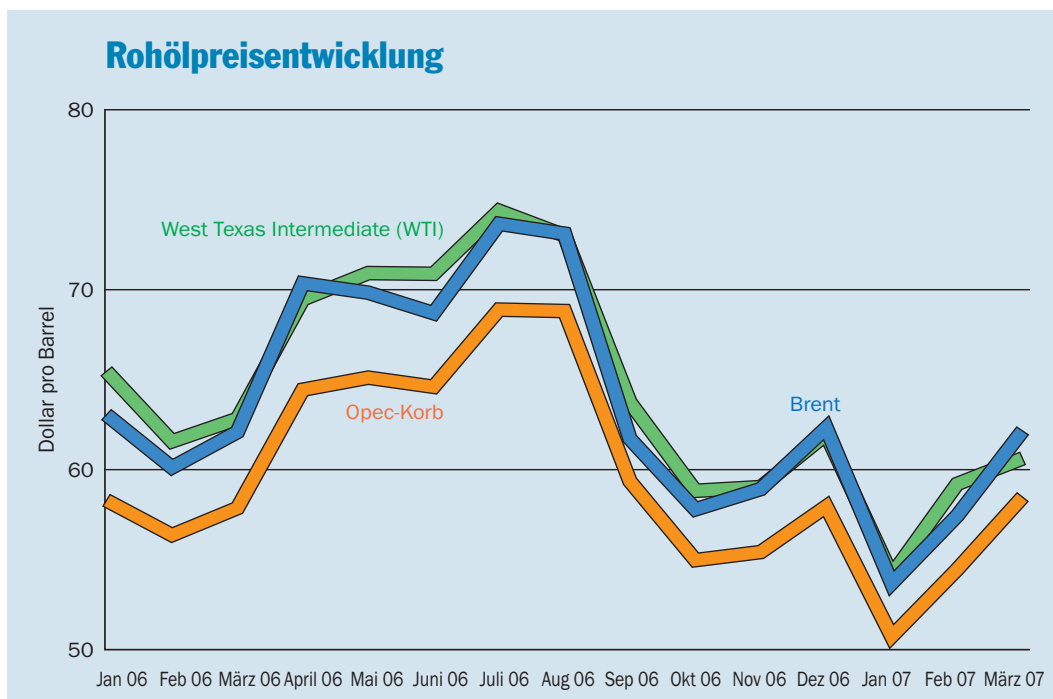




## Rohölpreise auf neuen Höchstständen

Die Preise an den internationalen Rohölbörsen legten 2006 weiter zu. Der Durchschnittspreis für das Nordseeöl Brent stieg von knapp 55 Dollar pro Barrel im Jahr 2005 um fast 20 Prozent auf rund 65 Dollar pro Barrel 2006. Der Preis für den OPEC-Korb aus elf Rohölsorten lag 2006 bei 61 Dollar pro Barrel. Das waren ebenfalls zehn Dollar mehr als im Vorjahr. Mit gut 78 Dollar erzielte Brent Anfang August den höchsten jemals erreichten Tagespreis. Die höchsten Monatswerte wurden mit fast 74 Dollar pro Barrel für das Nordseeöl und rund 69 Dollar pro Barrel für den OPEC-Korb im Juli 2006 verzeichnet. Die niedrigsten Preise wurden im Oktober gezahlt: Die Notierungen für Brent lagen bei knapp 58 Dollar pro Barrel, die für den OPEC-Korb bei 55 Dollar pro Barrel.

Wesentliche Bestimmungsfaktoren für die Rohölpreisentwicklung im Jahr 2006 waren weiterhin relativ niedrige Reservekapazitäten bei den Förderanlagen und die immer noch hoch ausgelasteten Verarbeitungsanlagen. Zudem wirkten geopolitische Faktoren preissteigernd. Die Auseinandersetzungen um das iranische Atomprogramm ließen Sorgen vor möglichen Exportunterbrechungen aufkeimen. Auch Nigeria kam nicht zur Ruhe; Unruhen beeinträchtigten immer wieder die dortige Ölförderung und führten zu einer deutlichen Verringerung der Produktion. Der Krieg im Libanon im Sommer 2006 und der Ausfall einer Pipeline in Alaska trugen ebenfalls zur Beunruhigung der Märkte bei.



Dem Preisrückgang im Spätsommer und Herbst 2006 versuchte die OPEC mit einer Reduzierung ihrer Förderung um 1,2 Millionen auf 26,8 Millionen Barrel pro Tag entgegenzuwirken. Von Februar 2007 an wurde die Förderung um weitere 500.000 Barrel pro Tag verringert. Die Angebotsverknappung zusammen mit Auseinandersetzungen mit dem Iran um dessen Atomprogramm und gesunkenen Industrieständen an Öl führten im März 2007 nach mehreren Monaten mit Rohölpreisen von zeitweise deutlich unter 60 Dollar pro Barrel wieder zu einem drastischen Preisanstieg.

# MINERALÖLMARKT IN DEUTSCHLAND

## Benzinnachfrage gesunken – Heizölabsatz erhöht

Die Nachfrage nach Mineralölprodukten in Deutschland lag im Jahr 2006 mit 113 Millionen Tonnen um knapp zwei Prozent über dem Niveau des Vorjahres. Eine hohe Heizölnachfrage und in den Dezember vorgezogene Kraftstoffkäufe angesichts der Mehrwertsteuererhöhung und der Zwangsbeimischung von teuren Bio-Komponenten zum 1. Januar 2007 führten zu dem Anstieg des Inlandsabsatzes.

Die Nachfrage nach Ottokraftstoffen ging erwartungsgemäß weiter zurück. Mit weniger als 23 Millionen Tonnen sank sie um knapp vier Prozent unter die des Vorjahres. Die erhöhte Nachfrage zum Jahresende milderte den Rückgang nur ab.

Der Absatz von Dieseldieselkraftstoff nahm 2006 um rund zwei Prozent auf 29 Millionen Tonnen zu. Vor allem die Nachfragesteigerung im Dezember hat das Jahresergebnis positiv beeinflusst. Neben den vorgezogenen Käufen hat mildes Herbstwetter zu der erhöhten Nachfrage geführt, da es insbesondere keine wetterbedingten Ausfälle im Baugewerbe gab. Auch die positive Konjunktorentwicklung dürfte zur Absatzzunahme beigetragen haben.

Unter den 29 Millionen Tonnen Dieseldieselkraftstoff waren gut eine Million Tonnen an beigemischtem Biodiesel. Das entspricht 3,5 Prozent des Dieseldieselabsatzes. Zusam-

men mit dem reinen Biodiesel, dessen Absatz auf rund eine Million Tonnen geschätzt wird, liegt der Marktanteil dieses Produkts im deutschen Markt bei fast sieben Prozent.

Die Nachfrage nach leichtem Heizöl legte um gut vier Prozent auf knapp 27 Millionen Tonnen zu. Hier blieb eine zusätzliche Nachfrage zum Jahresende aus. Die Verbraucher hatten nach dem langen und kalten Winter 2005/2006 ihre Tanks bis zum Sommer bereits weitgehend wieder aufgefüllt und gingen mit komfortablen Beständen – sie lagen im Herbst bei etwa 65 Prozent der Tankkapazität – in den Winter. Höher als im Vorjahr war auch die Nachfrage nach schwerem Heizöl. Sie stieg um vier Prozent auf gut sechs Millionen Tonnen. Grund war eine zeitweise Substitution von Erdgas durch schweres Heizöl in der Industrie.

Unter den Nebenprodukten verzeichnete nur schwerer Flugturbinenkraftstoff (Kerosin) eine deutliche Nachfragesteigerung. Mit gut acht Millionen Tonnen lag der Absatz 2006 um fünf Prozent über dem des Vorjahres. Hier macht sich die Zunahme des Flugverkehrs bemerkbar.

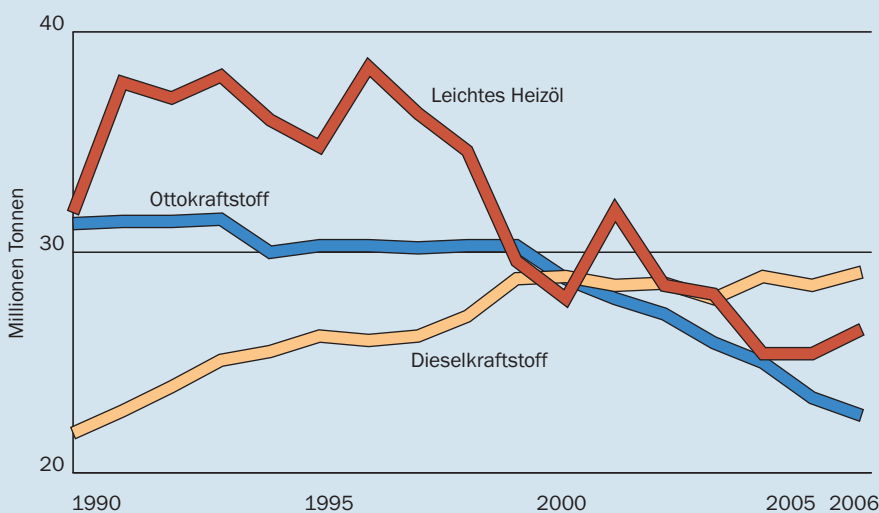
## Verarbeitungskapazitäten höher – Produktion geringer

Nach Jahren mit nur geringen Veränderungen nahmen die Raffineriekapazitäten im vergangenen Jahr zu. Mit

119 Millionen Tonnen lag die Rohöldurchsatzkapazität der 14 Rohöl verarbeitenden Raffinerien am Jahresende 2006 um über drei Millionen Tonnen oder rund drei Prozent über der des Vorjahres. Zurückzuführen ist die Steigerung nahezu ausschließlich auf Erweiterungen der Wilhelmshavener Raffinerie, die jetzt mit 13,5 Millionen Tonnen Verarbeitungskapazität die zweitgrößte deutsche Raffinerie ist. Nur die Mineralölraffinerie Oberrhein (MiRO) kann mit 14,9 Millionen Tonnen mehr Rohöl verarbeiten.

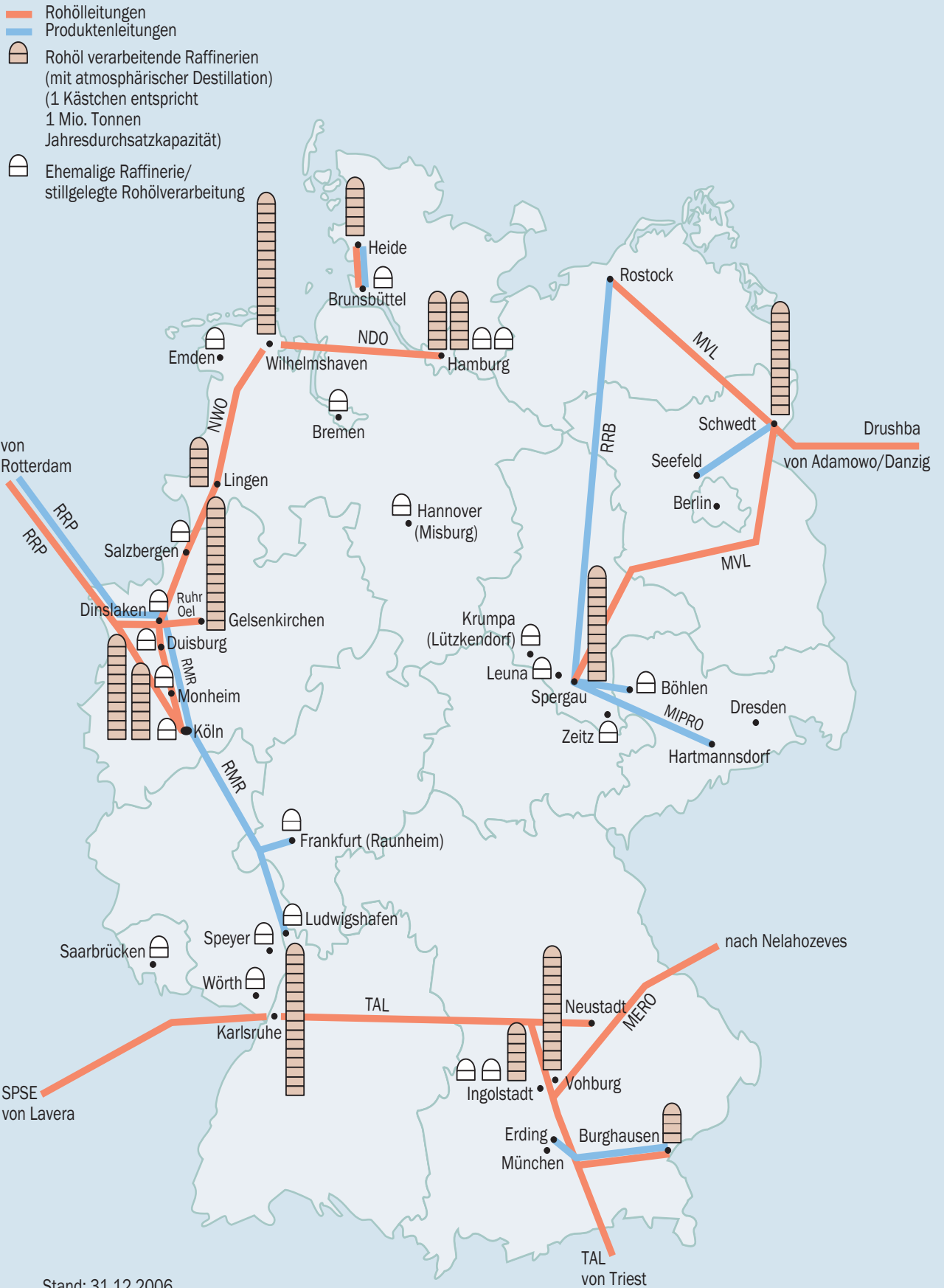
Die Erzeugung der Raffinerien in Deutschland lag im vergan-

**Inlandsabsatz von Kraftstoffen und leichtem Heizöl \*)**



\*) seit 1994 inkl. Anderer Rückstände zur chemischen Weiterverarbeitung

## Raffineriestandorte und Pipelines in Deutschland

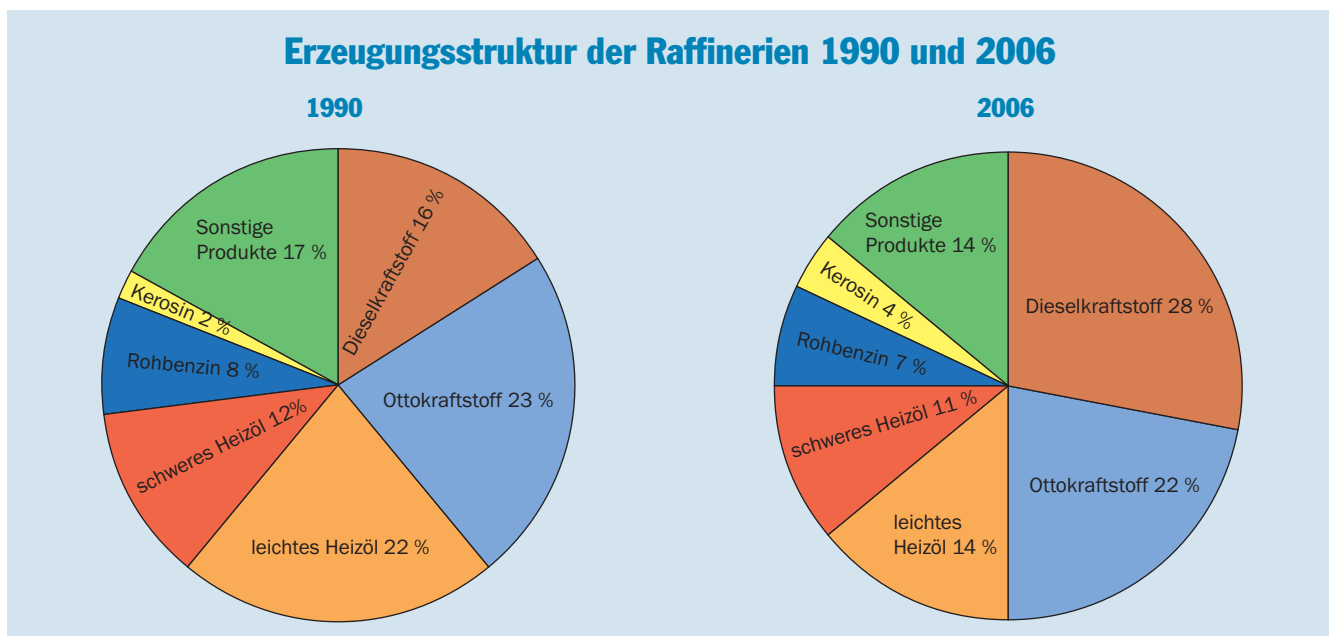


Stand: 31.12.2006

genen Jahr mit 124 Millionen Tonnen um gut ein Prozent unter der des Jahres 2005. Der Rohöleinsatz wurde um gut zwei Prozent auf fast 112 Millionen Tonnen verringert, der Produkteneinsatz um zehn Prozent auf gut zwölf Millionen Tonnen erhöht. Die Auslastung der Anlagen sank damit im vergangenen Jahr im Vergleich zum Vorjahr um 2,6 Prozentpunkte auf 96,5 Prozent. Grund für den Produktionsrückgang waren planmäßige Wartungs- und Umbauarbeiten in mehreren Raffinerien.

britannien kamen 13 Millionen Tonnen; das waren neun Prozent weniger als im Vorjahr. Nordseeöl – einschließlich der Importe aus Dänemark – deckte insgesamt 30 Prozent des deutschen Rohölbedarfs.

Zu den wichtigen Rohölversorgern Deutschlands gehörten auch Libyen und Kasachstan. Aus Libyen wurden im vergangenen Jahr zwölf Millionen Tonnen geliefert; das waren vier Prozent weniger als 2005. Die Einfuhren aus Kasachstan erhöhten sich um gut vier Prozent auf rund



In der Erzeugungsstruktur gab es kaum Veränderungen. Dieselmkraftstoff war mit gut 34 Millionen Tonnen und einem Anteil von 28 Prozent an der Produktion das mengenmäßig stärkste Produkt gefolgt von Ottokraftstoff mit knapp 27 Millionen Tonnen und einem Anteil von 22 Prozent. Leichtes Heizöl hielt mit gut 17 Millionen Tonnen nur einen Anteil von 14 Prozent an der Raffinerieproduktion.

### Rohölimporte aus Norwegen und Kasachstan weiter gestiegen

Die deutschen Rohöleinfuhren verringerten sich im vergangenen Jahr um zwei Prozent auf gut 109 Millionen Tonnen. Aus Russland wurden im vergangenen Jahr rund 37 Millionen Tonnen Rohöl nach Deutschland geliefert. Das waren knapp vier Prozent weniger als 2005 und ein Drittel des deutschen Rohölbedarfs. Norwegen erhöhte seine Rohöllieferungen um über sieben Prozent auf rund 19 Millionen Tonnen. Aus Groß-

acht Millionen Tonnen. Aus den elf OPEC-Staaten kam im vergangenen Jahr deutlich weniger Rohöl nach Deutschland: Die Importe aus diesen Ländern verzeichneten einen Rückgang um fast zehn Prozent auf 23 Millionen Tonnen.

Von den 109 Millionen Tonnen insgesamt importierten Rohöls kamen 2006 gut 29 Millionen Tonnen über Wilhelmshaven nach Deutschland. Wilhelmshaven ist der für die deutsche Versorgung wichtigste Ölhafen, gefolgt von Triest, wo 26 Millionen Tonnen Rohöl für Deutschland angelandet und durch die Transalpine Ölleitung (TAL) transportiert wurden. Über die Druschba kam mit knapp 23 Millionen Tonnen der größte Teil der russischen Rohöllieferungen. Über Rotterdam wurden insgesamt knapp 16 Millionen Tonnen und über Lavera neun Millionen Tonnen Rohöl importiert. In den Elbehäfen Hamburg und Brunsbüttel wurden insgesamt knapp sieben Millionen Tonnen angelandet. Die kleinste Menge kam mit weniger als einer halben Million Tonnen über Rostock.

## Ölrechnung gestiegen

Die Preisentwicklungen an den internationalen Rohölmärkten wirkten sich auch auf die deutsche Rohölrechnung aus. Der Rohölpreis frei deutsche Grenze stieg im Jahresdurchschnitt 2006 auf 379 Euro pro Tonne. Das waren 65 Euro pro Tonne oder gut 20 Prozent mehr als im Vorjahr. Dabei bewegten sich die Preise zwischen dem Tiefststand von 339 Euro pro Tonne, der im Oktober verbucht wurde, und dem für August registrierten Monatswert von 424 Euro pro Tonne.

Trotz einer mit gut 109 Millionen Tonnen um zwei Prozent geringeren Einfuhrmenge fiel die Rohölrechnung Deutschlands 2006 deutlich höher aus als im Vorjahr. Lag sie 2005 noch bei 35,3 Milliarden Euro, kletterten die Rohölkosten 2006 um über sechs Milliarden Euro oder 18 Prozent auf 41,5 Milliarden Euro.

Bei den Mineralölprodukten erhöhte sich der Grenzübergangswert im Durchschnitt aller Produkte von 411 Euro pro Tonne 2005 um 16 Prozent auf 477 Euro pro Tonne im vergangenen Jahr. Die Kosten für die mit 37 Millionen Tonnen um sechs Prozent höheren Importe von Fertigprodukten stiegen damit gegenüber dem Vorjahr um gut drei Milliarden Euro oder 23 Prozent auf 17,6 Milliarden Euro.

Die Nettoölrechnung, die sich aus dem Wert der Einfuhren von Rohöl und Mineralölprodukten abzüglich der Erlöse für Rohöl- und Produktenexporte sowie Bunke-rungen an ausländische Schiffe und Flugzeuge ergibt, belief sich im Jahr 2006 auf 45 Milliarden Euro und lag damit um 6,7 Milliarden Euro oder 17 Prozent über der des Jahres 2005.

## Raffinerien mit gutem Ergebnis

Die deutsche Mineralölindustrie hat 2006 ein etwas schlechteres Ergebnis erzielt als 2005. Im Verarbeitungs- und Vertriebssektor wurde ein Betriebsergebnis vor Steuern von 22 Euro pro Tonne Produkt erwirtschaftet. Getragen wurde das Ergebnis auch 2006 durch die positive Entwicklung im Verarbeitungssektor. Nach einem schwachen Start in das Jahr erhöhten sich die Raffinerieerlöse in den folgenden Monaten zunehmend, verschlechterten sich allerdings im Herbst wieder und brachen zum Jahresende 2006 regelrecht ein.

Diese Entwicklung zeigt, wie wenig stabil die Situation der Raffinerieindustrie in Deutschland ist und wie stark

sie von externen Faktoren abhängt. Denn wie in den Vorjahren war auch 2006 die positive Entwicklung im größten Teil des Jahres auf außereuropäische Einflüsse zurückzuführen. Eine starke Nachfrage nach Mineralölprodukten auf den internationalen Ölmärkten vergrößerte die Spanne zwischen Rohöl- und Produktpreisen, so dass die Raffineriemargen verbessert werden konnten. Die sonst preisdrückenden Überschüsse der europäischen Raffinerien wurden aus Europa abgezogen. Allein die USA kauften im vergangenen Jahr rund 50 Millionen Tonnen Benzin auf dem Weltmarkt.

Deutlich weniger zufrieden stellend waren die Ergebnisse des Vertriebssektors. Insbesondere an den Tankstellen war es wegen des harten Wettbewerbs schwierig, gestiegene Beschaffungskosten ohne zeitliche Verzögerung an die Kunden weiterzugeben. Im europäischen Vergleich erzielte der deutsche Tankstellen-sektor daher erneut das schlechteste Ergebnis.

## Absatzerwartungen 2007

Die Nachfrage nach Mineralölprodukten in Deutschland wird im laufenden Jahr unter der des Vorjahres liegen. Der seit Jahren zu beobachtende Rückgang der Benzin-nachfrage wird sich fortsetzen. Für 2007 wird eine Abnahme des Ottokraftstoffabsatzes von etwa drei Prozent auf nur noch 22 Millionen Tonnen erwartet. Beim Dieselmotorkraftstoff wird auf Grund positiver Konjunkturerwicklung eine leicht auf gut 30 Millionen Tonnen steigende Nachfrage prognostiziert.

Der Absatz von leichtem Heizöl dürfte im laufenden Jahr zurückgehen. Vergleichsweise hohe Verbraucherbestände am Ende des milden Winters 2006/07 werden die Nachfrage voraussichtlich auf unter 25 Millionen Tonnen verringern.

Gründe für den sinkenden Ölverbrauch liegen zum einen in der steigenden Energieeffizienz aller Energie verbrauchenden Prozesse, zum anderen – bei Otto- und Dieselmotorkraftstoffen – in der Verringerung der Fahrleistungen. Zudem wirkt bei Ottokraftstoff zusätzlich der Ersatz von Fahrzeugen mit Ottomotor durch Dieselfahrzeuge auf die rückläufige Bedarfsentwicklung.



# Wichtige Themen 2006

## Umweltschutz

### Produktqualität

- ◆ Technische Fragen zu Biokraftstoffen  
(z.B. Normung von Mischkraftstoffen >5%vol Bioanteile, Studie über Logistikkosten von Ethanol)
- ◆ Schwefelgehalt von Bunkertreibstoffen
- ◆ EU-Kraftstoffqualitätsrichtlinie

### Gefahrstoffrecht

- ◆ Umsetzung REACH-Verordnung
- ◆ Neue Gefahrstoffverordnung/AGS
- ◆ Einführung des Global Harmonisierten Systems zur Einstufung und Kennzeichnung von Chemikalien (GHS)
- ◆ Verbot von Lampenölen

### Luftreinhaltung

- ◆ CAFE
- ◆ EU-Richtlinie über nationale Emissionsobergrenzen (NEC-RL)
- ◆ Umsetzung der Großfeuerungsanlagenverordnung (UBA-Projekt)

### Wasserrecht

- ◆ Wassergefährdungsklasse von Rohölen und Mineralölprodukten
- ◆ Technische Regeln zum Umgang mit Wasser gefährdenden Stoffen (TRwS)

### Bodenschutz

- ◆ EU-Bodenschutzrichtlinie
- ◆ Novelle der Bodenschutzverordnung

### Abfall

- ◆ Entwurf einer EU-Abfallrichtlinie /
- ◆ Zurückziehung der EU-Altölrichtlinie

Ansprechpartner:

Dr. Michael Winkler  
Tel. 040/24849-257  
E-Mail winkler@mww.de

---

## Recht

### Emissionshandel

- ◆ Aufstellung des Nationalen Allokationsplanes für die zweite Handelsperiode des Emissionshandels
- ◆ Nachforderungen zu den Emissionsberichten

### Biokraftstoffe

- ◆ Quotenhandel unter dem Biokraftstoffquotengesetz (BioKraftQuG)
- ◆ Können höhere Bio-Quoten als nach geltenden Kraftstoffnormen maximal zulässig gefordert werden?

