



STATISTIKBROSCHÜRE 2011

E-CONTROL

Profitieren.
Wo immer man aus
Fakten lernen kann.

PROFITIEREN.
WO IMMER SIE ENERGIE BRAUCHEN.

Impressum

Eigentümer, Herausgeber und Verleger: Energie-Control Austria, Rudolfspatz 13a,
A-1010 Wien, Tel.: +43 1 24 7 24-0, Fax: +43 1 24 7 24-900, E-Mail: office@e-control.at

Für den Inhalt verantwortlich: Energie-Control Austria

Design: Reger & Zinn OG

Quelle: E-Control (wenn nicht anders angegeben)

Druck: Druckerei Piacek Ges.m.b.H.

© Energie-Control Austria 2011

Inhalt

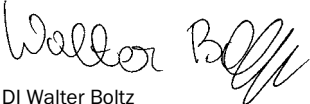
Vorwort	03
Allgemeines	04
Volkswirtschaft	04
Energiewirtschaft	06
Reserven	12
Betriebs- und Bestandsstatistik	14
Erdgas in Österreich	14
Erdgasinfrastruktur in Österreich	18
Elektrizität in Österreich (Gesamte Elektrizitätsversorgung)	20
Kraftwerkspark in Österreich	25
Öffentliches Netz in Österreich	30
Marktstatistik	32
Erdgasmarkt in Österreich	32
Elektrizitätsmarkt in Österreich (Öffentliches Netz)	38
Großhandel	45
Einzelhandel	52
Glossar	56

Vorwort

Die Energie-Control Austria (E-Control) ist gesetzlich zur Durchführung von statistischen Erhebungen für die elektrische Energie sowie für die gasförmigen Energieträger verpflichtet und veröffentlicht diese Daten laufend auf ihrer Homepage unter www.e-control.at. Darüber hinaus sind die jährlichen Auswertungen der E-Control mittlerweile auch unentbehrliche Werkzeuge für all jene geworden, die sich in ihrem täglichen Arbeitsleben mit elektrischer Energie oder mit Erdgas beschäftigen.

Seit zwei Jahren gibt die E-Control deshalb eine eigene Statistikbroschüre mit den aktuell vorhandenen und wichtigsten Daten zum österreichischen Strom- und Gasmarkt heraus. In der Broschüre werden in übersichtlicher und komprimierter Form einerseits allgemeine Informationen wie volkswirtschaftliche und energiewirtschaftliche Daten und Daten zur Mengenstatistik sowie andererseits umfassende Informationen zur Marktstatistik wie Liberalisierungseffekte im österreichischen Elektrizitäts- und Erdgasmarkt, Zahlen zum Groß- und Einzelhandel und vieles mehr geliefert.

Die Broschüre soll weiterhin allen an energie- und marktwirtschaftlichen Zusammenhängen Interessierten einen schnellen und aktuellen Überblick über die wichtigsten Statistikdaten bieten.



DI Walter Boltz
Vorstand Energie-Control Austria



Mag. (FH) Martin Graf
Vorstand Energie-Control Austria

Allgemeines

Volkswirtschaft

Verbraucherpreisindex Jänner 1990 = 100						
	Gesamt		Elektrizität		Erdgas	
	Jahresdurchschnitt	Veränderung in % (*)	Jahresdurchschnitt	Veränderung in % (*)	Jahresdurchschnitt	Veränderung in % (*)
1995	115,6	3,1	108,0	1,4	101,8	1,0
2000	124,0	1,4	114,3	1,1	114,9	2,3
2005	137,1	2,0	121,3	1,1	143,8	4,3
2006	139,1	1,4	125,5	3,4	152,7	5,8
2007	142,1	2,1	137,1	8,5	165,4	7,7
2008	146,7	3,1	139,5	1,7	170,2	2,8
2009	147,4	0,5	145,1	3,9	181,6	6,3
2010	150,1	1,8	146,6	1,0	173,5	-4,7

(*) mittlere bzw. ab 2006 jährliche Veränderungsraten

Quelle: Statistik Austria

Bruttoinlandsprodukt		
	in Mio. € (Preise 2005)	Veränderung in % (*)
1995	194.301	2,0
2000	225.097	2,9
2005	243.585	1,6
2006	252.350	3,5
2007	261.762	3,6
2008	267.465	2,1
2009	257.065	-4,0
2010	262.392	-2,0

