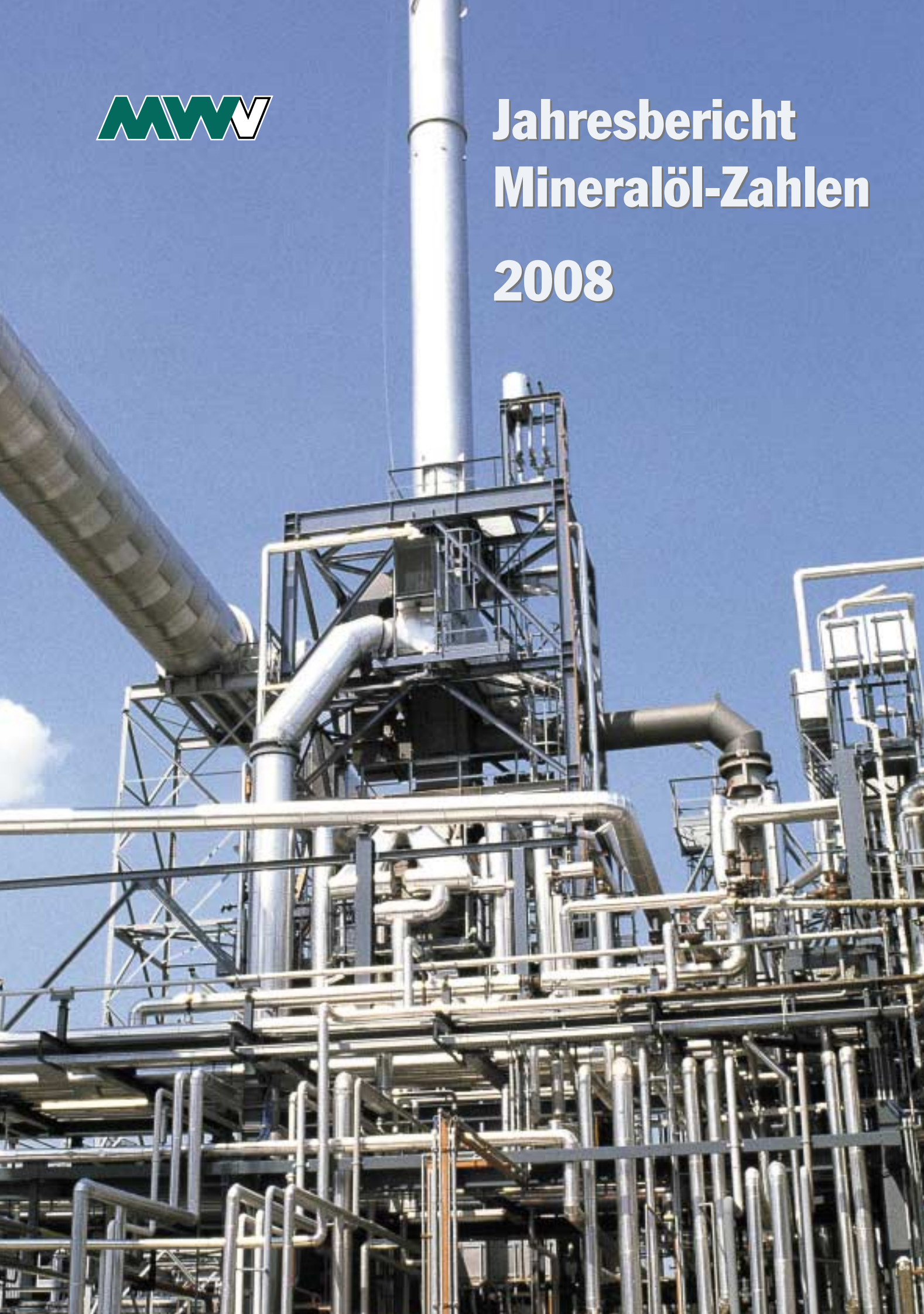




Jahresbericht Mineralöl-Zahlen 2008



Jahresbericht 2008

Herausgeber:

Mineralölwirtschaftsverband e.V.

Georgenstraße 25

10117 Berlin

Tel: (0 30) 202 205-30

Fax: (0 30) 202 205-55

Internet: www.mwv.de

Mai 2009

Gesamtherstellung:

Saphir Druck + Verlag

Gutsstraße 15

38551 Ribbesbüttel

Titelbild: OMV

Inhaltsverzeichnis

Der Mineralölmarkt 2008

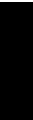
Weltmineralölmarkt	5
Mineralölmarkt in Deutschland	9

Anhang

Wichtige Themen 2008	16
MWV-Veröffentlichungen	18
Mitgliedsfirmen	19
Vorstand	21

Mineralöl-Zahlen

Tabellenverzeichnis	23
---------------------------	----

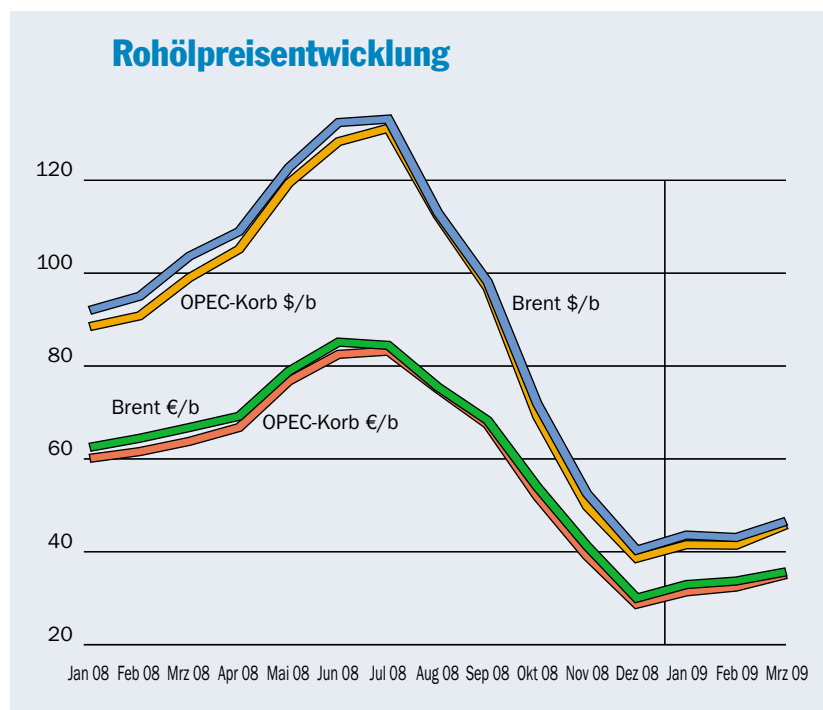


WELTMINERALÖLMARKT

Rohölpreise auf Berg- und Talfahrt

Die Preise an den internationalen Rohölbörsen lagen 2008 im Durchschnitt erneut deutlich über denen des Vorjahres. Der Durchschnittspreis für das Nordseeöl Brent stieg von gut 72 Dollar pro Barrel im Jahr 2007 um 34 Prozent auf 97 Dollar pro Barrel 2008 an. Der Preis für den im Jahr 2008 noch aus 13 Rohölsorten zusammengesetzten OPEC-Korb lag im Jahresdurchschnitt bei 94 Dollar pro Barrel. Das waren 25 Dollar mehr als im Vorjahr. Wegen des Austritts Indonesiens aus der Organisation besteht der OPEC-Korb seit 2009 nur noch aus 12 Sorten.

Seit Beginn des kontinuierlichen Preisanstiegs im Jahr 2001 haben sich die Rohölnotierungen in Dollar damit vervierfacht. Wegen der im gleichen Zeitraum deutlichen Stärkung des Euro – von 0,90 Dollar pro Euro im Jahr 2001 auf 1,47 Dollar pro Euro 2008 – fiel die Rohölpreiserhöhung im Euroraum sehr viel schwächer



aus. In Euro kostete Rohöl 2008 nicht einmal zweieinhalb Mal so viel wie 2001.

Innerhalb des Jahres 2008 gab es enorme Preisbewegungen. Die Rohölnotierungen stiegen in der ersten Jahreshälfte kontinuierlich an. Anfang Juli 2008 erreichte Brent mit 144 Dollar pro Barrel die höchste Tagesnotierung seiner Geschichte. Im gleichen Monat

setzte dann allerdings ein massiver Preisverfall ein, der die Rohölnotierungen bis zum Jahresende auf gut 40 Dollar pro Barrel für Brent und knapp 39 Dollar pro Barrel für den OPEC-Korb drückte. So niedrig waren die Preise in Dollar zuletzt zur Jahreswende 2004/2005. Im Euroraum mussten im Dezember 2008 am Weltmarkt für das Barrel nur noch 28 Euro gezahlt werden, ein ähnliches Preisniveau wie zuletzt Ende 2003.

Die Gründe für den Preisverfall liegen in der weltweiten Finanz- und Wirtschaftskrise, die sich zunehmend auch auf die Ölnachfrage auswirkte. Während der Ölverbrauch in der ersten Jahreshälfte noch anstieg, verminderte er sich im zweiten Halbjahr 2008 deutlich. Preisdämpfend wirkten sich in der zweiten Jahreshälfte 2008 zusätzlich die höhere Rohölförderung und der Abbau spekulativer Rohölbestände aus.

Dem Preisrückgang in der zweiten Jahreshälfte versuchte die OPEC mit Reduzierungen ihrer Förderung entgegenzuwirken. Mitte September 2008 kürzte sie ihre Produktion um 520.000 Barrel und im November noch einmal um weitere 1,5 Millionen Barrel pro Tag. Nachdem die Förderung im Januar 2009 nochmals um 2,2 Millionen Barrel pro Tag reduziert wurde, zogen die Rohölnotierungen in den ersten Monaten des Jahres 2009 leicht an und erreichten im April wieder die 50-Dollar-Marke.

OPEC steigerte Rohölförderung kräftig

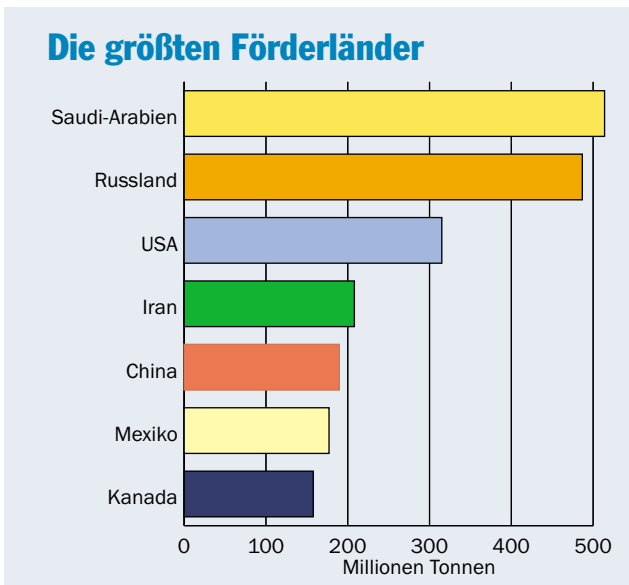
Die Weltölförderung stieg im Jahr 2008 um gut ein Prozent auf 3,95 Milliarden Tonnen und damit auf ein neues Rekordniveau. In den OPEC-Staaten nahm die Ölproduktion überdurchschnittlich stark zu und belief sich auf 1,75 Milliarden Tonnen – einem Plus von fast drei Prozent im Vergleich zum Vorjahr. Damit

erhöhte sich der OPEC-Anteil an der Weltölförderung von 43,7 Prozent im Jahr 2007 auf 44,4 Prozent im Berichtsjahr 2008. Erst im 4. Quartal 2008 reagierten die Förderstaaten auf den Verfall der Ölpreise mit einer Drosselung der Förderleistung um knapp ein Prozent.

Neun der im Jahr 2008 in der OPEC organisierten 13 Staaten erhöhten ihre Förderung; nur im Iran, in Nigeria,

Venezuela und Ecuador wurde sie zurückgefahren. Vor allem in Saudi-Arabien, Irak, Angola und Kuwait wurde mit insgesamt 51 Millionen Tonnen oder sechs Prozent erheblich mehr Rohöl gefördert. Mit 119 Millionen Tonnen – einem Plus von 13 Prozent gegenüber dem Vorjahr – lag die Rohölförderung Iraks im Jahr 2008 etwa so hoch wie 2001 und erreichte erstmals wieder Vorkriegsniveau.

Die größten Förderländer



Saudi-Arabien förderte im Berichtszeitraum 514 Millionen Tonnen Rohöl, gut vier Prozent mehr als 2007 und blieb damit der weltweit größte Ölförderer. An zweiter Stelle folgte Russland, das im Jahr 2008 zwar ein Prozent weniger als im Vorjahr aber insgesamt 487 Millionen Tonnen produzierte. Die beiden Staaten haben damit einen Anteil von 13 bzw. zwölf Prozent am weltweiten Rohölangebot. In den USA wurden 315 Millionen Tonnen und damit ein Prozent mehr Rohöl als 2007 gefördert. Auf sie entfallen acht Prozent der Weltölförderung.

Auf dem vierten Rang der größten Ölproduzenten folgt mit deutlichem Abstand zu den USA der Iran. Mit 208 Millionen Tonnen wurden dort fast zwei Prozent weniger gefördert als im Jahr 2007. Weitere bedeutende Förderländer im Jahr 2008 sind China mit einer Rohölproduktion von 190 Millionen Tonnen, Mexiko mit 177 Millionen Tonnen und Kanada mit 158 Millionen Tonnen.

Die Rohölförderung Europas verminderte sich 2008 deutlich um fünf Prozent auf insgesamt 224 Millionen Tonnen. Davon wurden knapp 115 Millionen Tonnen in Norwegen (- 4 % im Vergleich zu 2007) und in Groß-

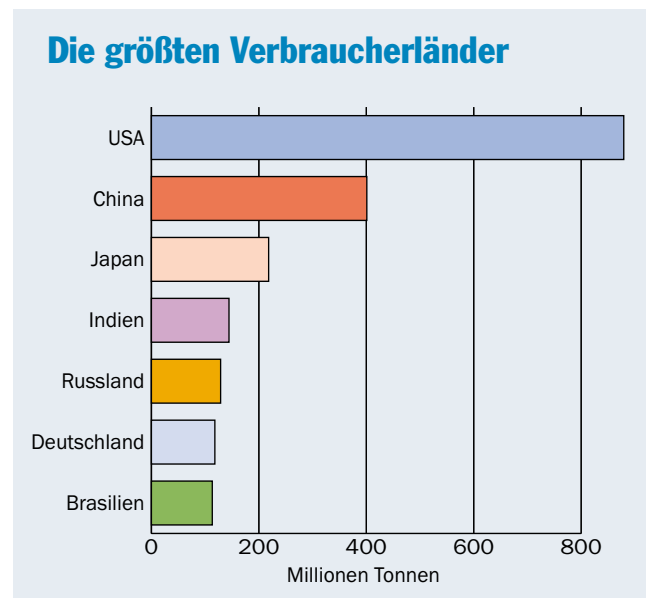
britannien 71 Millionen Tonnen (- 8 %) produziert, da die Felder in der Nordsee stark ausgebeutet sind. Die Ölförderung Deutschlands, die lediglich drei Prozent des gesamten Rohölbedarfs des Landes deckt, wurde um elf Prozent auf gut drei Millionen Tonnen gedrosselt.

Weltölnachfrage abgeschwächt

Der weltweite Mineralölverbrauch war 2008 zum ersten Mal seit 1992 rückläufig und lag mit 3,9 Milliarden Tonnen um knapp ein Prozent unter dem des Vorjahres. Dabei war die Entwicklung in den großen Verbrauchsländern sehr unterschiedlich. So sank in den Industriestaaten der OECD mit einem hohen Ölverbrauch pro Einwohner die Nachfrage insgesamt um mehr als drei Prozent. Dagegen verzeichneten einige Schwellenländer, die bislang einen relativ geringen Pro-Kopf-Verbrauch aufwiesen, eine teilweise sehr starke Zunahme der Nachfrage. Zu den Ländern mit starkem Wachstum zählen China, Indien und Brasilien.

Mit 879 Millionen Tonnen, fast einem Viertel des gesamten Weltverbrauchs, blieben die USA der größte Ölverbraucher. Das waren jedoch rund 57 Millionen Tonnen oder sechs Prozent weniger als im Vorjahr. Der Verbrauch der USA war damit so niedrig wie zuletzt

Die größten Verbraucherländer



1999. Rund 65 Prozent ihres Bedarfs mussten die USA importieren.

China, der zweitgrößte Ölkonsument weltweit, verzeichnete einen Verbrauchsanstieg um gut vier Prozent auf

401 Millionen Tonnen. Innerhalb der letzten zehn Jahre hat China damit seinen Ölverbrauch verdoppelt, so dass sich der Anteil des Landes an der Weltölnachfrage im Jahr 2008 auf zehn Prozent belief. Auf Platz drei der weltweit größten Ölverbraucher folgte im Jahr 2008 Japan, dessen Verbrauch allerdings um fünf Prozent auf 218 Millionen Tonnen zurück ging. Unter den Ländern mit überdurchschnittlich hohen Zuwachsraten war auch Indien. Mit 144 Millionen Tonnen wurden dort über vier Prozent mehr verbraucht als im Jahr 2007. Indien steht damit hinter Japan auf dem vierten Rang der Länder mit dem höchsten Mineralölverbrauch. Mit rund 129 Millionen Tonnen, gut zwei Prozent mehr als im Vorjahr, blieb Russland der fünftgrößte Ölverbraucher der Welt, gefolgt von Deutschland auf Platz sechs.

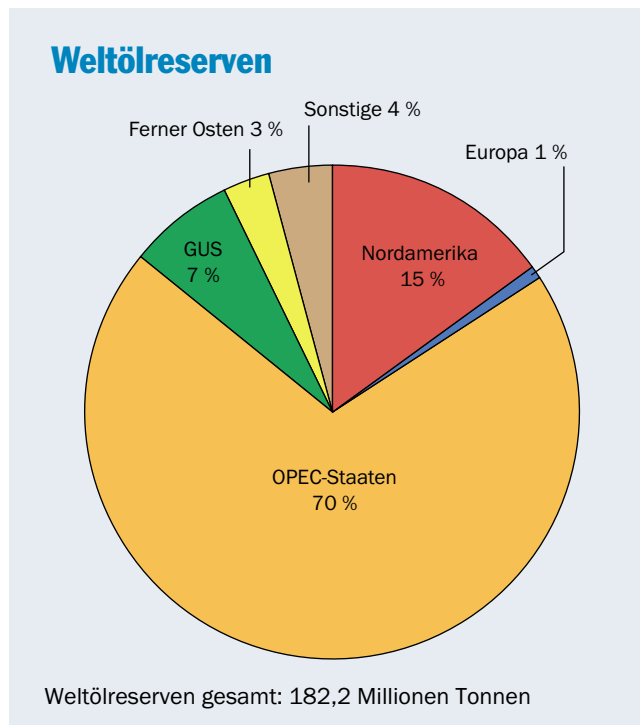
Der Verbrauch in den Ländern der Europäischen Union blieb nahezu unverändert, da der Mehrverbrauch in den neuen EU-Mitgliedstaaten durch Verbrauchsreduzierungen in den alten EU-Ländern ausgeglichen wurde. Ausnahme war Deutschland mit einem Plus von mehr als fünf Prozent, bedingt durch eine deutliche Zunahme der Nachfrage nach leichtem Heizöl. Mit 690 Millionen Tonnen Ölprodukten hatte die Europäische Union 2008 einen Anteil von 18 Prozent am Weltölverbrauch. In Europa insgesamt lag der Ölverbrauch bei 758 Millionen Tonnen und kann zu weniger als einem Drittel aus eigener Förderung gedeckt werden.

Ölreserven weiter gestiegen

Die weltweiten Ölreserven erreichten 2008 mit 182 Milliarden Tonnen ein neues Rekordniveau. Bei der Berechnung der Reserven werden nur die Vorkommen berücksichtigt, die mit heutigen Techniken und zu heutigen Preisen wirtschaftlich gewinnbar und durch Bohrungen tatsächlich bestätigt sind. Trotz fortschreitender Ausbeutung der bekannten Felder sind die Reserven im letzten Jahrzehnt wegen kontinuierlicher Verbesserung der Technik stetig nach oben korrigiert worden.

Die geografische Verteilung hat sich nochmals zugunsten der OPEC-Staaten verschoben. Auf diese entfielen 2008 mit 128 Milliarden Tonnen rund 70 Prozent der Weltölreserven – eine Zunahme von gut einem Prozent gegenüber dem Vorjahr. Insbesondere die Reserven von Venezuela und Libyen werden höher eingeschätzt als im Vorjahr. Venezuelas sicher gewinnbare Ölreserven stiegen um 14 Prozent auf fast 14 Milliarden Tonnen, während die Vorräte Libyens um 5 Prozent auf rund sechs Milliarden Tonnen zunahmen.

Mehr als 36 Milliarden Tonnen oder ein Viertel der weltweiten Ölreserven lagern allein in Saudi-Arabien. Unter den zehn Staaten mit den höchsten Ölreserven befinden sich nur zwei Länder, die nicht der OPEC angehören: Kanada verfügt mit rund 25 Milliarden Tonnen hinter Saudi-Arabien über die weltweit zweitgrößten Ölreserven. Die Vorräte in der GUS sind mit gut 13 Milliarden Tonnen deutlich geringer.



Weiter rückläufig sind die sicher gewinnbaren Ölreserven in Westeuropa. Großbritannien, Norwegen und Dänemark melden einen Rückgang von zusammen über vier Prozent auf 1,5 Milliarden Tonnen. Europa insgesamt verfügt über Ölreserven in Höhe von 1,7 Milliarden Tonnen. Das entspricht einem Anteil an den Weltölreserven von einem Prozent.



MINERALÖLMARKT IN DEUTSCHLAND

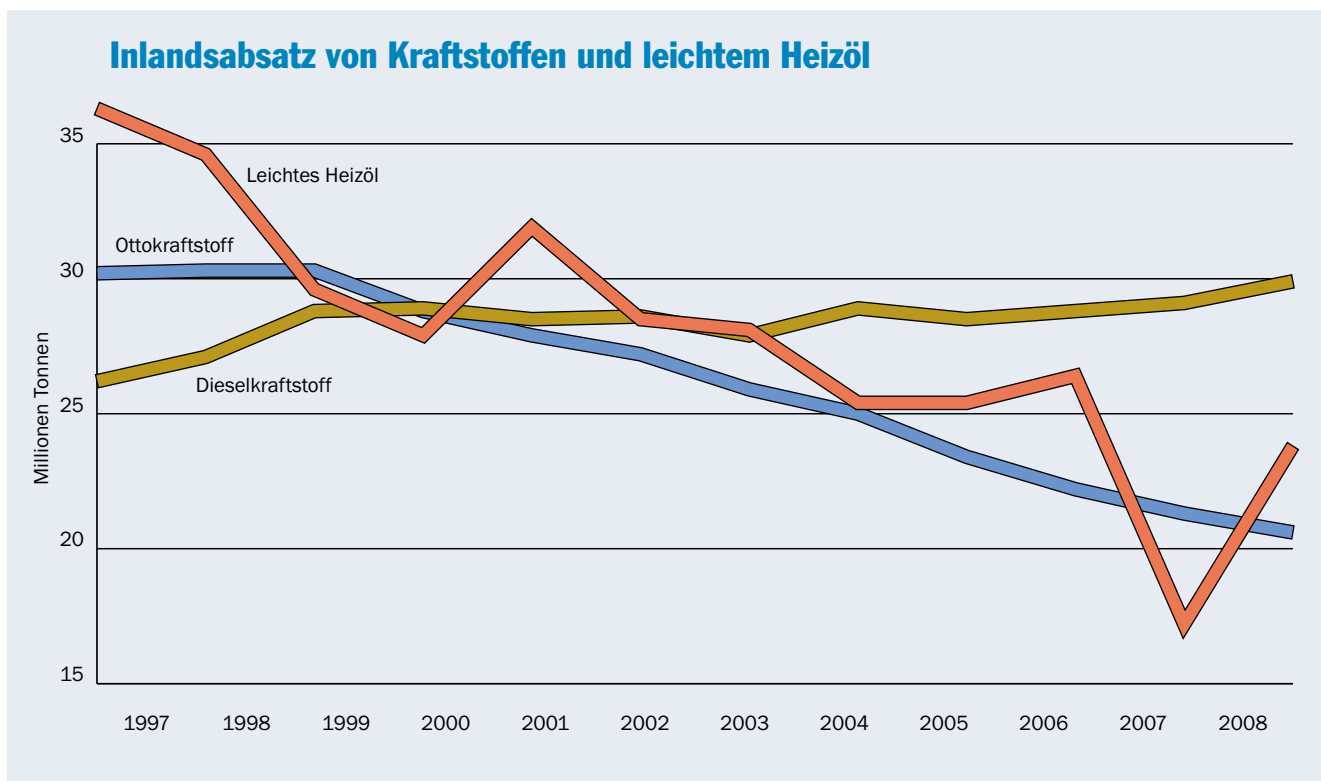
Leichtes Heizöl treibt Inlandsabsatz

Die Nachfrage nach Mineralölprodukten in Deutschland lag im Jahr 2008 bei rund 109 Millionen Tonnen und damit um beinahe sieben Prozent über dem Niveau des Vorjahres. Die deutliche Steigerung ist auf den Absatz an Mitteldestillaten insgesamt und hierbei insbesondere auf den Heizölabsatz zurückzuführen. Ohne das deutliche Plus beim leichten Heizöl hätte der Inlandsabsatz stagniert.