### EU-Wettbewerbsrecht und Handelsvertreter

MWV-Geschäftsgrundsatz zur Einhaltung des Kartellrechts

Ansprechpartner:

Dirk Claussen  
Tel. 040/24849-221  
E-Mail claussen@mww.de

---

## Security

- ◆ EU-Richtlinienentwurf zu kritischen Infrastrukturen (EPSKI)
- ◆ EU-Verordnungsentwurf zur Sicherheit in den Lieferketten (Supply Chain)
- ◆ Umsetzung der deutschen Antiterrorgesetzgebung (SÜG/SÜFV)
- ◆ Statistik über Vorfälle an Tankstellen als Grundlage für Gegenmaßnahmen
- ◆ VIDEO-Überwachung und Aufschaltung von Tankstellen auf die Polizei

Ansprechpartner:

Gerhard Sasse  
Tel. 040/24849-256  
E-Mail sasse@mww.de

## Steuern

### Energiesteuer

- ◆ Neugestaltung des Energiesteuerrechts in Deutschland
- ◆ Inkrafttreten des Energiesteuerrechts zum 1. August 2006 und Ablösung des bisherigen Mineralölsteuerrechts
- ◆ Neuregelung des steuerfreien Eigenverbrauchs
- ◆ Anteilige Besteuerung von reinen Biokraftstoffen und Biokraftstoffgemischen
- ◆ Beihilferechtliche Genehmigung des Spitzenausgleichs

Ansprechpartner:

Jürgen Abend  
Tel. 040/24849-225  
E-Mail [abend@mwv.de](mailto:abend@mwv.de)

### Biokraftstoffquote

- ◆ Einführung einer ordnungsrechtlichen Verpflichtung, einen wachsenden Anteil von Biokraftstoffen in Verkehr zu bringen (Biokraftstoffquotengesetz)
- ◆ Grundsätzlicher Wegfall der Steuerbegünstigung für den biogenen Anteil in Biokraftstoffgemischen
- ◆ Ansteigende Besteuerung von Biodiesel und Pflanzenöl
- ◆ Beibehaltung einer Steuerbegünstigung für besonders förderungswürdige Biokraftstoffe

### Unternehmensteuerreform

#### Neuregelung des Umwandlungssteuerrechts

---

## Logistik

- ◆ Höhere Nutzlasten für Tankfahrzeuge in der Tankstellenversorgung (44 t-TKW)
- ◆ Einhaltung der Ladungsgrenzen bei der Tankfahrzeugbefüllung
- ◆ Begleitung der Fortentwicklung des gefahrgutrechtlichen Regelwerks
- ◆ Erarbeitung eines Gefahrgut-Pflichtenheftes für die Mineralölwirtschaft
- ◆ Neue Arbeitszeitregelung und Qualitätsprofil für Tankwagenfahrer
- ◆ Neue Pipelinebroschüre des MWV
- ◆ Begleitung der Ausschussarbeit nach Rohrfernleitungsverordnung (z.B. TRFL)

Ansprechpartner:

Gerhard Sasse  
Tel. 040/24849-256  
E-Mail [sasse@mwv.de](mailto:sasse@mwv.de)

## Technik

- ◆ Begleitung der Regelsetzung im Arbeitsschutzrecht (BSV, TRBS, BG)
- ◆ Arbeitsschutzrechtliche Gefährdungsbeurteilung an Tankstellen
- ◆ Technische Maßnahmen und Normung an der Schnittstelle Transportmittel/Füllstelle
- ◆ Absturzsicherungsmaßnahmen an Tankwagenfüllstellen
- ◆ Biokraftstoff-Auswirkungen auf die Tankstellentechnik
- ◆ Dichtheit von Eisenbahnkesselwagen nach dem Befüllen und Entleeren
- ◆ Auswirkungen des Tanklagergroßbrandes in Buncefield/GB
- ◆ Auswirkungen der EU-Messgeräte-richtlinie (MID) auf eichrechtlich betroffene Technik

Ansprechpartner:

Gerhard Sasse  
Tel. 040/24849-256  
E-Mail [sasse@mwv.de](mailto:sasse@mwv.de)



# Veröffentlichungen

MWV-Jahresbericht/Mineralöl-Zahlen	Schutzgebühr:	-
Aus der Sprache des Öls (2001, 80 Seiten) <sup>*)</sup>	Schutzgebühr:	2,50 €
Mineralöl-Logistik (1999, 40 Seiten)	Schutzgebühr:	3,50 €
Mineralölversorgung mit Pipelines (2006, 22 Seiten)	Schutzgebühr:	4,00 €
Mineralöl und Raffinerien (2003, 48 Seiten)	Schutzgebühr:	3,00 €
Mineralöl und Umweltschutz (1999, 48 Seiten)	Schutzgebühr:	3,00 €
Öl – Rohstoff und Energieträger (1996, 48 Seiten) <sup>**)</sup>	Schutzgebühr:	2,00 €
Preisbildung am Rohölmarkt (2004, 56 Seiten)	Schutzgebühr:	2,00 €
Preisbildung an Tankstellen (2006, 64 Seiten)	Schutzgebühr:	2,50 €
Mineralöl-Forum – Ökologische Steuerreform (1998, 24 Seiten)	Schutzgebühr:	-
– Klimaschutz (1999, 40 Seiten) <sup>**)</sup>	Schutzgebühr:	-
– Kraftstoffe der Zukunft (2000, 48 Seiten)	Schutzgebühr:	2,50 €
– Energiemarkt im Wandel (2001, 40 Seiten)	Schutzgebühr:	2,50 €
– Sicherheit der Energieversorgung (2002, 36 Seiten)	Schutzgebühr:	2,00 €

Die MWV-Veröffentlichungen können über die Abteilung Öffentlichkeitsarbeit des Mineralölwirtschaftsverbandes e.V. bezogen werden.

---

<sup>\*)</sup> vergriffen, Neuauflage für Sommer 2007 geplant

<sup>\*\*)</sup> vergriffen, nur noch als Kopie erhältlich

Stand: Mai 2007

# Mitgliedsfirmen

Agip Deutschland GmbH

Sonnenstraße 23, 80331 München,  
Tel. (0 89) 59 07-0  
[www.agip.de](http://www.agip.de)

ConocoPhillips Germany GmbH

Überseering 27, 22297 Hamburg,  
Tel. (0 40) 6 38 01-0  
[www.jet-tankstellen.de](http://www.jet-tankstellen.de)

Deutsche BP AG

Max-Born-Str. 2, 22761 Hamburg,  
Tel. (0 40) 63 95-0  
[www.bpdeutschland.de](http://www.bpdeutschland.de)

ESSO Deutschland GmbH

Kapstadtring 2, 22297 Hamburg,  
Tel. (0 40) 63 93-0  
[www.esso.de](http://www.esso.de)

Holborn Europa Raffinerie GmbH

Moorburger Straße 16, 21079 Hamburg,  
Tel. (0 40) 76 63-0

OMV Deutschland GmbH

Haiminger Straße 1, 84489 Burghausen,  
Tel. (0 86 77) 9 60-0  
[www.omv.com](http://www.omv.com)

ORLEN Deutschland AG

Ramskamp 71-75, 25337 Elmshorn  
Tel. (0 41 21) 4 71-1  
[www.orlen-deutschland.de](http://www.orlen-deutschland.de)

Shell Deutschland Oil GmbH

Suhrenkamp 71-77, 22284 Hamburg  
Tel. (0 40) 63 24-0  
[www.shell.de](http://www.shell.de)

Total Deutschland GmbH

Schützenstraße 25, 10117 Berlin,  
Tel. (0 30) 20 27-60  
[www.total.de](http://www.total.de)

Stand: 1. Mai 2007

## Mineralölfernleitungsgesellschaften im MWV

TAL Deutsche Transalpine  
Oelleitung GmbH

Truderinger Straße 9, 81677 München  
Tel. (0 89) 41 97 4-0

FBG Fernleitungsbetriebsgesellschaft mbH <sup>1)</sup>

Loebestraße 1, 53173 Bonn  
Tel. (02 28) 83 8-0

MVL Mineralölverbundleitung GmbH

Lange Straße 1, 16303 Schwedt-Heinersdorf  
Tel. (0 33 32) 3 83-00

NDO Norddeutsche Oelleitungsges. mbH

Moorburger Straße 16, 21079 Hamburg  
Tel. (0 40) 7 66 3-0

RRP N.V. Rotterdam-Rijn Pijpleiding Maatschappij

Borweg 7, 2597 LR Den Haag, Niederlande  
Tel. 00 31-70-4 16 5-6 66

NWO Nord-West-Oelleitung GmbH

Zum Ölhafen 207, 26384 Wilhelmshaven  
Tel. (0 44 21) 6 2-0

RMR Rhein-Main-Rohrleitungs-  
transportgesellschaft mbH

Godorfer Hauptstraße 186, 50997 Köln  
Tel. (0 22 36) 8 91 3-0

---

<sup>1)</sup> Gesellschafter nicht aus dem Kreis der MWV-Mitgliedsfirmen

Stand: Mai 2007

# Vorstand

Dr. Josef Walzl Vorsitzender	Vorsitzender der Geschäftsführung der Shell Deutschland Oil GmbH, Hamburg
Dr. Uwe Franke	Vorsitzender des Vorstandes der Deutschen BP Aktiengesellschaft, Bochum
Frank Heyder	Geschäftsführer der HOLBORN EUROPA RAFFINERIE GMBH, Hamburg
Dr. Gernot Kalkoffen	Vorsitzender des Vorstandes der ESSO Deutschland GmbH, Hamburg
Michel Mallet	Geschäftsführer der Total Deutschland GmbH, Berlin
Barry Quinn	Vorsitzender der Geschäftsführung der ConocoPhillips Germany GmbH, Hamburg
Mauro Risi	Geschäftsführer der Agip Deutschland GmbH, München
Dr. Alois Virag	Geschäftsführer der OMV Deutschland GmbH, Landshut
Krzysztof Zak	Vorsitzender des Vorstandes der Orlen Deutschland AG
Dr. Klaus Picard	Hauptgeschäftsführer des Mineralölwirtschaftsverbandes e.V., Hamburg

Dem Geschäftsführenden Vorstand des MWV gehören die Herren Dr. Josef Walzl, Dr. Alois Virag und Dr. Klaus Picard an.

Stand: 1. Mai 2007



# Mineralöl-Zahlen 2006

# Tabellenverzeichnis

## Übersicht

Mineralöl-Bilanz 2006	25
Mineralölbedarf und -versorgung 1993 – 2006	26

## Kapazitäten

Rohöldestillationsanlagen nach Bundesländern 1950 – 2006	27
Rohöldestillationsanlagen nach Standorten 1978, 2001 – 2006	28
Konversionsanlagen nach Standorten 1978, 2001 – 2006	30
Struktur der Weiterverarbeitungsanlagen 2006	31
Entschwefelungsanlagen für Mineralöle insgesamt nach Standorten 2001 – 2006	32
Entschwefelungsanlagen für Benzine nach Standorten 2001 – 2006	33
Entschwefelungsanlagen für Mitteldestillate nach Standorten 2001 – 2006	34
Entschwefelungsanlagen für Vakuumdestillate nach Standorten 2001 – 2006	35
Mineralöltankläger über 1000 m <sup>3</sup> 1999 – 2005	36
Entwicklung des Tankstellenbestandes 1950 – 2006	37
Rohölfernleitungen und angeschlossene Raffinerien in der Bundesrepublik Deutschland 2006	38

## Mineralölversorgung

Rohölversorgung 1950 – 2006	41
Rohöleinfuhr nach Ursprungsländern 2000 – 2006	42
Einfuhr von Mineralölprodukten 1950 – 2006	43
Einfuhr von Mineralölprodukten 2000 – 2006	43
Einfuhr von Mineralölprodukten nach Erzeugnissen und Herkunftsländern 2006	44
Einfuhr von Mineralölprodukten nach Herkunftsländern 2000 – 2006	46
Rohöl- und Produkteinsatz der Raffinerien 1950 – 2006	47
Gesamteinsatz und Erzeugung der Raffinerien nach Produkten 2000 – 2006	48
Eigenverbrauch der Raffinerien 2000 – 2006	48
Schmierstoffproduktion nach Sortengruppen der Europäischen Schmierstoffstatistik (Europalub) 2000 – 2006	49
Bestände von Rohöl und Mineralölprodukten 2000 – 2006	49

## Mineralölverbrauch

Inlandsabsatz 1950 – 2006	51
Inlandsabsatz nach Produkten 2000 – 2006	52
Sektoraler Verbrauch von Dieselkraftstoff 2000 – 2006	52
Inlandsabsatz von Schmierstoffen nach Sortengruppen 2000 – 2006	53
Monatlicher Inlandsabsatz von Ottokraftstoffen 2000 – 2006	53
Monatlicher Inlandsabsatz von Dieselkraftstoff 2000 – 2006	54
Monatlicher Inlandsabsatz von leichtem Heizöl 2000 – 2006	54
Monatlicher Inlandsabsatz von schwerem Heizöl 2000 – 2006	54
Heizölverbrauch der Industrie nach Industriezweigen 1999 – 2005	55
Heizölverbrauch der Industrie nach Bundesländern 1999 – 2005	56
Heizölverbrauch der öffentlichen Elektrizitätsversorgungsunternehmen 2000 – 2006	56

## **Mineralölausfuhr**

Ausfuhr von Rohöl und Mineralölprodukten 1950 – 2006	57
Ausfuhr von Mineralölprodukten 2000 – 2006	57
Ausfuhr von Mineralölprodukten nach Erzeugnissen und Bestimmungsländern 2006	58
Ausfuhr von Mineralölprodukten nach Bestimmungsländern 2000 – 2006	60
Bunkerungen seegehender Schiffe 2000 – 2006	60

## **Mineralölpreise**

Mineralölaufußenhandel 1955 – 2006	61
Einfuhrpreise für Rohöl und Mineralölprodukte 1955 – 2006	62
Verbraucherpreise für Mineralölprodukte 1950 – 2006	63
Energiesteuersätze 1950 – 2006	64
Einnahmen aus Mineralöl-, Erdgas-, Flüssiggas- und Kraftfahrzeugsteuern 1950 – 2006	65
EU-Steuersätze 2006	66

## **Energieverbrauch**

Primärenergieverbrauch nach Energieträgern 1980 – 2006	67
Endenergieverbrauch nach Energieträgern 2000 – 2006	67
Endenergieverbrauch Industrie nach Energieträgern 2000 – 2006	68
Endenergieverbrauch Haushalte, Gewerbe, Handel, Dienstleistungen nach Energieträgern 2000 – 2006	68
Endenergieverbrauch Verkehr nach Energieträgern 2000 – 2006	68

## **Weltmineralölzahlen**

Weltübersicht nach Ländergruppen 2000 – 2006	69
Raffineriekapazitäten in der Europäischen Union 2000 – 2006	70
Raffinerieerzeugung in der Europäischen Union 2000 – 2006	71
Inlandsabsatz in der Europäischen Union 2000 – 2006	72
Inlandsabsatz an Motorenbenzin in der Europäischen Union 2000 – 2006	73
Inlandsabsatz an Dieselmotorenkraftstoff und leichtem Heizöl in der Europäischen Union 2000 – 2006	74
Weltrohölförderung 2000 – 2006	75
Weltraffineriekapazitäten 2000 – 2006	76
Weltmineralölverbrauch 2000 – 2006	77
Mineralölverbrauch je Einwohner in der Europäischen Union und anderen ausgewählten Ländern 2000 – 2006	78
Weltmarktpreise ausgewählter Rohölsorten 1973 – 2006	78

## **Umrechnungsfaktoren** 79

Soweit nicht anders angegeben, beziehen sich alle Angaben auf Gesamtdeutschland. Die neuen Bundesländer umfassen die ehemalige DDR einschließlich West-Berlin; die alten Bundesländer verstehen sich entsprechend ohne West-Berlin, soweit nicht ausdrücklich anders vermerkt.

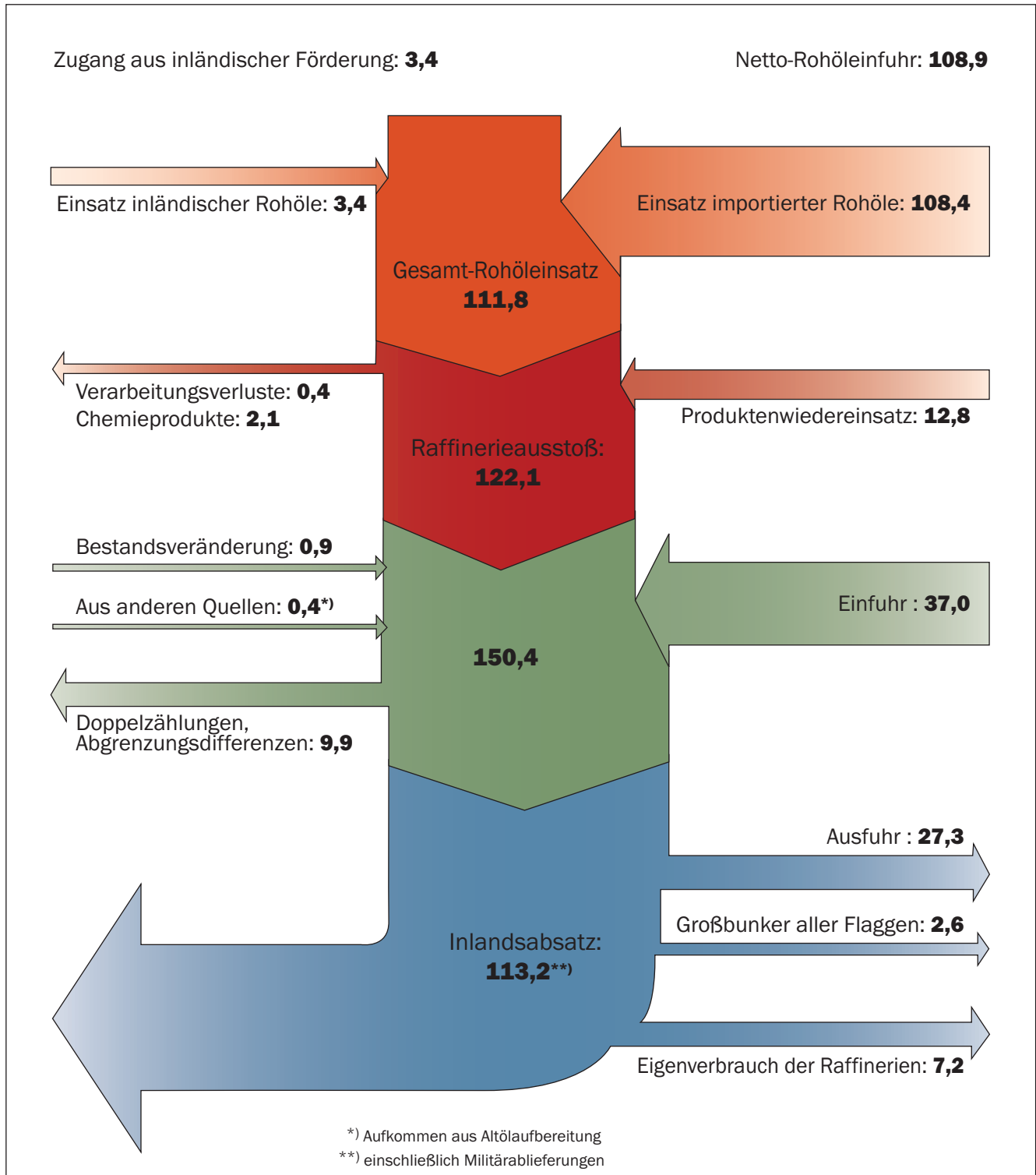




# Übersicht

## Mineralöl-Bilanz 2006

in Millionen Tonnen



Übersicht

## Mineralölbedarf und -versorgung 1993 – 2006

in 1000 Tonnen

	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999
Inlandsabsatz <sup>1)</sup>	127451	126102	126210	128358	127373	127435	123335
– davon: Militärablieferungen	964	1093	919	691	749	732	619
Raffinerie-Eigenverbrauch	6324	6590	6353	6446	6354	6636	6643
Verarbeitungsverluste	272	340	410	470	518	422	279
Bunkerungen	2271	2104	2115	2083	2206	2097	2139
Ausfuhr	14803	15509	14287	14117	12665	15190	16664
<b>Gesamt-Mineralölbedarf</b>	<b>151121</b>	<b>150645</b>	<b>149374</b>	<b>151473</b>	<b>149116</b>	<b>151781</b>	<b>149060</b>
Inland-Rohöl	3064	2938	2926	2874	2804	2934	2746
Netto-Rohöleinfuhr	99356	104920	99873	101088	95410	107645	102129
Produkteneinfuhr	45741	41167	43360	46159	49302	44727	40522
Sonstiges Aufkommen <sup>2)</sup>	2960	1620	3216	1352	1600	-3525	3664
<b>Gesamt-Mineralölaufkommen</b>	<b>151121</b>	<b>150645</b>	<b>149374</b>	<b>151473</b>	<b>149116</b>	<b>151781</b>	<b>149060</b>

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Inlandsabsatz <sup>1)</sup>	120474	122537	117838	115074	113621	111954	113152
– davon: Militärablieferungen	543	459	462	452	389	375	309
Raffinerie-Eigenverbrauch	6721	6485	6685	7047	7256	7442	7240
Verarbeitungsverluste	338	287	245	342	380	447	426
Bunkerungen	2247	2280	2445	2664	2726	2553	2641
Ausfuhr	18601	18495	18584	18848	23819	26301	27346
<b>Gesamt-Mineralölbedarf</b>	<b>148381</b>	<b>150085</b>	<b>145797</b>	<b>143976</b>	<b>147802</b>	<b>148698</b>	<b>150804</b>
Inland-Rohöl	3166	3278	3509	3690	3463	3471	3383
Netto-Rohöleinfuhr	100338	103967	103405	105713	108927	111500	108870
Produkteneinfuhr	42070	43669	36338	36062	34070	34961	36982
Sonstiges Aufkommen <sup>2)</sup>	2806	-830	2544	-1489	1341	-1235	1569
<b>Gesamt-Mineralölaufkommen</b>	<b>148381</b>	<b>150085</b>	<b>145797</b>	<b>143976</b>	<b>147802</b>	<b>148698</b>	<b>150804</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> Nettoabsatz ohne Recyclingmengen

<sup>2)</sup> Bestandsveränderungen, statistische Differenzen, Aufkommen aus Chemieprodukten und Zusätzen, Verluste vor bzw. nach Verarbeitung

# Kapazitäten

## Rohödestillationsanlagen nach Bundesländern 1950 – 2006

Atmosphärische Destillation

Stand: Jahresende

Jahr	Schleswig-Holstein Hamburg, Bremen		Niedersachsen		Nordrhein-Westfalen		Baden-Württemberg Hessen		Rheinland-Pfalz Saarland		Bayern		alte Bundesländer	
	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %
1950	2635	49,2	793	14,8	1720	32,1	51	1,0	-	-	-	-	5199	97,0
1955	6570	44,3	1779	12,0	6280	42,3	56	0,4	-	-	-	-	14685	98,9
1960	10970	26,4	5715	13,7	23770	57,1	8	0,0	-	-	-	-	40463	97,2
1965	16470	18,9	7803	9,0	32240	37,1	10900	12,5	2000	2,3	11500	13,2	80913	93,0
1970	17910	13,6	9053	6,9	39550	30,1	23750	18,0	8100	6,2	21900	16,6	120263	91,4
1975	21350	12,4	17810	10,3	50600	29,4	25100	14,6	8700	5,0	30300	17,6	153860	89,3
1980	20630	12,1	17450	10,2	44800	26,2	25100	14,7	15100	8,8	27300	16,0	150380	88,0
1981	19230	11,6	17450	10,5	42200	25,4	25100	15,1	12100	7,3	27300	16,4	143380	86,4
1982	18830	12,7	17450	11,8	32500	21,9	20600	13,9	12100	8,2	24500	16,5	125980	85,0
1983	15430	11,3	17450	12,8	26000	19,1	18500	13,6	12100	8,9	24500	18,0	113980	83,7
1984	15430	12,1	15050	11,8	25500	20,0	18000	14,1	7100	5,6	24200	19,0	105280	82,6
1985	13250	12,1	6800	6,2	25500	23,3	18000	16,4	3500	3,2	20200	18,5	87250	79,7
1986	13250	12,3	4800	4,5	25500	23,7	18000	16,8	3500	3,3	20200	18,8	85250	79,3
1987	8750	8,5	3500	3,4	25500	24,8	18000	17,5	4500	4,4	20200	19,7	80450	78,4
1988	11800	11,4	3500	3,4	23500	22,7	18000	17,4	4500	4,3	20200	19,5	81500	78,6
1989	11800	11,7	3500	3,5	23500	23,4	14500	14,4	4780	4,8	20210	20,1	78290	77,9
1990	11930	11,8	3640	3,6	24000	23,8	16000	15,9	4780	4,7	20200	20,0	80550	79,9
1991	12200	11,1	11640	10,6	24000	21,8	16000	14,5	5030	4,6	20200	18,4	89070	81,0
1992	12200	11,0	11500	10,4	24800	22,4	16000	14,4	5030	4,5	20200	18,2	89730	81,0
1993	12700	11,3	11800	10,5	24800	22,2	16000	14,3	5030	4,5	20500	18,3	90830	81,1
1994	12700	11,2	12000	10,6	25800	22,8	16000	14,1	5030	4,4	20500	18,1	92030	81,3
1995	12700	12,1	12000	11,5	25800	24,6	16000	15,3	-	-	20500	19,6	87000	83,1
1996	12700	12,1	12000	11,5	25800	24,6	16000	15,3	-	-	20500	19,6	87000	83,1
1997	13750	12,5	14100	12,8	25800	23,5	13300	12,1	-	-	20400	18,6	87350	79,5
1998	13750	12,5	14100	12,8	26800	24,4	14000	12,7	-	-	20400	18,6	89050	81,1
1999	13750	12,3	14300	12,8	28300	25,4	14000	12,6	-	-	20400	18,3	90750	81,4
2000	14250	12,6	14300	12,7	28300	25,1	14900	13,2	-	-	20400	18,1	92150	81,6
2001	14250	12,6	14300	12,7	28600	25,3	14900	13,2	-	-	20400	18,1	92450	81,9
2002	14250	12,5	14300	12,6	29200	25,6	14900	13,1	-	-	20400	17,9	93050	81,7
2003	14250	12,4	14300	12,5	29700	25,9	14900	13,0	-	-	20400	17,8	93550	81,5
2004	14250	12,3	14300	12,4	29700	25,7	14900	12,9	-	-	20480	17,7	93630	81,0
2005	14250	12,3	14300	12,4	29800	25,8	14900	12,9	-	-	20480	17,7	93730	81,1
2006	14250	12,0	17700	14,9	29800	25,0	14900	12,5	-	-	20480	17,2	97130	81,6

Kapazitäten

Jahr	Brandenburg		Sachsen		Sachsen-Anhalt		neue Bundesländer		Bundesrepublik Deutschland insgesamt	
	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %
1950	-	-	-	-	160	3,0	160	3,0	5359	100
1955	-	-	-	-	160	1,1	160	1,1	14845	100
1960	-	-	-	-	1160	2,8	1160	2,8	41623	100
1965	4000	4,6	-	-	2100	2,4	6100	7,0	87013	100
1970	7300	5,5	1050	0,8	3000	2,3	11350	8,6	131613	100
1975	9300	5,4	2100	1,2	7100	4,1	18500	10,7	172360	100
1980	9200	5,4	2100	1,2	9200	5,4	20500	12,0	170880	100
1981	11300	6,8	2100	1,3	9200	5,5	22600	13,6	165980	100
1982	11300	7,6	2100	1,4	8800	5,9	22200	15,0	148180	100
1983	11300	8,3	2100	1,5	8800	6,5	22200	16,3	136180	100
1984	11300	8,9	2100	1,6	8800	6,9	22200	17,4	127480	100
1985	11300	10,3	2100	1,9	8800	8,0	22200	20,3	109450	100
1986	11300	10,5	2100	2,0	8800	8,2	22200	20,7	107450	100
1987	11300	11,0	2100	2,0	8800	8,6	22200	21,6	102650	100
1988	11300	10,9	2100	2,0	8800	8,5	22200	21,4	103700	100
1989	11300	11,2	2100	2,1	8800	8,8	22200	22,1	100490	100
1990	11465	11,4	-	-	8750	8,7	20215	20,1	100765	100
1991	12000	10,9	-	-	8950	8,1	20950	19,0	110020	100
1992	12000	10,8	-	-	9050	8,2	21050	19,0	110780	100
1993	12000	10,7	-	-	9110	8,1	21110	18,9	111940	100
1994	12000	10,6	-	-	9110	8,1	21110	18,7	113140	100
1995	12000	11,5	-	-	5750	5,5	17750	16,9	104750	100
1996	12000	11,5	-	-	5750	5,5	17750	16,9	104750	100
1997	12000	11,1	-	-	8700	8,1	20700	19,2	108050	100
1998	10500	9,6	-	-	10290	9,4	20790	18,9	109840	100
1999	10500	9,4	-	-	10290	9,2	20790	18,6	111540	100
2000	10500	9,3	-	-	10290	9,1	20790	18,4	112940	100
2001	10500	9,3	-	-	10290	9,1	20790	18,4	113240	100
2002	10500	9,2	-	-	10300	9,0	20800	18,3	113850	100
2003	10500	9,2	-	-	10700	9,3	21200	18,5	114750	100
2004	10800	9,3	-	-	11100	9,6	21900	19,0	115530	100
2005	10800	9,3	-	-	11100	9,6	21900	18,9	115630	100
2006	10800	9,1	-	-	11100	9,3	21900	18,4	119030	100

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

# Rohödestillationsanlagen nach Standorten 1978, 2001 – 2006

Atmosphärische Destillation (Stand: Jahresende)

in 1000 Tonnen

Gesellschaft	Standort	1978 <sup>1)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Deutsche BP Aktiengesellschaft Elbe Mineralölwerke	Hamburg	5100	-	-	-	-	-	-
Raffineriezentrum Hamburg-Harburg	Hamburg	4300	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Erdölwerk Holstein <sup>2)3)</sup>	Heide	5600	4500	4500	4500	4500	4500	4500
ESSO A.G. <sup>4)5)</sup>	Hamburg	5500	-	-	-	-	-	-
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	-	4650	4650	4650	4650	4650	4650
H&R Oelwerke Schindler <sup>6)</sup>	Hamburg	430	-	-	-	-	-	-
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH & Co. <sup>7)</sup>	Brunsbüttel	450	-	-	-	-	-	-
<b>Hamburg/Schleswig-Holstein</b>		<b>21380</b>	<b>14250</b>	<b>14250</b>	<b>14250</b>	<b>14250</b>	<b>14250</b>	<b>14250</b>
Erdöl-Raffinerie Emsland <sup>8)</sup>	Lingen/Ems	4500	4000	4000	4000	4000	4000	4200
Erdölwerke FRISIA GmbH <sup>9)</sup>	Emden	2400	-	-	-	-	-	-
Gewerkschaft Erdöl-Raffinerie DEURAG-NERAG <sup>10)</sup>	Misburg	2250	-	-	-	-	-	-
H&R Chemisch-Pharmazeutische Spez. GmbH <sup>11)</sup>	Salzbergen	300	-	-	-	-	-	-
Mobil Oil AG <sup>12)</sup>	Wilhelmshaven	8000	-	-	-	-	-	-
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH <sup>12)</sup>	Wilhelmshaven	-	10300	10300	10300	10300	10300	13500
<b>Niedersachsen</b>		<b>17450</b>	<b>14300</b>	<b>14300</b>	<b>14300</b>	<b>14300</b>	<b>14300</b>	<b>17700</b>
Deutsche BP Aktiengesellschaft <sup>13)</sup>	Dinslaken	9900	-	-	-	-	-	-
Deutsche Shell Aktiengesellschaft <sup>14)</sup>	Monheim	500	-	-	-	-	-	-
Erdöl-Raffinerie Duisburg (ERD) GmbH <sup>15)</sup>	Duisburg	2000	-	-	-	-	-	-
ESSO A.G. <sup>16)</sup>	Köln	5700	-	-	-	-	-	-
Rheinland Raffinerie Werk Godorf	Godorf	9000	9000	9000	9800	9800	9800	9800
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling <sup>17)</sup>	Wesseling	6000	7300	7300	7000	7000	7000	7000
Ruhr Oel GmbH <sup>18)</sup>	Gelsenkirchen	17000	12300	12900	12900	12900	13000	13000
<b>Nordrhein-Westfalen</b>		<b>50100</b>	<b>28600</b>	<b>29200</b>	<b>29700</b>	<b>29700</b>	<b>29800</b>	<b>29800</b>
Caltex Deutschland GmbH <sup>19)</sup>	Raunheim	4500	-	-	-	-	-	-
ESSO A.G. <sup>20)</sup>	Karlsruhe	8000	-	-	-	-	-	-
MIRO Mineraloelraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG <sup>20)</sup>	Karlsruhe	-	14900	14900	14900	14900	14900	14900
Oberrhein. Mineralölwerke GmbH <sup>20)</sup>	Karlsruhe	7000	-	-	-	-	-	-
Wintershall AG, Erdölraff. Mannheim <sup>21)</sup>	Mannheim	5600	-	-	-	-	-	-
<b>Baden-Württemberg/Hessen</b>		<b>18100</b>	<b>14900</b>	<b>14900</b>	<b>14900</b>	<b>14900</b>	<b>14900</b>	<b>14900</b>
Elf-Gelsenberg oHG <sup>22)</sup>	Speyer	8000	-	-	-	-	-	-
Erdöl-Raffinerie Speyer			-	-	-	-	-	-
Mobil Oil Raff. Wörth GmbH & Co. oHG <sup>23)</sup>	Wörth/Rhein	3500	-	-	-	-	-	-
Saarland-Raffinerie GmbH <sup>24)</sup>	Völklingen	3600	-	-	-	-	-	-
<b>Rheinland-Pfalz/Saarland</b>		<b>15100</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH <sup>25)</sup>	Ingolstadt/Vohburg	-	12000	12000	12000	12000	12000	12000
Deutsche BP Aktiengesellschaft <sup>26)</sup>	Vohburg	5100	-	-	-	-	-	-
Deutsche Shell Aktiengesellschaft <sup>27)</sup>	Ingolstadt	2800	-	-	-	-	-	-
Erdölraffinerie Ingolstadt A.G. <sup>28)</sup>	Ingolstadt	7000	-	-	-	-	-	-
Erdölraffinerie Neustadt GmbH & Co. oHG <sup>25)</sup>	Neustadt/Donau	7000	-	-	-	-	-	-
ESSO Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
OMV Deutschland GmbH <sup>29)</sup>	Burghausen	3400	3400	3400	3400	3480	3480	3480
RVI Raffin. Ges. Vohburg/Ingolstadt <sup>25)</sup>	Vohburg	-	-	-	-	-	-	-
<b>Bayern</b>		<b>30300</b>	<b>20400</b>	<b>20400</b>	<b>20400</b>	<b>20480</b>	<b>20480</b>	<b>20480</b>
<b>alte Bundesländer</b>		<b>152430</b>	<b>92450</b>	<b>93050</b>	<b>93550</b>	<b>93630</b>	<b>93730</b>	<b>97130</b>

Gesellschaft	Standort	1978 <sup>1)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006
PCK Raffinerie GmbH Schwedt	Schwedt	9300	10500	10500	10500	10800	10800	10800
<b>Brandenburg</b>		<b>9300</b>	<b>10500</b>	<b>10500</b>	<b>10500</b>	<b>10800</b>	<b>10800</b>	<b>10800</b>
Buna SOW Leuna Olefinverbund GmbH <sup>30)</sup>	Boehlen	2100	-	-	-	-	-	-
<b>Sachsen</b>		<b>2100</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Addinol Min.Öl GmbH <sup>31)</sup>	Lützkendorf	600	-	-	-	-	-	-
Hydrierwerk Zeitz <sup>32)</sup>	Zeitz	3200	-	-	-	-	-	-
Leuna-Werke AG <sup>33)</sup>	Leuna	4800	-	-	-	-	-	-
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH <sup>34)</sup>	Spergau	-	10290	10300	10700	11100	11100	11100
<b>Sachsen-Anhalt</b>		<b>8600</b>	<b>10290</b>	<b>10300</b>	<b>10700</b>	<b>11100</b>	<b>11100</b>	<b>11100</b>
<b>neue Bundesländer</b>		<b>20000</b>	<b>20790</b>	<b>20800</b>	<b>21200</b>	<b>21900</b>	<b>21900</b>	<b>21900</b>
<b>Bundesrepublik Deutschland</b>		<b>179430</b>	<b>113240</b>	<b>113850</b>	<b>114750</b>	<b>115530</b>	<b>115630</b>	<b>119030</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

- 1) Höchststand der Raffineriekapazitäten in Deutschland
- 2) bis 1988 Deutsche Texaco AG
- 3) Teilstilllegung Ende August 1985
- 4) Teilstilllegung Ende August 1985
- 5) Die Verarbeitung wurde im Januar 1987 eingestellt. Wiederinbetriebnahme durch die Holborn Europa Raffinerie GmbH im Februar 1988 (3,5 Mio. t)
- 6) Stilllegung der atmosph. Destillation (Ende 1985). Umstellung auf Vakuumdestillation, ab 1988 BP oiltech GmbH
- 7) 1988 wurden die 450000 t der Vakuumdestillation zugeordnet
- 8) bis 31.12.1999 Wintershall AG
- 9) Raffinerieschließung 1.10.1984
- 10) Stilllegung Ende April 1986
- 11) bis 1.4.1994 Wintershall AG, dann SRS Schmierstoffraffinerie Salzbergen bis Dez 2001
- 12) Einstellung der Verarbeitung Ende März 1985; Wiederinbetriebnahme durch Beta Raff. Ges. Ende 1991, seit 1997 Wilhelmshavener Raffineriegesellschaft mbH
- 13) Stilllegung Ende Dezember 1982
- 14) Raffinerieschließung zum 31.12.1984
- 15) Stilllegung im Dezember 1988
- 16) Raffinerieschließung 30.8.1982
- 17) bis 1988 Union Rhein. Braunkohlen Kraftstoff A.G. Kapazität ab Januar 1994 6 Mio. t
- 18) bis 1982 VEBA OEL AG, Werksgruppe Ruhr
- 19) Raffinerieschließung 31.1.1982
- 20) ab Juni 1997 Zusammenschluß der Esso-Raffinerie, Karlsruhe und der OMW, Karlsruhe zur Mineralölr Raffinerie Oberrhein GmbH
- 21) Stilllegung im März 1989
- 22) Raffinerieschließung 1.4.1984
- 23) Raffinerieschließung zum 30.9.1995
- 24) Stilllegung Ende September 1985
- 25) ab Ende 1997 Zusammenschluss der Erdölr Raffinerie Neustadt und der RVI Raffineriegesellschaft Vohburg/Ingolstadt zur BAYERNOIL
- 26) Anfang 1989 von RVI übernommen
- 27) Raffinerieschließung 31.7.1982
- 28) Stilllegung der atmosph. Destillation Ende Juli 1985
- 29) bis 1988 Deutsche Marathon Petroleum G.m.b.H., bis 30.6.91 DMP Mineralöl Petrochemie GmbH
- 30) Die Rohölverarbeitung in SOW Boehlen wurde 1990 eingestellt.
- 31) ab Ende 1997 nur noch reiner Blendingbetrieb
- 32) Raffinerieschließung zum 31.12.95
- 33) Raffinerieschließung zum 30.6.97
- 34) Neu-Inbetriebnahme zum 1.11.97

## Konversionsanlagen nach Standorten 1978, 2001 – 2006

Katalytische Krackanlagen, Hydrocracker, allgemeine thermische Krackanlagen, Visbreaker, Koker und sonstige Rückstandskonversion (Stand: Jahresende)

in 1000 Tonnen

Gesellschaft	Standort	1978 <sup>1)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Elbe Mineralölwerke								
Raffineriezentrum Hamburg-Harburg	Hamburg	1440	1700	1700	1700	1700	1700	1700
Erdölwerk Holstein	Heide	430	1570	1570	1570	1570	1570	1570
ESSO A.G.	Hamburg	750	-	-	-	-	-	-
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	-	1150	1150	1150	1150	1150	1150
<b>Hamburg/Schleswig-Holstein</b>		<b>2620</b>	<b>4420</b>	<b>4420</b>	<b>4420</b>	<b>4420</b>	<b>4420</b>	<b>4420</b>
Erdöl-Raffinerie DEURAG-NERAG	Misburg	710	-	-	-	-	-	-
Erdöl-Raffinerie Emsland	Lingen/Ems	1840	2200	2450	2450	2450	2600	2650
Gewerkschaft								
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH	Wilhelmshaven	-	600	600	600	-	-	-
<b>Niedersachsen</b>		<b>2550</b>	<b>2800</b>	<b>3050</b>	<b>3050</b>	<b>2450</b>	<b>2600</b>	<b>2650</b>
Deutsche BP Aktiengesellschaft	Dinslaken	850	-	-	-	-	-	-
Rheinland Raffinerie Werk Godorf	Godorf	1925	3670	3860	3990	3990	3990	3990
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling	Wesseling	2300	3500	3500	2885	2885	2885	2885
Ruhr Oel GmbH	Gelsenkirchen	2920	6440	7050	6940	6940	7040	7050
<b>Nordrhein-Westfalen</b>		<b>7995</b>	<b>13610</b>	<b>14410</b>	<b>13815</b>	<b>13815</b>	<b>13915</b>	<b>13925</b>
Caltex Deutschland GmbH	Raunheim	480	-	-	-	-	-	-
ESSO A.G.	Karlsruhe	1500	-	-	-	-	-	-
MIRO Mineraloelraffinerie								
Oberrhein GmbH & Co. KG	Karlsruhe	-	7600	7600	7600	7600	6200	6400
Oberrhein. Mineralölwerke GmbH	Karlsruhe	3800	-	-	-	-	-	-
<b>Baden-Württemberg/Hessen</b>		<b>1980</b>	<b>7600</b>	<b>7600</b>	<b>7600</b>	<b>7600</b>	<b>6200</b>	<b>6400</b>
Mobil Oil Raff. Wörth GmbH & Co. oHG	Wörth/Rhein	670	-	-	-	-	-	-
Rheinland-Pfalz/Saarland		670	-	-	-	-	-	-
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH	Ingolstadt/Vohburg	-	5150	5150	5150	5390	5390	5390
Deutsche BP Aktiengesellschaft <sup>2)</sup>	Vohburg	850	-	-	-	-	-	-
Deutsche Shell Aktiengesellschaft	Ingolstadt	550	-	-	-	-	-	-
Erdölraffinerie Neustadt GmbH & Co. oHG <sup>3)</sup>	Neustadt/Donau	1200	-	-	-	-	-	-
ESSO Deutschland GmbH,								
Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	800	1770	1955	1500	1500	1500	1500
OMV Deutschland GmbH	Burghausen	1400	1400	1400	1400	1430	1560	1560
RVI Raffinerie Ges. Vohburg/Ingolstadt <sup>3)</sup>	Vohburg	-	-	-	-	-	-	-
<b>Bayern</b>		<b>4800</b>	<b>8320</b>	<b>8505</b>	<b>8050</b>	<b>8320</b>	<b>8450</b>	<b>8450</b>
<b>Alte Bundesländer</b>		<b>20615</b>	<b>36750</b>	<b>37985</b>	<b>36935</b>	<b>36605</b>	<b>35585</b>	<b>35845</b>
PCK Raffinerie GmbH Schwedt	Schwedt	-	5280	5280	5280	5450	5450	5450
<b>Brandenburg</b>		<b>-</b>	<b>5280</b>	<b>5280</b>	<b>5280</b>	<b>5450</b>	<b>5450</b>	<b>5450</b>
Hydrierwerk Zeitz	Zeitz	-	-	-	-	-	-	-
Leuna Raffinerie GmbH	Leuna	500	-	-	-	-	-	-
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH	Spergau	-	4776	4800	5020	5160	5160	5160
<b>Sachsen-Anhalt</b>		<b>500</b>	<b>4776</b>	<b>4800</b>	<b>5020</b>	<b>5160</b>	<b>5160</b>	<b>5160</b>
<b>Neue Bundesländer</b>		<b>500</b>	<b>10056</b>	<b>10080</b>	<b>10300</b>	<b>10610</b>	<b>10610</b>	<b>10610</b>
<b>Bundesrepublik Deutschland</b>		<b>21115</b>	<b>46806</b>	<b>48065</b>	<b>47235</b>	<b>47215</b>	<b>46195</b>	<b>46455</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> Höchststand der Raffineriekapazitäten in Deutschland, ohne Rückstandskonversion

<sup>2)</sup> Anlagen (BP/ERIAG) wurden Anfang 1989 von RVI übernommen

<sup>3)</sup> Zusammenschluss zur BAYERNOIL GmbH 1997

## Struktur der Weiterverarbeitungsanlagen 2006

Vakuumdestillation, Konversionsanlagen, Katalytische Reformieranlagen  
und Schmierölverarbeitungsanlagen (Stand: Jahresende)

in 1000 Tonnen

Gesellschaft	Standort	Vakuum- destillation	Konversionsanlagen							Reformier- anlagen	Katalyt. raffinations- anlagen	
			Katalyt. Krackanl.	Hydro- Kracker	Allg. therm. Krackanl.	Visbreaker	Koker	Rückstands- vergasung	Sonstige			
Elbe Mineralölwerke												
Raffineriezentrum Hamburg-Harburg	Hamburg	2500	900	-	-	800	-	-	-	760	330	
Erdölwerk Holstein	Heide	2050	-	820	-	750	-	-	-	910	-	
H&R Oelwerke Schindler	HH-Neuhof	840	-	-	-	-	-	-	-	-	240 <sup>1)</sup>	
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	1030	1150	-	-	-	-	-	-	960	-	
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH & Co.	Brunsbüttel	950	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Hamburg/Schleswig-Holstein</b>		<b>7370</b>	<b>2050</b>	<b>820</b>	<b>-</b>	<b>1550</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2630</b>	<b>570</b>	
Erdöl-Raffinerie Emsland	Lingen/Ems	2000	-	1400	-	-	1250	-	-	1000	-	
H&R Chemisch-Pharmazeutische Spez. GmbH <sup>2)</sup>	Salzbergen	350	-	-	-	-	-	-	-	-	200	
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH	Wilhelmshaven	4800	-	-	-	-	-	-	-	1700	-	
<b>Niedersachsen</b>		<b>7150</b>	<b>-</b>	<b>1400</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1250</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2700</b>	<b>200</b>	
Rheinland Raffinerie Werk Godorf	Godorf	4400	-	2400	330	1260	-	-	-	1990	-	
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling	Wesseling	3400	-	1600	-	1000	-	285	-	870	-	
Ruhr Oel GmbH	Gelsenkirchen	5600	1500	2300	-	1050	1700	500	-	1300	-	
<b>Nordrhein-Westfalen</b>		<b>13400</b>	<b>1500</b>	<b>6300</b>	<b>330</b>	<b>3310</b>	<b>1700</b>	<b>785</b>	<b>-</b>	<b>4160</b>	<b>-</b>	
MIRO Mineraloelraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG	Karlsruhe	7200	4500	-	-	-	1900	-	-	2400	-	
<b>Baden-Württemberg/Hessen</b>		<b>7200</b>	<b>4500</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1900</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2400</b>	<b>-</b>	
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH	Vohburg/Ingolstadt	4410	3400	-	1220	770	-	-	-	2355	-	
ESSO Deutschland GmbH, Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	2130	1500	-	-	-	-	-	-	820	-	
OMV Deutschland GmbH	Burghausen	-	-	-	-	-	1560	-	-	-	-	
<b>Bayern</b>		<b>6540</b>	<b>4900</b>	<b>-</b>	<b>1220</b>	<b>770</b>	<b>1560</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3175</b>	<b>-</b>	
<b>Alte Bundesländer</b>		<b>41660</b>	<b>12950</b>	<b>8520</b>	<b>1550</b>	<b>5630</b>	<b>6410</b>	<b>785</b>	<b>-</b>	<b>15065</b>	<b>770</b>	
PCK Raffinerie GmbH Schwedt	Schwedt	5500	2850	-	-	1600	-	-	1000	1530	-	
<b>Brandenburg</b>		<b>5500</b>	<b>2850</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1600</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1000</b>	<b>1530</b>	<b>-</b>	
Paraffinwerk Webau	Webau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH	Spergau	5000	2900	-	-	1500	-	760	-	970	-	
<b>Sachsen-Anhalt</b>		<b>5000</b>	<b>2900</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1500</b>	<b>-</b>	<b>760</b>	<b>-</b>	<b>970</b>	<b>-</b>	
<b>Neue Bundesländer</b>		<b>10500</b>	<b>5750</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3100</b>	<b>-</b>	<b>760</b>	<b>1000</b>	<b>2500</b>	<b>-</b>	
<b>Bundesrepublik Deutschland</b>		<b>52160</b>	<b>18700</b>	<b>8520</b>	<b>1550</b>	<b>8730</b>	<b>6410</b>	<b>1545</b>	<b>1000</b>	<b>17565</b>	<b>770</b>	

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> Netto-Einsatzkapazität zur Grundölerzeugung

<sup>2)</sup> bis 1.4.1994 Wintershall AG, dann bis Dezember 2001 SRS Schmierstoffraffinerie Salzbergen



## Entschwefelungsanlagen für Mineralöle insgesamt nach Standorten 2001 – 2006

in 1000 Tonnen

Gesellschaft	Standort <sup>1)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005 <sup>2)</sup>	2006 <sup>2)</sup>
Elbe Mineralölwerke							
Raffineriezentrum Hamburg-Harburg	Hamburg	3450	3450	3450	3620	3620	3620
Erdölwerk Holstein	Heide	2440	2440	2440	2440	2440	2625
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	3600	4450	4650	5040	5040	5040
<b>Hamburg/Schleswig-Holstein</b>		<b>9490</b>	<b>10340</b>	<b>10540</b>	<b>11100</b>	<b>11100</b>	<b>11285</b>
Erdöl-Raffinerie Emsland							
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH	Lingen/Ems Wilhelmshaven	2940	3030	3030	3030	3030	3130
<b>Niedersachsen</b>		<b>9140</b>	<b>9230</b>	<b>9230</b>	<b>9830</b>	<b>9830</b>	<b>11530</b>
Rheinland Raffinerie Werk Godorf							
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling	Godorf Wesseling	4890	5410	5780	5780	5780	5780
Ruhr Oel GmbH	Gelsenkirchen	2195	4300	4590	4590	4590	4590
<b>Nordrhein-Westfalen</b>		<b>14335</b>	<b>17110</b>	<b>17770</b>	<b>17770</b>	<b>17870</b>	<b>17870</b>
MIRO Mineraloelraffinerie							
Oberrhein GmbH & Co. KG	Karlsruhe	14850	14850	14850	14850	14850	15200
<b>Baden-Württemberg/Hessen</b>		<b>14850</b>	<b>14850</b>	<b>14850</b>	<b>14850</b>	<b>14850</b>	<b>15200</b>
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH Vohburg/Ingolstadt							
ESSO Deutschland GmbH, Raffinerie Ingolstadt	Vohburg/Ingolstadt Ingolstadt	8070	9260	9110	9700	9700	8700
OMV Deutschland GmbH	Burghausen	4560	4560	4560	4560	4560	4560
<b>Bayern</b>		<b>13930</b>	<b>15120</b>	<b>15115</b>	<b>15830</b>	<b>15830</b>	<b>14830</b>
<b>Alte Bundesländer</b>		<b>61745</b>	<b>66650</b>	<b>67505</b>	<b>69380</b>	<b>69480</b>	<b>70715</b>
PCK Raffinerie GmbH Schwedt							
<b>Brandenburg</b>		<b>9470</b>	<b>10370</b>	<b>10400</b>	<b>10800</b>	<b>10800</b>	<b>10800</b>
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH							
<b>Sachsen-Anhalt</b>		<b>7862</b>	<b>8170</b>	<b>9000</b>	<b>9600</b>	<b>9600</b>	<b>9600</b>
<b>Neue Bundesländer</b>		<b>17332</b>	<b>18540</b>	<b>19400</b>	<b>20400</b>	<b>20400</b>	<b>20400</b>
<b>Bundesrepublik Deutschland</b>		<b>79077</b>	<b>85190</b>	<b>86905</b>	<b>89780</b>	<b>89880</b>	<b>91115</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> Aktuelle Bezeichnung der Standorte. Frühere Namen/Teilwerke etc. siehe Seite 28f.

<sup>2)</sup> ohne nicht-hydrierende Entschwefelung. Diese betrug insgesamt 1350 kt, wovon 850 kt auf die Bayernoil Raffineriegesellschaft entfielen und 500 kt auf die TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland.

## Entschwefelungsanlagen für Benzine nach Standorten 2001 – 2006

in 1000 Tonnen

Gesellschaft	Standort <sup>1)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Elbe Mineralölwerke							
Raffineriezentrum Hamburg-Harburg	Hamburg	1330	1330	1330	1500	1500	1500
Erdölwerk Holstein	Heide	950	950	950	950	950	1100
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	1300	1300	1450	1840	1840	1840
<b>Hamburg/Schleswig-Holstein</b>		<b>3580</b>	<b>3580</b>	<b>3730</b>	<b>4290</b>	<b>4290</b>	<b>4440</b>
Niedersachsen							
Erdöl-Raffinerie Emsland	Lingen/Ems	1100	1150	1150	1150	1150	1250
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH	Wilhelmshaven	2700	2700	2700	2700	2700	3900
<b>Niedersachsen</b>		<b>3800</b>	<b>3850</b>	<b>3850</b>	<b>3850</b>	<b>3850</b>	<b>5150</b>
Nordrhein-Westfalen							
Rheinland Raffinerie Werk Godorf	Godorf	2280	2280	2650	2650	2650	2650
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling	Wesseling	230	230	1090	1090	1090	1090
Ruhr Oel GmbH	Gelsenkirchen	2500	2500	2500	2500	2600	2600
<b>Nordrhein-Westfalen</b>		<b>5010</b>	<b>5010</b>	<b>6240</b>	<b>6240</b>	<b>6340</b>	<b>6340</b>
Baden-Württemberg/Hessen							
MIRO Mineraloelraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG	Karlsruhe	4100	4100	4100	4100	4100	4100
<b>Baden-Württemberg/Hessen</b>		<b>4100</b>	<b>4100</b>	<b>4100</b>	<b>4100</b>	<b>4100</b>	<b>4100</b>
Bayern							
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH	Vohburg/Ingolstadt	4470	5660	4810	4900	4900	3900
ESSO Deutschland GmbH, Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	1410	1410	1410	1410	1410	1410
OMV Deutschland GmbH	Burghausen	-	-	-	-	-	-
<b>Bayern</b>		<b>5880</b>	<b>7070</b>	<b>6220</b>	<b>6310</b>	<b>6310</b>	<b>5310</b>
<b>Alte Bundesländer</b>		<b>22370</b>	<b>23610</b>	<b>24140</b>	<b>24790</b>	<b>24890</b>	<b>25340</b>
Brandenburg							
PCK Raffinerie GmbH Schwedt	Schwedt	1700	2200	2200	2200	2200	2200
<b>Brandenburg</b>		<b>1700</b>	<b>2200</b>	<b>2200</b>	<b>2200</b>	<b>2200</b>	<b>2200</b>
Sachsen-Anhalt							
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH	Spargau	1512	1520	1700	1800	1800	1800
<b>Sachsen-Anhalt</b>		<b>1512</b>	<b>1520</b>	<b>1700</b>	<b>1800</b>	<b>1800</b>	<b>1800</b>
<b>Neue Bundesländer</b>		<b>3212</b>	<b>3720</b>	<b>3900</b>	<b>4000</b>	<b>4000</b>	<b>4000</b>
<b>Bundesrepublik Deutschland</b>		<b>25582</b>	<b>27330</b>	<b>28040</b>	<b>28790</b>	<b>28890</b>	<b>29340</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> Aktuelle Bezeichnung der Standorte. Frühere Namen/Teilwerke etc. siehe Seite 28f.

## Entschwefelungsanlagen für Mitteldestillate einschließlich Petroleumschnitte nach Standorten 2001 – 2006

in 1000 Tonnen

Gesellschaft	Standort <sup>1)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Elbe Mineralölwerke							
Raffineriezentrum Hamburg-Harburg	Hamburg	2120	2120	2120	2120	2120	2120
Erdölwerk Holstein	Heide	1490	1490	1490	1490	1490	1525
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	2300	3150	3200	3200	3200	3200
<b>Hamburg/Schleswig-Holstein</b>		<b>5910</b>	<b>6760</b>	<b>6810</b>	<b>6810</b>	<b>6810</b>	<b>6845</b>
Erdöl-Raffinerie Emsland							
	Lingen/Ems	1840	1880	1880	1880	1880	1880
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH	Wilhelmshaven	3500	3500	3500	4100	4100	4500
<b>Niedersachsen</b>		<b>5340</b>	<b>5380</b>	<b>5380</b>	<b>5980</b>	<b>5980</b>	<b>6380</b>
Rheinland Raffinerie Werk Godorf							
	Godorf	2610	3130	3130	3130	3130	3130
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling	Wesseling	1965	4070	3500	3500	3500	3500
Ruhr Oel GmbH	Gelsenkirchen	4000	4000	4000	4000	4000	4000
<b>Nordrhein-Westfalen</b>		<b>8575</b>	<b>11200</b>	<b>10630</b>	<b>10630</b>	<b>10630</b>	<b>10630</b>
MIRO Mineraloelraffinerie							
Oberrhein GmbH & Co. KG	Karlsruhe	6950	6950	6950	6950	6950	7300
<b>Baden-Württemberg/Hessen</b>		<b>6950</b>	<b>6950</b>	<b>6950</b>	<b>6950</b>	<b>6950</b>	<b>7300</b>
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH							
	Vohburg/Ingolstadt	3600	3600	4300	4800	4800	4800
ESSO Deutschland GmbH, Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	3150	3150	3150	3150	3150	3150
OMV Deutschland GmbH	Burghausen	1300	1300	1445	1570	1570	1570
<b>Bayern</b>		<b>8050</b>	<b>8050</b>	<b>8895</b>	<b>9520</b>	<b>9520</b>	<b>9520</b>
<b>Alte Bundesländer</b>		<b>34825</b>	<b>38340</b>	<b>38665</b>	<b>39890</b>	<b>39890</b>	<b>40675</b>
PCK Raffinerie GmbH Schwedt							
	Schwedt	4770	4870	4900	5300	5300	5300
<b>Brandenburg</b>		<b>4770</b>	<b>4870</b>	<b>4900</b>	<b>5300</b>	<b>5300</b>	<b>5300</b>
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH							
	Spergau	3650	3650	4100	4400	4400	4400
<b>Sachsen-Anhalt</b>		<b>3650</b>	<b>3650</b>	<b>4100</b>	<b>4400</b>	<b>4400</b>	<b>4400</b>
<b>Neue Bundesländer</b>		<b>8420</b>	<b>8520</b>	<b>9000</b>	<b>9700</b>	<b>9700</b>	<b>9700</b>
<b>Bundesrepublik Deutschland</b>		<b>43245</b>	<b>46860</b>	<b>47665</b>	<b>49590</b>	<b>49590</b>	<b>50375</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> Aktuelle Bezeichnung der Standorte. Frühere Namen/Teilwerke etc. siehe Seite 28f.

## Entschwefelungsanlagen für Vakuumdestillate nach Standorten 2001 – 2006

in 1000 Tonnen

Gesellschaft	Standort <sup>1)</sup>	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Elbe Mineralölwerke							
Raffineriezentrum Hamburg-Harburg	Hamburg	-	-	-	-	-	-
Erdölwerk Holstein	Heide	-	-	-	-	-	-
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	-	-	-	-	-	-
<b>Hamburg/Schleswig-Holstein</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Erdöl-Raffinerie Emsland							
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH	Lingen/Ems Wilhelmshaven	-	-	-	-	-	-
<b>Niedersachsen</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Rheinland Raffinerie Werk Godorf							
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling	Godorf Wesseling	-	-	-	-	-	-
Ruhr Oel GmbH	Gelsenkirchen	750	900	900	900	900	900
<b>Nordrhein-Westfalen</b>		<b>750</b>	<b>900</b>	<b>900</b>	<b>900</b>	<b>900</b>	<b>900</b>
MIRO Mineraloelraffinerie							
Oberrhein GmbH & Co. KG	Karlsruhe	3800	3800	3800	3800	3800	3800
<b>Baden-Württemberg/Hessen</b>		<b>3800</b>	<b>3800</b>	<b>3800</b>	<b>3800</b>	<b>3800</b>	<b>3800</b>
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH							
ESSO Deutschland GmbH, Raffinerie Ingolstadt	Vohburg/Ingolstadt Ingolstadt	-	-	-	-	-	-
OMV Deutschland GmbH	Burghausen	-	-	-	-	-	-
<b>Bayern</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Alte Bundesländer</b>		<b>4550</b>	<b>4700</b>	<b>4700</b>	<b>4700</b>	<b>4700</b>	<b>4700</b>
PCK Raffinerie GmbH Schwedt							
	Schwedt	3000	3300	3300	3300	3300	3300
<b>Brandenburg</b>		<b>3000</b>	<b>3300</b>	<b>3300</b>	<b>3300</b>	<b>3300</b>	<b>3300</b>
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH							
	Spergau	2700	3000	3200	3400	3400	3400
<b>Sachsen-Anhalt</b>		<b>2700</b>	<b>3000</b>	<b>3200</b>	<b>3400</b>	<b>3400</b>	<b>3400</b>
<b>Neue Bundesländer</b>		<b>5700</b>	<b>6300</b>	<b>6500</b>	<b>6700</b>	<b>6700</b>	<b>6700</b>
<b>Bundesrepublik Deutschland</b>		<b>10250</b>	<b>11000</b>	<b>11200</b>	<b>11400</b>	<b>11400</b>	<b>11400</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> Aktuelle Bezeichnung der Standorte. Frühere Namen/Teilwerke etc. siehe Seite 28f.