Die Ablieferungen an leichtem Heizöl erhöhten sich um fast sieben Millionen Tonnen auf knapp 24 Millionen Tonnen, eine Zunahme von rund 39 Prozent. Ursächlich

Die Nachfrageentwicklung zeigt bei einer monatlichen Betrachtung erhebliche Unterschiede. Gegenüber den entsprechenden Vorjahresmonaten reichte sie von einem Nachfrageplus im April von rund drei Viertel bis zu einem Minus von 15 Prozent im Mai. Diese Entwicklung spiegelt das Bemühen des Verbrauchers wider, Preisschwankungen zum Auffüllen ihrer Heizölbestände zu nutzen.

Dieselmotoren verzeichnete gegenüber dem Vorjahr einen Zuwachs von rund drei Prozent. Die über das Jahr gesehen noch positive Konjunktur, vor allem aber der steigende Bestand an Diesel-PKW führten zu einem um fast eine Million Tonnen höheren Absatz von rund



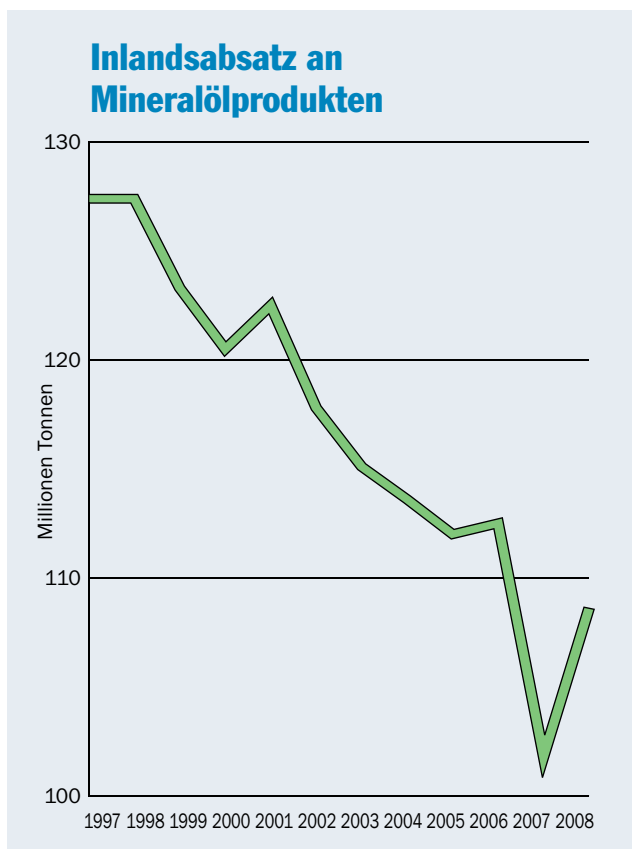
hierfür ist vor allem der Basiseffekt mit den drastischen Rückgängen der Nachfrage um über neun Millionen auf nur 17 Millionen Tonnen im Jahr 2007, da die Verbraucher wegen des hohen Preisniveaus keine größeren Heizölmengen eingekauft hatten. Die Verbraucherbestände lagen daher Anfang 2008 deutlich niedriger als im langjährigen Mittel, so dass die Heizölnachfrage im Laufe des Jahres anzog. Trotz des deutlichen Absatzzuwachses war die Heizölnachfrage aber mit rund 24 Millionen Tonnen so niedrig wie zuletzt Mitte der 1960er Jahre.

30 Millionen Tonnen Kraftstoff. Dieser enthielt 1,6 Millionen Tonnen beigemischten Biodiesel – eine Zunahme von 13 Prozent.

Zusammen mit Flugturbinenkraftstoff, dessen Absatz um gut ein Prozent auf fast neun Millionen Tonnen anstieg, lag der Anteil der Mitteldestillate am Mineralölabsatz in Deutschland damit bei rund 58 Prozent.

Bei Ottokraftstoff setzte sich der seit zehn Jahren in Deutschland anhaltende Negativtrend auch 2008 fort.

Knapp 21 Millionen Tonnen – über drei Prozent weniger als im Vorjahr – wurden von diesem Produkt verkauft. Davon betrug der Anteil von Normalbenzin nicht einmal mehr zwei Millionen Tonnen oder neun Prozent. Zu dem Absatzrückgang hat neben dem rückläufigen Bestand an benzingetriebenen PKW auch ein Rückgang der Fahrleistung beigetragen. Im Gesamtabsatz waren rund 0,6 Millionen Tonnen Komponenten aus Bioethanol enthalten.



Schweres Heizöl verlor weiter an Bedeutung. Mit weniger als sechs Millionen Tonnen lag der Absatz um knapp vier Prozent unter dem des Vorjahres. In den Segmenten Wärmemarkt und Hochöfen mussten aufgrund der Preissituation Marktanteile abgegeben werden. Ebenfalls rückläufig war die Nachfrage nach Rohbenzin aus inländischer Produktion, einem Rohstoff der Chemischen Industrie. Knapp 16 Millionen Tonnen, rund sechs Prozent weniger als 2007, wurden im vergangenen Jahr nachgefragt.

Raffinerien: Kapazitäten und Erzeugung gesunken

Zum ersten Mal seit 1995, als die Raffinerie in Wörth und das Hydrierwerk in Zeitz ihren Betrieb einstellten, sind die Rohölverarbeitungskapazitäten der 14 deutschen Raffinerien gesunken. Sie lagen Ende 2008 bei knapp 118 Millionen Tonnen. Das waren gut eine Million Tonnen oder ein Prozent weniger als Ende des Vorjahres. Der Rückgang ist in erster Linie auf den Kapazitätsabbau bei der Bayernoil Raffinerie durch Stilllegung des Betriebsteils in Ingolstadt zurückzuführen.

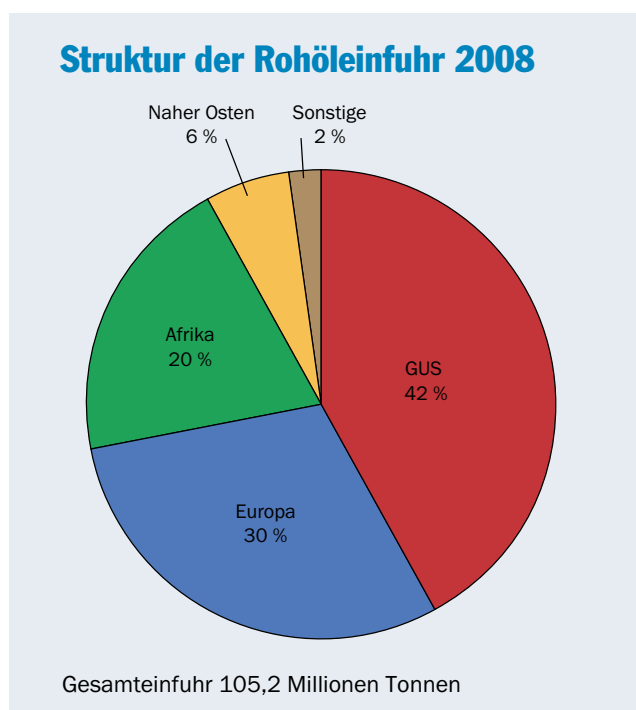
Erhöht wurden dagegen die Konversionskapazitäten. Mit knapp 48 Millionen Tonnen lagen sie um mehr als eine Million Tonnen über denen des Vorjahres. Insbesondere die Kapazitäten zur Mitteldestillaterzeugung wurden entsprechend der Nachfrageentwicklung gesteigert.

Die Produktion der 14 Rohöl verarbeitenden Raffinerien in Deutschland belief sich 2008 auf rund 120 Millionen Tonnen und war damit um fast zwei Prozent niedriger als im Vorjahr. Der Rohöleinsatz fiel um knapp zwei Prozent auf gut 107 Millionen Tonnen, der Produkteinsatz nahm um rund vier Prozent auf 13 Millionen Tonnen ab. Die Auslastung der Anlagen verringerte sich um 1,1 Prozentpunkte auf 90,6 Prozent. Der Grund für die relativ geringe Auslastung waren planmäßige Wartungsarbeiten mit Stillständen der Total-Raffinerie Mitteldeutschland und der Wilhelmshavener Raffinerie sowie Teilstillstände der Bayernoil- und der Ruhr Oel-Raffinerie.

Bei der Kraftstoffproduktion und der Erzeugung von leichtem Heizöl gab es im Vergleich zum Vorjahr kaum Veränderungen. Dieselmotorkraftstoff war mit über 34 Millionen Tonnen und einem Anteil von 29 Prozent an der Produktion wieder das stärkste Produkt, gefolgt von Ottokraftstoff mit rund 25 Millionen Tonnen und einem Anteil von 21 Prozent. Leichtes Heizöl hielt mit 15 Millionen Tonnen nur einen Anteil von 13 Prozent an der Gesamtproduktion. Verschiebungen gab es bei Rohbenzin und schwerem Heizöl. Die Erzeugung von Rohbenzin (Naphtha) – Rohstoff für die Chemische Industrie – wurde um fünf Prozent auf knapp neun Millionen Tonnen erhöht. Dagegen ging die Produktion von schwerem Heizöl um zehn Prozent auf rund elf Millionen Tonnen zurück.

Weniger Rohöl importiert

Die Rohöleinfuhren Deutschlands beliefen sich 2008 auf rund 105 Millionen Tonnen und lagen damit um gut ein Prozent niedriger als 2007. Der mit Abstand wichtigste Rohöllieferant blieb Russland, obwohl die Importe aus diesem Land erneut leicht zurückgingen. Sie lagen bei knapp 34 Millionen Tonnen und damit um ein Prozent unter denen des Vorjahres. Russlands Anteil an der Deckung des deutschen Rohölbedarfs betrug 31 Prozent.



Deutlich geringer waren die Rohölimporte aus Norwegen, dem mit deutlichem Abstand zu Russland zweitwichtigsten Rohölversorger Deutschlands. Sie sanken um vier Prozent auf 16 Millionen Tonnen. Geringfügig mehr Rohöl lieferte Großbritannien. Fast 14 Millionen Tonnen, ein Prozent mehr als im Vorjahr, kamen im Jahr 2008 aus der britischen Nordsee. Insgesamt deckte Nordseeöl damit 28 Prozent des deutschen Rohölbedarfs.

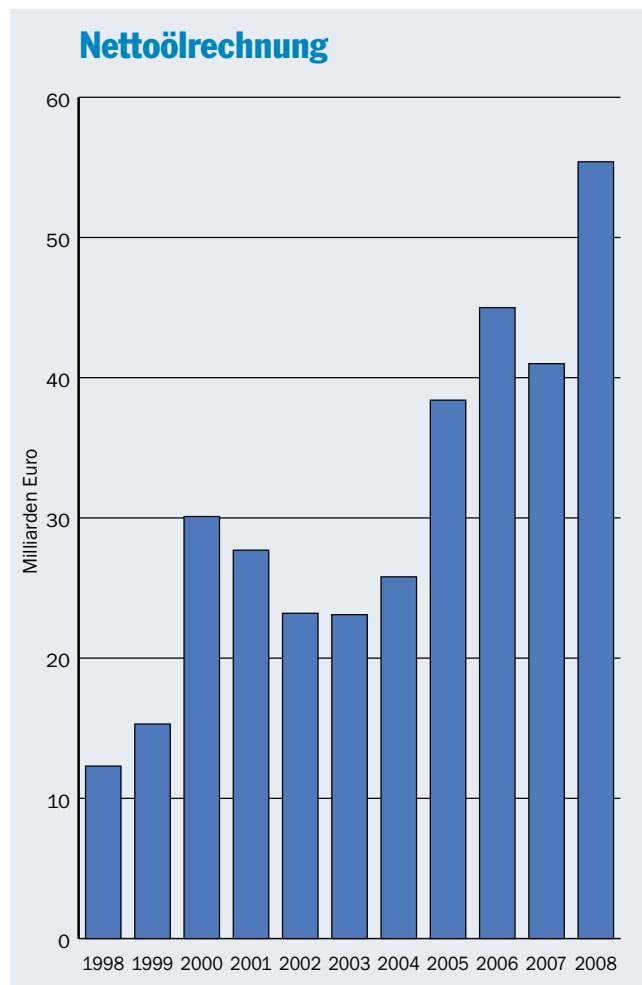
Zehn Prozent der deutschen Rohölimporte oder gut 10 Millionen Tonnen kamen aus Libyen. Die Lieferungen gingen gegenüber dem Vorjahr um vier Prozent zurück. Dagegen konnten Algerien und Nigeria ihre Rohöl-exporte nach Deutschland um 24 bzw. 48 Prozent auf jeweils drei Millionen Tonnen ausweiten. Insgesamt kamen fast 23 Millionen Tonnen der deutschen

Rohölimporte aus den OPEC-Staaten, sieben Prozent mehr als 2007. Damit erhöhte die OPEC ihren Anteil an der Deckung des deutschen Rohölbedarfs von 19 auf 21 Prozent.

Aus Kasachstan wurden mit sieben Millionen Tonnen im Jahr 2008 zwar 12 Prozent weniger, dafür aber mit über drei Millionen Tonnen aus Aserbaidschan 20 Prozent mehr importiert, so dass die Importe aus den GUS-Staaten sich nur um ein Prozent verringerten. Aus den GUS-Staaten kamen gut 44 Millionen Tonnen, 42 Prozent der deutschen Rohöleinfuhren. Die deutsche Inlandförderung deckte mit drei Millionen Tonnen nicht einmal drei Prozent des Bedarfs.


Importkosten deutlich erhöht

Infolge der Preissteigerungen an den internationalen Rohölmärkten stiegen auch die Importkosten Deutschlands. Der Rohölpreis frei deutsche Grenze kletterte von 471 Euro pro Tonne im Januar 2008 bis zum Jahres-

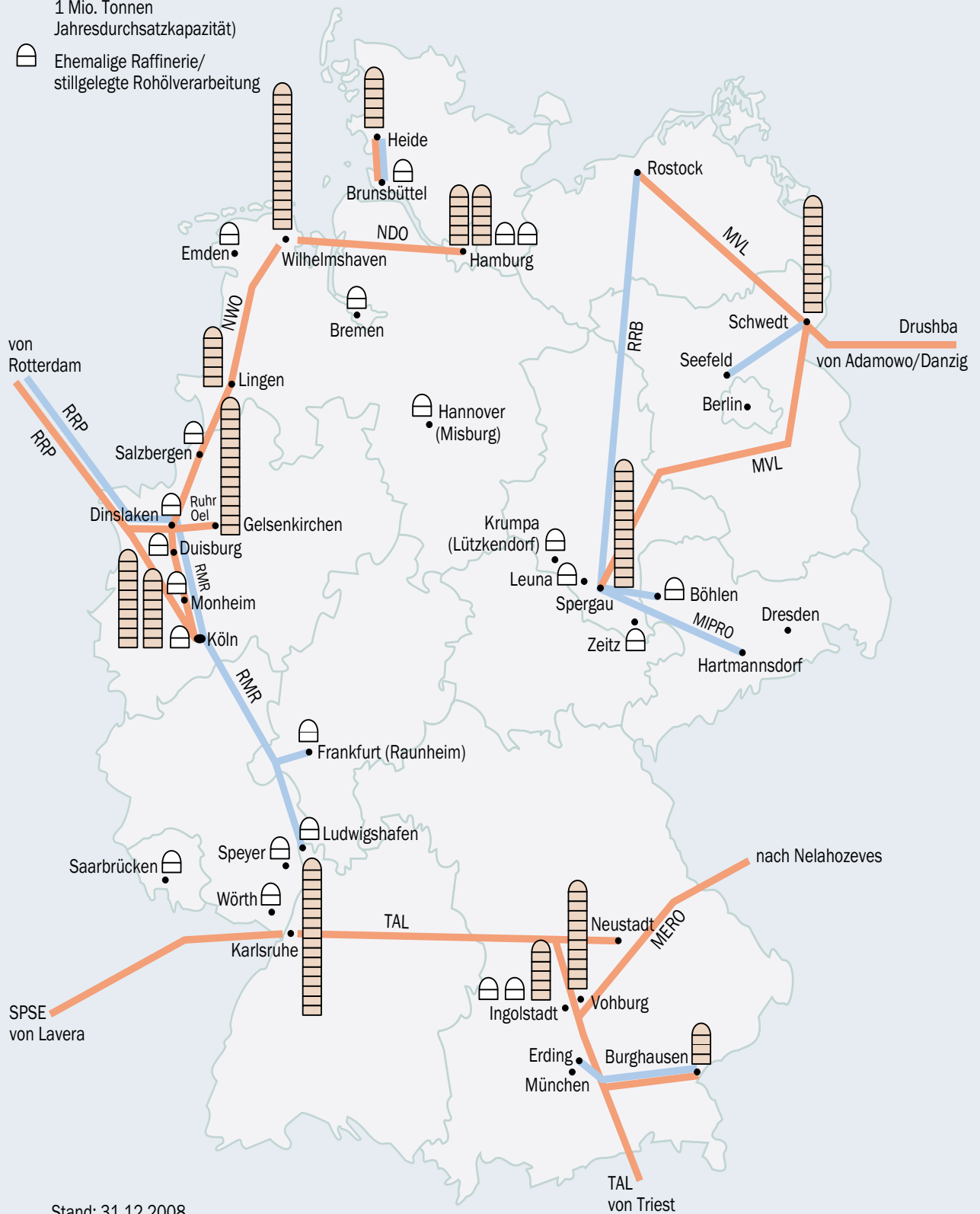


Raffineriestandorte und Pipelines in Deutschland

- Rohölleitungen
- Produktenleitungen

 Rohöl verarbeitende Raffinerien
(mit atmosphärischer Destillation)
(1 Kästchen entspricht
1 Mio. Tonnen
Jahresdurchsatzkapazität)

 Ehemalige Raffinerie/
stillgelegte Rohölverarbeitung



Stand: 31.12.2008

höchststand im Juli auf 631 Euro pro Tonne, um danach bis zum Dezember auf 242 Euro pro Tonne zu fallen. Im Jahresdurchschnitt belief sich der Grenzübergangspreis auf 484 Euro pro Tonne. Er lag damit um 94 Euro oder 24 Prozent über dem Vorjahr.

Trotz der um eineinhalb Millionen Tonnen geringeren Einfuhrmenge fiel die Rohölrechnung Deutschlands 2008 deutlich höher aus als im Vorjahr. Sie stieg um über neun Milliarden Euro auf rund 51 Milliarden Euro. Das entspricht einer Zunahme um fast 23 Prozent. Ein erheblicher Anteil dieses Geldes floss allerdings über den Handel mit den OPEC-Staaten wieder nach Deutschland zurück.

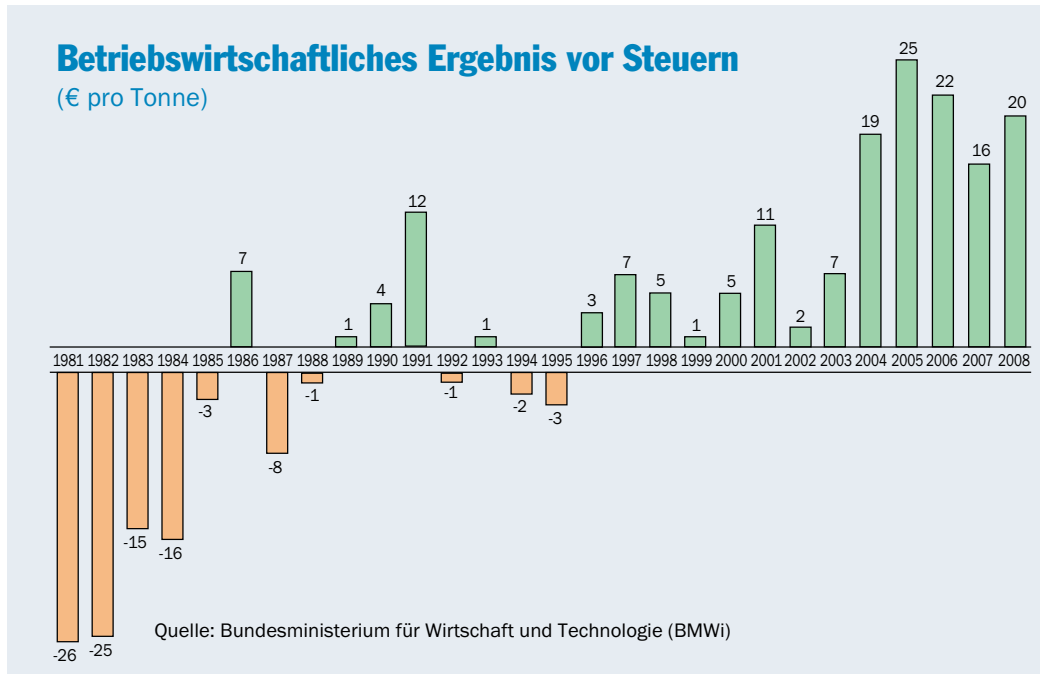
Auch bei den Produkteneinfuhren zeigte die Preiskurve nach oben. Der Grenzübergangswert im Durchschnitt aller Produkte erhöhte sich von 505 Euro pro Tonne im Jahr 2007 auf 611 Euro pro Tonne im Jahr 2008. Das

rungen an ausländische Schiffe und Flugzeuge ergibt, belief sich im Jahr 2008 auf 55,4 Milliarden Euro und lag damit um 14,4 Milliarden Euro oder 35 Prozent über der des Jahres 2007.

Wirtschaftliche Situation zum Jahresende angespannt

In den vergangenen Jahren hat die Mineralölindustrie Milliarden in den Erhalt, Aus- und Umbau der Raffinerien investiert, um vor allem den geänderten Anforderungen für schwefelarmes Heizöl und der höheren Nachfrage nach Diesel Rechnung zu tragen. Dadurch konnten die Raffinerien im Jahr 2008 insbesondere durch den Verkauf von Heizöl gute Erlöse erzielen und haben damit entscheidend zu dem im Vergleich zum Vorjahr höheren Betriebsergebnis beigetragen.

Insgesamt erzielte die deutsche Mineralölindustrie im Jahr 2008 im Verarbeitungs- und Vertriebssektor ein Betriebsergebnis vor Steuern von 20 Euro pro Tonne Produkt. Auch wenn damit im Jahresdurchschnitt 2008 ein besseres wirtschaftliches Ergebnis als 2007 erreicht werden konnte, kündigten sich bereits im vierten Quartal des Jahres die Auswirkungen der Wirtschafts- und Finanzkrise an.



entspricht einer Steigerungsrate von 21 Prozent. Für die gesamten Importe von Fertigprodukten, die 2008 mit rund 35 Millionen Tonnen um gut 21 Prozent über denen des Vorjahres lagen, mussten über 21 Milliarden Euro aufgewendet werden. Das waren fast sieben Milliarden Euro oder rund 47 Prozent mehr als im Vorjahr.

Die Nettoölrechnung, die sich aus dem Wert der Einfuhren von Rohöl und Mineralölprodukten abzüglich der Erlöse für Rohöl- und Produktenexporte sowie Bunke-

Rückgang der Einkaufskosten an Verbraucher weitergegeben

Die Preise im Rohöl- und Produktenmarkt unterlagen im vergangenen Jahr enormen Schwankungen, die sich auch an der Tankstelle niederschlugen. Hauptanteil sind allerdings Steuern, die im vergangenen Jahr ca. 89 Cent pro Liter betragen. Nur etwa ein Drittel des Preises wird von den Beschaffungskosten für Benzin oder Diesel bestimmt. Der kleinste Teil deckt die Kosten der

Unternehmen u. a. für Transport, Lagerhaltung, gesetzliche Bevorratung, Verwaltung, Vertrieb, Beimischung von Biokomponenten und Pächterprovisionen. Im Vergleich zählen die Verbraucherpreise an der Tankstelle vor Steuern regelmäßig zu den niedrigsten in Europa.

Die Dieselpreise erreichten im Juli ihren höchsten Stand bei 1348 Dollar pro Tonne oder 71 Cent pro Liter. Im Dezember lagen sie dann bei 30 Cent pro Liter. Im Juli 2008 betrug die Tankstellenpreise für Diesel mit Steuern 154 Cent pro Liter, im Dezember dagegen 109 Cent pro Liter. Damit sind die Beschaffungskosten in Euro seit dem Höchststand um 41 Cent pro Liter gesunken, während die Dieselpreise ohne Mehrwertsteuer an den Tankstellen um 36 Cent pro Liter nachgaben.

Für Benzin lagen die Beschaffungskosten in der Spitze im Juli bei 1184 Dollar pro Tonne und damit 56 Cent pro Liter. Zum Jahresende 2008 sind die Einkaufskosten für Benzin auf 19 Cent pro Liter gesunken. Während die Benzinpreise mit Steuern im Juli 2008 bei 159 Cent pro Liter lagen, betrug sie im Dezember des Jahres 114 Cent pro Liter. Die Beschaffungskosten in Euro sind also seit dem Höchststand um 37 Cent pro Liter gesunken. Das gleiche gilt für die Benzinpreise an den Tankstellen, die im Dezember mehrwertsteuerbereinigt ebenfalls um 37 Cent pro Liter günstiger waren.

Der Preisverfall bei den Beschaffungskosten für die Mineralölprodukte Diesel- und Ottokraftstoff ist durch die Mineralölunternehmen also an den Verbraucher weiter gegeben worden.

Wichtige Themen 2008

Umweltschutz

Produktqualität

- ◆ Technische Fragen zu Biokraftstoffen (z.B. Normung von Mischkraftstoffen >5% Bio; Nachhaltigkeitszertifizierung; hydrierte Pflanzenöle)
- ◆ Novellierung der 10. BImSchV
- ◆ EU Kraftstoffqualitätsrichtlinie
- ◆ Schwefelgehalt von Bunkerkraftstoffen
- ◆ Hochsiedende Substanzen im Ottokraftstoff
- ◆ Ethanol und Flugtreibstoff

Gefahrstoffrecht

- ◆ Umsetzung EU REACH Verordnung
- ◆ weltweite Harmonisierung der Gefahrstoffeinstufung und -kennzeichnung (GHS)

Luftreinhaltung

- ◆ EU Richtlinie industrielle Emissionen (ehemals IVU-Richtlinie)
- ◆ Novelle der NEC-Richtlinie / Entwurf einer 37. BImSchV
- ◆ Überarbeitung des BREF „Raffinerien“
- ◆ Nickelgehalte in schwerem Heizöl

Wasserrecht

- ◆ Technische Regeln zum Umgang mit wassergefährdenden Stoffen (TRwS, z.B. Leichtflüssigkeitsabscheider an Tankstellen)
- ◆ Neuentwurf des Wasserrechtes (UGB II)

Bodenschutz

- ◆ Entwurf einer EU Bodenschutzrichtlinie
- ◆ Geringfügigkeitsschwellenwerte

Abfallrecht

- ◆ EU Abfallrichtlinie
- ◆ Novelle der Verpackungsverordnung

Ansprechpartner:

Dr. Michael Winkler

Tel. 030/202 205-57

E-Mail winkler@mwv.de

Recht

Emissionshandel

- ◆ Überarbeitung der EU Emissionshandelsrichtlinie
- ◆ Abwehr der Vollauktionierung in der dritten Handelsperiode
- ◆ Roland Berger Studie zu Auswirkungen von Auktionierung auf die Lage der Raffinerien
- ◆ Müssen Genehmigungsbehörden der Raffinerien Monitoringkonzepte genehmigen?

Ansprechpartner:

Dirk Claussen

Tel. 030/202 205-44

E-Mail claussen@mwv.de

Biokraftstoffquoten

- ◆ Begrenzung der zulässigen Quotenregelung durch höherrangiges Recht

Alkoholverkauf an Tankstellen

- ◆ Beabsichtigtes Nachtverkaufsverbot in Baden-Württemberg
- ◆ Gemeinsames Bekenntnis der Tankstellenbranche zum Jugendschutz
- ◆ Beitritt zu der Schulungsinitiative Jugendschutz (SchuJu) zur Schulung des Verkaufspersonals an Tankstellen

Security

- ◆ EU-Richtlinien zu kritischen Infrastrukturen (EPSKI)
- ◆ Nationaler Plan zum Schutz der Informationsinfrastrukturen (KRITIS)
- ◆ MWV Konzept für einen Gesamtsicherungsplan nach Kapitel 1.10 und § 11 SÜFV
- ◆ Statistik über Vorfälle an Tankstellen als Arbeitsgrundlage für Gegenmaßnahmen
- ◆ Video-Überwachung von Tankstellen und Bildübertragung zur Polizei (BÜNSL)

Ansprechpartner:
Heinerich Schaefer
Tel. 030/202 205-41
E-Mail schaefer@mwv.de

Steuern

- ◆ Raffinerieeigenverbrauch
- ◆ Neue EU-Systemrichtlinie für ein allgemeines Verbrauchsteuersystem
- ◆ EDV-gestütztes Verbrauchsteuerkontrollsystem (IT-Verfahren EMCS)
- ◆ Spitzenausgleich für leichtes Heizöl
- ◆ Biokraftstoffe (Quote und Nachhaltigkeit)
- ◆ Bilanzrechtsmodernisierungsgesetz
- ◆ Jahressteuergesetz 2009

Ansprechpartner:
Jürgen Abend
Tel. 030/202 205-47
E-Mail abend@mwv.de

Logistik

- ◆ Höhere Nutzlasten für Tankfahrzeuge in der Tankstellenversorgung
- ◆ Vorbereitung des Updates 2009 Gefahrguthandbuch für die Mineralölwirtschaft
- ◆ Identifikation der Gefahrgutverantwortlichkeiten an Füll- und Tankstellen
- ◆ Begleitung der Fortentwicklung des gefahrgutrechtlichen Regelwerks
- ◆ Entwicklung von Qualitätsprofilen für Tankfahrzeuge und Fahrerhandbuch
- ◆ Begleitung der Ausschussarbeiten nach Rohrfernleitungsverordnung
- ◆ Rohrfernleitungskataster als richtungweisendes Vorhaben in NRW
- ◆ Abwicklung der Versorgung polnischer Tanklager mit Kesselwagen

Ansprechpartner:
Heinerich Schaefer
Tel. 030/202 205-41
E-Mail schaefer@mwv.de

Technik

- ◆ Überführung des Global Harmonized System (GHS) in europäisches Recht
- ◆ Ausschussarbeit (ABS) und Regelsetzung nach Arbeitsschutzrecht (BSV, TRBS)
- ◆ Standardisierung der Schnittstelle von Füll- und Tankstellen mit Tankfahrzeugen
- ◆ Dichtheit von Eisenbahnkesselwagen nach dem Befüllen und Entleeren
- ◆ Auswirkungen der Einführung von Biokraftstoffen auf die Tankstellentechnik
- ◆ Begleitung der Normung im DIN-Normenausschuss Tankanlagen (NA Tank)
- ◆ Überführung technischer Standards in Merkblätter des VdTÜV
- ◆ Gasrückführung an Tankstellen als EU-Richtlinie

Ansprechpartner:
Heinerich Schaefer
Tel. 030/202 205-41
E-Mail schaefer@mwv.de

Veröffentlichungen

MWV-Jahresbericht/Mineralöl-Zahlen	Schutzgebühr:	-
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 €
Preisbildung am Rohölmarkt (2004, 56 Seiten)	Schutzgebühr:	2,00 €
Preisbildung an Tankstellen (2006, 64 Seiten)	Schutzgebühr:	2,50 €
Mineralöl-Forum – 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 und die Internetseite des Mineralölwirtschaftsverbandes e.V. bezogen werden (www.mwv.de -> Service -> Broschüren).

Mitgliedsfirmen

Agip Deutschland GmbH	Sonnenstraße 23, 80331 München, Tel. (0 89) 59 07-0 www.agip.de
ConocoPhillips Germany GmbH	Überseering 27, 22297 Hamburg, Tel. (0 40) 6 38 01-0 www.jet-tankstellen.de
Deutsche BP AG	Max-Born-Straße 2, 22761 Hamburg, Tel. (0 40) 63 95-0 www.deutschebp.de
ESSO Deutschland GmbH	Kapstadtring 2, 22297 Hamburg, Tel. (0 40) 63 93-0 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
ORLEN Deutschland AG	Ramskamp 71-75, 25337 Elmshorn Tel. (0 41 21) 47 50-0 www.orlen-deutschland.de
Petroplus Raffinerie Ingolstadt GmbH	Essostraße 1, 85092 Kösching Tel. (08 41) 5 08-0 www.petroplusholdings.com
Shell Deutschland Oil GmbH	Suhrenkamp 71-77, 22284 Hamburg Tel. (0 40) 63 24-0 www.shell.de
Total Deutschland GmbH	Schützenstraße 25, 10117 Berlin, Tel. (0 30) 20 27-60 www.total.de

Stand: 1. Mai 2009

Mineralölföhrleitungsgesellschaften im MWV

MVL	Mineralölverbundleitung GmbH	Lange Straße 1, 16303 Schwedt-Heinersdorf Tel. (0 33 32) 3 83-00 Fax (0 33 32) 3 83-45
NDO	Norddeutsche Ölleitungsges. m.b.H. c/o Holborn Europa Raffinerie GmbH	Moorburger Str. 16, 21079 Hamburg Tel. (0 40) 76 63-0 Fax (0 40) 76 63-901
NWO	Nord-West-Ölleitung GmbH	Zum Ölhafen 207, 26384 Wilhelmshaven Tel. (0 44 21) 62-0 Fax (0 44 21) 62-381
RMR	Rhein-Main-Röhrleitungstransportgesellschaft mbH	Godorfer Hauptstraße 186, 50997 Köln Tel. (0 22 36) 89 13-0 Fax (0 22 36) 89 13-64
RRP	N.V. Rotterdam-Rijn Pijpleiding Maatschappij	Borweg 7, NL-2597 LR Den Haag Tel. (00 31) 70-41 65-666 Fax (00 31) 70-41 65-699
SPSE	Südeuropäische Ölleitung, Lavera-Fos-Karlsruhe	195 avenue Charles de Gaulle F-95521 Neuilly-sur-Seine Cedex Tel. (00 33) 1-41 43 21-50 Fax: (00 33) 1-41 43 21-99
TAL	Deutsche Transalpine Ölleitung mbH	Truderinger Str. 9, 81677 München Tel. (0 89) 4 19 74-0 Fax: (0 89) 4 19 74-200

Stand: Mai 2009

Vorstand

Dr. Uwe Franke Vorsitzender	Vorsitzender des Vorstandes Deutsche BP Aktiengesellschaft Wittener Straße 45, 44789 Bochum
Peter Blauwhoff	Vorsitzender der Geschäftsführung Deutsche Shell Holding GmbH Suhrenkamp 71-77, 22284 Hamburg
Frank Heyder	Geschäftsführer HOLBORN EUROPA RAFFINERIE GMBH Moorburger Straße 16, 21079 Hamburg
Dr. Gernot Kalkoffen	Vorsitzender des Vorstandes ESSO Deutschland GmbH Kapstadtring 2, 22297 Hamburg
Michel Mallet	Geschäftsführer TOTAL Deutschland GmbH Schützenstraße 25, 10117 Berlin
Dr. Josef Niedworok	Vorsitzender des Vorstandes ORLEN Deutschland AG Ramskamp 71-75, 25337 Elmshorn
Barry Quinn	Vorsitzender der Geschäftsführung ConocoPhillips Germany GmbH Überseering 27, 22297 Hamburg
Ing. Mauro Risi	Geschäftsführer Agip Deutschland GmbH Sonnenstraße 23, 80331 München
Peter F. Senkbeil	Geschäftsführung Petroplus Raffinerie Ingolstadt GmbH Essostraße, 85092 Kösching
Dr. Dieter Tuppinger	Geschäftsführer OMV Deutschland GmbH Haiminger Straße 1, 84489 Burghausen
Dr. Klaus Picard	Hauptgeschäftsführer MINERALÖLWIRTSCHAFTSVERBAND E. V. Georgenstraße 25, 10117 Berlin

Dem Geschäftsführenden Vorstand des MWV gehören die Herren Dr. Uwe Franke, Barry Quinn und Dr. Klaus Picard an.

Stand: Mai 2009

Mineralöl-Zahlen 2008

Tabellenverzeichnis

Übersicht

Mineralöl-Bilanz 2008	25
Mineralölbedarf und -versorgung 1995 - 2008	26

Kapazitäten

Rohödestillationsanlagen nach Bundesländern 1950 - 2008	27
Rohödestillationsanlagen nach Standorten 1978, 2003 - 2008	28
Konversionsanlagen nach Standorten 1978, 2003 - 2008	30
Struktur der Weiterverarbeitungsanlagen 2008	31
Entschwefelungsanlagen für Mineralöle insgesamt nach Standorten 2003 - 2008	32
Entschwefelungsanlagen für Benzine nach Standorten 2003 - 2008	33
Entschwefelungsanlagen für Mitteldestillate nach Standorten 2003 - 2008	34
Entschwefelungsanlagen für Vakuumdestillate nach Standorten 2003 - 2008	35
Mineralöltankläger über 1000 m ³ 2001 - 2007	36
Entwicklung des Tankstellenbestandes 1950 - 2008	37
Rohölferrleitungen und angeschlossene Raffinerien in der Bundesrepublik Deutschland 2008	38

Mineralölversorgung

Rohölversorgung 1950 - 2008	41
Rohöleinfuhr nach Ursprungsländern 2002 - 2008	42
Einfuhr von Mineralölprodukten 1950 - 2008	43
Einfuhr von Mineralölprodukten 2002 - 2008	43
Einfuhr von Mineralölprodukten nach Erzeugnissen und Herkunftsländern 2008	44
Einfuhr von Mineralölprodukten nach Herkunftsländern 2002 - 2008	46
Rohöl- und Produkteinsatz der Raffinerien 1950 - 2008	47
Gesamteinsatz und Erzeugung der Raffinerien nach Produkten 2002 - 2008	48
Eigenverbrauch der Raffinerien 2002 - 2008	48
Schmierstoffproduktion nach Sortengruppen der Europäischen Schmierstoffstatistik (Europalub) 2002 - 2008	49
Bestände von Rohöl und Mineralölprodukten 2002 - 2008	49

Mineralölverbrauch

Inlandsabsatz 1950 - 2008	51
Inlandsabsatz nach Produkten 2002 - 2008	52
Sektoraler Verbrauch von Dieselmotorkraftstoff 2002 - 2008	52
Inlandsabsatz von Schmierstoffen nach Sortengruppen 2002 - 2008	53
Monatlicher Inlandsabsatz von Ottokraftstoffen 2002 - 2008	53
Monatlicher Inlandsabsatz von Dieselmotorkraftstoff 2002 - 2008	54
Monatlicher Inlandsabsatz von leichtem Heizöl 2002 - 2008	54
Monatlicher Inlandsabsatz von schwerem Heizöl 2002 - 2008	54
Heizölverbrauch der Industrie nach Industriezweigen 2001 - 2007	55
Heizölverbrauch der Industrie nach Bundesländern 2001 - 2007	56
Heizölverbrauch der öffentlichen Elektrizitätsversorgungsunternehmen 2001 - 2007	56

Mineralölausfuhr

Ausfuhr von Rohöl und Mineralölprodukten 1950 – 2008	57
Ausfuhr von Mineralölprodukten 2002 – 2008	57
Ausfuhr von Mineralölprodukten nach Erzeugnissen und Bestimmungsländern 2008	58
Ausfuhr von Mineralölprodukten nach Bestimmungsländern 2002 – 2008	60
Bunkerungen seegehender Schiffe 2002 – 2008	60

Mineralölpreise

Mineralölaufßenhandel 1955 – 2008	61
Einfuhrpreise für Rohöl und Mineralölprodukte 1955 – 2008	62
Verbraucherpreise für Mineralölprodukte 1950 – 2008	63
Energiesteuersätze 1950 – 2008	64
Einnahmen aus Mineralöl-, Energie- und Kraftfahrzeugsteuern 1950 – 2008	65
EU-Steuersätze 2008	66

Energieverbrauch

Primärenergieverbrauch nach Energieträgern 1985 – 2008	67
Endenergieverbrauch nach Energieträgern 2002 – 2008	67
Endenergieverbrauch Industrie nach Energieträgern 2002 – 2008	68
Endenergieverbrauch Haushalte, Gewerbe, Handel, Dienstleistungen nach Energieträgern 2002 – 2008	68
Endenergieverbrauch Verkehr nach Energieträgern 2002 – 2008	68

Weltmineralölzahlen

Weltübersicht nach Ländergruppen 2002 – 2008	69
Raffineriekapazitäten in der Europäischen Union 2002 – 2008	70
Raffinerieerzeugung in der Europäischen Union 2002 – 2008	71
Inlandsabsatz in der Europäischen Union 2002 – 2008	72
Inlandsabsatz an Motorenbenzin in der Europäischen Union 2002 – 2008	73
Inlandsabsatz an Dieselmotorenkraftstoff und leichtem Heizöl in der Europäischen Union 2002 – 2008	74
Weltrohölförderung 2002 – 2008	75
Weltraffineriekapazitäten 2002 – 2008	76
Weltmineralölverbrauch 2002 – 2008	77
Mineralölverbrauch je Einwohner in der Europäischen Union und anderen ausgewählten Ländern 2002 – 2008	78
Weltmarktpreise ausgewählter Rohölsorten 1973, 1975 – 2008	78

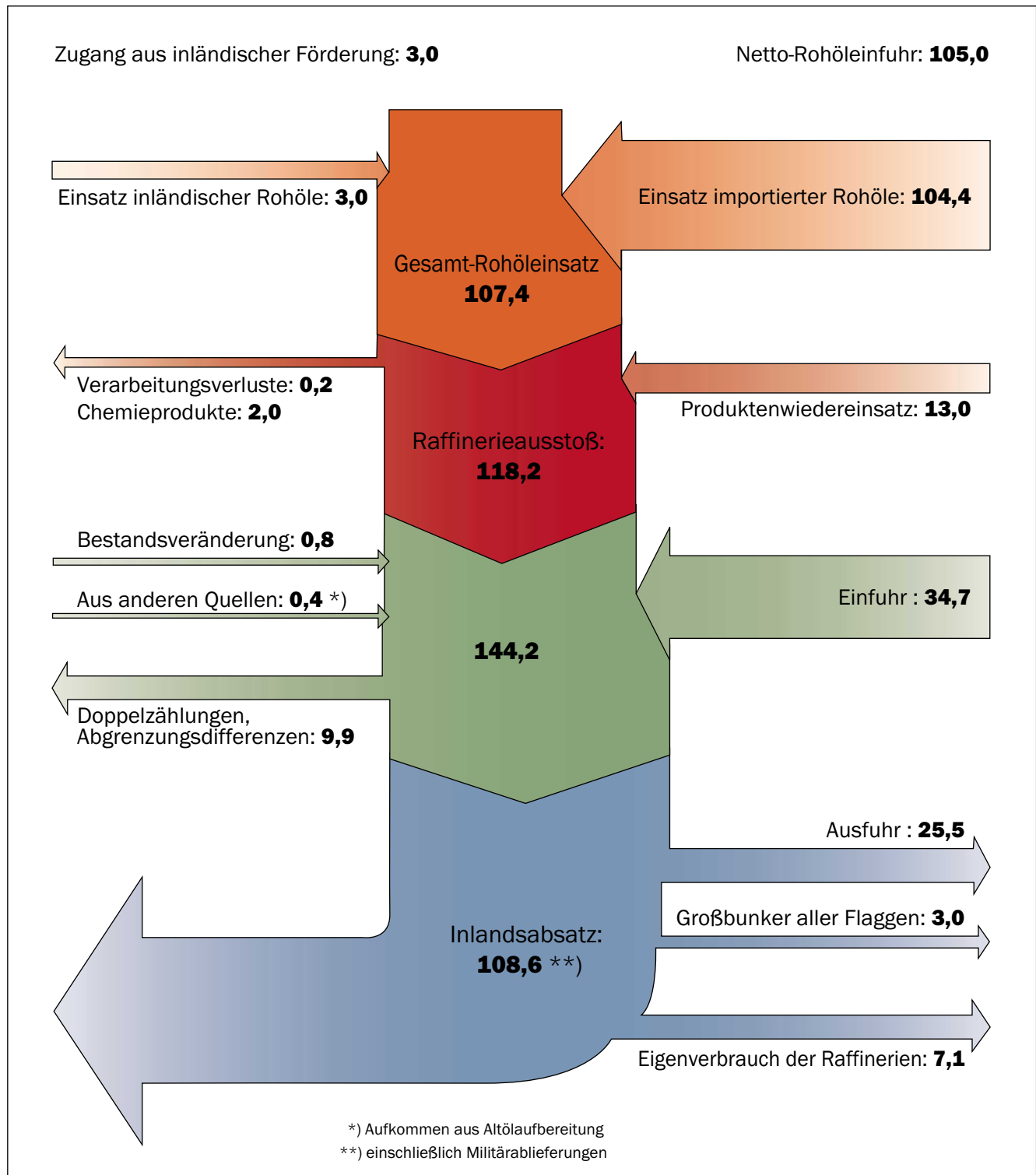
Umrechnungsfaktoren 79

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 2008

in Millionen Tonnen



Mineralölbedarf und -versorgung 1995 – 2008

in 1000 Tonnen

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Inlandsabsatz ¹⁾	126210	128358	127373	127435	123335	120474	122537
– davon: Militärablieferungen	919	691	749	732	619	543	459
Raffinerie-Eigenverbrauch	6353	6446	6354	6636	6643	6721	6485
Verarbeitungsverluste	410	470	518	422	279	338	287
Bunkerungen	2115	2083	2206	2097	2139	2247	2280
Ausfuhr	14287	14117	12665	15190	16664	18601	18495
Gesamt-Mineralölbedarf	149374	151473	149116	151781	149060	148381	150085
Inland-Rohöl	2926	2874	2804	2934	2745,8	3166,324	3278
Netto-Rohöleinfuhr	99873	101088	95410	107645	102129	100338	103967
Produkteneinfuhr	43360	46159	49302	44727	40522	42070	43669
Sonstiges Aufkommen ²⁾	3216	1352	1600	-3525	3664	2806	-830
Gesamt-Mineralölaufkommen	149374	151473	149116	151781	149060	148381	150085

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Inlandsabsatz ¹⁾	117838	115074	113621	111954	112452	101824	108553
– davon: Militärablieferungen	462	452	389	375	309	246	254
Raffinerie-Eigenverbrauch	6685	7047	7256	7442	7240	7143	7075
Verarbeitungsverluste	245	342	380	447	426	379	206
Bunkerungen	2445	2664	2726	2553	2641	3144	3050
Ausfuhr	18584	18848	23819	26301	27346	28080	25475
Gesamt-Mineralölbedarf	145797	143976	147802	148698	150104	140571	144359
Inland-Rohöl	3509	3690	3463	3471	3383	3361	3023
Netto-Rohöleinfuhr	103405	105713	108927	111500	108870	105975	105044
Produkteneinfuhr	36338	36062	34070	34961	37075	28622	34686
Sonstiges Aufkommen ²⁾	2544	-1489	1341	-1235	776	2613	1605
Gesamt-Mineralölaufkommen	145797	143976	147802	148698	150104	140571	144359

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

¹⁾ Nettoabsatz ohne Recyclingmengen

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

Kapazitäten

Rohödestillationsanlagen nach Bundesländern 1950 – 2008

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
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
2007	14250	12,1	17800	15,1	29700	25,2	14900	12,6	-	-	20480	17,4	97130	82,4
2008	14350	12,2	18000	15,3	29000	24,6	14900	12,6	-	-	18780	15,9	95030	80,7

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
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
2007	10800	9,2	-	-	11100	9,4	21900	18,6	119030	100
2008	10800	9,2	-	-	12000	10,2	22800	19,3	117830	100

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Rohöldestillationsanlagen nach Standorten 1978, 2003 – 2008