# Mineralöltankläger über 1000 m<sup>3</sup> 1999 – 2005

in 1000 m<sup>3</sup>

Externe Tankläger <sup>1)</sup> nach Bundesländern	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Schleswig-Holstein	1720,8	1720,8	1670,1	1699,7	1730,9	1724,4	1702,0
– davon Kavernen	1575,2	1575,2	1547,7	1580	1611,2	1604,7	1582,2
Hamburg	2444,5	2444,5	2424,9	2417,8	2417,8	2282,8	2190,6
Niedersachsen	24032,9	24032,9	24000,6	24190,1	24121,2	25419,8	22204,1
– davon Kavernen	23009,7	23009,7	22996	23243,6	23170,8	24475,3	21255,1
Bremen	1857,8	1857,8	1854,4	1852,2	1850,3	1845,6	1907,6
– davon Kavernen	1160,9	1160,9	1157,5	1155,3	1153,4	1148,7	1210,7
Nordrhein-Westfalen	5856,3	5856,3	5804,5	5746,1	5770	6607,6	6562,4
– davon Kavernen	2200,7	2200,7	2200,7	2200,7	2200,7	3161,2	3161,2
Hessen	1077,6	1077,4	1093,5	1094	1094	1090,9	1091,9
Rheinland-Pfalz	1826	1826	1749,1	1749,2	1685,1	1685,1	1730,3
Baden-Württemberg	1615,4	1615,4	1591,4	1511,2	1492,8	1492,6	1414,1
Bayern	1550,6	1550,5	1508,7	1581,6	1577,3	1569,5	1563,4
Saarland	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
<b>Alte Bundesländer</b>	<b>41985,9</b>	<b>41985,7</b>	<b>41701,3</b>	<b>41845,8</b>	<b>41743,4</b>	<b>43722,4</b>	<b>40370,5</b>
Berlin	1118,3	1118,3	1093,4	1093,4	1093,4	1093,4	1044,8
Mecklenburg-Vorpommern	1219,5	1220,5	1242,2	1250,2	1250,2	1251,2	1258,7
Brandenburg	401,7	401,7	344	344	344	344	344,0
Sachsen-Anhalt	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8	69,1	68,6
Sachsen	640,8	640,8	636,1	501,7	501,7	522,7	522,7
Thüringen	595,2	595,2	592,2	612,2	612,2	592,2	598,2
<b>Neue Bundesländer</b>	<b>4062,3</b>	<b>4063,3</b>	<b>3994,7</b>	<b>3888,3</b>	<b>3888,3</b>	<b>3872,6</b>	<b>3837,1</b>
<b>Externe Tankläger insgesamt</b>	<b>46048,2</b>	<b>46049</b>	<b>45696</b>	<b>45734,1</b>	<b>45631,7</b>	<b>47595</b>	<b>44207,5</b>
In Raffinerien und Terminals <sup>2)</sup>	24864,5	24864,5	24201,4	24113,2	24087,8	23919,6	24018,7
<b>Gesamt</b>	<b>70912,7</b>	<b>70913,4</b>	<b>69897,4</b>	<b>69847,3</b>	<b>69719,6</b>	<b>71514,6</b>	<b>68226,2</b>

<sup>1)</sup> Tankläger ausserhalb von Raffinerien und sonstigen Verarbeitungsstätten

<sup>2)</sup> Tankläger in Raffinerien und inländischen Pipelineterminals

## Entwicklung des Tankstellenbestandes 1950 – 2006

Stand: Jahresende

Jahr	Tankstellen insgesamt	Straßen-tankstellen	Autobahn-tankstellen	Jahr	Tankstellen insgesamt	Straßen-tankstellen	Autobahn-tankstellen
1950	18200 <sup>1)</sup>	18200	– <sup>1)</sup>	1986	21647	21346	301
1955	24029 <sup>1)</sup>	24029	– <sup>1)</sup>	1987	20817	20515	302
1960	33743	33617	126	1988	20243	19941	302
1965	44614	44450	164	1989	19859	19556	303
1970	46091	45879	212	1990	19317	19013	304
1971	44352	44129	223	1991	18958	18643	315
1972	43693	43463	230	1992	18836	18515	321
1973	42054	41807	247	1993	18464	18141	323
1974	37195	36936	259	1994	18300	17976	324
1975	34804	34533	271	1995	17957	17632	325
1976	32940	32668	272	1996	17660	17334	326
1977	31296	31020	276	1997	17066	16740	326
1978	30196	29914	282	1998	16617	16287	330
1979	28681	28393	288	1999	16404	16061	343
1980	27528	27235	293	2000	16324	15981	343
1981	26237	25942	295	2001	16068	15722	346
1982	24586	24288	298	2002	15971	15623	348
1983	22410	22105	305	2003	15770	15405	365
1984	20642	20341	301	2004	15428	15070	358
1985	19781	19480	301	2005	15187	14811	376
				2006	15036	14659	377

<sup>1)</sup> bis 1956 wurden Autobahntankstellen nicht erfasst

Quelle: Energie-Informationsdienst, Hamburg,

Gesellschaft für Nebenbetriebe der Bundesautobahnen mbH (GFN), eigene Berechnungen

## Import-Rohöl-Fernleitungen und angeschlossene Raffinerien

Gesellschaft	Strecken- führung	Angeschlossene Raffinerien in der BR Deutschland	Durchmesser mm (Lichte Weite)
Shell Deutschland Oil GmbH Hamburg	Brunsbüttel – Heide	Erdölwerk Holstein, Heide	450
Nord-West-Oelleitung GmbH (NWO) Wilhelmshaven	Wilhelmshaven – Köln/Wesseling	Rheinland Raffinerie Werk Wesseling Ruhr Oel GmbH, Gelsenkirchen Erdöl-Raffinerie Emsland, Lingen <sup>1)</sup>	710
N.V. Rotterdam-Rijn Pijpleiding Mij Den Haag (RRP)	Rotterdam – Venlo Venlo – Wesseling Venlo – Wesel	Rheinland Raffinerie Werk Godorf Rheinland Raffinerie Werk Wesseling Ruhr Oel GmbH, Gelsenkirchen	910 610 610
Ruhr Oel GmbH Gelsenkirchen-Buer	Wesel – Gelsenkirchen	Ruhr Oel GmbH, Gelsenkirchen	384
Soc. du Pipeline Sud-Européén, Paris (SPSE)	Lavéra – Fos – Oberhoffen (b. Straßburg) – Karlsruhe-Jockgrim	MIRO Mineraloelraffinerie Oberrhein GmbH & Co.KG	1020 864
Italien: (TAL) Soc. Italiana per l'Oleodetto Transalpino SpA, Trieste	Triest – Ingolstadt	Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH OMV, Burghausen Esso, Ingolstadt MIRO Mineraloelraffinerie Oberrhein GmbH & Co.KG	1000
Österreich: Transalpine Oelleitung in Österreich, Innsbruck	Ingolstadt – Neustadt		660
BR Deutschland: Deutsche Transalpine Oelleitung GmbH, München	Ingolstadt – Karlsruhe – Jockgrim		660
OMV Deutschland GmbH	Steinhöring – Burghausen	OMV Burghausen	324
Norddeutsche Oelleitungsgesellschaft mbH (NDO)	Wilhelmshaven – Hamburg	Holborn, Hamburg	550
Mineralölverbundleitung (MVL)	Plock /Polen – Heinersdorf – Schwedt Schwedt – Spergau	PCK Raffinerie GmbH Schwedt Total Raffinerie Mitteldeutschland	400 500/700
PCK Raffinerie GmbH	Rostock-Schwedt	PCK Raffinerie GmbH Schwedt	400

<sup>1)</sup> ab 1.1.2000, vorher Wintershall AG

## in der Bundesrepublik Deutschland 2006

Anfangs- kapazität in Mio. t	End- kapazität in Mio. t	Länge km	Pump- stationen	Inbetrieb- nahme	Anfangsinvesti- tionen (Mio. DM)	Länder	Rohöldurchsatz 2006 in Mio. t	Bemerkungen
4,9	8,5	31	-	1959	7,0	BR Deutschland	4,2 inkl. dt. Rohöl	
9,0	15,5	391	3	Ende 1958	299 (Ende 1968)	BR Deutschland	14,4 inkl. deutsches Rohöl	Anschluss Brögbern Erdölauslieferungs- GmbH (EAG), Lingen,
8,5	22,0 6,3 14,0	323 Rotterdam - Wesseling	6	Juli 1960	150	Niederlande BR Deutschland	15,4	Länge in der BR Deutschland: 146 km
6,0	8,5	43	1	Nov. 1957	21,5	BR Deutschland	5,0	
13,0	35,0 f.d. BRD	770 Lavera- Karlsruhe	19 für SEPL- System	1963	490 (Lavera - Karlsruhe)	Frankreich BR Deutschland	8,8 für die BRD	Länge in der BR Deutschland: ca. 24 km
25,0	54,0	464 Triest - Ingolstadt	7	Okt. 1967	816 (Triest - Ingolstadt)	Italien Österreich BR Deutschland	25,9	Länge in der BR Deutschland: 159 km
9,0	21,0	298	5	Ende 1963 Umkehr Dez. 1967	160 (Ende 1968)	BR Deutschland	5,6 <sup>1)</sup>	295 km
3,4		62	1	Mitte 1967	20 (einschl. Prod.Pipeline)	BR Deutschland	3,3	
8,0	11,5	144		Feb. 1983	145	BR Deutschland	2)	
20,0 4,8	22,5 13,5	27 338	n.a. n.a.	Dez. 1963		BR Deutschland	22,1	Anschluss der Drushba Samara/GUS - Plock/Polen 2280 km
3,0	6,8	201	n.a.	1969		BR Deutschland	0,4	Wird auch in umgekehrter Richtung genutzt. (Schwedt - Rostock)

<sup>1)</sup> im Gesamtdurchsatz der TAL enthalten

<sup>2)</sup> aus Datenschutzgründen keine Angaben möglich





# Mineralölversorgung

## Rohölversorgung 1950 – 2006<sup>1)</sup>

Jahr	Nahe Osten		Afrika		Europäische Union und Norwegen		GUS		Sonstige Länder		Gesamt in 1000 t	Zugang Inland-Rohöl in 1000 t	Rohölversorgung insgesamt in 1000 t
	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %	in 1000 t	in %			
1950	1837	82,9							380	17,1	2217	1119	3336
1955	6267	88,1							844	11,9	7111	3147	10258
1960	18650	80,1	402	1,7			1053	4,5	3168	13,6	23273	5530	28803
1965	24875	42,1	28121	47,6			2585	4,4	3487	5,9	59068	7884	66952
1970	33830	34,2	58118	58,8			3437	3,5	3402	3,4	98787	7535	106322
1971	40943	40,8	53053	52,9	78	0,1	3318	3,3	2838	2,8	100230	7420	107650
1972	43033	41,9	52511	51,2	448	0,4	2845	2,8	3763	3,7	102600	7098	109698
1973	54455	49,3	50774	46,0	366	0,3	2721	2,5	2177	2,0	110493	6638	117131
1974	57169	55,8	39962	39,0	157	0,2	2866	2,8	2389	2,3	102543	6191	108734
1975	46781	52,0	37373	41,5	624	0,7	2864	3,2	2383	2,6	90025	5741	95766
1976	51138	51,5	41306	41,6	1853	1,9	3465	3,5	1440	1,5	99202	5524	104726
1977	48779	50,0	39228	40,2	5147	5,3	2537	2,6	1879	1,9	97570	5401	102971
1978	45246	47,3	36887	38,6	9088	9,5	2718	2,8	1729	1,8	95668	5059	100727
1979	43621	40,6	43036	40,1	15338	14,3	3575	3,3	1785	1,7	107355	4774	112129
1980	42939	35,9	34192	28,6	17639	14,7	23224	19,4	1637	1,4	119631	4685	124316
1981	34661	34,9	23448	23,6	18932	19,0	20857	21,0	1536	1,5	99434	4512	103946
1982	25827	27,7	24173	25,9	18078	19,4	22999	24,7	2098	2,3	93175	4314	97489
1983	14203	16,7	23164	27,2	18610	21,9	23769	28,0	5273	6,2	85019	4167	89186
1984	12133	14,1	23760	27,6	21064	24,4	25049	29,1	4212	4,9	86218	4096	90314
1985	7734	9,3	26172	31,3	20885	25,0	23221	27,8	5516	6,6	83528	4168	87696
1986	11104	12,9	22384	26,0	23510	27,3	23241	27,0	5782	6,7	86021	4054	90075
1987	9007	10,8	19951	23,8	25034	29,9	24608	29,4	5073	6,1	83673	3833	87506
1988	11968	13,1	23901	26,2	24632	27,0	25632	28,1	5048	5,5	91181	3977	95158
1989	14983	17,4	20503	23,8	19870	23,1	25844	30,0	4926	5,7	86126	3816	89942
1990	16782	19,1	23012	26,1	21696	24,6	21284	24,2	5286	6,0	88060	3660	91720
1991	18151	20,5	27070	30,5	23302	26,3	14024	15,8	6205	7,0	88752	3487	92239
1992	17541	17,7	28308	28,6	29262	29,5	16777	16,9	7177	7,2	99065	3303	102368
1993	17545	17,6	28020	28,2	31019	31,2	17282	17,4	5597	5,6	99464	3064	102528
1994	15434	14,6	27207	25,7	36685	34,6	22758	21,5	3957	3,7	106041	2946	108987
1995	12891	12,8	23609	23,5	39546	39,3	20630	20,5	3959	3,9	100636	2926	103562
1996	11424	11,1	22424	21,8	40120	39,0	26088	25,4	2809	2,7	102866	2874	105740
1997	11850	12,0	20693	20,9	38524	38,9	25483	25,7	2443	2,5	98993	2804	101797
1998	13520	12,4	23087	21,2	41606	38,2	28359	26,0	2462	2,2	109034	2934	111968
1999	12954	12,5	21642	20,8	35199	33,9	31930	30,7	2145	2,0	103870	2746	106616
2000	13534	13,1	21296	20,6	32644	31,5	34201	33,0	1881	1,8	103555	3166	106721
2001	11714	11,2	18206	17,3	37460	35,7	35820	34,1	1796	1,7	104997	3278	108275
2002	11197	10,7	18044	17,2	36006	34,4	38502	36,8	978	0,9	104727	3509	108236
2003	10230	9,6	16805	15,8	36508	34,3	41513	39,0	1304	1,2	106360	3690	110050
2004	8620	7,8	16923	15,4	37267	33,9	46043	41,8	1183	1,1	110035	3463	113498
2005	8016	7,1	20914	18,6	34797	31,0	46618	41,5	1858	1,7	112203	3471	115674
2006	7348	6,7	20218	18,5	33583	30,7	46631	42,6	1637	1,5	109418	3383	112801

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> Bis einschl. 1979 nur alte Bundesländer

Quellen: Statistisches Bundesamt, Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

# Rohöleinfuhr nach Ursprungsländern 2000 – 2006

in 1000 Tonnen

Ursprungsland	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Saudi-Arabien	4568	4016	3612	3880	4219	4137	3561
Irak	220	21	43	30	-	-	60
Kuwait	643	109	238	-	60	-	62
Katar	-	-	-	-	-	-	-
Iran	908	256	64	23	405	475	162
Vereinigte Arab. Emirate	-	-	-	-	-	-	-
Syrien	7092	7312	7240	6297	3936	3405	3447
Jemen	103	-	-	-	-	-	56
<b>Naher Osten</b>	<b>13534</b>	<b>11714</b>	<b>11197</b>	<b>10230</b>	<b>8620</b>	<b>8016</b>	<b>7348</b>
Venezuela	1881	1670	804	961	783	1332	1434
Mexiko	-	-	-	-	35	36	34
Sonstige Länder	-	126	32	104	11	490	170
<b>Amerika</b>	<b>1881</b>	<b>1796</b>	<b>835</b>	<b>1065</b>	<b>829</b>	<b>1858</b>	<b>1637</b>
Algerien	6501	3932	4120	3648	2840	4572	2337
Angola	446	318	1185	381	-	211	150
Gabun	-	-	-	57	-	-	48
Kamerun	31	-	129	21	16	25	15
Kongo Brazzaville	255	752	773	-	-	127	-
Libyen	11843	10028	8731	8968	12781	12915	12367
Nigeria	1983	3013	2824	2883	914	2124	3118
Tunesien	154	133	282	432	229	257	242
Ägypten	-	29	-	415	143	581	978
Sonstige Länder	82	-	-	-	-	105	962
<b>Afrika</b>	<b>21296</b>	<b>18206</b>	<b>18044</b>	<b>16805</b>	<b>16923</b>	<b>20914</b>	<b>20218</b>
Großbritannien	13041	15323	11500	11594	12968	14559	13241
Dänemark	867	1050	1641	1964	1950	1945	866
Italien	100	98	127	84	78	84	154
Niederlande	-	55	496	576	466	613	369
Österreich	57	63	-	-	-	-	-
Polen	-	-	119	161	170	246	398
Litauen	-	-	23	78	183	60	35
<b>Europäische Union</b>	<b>14064</b>	<b>16589</b>	<b>13763</b>	<b>14217</b>	<b>15463</b>	<b>17202</b>	<b>15064</b>
übriges Europa	18579	20871	22243	22291	21804	17289	18520
- darunter Norwegen	18579	20871	22243	22291	21804	17289	18520
Russland	29754	30303	31606	33483	37065	38293	36915
Kasachstan	3435	4637	5538	6627	7449	7290	7613
<b>GUS (UdSSR)</b>	<b>34201</b>	<b>35820</b>	<b>38502</b>	<b>41513</b>	<b>46043</b>	<b>46618</b>	<b>46631</b>
Indonesien	-	-	-	-	-	-	-
<b>Asien</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Import-Rohöl</b>	<b>103555</b>	<b>104997</b>	<b>104727</b>	<b>106360</b>	<b>110035</b>	<b>112203</b>	<b>109418</b>
- davon OPEC	28546	23046	20436	20394	22001	25554	23101

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

## Einfuhr von Mineralölprodukten 1950 – 2006<sup>1)</sup>

in 1000 Tonnen

Jahr	Mineralöl- produkte	außerdem: DDR-Bezüge	Jahr	Mineralöl- produkte
1950	934	112	1987	47984
1955	1936	163	1988	42224
1960	7217	552	1989	40854
1965	16137	818	1990	41876
1970	31041	804	1991	48007
1971	33972	769	1992	46027
1972	37848	1283	1993	45741
1973	41789	1482	1994	41167
1974	37318	1596	1995	43360
1975	37270	1763	1996	46159
1976	41619	1980	1997	49302
1977	40834	1982	1998	44727
1978	46769	2034	1999	40522
1979	41265	2204	2000	42070
1980	37443		2001	43669
1981	34377		2002	36338
1982	36322		2003	36062
1983	41701		2004	34070
1984	41373		2005	34961
1985	45849		2006	36982
1986	50935			

<sup>1)</sup> ab 1980 einschl. neue Bundesländer

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle, Statistisches Bundesamt

## Einfuhr von Mineralölprodukten 2000 – 2006

in 1000 Tonnen

Mineralölprodukte	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Hauptprodukte</b>							
Rohbenzin	7712	7405	7010	6829	7166	7498	7174
Ottokraftstoff	7945	7049	5013	4653	3694	2800	1785
Benzinkomponenten	784	765	475	529	413	440	354
Dieselmotorkraftstoff	5720	6810	4343	4293	3040	2747	3385
Heizöl, leicht	10046	12461	9924	10081	9283	9998	11277
Mitteldestillatkomponenten	292	274	207	235	797	865	1627
Heizöl, schwer	1306	1294	1750	2013	1591	1633	1415
HS-Komponenten	1597	1034	1175	1237	1171	1427	1906
<b>Nebenprodukte</b>							
Flüssiggas	652	712	635	649	628	704	784
Spezialbenzin	93	89	78	59	46	44	34
Testbenzin	105	99	114	88	53	52	45
Flugbenzin	23	25	20	21	17	18	17
Flugturbinenkraftstoff, leicht	-	-	-	-	-	-	-
Flugturbinenkraftstoff, schwer	3117	3366	3170	3310	3888	4510	4570
Andere Leuchtöle (z.B. Petroleum)	13	-	23	11	14	13	16
Schmierstoffe	643	532	582	519	637	654	725
Bitumen	415	406	403	316	374	360	513
Petrolkoks	1104	944	1031	885	858	762	895
Wachse, Paraffine, Vaseline etc.	335	339	359	328	391	429	447
Andere Rückstände	169	36	26	6	9	7	12
<b>Gesamt</b>	<b>42070</b>	<b>43669</b>	<b>36338</b>	<b>36062</b>	<b>34070</b>	<b>34961</b>	<b>36982</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

## Einfuhr von Mineralölprodukten 2006

Aufgliederung nach Erzeugnissen und Herkunftsländern

Land	Insgesamt	Hauptprodukte							
		Rohbenzin	Ottokraftstoff	Benzinkomponenten	Dieselmotorkraftstoff	Heizöl, leicht	Mitteldestillatkomponenten	Heizöl, schwer	HS-Komponenten
Belgien/Luxemburg	4759	326	171	5	225	1378	18	146	583
Dänemark	210	-	-	-	35	107	39	24	-
Estland	772	666	-	5	15	30	-	55	-
Finnland	825	-	384	-	424	-	-	7	-
Frankreich	1274	31	-	219	35	461	47	144	15
Großbritannien	1999	122	-	58	82	574	163	14	748
Irland	5	-	-	5	-	-	-	-	-
Italien	60	-	-	-	1	-	-	-	-
Lettland	164	-	-	-	-	156	-	8	-
Litauen	45	-	-	-	17	23	-	-	-
Niederlande	21833	5485	1102	48	2194	7252	342	291	474
Österreich	25	-	-	-	-	-	-	10	-
Polen	140	-	-	-	14	-	-	62	1
Schweden	688	6	1	-	140	296	-	192	30
Slowakei	130	-	87	-	23	1	9	-	-
Slowenien	1	-	-	-	-	-	-	1	-
Spanien	9	4	-	-	-	-	-	-	-
Tschechische Republik	179	-	30	-	-	-	-	43	48
Ungarn	268	-	-	-	61	192	-	-	-
sonstige EU-Länder	7	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Europäische Union</b>	<b>33394</b>	<b>6640</b>	<b>1775</b>	<b>340</b>	<b>3267</b>	<b>10470</b>	<b>619</b>	<b>996</b>	<b>1899</b>
übriges Europa	411	26	10	13	53	14	7	131	7
- darunter Norwegen	250	15	10	13	53	14	-	7	-
<b>GUS</b>	<b>1937</b>	<b>234</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>29</b>	<b>478</b>	<b>844</b>	<b>283</b>	<b>-</b>
Libyen	36	36	-	-	-	-	-	-	-
Algerien	25	25	-	-	-	-	-	-	-
Sonstige	276	208	-	-	-	-	-	-	-
<b>Afrika</b>	<b>338</b>	<b>269</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
USA	701	2	-	-	-	287	143	-	-
Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Argentinien	31	-	-	-	-	-	-	-	-
Sonstige	41	3	-	-	24	-	13	-	-
<b>Amerika</b>	<b>773</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>25</b>	<b>287</b>	<b>155</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Kuwait	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saudi-Arabien	1	-	-	-	-	-	1	-	-
Iran	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sonstige	4	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Naher Osten</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Sonstige	125	-	-	-	12	29	1	4	-
<b>Gesamt</b>	<b>36982</b>	<b>7174</b>	<b>1785</b>	<b>354</b>	<b>3385</b>	<b>11277</b>	<b>1627</b>	<b>1415</b>	<b>1906</b>

Quelle : Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

in 1000 Tonnen

Nebenprodukte										
Flüssig- gas	Spezial- benzin	Test- benzin	Flugbenzin, Flugturb- kraftstoff, leicht	Flugturb- kraftstoff, schwer	Andere Leuchtöle	Schmier- stoffe	Bitumen	Petrol- koks	Wachse, Paraffine, Vaseline	Andere Rück- stände
119	5	7	-	830	7	348	269	232	88	-
2	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	2	-	-	-	-	8	-	-	-	-
38	11	21	7	29	6	109	24	1	75	2
108	-	-	3	-	-	68	-	27	33	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	1	-	-	-	12	-	-	46	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	5	-	-	-	-
374	2	12	6	3712	1	130	88	267	43	10
-	-	-	-	-	-	15	-	1	-	-
1	-	-	-	-	-	-	56	-	6	-
-	-	-	-	-	-	6	16	-	-	-
-	9	-	-	-	-	-	-	-	1	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	4	-	-	-	-
1	-	-	-	-	-	2	55	-	-	-
-	1	2	-	-	-	-	-	-	12	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-
<b>643</b>	<b>30</b>	<b>44</b>	<b>16</b>	<b>4570</b>	<b>16</b>	<b>705</b>	<b>509</b>	<b>530</b>	<b>312</b>	<b>12</b>
140	-	-	-	-	-	9	-	-	1	-
134	-	-	-	-	-	4	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	<b>6</b>	-	<b>36</b>	<b>28</b>	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	1	-	-	-	-	-	-	67	-
-	-	<b>1</b>	-	-	-	-	-	-	<b>67</b>	-
-	-	-	1	-	-	3	4	256	4	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	31	-	-
-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-
-	-	-	<b>1</b>	-	-	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>287</b>	<b>4</b>	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>4</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	2	-	43	34	-
<b>784</b>	<b>34</b>	<b>45</b>	<b>17</b>	<b>4570</b>	<b>16</b>	<b>725</b>	<b>513</b>	<b>895</b>	<b>447</b>	<b>12</b>

## Einfuhr von Mineralölprodukten 2000 – 2006

Gesamteinfuhr nach Herkunftsländern

in 1000 Tonnen

Land	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Belgien/Luxemburg	5992	6202	5546	4666	4091	3779	4759
Dänemark	391	213	117	101	96	97	210
Estland	905	684	602	770	518	706	772
Finnland	202	831	751	1225	883	843	825
Frankreich	1855	2046	1526	1205	1304	1373	1274
Großbritannien	1987	2145	1571	922	1447	1654	1999
Irland	-	6	2	1	11	-	5
Italien	31	88	138	87	81	117	60
Lettland	1005	1585	940	1299	639	271	164
Litauen	34	48	204	182	31	10	45
Niederlande	24401	24234	19342	19405	19389	20606	21833
Österreich	60	75	70	15	13	25	25
Polen	80	39	164	99	93	158	140
Schweden	1302	1393	1088	967	1098	1410	688
Slowakei	121	102	75	162	300	117	130
Slowenien	1	2	14	86	24	-	1
Spanien	10	5	61	89	48	5	9
Tschechische Republik	379	314	420	108	96	164	179
Ungarn	257	334	293	483	296	231	268
sonstige EU-Länder	76	3	5	2	2	8	7
<b>Europäische Union<sup>1)</sup></b>	<b>39089</b>	<b>40350</b>	<b>32929</b>	<b>31873</b>	<b>30460</b>	<b>31573</b>	<b>33394</b>
übriges Europa	761	702	642	1109	597	505	411
- davon Norwegen	477	560	460	813	350	300	250
<b>GUS</b>	<b>884</b>	<b>1235</b>	<b>947</b>	<b>1686</b>	<b>1726</b>	<b>1483</b>	<b>1937</b>
Libyen	51	52	165	54	37	79	36
Algerien	249	417	495	504	400	102	25
Sonstige Länder	160	289	402	339	480	534	276
<b>Afrika</b>	<b>461</b>	<b>759</b>	<b>1062</b>	<b>897</b>	<b>917</b>	<b>715</b>	<b>338</b>
USA	658	389	346	322	114	229	701
Venezuela	1	-	-	13	-	-	-
Argentinien	12	27	22	33	53	29	31
Sonstige Länder	155	26	56	21	52	106	41
<b>Amerika</b>	<b>826</b>	<b>442</b>	<b>423</b>	<b>389</b>	<b>219</b>	<b>364</b>	<b>773</b>
Kuwait	-	-	-	-	-	-	-
Saudi-Arabien	105	49	192	9	88	-	1
Iran	-	-	-	-	1	-	-
Sonstige Länder	2	2	1	11	5	3	4
<b>Naher Osten</b>	<b>107</b>	<b>51</b>	<b>193</b>	<b>21</b>	<b>94</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
Sonstige Länder	43	130	142	88	52	315	125
<b>Gesamt</b>	<b>42171</b>	<b>43669</b>	<b>36338</b>	<b>36062</b>	<b>34070</b>	<b>34961</b>	<b>36982</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> Alle Angaben sind auch bei späterer Zugehörigkeit für alle Jahre zurückgerechnet.