Atmosphärische Destillation (Stand: Jahresende)

in 1000 Tonnen

Gesellschaft	Standort	1978 ¹⁾	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Deutsche BP Aktiengesellschaft Elbe Mineralölwerke	Hamburg	5100	-	-	-	-	-	-
Raffineriezentrum Hamburg-Harburg	Hamburg	4300	5100	5100	5100	5100	5100	5200
Erdölwerk Holstein ²⁾³⁾	Heide	5600	4500	4500	4500	4500	4500	4500
ESSO A.G. ⁴⁾⁵⁾	Hamburg	5500	-	-	-	-	-	-
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	-	4650	4650	4650	4650	4650	4650
H&R Oelwerke Schindler ⁶⁾	Hamburg	430	-	-	-	-	-	-
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH & Co. ⁷⁾	Brunsbüttel	450	-	-	-	-	-	-
Hamburg/Schleswig-Holstein		21380	14250	14250	14250	14250	14250	14350
Erdöl-Raffinerie Emsland ⁸⁾	Lingen/Ems	4500	4000	4000	4000	4200	4300	4500
Erdölwerke FRISIA GmbH ⁹⁾	Emden	2400	-	-	-	-	-	-
Gewerkschaft Erdöl-Raffinerie DEURAG-NERAG ¹⁰⁾	Misburg	2250	-	-	-	-	-	-
H&R Chemisch-Pharmazeutische Spez. GmbH ¹¹⁾	Salzbergen	300	-	-	-	-	-	-
Mobil Oil AG ¹²⁾	Wilhelmshaven	8000	-	-	-	-	-	-
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH ¹²⁾	Wilhelmshaven	-	10300	10300	10300	13500	13500	13500
Niedersachsen		17450	14300	14300	14300	17700	17800	18000
Deutsche BP Aktiengesellschaft ¹³⁾	Dinslaken	9900	-	-	-	-	-	-
Deutsche Shell Aktiengesellschaft ¹⁴⁾	Monheim	500	-	-	-	-	-	-
Erdöl-Raffinerie Duisburg (ERD) GmbH ¹⁵⁾	Duisburg	2000	-	-	-	-	-	-
ESSO A.G. ¹⁶⁾	Köln	5700	-	-	-	-	-	-
Rheinland Raffinerie Werk Godorf	Godorf	9000	9800	9800	9800	9800	9800	9300
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling ¹⁷⁾	Wesseling	6000	7000	7000	7000	7000	7000	7000
Ruhr Oel GmbH ¹⁸⁾	Gelsenkirchen	17000	12900	12900	13000	13000	12900	12700
Nordrhein-Westfalen		50100	29700	29700	29800	29800	29700	29000
Caltex Deutschland GmbH ¹⁹⁾	Raunheim	4500	-	-	-	-	-	-
ESSO A.G. ²⁰⁾	Karlsruhe	8000	-	-	-	-	-	-
MIRO Mineraloelraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG ²⁰⁾	Karlsruhe	-	14900	14900	14900	14900	14900	14900
Oberrhein. Mineralölwerke GmbH ²⁰⁾	Karlsruhe	7000	-	-	-	-	-	-
Wintershall AG, Erdölraff. Mannheim ²¹⁾	Mannheim	5600	-	-	-	-	-	-
Baden-Württemberg/Hessen		18100	14900	14900	14900	14900	14900	14900
Elf-Gelsenberg oHG ²²⁾	Speyer	8000	-	-	-	-	-	-
Erdöl-Raffinerie Speyer			-	-	-	-	-	-
Mobil Oil Raff. Wörth GmbH & Co. oHG ²³⁾	Wörth/Rhein	3500	-	-	-	-	-	-
Saarland-Raffinerie GmbH ²⁴⁾	Völklingen	3600	-	-	-	-	-	-
Rheinland-Pfalz/Saarland		15100	-	-	-	-	-	-
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH ²⁵⁾	Ingolstadt/Vohburg	-	12000	12000	12000	12000	12000	10300
Deutsche BP Aktiengesellschaft ²⁶⁾	Vohburg	5100	-	-	-	-	-	-
Deutsche Shell Aktiengesellschaft ²⁷⁾	Ingolstadt	2800	-	-	-	-	-	-
Erdölraffinerie Ingolstadt A.G. ²⁸⁾	Ingolstadt	7000	-	-	-	-	-	-
Erdölraffinerie Neustadt GmbH & Co. oHG ²⁵⁾	Neustadt/Donau	7000	-	-	-	-	-	-
ESSO Raffinerie Ingolstadt ²⁹⁾	Ingolstadt	5000	5000	5000	5000	5000	-	-
PETROPLUS Raffinerie Ingolstadt ²⁹⁾	Ingolstadt	-	-	-	-	-	5000	5000
OMV Deutschland GmbH ³⁰⁾	Burghausen	3400	3400	3480	3480	3480	3480	3480
RVI Raffin. Ges. Vohburg/Ingolstadt ²⁵⁾	Vohburg	-	-	-	-	-	-	-
Bayern		30300	20400	20480	20480	20480	20480	18780
alte Bundesländer		152430	93550	93630	93730	97130	97130	95030

Gesellschaft	Standort	1978 ¹⁾	2003	2004	2005	2006	2007	2008
PCK Raffinerie GmbH Schwedt	Schwedt	9300	10500	10800	10800	10800	10800	10800
Brandenburg		9300	10500	10800	10800	10800	10800	10800
Buna SOW Leuna Olefinverbund GmbH ³¹⁾	Boehlen	2100	-	-	-	-	-	-
Sachsen		2100	-	-	-	-	-	-
Addinol Min.Öl GmbH ³²⁾	Lützkendorf	600	-	-	-	-	-	-
Hydrierwerk Zeitz ³³⁾	Zeitz	3200	-	-	-	-	-	-
Leuna-Werke AG ³⁴⁾	Leuna	4800	-	-	-	-	-	-
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH ³⁵⁾	Spergau	-	10700	11100	11100	11100	11100	12000
Sachsen-Anhalt		8600	10700	11100	11100	11100	11100	12000
neue Bundesländer		20000	21200	21900	21900	21900	21900	22800
Bundesrepublik Deutschland		179430	114750	115530	115630	119030	119030	117830

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

- | | |
|--|--|
| <p>1) Höchststand der Raffineriekapazitäten in Deutschland</p> <p>2) bis 1988 Deutsche Texaco AG</p> <p>3) Teilstilllegung Ende August 1985</p> <p>4) Teilstilllegung Ende August 1985</p> <p>5) Die Verarbeitung wurde im Januar 1987 eingestellt. Wiederinbetriebnahme durch die Holborn Europa Raffinerie GmbH im Februar 1988 (3,5 Mio. t)</p> <p>6) Stilllegung der atmosph. Destillation (Ende 1985). Umstellung auf Vakuumdestillation, ab 1988 BP oiltech GmbH</p> <p>7) 1988 wurden die 450000 t der Vakuumdestillation zugeordnet</p> <p>8) bis 31.12.1999 Wintershall AG</p> <p>9) Raffinerieschließung 1.10.1984</p> <p>10) Stilllegung Ende April 1986</p> <p>11) bis 1.4.1994 Wintershall AG, dann SRS Schmierstoffraffinerie Salzbergen bis Dez 2001</p> <p>12) Einstellung der Verarbeitung Ende März 1985; Wiederinbetriebnahme durch Beta Raff. Ges. Ende 1991, seit 1997 Wilhelmshavener Raffineriegesellschaft mbH</p> <p>13) Stilllegung Ende Dezember 1982</p> <p>14) Raffinerieschließung zum 31.12.1984</p> <p>15) Stilllegung im Dezember 1988</p> <p>16) Raffinerieschließung 30.8.1982</p> <p>17) bis 1988 Union Rhein. Braunkohlen Kraftstoff A.G. Kapazität ab Januar 1994 6 Mio. t</p> | <p>18) bis 1982 VEBA OEL AG, Werksgruppe Ruhr</p> <p>19) Raffinerieschließung 31.1.1982</p> <p>20) ab Juni 1997 Zusammenschluß der Esso-Raffinerie, Karlsruhe und der OMW, Karlsruhe zur Mineralölr Raffinerie Oberrhein GmbH</p> <p>21) Stilllegung im März 1989</p> <p>22) Raffinerieschließung 1.4.1984</p> <p>23) Raffinerieschließung zum 30.9.1995</p> <p>24) Stilllegung Ende September 1985</p> <p>25) ab Ende 1997 Zusammenschluss der Erdölr Raffinerie Neustadt und der RVI Raffineriegesellschaft Vohburg/Ingolstadt zur BAYERNOIL</p> <p>26) Anfang 1989 von RVI übernommen</p> <p>27) Raffinerieschließung 31.7.1982</p> <p>28) Stilllegung der atmosph. Destillation Ende Juli 1985</p> <p>29) Ab April 2007 von Petroplus übernommen</p> <p>30) bis 1988 Deutsche Marathon Petroleum G.m.b.H., bis 30.6.91 DMP Mineralöl Petrochemie GmbH</p> <p>31) Die Rohölverarbeitung in SOW Boehlen wurde 1990 eingestellt.</p> <p>32) ab Ende 1997 nur noch reiner Blendingbetrieb</p> <p>33) Raffinerieschließung zum 31.12.95</p> <p>34) Raffinerieschließung zum 30.6.97</p> <p>35) Neu-Inbetriebnahme zum 1.11.97</p> |
|--|--|

Konversionsanlagen nach Standorten 1978, 2003 – 2008

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

in 1000 Tonnen

Gesellschaft	Standort	1978 ¹⁾	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Elbe Mineralölwerke								
Raffineriezentrum Hamburg-Harburg	Hamburg	1440	1700	1700	1700	1700	1700	1620
Erdölwerk Holstein	Heide	430	1570	1570	1570	1570	1570	1620
ESSO A.G.	Hamburg	750	-	-	-	-	-	-
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	-	1150	1150	1150	1150	1150	1150
Hamburg/Schleswig-Holstein		2620	4420	4420	4420	4420	4420	4390
Erdöl-Raffinerie DEURAG-NERAG	Misburg	710	-	-	-	-	-	-
Erdöl-Raffinerie Emsland	Lingen/Ems	1840	2450	2450	2600	2650	2700	2700
Gewerkschaft								
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH	Wilhelmshaven	-	600	-	-	-	-	-
Niedersachsen		2550	3050	2450	2600	2650	2700	2700
Deutsche BP Aktiengesellschaft	Dinslaken	850	-	-	-	-	-	-
Rheinland Raffinerie Werk Godorf	Godorf	1925	3990	3990	3990	3990	3990	4400
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling	Wesseling	2300	2885	2885	2885	2885	2885	3530
Ruhr Oel GmbH	Gelsenkirchen	2920	6940	6940	7040	7050	7040	7540
Nordrhein-Westfalen		7995	13815	13815	13915	13925	13915	15470
Caltex Deutschland GmbH	Raunheim	480	-	-	-	-	-	-
ESSO A.G.	Karlsruhe	1500	-	-	-	-	-	-
MIRO Mineraloelraffinerie								
Oberrhein GmbH & Co. KG	Karlsruhe	-	7600	7600	6200	6400	6400	6400
Oberrhein. Mineralölwerke GmbH	Karlsruhe	3800	-	-	-	-	-	-
Baden-Württemberg/Hessen		1980	7600	7600	6200	6400	6400	6400
Mobil Oil Raff. Wörth GmbH & Co. oHG	Wörth/Rhein	670	-	-	-	-	-	-
Rheinland-Pfalz/Saarland		670	-	-	-	-	-	-
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH	Ingolstadt/Vohburg	-	5150	5390	5390	5390	5390	5170
Deutsche BP Aktiengesellschaft ²⁾	Vohburg	850	-	-	-	-	-	-
Deutsche Shell Aktiengesellschaft	Ingolstadt	550	-	-	-	-	-	-
Erdölraffinerie Neustadt GmbH & Co. oHG ³⁾	Neustadt/Donau	1200	-	-	-	-	-	-
ESSO Deutschland GmbH, Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	800	1500	1500	1500	1500	-	-
PETROPLUS, Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	-	-	-	-	-	1500	1500
OMV Deutschland GmbH	Burghausen	1400	1400	1430	1560	1560	1560	1560
RVI Raffinerie Ges. Vohburg/Ingolstadt ³⁾	Vohburg	-	-	-	-	-	-	-
Bayern		4800	8050	8320	8450	8450	8450	8230
Alte Bundesländer		20615	36935	36605	35585	35845	35885	37190
PCK Raffinerie GmbH Schwedt	Schwedt	-	5280	5450	5450	5450	5550	5450
Brandenburg		-	5280	5450	5450	5450	5550	5450
Hydrierwerk Zeitz	Zeitz	-	-	-	-	-	-	-
Leuna Raffinerie GmbH	Leuna	500	-	-	-	-	-	-
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH	Spergau	-	5020	5160	5160	5160	5160	5160
Sachsen-Anhalt		500	5020	5160	5160	5160	5160	5160
Neue Bundesländer		500	10300	10610	10610	10610	10710	10610
Bundesrepublik Deutschland		21115	47235	47215	46195	46455	46595	47800

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

¹⁾ Höchststand der Raffineriekapazitäten in Deutschland, ohne Rückstandskonversion

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

³⁾ Zusammenschluss zur BAYERNOIL GmbH 1997

Struktur der Weiterverarbeitungsanlagen 2008

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	3300	790	-	-	-	830	-	-	-	870	430
Erdölwerk Holstein	Heide	2000	-	850	-	-	770	-	-	-	830	-
H&R Oelwerke Schindler	HH-Neuhof	840	-	-	-	-	-	-	-	-	-	290 ¹⁾
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	1030	1150	-	-	-	-	-	-	-	960	-
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH & Co.	Brunsbüttel	950	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hamburg/Schleswig-Holstein		8120	1940	850	-	-	1600	-	-	-	2660	720
Erdöl-Raffinerie Emsland	Lingen/Ems	2100	-	1450	-	-	-	1250	-	-	1000	-
H&R Chemisch-Pharmazeutische Spez. GmbH ²⁾	Salzbergen	350	-	-	-	-	-	-	-	-	-	220
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH	Wilhelmshaven	4800	-	-	-	-	-	-	-	-	1700	-
Niedersachsen		7250	-	1450	-	-	-	1250	-	-	2700	220
Rheinland Raffinerie Werk Godorf	Godorf	5500	-	2300	800	-	1300	-	-	-	1900	-
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling	Wesseling	4000	-	1900	-	-	1300	-	330	-	800	-
Ruhr Oel GmbH	Gelsenkirchen	5500	1500	2800	-	-	1040	1700	500	-	1300	-
Nordrhein-Westfalen		15000	1500	7000	800	-	3640	1700	830	-	4000	-
MIRO Mineraloelraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG	Karlsruhe	7200	4500	-	-	-	-	1900	-	-	2400	-
Baden-Württemberg/Hessen		7200	4500	-	-	-	-	1900	-	-	2400	-
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH	Vohburg/Ingolstadt	3500	2400	2000	-	-	770	-	-	-	1600	-
PETROPLUS, Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	2130	1500	-	-	-	-	-	-	-	820	-
OMV Deutschland GmbH	Burghausen	-	-	-	-	-	-	1560	-	-	-	-
Bayern		5630	3900	2000	-	-	770	1560	-	-	2420	-
Alte Bundesländer		43200	11840	11300	800	-	6010	6410	830	-	14180	940
PCK Raffinerie GmbH Schwedt	Schwedt	5500	2850	-	-	-	1600	-	-	1000	1530	-
Brandenburg		5500	2850	-	-	-	1600	-	-	1000	1530	-
Paraffinwerk Webau	Webau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH	Spergau	5400	2900	-	-	-	1500	-	760	-	970	-
Sachsen-Anhalt		5400	2900	-	-	-	1500	-	760	-	970	-
Neue Bundesländer		10900	5750	-	-	-	3100	-	760	1000	2500	-
Bundesrepublik Deutschland		54100	17590	11300	800	-	9110	6410	1590	1000	16680	940

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

¹⁾ Netto-Einsatzkapazität zur Grundölerzeugung

²⁾ bis 1.4.1994 Wintershall AG, dann bis Dezember 2001 SRS Schmierstoffraffinerie Salzbergen

Entschwefelungsanlagen für Mineralöle insgesamt nach Standorten 2003 – 2008

in 1000 Tonnen

Gesellschaft	Standort ¹⁾	2003	2004	2005 ²⁾	2006 ²⁾	2007 ²⁾	2008 ²⁾
Elbe Mineralölwerke							
Raffineriezentrum Hamburg-Harburg	Hamburg	3450	3620	3620	3620	3620	3400
Erdölwerk Holstein	Heide	2440	2440	2440	2625	2625	2400
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	4650	5040	5040	5040	5040	5040
Hamburg/Schleswig-Holstein		10540	11100	11100	11285	11285	10840
Erdöl-Raffinerie Emsland							
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH	Lingen/Ems Wilhelmshaven	3030 6200	3030 6800	3030 6800	3130 8400	3380 8400	3380 8400
Niedersachsen		9230	9830	9830	11530	11780	11780
Rheinland Raffinerie Werk Godorf							
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling	Godorf Wesseling	5780 4590	5780 4590	5780 4590	5780 4590	5780 4590	7300 5000
Ruhr Oel GmbH	Gelsenkirchen	7400	7400	7500	7500	7500	7500
Nordrhein-Westfalen		17770	17770	17870	17870	17870	19800
MIRO Mineraloelraffinerie							
Oberrhein GmbH & Co. KG	Karlsruhe	14850	14850	14850	15200	15200	15300
Baden-Württemberg/Hessen		14850	14850	14850	15200	15200	15300
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH							
ESSO Deutschland GmbH, Raffinerie Ingolstadt	Vohburg/Ingolstadt Ingolstadt	9110 4560	9700 4560	9700 4560	8700 4560	8700 -	6800 -
PETROPLUS, Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	-	-	-	-	4560	4600
OMV Deutschland GmbH	Burghausen	1445	1570	1570	1570	1570	1570
Bayern		15115	15830	15830	14830	14830	12970
Alte Bundesländer		67505	69380	69480	70715	70965	70690
PCK Raffinerie GmbH Schwedt							
	Schwedt	10400	10800	10800	10800	10800	10800
Brandenburg		10400	10800	10800	10800	10800	10800
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH							
	Spergau	9000	9600	9600	9600	9600	9800
Sachsen-Anhalt		9000	9600	9600	9600	9600	9800
Neue Bundesländer		19400	20400	20400	20400	20400	20600
Bundesrepublik Deutschland		86905	89780	89880	91115	91365	91290

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

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

²⁾ 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 2003 – 2008

in 1000 Tonnen

Gesellschaft	Standort ¹⁾	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Elbe Mineralölwerke							
Raffineriezentrum Hamburg-Harburg	Hamburg	1330	1500	1500	1500	1500	1400
Erdölwerk Holstein	Heide	950	950	950	1100	1100	1000
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	1450	1840	1840	1840	1840	1840
Hamburg/Schleswig-Holstein		3730	4290	4290	4440	4440	4240
Niedersachsen							
Erdöl-Raffinerie Emsland	Lingen/Ems	1150	1150	1150	1250	1250	1250
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH	Wilhelmshaven	2700	2700	2700	3900	3900	3900
Niedersachsen		3850	3850	3850	5150	5150	5150
Nordrhein-Westfalen							
Rheinland Raffinerie Werk Godorf	Godorf	2650	2650	2650	2650	2650	3100
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling	Wesseling	1090	1090	1090	1090	1090	1500
Ruhr Oel GmbH	Gelsenkirchen	2500	2500	2600	2600	2600	2600
Nordrhein-Westfalen		6240	6240	6340	6340	6340	7200
Bayern							
MIRO Mineraloelraffinerie							
Oberrhein GmbH & Co. KG	Karlsruhe	4100	4100	4100	4100	4100	4200
Baden-Württemberg/Hessen		4100	4100	4100	4100	4100	4200
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH	Vohburg/Ingolstadt	4810	4900	4900	3900	3900	2800
ESSO Deutschland GmbH, Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	1410	1410	1410	1410	-	-
PETROPLUS, Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	-	-	-	-	1410	1450
OMV Deutschland GmbH	Burghausen	-	-	-	-	-	-
Bayern		6220	6310	6310	5310	5310	4250
Alte Bundesländer		24140	24790	24890	25340	25340	25040
Brandenburg							
PCK Raffinerie GmbH Schwedt	Schwedt	2200	2200	2200	2200	2200	2200
Brandenburg		2200	2200	2200	2200	2200	2200
Sachsen-Anhalt							
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH	Spargau	1700	1800	1800	1800	1800	1800
Sachsen-Anhalt		1700	1800	1800	1800	1800	1800
Neue Bundesländer		3900	4000	4000	4000	4000	4000
Bundesrepublik Deutschland		28040	28790	28890	29340	29340	29040

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

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

Entschwefelungsanlagen für Mitteldestillate einschließlich Petroleumschnitte nach Standorten 2003 – 2008

in 1000 Tonnen

Gesellschaft	Standort ¹⁾	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Elbe Mineralölwerke							
Raffineriezentrum Hamburg-Harburg	Hamburg	2120	2120	2120	2120	2120	2000
Erdölwerk Holstein	Heide	1490	1490	1490	1525	1525	1400
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	3200	3200	3200	3200	3200	3200
Hamburg/Schleswig-Holstein		6810	6810	6810	6845	6845	6600
Niedersachsen							
Erdöl-Raffinerie Emsland	Lingen/Ems	1880	1880	1880	1880	2130	2130
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH	Wilhelmshaven	3500	4100	4100	4500	4500	4500
Niedersachsen		5380	5980	5980	6380	6630	6630
Nordrhein-Westfalen							
Rheinland Raffinerie Werk Godorf	Godorf	3130	3130	3130	3130	3130	4200
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling	Wesseling	3500	3500	3500	3500	3500	3500
Ruhr Oel GmbH	Gelsenkirchen	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Nordrhein-Westfalen		10630	10630	10630	10630	10630	11700
Baden-Württemberg/Hessen							
MIRO Mineraloelraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG	Karlsruhe	6950	6950	6950	7300	7300	7300
Baden-Württemberg/Hessen		6950	6950	6950	7300	7300	7300
Bayern							
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH	Vohburg/Ingolstadt	4300	4800	4800	4800	4800	4000
ESSO Deutschland GmbH, Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	3150	3150	3150	3150	-	-
PETROPLUS, Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	-	-	-	-	3150	3150
OMV Deutschland GmbH	Burghausen	1445	1570	1570	1570	1570	1570
Bayern		8895	9520	9520	9520	9520	8720
Alte Bundesländer		38665	39890	39890	40675	40925	40950
Brandenburg							
PCK Raffinerie GmbH Schwedt	Schwedt	4900	5300	5300	5300	5400	5400
Brandenburg		4900	5300	5300	5300	5400	5400
Sachsen-Anhalt							
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH	Spergau	4100	4400	4400	4400	4400	4600
Sachsen-Anhalt		4100	4400	4400	4400	4400	4600
Neue Bundesländer		9000	9700	9700	9700	9800	10000
Bundesrepublik Deutschland		47665	49590	49590	50375	50725	50950

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

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

Entschwefelungsanlagen für Vakuumdestillate nach Standorten 2003 – 2008

in 1000 Tonnen

Gesellschaft	Standort ¹⁾	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Elbe Mineralölwerke							
Raffineriezentrum Hamburg-Harburg	Hamburg	-	-	-	-	-	-
Erdölwerk Holstein	Heide	-	-	-	-	-	-
Holborn Europa Raffinerie GmbH	Hamburg	-	-	-	-	-	-
Hamburg/Schleswig-Holstein		-	-	-	-	-	-
Erdöl-Raffinerie Emsland	Lingen/Ems	-	-	-	-	-	-
Wilhelmshavener Raffinerieges. mbH	Wilhelmshaven	-	-	-	-	-	-
Niedersachsen		-	-	-	-	-	-
Rheinland Raffinerie Werk Godorf	Godorf	-	-	-	-	-	-
Rheinland Raffinerie Werk Wesseling	Wesseling	-	-	-	-	-	-
Ruhr Oel GmbH	Gelsenkirchen	900	900	900	900	900	900
Nordrhein-Westfalen		900	900	900	900	900	900
MIRO Mineraloelraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG	Karlsruhe	3800	3800	3800	3800	3800	3800
Baden-Württemberg/Hessen		3800	3800	3800	3800	3800	3800
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH	Vohburg/Ingolstadt	-	-	-	-	-	-
ESSO Deutschland GmbH, Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	-	-	-	-	-	-
PETROPLUS, Raffinerie Ingolstadt	Ingolstadt	-	-	-	-	-	-
OMV Deutschland GmbH	Burghausen	-	-	-	-	-	-
Bayern		-	-	-	-	-	-
Alte Bundesländer		4700	4700	4700	4700	4700	4700
PCK Raffinerie GmbH Schwedt	Schwedt	3300	3300	3300	3300	3200	3200
Brandenburg		3300	3300	3300	3300	3200	3200
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland GmbH	Spergau	3200	3400	3400	3400	3400	3400
Sachsen-Anhalt		3200	3400	3400	3400	3400	3400
Neue Bundesländer		6500	6700	6700	6700	6600	6600
Bundesrepublik Deutschland		11200	11400	11400	11400	11300	11300

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

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

Mineralöltankläger über 1000 m³ 2001 – 2007

in 1000 m³

Externe Tankläger ¹⁾ nach Bundesländern	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Schleswig-Holstein	1670,1	1699,7	1730,9	1724,4	1702,0	1702,4	1709,3
– davon Kavernen	1547,7	1580,0	1611,2	1604,7	1582,2	1582,2	1598,7
Hamburg	2424,9	2417,8	2417,8	2282,8	2190,6	2196,4	2207,1
Niedersachsen	24000,6	24190,1	24121,2	25419,8	22204,1	22392,5	20717,4
– davon Kavernen	22996,0	23243,6	23170,8	24475,3	21255,1	21442,4	19949,7
Bremen	1854,4	1852,2	1850,3	1845,6	1907,6	1911,3	2007,9
– davon Kavernen	1157,5	1155,3	1153,4	1148,7	1210,7	1213,4	1276,6
Nordrhein-Westfalen	5804,5	5746,1	5770,0	6607,6	6562,4	6562,5	6434,0
– davon Kavernen	2200,7	2200,7	2200,7	3161,2	3161,2	3161,2	3161,2
Hessen	1093,5	1094,0	1094,0	1090,9	1091,9	1091,9	1094,1
Rheinland-Pfalz	1749,1	1749,2	1685,1	1685,1	1730,3	1749,1	1812,8
Baden-Württemberg	1591,4	1511,2	1492,8	1492,6	1414,1	1409,6	1364,7
Bayern	1508,7	1581,6	1577,3	1569,5	1563,4	1566,4	1542,6
Saarland	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Alte Bundesländer	41701,3	41845,8	41743,4	43722,4	40370,5	40586,1	38893,8
Gesamt-Berlin	1093,4	1093,4	1093,4	1093,4	1044,8	1044,8	1042,9
Mecklenburg-Vorpommern	1242,2	1250,2	1250,2	1251,2	1258,7	1258,9	1254,4
Brandenburg	344,0	344,0	344,0	344,0	344,0	364,5	352,8
Sachsen-Anhalt	86,8	86,8	86,8	69,1	68,6	68,6	68,5
Sachsen	636,1	501,7	501,7	522,7	522,7	514,5	514,9
Thüringen	592,2	612,2	612,2	592,2	598,2	576,7	554,8
Neue Bundesländer	3994,7	3888,3	3888,3	3872,6	3837,1	3828,0	3788,3
Externe Tankläger insgesamt	45696,0	45734,1	45631,7	47595,0	44207,5	44414,1	42682,1
In Raffinerien und Terminals ²⁾	24201,4	24113,2	24087,8	23919,6	24018,7	24031,2	23694,5
Gesamt	69897,4	69847,3	69719,6	71514,6	68226,2	68445,3	66376,6

¹⁾ Tankläger ausserhalb von Raffinerien und sonstigen Verarbeitungsstätten

²⁾ Tankläger in Raffinerien und inländischen Pipelineterminals

Entwicklung des Tankstellenbestandes 1950 – 2008

Stand: Jahresende

Jahr	Tankstellen insgesamt	Straßen-tankstellen	Autobahn-tankstellen	Jahr	Tankstellen insgesamt	Straßen-tankstellen	Autobahn-tankstellen
1950	18200 ¹⁾	18200	– ¹⁾	1988	20243	19941	302
1955	24029 ¹⁾	24029	– ¹⁾	1989	19859	19556	303
1960	33743	33617	126	1990	19317	19013	304
1965	44614	44450	164	1991	18958	18643	315
1970	46091	45879	212	1992	18836	18515	321
1971	44352	44129	223	1993	18464	18141	323
1972	43693	43463	230	1994	18300	17976	324
1973	42054	41807	247	1995	17957	17632	325
1974	37195	36936	259	1996	17660	17334	326
1975	34804	34533	271	1997	17066	16740	326
1976	32940	32668	272	1998	16617	16287	330
1977	31296	31020	276	1999	16404	16061	343
1978	30196	29914	282	2000	16324	15981	343
1979	28681	28393	288	2001	16068	15722	346
1980	27528	27235	293	2002	15971	15623	348
1981	26237	25942	295	2003	15770	15405	365
1982	24586	24288	298	2004	15428	15070	358
1983	22410	22105	305	2005	15187	14811	376
1984	20642	20341	301	2006	15036	14659	377
1985	19781	19480	301	2007	14902	14527	375
1986	21647	21346	301	2008	14826	14447	379
1987	20817	20515	302				

¹⁾ 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 ¹⁾	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

¹⁾ ab 1.1.2000, vorher Wintershall AG

in der Bundesrepublik Deutschland 2008

Anfangs- kapazität in Mio. t	End- kapazität in Mio. t	Länge km	Pump- stationen	Inbetrieb- nahme	Anfangsinvesti- tionen (Mio. DM)	Länder	Rohöldurchsatz 2008 in Mio. t	Bemerkungen
4,9	8,5	31	-	1959	7,0	BR Deutschland	3,9 inkl. dt. Rohöl	
9,0	15,5	391	3	Ende 1958	299 (Ende 1968)	BR Deutschland	15,3 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	15,7	Länge in der BR Deutschland: 146 km
6,0	8,5	43	1	Nov. 1957	21,5	BR Deutschland	5,1	
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	24,4	Länge in der BR Deutschland: 159 km
9,0	21,0	298	5	Ende 1963 Umkehr Dez. 1967	160 (Ende 1968)	BR Deutschland	6,4 ¹⁾	295 km
3,4		62	1	Mitte 1967	20 (einschl. Prod.Pipeline)	BR Deutschland	3,5	
8,0	11,5	144		Feb. 1983	145	BR Deutschland	2 ²⁾	
20,0 4,8	22,5 13,5	27 338	n.a. n.a.	Dez. 1963		BR Deutschland	18,6	Anschluss der Drushba Samara/GUS - Plock/Polen 2280 km
3,0	6,8	201	n.a.	1969		BR Deutschland	2,2	Wird auch in umgekehrter Richtung genutzt. (Schwedt - Rostock)

¹⁾ im Gesamtdurchsatz der TAL enthalten

²⁾ aus Datenschutzgründen keine Angaben möglich



Mineralölversorgung

Rohölversorgung 1950 – 2008¹⁾

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
2007	6306	5,9	18821	17,6	33682	31,6	44659	41,9	3197	3,0	106665	3361	110026
2008	6119	5,8	21067	20,0	31285	29,7	44168	42,0	2541	2,4	105179	3023	108203

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

¹⁾ Bis einschl. 1979 nur alte Bundesländer

Quellen: Statistisches Bundesamt, Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

Rohöleinfuhr nach Ursprungsländern 2002 – 2008

in 1000 Tonnen

Ursprungsland	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Saudi-Arabien	3612	3880	4219	4137	3561	2305	2653
Irak	43	30	-	-	60	153	180
Kuwait	238	-	60	-	62	62	137
Katar	-	-	-	-	-	-	-
Iran	64	23	405	475	162	419	447
Vereinigte Arab. Emirate	-	-	-	-	-	65	-
Syrien	7240	6297	3936	3405	3447	3141	2702
Jemen	-	-	-	-	56	161	-
Naher Osten	11197	10230	8620	8016	7348	6306	6119
Venezuela	804	961	783	1332	1434	2222	1768
Mexiko	-	-	35	36	34	-	22
Sonstige Länder	32	104	11	490	170	975	750
Amerika	835	1065	829	1858	1637	3197	2541
Algerien	4120	3648	2840	4572	2337	2485	3078
Angola	1185	381	-	211	150	450	910
Gabun	-	57	-	-	48	63	203
Kamerun	129	21	16	25	15	-	93
Kongo Brazzaville	773	-	-	127	-	-	-
Libyen	8731	8968	12781	12915	12367	10892	10436
Nigeria	2824	2883	914	2124	3118	2051	3028
Tunesien	282	432	229	257	242	202	509
Ägypten	-	415	143	581	978	1195	1254
Sonstige Länder	-	-	-	105	962	1483	1556
Afrika	18044	16805	16923	20914	20218	18821	21067
Großbritannien	11500	11594	12968	14559	13241	13718	13940
Dänemark	1641	1964	1950	1945	866	1699	116
Italien	127	84	78	84	154	121	136
Niederlande	496	576	466	613	369	768	648
Österreich	-	-	-	-	-	-	-
Polen	119	161	170	246	398	574	316
Litauen	23	78	183	60	35	156	122
Europäische Union	13763	14217	15463	17202	15064	17036	15280
übriges Europa	22243	22291	21804	17289	18520	16646	16006
- darunter Norwegen	22243	22291	21804	17289	18520	16646	16006
Russland	31606	33483	37065	38293	36915	33866	33577
Kasachstan	5538	6627	7449	7290	7613	7950	7021
GUS (UdSSR)	38502	41513	46043	46618	46631	44659	44168
Indonesien	-	-	-	-	-	-	-
Asien	-	-	-	-	-	-	-
Import-Rohöl	104727	106360	110035	112203	109418	106665	105179
- davon OPEC:	20436	20394	22001	25554	23101	21104	22637

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Einfuhr von Mineralölprodukten 1950 – 2008¹⁾

in 1000 Tonnen

Jahr	Mineralöl- produkte	außerdem: DDR-Bezüge	Jahr	Mineralöl- produkte
1950	934	112	1988	42224
1955	1936	163	1989	40854
1960	7217	552	1990	41876
1965	16137	818	1991	48007
1970	31041	804	1992	46027
1971	33972	769	1993	45741
1972	37848	1283	1994	41167
1973	41789	1482	1995	43360
1974	37318	1596	1996	46159
1975	37270	1763	1997	49302
1976	41619	1980	1998	44727
1977	40834	1982	1999	40522
1978	46769	2034	2000	42070
1979	41265	2204	2001	43669
1980	37443		2002	36338
1981	34377		2003	36062
1982	36322		2004	34070
1983	41701		2005	34961
1984	41373		2006	37075
1985	45849		2007	28622
1986	50935		2008	34686
1987	47984			

¹⁾ ab 1980 einschl. neue Bundesländer

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle, Statistisches Bundesamt

Einfuhr von Mineralölprodukten 2002 – 2008

in 1000 Tonnen

Mineralölprodukte	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Hauptprodukte							
Rohbenzin	7010	6829	7166	7498	7174	7236	6252
Ottokraftstoff	5013	4653	3694	2800	1785	1442	1282
Benzinkomponenten	475	529	413	440	354	345	328
Dieselmotorkraftstoff	4343	4293	3040	2747	3385	3137	3823
Heizöl, leicht	9924	10081	9283	9998	11277	4858	10328
Mitteldestillatkomponenten	207	235	797	865	1627	1318	1424
Heizöl, schwer	1750	2013	1591	1633	1415	1271	1456
HS-Komponenten	1175	1237	1171	1427	1906	1336	1608
Nebenprodukte							
Flüssiggas	635	649	628	704	784	679	890
Spezialbenzin	78	59	46	44	34	34	55
Testbenzin	114	88	53	52	45	30	67
Flugbenzin	20	21	17	18	17	15	17
Flugturbinenkraftstoff, leicht	-	-	-	-	-	-	-
Flugturbinenkraftstoff, schwer	3170	3310	3888	4510	4570	4611	4727
Andere Leuchtöle (z.B. Petroleum)	23	11	14	13	16	16	18
Schmierstoffe	582	519	637	654	725	801	795
Bitumen	403	316	374	360	513	390	295
Petrolkoks	1031	885	858	762	988	727	937
Wachse, Paraffine, Vaseline etc.	359	328	391	429	447	352	356
Andere Rückstände	26	6	9	7	12	23	27
Gesamt	36338	36062	34070	34961	37075	28622	34686

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

Einfuhr von Mineralölprodukten 2008

Aufgliederung nach Erzeugnissen und Herkunftsländern

Land	Insgesamt	Hauptprodukte							
		Rohbenzin	Ottokraftstoff	Benzinkomponenten	Dieselmotorkraftstoff	Heizöl, leicht	Mitteldestillatkomponenten	Heizöl, schwer	HS-Komponenten
Belgien/Luxemburg	5481	483	167	-	215	2027	17	181	388
Dänemark	333	-	10	-	37	13	-	258	10
Estland	706	683	-	-	-	-	-	23	-
Finnland	170	-	16	-	118	12	-	-	8
Frankreich	967	5	1	173	18	201	18	103	60
Großbritannien	1009	5	21	10	114	237	237	21	93
Irland	31	-	-	6	-	-	-	25	-
Italien	53	-	-	-	-	-	3	-	-
Lettland	361	-	-	-	51	299	-	-	11
Litauen	3	-	-	-	-	-	-	3	-
Niederlande	19656	4776	873	114	2410	6242	523	262	345
Österreich	61	-	8	-	-	-	-	40	-
Polen	204	-	-	-	6	-	-	144	-
Schweden	713	-	1	-	395	170	-	37	101
Slowakei	148	-	83	-	49	-	-	5	-
Slowenien	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Spanien	6	-	-	-	-	-	-	-	-
Tschechische Republik	280	-	102	15	13	37	-	59	-
Ungarn	212	-	-	-	35	160	-	-	-
sonstige EU-Länder	11	-	-	-	-	-	-	-	-
Europäische Union	30404	5952	1282	318	3462	9399	798	1163	1016
übriges Europa	394	6	-	-	67	79	4	32	23
- darunter Norwegen	172	-	-	-	29	5	4	-	-
GUS	1762	234	-	-	269	407	611	194	-
Libyen	313	-	-	-	-	-	-	-	313
Algerien	13	13	-	-	-	-	-	-	-
Sonstige	353	13	-	-	-	-	-	-	256
Afrika	678	26	-	-	-	-	-	-	569
USA	764	6	-	-	10	243	-	22	-
Venezuela	265	-	-	-	-	-	-	-	-
Argentinien	23	-	-	-	-	-	-	-	-
Sonstige	88	1	-	9	-	35	-	39	-
Amerika	1140	7	-	9	10	279	-	61	-
Kuwait	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saudi-Arabien	6	-	-	-	-	-	6	-	-
Iran	4	-	-	-	-	-	4	-	-
Sonstige	34	27	-	-	-	-	1	-	-
Naher Osten	44	27	-	-	-	-	11	-	-
Sonstige	263	-	-	-	15	165	-	5	-
Gesamt	34686	6252	1282	328	3823	10328	1424	1456	1608

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
252	25	34	-	1118	5	360	137	20	52	-
-	-	-	-	-	-	1	-	3	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	2	-	-	-	-	7	-	-	-	7
48	7	19	8	104	12	101	13	-	69	7
154	-	-	4	-	-	61	-	33	17	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	2	-	-	-	10	-	-	39	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
266	3	8	6	3504	1	175	57	51	29	10
-	-	-	-	-	-	12	-	-	-	-
1	-	-	-	-	-	16	31	-	6	-
-	-	-	-	-	-	4	4	-	-	-
-	8	-	-	-	-	2	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	3	2	-	-	-
-	-	-	-	-	-	2	49	-	-	3
-	1	1	-	-	-	-	-	2	13	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	11	-
721	45	64	17	4727	17	754	294	109	237	27
169	-	-	-	-	-	4	-	9	-	-
124	-	-	-	-	-	-	-	9	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	40	7	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	5	2	-	-	-	-	-	-	76	-
-	5	2	-	-	-	-	-	-	76	-
-	-	1	-	-	-	28	1	450	3	-
-	-	-	-	-	-	-	-	265	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	23	-	-
-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-
-	-	1	-	-	-	31	1	739	4	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	6	-	39	32	-
890	55	67	17	4727	18	795	295	937	356	27

Einfuhr von Mineralölprodukten 2002 – 2008

Gesamteinfuhr nach Herkunftsländern

in 1000 Tonnen

Land	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Belgien/Luxemburg	5546	4666	4091	3779	4759	3908	5481
Dänemark	117	101	96	97	210	280	333
Estland	602	770	518	706	772	906	706
Finnland	751	1225	883	843	825	447	170
Frankreich	1526	1205	1304	1373	1274	1179	967
Großbritannien	1571	922	1447	1654	1999	1773	1009
Irland	2	1	11	-	5	1	31
Italien	138	87	81	117	60	41	53
Lettland	940	1299	639	271	164	74	361
Litauen	204	182	31	10	45	38	3
Niederlande	19342	19405	19389	20606	21833	16241	19656
Österreich	70	15	13	25	25	25	61
Polen	164	99	93	158	140	160	204
Schweden	1088	967	1098	1410	688	430	713
Slowakei	75	162	300	117	130	196	148
Slowenien	14	86	24	-	1	-	-
Spanien	61	89	48	5	9	15	6
Tschechische Republik	420	108	96	164	179	189	280
Ungarn	293	483	296	231	268	242	212
sonstige EU-Länder	5	2	2	8	7	77	11
Europäische Union¹⁾	32929	31873	30460	31573	33394	26221	30404
übriges Europa	642	1109	597	505	411	263	394
- davon Norwegen	460	813	350	300	250	143	172
GUS	947	1686	1726	1483	1937	1430	1762
Libyen	165	54	37	79	36	4	313
Algerien	495	504	400	102	25	-	13
Sonstige Länder	402	339	480	534	276	182	353
Afrika	1062	897	917	715	338	187	678
USA	346	322	114	229	701	284	764
Venezuela	-	13	-	-	93	89	265
Argentinien	22	33	53	29	31	34	23
Sonstige Länder	56	21	52	106	41	4	88
Amerika	423	389	219	364	866	411	1140
Kuwait	-	-	-	-	-	-	-
Saudi-Arabien	192	9	88	-	1	5	6
Iran	-	-	1	-	-	2	4
Sonstige Länder	1	11	5	3	4	7	34
Naher Osten	193	21	94	3	4	14	44
Sonstige Länder	142	88	52	315	125	95	263
Gesamt	36338	36062	34070	34961	37075	28622	34686

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

¹⁾ Alle Angaben sind auch bei späterer Zugehörigkeit für alle Jahre zurückgerechnet.

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

Rohöl- und Produkteneinsatz der Raffinerien 1950 – 2008¹⁾

in 1000 Tonnen

Jahr	Inland-Rohöl	Import-Rohöl	Rohöl gesamt	Produkten-Einsatz ²⁾	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
2007	3390	105806	109196	13504	122700
2008	2984	104444	107427	13019	120446

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

¹⁾ bis 1979 nur alte Bundesländer

²⁾ einschließlich Wiedereinsatz zum Schmierölblending

Gesamteinsatz und Erzeugung der Raffinerien nach Produkten 2002 – 2008¹⁾

in 1000 Tonnen

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Rohöleinsatz	106832	109113	111726	114544	111779	109196	107427
Produkteneinsatz	9212	9024	10731	11614	12827	13504	13019
Gesamteinsatz	116044	118137	122456	126158	124606	122700	120446
Erzeugung							
Rohbenzin	8664	8693	9389	9063	8510	8207	8633
Ottokraftstoff	24821	24878	24702	25425	24924	24289	23752
Benzinkomponenten	1150	1571	1810	2076	2153	2054	1688
Dieselmotorkraftstoff	27683	29470	32118	34824	34365	35320	34551
Heizöl, leicht	18473	18673	17276	17685	17406	14826	15071
Mitteldestillatkomponenten	1300	496	443	326	93	611	700
Heizöl, schwer	10254	10939	12293	11842	12119	11967	10725
HS-Komponenten	1929	1292	1719	1500	1565	1702	1298
Summe Hauptprodukte	94274	96013	99749	102740	101135	98976	96419
Flüssiggas	2956	3056	2918	2951	2925	3065	2892
Raffineriegas	4196	4452	4425	4365	4231	4166	4118
Spezialbenzin	-	-	-	-	-	-	-
Testbenzin	42	36	11	-	-	-	15
Flugbenzin	-	-	-	-	-	-	-
Flugturbinenkraftstoff, leicht	-	-	-	-	-	-	-
Flugturbinenkraftstoff, schwer	4157	4194	4424	4252	4412	4592	4760
Andere Leuchtöle (z.B. Petroleum)	8	10	7	14	5	2	4
Bitumen	3507	3521	3342	3602	3520	3500	3595
Petrolkoks	1642	1799	1794	1912	1918	1851	2018
Wachse, Paraffine, Vaseline etc.	209	216	263	253	279	305	192
Andere Rückstände	1560	1276	1266	1503	1393	1476	1794
Summe Nebenprodukte	18276	18560	18449	18851	18684	18958	19388
Summe Schmierstoffe	1534	1594	2084	2045	2264	2431	2409
Bruttoreaffinerieerzeugung ¹⁾	114083	116166	120283	123637	122082	120364	118215
Sonstige Produkte	1716	1628	1794	2074	2099	1957	2025
Verluste	245	342	380	447	426	379	206
Durchschnittliche Rohölkapazität	113840	113850	114750	115530	115830	119030	118615
Auslastung in v.H.	93,8	95,8	97,4	99,1	96,5	91,7	90,6

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

¹⁾ einschließlich Schmierölblending und Eigenverbrauch

Eigenverbrauch der Raffinerien 2002 – 2008

in 1000 Tonnen

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Mineralölprodukte							
Leichtdestillate	3917	4288	4425	4430	4313	4379	4371
Mitteldestillate	78	67	46	54	62	62	84
Schwerdestillate	2690	2693	2786	2959	2866	2702	2621
- darunter Petrolkoks	608	663	712	767	792	764	719
Gesamt	6685	7047	7256	7442	7240	7143	7075

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Schmierstoffproduktion nach Sortengruppen der Europäischen Schmierstoffstatistik (Europalub) 2002 – 2008

in 1000 Tonnen

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Motorenöle	401,6	437,2	521,0	512,0	542,2	584,3	542,7
Getriebeöle	96,3	115,4	139,7	148,4	160,0	183,4	176,2
Hydrauliköle	155,9	131,8	163,0	179,3	179,8	189,5	191,8
Turbinenöle	10,0	9,4	19,2	15,7	18,2	18,0	16,9
Elektroisoleröle	22,8	15,3	40,6	54,3	57,1	84,1	99,4
Kompressorenöle	19,3	17,8	27,3	25,6	25,1	27,0	26,2
Maschinenöle	37,3	30,6	26,2	28,6	30,1	31,9	29,9
Andere Industrieöle, nicht zum Schmieren	57,6	49,6	55,5	51,7	52,5	53,4	49,2
Prozessöle	279,7	316,4	383,7	426,3	435,6	482,5	396,4
Basisöle etc.	453,7	470,3	707,9	603,7	763,1	776,5	879,7
Schmierstoffe insgesamt	1534,2	1593,7	2084,1	2045,4	2263,7	2430,6	2408,6

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Bestände von Rohöl und Mineralölprodukten 2002 – 2008¹⁾ (Stand: Jahresende) in 1000 Tonnen

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Rohölbestände							
in ausländischen Kopfstationen							
Triest	968	1390	1398	1282	1440	1064	1219
Marseille/Lavera	597	446	784	410	562	749	524
Rotterdam	776	680	573	690	1048	738	867
im Inland							
Wilhelmshaven, Raffinerien u. a. Läger, EBV-Bestände, Bundesrohölreserve	15480	15722	16351	16739	17656	17737	18459
Gesamt-Rohölbestand	17821	18238	19106	19122	20706	20288	21069
Produktenbestände im Vertriebssystem, in Raffinerien und Lägern (einschl. EBV)							
Rohbenzin	384	364	353	395	438	469	393
Ottokraftstoff	4253	4881	4340	4525	4095	3708	3167
Benzinkomponenten	506	489	432	527	496	637	440
Dieselkraftstoff	2346	3236	3355	3644	3570	3631	3989
Heizöl, leicht	6866	6657	5785	6733	6306	5367	5069
Mitteldestillatkomponenten	623	538	615	634	625	767	512
Heizöl, schwer	758	1015	866	741	668	703	763
HS-Komponenten	955	775	690	788	798	812	850
übrige Produkte	1821	1859	1763	1871	1978	1932	2084
Gesamt-Produktenbestand	18511	19813	18197	19856	18974	18027	17268
Gesamt-Bestände an Rohöl und Mineralölprodukten	36332	38051	37303	38978	39680	38315	38337

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

¹⁾ 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 – 2008

in 1000 Tonnen

Jahr	Insgesamt ¹⁾	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	118678	22249	28765	26435	6289	2989
2007	108110	21292	29059	17192	6083	2830
2008	114043	20561	29906	23824	5850	2740

Mineralöl-
verbrauch

¹⁾ 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 Chemierücklauf.