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

# Rohöl- und Produkteneinsatz der Raffinerien 1950 – 2006<sup>1)</sup>

in 1000 Tonnen

Jahr	Inland-Rohöl	Import-Rohöl	Rohöl gesamt	Produkten-Einsatz <sup>2)</sup>	Einsatz gesamt
1950	1128	2146	3274	89	3363
1955	3137	7057	10194	143	10337
1960	5466	23206	28672	522	29194
1965	7683	58504	66187	1635	67822
1970	7331	98217	105548	5468	111016
1971	7252	99314	106566	5815	112381
1972	7034	102564	109598	5889	115487
1973	6534	109638	116172	7570	123742
1974	6026	101042	107068	7669	114737
1975	5662	86712	92374	6529	98903
1976	5456	96748	102204	7783	109987
1977	5431	94792	100223	7552	107775
1978	4918	93783	98701	8370	107071
1979	4738	105862	110600	8619	119219
1980	4569	116396	120965	16940	137905
1981	4508	100635	105143	17096	122239
1982	4358	95086	99444	19485	118929
1983	4193	86227	90420	23341	113761
1984	4028	86300	90328	22393	112721
1985	4165	84031	88196	22612	110808
1986	4077	85091	89168	19670	108838
1987	3806	83200	87006	18894	105900
1988	3887	90144	94031	18269	112300
1989	3758	86106	89864	18033	107897
1990	3674	87886	91560	15781	107341
1991	3417	88916	92333	13083	105416
1992	3274	97526	100800	12157	112957
1993	3064	99644	102709	14473	117181
1994	2910	104983	107893	12952	120845
1995	2959	100131	103090	12636	115726
1996	2870	101518	104388	12618	117006
1997	2808	98670	101478	11205	112682
1998	2848	105520	108368	10433	118800
1999	2810	103559	106369	10409	116778
2000	3100	103698	106798	11173	117971
2001	3312	103172	106484	9682	116166
2002	3503	103329	106832	9212	116044
2003	3447	105665	109113	9024	118137
2004	3370	108355	111726	10731	122456
2005	3487	111057	114544	11614	126158
2006	3381	108398	111779	12827	124606

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> bis 1979 nur alte Bundesländer

<sup>2)</sup> einschließlich Wiedereinsatz zum Schmierölblending



## Gesamteinsatz und Erzeugung der Raffinerien nach Produkten 2000 – 2006<sup>1)</sup>

in 1000 Tonnen

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Rohöleinsatz	106798	106484	106832	109113	111726	114544	111779
Produkteneinsatz	11173	9682	9212	9024	10731	11614	12827
<b>Gesamteinsatz</b>	<b>117971</b>	<b>116166</b>	<b>116044</b>	<b>118137</b>	<b>122456</b>	<b>126158</b>	<b>124606</b>
Erzeugung							
Rohbenzin	9024	8494	8664	8693	9389	9063	8510
Ottokraftstoff	25614	24731	24821	24878	24702	25425	24924
Benzinkomponenten	1358	1290	1150	1571	1810	2076	2153
Dieselmotorkraftstoff	25942	25104	27683	29470	32118	34824	34365
Heizöl, leicht	18778	20214	18473	18673	17276	17685	17406
Mitteldestillatkomponenten	1724	1625	1300	496	443	326	93
Heizöl, schwer	11276	11109	10254	10939	12293	11842	12119
HS-Komponenten	1793	2083	1929	1292	1719	1500	1565
<b>Summe Hauptprodukte</b>	<b>95510</b>	<b>94651</b>	<b>94274</b>	<b>96013</b>	<b>99749</b>	<b>102740</b>	<b>101135</b>
Flüssiggas	3053	3020	2956	3056	2918	2951	2925
Raffineriegas	4106	3888	4196	4452	4425	4365	4231
Spezialbenzin	-	-	-	-	-	-	-
Testbenzin	51	41	42	36	11	-	-
Flugbenzin	-	-	-	-	-	-	-
Flugturbinenkraftstoff, leicht	-	-	-	-	-	-	-
Flugturbinenkraftstoff, schwer	4311	4195	4157	4194	4424	4252	4412
Andere Leuchtöle (z.B. Petroleum)	17	11	8	10	7	14	5
Bitumen	3728	3626	3507	3521	3342	3602	3520
Petrolkoks	1754	1696	1642	1799	1794	1912	1918
Wachse, Paraffine, Vaseline etc.	225	222	209	216	263	253	279
Andere Rückstände	1711	1417	1560	1276	1266	1503	1393
<b>Summe Nebenprodukte</b>	<b>18955</b>	<b>18116</b>	<b>18276</b>	<b>18560</b>	<b>18449</b>	<b>18851</b>	<b>18684</b>
<b>Summe Schmierstoffe</b>	<b>1508</b>	<b>1525</b>	<b>1534</b>	<b>1594</b>	<b>2084</b>	<b>2045</b>	<b>2264</b>
Bruttoreffinerieerzeugung <sup>1)</sup>	115973	114292	114083	116166	120283	123637	122082
Sonstige Produkte	1660	1586	1716	1628	1794	2074	2099
Verluste	338	287	245	342	380	447	426
<b>Durchschnittliche Rohölkapazität</b>	<b>112066</b>	<b>112940</b>	<b>113840</b>	<b>113850</b>	<b>114750</b>	<b>115530</b>	<b>115830</b>
<b>Auslastung in v.H.</b>	<b>95,3</b>	<b>94,3</b>	<b>93,8</b>	<b>95,8</b>	<b>97,4</b>	<b>99,1</b>	<b>96,5</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> einschließlich Schmierölblending und Eigenverbrauch

## Eigenverbrauch der Raffinerien 2000 – 2006

in 1000 Tonnen

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Mineralölprodukte							
Leichtdestillate	3823	3659	3917	4288	4425	4430	4313
Mitteldestillate	85	75	78	67	46	54	62
Schwerdestillate	2814	2751	2690	2693	2786	2959	2866
- darunter Petrolkoks	701	595	608	663	712	767	792
<b>Gesamt</b>	<b>6721</b>	<b>6485</b>	<b>6685</b>	<b>7047</b>	<b>7256</b>	<b>7442</b>	<b>7240</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

## Schmierstoffproduktion nach Sortengruppen der Europäischen Schmierstoffstatistik (Europalub) 2000 – 2006

in 1000 Tonnen

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Motorenöle	431,8	400,3	401,6	437,2	521	512	542,2
Getriebeöle	97,7	95,4	96,3	115,4	139,7	148,4	160,0
Hydrauliköle	160,5	134,8	155,9	131,8	163,0	179,3	179,8
Turbinenöle	7,6	9,7	10,0	9,4	19,2	15,7	18,2
Elektroisoleröle	17,8	26,9	22,8	15,3	40,6	54,3	57,1
Kompressorenöle	14,6	16,5	19,3	17,8	27,3	25,6	25,1
Maschinenöle	46,6	33	37,3	30,6	26,2	28,6	30,1
Andere Industrieöle, nicht zum Schmieren	58,6	54,9	57,6	49,6	55,5	51,7	52,5
Prozessöle	206	273,7	279,7	316,4	383,7	426,3	435,6
Basisöle etc.	467	480,1	453,7	470,3	707,9	603,7	763,1
<b>Schmierstoffe insgesamt</b>	<b>1508,2</b>	<b>1525,4</b>	<b>1534,2</b>	<b>1593,7</b>	<b>2084,1</b>	<b>2045,4</b>	<b>2263,7</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

## Bestände von Rohöl und Mineralölprodukten 2000 – 2006<sup>1)</sup> (Stand: Jahresende) in 1000 Tonnen

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Rohölbestände</b>							
in ausländischen Kopfstationen							
Triest	1447	1324	968	1390	1398	1282	1440
Marseille/Lavera	448	631	597	446	784	410	562
Rotterdam	512	542	776	680	573	690	1048
im Inland							
Wilhelmshaven, Raffinerien u. a. Läger, EBV-Bestände	14683	15433	15480	15722	16351	16739	17656
<b>Gesamt-Rohölbestand</b>	<b>17089</b>	<b>17930</b>	<b>17821</b>	<b>18238</b>	<b>19106</b>	<b>19122</b>	<b>20706</b>
Produktenbestände im Vertriebssystem, in Raffinerien und Lägern (einschl. EBV)							
Rohbenzin	487	400	384	364	353	395	438
Ottokraftstoff	4955	4996	4253	4881	4340	4525	4095
Benzinkomponenten	684	580	506	489	432	527	496
Dieselkraftstoff	2675	2668	2346	3236	3355	3644	3570
Heizöl, leicht	8724	8088	6866	6657	5785	6733	6306
Mitteldestillatkomponenten	630	716	623	538	615	634	625
Heizöl, schwer	832	760	758	1015	866	741	668
HS-Komponenten	779	740	955	775	690	788	798
übrige Produkte	1947	2013	1821	1859	1763	1871	1978
<b>Gesamt-Produktenbestand</b>	<b>21713</b>	<b>20960</b>	<b>18511</b>	<b>19813</b>	<b>18197</b>	<b>19856</b>	<b>18974</b>
<b>Gesamt-Bestände an Rohöl und Mineralölprodukten</b>	<b>38803</b>	<b>38889</b>	<b>36332</b>	<b>38051</b>	<b>37303</b>	<b>38978</b>	<b>39680</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> Bestände des Erhebungskreises, d.h. der Mineralölgesellschaften, die in die amtliche Mineralölberichterstattung einbezogen sind, des Erdölbevorratungsverbandes sowie Einlagerungen im Rahmen der Bundesrohölreserve. Sie beinhalten also auch die aufgrund des Erdölbevorratungsgesetzes gehaltenen Bestände. Im Ausland lagernde Produktenbestände sowie Bestände im Vertriebs- und Handelsbereich, die bereits als Absatz gemeldet wurden, sind nicht berücksichtigt; desgl. nicht Verbraucherbestände.



# Mineralölverbrauch

## Inlandsabsatz 1950 – 2006

in 1000 Tonnen

Jahr	Insgesamt <sup>1)</sup>	darunter: Otto- kraftstoff	Diesel- kraftstoff	Heizöl, leicht	Heizöl, schwer	Bitumen
1950	4052	1335	1300	-	281	376
1955	9746	2659	2991	495	1596	677
1960	28730	5705	4786	6613	7368	1355
1965	74278	11495	9275	23721	19542	3528
1970	124447	17192	12774	44046	30882	4730
1971	129635	19007	12958	46614	31273	4661
1972	138025	20109	13618	48881	34133	4896
1973	147494	20537	14292	52645	36111	4656
1974	133578	20210	13651	45302	31353	4648
1975	129599	21950	14099	45320	29333	4241
1976	140173	22924	14718	49449	32094	3848
1977	138948	24226	15685	47590	30204	3852
1978	145485	25585	16268	50614	30746	3891
1979	149034	25893	17609	50385	30860	3936
1980	138498	26531	16894	41649	25811	3861
1981	126266	25104	17093	36864	20561	3448
1982	119944	25507	16836	33788	17387	3345
1983	118287	25903	17283	33861	13360	3169
1984	118475	26630	17438	34299	11817	3358
1985	121595	26212	18096	37321	12027	3061
1986	127704	27322	19096	40993	12793	3124
1987	125326	28245	19616	38782	11322	2970
1988	125781	29366	20048	37213	10135	2961
1989	118250	29548	20795	29524	8618	3011
1990	122811	31274	21817	31803	8477	2929
1991	129517	31376	22823	37713	8923	3349
1992	130596	31430	23876	36978	8857	3688
1993	131948	31528	25084	38031	8434	3386
1994	130526	29973	25549	36025	8487	3934
1995	130204	30306	26208	34785	8744	3576
1996	132356	30276	25982	38420	7820	3397
1997	131915	30226	26186	36292	7490	3514
1998	132262	30281	27106	34631	7771	3381
1999	128176	30250	28775	29633	6877	3625
2000	125032	28807	28922	27875	6213	3348
2001	128339	27948	28545	31888	6888	3135
2002	123710	27195	28631	28544	6864	2980
2003	121241	25850	27944	28064	6554	2840
2004	119727	25037	28920	25424	6266	2705
2005	118415	23431	28531	25380	6044	2907
2006	119378	22604	29134	26504	6289	2989

Mineralöl-  
verbrauch

<sup>1)</sup> bis 1954 einschl. Schmierstoffablieferungen an deutsche Schiffe; ab 1965 einschl. Inlandsabsatz der ehemaligen DDR; allerdings bis einschl. 1979 ohne Militärabsatz. Der Gesamtabsatz ist ab 1980 brutto zu verstehen, d.h. ohne Abzug der Doppelzählungen aus Recycling von Altöl und

## Inlandsabsatz nach Produkten 2000 – 2006

in 1000 Tonnen

Mineralölprodukte	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Hauptprodukte</b>							
Rohbenzin	17568	16736	16660	16982	17895	18024	17017
Ottokraftstoff	28807	27948	27195	25850	25037	23431	22604
– darunter Normalbenzin	9630	8970	8409	7710	7395	6561	6280
– darunter Superbenzin	19177	18979	18785	18140	17642	16870	16323
Dieselmotorkraftstoff	28922	28545	28631	27944	28920	28531	29134
Heizöl, leicht	27875	31888	28544	28064	25424	25380	26504
Heizöl, schwer	6213	6888	6864	6554	6266	6044	6289
<b>Nebenprodukte</b>							
Flüssiggas	2765	2860	2591	2615	2656	2755	2773
Raffineriegas	552	500	581	662	528	522	555
Spezialbenzin	88	77	48	34	22	29	20
Testbenzin	141	135	133	68	62	97	104
Flugbenzin	26	23	19	18	15	16	15
Flugturbinenkraftstoff, schwer	7142	6813	6788	6950	7512	8085	8497
– davon Militärverbrauch	229	74	105	163	123	51	57
Andere Leuchtöle (z.B. Petroleum)	18	25	25	17	16	14	14
Schmierstoffe	1122	1058	1077	1067	1040	1023	1174
Bitumen	3348	3135	2980	2840	2705	2907	2989
Petrolkoks	1598	1349	1415	1247	1278	1173	1286
Wachse, Paraffine, Vaseline etc.	282	276	286	268	277	320	347
Andere Rückstände	144	82	91	61	73	63	58
<b>Zwischensumme</b>	<b>126610</b>	<b>128339</b>	<b>123928</b>	<b>121241</b>	<b>119727</b>	<b>118415</b>	<b>119378</b>
Doppelzählung aus Recycling	6136	5802	5872	6166	6105	6461	6227
<b>Insgesamt</b>	<b>120474</b>	<b>122537</b>	<b>118056</b>	<b>115074</b>	<b>113621</b>	<b>111954</b>	<b>113152</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

## Sektoraler Verbrauch von Dieselmotorkraftstoff 2000 – 2006<sup>1)</sup>

in 1000 Tonnen

Sektor	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Straßenverkehr	25794	25545	25740	25102	26117	25721	26440
Landwirtschaft	1723	1674	1654	1643	1618	1590	1550
Schifffahrt und Fischerei	276	266	232	242	273	314	269
Schienenverkehr	591	548	513	503	479	430	400
Militärverbrauch	32	45	42	25	23	80	45
Stationäre und ortsbewegliche Motoren sowie nichtmotorische Zwecke	506	467	450	429	410	396	430
<b>Gesamt</b>	<b>28922</b>	<b>28545</b>	<b>28631</b>	<b>27944</b>	<b>28920</b>	<b>28531</b>	<b>29134</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> z.T. Schätzungen

## Inlandsabsatz von Schmierstoffen nach Sortengruppen 2000 – 2006

in 1000 Tonnen

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Motorenöle	369,9	343,7	348,7	343,9	330,5	330,8	328,1
Kompressorenöle	10,9	10,5	12,0	11,6	12,3	11,8	9,2
Turbinenöle	3,6	2,7	2,6	2,3	3,6	4,5	4,4
Getriebeöle							
– Kfz	66,0	68,1	70,3	68,0	69,3	72,8	77,1
– Industrie	28,0	24,8	22,1	21,1	25,6	27,6	32,9
Hydrauliköle	154,6	146,0	143,9	135,5	150,8	150,6	153,4
Metallbearbeitungsöle							
– nicht wassermischbar	45,6	47,2	50,4	49,6	46,8	45,1	38,3
– wassermischbar	32,8	29,7	28,1	27,9	27,0	30,6	29,5
– Härteöle	3,2	2,7	1,9	2,0	1,8	2,0	1,6
Korrosionsschutzmittel	9,2	7,2	7,6	7,9	7,7	8,2	7,3
Weißöle							
– medizinische	44,4	38,6	34,8	45,4	38,2	34,7	54,0
– technische	10,9	16,8	17,9	11,2	11,0	10,6	38,1
Andere Prozeßöle	83,3	84,8	85,8	108,9	101,5	98,3	113,2
Elektroisolieröle	10,9	12,6	13,7	9,1	6,6	9,0	7,8
Maschinenöle	46,8	38,0	29,8	31,4	30,7	29,7	41,5
Andere Industrieöle nicht zum Schmieren	53,4	55,0	51,7	48,0	50,8	55,7	71,6
Schmierfette	30,8	30,3	32,2	35,9	31,1	34,2	29,0
Extrakte aus der Schmierölraffination	45,9	43,7	44,2	33,8	38,6	25,3	57,2
Basisöle	72,0	55,2	79,0	73,1	55,8	41,6	79,8
<b>Insgesamt</b>	<b>1122,3</b>	<b>1057,7</b>	<b>1076,6</b>	<b>1066,8</b>	<b>1039,7</b>	<b>1023,0</b>	<b>1173,9</b>
darunter: Mengen aus Altölaufbereitung (den Sortengruppen bereits zugerechnet)	77,1	96,1	110,2	101,6	109,2	116,1	136,1

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

## Monatlicher Inlandsabsatz von Ottokraftstoffen 2000 – 2006

in 1000 Tonnen

Monat	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Januar	2015	1957	2002	1888	1890	1849	1736
Februar	2231	2037	2060	1949	1938	1725	1663
März	2477	2364	2367	2196	2193	2013	1850
April	2443	2310	2317	2222	2226	2056	1868
Mai	2638	2447	2365	2293	2098	2119	1985
Juni	2423	2387	2274	2218	2094	2027	1864
Juli	2491	2479	2404	2283	2166	2031	1949
August	2498	2465	2359	2181	2135	2016	1952
September	2452	2320	2272	2208	2062	1912	1901
Oktober	2393	2481	2370	2239	2150	1974	1942
November	2348	2356	2187	2057	2042	1857	1851
Dezember	2398	2345	2217	2117	2044	1851	2044
<b>Jahresabsatz</b>	<b>28807</b>	<b>27948</b>	<b>27195</b>	<b>25850</b>	<b>25037</b>	<b>23431</b>	<b>22604</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

## Monatlicher Inlandsabsatz von Dieselkraftstoff 2000 – 2006

in 1000 Tonnen

Monat	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Januar	1717	1940	1999	1858	1980	1987	2059
Februar	2100	1968	2099	2090	2088	2033	2028
März	2503	2449	2345	2322	2585	2270	2398
April	2278	2260	2467	2359	2442	2517	2267
Mai	2699	2514	2363	2378	2279	2418	2548
Juni	2399	2320	2357	2305	2462	2494	2419
Juli	2474	2586	2562	2583	2528	2500	2551
August	2592	2599	2499	2321	2494	2543	2552
September	2543	2413	2537	2545	2576	2538	2619
Oktober	2536	2649	2570	2541	2473	2472	2543
November	2619	2665	2556	2436	2662	2556	2658
Dezember	2461	2183	2278	2205	2351	2204	2493
<b>Jahresabsatz</b>	<b>28922</b>	<b>28545</b>	<b>28631</b>	<b>27944</b>	<b>28920</b>	<b>28531</b>	<b>29134</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

## Monatlicher Inlandsabsatz von leichtem Heizöl 2000 – 2006

in 1000 Tonnen

Monat	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Januar	2286	3183	2602	2423	2262	2147	2508
Februar	2279	2119	2019	2603	2460	2432	2319
März	2131	2888	2140	2107	2412	1925	2468
April	1885	2118	1997	2575	1659	1423	1555
Mai	1588	1922	1787	2800	1193	1913	1979
Juni	2041	2589	2453	2387	1817	1409	1884
Juli	2106	3132	2744	2091	1891	1909	1801
August	3228	3210	2555	1667	1954	2800	2425
September	2887	2932	2819	2746	2522	2506	3029
Oktober	2446	2721	2394	2437	2061	2282	2717
November	2313	2651	2444	1874	2450	2517	2145
Dezember	2685	2423	2591	2353	2743	2117	1673
<b>Jahresabsatz</b>	<b>27875</b>	<b>31888</b>	<b>28544</b>	<b>28064</b>	<b>25424</b>	<b>25380</b>	<b>26504</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

## Monatlicher Inlandsabsatz von schwerem Heizöl 2000 – 2006<sup>1)</sup>

in 1000 Tonnen

Monat	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Januar	536	589	619	598	497	513	494
Februar	484	542	547	495	531	477	506
März	484	591	579	529	496	536	525
April	500	599	552	534	549	443	556
Mai	476	608	572	581	494	494	575
Juni	470	584	540	522	489	476	507
Juli	566	543	610	568	552	465	512
August	571	580	577	521	542	549	486
September	528	493	511	549	450	486	443
Oktober	535	526	572	561	519	514	518
November	539	651	599	536	550	526	555
Dezember	523	582	586	561	598	565	612
<b>Jahresabsatz</b>	<b>6213</b>	<b>6888</b>	<b>6864</b>	<b>6554</b>	<b>6266</b>	<b>6044</b>	<b>6289</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> inkl. Andere Rückstände zur chemischen Weiterverarbeitung

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

# Heizölverbrauch der Industrie nach Industriezweigen in der Bundesrepublik Deutschland 1999 – 2005

in 1000 Tonnen

Industriegruppe und -zweig	1999 Heizöl		2000 Heizöl		2001 Heizöl		2002 Heizöl		2003 <sup>1)</sup> Heizöl		2004 <sup>1)</sup> Heizöl		2005 <sup>1)</sup> Heizöl	
	EL	S	EL	S	EL	S	EL	S	EL	S	EL	S	EL	S
<b>Bergbau, Gewinnung v. Steine u. Erden</b>	<b>135</b>	<b>38</b>	<b>119</b>	<b>28</b>	<b>102</b>	<b>35</b>	<b>83</b>	<b>30</b>	<b>72</b>	<b>23</b>	<b>68</b>	<b>22</b>	<b>62</b>	<b>22</b>
darunter :														
Gewinnung von Kohlen, Erdöl, Erdgas u.a.	36	21	27	15	23	21	23	21	15	12	23	9	18	-
<b>Verarbeitendes Gewerbe</b>	<b>2878</b>	<b>6491</b>	<b>2674</b>	<b>6349</b>	<b>2617</b>	<b>6602</b>	<b>2790</b>	<b>6483</b>	<b>1953</b>	<b>4893</b>	<b>1859</b>	<b>4624</b>	<b>1818</b>	<b>4497</b>
darunter :														
Ernährung und Tabak	563	247	501	378	477	392	453	246	432	292	393	300	385	297
Textil und Bekleidung	96	30	80	23	74	23	70	20	65	15	53	15	95	12
Ledererzeugung und -verarbeitung	13	2	12	2	13	1	11	1	12	-	11	-	10	-
Holzgewerbe, ohne Möbelindustrie	65	80	57	52	48	39	38	41	43	19	39	22	20	24
Papier-, Verlags-, Druckgewerbe	113	134	96	93	99	83	92	103	109	70	98	83	89	78
Mineralölverarbeitung, Kokerei, Spaltstofferzeugung	70	1707	77	2425	72	2391	79	2383	67	2291	56	2234	67	2371
Chemische Industrie	669	2421	711	1909	764	1981	943	2106	146	924	176	748	142	788
Gummi -und Kunststoffwaren	132	37	110	25	112	25	106	21	129	12	116	8	115	8
Glas, Keramik, Verarbeitung von Steine und Erden	286	618	233	498	189	510	173	439	176	343	176	332	205	271
Metallerzeugung und -bearbeitung	306	1178	291	921	266	1125	248	1097	285	912	288	867	253	637
Maschinenbau	244	17	215	16	221	22	260	20	218	7	188	9	205	5
Büromaschinen, EDV-Ausrüstungen, Elektrotechnik, Optik	135	4	118	2	116	3	154	2	113	2	109	2	97	2
Fahrzeugbau	108	2	103	1	95	1	100	2	93	5	91	3	81	3
Möbel, Sport-und Spielwaren, Recycling	78	14	70	4	71	6	63	2	65	1	65	1	54	1
<b>Industrie insgesamt</b>	<b>3013</b>	<b>6529</b>	<b>2793</b>	<b>6377</b>	<b>2719</b>	<b>6637</b>	<b>2873</b>	<b>6513</b>	<b>2025</b>	<b>4916</b>	<b>1927</b>	<b>4646</b>	<b>1880</b>	<b>4519</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> vorläufig und revidiert

Quelle: Statistisches Bundesamt, eigene Berechnungen



## Heizölverbrauch der Industrie 1999 – 2005

Aufgliederung nach Bundesländern

in 1000 Tonnen

Bundesland	Heizöl	1999	2000	2001	2002	2003 <sup>1)</sup>	2004 <sup>1)</sup>	2005 <sup>1)</sup>
Schleswig-Holstein	leicht	44	39	39	44	54	58	73
	schwer	706	834	862	847	858	781	845
Hamburg	leicht	39	45	41	39	47	31	33
	schwer	115	83	90	80	56	57	51
Niedersachsen	leicht	172	137	131	172	121	144	124
	schwer	547	523	551	547	387	421	380
Bremen	leicht	21	33	19	21	20	20	20
	schwer	196	171	204	196	125	101	21
Nordrhein-Westfalen	leicht	962	969	1001	1052	450	399	411
	schwer	2742	2586	2777	2865	1664	1548	1468
Hessen	leicht	154	137	133	118	112	102	98
	schwer	41	63	55	41	32	39	42
Rheinland-Pfalz	leicht	139	118	109	104	86	101	82
	schwer	128	127	80	75	33	30	27
Baden-Württemberg	leicht	543	473	465	494	439	402	391
	schwer	309	327	309	315	261	256	274
Bayern	leicht	507	468	436	397	354	336	341
	schwer	464	417	478	425	293	312	310
Saarland	leicht	27	24	21	27	21	23	20
	schwer	23	21	28	23	31	34	28
<b>Alte Bundesländer</b>	<b>leicht</b>	<b>2608</b>	<b>2443</b>	<b>2395</b>	<b>2468</b>	<b>1704</b>	<b>1616</b>	<b>1593</b>
	<b>schwer</b>	<b>5271</b>	<b>5152</b>	<b>5434</b>	<b>5414</b>	<b>3740</b>	<b>3579</b>	<b>3446</b>
Mecklenburg-Vorpommern	leicht	29	29	26	29	25	24	23
	schwer	16	17	15	16	15	17	15
Brandenburg	leicht	49	46	47	49	38	35	36
	schwer	171	139	111	128	1090	975	1000
Berlin	leicht	86	76	66	86	55	53	45
	schwer	2	3	2	3	1	1	1
Sachsen-Anhalt	leicht	76	49	48	76	58	54	56
	schwer	1002	1022	1021	915	24	26	27
Sachsen	leicht	120	111	99	120	100	95	87
	schwer	50	31	33	20	23	22	9
Thüringen	leicht	45	39	38	45	45	50	40
	schwer	17	13	21	17	23	26	21
<b>Neue Bundesländer</b>	<b>leicht</b>	<b>405</b>	<b>350</b>	<b>324</b>	<b>405</b>	<b>321</b>	<b>311</b>	<b>287</b>
	<b>schwer</b>	<b>1258</b>	<b>1225</b>	<b>1203</b>	<b>1099</b>	<b>1176</b>	<b>1067</b>	<b>1073</b>
<b>Deutschland insgesamt</b>	<b>leicht</b>	<b>3013</b>	<b>2793</b>	<b>2719</b>	<b>2873</b>	<b>2025</b>	<b>1927</b>	<b>1880</b>
	<b>schwer</b>	<b>6529</b>	<b>6377</b>	<b>6637</b>	<b>6513</b>	<b>4916</b>	<b>4646</b>	<b>4519</b>

<sup>1)</sup> vorläufige Ergebnisse

Quelle: Statistisches Bundesamt

## Heizölverbrauch der öffentlichen Elektrizitätsversorgungsunternehmen 2000 – 2006<sup>1)</sup>

Aufgliederung nach Bundesländern

in 1000 Tonnen

Bundesland	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Schleswig-Holstein	5	8	10	16	5	3	
Hamburg, Bremen	18	18	11	12	6	4	
Niedersachsen	8	12	14	6	22	9	
Nordrhein-Westfalen	84	63	60	42	33	47	
Hessen, Rheinland-Pfalz, Saarland	9	9	7	6	7	6	
Baden-Württemberg	30	31	33	35	60	36	
Bayern	56	126	32	53	9	18	
Mecklenburg-Vorpommern	-	-	-	-	-	-	
Brandenburg, Berlin	11	56	40	17	11	8	
Sachsen-Anhalt	-	1	2	-	-	-	
Sachsen, Thüringen	1	-	-	-	-	-	
<b>Deutschland insgesamt</b>	<b>221</b>	<b>324</b>	<b>210</b>	<b>187</b>	<b>153</b>	<b>131</b>	

Zahlen liegen bei Drucklegung noch nicht vor

<sup>1)</sup> nur schweres Heizöl, Einsatz zur Stromerzeugung und Wärmeabgabe

Quelle: Statistisches Bundesamt

# Mineralölausfuhr

## Ausfuhr von Rohöl- und Mineralölprodukten 1950 – 2006<sup>1)</sup>

in 1000 Tonnen

Jahr	Rohöl	Mineralöl- produkte	Jahr	Rohöl	Mineralöl- produkte
1950		1182)	1987	1	7366
1955		935	1988		8991
1960		2788	1989		10698
1965	22	5145	1990		10082
1970	134	8431	1991		8682
1971	1	8374	1992	208	13334
1972		7775	1993	108	14810
1973		8835	1994	1121	15509
1974		9321	1995	763	14287
1975	14	6436	1996	1778	14117
1976	31	6665	1997	3583	12665
1977		6452	1998	1389	15190
1978		6201	1999	1741	16664
1979		6735	2000	3217	18601
1980	70	11181	2001	1030	18495
1981		10358	2002	1322	18584
1982	61	13943	2003	647	18848
1983	6	13492	2004	1108	23819
1984	5	12863	2005	703	26301
1985	1	11364	2006	548	27346