Inlandsabsatz nach Produkten 2002 – 2008

in 1000 Tonnen

Mineralölprodukte	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Hauptprodukte							
Rohbenzin	16442	16982	17895	18024	17017	16709	15745
Ottokraftstoff	27195	25850	25037	23431	22249	21292	20561
– darunter Normalbenzin	8409	7710	7395	6561	6181	5574	1843
– darunter Superbenzin	18785	18140	17642	16870	16068	15718	18718
Dieselmotorkraftstoff	28631	27944	28920	28531	28765	29059	29906
Heizöl, leicht	28544	28064	25424	25380	26435	17192	23824
Heizöl, schwer	6864	6554	6266	6044	6289	6083	5850
Nebenprodukte							
Flüssiggas	2591	2615	2656	2755	2773	2790	2874
Raffineriegas	581	662	528	522	555	565	540
Spezialbenzin	48	34	22	29	20	23	38
Testbenzin	133	68	62	97	104	90	106
Flugbenzin	19	18	15	16	15	14	15
Flugturbinenkraftstoff, schwer	6788	6950	7512	8085	8497	8808	8924
– davon Militärverbrauch	105	163	123	51	57	60	84
Andere Leuchtöle (z.B. Petroleum)	25	17	16	14	14	13	17
Schmierstoffe	1077	1067	1040	1023	1174	1149	1109
Bitumen	2980	2840	2705	2907	2989	2830	2740
Petrolkoks	1415	1247	1278	1173	1378	1177	1464
Wachse, Paraffine, Vaseline etc.	286	268	277	320	347	255	257
Andere Rückstände	91	61	73	63	58	60	73
Zwischensumme	123710	121241	119727	118415	118678	108110	114043
Doppelzählung aus Recycling	5872	6166	6105	6461	6227	6286	5490
Insgesamt	117838	115074	113621	111954	112452	101824	108553

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Sektoraler Verbrauch von Dieselmotorkraftstoff 2002 – 2008¹⁾

in 1000 Tonnen

Sektor	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Straßenverkehr	25740	25102	26117	25668	26021	26400	27267
Landwirtschaft	1654	1643	1618	1611	1605	1611	1600
Schifffahrt und Fischerei	232	242	273	306	269	167	133
Schienenverkehr	513	503	479	448	400	402	380
Militärverbrauch	42	25	23	78	45	45	30
Stationäre und ortsbewegliche Motoren sowie nichtmotorische Zwecke	450	429	410	420	425	434	496
Gesamt	28631	27944	28920	28531	28765	29059	29906

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

¹⁾ z.T. Schätzungen

Inlandsabsatz von Schmierstoffen nach Sortengruppen 2002 – 2008

in 1000 Tonnen

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Motorenöle	348,7	343,9	330,5	330,8	328,1	314,2	330,0
Kompressorenöle	12,0	11,6	12,3	11,8	9,2	9,1	9,6
Turbinenöle	2,6	2,3	3,6	4,5	4,4	5,2	5,9
Getriebeöle							
– Kfz	70,3	68,0	69,3	72,8	77,1	76,7	67,2
– Industrie	22,1	21,1	25,6	27,6	32,9	36,4	37,8
Hydrauliköle	143,9	135,5	150,8	150,6	153,4	149,8	154,0
Metallbearbeitungsöle							
– nicht wassermischbar	50,4	49,6	46,8	45,1	38,3	41,5	38,4
– wassermischbar	28,1	27,9	27,0	30,6	29,5	30,8	27,4
– Härteöle	1,9	2,0	1,8	2,0	1,6	2,1	1,8
Korrosionsschutzmittel	7,6	7,9	7,7	8,2	7,3	8,1	8,0
Weißöle							
– medizinische	34,8	45,4	38,2	34,7	54,0	67,0	33,4
– technische	17,9	11,2	11,0	10,6	38,1	11,9	6,4
Andere Prozeßöle	85,8	108,9	101,5	98,3	113,2	139,6	142,6
Elektroisolieröle	13,7	9,1	6,6	9,0	7,8	10,8	11,8
Maschinenöle	29,8	31,4	30,7	29,7	41,5	37,0	33,4
Andere Industrieöle nicht zum Schmieren	51,7	48,0	50,8	55,7	71,6	62,9	48,9
Schmierfette	32,2	35,9	31,1	34,2	29,0	27,5	28,3
Extrakte aus der Schmierö Raffination	44,2	33,8	38,6	25,3	57,2	41,4	29,8
Basisöle	79,0	73,1	55,8	41,6	79,8	77,4	94,6
Insgesamt	1076,6	1066,8	1039,7	1023,0	1173,9	1149,4	1109,4
darunter: Mengen aus Altölaufbereitung (den Sortengruppen bereits zugerechnet)	110,2	101,6	109,2	116,1	136,1	149,7	157,3

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

Monatlicher Inlandsabsatz von Ottokraftstoffen 2002 – 2008

in 1000 Tonnen

Monat	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Januar	2002	1888	1890	1849	1712	1552	1645
Februar	2060	1949	1938	1725	1635	1550	1589
März	2367	2196	2193	2013	1819	1871	1719
April	2317	2222	2226	2056	1837	1840	1686
Mai	2365	2293	2098	2119	1952	1886	1783
Juni	2274	2218	2094	2027	1835	1831	1704
Juli	2404	2283	2166	2031	1919	1880	1798
August	2359	2181	2135	2016	1921	1874	1664
September	2272	2208	2062	1912	1869	1750	1780
Oktober	2370	2239	2150	1974	1911	1892	1824
November	2187	2057	2042	1857	1823	1714	1659
Dezember	2217	2117	2044	1851	2016	1652	1711
Jahresabsatz	27195	25850	25037	23431	22249	21292	20561

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

Monatlicher Inlandsabsatz von Dieselkraftstoff 2002 – 2008

in 1000 Tonnen

Monat	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Januar	1999	1858	1980	1987	2033	2002	2265
Februar	2099	2090	2088	2033	2004	2084	2315
März	2345	2322	2585	2270	2369	2484	2338
April	2467	2359	2442	2517	2238	2313	2634
Mai	2363	2378	2279	2418	2518	2453	2452
Juni	2357	2305	2462	2494	2387	2506	2475
Juli	2562	2583	2528	2500	2519	2644	2685
August	2499	2321	2494	2543	2515	2609	2471
September	2537	2545	2576	2538	2582	2448	2654
Oktober	2570	2541	2473	2472	2512	2680	2706
November	2556	2436	2662	2556	2626	2623	2560
Dezember	2278	2205	2351	2204	2463	2213	2350
Jahresabsatz	28631	27944	28920	28531	28765	29059	29906

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

Monatlicher Inlandsabsatz von leichtem Heizöl 2002 – 2008

in 1000 Tonnen

Monat	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Januar	2602	2423	2262	2147	2502	1690	2127
Februar	2019	2603	2460	2432	2313	1276	1772
März	2140	2107	2412	1925	2462	1383	1512
April	1997	2575	1659	1423	1551	857	1488
Mai	1787	2800	1193	1913	1975	1117	1007
Juni	2453	2387	1817	1409	1878	1165	1216
Juli	2744	2091	1891	1909	1797	1184	1795
August	2555	1667	1954	2800	2419	1616	2289
September	2819	2746	2522	2506	3021	1810	2660
Oktober	2394	2437	2061	2282	2709	1786	2921
November	2444	1874	2450	2517	2139	1613	2399
Dezember	2591	2353	2743	2117	1669	1694	2638
Jahresabsatz	28544	28064	25424	25380	26435	17192	23824

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

Monatlicher Inlandsabsatz von schwerem Heizöl¹⁾ 2002 – 2008

in 1000 Tonnen

Monat	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Januar	619	598	497	513	494	590	541
Februar	547	495	531	477	506	509	475
März	579	529	496	536	525	533	482
April	552	534	549	443	556	431	410
Mai	572	581	494	494	575	521	405
Juni	540	522	489	476	507	511	433
Juli	610	568	552	465	512	559	528
August	577	521	542	549	486	498	502
September	511	549	450	486	443	445	496
Oktober	572	561	519	514	518	474	557
November	599	536	550	526	555	483	549
Dezember	586	561	598	565	612	528	471
Jahresabsatz	6864	6554	6266	6044	6289	6083	5850

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

¹⁾ inkl. Andere Rückstände zur chemischen Weiterverarbeitung

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

Heizölverbrauch der Industrie nach Industriezweigen in der Bundesrepublik Deutschland 2001 – 2007

in 1000 Tonnen

Industriegruppe und -zweig	2001 Heizöl		2002 Heizöl		2003 Heizöl		2004 Heizöl		2005 ¹⁾ Heizöl		2006 ¹⁾ Heizöl		2007 ¹⁾ Heizöl	
	EL	S	EL	S	EL	S	EL	S	EL	S	EL	S	EL	S
Bergbau, Gewinnung v. Steine u. Erden	102	35	83	30	72	23	68	22	62	22	56	17	51	17
darunter:														
Gewinnung von Kohlen, Erdöl, Erdgas u.a.	23	21	23	21	15	10	23	13	19	9	18	9	-	-
Verarbeitendes Gewerbe	2617	6602	2790	6483	1953	4893	1859	4624	2529	4499	2409	4099	2436	4318
darunter:														
Ernährung und Tabak	477	392	453	246	432	292	393	300	388	297	384	257	328	246
Textil und Bekleidung	74	23	70	20	65	15	53	15	95	12	42	11	60	10
Ledererzeugung und -verarbeitung	13	1	11	1	12	-	11	-	10	-	10	-	9	-
Holzgewerbe, ohne Möbelindustrie	48	39	38	41	43	19	39	22	42	24	34	29	34	27
Papier-, Verlags-, Druckgewerbe	99	83	92	103	109	70	98	83	89	78	89	73	79	74
Mineralölverarbeitung, Kokerei, Spaltstofferzeugung	72	2391	79	2383	67	2291	56	2234	60	1780	66	1545	44	1753
Chemische Industrie	764	1981	943	2106	146	924	176	748	863	1364	802	1339	852	1397
Gummi- und Kunststoffwaren	112	25	106	21	129	12	116	8	113	8	109	9	98	8
Glas, Keramik, Verarbeitung von Steine und Erden	189	510	173	439	176	343	176	332	179	288	186	353	264	323
Metallerzeugung und -bearbeitung	266	1125	248	1097	285	912	288	867	253	637	231	473	209	469
Maschinenbau	221	22	260	20	218	7	188	9	205	5	183	4	221	3
Büromaschinen, EDV-Ausrüstungen, Elektrotechnik, Optik	116	3	154	2	113	2	109	2	97	2	87	2	78	5
Fahrzeugbau	95	1	100	2	93	5	91	3	81	3	132	3	77	3
Möbel, Sport- und Spielwaren, Recycling	71	6	63	2	65	1	65	1	54	1	54	1	83	-
Industrie insgesamt	2719	6637	2873	6513	2025	4916	1927	4646	2591	4521	2465	4116	2487	4335

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

¹⁾ vorläufig und revidiert

Quelle: Statistisches Bundesamt, eigene Berechnungen

Heizölverbrauch der Industrie 2001 – 2007

Aufgliederung nach Bundesländern

in 1000 Tonnen

Bundesland	Heizöl	2001	2002	2003	2004	2005 ¹⁾	2006 ¹⁾	2007 ¹⁾
Schleswig -Holstein	leicht	39	44	54	58	73	48	52
	schwer	862	847	858	781	845	816	825
Hamburg	leicht	41	39	47	31	33	35	28
	schwer	90	80	56	57	51	76	66
Niedersachsen	leicht	131	172	121	144	133	114	98
	schwer	551	547	387	421	380	298	264
Bremen	leicht	19	21	20	20	20	21	10
	schwer	204	196	125	101	21	31	17
Nordrhein-Westfalen	leicht	1001	1052	450	399	1114	1036	1211
	schwer	2777	2865	1664	1548	1468	1360	1407
Hessen	leicht	133	118	112	102	98	93	80
	schwer	55	41	32	39	42	48	47
Rheinland-Pfalz	leicht	109	104	86	101	82	75	69
	schwer	80	75	33	30	27	27	34
Baden-Württemberg	leicht	465	494	439	402	391	377	319
	schwer	309	315	261	256	274	282	289
Bayern	leicht	436	397	354	336	340	376	275
	schwer	478	425	293	312	313	288	358
Saarland	leicht	21	27	21	23	20	21	23
	schwer	28	23	31	34	27	23	26
Alte Bundesländer	leicht	2395	2468	1704	1616	2304	2196	2165
	schwer	5434	5414	3740	3579	3448	3249	3333
Mecklenburg-Vorpommern	leicht	26	29	25	24	23	33	20
	schwer	15	16	15	17	15	12	17
Brandenburg	leicht	47	49	38	35	36	23	64
	schwer	111	128	1090	975	1000	791	927
Berlin	leicht	66	86	55	53	45	46	92
	schwer	2	3	1	1	1	1	-
Sachsen-Anhalt	leicht	48	76	58	54	56	44	41
	schwer	1021	915	24	26	27	21	25
Sachsen	leicht	99	120	100	95	87	80	73
	schwer	33	20	23	22	9	13	12
Thüringen	leicht	38	45	45	50	40	43	32
	schwer	21	17	23	26	21	29	21
Neue Bundesländer	leicht	324	405	321	311	287	269	322
	schwer	1203	1099	1176	1067	1073	867	1002
Deutschland insgesamt	leicht	2719	2873	2025	1927	2591	2465	2487
	schwer	6637	6513	4916	4646	4521	4116	4335

¹⁾ vorläufige Ergebnisse

Quelle: Statistisches Bundesamt

Heizölverbrauch der öffentlichen Elektrizitätsversorgungsunternehmen 2001 – 2007¹⁾

Aufgliederung nach Bundesländern

in 1000 Tonnen

Bundesland	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Schleswig-Holstein	8	10	16	5	3	3	3
Hamburg, Bremen	18	11	12	6	4	3	6
Niedersachsen	12	14	6	22	9	7	5
Nordrhein-Westfalen	63	60	42	33	47	69	41
Hessen, Rheinland-Pfalz, Saarland	9	7	6	7	6	7	9
Baden-Württemberg	31	33	35	60	36	49	39
Bayern	126	32	53	9	18	24	26
Mecklenburg-Vorpommern	-	-	-	-	-	-	-
Brandenburg, Berlin	56	40	17	11	7	7	8
Sachsen-Anhalt	1	2	-	-	-	-	-
Sachsen, Thüringen	0	0	-	-	-	-	-
Deutschland insgesamt	324	210	187	153	130	169	137

¹⁾ nur schweres Heizöl, Einsatz zur Stromerzeugung und Wärmeabgabe

Quelle: Statistisches Bundesamt

Mineralölausfuhr

Ausfuhr von Rohöl- und Mineralölprodukten 1950 – 2008¹⁾

in 1000 Tonnen

Jahr	Rohöl	Mineralöl- produkte	Jahr	Rohöl	Mineralöl- produkte
1950	-	118 ²⁾	1988	-	8991
1955	-	935	1989	-	10698
1960	-	2788	1990	-	10082
1965	22	5145	1991	-	8682
1970	134	8431	1992	208	13334
1971	1	8374	1993	108	14810
1972	-	7775	1994	1121	15509
1973	-	8835	1995	763	14287
1974	-	9321	1996	1778	14117
1975	14	6436	1997	3583	12665
1976	31	6665	1998	1389	15190
1977	-	6452	1999	1741	16664
1978	-	6201	2000	3217	18601
1979	-	6735	2001	1030	18495
1980	70	11181	2002	1322	18584
1981	-	10358	2003	647	18848
1982	61	13943	2004	1108	23819
1983	6	13492	2005	703	26301
1984	5	12863	2006	548	27346
1985	1	11364	2007	690	28080
1986	-	8316	2008	135	25475
1987	1	7366			

¹⁾ 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

²⁾ einschl. Großbunkergeschäft und Lieferungen an Stationierungsstreitkräfte

Ausfuhr von Mineralölprodukten 2002 – 2008¹⁾

in 1000 Tonnen

Mineralölprodukte	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Hauptprodukte							
Rohbenzin	954	962	1285	1215	1216	1417	1304
Ottokraftstoff	3049	2855	4009	4670	4471	4372	4341
Benzinkomponenten	1348	1298	1254	1036	1130	1050	1409
Dieselmotorenkraftstoff	4659	5517	6761	8894	9138	9391	7841
Heizöl, leicht	1548	783	1332	1047	1730	2633	1664
Mitteldest.komp.	35	29	57	61	45	252	475
Heizöl, schwer	3576	3881	5056	5428	5620	5080	4100
HS-Komponenten	35	123	321	240	272	310	355
Nebenprodukte							
Flüssiggas	598	579	599	613	574	549	557
Raffineriegas	-	-	-	-	-	-	2
Spezialbenzin	58	62	51	49	54	47	52
Testbenzin	59	89	72	36	30	28	21
Flugbenzin	2	2	1	2	2	2	1
Flugturbo, leicht	-	-	-	-	-	-	-
Flugturbo, schwer	384	289	534	455	503	504	467
Andere Leuchtöle (Petroleum)	2	3	3	3	4	2	1
Schmierstoffe	549	564	641	788	689	691	859
Bitumen	792	823	833	796	867	841	899
Petrolkoks	682	729	683	660	654	628	673
Wachse, Paraff., Vaseline etc.	222	212	242	213	209	195	195
Andere Rückstände	32	48	85	94	140	90	257
Gesamt	18584	18848	23819	26301	27346	28080	25475

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

¹⁾ einschl. Lagergut für ausländische Rechnung

Ausfuhr von Mineralölprodukten 2008

Aufgliederung nach Erzeugnissen und Bestimmungsländern

Land	Insgesamt	Hauptprodukte							
		Rohbenzin	Ottokraftstoff	Benzinkomponenten	Dieselmotorkraftstoff	Heizöl, leicht	Mitteldestillatkomponenten	Heizöl, schwer	HS-Komponenten
Belgien, Luxemburg	1430	238	100	188	489	24	1	39	24
Dänemark	263	-	-	2	32	-	-	81	-
Frankreich	2205	32	12	79	1545	62	-	51	-
Großbritannien	1610	-	299	50	382	264	-	445	22
Irland	608	-	10	-	593	-	-	-	-
Italien	99	-	1	-	1	-	2	-	14
Niederlande	5151	720	578	866	328	220	465	1212	158
Österreich	3765	12	453	3	2461	487	4	81	-
Polen	1796	4	341	-	1109	14	-	1	-
Portugal	50	-	1	5	40	-	-	-	-
Schweden	356	25	-	35	-	3	-	167	43
Slowakei	87	15	1	-	-	-	-	-	-
Spanien	721	-	1	-	157	14	-	497	-
Tschechische Republik	757	49	80	-	248	-	-	17	21
Ungarn	64	13	9	-	24	1	-	-	-
Zypern	-	-	-	-	-	-	-	-	-
andere EU-Länder	160	2	-	15	-	-	-	60	-
Europäische Union	19122	1109	1885	1243	7410	1091	474	2652	281
übriges Europa	3535	180	1471	25	428	572	-	8	74
- davon Schweiz	3261	180	1390	18	428	572	-	2	74
Afrika	152	15	77	-	-	-	-	-	-
Amerika	2387	-	747	141	2	-	-	1441	-
Naher Osten	185	-	161	-	-	-	-	-	-
Sonstige	93	-	-	-	1	-	-	-	-
Gesamt	25475	1304	4341	1409	7841	1664	475	4100	355

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
37	11	3	-	-	-	83	71	113	8	-
1	-	-	-	-	-	19	123	-	5	-
55	4	3	-	10	-	56	182	99	15	-
30	5	-	-	-	-	57	1	-	15	39
2	1	-	-	-	-	1	-	-	2	-
7	1	-	-	-	-	40	-	22	11	-
117	6	1	-	10	-	22	68	277	33	68
62	3	2	1	81	-	45	49	8	13	-
145	-	1	-	-	-	45	117	1	18	-
-	-	-	-	-	-	3	-	-	1	-
19	-	-	-	-	-	39	20	1	5	-
1	1	-	-	-	-	9	-	60	1	-
1	1	-	-	-	-	26	-	19	5	-
19	-	1	-	188	-	38	91	-	4	-
1	1	-	-	-	-	13	2	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	1	1	-	-	-	40	-	32	6	-
500	34	13	1	289	-	535	725	631	142	107
60	9	5	-	178	-	157	174	31	14	150
36	4	2	-	178	-	42	146	30	7	150
-	1	-	-	-	-	36	-	11	12	-
-	5	1	-	-	1	36	-	-	13	-
-	-	2	-	-	-	20	-	-	1	-
-	3	-	-	-	-	74	-	-	13	-
559	52	21	1	467	1	859	899	673	195	257

Ausfuhr von Mineralölprodukten 2002 – 2008

Gesamtausfuhr nach Bestimmungsländern

in 1000 Tonnen

Land	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Belgien, Luxemburg	843	1272	1587	947	1259	1317	1430
Dänemark	257	217	228	421	476	290	263
Frankreich	1805	2083	2044	2763	2567	2091	2205
Großbritannien	2010	1629	1699	1313	2474	2791	1610
Irland	5	29	78	117	160	487	608
Italien	295	214	149	344	233	117	99
Niederlande	3006	2224	4167	4094	4444	4569	5151
Österreich	2315	3048	4092	3907	4313	3967	3765
Polen	694	664	676	1272	1721	2287	1796
Portugal	99	171	217	315	138	147	50
Schweden	512	724	269	322	349	301	356
Slowakei	58	60	74	125	76	60	87
Tschechische Republik	636	686	689	770	1703	1867	721
Spanien	627	768	559	1605	1014	1055	757
Ungarn	40	30	51	60	62	50	64
Zypern	-	-	41	-	-	-	-
andere EU-Länder	122	84	131	155	176	87	160
Europäische Union¹⁾	13325	13904	16752	18532	21165	21483	19122
übriges Europa	2251	2219	3367	3356	2919	3162	3535
- davon Schweiz	1778	1680	2502	2965	2671	2755	3261
Afrika	69	65	39	172	44	81	152
Amerika	2865	2580	3578	4082	2945	3231	2387
Naher Osten	16	12	13	55	15	16	185
Sonstige Länder	58	68	69	103	259	108	93
Gesamt	18584	18848	23819	26301	27346	28080	25475

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

¹⁾ Alle Angaben sind auch bei späterer Zugehörigkeit für alle Jahre zurückgerechnet.

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle, Integrierter Mineralölbericht

Bunkerungen seegehender Schiffe 2002 – 2008

in 1000 Tonnen

Jahr	Flagge	Dieselmotorkraftstoff	Heizöl	Schmierstoffe	Summe
2002	Insgesamt	479	1926	39	2445
	- deutsche Schiffe	128	210	7	345
	- ausländ. Schiffe	352	1716	32	2100
2003	Insgesamt	501	2150	12	2664
	- deutsche Schiffe	139	200	3	343
	- ausländ. Schiffe	362	1950	9	2321
2004	Insgesamt	442	2275	9	2726
	- deutsche Schiffe	104	161	1	267
	- ausländ. Schiffe	337	2114	8	2459
2005	Insgesamt	434	2112	7	2553
	- deutsche Schiffe	83	135	1	219
	- ausländ. Schiffe	350	1977	6	2334
2006	Insgesamt	521	2114	6	2641
	- deutsche Schiffe	178	261	1	439
	- ausländ. Schiffe	343	1853	5	2201
2007	Insgesamt	569	2574	1	3144
	- deutsche Schiffe	98	121	-	219
	- ausländ. Schiffe	471	2453	1	2925
2008	Insgesamt	473	2568	9	3050
	- deutsche Schiffe	76	188	1	265
	- ausländ. Schiffe	396	2380	8	2785

Summendifferenzen durch Rundungen bedingt

Quelle: Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle

Mineralölpreise

Mineralölaufußenhandel 1955 – 2008 Ein- und Ausfuhrwerte von Rohöl und Mineralölprodukten¹⁾

in Millionen Euro

Jahr	Einfuhrwert Rohöl Euro	Einfuhrwert Produkte Euro	Einfuhrwert Rohöl und Produkte Euro	Ausfuhrwert Produkte ²⁾ 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
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 ³⁾	14915 ³⁾	2669 ³⁾	12246 ³⁾
1996	12241	7081 ³⁾	19322 ³⁾	3170 ³⁾	16152 ³⁾
1997	12637	8406 ³⁾	21042 ³⁾	3513 ³⁾	17530 ³⁾
1998	9473	6059 ³⁾	15532 ³⁾	3247 ³⁾	12285 ³⁾
1999	12745	6074 ³⁾	18819 ³⁾	3553 ³⁾	15266 ³⁾
2000	23530	12414 ³⁾	35944 ³⁾	5884 ³⁾	30060 ³⁾
2001	21228	12097 ³⁾	33325 ³⁾	5671 ³⁾	27654 ³⁾
2002	20041	8760 ³⁾	28801 ³⁾	5554 ³⁾	23247 ³⁾
2003	20228	8999 ³⁾	29227 ³⁾	6090 ³⁾	23137 ³⁾
2004	24399	10467 ³⁾	34866 ³⁾	9097 ³⁾	25768 ³⁾
2005	35284	14357 ³⁾	49642 ³⁾	11269 ³⁾	38373 ³⁾
2006	41479	17633 ³⁾	59112 ³⁾	14064 ³⁾	45048 ³⁾
2007	41548	14445 ³⁾	55993 ³⁾	14980 ³⁾	41013 ³⁾
2008	50922	21205 ³⁾	72127 ³⁾	16726 ³⁾	55401 ³⁾

Mineralöl-
preise

¹⁾ ohne DDR-Transaktionen; bis einschl. 1990 nur alte Bundesländer.

²⁾ einschl. Bunkerungen

³⁾ Hochrechnung, da keine Totalerfassung aufgrund von Schwierigkeiten beim Intrahandel möglich

Quelle: Statistisches Bundesamt

Einfuhrpreise für Rohöl und Mineralölprodukte 1955 – 2008¹⁾

in Euro/Tonne

Jahr	Ottokraftstoffe						Heizöl leicht	Heizöl schwer
	Rohöl	Normalbenzin ²⁾	Superbenzin	Dieselmotorkraftstoff				
	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		
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	³⁾	144 ³⁾	66		
1994	99	133	145	³⁾	153	70		
1995	95	125	137	³⁾	116	73		
1996	119	156	186	³⁾	149	86		
1997	128	177	208	³⁾	162	122		
1998	87	134	142	³⁾	120	93		
1999	123 ⁴⁾	151	162	³⁾	131	93		
2000	227	305	321	³⁾	296	202		
2001	202	280	288	³⁾	261	197		
2002	191	260	268	³⁾	230	172		
2003	190	281	278	³⁾	236	166		
2004	222	358	338	³⁾	294	172		
2005	314	454	441	³⁾	421	227		
2006	379	513	520	³⁾	471	308		
2007	390	523	545	³⁾	484	308		
2008	484	755	654	³⁾	638	417		
Rohöleinfuhrpreise Monate 2008								
	Euro		Euro		Euro		Euro	
Januar	471	April	512	Juli	629	Oktober	410	
Februar	484	Mai	572	August	562	November	323	
März	504	Juni	622	September	506	Dezember	242	

1) bis einschl. 1990 nur alte Bundesländer

2) ab 1988 unverbleites Normalbenzin

3) ab 1993 werden Dieselmotorkraftstoff und leichtes Heizöl zusammen ausgewiesen, hier unter Heizöl leicht

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

Quelle: Statistisches Bundesamt, eigene Berechnungen

Verbraucherpreise für Mineralölprodukte 1950 – 2008

Jahr	Ottokraftstoffe ¹⁾		Dieselkraftstoff Cent/l	leichtes Heizöl ²⁾ Cent/l	schweres Heizöl ³⁾ Euro/t
	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
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	283,8
2007	132,7	134,4	117,0	58,2	276,3
2008	139,7	139,9	133,5	76,5	384,0
Monate 2008					
Januar	137,2	137,5	126,3	68,0	356,1
Februar	138,9	138,9	128,0	70,1	344,3
März	141,8	141,8	133,4	74,2	357,1
April	143,0	143,0	135,2	77,2	367,0
Mai	148,6	148,6	145,8	86,6	393,9
Juni	152,4	152,4	149,5	90,7	437,2
Juli	152,9	152,9	149,2	92,5	526,1
August	145,6	145,9	138,9	82,8	480,2
September	146,6	146,6	136,9	81,3	424,6
Oktober	134,9	134,9	129,2	75,3	383,6
November	121,6	121,8	120,8	66,6	300,9
Dezember	113,4	113,9	109,3	53,0	237,1

¹⁾ Normalbenzin ab 1988 unverbleit; Super ab 1997 Eurosuper, unverbleit

²⁾ bei Abnahme von 5000 Litern, ab 1992 bei Abnahme von 3000 Litern.