<sup>1)</sup> ohne Lagergut für ausländische Rechnung, ohne Lieferungen im innerdeutschen Handel, ab 1972 einschl. Lagergut für ausländische Rechnung; bis 1979 nur westdeutsche Ausfuhr; ab 1980 Ausfuhr einschl. ehem. DDR

<sup>2)</sup> einschl. Großbunkergeschäft und Lieferungen an Stationierungsstreitkräfte

## Ausfuhr von Mineralölprodukten 2000 – 2006<sup>1)</sup>

in 1000 Tonnen

Mineralölprodukte	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Hauptprodukte</b>							
Rohbenzin	1047	919	954	962	1285	1215	1216
Ottokraftstoff	3322	3505	3049	2855	4009	4670	4471
Benzinkomponenten	1287	1155	1348	1298	1254	1036	1130
Dieselmotorkraftstoff	4059	4166	4659	5517	6761	8894	9138
Heizöl, leicht	1148	1374	1548	783	1332	1047	1730
Mitteldestillatkomponenten	241	36	35	29	57	61	45
Heizöl, schwer	4348	3994	3576	3881	5056	5428	5620
HS-Komponenten	49	72	35	123	321	240	272
<b>Nebenprodukte</b>							
Flüssiggas	761	576	598	579	599	613	574
Raffineriegas	-	-	-	-	-	-	-
Spezialbenzin	37	40	58	62	51	49	54
Testbenzin	49	41	59	89	72	36	30
Flugbenzin	2	2	2	2	1	2	2
Flugturbo, leicht	-	-	-	-	-	-	-
Flugturbo, schwer	289	513	384	289	534	455	503
Andere Leuchtöle (Petroleum)	10	4	2	3	3	3	4
Schmierstoffe	455	530	549	564	641	788	689
Bitumen	723	652	792	823	833	796	867
Petrolkoks	539	672	682	729	683	660	654
Wachse, Paraff., Vaseline etc.	207	216	222	212	242	213	209
Andere Rückstände	28	29	32	48	85	94	140
<b>Gesamt</b>	<b>18601</b>	<b>18495</b>	<b>18584</b>	<b>18848</b>	<b>23819</b>	<b>26301</b>	<b>27346</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> einschl. Lagergut für ausländische Rechnung

Mineralöl-  
ausfuhr

## Ausfuhr von Mineralölprodukten 2006

Aufgliederung nach Erzeugnissen und Bestimmungsländern

Land	Insgesamt	Hauptprodukte							
		Rohbenzin	Ottokraftstoff	Benzinkomponenten	Dieselmotorkraftstoff	Heizöl, leicht	Mitteldestillatkomponenten	Heizöl, schwer	HS-Komponenten
Belgien, Luxemburg	1259	178	54	221	239	82	2	93	48
Dänemark	476	-	2	-	47	3	-	278	-
Frankreich	2567	10	68	97	1982	70	-	20	20
Großbritannien	2474	201	330	84	617	102	-	976	11
Irland	160	-	-	-	133	-	-	18	-
Italien	233	-	-	-	1	1	-	154	-
Niederlande	4444	712	492	576	433	416	40	938	177
Österreich	4313	24	643	-	2540	573	-	123	4
Polen	1721	-	314	1	1071	42	-	11	-
Portugal	138	-	-	2	125	-	-	-	-
Schweden	349	35	-	14	12	61	-	164	12
Slowakei	76	-	1	-	2	-	-	-	-
Spanien	1703	-	1	-	950	-	1	699	-
Tschechische Republik	1014	43	138	5	382	1	-	80	-
Ungarn	62	3	-	-	23	12	-	-	-
Zypern	-	-	-	-	-	-	-	-	-
andere EU-Länder	168	-	45	9	2	10	-	31	-
<b>Europäische Union</b>	<b>21157</b>	<b>1206</b>	<b>2089</b>	<b>1011</b>	<b>8558</b>	<b>1374</b>	<b>44</b>	<b>3587</b>	<b>272</b>
übriges Europa	2927	10	1430	22	578	353	1	1	-
- davon Schweiz	2671	10	1430	22	515	350	-	1	-
<b>Afrika</b>	<b>44</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>-</b>
<b>Amerika</b>	<b>2945</b>	<b>-</b>	<b>951</b>	<b>96</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1838</b>	<b>-</b>
<b>Naher Osten</b>	<b>15</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Sonstige</b>	<b>259</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>189</b>	<b>-</b>
<b>Gesamt</b>	<b>27346</b>	<b>1216</b>	<b>4471</b>	<b>1130</b>	<b>9138</b>	<b>1730</b>	<b>45</b>	<b>5620</b>	<b>272</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Quelle : Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

in 1000 Tonnen

Nebenprodukte										
Flüssig- gas	Spezial- benzin	Test- benzin	Flugbenzin, Flugturbinen- kraftstoff, leicht	Flugturb.- kraftstoff, schwer	Andere Leuchtöle	Schmier- stoffe	Bitumen	Petrol- koks	Wachse, Paraffine, Vaseline	Andere Rück- stände
20	15	3	-	2	-	71	173	42	15	-
-	-	1	-	-	-	24	113	-	7	-
31	2	5	-	-	1	39	97	97	26	-
36	2	-	-	-	-	65	-	-	17	32
2	1	-	-	-	-	4	-	-	3	-
3	4	1	-	-	-	41	-	12	15	-
119	5	1	-	7	1	13	46	340	21	109
82	4	2	1	166	-	41	94	4	11	-
168	-	2	-	9	-	33	64	1	6	-
6	-	-	-	-	-	4	-	-	1	-
10	-	-	-	-	-	33	1	-	4	-
2	-	-	-	7	-	3	-	58	2	-
3	1	1	-	-	-	36	-	6	6	-
37	-	1	-	157	-	32	133	1	4	-
-	1	-	-	-	-	12	10	-	1	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	1	2	-	-	-	26	-	27	7	-
<b>526</b>	<b>38</b>	<b>20</b>	<b>2</b>	<b>347</b>	<b>3</b>	<b>477</b>	<b>732</b>	<b>587</b>	<b>145</b>	<b>140</b>
46	9	6	-	156	-	111	131	55	18	-
32	4	3	-	156	-	30	76	31	10	-
-	<b>1</b>	<b>1</b>	-	-	-	<b>14</b>	<b>3</b>	<b>8</b>	<b>12</b>	-
-	<b>3</b>	<b>2</b>	-	-	<b>1</b>	<b>29</b>	-	<b>3</b>	<b>19</b>	-
-	<b>1</b>	<b>1</b>	-	-	-	<b>10</b>	-	-	<b>2</b>	-
<b>3</b>	<b>2</b>	-	-	-	-	<b>47</b>	-	-	<b>13</b>	-
<b>574</b>	<b>54</b>	<b>30</b>	<b>2</b>	<b>503</b>	<b>4</b>	<b>689</b>	<b>867</b>	<b>654</b>	<b>209</b>	<b>140</b>

## Ausfuhr von Mineralölprodukten 2000 – 2006

Gesamtausfuhr nach Bestimmungsländern

in 1000 Tonnen

Land	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Belgien, Luxemburg	493	705	843	1272	1587	947	1259
Dänemark	236	232	257	217	228	421	476
Frankreich	2190	1768	1805	2083	2044	2763	2567
Großbritannien	1219	2122	2010	1629	1699	1313	2474
Irland	3	6	5	29	78	117	160
Italien	385	161	295	214	149	344	233
Niederlande	2628	3096	3006	2224	4167	4094	4444
Österreich	2509	2634	2315	3048	4092	3907	4313
Polen	677	454	694	664	676	1272	1721
Portugal	320	80	99	171	217	315	138
Schweden	958	752	512	724	269	322	349
Slowakei	51	43	58	60	74	125	76
Tschechische Republik	659	811	636	686	689	770	1703
Spanien	542	464	627	768	559	1605	1014
Ungarn	26	47	40	30	51	60	62
Zypern	-	-	-	-	41	-	-
andere EU-Länder	127	92	107	75	109	149	168
<b>Europäische Union<sup>1)</sup></b>	<b>13023</b>	<b>13467</b>	<b>13310</b>	<b>13896</b>	<b>16730</b>	<b>18526</b>	<b>21157</b>
übriges Europa	2785	2688	2265	2227	3390	3362	2927
- davon Schweiz	2088	2071	1778	1680	2502	2965	2671
<b>Afrika</b>	<b>79</b>	<b>59</b>	<b>69</b>	<b>65</b>	<b>39</b>	<b>172</b>	<b>44</b>
<b>Amerika</b>	<b>2606</b>	<b>2148</b>	<b>2865</b>	<b>2580</b>	<b>3578</b>	<b>4082</b>	<b>2945</b>
<b>Naher Osten</b>	<b>20</b>	<b>88</b>	<b>16</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>55</b>	<b>15</b>
<b>Sonstige Länder</b>	<b>87</b>	<b>45</b>	<b>58</b>	<b>68</b>	<b>69</b>	<b>103</b>	<b>259</b>
<b>Gesamt</b>	<b>18601</b>	<b>18495</b>	<b>18584</b>	<b>18848</b>	<b>23819</b>	<b>26301</b>	<b>27346</b>

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

<sup>1)</sup> Alle Angaben sind auch bei späterer Zugehörigkeit für alle Jahre zurückgerechnet.

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle, Integrierter Mineralölbericht

## Bunkerungen seegehender Schiffe 2000 – 2006

in 1000 Tonnen

Jahr	Flagge	Dieselmotortreibstoff	Heizöl	Schmierstoffe	Summe
<b>2000</b>	<b>Insgesamt</b>	<b>501</b>	<b>1705</b>	<b>41</b>	<b>2247</b>
	- deutsche Schiffe	128	184	26	338
	- ausländ. Schiffe	374	1521	15	1910
<b>2001</b>	<b>Insgesamt</b>	<b>458</b>	<b>1790</b>	<b>32</b>	<b>2280</b>
	- deutsche Schiffe	117	249	8	374
	- ausländ. Schiffe	342	1541	24	1906
<b>2002</b>	<b>Insgesamt</b>	<b>479</b>	<b>1926</b>	<b>39</b>	<b>2445</b>
	- deutsche Schiffe	128	210	7	345
	- ausländ. Schiffe	352	1716	32	2100
<b>2003</b>	<b>Insgesamt</b>	<b>501</b>	<b>2150</b>	<b>12</b>	<b>2664</b>
	- deutsche Schiffe	139	200	3	343
	- ausländ. Schiffe	362	1950	9	2321
<b>2004</b>	<b>Insgesamt</b>	<b>442</b>	<b>2275</b>	<b>9</b>	<b>2726</b>
	- deutsche Schiffe	104	161	1	267
	- ausländ. Schiffe	337	2114	8	2459
<b>2005</b>	<b>Insgesamt</b>	<b>434</b>	<b>2112</b>	<b>7</b>	<b>2553</b>
	- deutsche Schiffe	83	135	1	219
	- ausländ. Schiffe	350	1977	6	2334
<b>2006</b>	<b>Insgesamt</b>	<b>521</b>	<b>2114</b>	<b>6</b>	<b>2641</b>
	- deutsche Schiffe	178	261	1	439
	- ausländ. Schiffe	343	1853	5	2201

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

# Mineralölpreise

## Mineralölaufenhandel 1955 – 2006 Ein- und Ausfuhrwerte von Rohöl und Mineralölprodukten<sup>1)</sup>

in Millionen Euro

Jahr	Einfuhrwert Rohöl Euro	Einfuhrwert Produkte Euro	Einfuhrwert Rohöl und Produkte Euro	Ausfuhrwert Produkte <sup>2)</sup> Euro	Mineralöl- außenhandels- saldo Euro
1955	331	147	478	84	394
1960	977	523	1499	285	1214
1965	1878	723	2601	433	2168
1970	3036	1421	4457	660	3797
1971	3926	1854	5781	767	5014
1972	3789	1733	5522	694	4828
1973	4644	3134	7778	880	6898
1974	11737	5036	16772	1852	14920
1975	10263	4856	15119	1397	13722
1976	12357	6086	18443	1602	16841
1977	12170	5889	18059	1507	16552
1978	10341	6294	16635	1398	15237
1979	15285	9783	25068	2010	23057
1980	22812	10335	33147	2848	30299
1981	25199	11837	37036	3579	33457
1982	22861	12617	35478	3678	31800
1983	19312	13728	33040	3372	29667
1984	21302	14244	35546	3432	32113
1985	20410	15976	36386	3385	33001
1986	8667	8887	17554	1804	15750
1987	8189	7394	15583	1509	14074
1988	7582	5581	13163	1591	11573
1989	8715	6831	15546	2067	13480
1990	10326	7813	18138	2374	15764
1991	11428	8824	20252	2524	17729
1992	11437	6804	18496	2743	15754
1993	10636	6212	16849	2978	13871
1994	10468	5408	15876	2940	12936
1995	9552	5363 <sup>3)</sup>	14915 <sup>3)</sup>	2669 <sup>3)</sup>	12246 <sup>3)</sup>
1996	12241	7081 <sup>3)</sup>	19322 <sup>3)</sup>	3170 <sup>3)</sup>	16152 <sup>3)</sup>
1997	12637	8406 <sup>3)</sup>	21042 <sup>3)</sup>	3513 <sup>3)</sup>	17530 <sup>3)</sup>
1998	9473	6059 <sup>3)</sup>	15532 <sup>3)</sup>	3247 <sup>3)</sup>	12285 <sup>3)</sup>
1999	12745	6074 <sup>3)</sup>	18819 <sup>3)</sup>	3553 <sup>3)</sup>	15266 <sup>3)</sup>
2000	23530	12414 <sup>3)</sup>	35944 <sup>3)</sup>	5884 <sup>3)</sup>	30060 <sup>3)</sup>
2001	21228	12097 <sup>3)</sup>	33325 <sup>3)</sup>	5671 <sup>3)</sup>	27654 <sup>3)</sup>
2002	20041	8760 <sup>3)</sup>	28801 <sup>3)</sup>	5554 <sup>3)</sup>	23247 <sup>3)</sup>
2003	20228	8999 <sup>3)</sup>	29227 <sup>3)</sup>	6090 <sup>3)</sup>	23137 <sup>3)</sup>
2004	24399	10467 <sup>3)</sup>	34866 <sup>3)</sup>	9097 <sup>3)</sup>	25768 <sup>3)</sup>
2005	35284	14357 <sup>3)</sup>	49642 <sup>3)</sup>	11269 <sup>3)</sup>	38373 <sup>3)</sup>
2006	41479	17622 <sup>3)</sup>	59101 <sup>3)</sup>	14064 <sup>3)</sup>	45037 <sup>3)</sup>

<sup>1)</sup> ohne DDR-Transaktionen; bis einschl. 1990 nur alte Bundesländer.

<sup>2)</sup> einschl. Bunkerungen

<sup>3)</sup> Hochrechnung, da keine Totalerfassung aufgrund von Schwierigkeiten beim Intrahandel möglich

Quelle: Statistisches Bundesamt

# Einfuhrpreise für Rohöl und Mineralölprodukte 1955 – 2006<sup>1)</sup>

in Euro/Tonne

Jahr	Ottokraftstoffe						
	Rohöl	Normalbenzin <sup>2)</sup>	Superbenzin	Dieselkraftstoff	leichtes Heizöl	schweres Heizöl	
	Euro	Euro	Euro	Euro	Euro	Euro	
1955	47	88	88	74	67	38	
1960	42	72	72	61	63	39	
1965	32	44	44	40	39	27	
1970	31	40	50	44	44	29	
1971	39	47	59	55	56	37	
1972	37	48	64	44	45	28	
1973	42	93	114	78	87	36	
1974	115	172	186	125	130	87	
1975	114	153	161	127	127	93	
1976	125	182	199	142	142	94	
1977	125	162	174	143	142	101	
1978	108	158	170	135	133	89	
1979	142	273	290	254	265	118	
1980	233	326	336	281	287	172	
1981	316	404	424	344	350	242	
1982	315	395	417	360	365	233	
1983	296	375	394	334	331	237	
1984	318	377	397	348	349	274	
1985	318	392	416	358	357	252	
1986	130	191	202	173	182	104	
1987	128	170	180	149	148	106	
1988	105	146	157	128	124	76	
1989	131	188	201	156	157	98	
1990	143	217	229	179	169	91	
1991	129	198	209	176	176	80	
1992	116	162	173	148	144	73	
1993	107	154	165	<sup>3)</sup>	144 <sup>3)</sup>	66	
1994	99	133	145	<sup>3)</sup>	153	70	
1995	95	125	137	<sup>3)</sup>	116	73	
1996	119	156	186	<sup>3)</sup>	149	86	
1997	128	177	208	<sup>3)</sup>	162	122	
1998	87	134	142	<sup>3)</sup>	120	93	
1999	123 <sup>4)</sup>	151	162	<sup>3)</sup>	131	93	
2000	227	305	321	<sup>3)</sup>	296	202	
2001	202	280	288	<sup>3)</sup>	261	197	
2002	191	260	268	<sup>3)</sup>	230	172	
2003	190	281	278	<sup>3)</sup>	236	166	
2004	222	358	338	<sup>3)</sup>	294	172	
2005	314	454	441	<sup>3)</sup>	421	227	
2006	379	513	520	<sup>3)</sup>	471	308	
<b>Rohöleinfuhrpreise Monate 2006</b>							
	Euro		Euro		Euro		
Januar	380	April	403	Juli	413	Oktober	339
Februar	367	Mai	399	August	424	November	345
März	372	Juni	388	September	367	Dezember	344

1) bis einschl. 1990 nur alte Bundesländer

2) ab 1988 unverbleites Normalbenzin

3) ab 1993 werden Dieselkraftstoff und leichtes Heizöl zusammen ausgewiesen, hier unter Heizöl EL

4) Der Durchschnittswert ist für 1999 wenig aussagefähig, da eine Entwicklung von Januar = € 72 bis Dezember = € 187 stattgefunden hat.

Quelle: Statistisches Bundesamt

## Verbraucherpreise für Mineralölprodukte 1950 – 2006

Jahr	Ottokraftstoffe <sup>1)</sup>		Dieselkraftstoff	leichtes Heizöl <sup>2)</sup>	schweres Heizöl <sup>3)</sup>
	Normalbenzin Cent/l	Superbenzin Cent/l			
1950	28,6	n.v.	17,2	n.v.	n.v.
1955	32,7	n.v.	23,3	n.v.	n.v.
1960	30,7	n.v.	25,6	11,9	n.v.
1965	29,1	n.v.	21,5	11,3	42,2
1970	28,6	n.v.	29,1	8,2	46,7
1971	30,2	n.v.	30,7	9,2	60,8
1972	31,2	35,3	32,7	8,7	50,6
1973	35,3	38,9	35,8	11,6	54,2
1974	42,4	46,0	44,5	15,2	103,3
1975	42,5	46,0	44,1	14,7	103,3
1976	44,7	47,5	45,2	16,2	111,0
1977	43,4	45,9	44,9	16,1	114,2
1978	44,7	47,1	44,1	15,7	105,7
1979	48,9	51,2	49,6	28,0	135,0
1980	57,9	60,2	58,4	31,7	181,6
1981	70,1	72,7	65,0	37,5	250,4
1982	67,6	71,0	66,7	39,7	237,3
1983	67,1	70,8	64,9	36,6	239,1
1984	67,4	70,7	66,3	38,8	284,9
1985	69,2	72,6	68,1	40,5	272,5
1986	52,0	55,3	50,7	22,4	127,8
1987	49,8	53,0	46,8	19,2	121,2
1988	47,1	51,9	45,3	16,6	94,9
1989	56,2	63,4	48,7	22,3	120,8
1990	58,2	65,9	52,2	25,0	120,7
1991	65,2	73,5	54,8	26,4	114,7
1992	68,7	76,7	54,2	24,2	103,3
1993	68,9	78,1	55,5	24,8	94,5
1994	77,3	86,6	58,5	23,1	93,5
1995	76,8	86,7	57,8	21,9	96,9
1996	80,1	89,8	62,4	25,9	105,4
1997	82,7	85,2	63,7	26,6	107,8
1998	78,7	81,2	58,7	22,1	91,8
1999	84,1	86,7	63,9	26,5	108,5
2000	99,3	101,8	80,4	40,8	174,7
2001	100,2	102,4	82,2	38,4	151,3
2002	102,8	104,8	83,8	35,1	160,8
2003	107,4	109,5	88,8	36,2	173,0
2004	111,9	114,0	94,2	40,3	163,8
2005	120,0	122,3	106,7	53,2	231,5
2006	126,7	128,9	111,8	58,9	283,9
<b>Monate 2006</b>					
Januar	124,5	126,9	110,3	56,2	278,8
Februar	123,7	126,1	109,9	57,5	299,6
März	124,8	126,8	111,9	58,2	297,8
April	131,8	134,1	114,9	60,8	303,0
Mai	132,7	135,1	113,7	61,1	298,6
Juni	133,3	135,3	113,8	61,0	289,4
Juli	136,2	138,2	115,9	62,1	297,4
August	133,2	135,2	115,8	62,6	290,8
September	122,5	124,5	110,3	59,7	280,4
Oktober	119,5	121,5	108,9	58,1	264,1
November	118,9	120,9	108,3	55,2	256,9
Dezember	119,8	122,2	108,3	53,9	249,9

<sup>1)</sup> Normalbenzin ab 1988 unverbleit; Super ab 1997 Eurosuper, unverbleit

<sup>2)</sup> bei Abnahme von 5000 Litern, ab 1992 bei Abnahme von 3000 Litern.

<sup>3)</sup> bei Abnahme von 2000 Tonnen und mehr im Monat, ab 1993 bei Abnahme in Kessel- oder Tankkraftwagen ab Raffinerie, ohne Mehrwertsteuer

Quelle: Statistisches Bundesamt, Firmenangaben



# Energiesteuersätze 1950 – 2007

(in Euro)

ab	Motorenbenzin <sup>1)</sup> unverbleit €/100 l	Motorenbenzin <sup>1)</sup> verbleit €/100 kg	Diesel- kraftstoff €/100 kg	Heizöl, leicht €/100 kg	Flüssiggas als Kraftstoff (Autogas) €/100 kg	Erdgas als Kraftstoff €/MWh	Flüssiggas Wärme €/100 kg	Erdgas Wärme €/100 kWh	Heizöl, schwer Wärme €/t	Heizöl schwer Strom €/t	Strom €/MWh
1950 <sup>2)</sup>		3,07	1,99								
21.01.1951		6,65	3,58								
01.05.1953		13,80	3,22		7,29						
01.05.1955		15,21	9,23		8,69						
01.04.1960		16,62	11,63	0,51	10,10				12,78	12,78	
ab	€/100 l	€/100 l	€/100 kg	€/100 kg	€/100 kg	€/MWh	€/100 kg	€/100 kWh	€/t	€/t	€/MWh
01.01.1964		16,36	18,02	0,51	17,90				12,78	12,78	
01.01.1966		16,36	18,02	0,51	20,45				12,78	12,78	
01.01.1967		17,90	19,86	0,51	23,01				12,78	12,78	
01.01.1972		17,90	19,86	0,51	23,01				10,23	10,23	
01.03.1972		19,94	22,32	0,51	26,72				10,23	10,23	
01.07.1973		22,50	25,39	0,51	31,32				7,67	7,67	
01.08.1978		22,50	25,39	0,51	31,32		1,02		7,67	7,67	
01.04.1981		26,08	27,23	0,51	31,32		1,02		7,67	7,67	
01.04.1985	25,05	27,10	27,23	0,51	31,32		1,02		7,67	7,67	
01.01.1986	23,52	27,10	27,23	0,51	31,32		1,02		7,67	7,67	
01.04.1987	24,03	27,10	27,23	0,51	31,32		1,02		7,67	7,67	
01.04.1988	24,54	27,10	27,23	0,51	31,32		1,02		7,67	7,67	
01.01.1989	29,14	33,23	27,23	3,50	31,32		1,84	0,133	15,34	28,12	
01.01.1991	30,68	34,26	27,23	3,50	31,32		1,84	0,133	15,34	28,12	
01.07.1991	41,93	47,04	33,39	4,81	31,32		2,56	0,184	15,34	28,12	
ab	€/1000 l	€/1000 l	€/1000 l	€/1000 l	€/100kg	€/MWh	€/100kg	€/MWh	€/t	€/t	€/MWh
01.01.1993	419,26	470,39	281,21	40,90	31,32		2,56	1,841	15,34	28,12	
01.01.1994	501,07	552,20	317,00	40,90	31,32		2,56	1,841	15,34	28,12	
31.10.1995	501,07	552,20	317,00	40,90	12,32	9,56	3,83	1,841	15,34	28,12	
01.04.1999	531,74	582,87	347,68	61,35	13,07	10,12	3,83	3,476	15,34	28,12	10,23
01.01.2000	562,42	613,55	378,36	61,35	13,83	10,69	3,83	3,476	17,89	17,89	12,70
01.01.2001	593,10	644,23	409,03	61,35	14,59	11,25	3,83	3,476	17,89	17,89	15,30
ab	Motorenbenzin unverbleit ≤50 ppm <sup>5)</sup> €/1000 l	Motorenbenzin verbleit €/1000 l	Diesel- kraftstoff ≤50 ppm <sup>5)</sup> €/1000 l	Heizöl, leicht €/1000 l	Flüssiggas als Kraftstoff <sup>3)</sup> (Autogas) €/100kg	Erdgas als Kraftstoff <sup>4)</sup> €/MWh	Flüssiggas Wärme €/100kg	Erdgas Wärme €/MWh	Heizöl, schwer Wärme €/t	Heizöl, schwer Strom €/t	Strom €/MWh
01.11.2001	593,10	659,57	409,03	61,35	14,59	11,25	3,83	3,476	17,89	17,89	15,30
01.01.2002	623,80	690,30	439,70	61,35	15,34	11,80	3,83	3,476	17,89	17,89	17,90
ab	Motorenbenzin unverbleit ≤10 ppm <sup>6)</sup> €/1000 l	Motorenbenzin verbleit €/1000 l	Diesel- kraftstoff ≤10 ppm <sup>6)</sup> €/1000 l	Heizöl, leicht €/1000 l	Flüssiggas als Kraftstoff <sup>3)</sup> (Autogas) €/100kg	Erdgas als Kraftstoff <sup>4)</sup> €/MWh	Flüssiggas Wärme €/100kg	Erdgas Wärme €/MWh	Heizöl, schwer Wärme €/t	Heizöl, schwer Strom €/t	Strom €/MWh
01.01.2003	654,50	721,00	470,40	61,35	16,10	12,40	6,06	5,50	25,00	25,00	20,50
01.01.2004	654,50	721,00	470,40	61,35	18,03	13,90	6,06	5,50	25,00	25,00	20,50

1) bis 31.12.1963 wurden die Steuersätze für Motorenbenzin und Diesel u.a. nach Herstellungsverfahren differenziert. Die hier aufgeführten Waren beziehen sich auf die Herstellung „ohne besondere Merkmale“

2) nur für im Inland hergestellte Ware

3) die ermäßigten Steuersätze ab 31.10.1995 sind befristet bis 31.12.2018

4) die ermäßigten Steuersätze ab 31.10.1995 sind befristet bis 31.12.2018

5) für Kraftstoffe mit einem Schwefelgehalt von mehr als 50 ppm gilt ein um 15,30 €/1000 l erhöhter Steuersatz

6) für Kraftstoffe mit einem Schwefelgehalt von mehr als 10 ppm gilt ein um 15,30 €/1000 l erhöhter Steuersatz

# Einnahmen des Bundes und der Länder aus Mineralöl- bzw. Energie- und Kfz-Steuer 1950 – 2006<sup>1)</sup>

in Millionen Euro

Jahr	Mineralölsteuer <sup>4)</sup>	Kfzsteuer	Jahr	Mineralöl-Energiesteuer <sup>4)</sup>	Kfzsteuer
1950	34	173	1986	13112	4784
1955	581	372	1987	13363	4277
1960	1362	754	1988	13821	4176
1965	3798	1342	1989	17098	4687
1970	5886	1958	1990	17806 <sup>2)</sup>	4306
1971	6349	2125	1991	24482	5630
1972	7274	2414	1992	28413	6809
1973	8482	2551	1993	28975	7188
1974	8207	2638	1994	32535	7244
1975	8754	2711	1995	32918	7059
1976	9265	2879	1996	33566 <sup>3)</sup>	7027
1977	9809	3031	1997	33749	7372
1978	10463	3212	1998	33847	7757
1979	10809	3874	1999	36507	7039
1980	10917	3367	2000	37826	7015
1981	11340	3371	2001	40690	8376
1982	11675	3420	2002	42193	7592
1983	11933	3571	2003	43188	7335
1984	12288	3724	2004	40176	7739
1985	12537	3758	2005	39714	8673
			2006	39916	8937

<sup>1)</sup> bis einschl. 1990 nur Aufkommen der alten Bundesländer

<sup>2)</sup> Zzgl. neue Bundesländer und Berlin (Ost) für 2. Halbjahr 1990 1,031 Mrd. €

<sup>3)</sup> Zzgl. 1329 Mio. € außerordentliche Einnahmen durch Zahlungsfristverkürzung

<sup>4)</sup> Sollzahlen (in einigen Jahren ergeben sich Abweichungen von den Istzahlen)