³⁾ 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 – 2008

(in Euro)

ab	Motorenbenzin ¹⁾ unverbleit €/100 l	Motorenbenzin ¹⁾ 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 ²⁾		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 ⁵⁾ €/1000 l	Motorenbenzin verbleit €/1000 l	Diesel- kraftstoff ≤50 ppm ⁵⁾ €/1000 l	Heizöl, leicht ≤50 ppm ⁷⁾ €/1000 l	Flüssiggas als Kraftstoff ³⁾ (Autogas) €/100kg	Erdgas als Kraftstoff ⁴⁾ €/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 ⁶⁾ €/1000 l	Motorenbenzin verbleit €/1000 l	Diesel- kraftstoff ≤10 ppm ⁶⁾ €/1000 l	Heizöl, leicht ≤50 ppm ⁷⁾ €/1000 l	Flüssiggas als Kraftstoff ³⁾ (Autogas) €/100kg	Erdgas als Kraftstoff ⁴⁾ €/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

7) für leichtes Heizöl mit einem Schwefelgehalt von mehr als 50 ppm gilt ab 01.09.2009 ein um 15,00 €/1000 l erhöhter Steuersatz

Einnahmen des Bundes und der Länder aus Mineralöl- bzw. Energie- und Kfz-Steuer 1950 – 2008¹⁾

in Millionen Euro

Jahr	Mineralölsteuer ⁴⁾	Kfzsteuer	Jahr	Mineralöl-Energiesteuer ⁴⁾	Kfzsteuer
1950	34	173	1988	13821	4176
1955	581	372	1989	17098	4687
1960	1362	754	1990	17806 ²⁾	4306
1965	3798	1342	1991	24482	5630
1970	5886	1958	1992	28413	6809
1971	6349	2125	1993	28975	7188
1972	7274	2414	1994	32535	7244
1973	8482	2551	1995	32918	7059
1974	8207	2638	1996	33566 ³⁾	7027
1975	8754	2711	1997	33749	7372
1976	9265	2879	1998	33847	7757
1977	9809	3031	1999	36507	7039
1978	10463	3212	2000	37826	7015
1979	10809	3874	2001	40690	8376
1980	10917	3367	2002	42193	7592
1981	11340	3371	2003	43188	7335
1982	11675	3420	2004	40176	7739
1983	11933	3571	2005	39714	8673
1984	12288	3724	2006	39916	8937
1985	12537	3758	2007	38955	8898
1986	13112	4784	2008	39248	8842
1987	13363	4277			

¹⁾ bis einschl. 1990 nur Aufkommen der alten Bundesländer

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

³⁾ Zzgl. 1329 Mio. € außerordentliche Einnahmen durch Zahlungsfristverkürzung

⁴⁾ 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 ≤ 1% Schwefel je Tonne		Otto-kraftstoff (unverbleit)	Diesel-kraftstoff	Heizöl, leicht	Heizöl, schwer ≤ 1% Schwefel
Belgien	585,57	352,89	18,49	15,00		21,0	21,0	21,0	21,0
Bulgarien	350,24	306,78	306,78	-	1,9558 BGN	20,0	20,0	20,0	-
Dänemark	561,98	382,53	292,06	344,95	7,4504 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	359,18	330,10	61,36	-	15,6466 EEK	18,0	18,0	18,0	-
Finnland	611,31	330,12	80,66	64,50		22,0	22,0	22,0	22,0
Frankreich	606,20	427,90	56,60	18,50		19,6	19,6	19,6	19,6
Griechenland	365,30	309,04	25,92	22,91		19,0	19,0	19,0	19,0
Großbritannien	596,24	596,24	114,69	-	0,8780 GBP	15,0	15,0	5,0	-
Irland	508,80	368,06	52,12	18,46		21,0	21,0	13,5	13,5
Italien	564,00	423,00	403,21	31,39		20,0	20,0	20,0	10,0
Lettland	380,48	330,98	21,22	-	0,7070 LVL	21,0	21,0	21,0	-
Litauen	434,43	330,17	21,14	-	3,4528 LTL	19,0	19,0	19,0	-
Luxemburg	462,09	302,00	10,00	-		15,0	15,0	12,0	-
Malta	404,38	332,40	96,79	-		18,0	18,0	18,0	-
Niederlande	700,68	413,22	249,40	32,51		19,0	19,0	19,0	19,0
Österreich	485,34	386,42	109,42	67,70		20,0	20,0	20,0	20,0
Polen	355,77	246,37	50,18	19,92	4,6435 PLN	22,0	22,0	22,0	22,0
Portugal	582,95	364,41	176,18	15,30		20,0	20,0	12,0	12,0
Rumänien	292,93	247,73	287,24	12,84	4,2822 RON	19,0	19,0	19,0	19,0
Schweden	495,73	389,67	341,63	371,17	11,1350 SEK	25,0	25,0	25,0	25,0
Slowakei	514,50	481,31	24,16	26,55		19,0	19,0	19,0	19,0
Slowenien	459,00	402,00	94,50	52,50		20,0	20,0	20,0	20,0
Spanien	407,43	311,34	86,24	15,38		16,0	16,0	16,0	16,0
Tschechien	416,15	349,72	75,33	16,59	28,4510 CZK	19,0	19,0	19,0	19,0
Ungarn	358,65	296,27	269,27	23,31	297,0500 HUF	20,0	20,0	20,0	25,0
Zypern	309,36	255,70	31,70	24,90		15,0	15,0	15,0	0,0

Quelle: http://ec.europa.eu/energy/observatory/oil/bulletin_en.htm

Energieverbrauch

Primärenergieverbrauch nach Energieträgern in der Bundesrepublik Deutschland 1980 – 2008¹⁾

in Millionen Tonnen SKE (Steinkohleeinheiten)

Jahr	Steinkohle		Braunkohle		Mineralöl		Erdgas		Kernenergie		Wasserkraftstrom ²⁾		Sonstige Energieträger ³⁾		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	38,2	101,9	20,7	63,2	12,9	4,7	1,0	12,1	2,5	491,4
2001	66,5	13,3	55,7	11,1	190,3	38,0	107,4	21,4	63,7	12,7	4,5	0,9	12,7	2,5	500,8
2002	65,7	13,3	56,7	11,5	183,6	37,3	107,3	21,8	61,4	12,5	5,1	1,0	12,5	2,5	492,3
2003	68,6	13,9	55,9	11,3	180,4	36,6	108,8	22,1	61,4	12,4	3,6	0,7	14,7	3,0	493,4
2004	65,1	13,0	56,2	11,2	177,9	35,6	110,9	22,2	62,2	12,4	4,8	1,0	23,0	4,6	500,1
2005	61,7	12,5	54,4	11,0	176,3	35,7	110,2	22,3	60,7	12,3	4,9	1,0	25,3	5,1	493,5
2006 ⁴⁾	67,0	13,3	53,8	10,7	174,7	34,7	111,3	22,1	62,3	12,4	4,1	0,8	30,3	6,0	503,5
2007 ⁴⁾	67,4	14,3	55,0	11,6	157,9	33,4	106,6	22,6	52,3	11,1	7,8	1,7	25,4	5,4	472,4
2008 ⁴⁾	62,5	13,1	53,0	11,1	166,1	34,8	105,5	22,1	55,4	11,6	7,8	1,6	27,5	5,8	477,8

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

²⁾ einschl. Saldo des Stromaußenhandels; ab 1995 einschl. Windkraft

³⁾ Holz, Torf, Kokereigas und sonstige Gase, Müll u.a.

⁴⁾ vorläufige Zahlen

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen

Endenergieverbrauch nach Energieträgern 2002 – 2008

in Millionen Tonnen SKE

	2002	2003	2004	2005 ¹⁾	2006 ¹⁾	2007 ³⁾	2008 ³⁾
Steinkohle	13,5	13,0	11,9	10,9	12,2	13,6	
darunter: Steinkohlenkoks	7,7	7,4	6,9	5,6	6,0	7,8	
Braunkohle	2,4	2,5	2,8	2,6	2,7	2,9	
darunter: Braunkohlenbriketts	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	
Mineralöl	136,2	132,4	128,2	125,0	125,3	110,5	
darunter: Kraftstoffe	88,5	85,7	85,9	83,5	82,1	81,1	
leichtes Heizöl	39,9	39,3	35,2	35,0	36,8	23,0	
schweres Heizöl	3,4	3,0	2,8	2,3	2,3	2,4	
Gase	84,1	88,1	89,6	79,5	82,0	82,8	
darunter: Naturgas	78,2	82,2	83,5	73,5	76,0	76,9	
Strom	61,4	62,0	63,4	63,6	64,3	64,9	
Fernwärme	9,3	9,5	9,1	9,0	9,0	9,0	
Sonstige Energien²⁾	7,9	9,3	13,2	13,8	16,6	18,0	
Insgesamt	314,8	316,8	318,2	304,4	312,1	301,7	

Zahlen lagen bei Drucklegung noch nicht vor³⁾

Energieverbrauch

¹⁾ vorläufige Zahlen

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

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

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen

Endenergieverbrauch Industrie nach Energieträgern 2002 – 2008

in Millionen Tonnen SKE

	2002	2003	2004	2005	2006 ¹⁾	2007 ¹⁾	2008 ¹⁾
Steinkohle	12,1	12,1	11,2	10,1	11,3	12,5	12,5
darunter: Steinkohlenkoks	7,5	7,3	6,8	5,5	6,0	7,7	7,7
Braunkohle	1,7	1,8	2,2	2,0	2,0	2,4	2,5
darunter: Braunkohlenbriketts	0,2	0,2	0,3	0,2	0,1	0,3	0,3
Mineralöl	6,6	6,2	6,0	5,5	5,4	5,4	5,4
darunter: leichtes Heizöl	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4
schweres Heizöl	3,4	3,0	2,8	2,3	2,3	2,4	2,3
Gase	31,2	33,4	32,3	31,4	32,0	32,4	32,4
darunter: Naturgas	26,7	29,0	28,1	27,3	27,6	28,0	28,2
Strom	25,6	26,9	27,6	28,1	28,1	27,8	27,8
Fernwärme	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Sonstige Energien²⁾	0,5	1,3	5,0	4,0	4,0	5,0	5,0
Insgesamt	79,2	83,2	85,8	82,6	84,3	87,0	87,1

1) vorläufige Zahlen

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

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen

Endenergieverbrauch Haushalte, Gewerbe, Handel, Dienstleistungen nach Energieträgern 2002 – 2008

in Millionen Tonnen SKE

	2002	2003	2004	2005	2006 ¹⁾	2007 ¹⁾	2008 ¹⁾
Steinkohle	1,4	0,9	0,7	0,8	0,9	1,1	1,1
darunter: Steinkohlenkoks	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1
Braunkohlenbriketts	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7	0,5	0,5
Mineralöl	41,1	40,5	36,3	36,0	37,8	24,0	24,0
darunter: leichtes Heizöl	37,2	36,6	32,6	32,4	34,3	20,6	20,6
Gase	52,9	54,7	57,3	48,1	50,0	50,4	50,1
darunter: Naturgas	51,5	53,2	55,4	46,2	48,4	48,9	48,6
Strom	33,8	33,1	33,8	33,5	34,2	35,1	34,8
Fernwärme	7,8	8,0	7,6	7,5	7,5	7,5	7,5
Sonstige Energien²⁾	6,7	7,0	6,9	7,1	7,5	7,5	7,6
Insgesamt	144,4	144,9	143,2	133,6	138,6	126,1	125,6

1) vorläufige Zahlen

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

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen

Endenergieverbrauch Verkehr nach Energieträgern 2002 – 2008

in Millionen Tonnen SKE

	2002	2003	2004	2005	2006 ¹⁾	2007 ¹⁾	2008 ²⁾
Mineralöl	88,5	85,7	85,9	83,5	82,1	81,1	83,1
darunter: Motorenbenzin	39,9	37,9	36,6	33,9	31,8	30,5	30,5
Dieselmotorenkraftstoff	38,8	37,9	39,0	37,8	37,9	37,6	37,6
Flugkraftstoffe	9,8	10,0	10,2	11,7	12,3	12,8	12,8
Strom	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Sonstige Energien²⁾	0,7	1,0	1,3	2,7	5,1	5,5	7,3
Insgesamt	91,2	88,7	89,2	88,2	89,2	88,6	92,4

1) vorläufige Zahlen

2) Stein - und Braunkohlen , Gase , Biodiesel

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen

Weltmineralölzahlen

Weltübersicht nach Ländergruppen 2002 – 2008¹⁾

in Millionen Tonnen

	2002	2003	2004	2005	2006 ²⁾	2007 ²⁾	2008 ²⁾
Welt-Rohölförderung	3576	3701	3867	3897	3914	3907	3949
Nordamerika	482	481	477	458	464	470	473
Europäische Union	158	148	138	126	115	113	106
G U S ³⁾	466	513	558	577	601	624	623
O P E C	1459	1545	1672	1719	1729	1708	1752
Ferner Osten	378	373	377	378	378	379	381
Sonstige Länder	633	641	645	639	627	613	614
Welt-Raff.-Kapazitäten	4142	4152	4202	4267	4293	4318	4326
Nordamerika	930	934	940	957	966	971	971
Europäische Union	759	763	765	774	775	774	774
G U S ³⁾	420	418	401	396	396	401	401
O P E C	448	457	459	489	489	491	491
Ferner Osten	1057	1049	1115	1126	1153	1164	1172
Sonstige Länder	528	531	522	525	514	517	517
Welt-Mineralölverbrauch	3606	3670	3826	3876	3923	3961	3940
Nordamerika	984	1003	1045	1048	1039	1038	978
Europäische Union	696	702	707	713	710	691	690
G U S ³⁾	169	172	172	172	179	178	182
O P E C	321	327	349	368	376	394	413
Ferner Osten	1020	1049	1123	1137	1166	1183	1196
Sonstige Länder	416	417	430	438	454	470	481
Welt-Rohölreserven	164534	171720	173340	175384	178743	180717	182191
Nordamerika	27261	27141	27022	26951	27059	26857	26850
Europäische Union	1173	1164	1143	1080	978	897	850
darunter: Großbritannien	630	623	599	538	517	481	455
Dänemark	176	167	173	174	167	155	139
Italien	91	91	91	91	88	60	60
Deutschland	44	54	51	46	41	37	34
Sonstige EU - Länder	232	229	229	231	165	164	162
Norwegen	1379	1403	1142	1035	1054	922	897
O P E C	112650	119503	121618	123886	124298	126672	128344
darunter: Saudi Arabien	35776	35790	35790	36461	35845	36453	36447
Irak	15095	15430	15430	15430	15430	15430	15430
Kuwait	13390	13737	14083	14430	14083	14430	14430
V.A. Emirate	12851	12851	12851	12851	12851	12851	12851
Iran	12263	17199	17199	18109	18630	18921	18614
Venezuela	10881	10881	10801	11151	11190	12173	13899
Ecuador	645	645	645	645	629	629	649
Libyen	3888	4745	5140	5157	5465	5465	5754
Nigeria	3257	3392	4784	4868	4915	4915	4916
Algerien	1172	1441	1503	1446	1563	1554	1554
Indonesien	670	630	630	576	576	586	535
Katar	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011
Angola	751	751	751	751	1110	1254	1254
G U S ³⁾	10587	10587	10587	10587	13453	13453	13453
Ferner Osten	5209	5151	4898	4852	4500	4628	4580
Sonstige Länder	6275	6771	6930	6993	7401	7288	7217

¹⁾ teilweise revidiert

²⁾ vorläufige Ergebnisse

³⁾ ohne baltische Staaten

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

Europäische Union 2002 – 2008 Raffineriekapazitäten

Stand: Jahresende (in Mio. t)

Land	2002	2003	2004	2005	2006 ¹⁾	2007 ¹⁾	2008 ¹⁾
Belgien	39,6	39,7	40,2	42,9	39,5	39,9	39,9
Bulgarien	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Dänemark	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7
Deutschland	113,9	114,8	115,5	115,6	119,0	119,0	117,8
Estland	-	-	-	-	-	-	-
Finnland	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,8
Frankreich	95,2	97,6	97,6	99,0	97,9	96,6	99,3
Griechenland	20,3	20,1	20,1	20,7	20,7	21,2	21,2
Großbritannien	89,4	90,9	91,3	93,8	94,4	92,9	92,9
Irland	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Italien	115,0	115,7	116,0	116,2	116,9	116,9	116,9
Lettland	-	-	-	-	-	-	-
Litauen	13,2	13,2	13,2	9,5	9,5	9,5	9,5
Luxemburg	-	-	-	-	-	-	-
Malta	-	-	-	-	-	-	-
Niederlande	60,3	61,1	61,4	61,1	60,6	61,3	60,4
Österreich	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Polen	17,5	17,5	17,5	23,3	24,8	24,6	24,6
Portugal	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Rumänien	25,1	25,1	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
Slowak. 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	21,7	21,7	21,7	21,9	21,9
Spanien	66,1	63,6	63,6	63,6	63,6	63,9	63,6
Tschech. Republik	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,2	9,2
Ungarn	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Zypern	1,4	1,4	-	-	-	-	-
Europäische Union	759,1	762,8	764,8	774,1	775,3	773,6	774,1
nachrichtlich:							
Norwegen	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,8	15,8
Schweiz	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
USA	831,2	834,9	838,7	856,3	863,6	872,4	869,0
Japan	238,3	235,1	235,3	233,6	233,8	232,5	234,5
V.R.CHINA	272,9	273,3	313,2	328,1	350,1	365,0	370,0

¹⁾ vorläufige Ergebnisse

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

Europäische Union 2002 – 2008 Raffinerieerzeugung

einschl. Eigenverbrauch (in Mio. t)

Land	2002	2003	2004	2005	2006 ¹⁾	2007 ¹⁾	2008 ¹⁾
Belgien	46,0	45,5	43,2	37,1	36,4	38,3	37,4
Bulgarien	5,0	5,2	5,8	6,3	7,1	6,8	7,0
Dänemark	7,9	8,2	8,0	7,5	7,9	7,7	7,3
Deutschland	114,1	116,2	120,3	123,6	122,1	120,4	118,2
Estland	-	-	-	-	-	-	-
Finnland	13,1	13,0	13,5	12,8	13,2	13,8	14,3
Frankreich	84,3	87,9	88,4	86,3	87,4	86,5	90,1
Griechenland	21,3	22,1	21,0	21,2	22,3	23,2	22,0
Großbritannien	84,0	84,5	89,8	86,0	83,1	81,2	79,6
Irland	3,2	3,1	2,9	3,1	3,2	3,3	3,2
Italien	96,2	97,8	98,1	100,6	98,6	101,5	94,9
Lettland	-	-	-	-	-	-	-
Litauen	6,5	7,1	8,6	9,2	8,2	8,0	8,0
Luxemburg	-	-	-	-	-	-	-
Malta	-	-	-	-	-	-	-
Niederlande	78,7	82,3	83,5	84,7	81,1	72,9	67,9
Österreich	9,4	9,1	8,9	9,2	9,5	9,5	9,7
Polen	17,6	18,0	18,6	18,5	21,2	20,9	21,9
Portugal	12,4	13,2	13,3	13,6	14,5	13,5	12,9
Rumänien	13,5	12,0	13,1	14,9	14,4	12,5	13,0
Slowak. Republik	6,2	6,2	6,6	6,2	6,5	6,7	6,5
Slovenien	-	-	-	-	-	-	-
Schweden	18,5	19,0	19,9	19,8	20,2	18,3	21,2
Spanien	57,9	57,6	59,5	60,3	61,5	59,9	60,5
Tschech. Republik	6,4	6,7	7,0	8,1	8,2	7,8	8,7
Ungarn	7,2	7,4	7,4	8,4	8,6	8,8	8,7
Zypern	1,1	1,0	0,3	-	-	-	-
Europäische Union	710,5	723,1	737,7	737,4	735,2	721,5	713,0
nachrichtlich:							
Norwegen	13,2	14,6	14,1	15,4	16,3	16,3	14,9
Schweiz	4,9	4,6	5,2	4,9	5,5	4,7	5,1
USA	810,1	823,7	840,6	836,8	854,4	851,9	851,7
Japan	202,2	201,8	198,8	204,2	202,1	198,5	195,6
V.R.CHINA	211,0	233,5	270,0	283,8	303,3	322,0	334,8

¹⁾ vorläufige Ergebnisse

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

Europäische Union 2002 – 2008 Mineralölprodukte insgesamt

Inlandsabsatz einschl. Militärbedarf (in Mio. t)

Land	2002	2003	2004	2005	2006 ¹⁾	2007 ¹⁾	2008 ¹⁾
Belgien	21,2	23,3	22,7	23,2	21,6	20,6	21,0
Bulgarien	3,8	4,2	4,1	4,4	4,5	5,3	5,6
Dänemark	8,4	7,8	7,8	7,8	7,9	8,1	7,6
Deutschland	118,1	115,1	113,6	112,0	112,5	101,8	108,0
Estland	1,0	0,9	1,1	1,1	1,1	1,3	1,3
Finnland	8,9	9,3	9,3	9,3	9,2	8,9	8,8
Frankreich	85,1	86,1	86,7	86,4	85,6	84,3	84,8
Griechenland	16,0	16,9	16,5	16,8	17,4	17,0	17,0
Großbritannien	70,9	72,2	73,7	75,4	75,1	73,5	71,0
Irland	8,6	8,2	8,6	9,0	9,6	9,2	8,9
Italien	84,2	82,8	78,0	77,8	75,9	74,1	70,0
Lettland	1,3	1,4	1,4	1,4	1,6	1,6	1,5
Litauen	1,9	1,8	1,9	2,0	2,1	2,2	2,3
Luxemburg	2,4	2,6	2,9	3,0	2,9	2,9	2,8
Malta	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	1,0	1,0
Niederlande	24,5	26,0	26,4	27,4	26,3	22,6	25,1
Österreich	12,1	13,1	13,1	13,3	13,1	13,0	12,8
Polen	16,7	18,3	19,4	19,9	21,1	21,5	22,5
Portugal	15,1	14,0	14,3	14,9	13,1	13,3	12,6
Rumänien	9,7	9,0	9,9	8,8	8,7	8,6	9,3
Slowak. Republik	3,3	3,0	3,0	3,1	3,1	3,0	3,1
Slovenien	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6	2,5	2,9
Schweden	14,5	14,5	14,0	13,7	13,2	12,9	13,1
Spanien	62,8	64,2	66,3	66,4	65,0	66,0	63,4
Tschech. Republik	7,9	8,5	9,4	9,6	9,6	9,5	9,8
Ungarn	6,2	5,9	6,1	6,8	7,2	7,0	7,1
Zypern	2,4	2,6	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8
Europäische Union	610,3	615,0	616,1	619,6	613,5	594,4	596,1
nachrichtlich:							
Norwegen	8,3	8,9	8,6	8,5	8,7	9,5	8,9
Schweiz	12,2	12,4	12,3	12,4	12,3	11,1	11,8
USA	817,8	835,3	867,0	869,4	858,4	858,1	802,1
Japan	234,4	231,1	228,5	227,0	220,8	211,9	202,1
V.R.CHINA	234,2	254,9	296,5	305,1	327,9	342,0	356,6

¹⁾ vorläufige Ergebnisse

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

Europäische Union 2002 – 2008 Ottokraftstoffe

Inlandsabsatz einschl. Militärbedarf (in Mio. t)

Land	2002	2003	2004	2005	2006 ¹⁾	2007 ¹⁾	2008 ¹⁾
Belgien	2,1	2,1	1,9	1,8	1,5	1,4	1,3
Bulgarien	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,9	0,8
Dänemark	1,9	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8
Deutschland	27,2	25,9	25,0	23,4	22,2	21,3	20,6
Estland	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3
Finnland	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8
Frankreich	12,9	12,1	11,5	10,7	10,0	9,5	8,8
Griechenland	3,5	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	4,0
Großbritannien	20,9	20,0	19,5	18,8	18,3	17,6	16,2
Irland	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,8	1,7
Italien	16,6	15,8	15,0	14,1	13,1	12,4	11,6
Lettland	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4
Litauen	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4
Luxemburg	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4
Malta	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Niederlande	4,2	4,2	4,2	4,1	4,2	4,2	4,2
Österreich	2,1	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9
Polen	4,2	4,1	4,1	4,0	4,1	4,2	4,2
Portugal	2,1	2,0	1,9	1,8	1,7	1,6	1,5
Rumänien	1,9	1,7	1,8	1,7	1,6	1,5	1,5
Slowak. Republik	0,7	0,7	0,6	0,7	0,6	0,6	0,7
Slovenien	0,8	0,8	0,7	0,7	0,6	0,6	0,7
Schweden	4,1	4,1	3,9	3,9	4,0	3,9	3,7
Spanien	8,2	8,1	7,7	7,3	6,9	6,7	6,3
Tschech. Republik	1,9	2,1	2,1	2,1	2,0	2,1	2,0
Ungarn	1,4	1,4	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6
Zypern	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4
Europäische Union	122,6	119,1	115,0	110,4	106,3	103,8	98,9
nachrichtlich:							
Norwegen	1,7	1,6	1,6	1,6	1,5	1,4	1,3
Schweiz	3,8	3,8	3,7	3,6	3,5	3,5	3,4
USA	382,3	385,7	394,0	396,2	399,7	400,2	387,1
Japan	39,8	38,6	39,4	39,8	39,4	38,6	34,6
V.R.CHINA	38,9	42,2	48,6	50,2	54,2	57,0	60,0

¹⁾ vorläufige Ergebnisse

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

Europäische Union 2002 – 2008 Dieselkraftstoff

Inlandsabsatz einschl. Militärbedarf (in Mio. t)

Land	2002	2003	2004	2005	2006 ¹⁾	2007 ¹⁾	2008 ¹⁾
Belgien	5,2	5,8	5,8	6,2	6,3	6,5	6,4
Bulgarien	0,3	0,8	0,9	1,4	1,7	2,1	2,0
Dänemark	2,3	1,9	2,2	2,3	2,6	2,8	3,0
Deutschland	28,6	27,9	28,9	28,5	28,8	29,1	29,9
Estland ²⁾				0,4	0,5	0,5	0,5
Finnland	1,9	1,9	2,0	2,0	2,1	2,2	2,3
Frankreich	29,8	29,9	30,5	31,0	31,6	32,6	32,6
Griechenland	2,2	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	3,3
Großbritannien	17,0	17,2	18,8	19,5	21,2	21,3	21,0
Irland	1,9	1,8	2,1	2,3	2,4	2,7	2,6
Italien	21,4	23,8	24,4	25,1	25,8	26,4	26,5
Lettland ²⁾						0,2	0,2
Litauen ²⁾		0,5	0,6	0,8	0,9	1,1	1,1
Luxemburg	1,2	1,3	1,6	1,8	1,8	1,7	1,8
Malta ²⁾							
Niederlande	5,7	5,9	6,2	6,3	6,5	6,6	6,8
Österreich	5,2	5,7	5,9	6,3	6,1	6,3	6,2
Polen	1,3	6,8	6,6	6,6	8,3	9,5	10,6
Portugal	4,1	4,1	4,3	4,4	4,4	4,4	4,5
Rumänien ²⁾			0,3	2,8	3,2	3,8	4,4
Slowakische Republik ²⁾		0,8	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4
Slovenien	0,1	0,6	0,6	0,1	1,0	1,0	1,3
Schweden	1,4	1,3	1,7	1,8	2,0	2,2	2,4
Spanien	16,1	17,4	18,6	23,2	24,5	25,7	25,0
Tschech. Republik	0,7	3,0	3,3	3,7	3,9	4,0	4,1
Ungarn	0,5	2,1	2,2	2,5	2,7	2,8	3,0
Zypern ²⁾			0,1	0,3	0,3	0,4	0,4
Europäische Union	146,9	163,0	171,2	183,0	192,5	200,0	203,3
nachrichtlich:							
Norwegen	1,7	1,6	1,9	2,0	2,2	2,5	2,7
Schweiz ²⁾	1,4	1,5	1,6	1,7	1,9	2,0	
USA ²⁾							
Japan ²⁾							
V.R.CHINA ²⁾							

¹⁾ vorläufige Ergebnisse

²⁾ keine Angaben verfügbar für einzelne Jahre bzw. 2002-2008

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

Weltrohölförderung 2002 – 2008¹⁾

in Millionen Tonnen

	2002	2003	2004	2005	2006 ²⁾	2007 ²⁾	2008 ²⁾
Kanada	135,0	142,6	147,6	144,9	153,4	158,9	157,8
USA	346,8	338,4	329,2	313,3	310,2	311,5	315,0
Nordamerika	481,8	481,0	476,8	458,2	463,6	470,4	472,8
Argentinien	40,9	40,2	37,8	36,2	35,8	34,9	34,2
Brasilien	74,4	77,0	76,5	84,6	89,2	90,4	96,0
Kolumbien	29,7	27,9	27,3	27,3	27,5	27,6	29,9
Mexiko	178,4	188,8	190,7	187,1	183,1	173,0	177,1
Venezuela	148,8	131,4	150,0	151,0	144,2	133,9	131,9
Sonstige Länder	40,5	42,0	46,4	48,1	48,2	45,9	45,3
Mittel- und Südamerika	512,7	507,3	528,7	534,3	528,0	505,7	514,4
Dänemark	18,1	17,9	19,1	18,4	16,7	15,2	14,5
Deutschland	3,7	3,8	3,5	3,6	3,5	3,4	3,1
Frankreich	1,5	1,4	1,3	1,2	1,1	1,0	1,0
Großbritannien	115,9	106,1	95,4	84,7	76,6	76,8	71,0
Italien	5,5	5,6	5,5	6,1	5,8	5,9	5,7
Niederlande	3,1	3,1	2,9	2,3	2,0	2,6	2,3
Norwegen	157,3	153,0	149,9	138,2	128,7	118,8	114,5
Rumänien	6,1	5,9	5,7	5,4	5,0	5,0	4,7
Türkei	2,4	2,4	2,3	1,9	2,2	2,2	2,2
Sonstige Länder	6,8	6,6	6,6	5,9	5,9	5,5	5,1
Europa	320,4	305,8	292,2	267,7	247,5	236,4	224,1
Russische Föderation	379,6	421,4	458,8	470,0	480,5	491,3	486,8
Kasachstan	48,2	52,4	60,6	62,6	66,1	68,7	67,9
Sonstige Länder	38,0	39,4	38,7	44,3	54,1	64,4	68,4
G U S³⁾	465,8	513,2	558,1	576,9	600,7	624,4	623,1
Arabische Emirate	108,5	122,2	124,7	129,0	139,0	135,9	140,1
Irak	104,0	66,1	100,0	90,0	98,1	105,3	119,0
Iran	172,7	203,7	209,7	210,1	211,3	212,1	208,1
Katar	35,2	40,8	46,0	47,3	50,9	53,6	56,1
Kuwait	98,2	114,8	122,3	129,3	132,4	129,6	137,1
Oman	44,5	40,7	37,5	38,9	37,2	35,5	36,0
Saudi-Arabien	425,3	485,1	506,0	526,8	514,3	493,1	514,0
Sonstige Länder	50,9	49,5	46,8	43,6	40,2	36,8	32,5
Naher Osten	1039,3	1122,9	1193,0	1215,0	1223,4	1201,9	1242,9
Ägypten	37,0	36,8	35,4	33,9	33,7	34,1	35,2
Algerien	70,9	79,0	83,6	86,4	86,2	86,1	86,8
Libyen	64,6	69,8	76,6	82,1	85,6	86,0	86,5
Nigeria	102,3	110,3	121,9	125,4	120,0	114,2	104,7
Angola	44,6	42,5	48,2	61,2	69,7	84,1	92,7
Sonstige Länder	58,7	59,4	75,3	78,1	78,3	84,4	84,8
Afrika	378,1	397,8	441,0	467,1	473,5	488,9	490,7
VR China	166,9	169,6	174,1	180,8	183,7	186,7	189,7
Indien	37,0	36,9	37,8	36,0	37,0	37,3	38,0
Malaysia	34,5	35,6	36,5	33,9	33,8	34,2	35,0
Indonesien	63,0	57,7	55,2	53,0	49,9	47,4	48,1
Australien	31,5	26,6	24,8	24,5	23,4	23,8	23,9
Sonstige Länder	44,6	46,9	48,9	49,3	49,8	49,4	46,7
Ferner Osten	377,5	373,3	377,3	377,5	377,6	378,8	381,4
Welt	3575,6	3701,3	3867,1	3896,7	3914,3	3906,5	3949,4

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

²⁾ vorläufige Ergebnisse

³⁾ ohne baltische Staaten

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

Weltraffineriekapazitäten 2002 – 2008

(Stand: Jahresende)

in Millionen Tonnen

	2002	2003	2004	2005	2006 ¹⁾	2007 ¹⁾	2008 ¹⁾
Kanada	99,2	99,4	100,9	100,8	102,1	98,5	101,5
USA	831,2	834,9	838,7	856,3	863,6	872,4	869,0
Nordamerika	930,4	934,3	939,6	957,1	965,7	970,9	970,5
Argentinien	32,0	32,0	31,3	31,2	31,2	31,3	31,3
Bolivien	3,2	3,2	2,4	2,4	2,1	2,1	2,1
Brasilien	93,3	95,7	96,0	95,4	95,4	95,4	95,4
Chile	10,2	10,2	11,3	11,3	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	84,2	84,2	84,2	84,2	77,0	77,0	77,0
Peru	9,5	9,5	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Trinidad	8,0	8,3	8,3	8,8	8,4	8,4	8,4
Venezuela	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1
Sonstige Länder	74,4	75,1	67,7	69,7	69,9	69,9	69,9
Mittel- und Südamerika	417,1	420,5	413,1	414,9	407,2	407,3	407,3
Europäische Union	759,1	762,8	764,8	774,1	775,3	773,6	774,1
Norwegen	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,8	15,8
Schweiz	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Türkei	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Sonstige Länder	52,9	52,1	51,8	54,6	54,6	54,6	54,6
Europa	842,4	845,3	847,0	859,1	860,3	858,9	859,4
Russische Föderation	271,8	271,8	271,6	267,0	266,9	271,4	271,4
Ukraine	51,2	51,2	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
Weißrußland	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
Sonstige Länder	72,2	70,0	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6
G U S²⁾	419,9	417,7	400,9	396,3	396,2	400,7	400,7
Arabische Emirate	25,7	25,7	25,7	39,1	39,1	39,1	39,1
Bahrain	12,4	12,4	12,4	12,7	9,5	13,1	13,1
Irak	20,9	29,4	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Iran	73,7	73,7	73,7	72,6	72,6	72,6	72,6
Kuwait	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
Saudi-Arabien	87,3	87,3	87,3	104,8	104,8	104,0	104,0
Sonstige Länder	50,2	50,2	50,2	48,3	48,8	48,8	48,8
Naher Osten	314,7	323,2	323,7	351,9	349,2	352,0	352,0
Ägypten	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
Algerien	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Libyen	17,2	17,2	19,0	19,0	18,9	18,9	18,9
Nigeria	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	25,3	25,3
Republik Südafrika	24,5	26,0	24,5	25,2	24,4	24,3	24,3
Sonstige Länder	38,6	37,8	37,8	36,8	36,8	36,9	36,9
Afrika	161,0	161,7	162,0	161,7	160,8	164,2	164,2
VR China	272,9	273,3	313,2	328,0	350,0	365,0	374,0
Australien	42,4	37,7	37,7	35,1	35,2	35,4	34,8
Rep. Korea	128,0	127,2	128,8	128,8	128,8	128,8	130,3
Malaysia / Singapur	88,7	91,7	94,0	94,0	94,0	92,9	92,9
Indien	106,7	106,7	112,7	112,7	112,8	112,8	112,8
Indonesien	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
Japan	238,3	235,1	235,3	233,6	233,8	232,5	234,5
Taiwan	46,0	46,0	61,0	61,0	64,5	64,5	64,5
Thailand	35,2	35,2	35,2	35,2	36,5	36,5	36,5
Sonstige Länder	49,0	46,3	47,9	48,1	48,1	45,5	42,0
Ferner Osten	1056,8	1048,8	1115,4	1126,1	1153,3	1163,5	1171,9
Welt	4142,3	4151,5	4201,7	4267,1	4292,7	4317,5	4326,0

¹⁾ z.T. vorläufige Ergebnisse

²⁾ ohne baltische Staaten

Quelle: Oil & Gas Journal; Angaben von Mitgliedsfirmen

Weltmineralölverbrauch 2002 – 2008

(Inlandsverbrauch, Bunker, Militär, Raffinerieeigenverbrauch)

in Millionen Tonnen

	2002	2003	2004	2005	2006 ¹⁾	2007 ¹⁾	2008 ¹⁾
Kanada	92,2	95,9	100,6	100,3	99,6	102,3	99,0
USA	891,3	906,9	944,0	947,3	939,0	935,9	879,3
Nordamerika	983,5	1002,8	1044,6	1047,6	1038,6	1038,2	978,3
Argentinien	18,5	19,7	22,1	22,8	25,1	27,6	28,0
Brasilien	100,4	96,1	98,8	101,3	102,3	107,6	113,3
Chile	10,0	10,0	10,8	11,2	11,7	15,4	16,0
Kolumbien	11,5	11,5	12,4	12,1	12,5	12,2	12,7
Kuba	8,5	8,8	8,6	8,2	8,7	8,7	9,0
Mexiko	86,5	86,0	88,0	90,0	88,5	87,6	87,1
Peru	7,1	6,9	8,0	7,4	7,3	7,5	7,8
Venezuela	25,1	22,9	26,5	29,7	33,4	35,4	37,0
Sonstige Länder	42,6	42,9	44,8	45,3	48,0	48,6	50,0
Mittel- und Südamerika	310,2	304,8	320,0	328,0	337,5	350,6	360,9
Belgien	29,7	32,0	32,0	32,3	31,5	31,5	31,0
Bulgarien	4,0	4,5	4,4	4,6	4,9	5,7	5,9
Dänemark	9,6	9,1	8,9	8,9	9,3	9,5	8,8
Deutschland	127,2	124,8	123,6	121,9	122,3	112,1	118,1
Estland	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,5	1,4
Lettland	1,5	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8	1,7
Litauen	2,5	2,3	2,6	2,8	2,7	2,9	2,9
Finnland	10,1	10,5	10,4	10,3	10,4	10,1	10,0
Frankreich	92,4	93,8	94,8	93,9	93,2	92,0	92,7
Griechenland	20,2	21,2	20,8	20,9	21,9	21,5	21,3
Großbritannien	79,0	80,0	81,6	83,4	82,5	80,9	77,9
Irland	8,8	8,5	8,8	9,3	9,8	9,4	9,1
Italien	92,7	91,2	86,8	87,1	84,7	82,3	78,9
Luxemburg	2,4	2,6	2,9	3,0	2,9	2,9	2,8
Malta	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	1,0	1,0
Niederlande	42,8	43,4	45,1	48,3	48,1	43,5	45,0
Österreich	12,9	13,8	13,8	14,0	13,9	13,8	13,6
Polen	18,3	19,9	21,0	21,6	22,7	23,0	24,1
Portugal	16,4	15,6	15,9	16,3	14,6	14,8	14,1
Rumänien	10,4	9,8	11,1	9,8	9,8	9,8	10,3
Slovakische Republik	3,7	3,4	3,4	3,6	3,6	3,5	3,6
Slovenien	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,5	2,9
Schweden	16,1	16,6	16,6	16,3	16,0	15,8	15,8
Spanien	73,4	75,3	77,6	78,5	77,7	78,7	76,5
Tschechische Republik	8,1	8,7	9,6	9,9	9,9	9,7	10,0
Ungarn	6,5	6,3	6,4	7,2	7,6	7,4	7,4
Zypern	2,5	2,7	2,6	2,9	2,9	3,0	3,0
Europäische Union	695,6	702,0	706,9	713,3	709,6	690,6	689,8
Norwegen	9,4	9,9	9,5	9,6	9,6	10,4	9,7
Schweiz	12,5	12,6	12,6	12,7	12,6	11,4	12,2
Türkei	30,6	30,1	30,6	30,5	31,8	32,4	31,5
Sonstige	12,3	13,1	13,6	13,9	14,5	14,5	14,4
Übriges Europa	64,8	65,7	66,3	66,7	68,5	68,7	67,8
Russische Föderation	123,5	123,4	123,3	121,9	127,1	125,9	128,8
Ukraine	13,1	13,5	13,9	13,9	15,0	15,3	15,7
Weißrussland	7,1	7,4	7,5	6,9	6,8	7,0	7,2
Kasachstan	9,3	8,8	9,0	10,0	11,0	10,6	10,9
Sonstige Länder	16,0	18,8	18,6	19,0	18,8	19,3	19,3
G U S²⁾	169,0	171,9	172,3	171,7	178,7	178,1	181,9
Arabische Emirate	15,9	22,0	23,4	25,3	26,9	28,2	30,2
Irak	25,2	22,4	25,3	26,2	27,1	28,1	31,0
Iran	65,2	65,9	70,4	72,3	79,0	83,1	84,4
Israel	11,6	11,8	11,2	10,9	10,7	11,4	12,1
Kuwait	12,1	15,0	15,7	18,3	15,7	16,2	17,5
Saudi-Arabien	74,3	76,6	81,4	84,4	89,5	95,4	103,0
Sonstige Länder	35,8	35,3	36,2	38,4	38,6	40,9	42,2
Naher Osten	240,1	249,0	263,6	275,8	287,5	303,3	320,4
Ägypten	26,7	27,3	29,1	30,5	31,3	31,8	32,5
Algerien	10,6	10,4	11,2	11,6	11,2	11,8	12,1
Republik Südafrika	21,1	22,0	22,5	23,9	24,5	25,0	25,5
Sonstige Länder	64,9	65,3	65,8	70,1	70,2	73,1	74,6
Afrika	123,3	125,0	128,6	136,1	137,2	141,7	144,7
VR China	260,3	284,7	334,2	341,6	368,1	384,9	401,0
Australien	38,6	39,8	40,0	41,7	42,1	40,2	41,0
Indien	111,9	117,0	120,7	122,0	131,5	138,3	144,4
Indonesien	55,5	56,0	60,0	61,7	56,9	57,5	57,7
Japan	249,6	246,3	245,5	243,8	238,2	229,1	218,2
Malaysia / Singapur	59,0	57,3	62,9	66,6	69,1	73,3	73,9
Neuseeland	6,5	7,0	7,0	7,1	7,2	7,3	7,1
Republik Korea	99,2	100,7	100,0	100,9	100,1	100,2	96,8
Taiwan	42,9	44,6	45,4	45,2	45,6	46,3	45,9
Sonstige Länder	96,2	95,5	107,5	106,4	107,1	105,7	110,1
Ferner Osten	1019,7	1048,9	1123,2	1137,0	1165,9	1182,8	1196,1
Welt	3606,2	3670,1	3825,5	3876,2	3923,5	3954,0	3939,9

¹⁾ vorläufige Ergebnisse

²⁾ ohne baltische Staaten

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

Europäische Union 2002 – 2008¹⁾ Mineralölverbrauch je Einwohner

Inlandsabsatz einschl. Militärbedarf in Kilogramm

Länder	2002	2003	2004	2005	2006 ¹⁾	2007 ¹⁾	2008 ¹⁾
Belgien	2053	2246	2181	2218	2055	1946	1972
Bulgarien	477	536	529	562	586	694	733
Dänemark	1557	1443	1454	1441	1458	1488	1385
Deutschland	1432	1394	1377	1357	1364	1237	1313
Estland	756	694	779	798	796	990	968
Finnland	1716	1788	1785	1766	1755	1692	1653
Frankreich	1386	1393	1393	1379	1358	1330	1330
Griechenland	1457	1537	1493	1520	1566	1522	1518
Großbritannien	1197	1216	1235	1256	1243	1208	1161
Irland	2193	2079	2129	2201	2273	2133	2012
Italien	1478	1444	1348	1331	1292	1252	1177
Lettland	560	592	614	627	687	686	656
Litauen	551	506	550	589	604	658	683
Luxemburg	5461	5847	6374	6563	6210	6054	5874
Malta	2260	2245	2286	2421	2254	2452	2437
Niederlande	1520	1606	1623	1680	1610	1383	1533
Österreich	1503	1618	1607	1619	1580	1562	1537
Polen	3107	3396	3599	3704	3910	3977	4177
Portugal	1458	1349	1368	1413	1238	1256	1189
Rumänien	444	411	458	408	402	401	433
Slovak. Republik	612	563	551	574	570	551	571
Slovenien	1180	1199	1245	1273	1309	1239	1439
Schweden	1623	1616	1556	1522	1460	1418	1426
Spanien	1533	1542	1565	1542	1485	1484	1403
Tschech. Republik	778	832	921	943	936	919	945
Ungarn	605	584	605	670	712	698	708
Zypern	3341	3610	3461	3454	3416	3464	3530
Europäische Union	1350	1355	1351	1352	1333	1286	1284
nachrichtlich :							
Norwegen	1841	1952	1877	1840	1871	2039	1890
Schweiz	1683	1690	1672	1668	1647	1478	1563
USA	2836	2872	2953	2933	2871	2845	2636
Japan	1839	1809	1788	1776	1731	1659	1581
V.R.China	182	197	228	233	249	259	268

¹⁾ vorläufige Ergebnisse

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

Weltmarktpreise ausgewählter Rohölsorten 1973, 1976 – 2008¹⁾

in \$/barrel²⁾

Jahr	Großbritannien Brent ³⁾	West Texas Intermediate	OPEC Basket ⁴⁾	UAE Dubai ⁵⁾
1973	n.a.	n.a.	n.a.	2,83
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	25,08	61,08	61,48
2007	72,44	72,18	69,10	68,33
2008	96,99	99,06	94,10	93,56

Monat/ Jahr	Großbritannien Brent ³⁾	West Texas Intermediate	OPEC Basket ⁴⁾	UAE Dubai ⁵⁾
01/08	92,00	92,98	88,50	87,37
02/08	95,04	95,39	90,81	90,02
03/08	103,66	105,45	99,03	96,76
04/08	108,97	112,63	105,16	103,41
05/08	122,73	125,38	119,39	119,50
06/08	132,44	133,93	128,33	127,82
07/08	133,18	133,30	131,22	131,27
08/08	113,03	116,58	112,41	112,86
09/08	98,13	103,61	96,85	95,90
10/08	71,87	76,62	69,16	67,42
11/08	52,51	51,41	49,76	49,84
12/08	40,35	41,45	38,60	40,53
01/09	43,59	41,75	41,52	44,12
02/09	43,07	39,16	41,41	43,09
03/09	46,54	48,00	45,78	45,59

¹⁾ bis 1985 überwiegend Listenpreise; ab 1986 Spot-Notierungen

²⁾ ein barrel = 159 Liter = 0,136 Tonnen

³⁾ bis 1984 Notierungen für „Forties“

⁴⁾ Durchschnittswerte ausgewählter OPEC-Rohöle

⁵⁾ bis 1979 Notierungen für „Arabian Light“

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

Umrechnungsfaktoren

Rohöl	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 ³)	6,29	-	0,863	-	1	

Anmerkung: Annäherungswerte aufgrund durchschnittlicher Dichte

Mineralölprodukte	
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)

Energie	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

Einige wichtige API-Grade und die entsprechende Dichte:	
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

	Heizwerte und SKE-Faktoren¹⁾				Emissionswerte²⁾
	Mengen-einheit	Heizwert (kJoule)	Heizwert (kcal)	SKE-Faktor (t SKE)	CO ₂ -Faktoren (t CO ₂ /TJ)
Rohöl (gem. Energibilanz)	kg	42899	10246	1,464	73,3
Ottokraftstoffe (ohne BIO-Kraftstoff)	kg	43543	10400	1,486	69,3
darunter: Flugbenzin	kg	43516	10394	1,485	-
Rohbenzin	kg	44000	10509	1,501	73,3
Flugturbinenkraftstoff	kg	42800	10223	1,460	-
Dieselmotorenkraftstoff (ohne BIO-Kraftstoff)	kg	42960	10261	1,466	74,1
Heizöl, leicht	kg	42801	10223	1,460	74,1
Heizöl, schwer	kg	40429	9656	1,380	77,4
Petrolkoks	kg	31372	7493	1,070	100,8
Flüssiggas	kg	45145	10783	1,540	63,1
Raffineriegas	kg	45855	10952	1,565	-
Andere Mineralölprodukte (Mittelwert)	kg	39345	9397	1,343	73,3

¹⁾ Energiebilanz Bundesrepublik Deutschland 2007

²⁾ bezogen auf den unteren Heizwert, gültig ab 2005

Quelle: Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen, Europäische Kommission



MINERALÖLWIRTSCHAFTSVERBAND E.V.
Georgenstr. 25 · 10117 Berlin