Quelle: Bundesministerium der Finanzen

Land	Mineralöl- bzw. Energiesteuer (EURO)				Umrechnungs-kurse	Mehrwertsteuer (%)			
	Otto-kraftstoff (unverbleit) je 1.000 l	Diesel-kraftstoff je 1.000 l	Heizöl, leicht je 1.000 l	Heizöl, schwer $\leq 1\%$ Schwefel je Tonne		Otto-kraftstoff (unverbleit)	Diesel-kraftstoff	Heizöl, leicht	Heizöl, schwer $\leq 1\%$ Schwefel
Belgien	592,19	331,11	18,49	15,00		21,0	21,0	21,0	21,0
Dänemark	540,96	366,19	281,69	332,90	7,4497 DKK	25,0	25,0	25,0	25,0
Deutschland	654,50	470,40	61,35	25,00		19,0	19,0	19,0	19,0
Estland	287,60	245,42	44,10	15,02	15,6466 EEK	18,0	18,0	18,0	18,0
Finnland	587,88	319,71	70,91	60,10		22,0	22,0	22,0	22,0
Frankreich	602,30	425,80	56,60	18,50		19,6	19,6	19,6	19,6
Griechenland	313,00	260,00	21,00	19,00		18,0	18,0	18,0	18,0
Großbritannien	708,74	708,74	112,72	109,00	0,6822 GBP	17,5	17,5	5,0	17,5
Irland	442,68	368,06	52,12	18,46		21,0	21,0	13,5	13,5
Italien	564,00	416,00	403,21	31,39		20,0	20,0	20,0	10,0
Lettland	295,28	251,48	21,19	-	0,7078 LVL	18,0	18,0	18,0	18,0
Litauen	288,17	245,89	21,17	15,06	3,4528 LTL	18,0	18,0	18,0	18,0
Luxemburg	462,09	290,35	10,00	15,00		15,0	15,0	12,0	12,0
Malta	309,81	245,52	13,89	-	0,4293 MTL	18,0	18,0	0,0	-
Niederlande	664,90	380,40	205,35	32,11		19,0	19,0	19,0	19,0
Österreich	426,57	335,32	108,32	67,70		20,0	20,0	20,0	20,0
Polen	424,50	306,97	60,05	15,46	3,8799 PLN	22,0	22,0	22,0	22,0
Portugal	582,95	364,41	137,20	15,30		21,0	21,0	12,0	12,0
Schweden	544,50	400,30	367,27	399,98	9,293 SEK	25,0	25,0	25,0	25,0
Slowakei	455,05	425,69	21,37	23,49	34,062 SKK	19,0	19,0	19,0	19,0
Slowenien	400,03	323,30	53,50	52,52		20,0	20,0	20,0	20,0
Spanien	395,69	302,00	84,71	15,00		16,0	16,0	16,0	16,0
Tschechien	419,29	352,36	352,36	16,72	28,238 CZK	19,0	19,0	19,0	19,0
Ungarn	426,34	352,18	352,18	27,71	249,89 HUF	20,0	20,0	20,0	25,0
Zypern	301,69	246,81	195,03	-	0,5794 CYP	15,0	15,0	15,0	-

Quelle: Bundesministerium für Wirtschaft und Arbeit

# Energieverbrauch

## Primärenergieverbrauch nach Energieträgern in der Bundesrepublik Deutschland 1980 – 2006<sup>1)</sup>

in Millionen Tonnen SKE (Steinkohleeinheiten)

Jahr	Steinkohle		Braunkohle		Mineralöl		Erdgas		Kernenergie		Wasserkraft- strom <sup>2)</sup>		Sonstige Energieträger <sup>3)</sup>		Gesamt
	in %		in %		in %		in %		in %		in %		in %		
1980	86,2	16,7	115,7	22,7	206,7	40,6	73,9	14,5	20,7	4,1	3,0	0,7	2,9	0,7	509,1
1985	85,7	16,7	125,8	24,4	174,5	33,9	70,4	13,7	51,6	10,0	2,2	0,4	4,5	0,9	514,7
1990	78,7	15,5	109,2	21,5	178,7	35,1	78,2	15,4	56,9	11,2	2,1	0,4	5,1	0,9	508,9
1991	79,5	15,9	85,5	17,2	189,3	38,0	82,2	16,5	54,9	11,0	1,7	0,4	5,4	1,0	498,5
1992	74,9	15,3	74,3	15,2	192,0	39,3	81,3	16,7	59,1	12,1	1,4	0,3	5,4	1,1	488,4
1993	73,0	15,0	67,7	13,9	196,0	40,2	86,0	17,6	57,1	11,7	2,2	0,4	6,1	1,2	488,1
1994	73,0	15,1	63,5	13,1	194,2	40,1	87,6	18,1	56,3	11,7	2,5	0,6	6,8	1,3	483,9
1995	70,3	14,4	59,2	12,2	194,1	39,9	95,5	19,6	57,4	11,8	3,4	0,7	7,0	1,4	486,9
1996	71,3	14,2	57,6	11,4	198,2	39,4	106,9	21,2	60,2	12,0	1,9	0,4	7,0	1,4	503,1
1997	70,5	14,1	54,4	10,9	196,3	39,4	102,1	20,5	63,4	12,8	2,3	0,4	9,6	1,9	498,6
1998	70,3	14,2	51,7	10,4	197,1	39,8	103,0	20,8	60,2	12,1	2,6	0,5	10,6	2,2	495,5
1999	67,1	13,3	50,3	10,3	191,0	39,4	102,7	21,3	63,3	13,1	3,2	0,6	11,1	2,0	488,7
2000	69,0	14,0	52,9	10,8	187,6	38,3	101,9	20,9	63,2	12,9	4,7	0,7	12,1	2,4	491,4
2001	66,5	13,2	55,7	11,1	190,3	38,2	107,4	21,4	63,8	12,8	4,5	0,9	12,6	2,4	500,8
2002	65,2	13,1	56,8	11,6	183,6	37,4	107,3	21,7	61,3	12,6	5,1	1,0	12,5	2,6	491,8
2003 <sup>4)</sup>	68,7	13,9	55,9	11,3	180,2	36,5	110,0	22,3	61,5	12,5	3,8	0,8	13,2	2,7	493,3
2004 <sup>4)</sup>	65,8	13,4	56,2	11,4	177,9	36,1	110,4	22,4	62,2	12,6	4,7	1,0	15,3	3,1	492,5
2005 <sup>4)</sup>	62,9	12,9	54,5	11,2	175,8	36,1	110,9	22,7	60,7	12,4	4,9	1,0	17,9	3,7	487,6
2006 <sup>4)</sup>	64,0	13,0	53,7	10,9	176,2	35,7	112,6	22,8	62,3	12,6	4,0	0,8	20,8	4,2	493,6

<sup>1)</sup> Kernenergie, Wasser- und Windkraft, Strom-Außenhandel u.a., nach der Wirkungsgradmethode bewertet

<sup>2)</sup> einschl. Saldo des Stromaußenhandels; ab 1995 einschl. Windkraft

<sup>3)</sup> Holz, Torf, Kokerei- und sonstige Gase, Müll u.a.

<sup>4)</sup> vorläufige Zahlen

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen

## Endenergieverbrauch nach Energieträgern 2000 – 2006

in Millionen Tonnen SKE

	2000	2001	2002	2003 <sup>1)</sup>	2004 <sup>1)</sup>	2005 <sup>1)</sup>	2006 <sup>3)</sup>
<b>Steinkohle</b>	<b>14,8</b>	<b>14,0</b>	<b>13,5</b>	<b>13,4</b>	<b>13,7</b>	<b>13,0</b>	
darunter: Steinkohlenkoks	8,7	8,1	7,7	7,7	7,8	7,4	
<b>Braunkohle</b>	<b>2,7</b>	<b>2,6</b>	<b>2,5</b>	<b>2,8</b>	<b>3,0</b>	<b>3,0</b>	
darunter: Braunkohlenbriketts	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,9	
<b>Mineralöl</b>	<b>138,6</b>	<b>142,3</b>	<b>136,2</b>	<b>132,2</b>	<b>129,1</b>	<b>124,9</b>	
darunter: Kraftstoffe	91,4	89,4	88,5	85,7	86,3	84,8	
leichtes Heizöl	39,2	45	39,9	38,9	35,2	33,6	
schweres Heizöl	3,3	3,6	3,4	3,3	3,5	2,7	
<b>Gase</b>	<b>82,3</b>	<b>85,9</b>	<b>84,1</b>	<b>86,9</b>	<b>86,8</b>	<b>85,2</b>	
darunter: Naturgas	74,1	78,5	77,5	80,7	80,6	79,1	
<b>Strom</b>	<b>60,7</b>	<b>60,7</b>	<b>61,5</b>	<b>61,5</b>	<b>63,9</b>	<b>64,0</b>	
<b>Fernwärme</b>	<b>9,1</b>	<b>9,1</b>	<b>9,3</b>	<b>11,2</b>	<b>10,9</b>	<b>10,6</b>	
Sonstige Energien <sup>2)</sup>	6,9	8	7,8	8,2	8,5	11,8	
<b>Insgesamt</b>	<b>315,1</b>	<b>322,6</b>	<b>314,9</b>	<b>316,2</b>	<b>315,9</b>	<b>312,5</b>	

<sup>1)</sup> vorläufige Zahlen

<sup>2)</sup> vor allem regenerative Energien wie Holz , Torf ( u. a. Festbrennstoffe ) , Biodiesel ; Solarthermie , Wärmepumpen u.a.

<sup>3)</sup> Sobald die Daten verfügbar sind, werden sie im Internet veröffentlicht: <http://www.mwv.de/download/mz.pdf>

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen

## Endenergieverbrauch Industrie nach Energieträgern 2000 – 2006

in Millionen Tonnen SKE

	2000	2001	2002	2003 <sup>1)</sup>	2004 <sup>1)</sup>	2005 <sup>1)</sup>	2006 <sup>2)</sup>
<b>Steinkohle</b>	<b>13,3</b>	<b>12,5</b>	<b>12,1</b>	<b>12</b>	<b>12,2</b>	<b>11,8</b>	
darunter: Steinkohlenkoks	8,3	7,7	7,5	7,5	7,6	7,3	
<b>Braunkohle</b>	<b>1,8</b>	<b>1,7</b>	<b>1,7</b>	<b>2,1</b>	<b>2,4</b>	<b>2,4</b>	
darunter: Braunkohlenbriketts	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	
<b>Mineralöl</b>	<b>6,8</b>	<b>6,8</b>	<b>6,6</b>	<b>6,5</b>	<b>6,3</b>	<b>5,4</b>	
darunter: leichtes Heizöl	3	2,8	2,7	2,8	2,5	2,5	
schweres Heizöl	3,3	3,6	3,4	3,3	3,5	2,7	
<b>Gase</b>	<b>33,2</b>	<b>32,1</b>	<b>31,2</b>	<b>31,1</b>	<b>31,6</b>	<b>31,7</b>	
darunter: Naturgas	26,6	26,3	26	26,3	26,8	27	
<b>Strom</b>	<b>25,5</b>	<b>25,6</b>	<b>25,6</b>	<b>25,8</b>	<b>28,7</b>	<b>28,9</b>	
<b>Fernwärme</b>	<b>1,5</b>	<b>1,5</b>	<b>1,5</b>	<b>2,1</b>	<b>2,1</b>	<b>2</b>	
Sonstige Energien <sup>3)</sup>	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	
<b>Insgesamt</b>	<b>82,6</b>	<b>80,7</b>	<b>79,2</b>	<b>80,1</b>	<b>83,8</b>	<b>83,7</b>	Zahlen lagen bei Drucklegung noch nicht vor <sup>2)</sup>

1) vorläufige Zahlen

2) Sobald die Zahlen verfügbar sind, werden sie im Internet veröffentlicht: <http://www.mwv.de/download/mz.pdf>

3) vor allem regenerative Energien wie Holz , Torf und andere Festbrennstoffe

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen

## Endenergieverbrauch Haushalte, Gewerbe, Handel, Dienstleistungen nach Energieträgern 2000 – 2006

in Millionen Tonnen SKE

	2000	2001	2002	2003 <sup>1)</sup>	2004 <sup>1)</sup>	2005 <sup>1)</sup>	2006 <sup>2)</sup>
<b>Steinkohle</b>	<b>1,5</b>	<b>1,5</b>	<b>1,4</b>	<b>1,4</b>	<b>1,5</b>	<b>1,2</b>	
darunter: Steinkohlenkoks	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2	0,1	
<b>Braunkohlenbriketts</b>	<b>0,9</b>	<b>0,9</b>	<b>0,8</b>	<b>0,7</b>	<b>0,6</b>	<b>0,6</b>	
<b>Mineralöl</b>	<b>40,4</b>	<b>46,1</b>	<b>41,1</b>	<b>40,0</b>	<b>36,5</b>	<b>34,7</b>	
darunter: leichtes Heizöl	36,2	42,2	37,2	36,1	32,7	31,1	
<b>Gase</b>	<b>49,1</b>	<b>53,8</b>	<b>52,9</b>	<b>55,8</b>	<b>55,2</b>	<b>53,5</b>	
darunter: Naturgas	47,5	52,2	51,5	54,4	53,8	52,1	
<b>Strom</b>	<b>33,2</b>	<b>33,1</b>	<b>33,9</b>	<b>33,7</b>	<b>33,2</b>	<b>33,1</b>	
<b>Fernwärme</b>	<b>7,6</b>	<b>7,6</b>	<b>7,8</b>	<b>9,1</b>	<b>8,8</b>	<b>8,6</b>	
Sonstige Energien <sup>3)</sup>	5,9	6,9	6,6	6,9	7,0	7,5	
<b>Insgesamt</b>	<b>138,6</b>	<b>149,9</b>	<b>144,5</b>	<b>147,6</b>	<b>142,8</b>	<b>139,2</b>	Zahlen lagen bei Drucklegung noch nicht vor <sup>2)</sup>

1) vorläufige Zahlen

2) Sobald die Zahlen verfügbar sind, werden sie im Internet veröffentlicht: <http://www.mwv.de/download/mz.pdf>

3) vor allem regenerative Energien wie Holz , Torf und andere Festbrennstoffe; Solarthermie , Wärmepumpen u.a.

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen

## Endenergieverbrauch Verkehr nach Energieträgern 2000 – 2006

in Millionen Tonnen SKE

	2000	2001	2002	2003 <sup>1)</sup>	2004 <sup>1)</sup>	2005 <sup>1)</sup>	2006 <sup>2)</sup>
<b>Mineralöl</b>	<b>91,4</b>	<b>89,4</b>	<b>88,5</b>	<b>85,7</b>	<b>86,3</b>	<b>84,8</b>	
darunter: Motorenbenzin	42,2	40,9	39,9	37,9	36,7	34,2	
Dieselmotoren	39,1	38,6	38,8	37,9	39,4	38,8	
Flugkraftstoffe	10,1	9,9	9,8	9,9	10,2	11,8	
<b>Strom</b>	<b>2,0</b>	<b>2,0</b>	<b>2,0</b>	<b>2,0</b>	<b>2,0</b>	<b>2,0</b>	
Sonstige Energien <sup>3)</sup>	0,5	0,6	0,7	0,8	1,0	2,8	
<b>Insgesamt</b>	<b>93,9</b>	<b>92,0</b>	<b>91,2</b>	<b>88,5</b>	<b>89,3</b>	<b>89,6</b>	Zahlen lagen bei Drucklegung noch nicht vor <sup>2)</sup>

1) vorläufige Zahlen

2) Sobald die Zahlen verfügbar sind, werden sie im Internet veröffentlicht: <http://www.mwv.de/download/mz.pdf>

3) Stein- und Braunkohlen , Gase , Biodiesel

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen

# Weltmineralölzahlen

## Weltübersicht nach Ländergruppen 2000 – 2006<sup>1)</sup>

in Millionen Tonnen

	2000	2001	2002	2003	2004 <sup>2)</sup>	2005 <sup>2)</sup>	2006 <sup>2)</sup>
<b>Welt-Rohölförderung</b>	<b>3614</b>	<b>3594</b>	<b>3573</b>	<b>3706</b>	<b>3866</b>	<b>3908</b>	<b>3942</b>
Nordamerika	480	475	482	481	477	455	466
Europäische Union	160	150	152	142	132	120	108
G U S <sup>3)</sup>	393	424	466	513	558	577	603
O P E C	1521	1476	1388	1481	1591	1637	1635
Ferner Osten	381	378	378	375	378	382	389
Sonstige Länder	679	691	707	714	730	737	741
<b>Welt-Raffinerie-Kapazitäten</b>	<b>4065</b>	<b>4060</b>	<b>4096</b>	<b>4105</b>	<b>4121</b>	<b>4251</b>	<b>4255</b>
Nordamerika	922	925	930	934	940	957	966
Europäische Union	729	726	728	732	733	743	744
G U S <sup>3)</sup>	420	420	420	418	401	396	396
O P E C	424	425	437	446	448	478	478
Ferner Osten	1009	1009	1010	1002	1035	1110	1116
Sonstige Länder	561	555	571	573	564	567	555
<b>Welt-Mineralölverbrauch</b>	<b>3535</b>	<b>3553</b>	<b>3595</b>	<b>3656</b>	<b>3812</b>	<b>3854</b>	<b>3896</b>
Nordamerika	979	980	984	1006	1047	1053	1042
Europäische Union	675	684	682	688	693	693	691
G U S <sup>3)</sup>	169	167	169	172	178	181	189
O P E C	288	302	311	312	336	347	362
Ferner Osten	976	977	1006	1035	1102	1113	1137
Sonstige Länder	448	443	443	443	456	467	475
<b>Welt-Rohöloreserven</b>	<b>139626</b>	<b>140117</b>	<b>164534</b>	<b>171720</b>	<b>173340</b>	<b>175384</b>	<b>178743</b>
Nordamerika	3568	3626	27261	27141	27022	26951	27059
Europäische Union	1035	1028	1043	1034	1013	950	895
darunter: Großbritannien	668	658	630	623	599	538	517
Dänemark	140	146	176	167	173	174	167
Italien	91	91	91	91	91	91	88
Deutschland	50	47	44	54	51	46	41
Sonstige EU-Länder	86	86	102	99	99	101	82
Norwegen	1269	1269	1379	1403	1142	1035	1054
O P E C	110641	111232	111254	118107	120222	122490	122559
darunter: Saudi Arabien	35259	35403	35409	35423	35423	36094	35478
Irak	15095	15095	15095	15430	15430	15430	15430
Kuwait	13024	13024	13024	13371	13717	14064	13717
V.A. Emirate	12851	12851	12851	12851	12851	12851	12851
Iran	12263	12263	12263	17199	17199	18109	18630
Venezuela	10750	10865	10881	10881	10801	11151	11190
Libyen	3888	3888	3888	4745	5140	5157	5465
Nigeria	3053	3257	3257	3392	4784	4868	4915
Algerien	1172	1172	1172	1441	1503	1446	1563
Indonesien	667	670	670	630	630	576	576
Katar	1740	2011	2011	2011	2011	2011	2011
G U S <sup>3)</sup>	7754	7754	10587	10587	10587	10587	13453
Ferner Osten	5931	5907	5209	5151	4898	4852	4500
Sonstige Länder	9428	9301	7801	8297	8456	8519	9223

<sup>1)</sup> teilweise revidiert

<sup>2)</sup> vorläufige Ergebnisse

<sup>3)</sup> ohne baltische Staaten

Quelle: OECD/IEA; Oil & Gas Journal; Eurostat; Angaben von Mitgliedsfirmen

## Europäische Union Raffineriekapazitäten

Stand: Jahresende (in Mio. t)

Land	2000	2001	2002	2003	2004 <sup>1)</sup>	2005 <sup>1)</sup>	2006 <sup>1)</sup>
Belgien	38,4	39,6	39,6	39,7	40,2	42,9	39,5
Dänemark	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Deutschland	112,9	113,2	113,9	114,8	115,5	115,6	119
Estland	-	-	-	-	-	-	-
Finnland	10	11,9	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Frankreich	94,8	94,8	95,2	97,6	97,6	99	97,9
Griechenland	20,3	20,3	20,3	20,1	20,1	20,7	20,7
Großbritannien	88,6	89,2	89,4	90,9	91,3	93,8	94,4
Irland	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Italien	118	114,1	115	115,7	116	116,2	116,9
Lettland	-	-	-	-	-	-	-
Litauen	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	9,5	9,5
Luxemburg	-	-	-	-	-	-	-
Malta	-	-	-	-	-	-	-
Niederlande	60,2	60,3	60,3	61,1	61,4	61,1	60,6
Österreich	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Polen	19,1	19,1	17,5	17,5	17,5	23,3	24,8
Portugal	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Slowakische Republik	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Slovenien	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Schweden	21,2	21,2	21,2	21,2	21,7	21,7	21,7
Spanien	64,7	64,7	66,1	63,6	63,6	63,6	63,6
Tschechische Republik	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Ungarn	11,6	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Zypern	1,4	1,4	1,4	1,4	-	-	-
<b>Europäische Union</b>	<b>728,8</b>	<b>725,5</b>	<b>728,2</b>	<b>731,9</b>	<b>733,2</b>	<b>742,5</b>	<b>743,7</b>
nachrichtlich:							
- Norwegen	15,3	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
- Schweiz	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
- USA	826,9	828,2	831,2	834,9	838,7	856,3	863,6
- Japan	248,2	239,3	238,3	235,1	235,3	233,6	233,8

<sup>1)</sup> vorläufige Ergebnisse

Quellen: OECD/IEA; Oil and Gas Journal; Eurostat; Angaben von Mitgliedsfirmen

## Europäische Union Raffinerieerzeugung

einschl. Eigenverbrauch

(in Mio. t)

Land	2000	2001	2002	2003	2004 <sup>1)</sup>	2005 <sup>1)</sup>	2006 <sup>1)</sup>
Belgien	38,1	39,9	46,0	45,5	43,2	37,1	39,3
Dänemark	8,2	8,0	7,9	8,2	8,0	7,5	7,8
Deutschland	116	114,3	114,1	116,2	120,3	123,6	122,1
Estland	-	-	-	-	-	-	-
Finnland	12,8	11,8	13,1	12,5	12,9	12,2	13,0
Frankreich	88,6	90,7	84,3	87,8	89,0	86,9	87,2
Griechenland	22,2	21,5	21,3	22,1	21	21,2	22,5
Großbritannien	86,3	82,1	84,0	84,7	89,8	86,0	82,2
Irland	3,3	3,4	3,2	3,1	2,9	3,2	3,3
Italien	94,8	96,1	96,2	98,5	98,6	101,7	98,5
Lettland	-	-	-	-	-	-	-
Litauen	4,9	6,7	6,5	7,1	8,6	8,4	8,5
Luxemburg	-	-	-	-	-	-	-
Malta	-	-	-	-	-	-	-
Niederlande	80,2	81,3	78,7	82,3	83,5	84,9	81,8
Österreich	8,8	9,3	9,4	9,5	9,4	9,7	9,6
Polen	18,5	18,4	17,6	18,1	18,8	18,7	20,6
Portugal	12,3	13,1	12,4	13,8	13,7	14,1	14,7
Slovakische Republik	5,9	6,3	6,2	6,2	6,6	6,6	6,8
Slovenien	0,2	-	-	-	-	-	-
Schweden	21,4	20,4	18,5	19,2	20,3	19,5	19,5
Spanien	59,8	57,8	57,9	57,6	59,5	60,3	61,9
Tschechische Republik	6,1	6,3	6,4	6,7	7,0	8,1	8,3
Ungarn	7,5	7,5	7,3	7,6	7,6	8,4	8,5
Zypern	1,2	1,2	1,1	1,0	0,3	0,3	0,2
<b>Europäische Union</b>	<b>697,1</b>	<b>696,1</b>	<b>692,1</b>	<b>707,7</b>	<b>721,0</b>	<b>718,4</b>	<b>716,3</b>
nachrichtlich:							
- Norwegen	15,2	14,0	13,2	14,7	14,1	15,4	16,3
- Schweiz	4,6	4,9	4,9	4,6	5,2	4,8	5,4
- USA	817,9	814,7	810,1	832,2	851,2	860,0	851,6
- Japan	207,0	201,6	202,5	205,7	201,3	206,0	203,1

<sup>1)</sup> vorläufige Ergebnisse

Quellen: OECD/IEA; Oil and Gas Journal; Eurostat; Angaben von Mitgliedsfirmen



## Europäische Union Inlandsabsatz Mineralölprodukte insgesamt

einschl. Militärbedarf

(in Mio. t)

Land	2000	2001	2002	2003	2004 <sup>1)</sup>	2005 <sup>1)</sup>	2006 <sup>1)</sup>
Belgien	21,5	21,9	20,7	22,2	22,0	20,7	20,1
Dänemark	8,6	8,6	8,3	7,8	8,0	7,8	8,2
Deutschland	120,5	122,5	118,1	115,1	113,6	112	113,2
Estland	0,9	1,0	1,1	1,0	1,1	1,0	1,2
Finnland	8,7	8,9	9,3	9,5	9,2	9,0	9,0
Frankreich	86,2	89,0	86,0	86,6	86,8	86,8	86,3
Griechenland	15,1	15,4	15,9	16,8	16,9	16,9	17,5
Großbritannien	72,7	70,5	70,2	71,9	73,7	74,9	76,3
Irland	8,1	8,7	8,5	8,2	8,6	9,0	9,1
Italien	82,8	81,2	82,8	83	81,2	77,3	77,3
Lettland	1,1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4
Litauen	1,8	2,0	1,9	1,8	1,9	2,0	2,1
Luxemburg	2,2	2,4	2,4	2,6	2,9	3,0	2,9
Malta	0,8	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Niederlande	23,8	24,4	24,5	26,0	26,4	28,0	27,0
Österreich	11,3	12,0	12,2	13,3	13,1	13,4	12,9
Polen	17,7	17,1	17,1	18,4	19,6	19,8	21,3
Portugal	14,5	14,7	15,3	14,0	14,4	15,0	13,3
Slowakische Republik	3,4	2,7	3,1	2,9	2,8	2,7	2,8
Slovenien	2,3	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4
Schweden	13,7	14,0	14,4	14,5	13,5	13,0	13,1
Spanien	59,5	61,9	62,8	64,5	66,2	66,6	65,5
Tschechische Republik	7,8	8,1	7,9	8,5	9,4	9,7	9,6
Ungarn	6,5	6,3	6,2	6,0	6,0	6,5	6,9
Zypern	2,3	2,3	2,4	2,6	2,5	2,6	2,6
<b>Europäische Union</b>	<b>593,8</b>	<b>600,0</b>	<b>595,7</b>	<b>601,8</b>	<b>604,5</b>	<b>602,4</b>	<b>602,9</b>
nachrichtlich:							
- Norwegen	7,9	8,4	8,5	9	9,2	9,2	9,8
- Schweiz	12,5	12,7	12,2	12,4	11,8	12,0	12,5
- USA	808,0	818,3	817,8	835,3	868,3	878,1	858,8
- Japan	242,7	234,4	240,4	232,2	225,7	227,0	221,8

<sup>1)</sup> vorläufige Ergebnisse

Quellen: OECD/IEA; Oil and Gas Journal; Eurostat; Angaben von Mitgliedsfirmen

## Europäische Union Inlandsabsatz Ottokraftstoffe

einschl. Militärbedarf

(in Mio. t)

Land	2000	2001	2002	2003	2004 <sup>1)</sup>	2005 <sup>1)</sup>	2006 <sup>1)</sup>
Belgien	2,2	2,2	2,1	2,1	1,9	1,8	1,5
Dänemark	2,0	1,9	1,9	2,0	1,9	1,9	1,9
Deutschland	28,8	27,9	27,2	25,9	25,0	23,4	22,6
Estland	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Finnland	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9
Frankreich	13,9	13,4	12,9	12,1	10,2	9,6	9,1
Griechenland	3,3	3,4	3,4	3,5	3,8	3,9	3,9
Großbritannien	21,6	20,9	20,8	19,9	19,5	18,8	18,5
Irland	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7
Italien	15,7	15,9	15,3	14,6	14,4	13,3	12,6
Lettland	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4
Litauen	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4
Luxemburg	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5
Malta	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Niederlande	4,0	4,1	4,2	4,2	4,2	4,1	4,2
Österreich	2,0	2,0	2,1	2,2	2,1	2,1	1,9
Polen	5,0	4,6	4,2	4,1	4,3	4,0	4,1
Portugal	2,1	2,0	2,1	2,0	1,9	1,8	1,7
Slowak. Republik	0,6	0,6	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6
Slovenien	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7
Schweden	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,0
Spanien	8,5	8,5	8,2	8,0	7,7	7,3	7,0
Tschech. Republik	1,9	1,9	1,9	2,1	2,1	2,1	2
Ungarn	1,3	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6
Zypern	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>Europäische Union</b>	<b>122,9</b>	<b>120,9</b>	<b>118,6</b>	<b>115,1</b>	<b>111,2</b>	<b>106,4</b>	<b>103,5</b>
nachrichtlich:							
- Norwegen	1,6	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,5
- Schweiz	4,0	3,9	3,8	3,8	3,7	3,6	3,5
- USA	366,8	371,9	382,1	377,7	394,9	406,8	399,1
- Japan	38,7	39,3	39,8	38,6	39,4	39,8	39,4

<sup>1)</sup> vorläufige Ergebnisse

Quellen: OECD/IEA; EUROSTAT; Oil & Gas Journal; Angaben von Mitgliedsfirmen

## Europäische Union Inlandsabsatz Dieselkraftstoff und leichtes Heizöl

einschl. Militärbedarf

(in Mio. t)

Land	2000	2001	2002	2003	2004 <sup>1)</sup>	2005 <sup>1)</sup>	2006 <sup>1)</sup>
Belgien	10,5	11,2	10,6	11,3	11,8	11,8	11,4
Dänemark	3,5	3,6	3,6	3,7	3,8	3,8	4,1
Deutschland	56,8	60,4	57,2	56	54,3	53,9	55,6
Estland	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6
Finnland	4,0	4,1	4,2	4,3	4,2	4,1	4,0
Frankreich	44,8	47,5	46,5	47,7	48,2	48,5	48,3
Griechenland	6,3	6,7	7,0	7,8	7,5	7,5	7,6
Großbritannien	23,5	23,2	23,0	24,0	24,7	26,2	27,0
Irland	3	3,1	3,2	3,2	3,3	3,6	3,7
Italien	26,7	27,6	28,4	29,0	30,0	31,0	31,3
Lettland	0,4	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7
Litauen	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9
Luxemburg	1,3	1,4	1,5	1,6	1,9	2,1	2,1
Malta	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3
Niederlande	6,7	6,7	6,9	7,2	7,3	7,4	7,7
Österreich	5,9	6,6	7,0	7,7	7,6	8,1	7,8
Polen	7,3	7,4	7,3	8,0	8,6	8,9	9,9
Portugal	4,8	5,2	5,3	5,3	5,6	5,6	5,4
Slowakische Republik	0,8	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2
Slovenien	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,5	1,5
Schweden	5,3	5,1	5,1	5,2	5,0	4,8	4,9
Spanien	25,0	26,9	27,8	30	32,1	33,4	34,2
Tschechische Republik	2,7	2,9	2,9	3,2	3,6	3,8	3,9
Ungarn	2,0	2,1	2,3	2,3	2,4	2,8	2,8
Zypern	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
<b>Europäische Union</b>	<b>244,2</b>	<b>256,1</b>	<b>254,6</b>	<b>262,3</b>	<b>267,0</b>	<b>272,8</b>	<b>277,4</b>
nachrichtlich:							
- Norwegen	3,4	3,6	3,7	4,0	3,8	3,7	3,9
- Schweiz	6,1	6,4	6,2	6,1	6,0	6,4	6,7
- USA	178,0	182,3	180,3	188,5	194,4	196,9	197,9
- Japan	60,2	59,6	58,3	57,6	56,7	55,7	52,3

<sup>1)</sup> vorläufige Ergebnisse

Quellen: OECD/IEA; EUROSTAT; Oil & Gas Journal; Angaben von Mitgliedsfirmen

# Weltrohölförderung 2000 – 2006<sup>1)</sup>

in Millionen Tonnen

	2000	2001	2002	2003	2004 <sup>2)</sup>	2005 <sup>2)</sup>	2006 <sup>2)</sup>
Kanada	126,9	126,1	135,0	142,6	147,6	145,2	152,0
USA	352,6	349,2	346,9	338,4	329,2	310,2	313,6
<b>Nordamerika</b>	<b>479,5</b>	<b>475,3</b>	<b>481,9</b>	<b>481</b>	<b>476,8</b>	<b>455,4</b>	<b>465,6</b>
Argentinien	40,4	41,5	40,9	40,2	37,8	36,2	36,2
Brasilien	63,2	66,3	74,4	77,0	76,5	85,2	89,5
Kolumbien	35,3	31,0	29,7	27,9	27,3	27,3	27,5
Mexiko	171,2	176,6	178,4	188,8	190,7	187,6	185,5
Venezuela	167,3	161,6	149,9	134,2	153,4	160,5	151
Sonstige Länder	39,2	39,5	40,5	42,0	46,4	48,4	49,4
<b>Mittel- und Südamerika</b>	<b>516,6</b>	<b>516,5</b>	<b>513,8</b>	<b>510,1</b>	<b>532,1</b>	<b>545,2</b>	<b>539,1</b>
Dänemark	17,7	17	18,1	17,9	19,1	18,4	17,0
Deutschland	3,1	3,4	3,7	3,8	3,5	3,6	3,5
Frankreich	1,6	1,6	1,5	1,4	1,3	1,2	1,3
Großbritannien	126,2	116,7	115,9	106,1	95,4	84,7	75,0
Italien	4,6	4,1	5,5	5,6	5,5	6,1	5,7
Niederlande	2,4	2,3	3,1	3,1	2,9	2,3	2,0
Norwegen	160,2	162	157,3	153	149,9	138,2	130,0
Rumänien	6,3	6,2	6,1	5,9	5,7	5,4	5,3
Türkei	2,7	2,6	2,4	2,4	2,3	1,9	1,8
Sonstige Länder	6,7	6,8	6,7	6,6	6,5	6,1	5,8
<b>Europa</b>	<b>331,5</b>	<b>322,7</b>	<b>320,3</b>	<b>305,8</b>	<b>292,1</b>	<b>267,9</b>	<b>247,4</b>
Russische Föderation	323,3	348,1	379,6	421,4	458,8	470	485
Kasachstan	35,3	40,1	48,2	52,4	60,6	63,0	67,0
Sonstige Länder	34,4	35,9	38,0	39,4	38,8	44,2	51,4
<b>G U S<sup>3)</sup></b>	<b>393</b>	<b>424,1</b>	<b>465,8</b>	<b>513,2</b>	<b>558,2</b>	<b>577,2</b>	<b>603,4</b>
Arabische Emirate	123,3	118,3	108,5	122,2	124,7	129	137,7
Irak	127,3	116,7	99,9	65,7	99,2	89,5	95,0
Iran	189,4	184,4	168,6	197,9	202,6	200,4	198
Katar	38,7	38,4	35,1	41,2	44,9	48,8	51,0
Kuwait	103,9	101,9	98,2	114,8	122,5	130,1	135,0
Oman	47,6	47,5	44,2	40,7	38,9	38,5	37,5
Saudi-Arabien	457,6	442,9	427,3	487,9	506,1	526,2	525
Sonstige Länder	50,9	52,6	51,1	51,3	48,5	45,6	45,6
<b>Nahe Osten</b>	<b>1138,7</b>	<b>1102,7</b>	<b>1032,9</b>	<b>1121,7</b>	<b>1187,4</b>	<b>1208,1</b>	<b>1224,8</b>
Ägypten	38,8	37,3	37,0	36,8	35,4	33,9	32,5
Algerien	66,8	65,8	70,9	79,0	83,6	90,6	87,5
Libyen	69,3	66,8	64,6	69,9	75,8	81,0	83,5
Nigeria	105,4	110,8	102,3	110,3	121,9	126,0	118,0
Angola	36,9	36,6	44,6	43,6	48,7	61,2	68,5
Sonstige Länder	56,0	58,1	60,2	60,1	75,6	79,4	83,4
<b>Afrika</b>	<b>373,2</b>	<b>375,4</b>	<b>379,6</b>	<b>399,7</b>	<b>441,0</b>	<b>472,1</b>	<b>473,4</b>
VR China	162,6	164,8	166,9	169,6	174,1	180,8	186,0
Indien	36,1	36	37	36,9	37,9	36,2	37,3
Malaysia	34,3	33,8	35,4	37,4	38,5	36,8	36,0
Indonesien	71,5	68,0	63,0	57,7	55,9	55,0	53,0
Australien	35,3	31,8	31,6	26,6	23,0	23,3	23,0
Sonstige Länder	41,6	43,1	44,3	46,6	48,9	49,8	53,2
<b>Ferner Osten</b>	<b>381,4</b>	<b>377,5</b>	<b>378,2</b>	<b>374,8</b>	<b>378,3</b>	<b>381,9</b>	<b>388,5</b>
<b>Welt</b>	<b>3613,9</b>	<b>3594,2</b>	<b>3572,5</b>	<b>3706,3</b>	<b>3865,9</b>	<b>3907,8</b>	<b>3942,2</b>

<sup>1)</sup> einschl. Öle von nicht-konventionellen Quellen (Kondensate, Ölsände, Ölschiefer, Orimulsion u.a.); teilweise revidiert

<sup>2)</sup> vorläufige Ergebnisse

<sup>3)</sup> ohne baltische Staaten

Quelle: OECD/IEA; Oil & Gas Journal; Angaben von Mitgliedsfirmen

# Weltraffineriekapazitäten 2000 – 2006

(Stand: Jahresende)

in Millionen Tonnen

	2000	2001	2002	2003	2004 <sup>1)</sup>	2005 <sup>1)</sup>	2006 <sup>1)</sup>
Kanada	95,3	97,2	99,2	99,4	100,9	100,8	102,1
USA	826,9	828,2	831,2	834,9	838,7	856,3	863,6
<b>Nordamerika</b>	<b>922,2</b>	<b>925,4</b>	<b>930,4</b>	<b>934,3</b>	<b>939,6</b>	<b>957,1</b>	<b>965,7</b>
Argentinien	32,0	32,0	32,0	32,0	31,3	31,2	31,2
Bolivien	3,2	3,2	3,2	3,2	2,4	2,4	2,1
Brasilien	95,9	89,3	93,3	95,7	96,0	95,4	95,4
Chile	10,2	10,2	10,2	10,2	11,3	11,3	11,3
Ecuador	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Kolumbien	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Kuba	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Mexiko	76,3	76,3	84,2	84,2	84,2	84,2	77,0
Peru	9,1	9,1	9,5	9,5	9,6	9,6	9,6
Trinidad	8,0	8,0	8,0	8,3	8,3	8,8	8,4
Venezuela	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1
Sonstige Länder	73,6	70,8	74,4	75,1	67,7	69,7	69,9
<b>Mittel- und Südamerika</b>	<b>410,6</b>	<b>401,2</b>	<b>417,1</b>	<b>420,5</b>	<b>413,1</b>	<b>414,9</b>	<b>407,2</b>
Europäische Union	728,8	725,5	728,2	731,9	733,2	742,5	743,7
Norwegen	15,3	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Schweiz	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Türkei	34,7	36,0	36,0	35,7	35,7	35,7	35,7
Rumänien	25,2	25,2	25,1	25,1	25,8	25,8	25,8
Sonstige Länder	30,2	32,2	30,8	30,3	30,0	32,8	32,8
<b>Europa</b>	<b>841,0</b>	<b>841,2</b>	<b>842,4</b>	<b>845,3</b>	<b>847,0</b>	<b>859,1</b>	<b>860,3</b>
Russische Föderation	271,8	271,8	271,8	271,8	271,6	267,0	266,9
Ukraine	51,4	51,3	51,2	51,2	44,0	44,0	44,0
Weißrußland	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
Sonstige Länder	72,3	72,2	72,2	70,0	60,6	60,6	60,6
<b>G U S<sup>2)</sup></b>	<b>420,2</b>	<b>420,0</b>	<b>419,9</b>	<b>417,7</b>	<b>400,9</b>	<b>396,3</b>	<b>396,2</b>
Arabische Emirate	22,2	25,7	25,7	25,7	25,7	39,1	39,1
Bahrein	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,7	9,5
Irak	20,9	20,9	20,9	29,4	29,9	29,9	29,9
Iran	74,2	74,2	73,7	73,7	73,7	72,6	72,6
Kuwait	38,2	38,7	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
Saudi-Arabien	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	104,8	104,8
Sonstige Länder	43,2	43,2	50,2	50,2	50,2	48,3	48,8
<b>Naher Osten</b>	<b>298,4</b>	<b>302,4</b>	<b>314,7</b>	<b>323,2</b>	<b>323,7</b>	<b>351,9</b>	<b>349,2</b>
Ägypten	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
Algerien	25,1	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Libyen	17,2	17,2	17,2	17,2	19,0	19,0	18,9
Nigeria	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
Republik Südafrika	23,7	23,4	24,5	26,0	24,5	25,2	24,4
Sonstige Länder	39,4	39,1	38,6	37,8	37,8	36,8	36,8
<b>Afrika</b>	<b>163,6</b>	<b>160,4</b>	<b>161,0</b>	<b>161,7</b>	<b>162,0</b>	<b>161,7</b>	<b>160,8</b>
VR China	217,3	226,4	226,4	226,4	232,5	312,3	312,3
Australien	42,4	42,4	42,4	37,7	37,7	35,1	35,2
Rep. Korea	128,0	128,0	128,0	127,2	128,8	128,8	128,8
Malaysia / Singapur	89,2	88,6	88,7	91,7	94,0	94,0	94,0
Indien	105,7	106,7	106,7	106,7	112,7	112,7	112,8
Indonesien	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
Japan	248,2	239,3	238,3	235,1	235,3	233,6	233,8
Taiwan	46,0	46,0	46,0	46,0	61,0	61,0	64,5
Thailand	34,1	34,1	35,2	35,2	35,2	35,2	36,5
Sonstige Länder	48,0	48,0	49,0	46,3	47,9	48,0	48,0
<b>Ferner Osten</b>	<b>1008,5</b>	<b>1009,1</b>	<b>1010,3</b>	<b>1001,9</b>	<b>1034,7</b>	<b>1110,3</b>	<b>1115,5</b>
<b>Welt</b>	<b>4064,5</b>	<b>4059,7</b>	<b>4095,8</b>	<b>4104,6</b>	<b>4121,0</b>	<b>4251,3</b>	<b>4254,9</b>

<sup>1)</sup> z.T. vorläufige Ergebnisse

<sup>2)</sup> ohne baltische Staaten

Quelle: Oil & Gas Journal; Petroleum Economist; Angaben von Mitgliedsfirmen

# Weltmineralölverbrauch 2000 – 2006

(Inlandsverbrauch, Bunker, Militär, Raffinerieeigenverbrauch)

in Millionen Tonnen

	2000	2001	2002	2003	2004 <sup>1)</sup>	2005 <sup>1)</sup>	2006 <sup>1)</sup>
Kanada	91,0	91,2	93,1	99,2	103,2	101,4	100,0
USA	888,4	888,9	891,3	906,9	944,0	951,7	942,0
<b>Nordamerika</b>	<b>979,4</b>	<b>980,1</b>	<b>984,4</b>	<b>1006,1</b>	<b>1047,2</b>	<b>1053,1</b>	<b>1042,0</b>
Argentinien	23,3	20,0	18,5	19,7	21,7	23,0	23,5
Brasilien	101,7	100,7	100,4	96,1	100,3	102,0	104,2
Chile	10,4	10,0	10,0	10,0	10,8	11,4	11,7
Kolumbien	12,2	11,6	11,5	11,3	12,4	12,7	13,0
Kuba	8,7	8,3	8,5	8,8	8,2	8,3	8,5
Mexiko	91,0	89,3	86,5	86,0	88,0	90,0	87,8
Peru	7,8	7,2	7,1	6,9	8,0	8,2	8,4
Venezuela	22,9	26,4	25,1	23,0	25,6	26,8	27,4
Sonstige Länder	39,4	41,2	42,6	43,0	44,5	44,6	45,6
<b>Mittel- und Südamerika</b>	<b>317,4</b>	<b>314,7</b>	<b>310,2</b>	<b>304,8</b>	<b>319,5</b>	<b>327,0</b>	<b>330,1</b>
Belgien	28,5	28,8	29,3	30,9	30,1	29,8	29,0
Dänemark	10,3	10,1	9,6	9,1	8,9	8,8	9,2
Deutschland	129,4	131,3	127,0	124,8	124,3	122,0	123,0
Estland	1,0	1,1	1,2	1,1	1,2	1,1	1,3
Lettland	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6
Litauen	2,3	2,6	2,5	2,3	2,5	2,6	2,7
Finnland	9,9	10,0	10,5	10,8	10,7	10,5	9,0
Frankreich	94,6	97,0	93,5	94,4	95,3	94,7	94,7
Griechenland	19,8	20,1	20,2	21,2	20,8	20,5	20,6
Großbritannien	80,0	78,2	78,6	79,8	82,4	82,3	82,3
Irland	8,3	9,0	8,8	8,5	8,9	9,3	9,3
Italien	90,4	89,2	91,2	91,5	87,5	84,5	85,7
Luxemburg	2,2	2,4	2,4	2,6	3,0	3,1	3,1
Malta	1,2	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Niederlande	40,6	42,6	42,7	43,4	45,1	48,9	46,8
Österreich	11,9	12,7	13,1	13,9	13,9	14,4	14,1
Polen	19,1	18,7	18,7	19,8	21,0	21,3	21,3
Portugal	16,0	16,1	16,6	15,6	15,8	16,2	16,5
Slovakische Republik	3,4	3,1	3,7	3,4	3,4	3,4	3,4
Slovenien	2,3	2,5	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4
Schweden	15,6	15,9	16,0	16,6	16,9	16,1	16,1
Spanien	69,7	72,7	73,4	75,5	77,5	78,7	78,6
Tschechische Republik	7,9	8,3	8,2	8,7	9,6	9,8	9,8
Ungarn	6,8	6,5	6,5	6,3	6,4	7,0	6,6
Zypern	2,5	2,5	2,5	2,8	2,7	2,8	2,9
<b>Europäische Union</b>	<b>674,8</b>	<b>684,3</b>	<b>681,5</b>	<b>688,3</b>	<b>693,3</b>	<b>693,2</b>	<b>691,4</b>
Norwegen	9,5	9,7	9,5	10,0	9,6	10,2	10,9
Schweiz	12,8	12,9	12,5	12,6	12,9	12,3	12,6
Bulgarien	4,0	4,2	4,4	4,5	4,4	4,5	4,6
Rumänien	10,0	11,3	10,8	10,4	10,6	10,3	10,5
Türkei	30,6	28,6	30,6	30,6	30,8	31,0	30,0
Sonstige	10,3	11,1	12,3	13,4	13,5	14,0	15,1
<b>Übriges Europa</b>	<b>77,2</b>	<b>77,8</b>	<b>80,1</b>	<b>81,5</b>	<b>81,8</b>	<b>82,3</b>	<b>83,7</b>
Russische Föderation	123,5	122,3	123,5	124,7	128,5	130,0	136,0
Ukraine	12,0	12,7	13,1	13,5	13,9	13,9	14,5
Weißrussland	7,3	7,3	7,1	7,4	7,5	6,7	7,1
Kasachstan	7,4	8,9	9,3	8,8	9,0	10,0	10,5
Sonstige Länder	18,5	16,2	15,9	17,9	19,0	20,3	21,1
<b>G U S<sup>2)</sup></b>	<b>168,7</b>	<b>167,4</b>	<b>168,9</b>	<b>172,3</b>	<b>177,9</b>	<b>180,9</b>	<b>189,2</b>
Arabische Emirate	12,8	14,6	15,9	16,3	17,4	18,3	19,3
Irak	23,7	25,3	25,2	22,4	26,4	27,3	28,8
Iran	62,4	64,8	65,2	65,8	70,2	72,2	76,1
Israel	12,1	11,2	11,6	11,8	11,5	12,0	12,7
Kuwait	11,5	11,5	12,1	14,4	16,2	17,0	17,9
Saudi-Arabien	68,1	69,6	74,3	76,6	81,5	85,0	89,6
Sonstige Länder	32,4	33,9	35,8	36,4	36,6	39,4	41,5
<b>Nahe Osten</b>	<b>223,0</b>	<b>230,9</b>	<b>240,1</b>	<b>243,7</b>	<b>259,8</b>	<b>271,2</b>	<b>285,9</b>
Ägypten	26,9	26,4	26,7	26,3	29,9	32,0	32,8
Algerien	9,7	9,7	10,6	10,4	10,9	11,5	11,3
Republik Südafrika	20,4	20,8	21,1	22,1	22,7	23,0	23,8
Sonstige Länder	61,7	63,6	64,9	65,6	66,7	67,2	69,6
<b>Afrika</b>	<b>118,7</b>	<b>120,5</b>	<b>123,3</b>	<b>124,4</b>	<b>130,2</b>	<b>133,7</b>	<b>137,5</b>
VR China	225,2	230,0	246,8	271,6	317,2	325,0	347,0
Australien	39,5	39,4	38,6	39,8	39,9	41,3	42,6
Indien	108,9	108,1	111,9	116,1	120,7	116,2	119,3
Indonesien	52,6	54,0	55,5	56,0	61,5	62,1	62,8
Japan	256,8	247,7	249,6	246,8	244,7	246,3	241,0
Malaysia / Singapur	55,5	58,0	59,0	57,0	62,4	61,6	62,5
Neuseeland	6,1	6,1	6,5	6,9	7,1	7,2	7,0
Republik Korea	99,4	99,0	99,2	100,7	100,0	101,0	100,0
Taiwan	40,3	41,7	42,9	44,6	45,4	45,3	46,0
Sonstige Länder	91,3	93,0	96,2	95,7	103,3	106,8	108,3
<b>Ferner Osten</b>	<b>975,6</b>	<b>977,0</b>	<b>1006,2</b>	<b>1035,2</b>	<b>1102,2</b>	<b>1112,8</b>	<b>1136,5</b>
<b>Welt</b>	<b>3534,8</b>	<b>3552,7</b>	<b>3594,7</b>	<b>3656,3</b>	<b>3811,9</b>	<b>3854,2</b>	<b>3896,3</b>

<sup>1)</sup> vorläufige Ergebnisse

<sup>2)</sup> ohne baltische Staaten

Quelle: OECD/IEA; EUROSTAT ; UN; Angaben von Mitgliedsfirmen

# Mineralölverbrauch je Einwohner Europäischen Union 2000 – 2006<sup>1)</sup>

Inlandsabsatz einschl. Militärbedarf in Kilogramm

Länder	2000	2001	2002	2003	2004 <sup>1)</sup>	2005 <sup>1)</sup>	2006 <sup>1)</sup>
Belgien	2095	2129	2005	2140	2114	1972	1882
Dänemark	1613	1602	1545	1441	1475	1446	1501
Deutschland	1465	1488	1431	1394	1377	1358	1372
Estland	666	715	808	762	780	706	894
Finnland	1680	1713	1787	1829	1756	1725	1703
Frankreich	1461	1501	1441	1443	1438	1430	1406
Griechenland	1382	1410	1447	1527	1529	1523	1565
Großbritannien	1234	1192	1183	1208	1231	1244	1255
Irland	2126	2244	2171	2060	2107	2173	2130
Italien	1455	1425	1448	1442	1396	1319	1297
Lettland	480	545	540	566	582	589	615
Litauen	527	567	552	508	551	592	622
Luxemburg	5104	5363	5435	5816	6389	6633	6323
Malta	2027	1883	2253	2238	2248	2230	2291
Niederlande	1496	1522	1516	1602	1621	1715	1652
Österreich	1407	1497	1514	1634	1607	1632	1554
Polen	460	448	448	480	514	519	554
Portugal	1413	1432	1472	1345	1374	1421	1252
Slovakische Republik	624	503	571	542	525	500	515
Slovenien	1173	1216	1179	1199	1244	1198	1213
Schweden	1539	1577	1615	1614	1497	1439	1410
Spanien	1479	1521	1520	1535	1551	1534	1481
Tschechische Republik	756	791	777	828	918	944	928
Ungarn	636	615	607	592	589	649	687
Zypern	3310	3318	3318	3572	3417	3428	3404
<b>Europäische Union</b>	<b>1317</b>	<b>1327</b>	<b>1312</b>	<b>1319</b>	<b>1319</b>	<b>1306</b>	<b>1293</b>
nachrichtlich:							
- Norwegen	1758	1850	1865	1972	1995	1992	2105
- Schweiz	1746	1750	1674	1683	1593	1611	1640
- USA	2861	2868	2838	2870	2954	2959	2863

<sup>1)</sup> vorläufige Ergebnisse

Quellen: Quellen: OECD/IEA; EUROSTAT; Statistisches Bundesamt; Angaben von Mitgliedsfirmen

# Weltmarktpreise ausgewählter Rohölsorten 1973 – 2006<sup>1)</sup>

in \$/barrel<sup>2)</sup>

Jahr	Großbritannien Brent <sup>3)</sup>	West Texas Intermediate	OPEC Basket <sup>4)</sup>	UAE Dubai <sup>5)</sup>
1973	n.a.	n.a.	n.a.	2,83
1974	n.a.	n.a.	n.a.	10,41
1975	n.a.	n.a.	n.a.	10,70
1976	12,80	12,23	n.a.	11,63
1977	13,92	14,22	n.a.	12,38
1978	14,02	14,55	n.a.	13,03
1979	31,61	25,08	n.a.	29,75
1980	36,83	37,96	36,15	35,80
1981	35,93	36,08	34,88	33,78
1982	32,97	33,65	32,38	31,04
1983	29,55	30,30	29,04	28,18
1984	28,66	29,39	28,20	27,52
1985	27,51	27,99	27,01	26,49
1986	14,38	15,04	13,53	12,96
1987	18,42	19,19	17,73	16,92
1988	14,96	15,97	14,24	13,18
1989	18,20	19,68	17,31	15,64
1990	23,81	24,50	22,26	20,38
1991	20,05	21,54	18,62	16,56
1992	19,37	20,57	18,43	17,21
1993	17,07	18,45	16,32	14,90
1994	15,98	17,21	15,52	14,76
1995	17,18	18,42	16,86	16,09
1996	20,80	22,16	20,23	18,56
1997	19,30	20,61	18,75	18,13
1998	13,11	14,39	12,28	12,16
1999	18,25	19,31	17,47	17,30
2000	28,98	30,37	27,60	26,24
2001	24,77	25,93	23,14	22,80
2002	25,19	26,16	24,32	23,85
2003	28,70	31,06	28,10	26,79
2004	38,10	41,25	36,05	33,53
2005	54,53	56,65	50,64	49,41
2006	65,14	66,00	61,00	61,48

Monat/ Jahr	Großbritannien Brent <sup>3)</sup>	West Texas Intermediate	OPEC Basket <sup>4)</sup>	UAE Dubai <sup>5)</sup>
01/06	63,05	65,46	58,29	58,44
02/06	60,12	61,57	56,36	57,61
03/06	62,09	62,82	57,86	57,82
04/06	70,35	69,46	64,44	64,14
05/06	69,83	70,92	65,11	65,00
06/06	68,69	70,88	64,60	65,22
07/06	73,66	74,38	68,89	69,17
08/06	73,11	73,01	68,81	68,77
09/06	61,71	63,74	59,35	59,82
10/06	57,79	58,82	54,97	56,42
11/06	58,92	59,03	55,42	56,72
12/06	62,32	61,96	57,95	58,68
01/07	53,68	54,14	50,73	51,69
02/07	57,43	59,20	54,45	55,75
03/07	62,15	60,62	58,47	58,80

<sup>1)</sup> bis 1985 überwiegend Listenpreise; ab 1986 Spot-Notierungen

<sup>2)</sup> ein barrel = 159 Liter = 0,136 Tonnen

<sup>3)</sup> bis 1984 Notierungen für „Forties“

<sup>4)</sup> Durchschnittswerte ausgewählter OPEC-Rohöle

<sup>5)</sup> bis 1979 Notierungen für „Arabian Light“

Quellen: OPEC Bulletin, Petroleum Intelligence Weekly (PIW)  
sowie Angaben von Mitgliedsfirmen

# Umrechnungsfaktoren

<b>Rohöl</b>	in	Barrel	Barrel/Tag	metr. Tonne	Tonne/Jahr	Kubikmeter
von	multipliziere mit					
Barrel (bbl)	1	-	0,136	-	0,159	
Barrel/Tag (bbl/d)	-	1	-	50	-	
metr. Tonne (t)	7,33	-	1	-	1,16	
Tonne/Jahr (t/a)	-	0,020	-	1	-	
Kubikmeter (m <sup>3</sup> )	6,29	-	0,863	-	1	
Anmerkung: Annäherungswerte aufgrund durchschnittlicher Dichte						

<b>Mineralölprodukte</b>	
1 Tonne (t) Normalbenzin	△ 1325 bis 1400 Liter (Dichte/15 °C: 0,715 - 0,755)
1 Tonne (t) Superbenzin	△ 1280 bis 1370 Liter (Dichte/15 °C: 0,730 - 0,780)
1 Tonne (t) Dieselmotorenkraftstoff/Heizöl EL	△ 1160 bis 1230 Liter (Dichte/15 °C: 0,815 - 0,860)

<b>Energie</b>	in	kJ	kcal	kWh	SKE	RÖE
von	multipliziere mit					
1 kJ	-	0,2388	0,000278	0,0000341	0,0000239	
1 kcal	4,1868	-	0,001163	0,000143	0,0001	
1 kWh	3600	860	-	0,123	0,086	
1 kg SKE	29308	7000	8,14	-	0,7	
1 kg RÖE	41868	10000	11,63	1,4286	-	
SKE: Steinkohleeinheiten RÖE: Rohöleinheiten						

<b>Einige wichtige API-Grade und die entsprechende Dichte:</b>	
API°	Dichte
24	0,910
26	0,898
28	0,887
30	0,876
31	0,871
34	0,855
37	0,840
39	0,830
40	0,825
41	0,820
44	0,806
API:	American Petroleum Institute

	<b>Heizwerte und SKE-Faktoren<sup>1)</sup></b>				<b>Emissionswerte<sup>2)</sup></b>
	Mengen-einheit	Heizwert (kJoule)	Heizwert (kcal)	SKE-Faktor (t SKE)	CO <sub>2</sub> -Faktoren (t CO <sub>2</sub> /TJ)
Rohöl (gem. Energibilanz)	kg	42707	10200	1,457	73,3
Motorenbenzin	kg	43516	10390	1,485	69,3
Rohbenzin	kg	44000	10510	1,501	73,3
Flugturbinenkraftstoff	kg	42800	10220	1,460	-
Dieselmotorenkraftstoff	kg	42922	10250	1,465	74,1
Heizöl, leicht	kg	42790	10220	1,460	74,1
Heizöl, schwer	kg	40456	9660	1,380	77,4
Petrolkoks	kg	31559	7540	1,077	100,8
Flüssiggas	kg	46017	10990	1,570	63,1
Raffineriegas	kg	45814	10940	1,563	-
Andere Mineralölprodukte (Mittelwert)	kg	39751	9490	1,356	73,3

<sup>1)</sup> Energiebilanz Bundesrepublik Deutschland 2004

<sup>2)</sup> bezogen auf den unteren Heizwert, gültig ab 2005

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen, Europäische Kommission 2006







MINERALÖLWIRTSCHAFTSVERBAND E.V.  
Steindamm 55 · 20099 Hamburg