(*) mittlere bzw. ab 2006 jährliche Veränderungsraten

Quelle: OeNB

Bevölkerung im Jahresdurchschnitt		
	Personen	Veränderung in % (*)
1995	7.948.278	0,7
2000	8.011.566	0,2
2005	8.225.278	0,5
2006	8.267.948	0,5
2007	8.300.954	0,4
2008	8.336.549	0,4
2009	8.363.040	0,3
2010	8.387.742	0,3

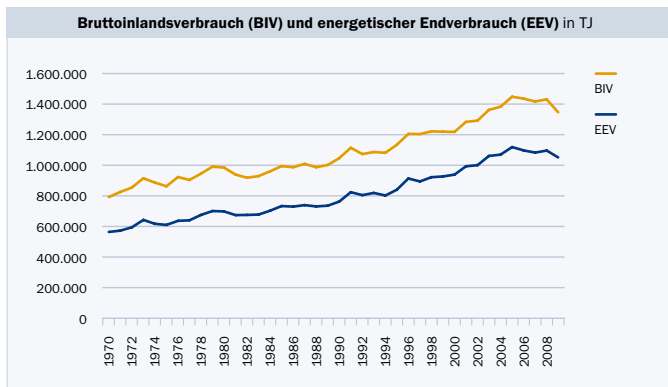
(*) mittlere bzw. ab 2006 jährliche Veränderungsraten

Quelle: Statistik Austria

Privathaushalte in 1.000				
	Einpersonenhaushalte	Mehrpersonenhaushalte	insgesamt	mittlere Haushaltsgröße in Personen
1995	893	2.201	3.093	2,54
2000	977	2.260	3.237	2,45
2005	1.198	2.277	3.475	2,34
2006	1.219	2.289	3.508	2,33
2007	1.240	2.297	3.537	2,32
2008	1.261	2.305	3.566	2,31
2009	1.283	2.315	3.598	2,30
2010	1.305	2.320	3.624	2,29

Quelle: Statistik Austria

Energiewirtschaft



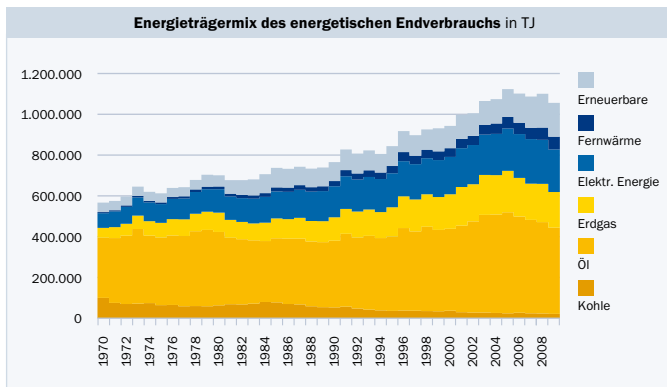
Quelle: Statistik Austria

Bruttoinlandsverbrauch und energetischer Endverbrauch in TJ

	Bruttoinlandsverbrauch	Energetischer Endverbrauch
1995	1.139.773	844.827
2000	1.224.347	943.904
2005	1.456.233	1.125.089
2006	1.443.858	1.103.152
2007	1.424.448	1.088.507
2008	1.439.157	1.101.758
2009	1.353.964	1.057.271

Quelle: Statistik Austria

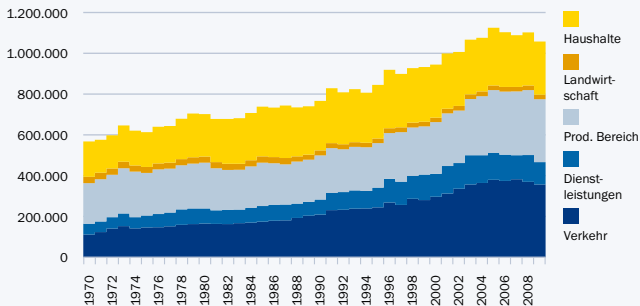
ENERGIEBILANZ



Quelle: Statistik Austria

Energieträgermix des energetischen Endverbrauchs in TJ							
	Kohle	Öl	Erdgas	Elektr. Energie	Fernwärme	Erneuerbare	Gesamt
1995	35.615	364.910	144.612	166.123	35.515	98.052	844.827
2000	37.026	401.516	170.151	183.336	42.699	109.176	943.904
2005	24.330	495.821	203.767	207.768	56.644	136.760	1.125.089
2006	26.780	472.556	189.364	215.601	55.378	143.472	1.103.152
2007	24.026	458.375	178.031	219.051	55.724	153.300	1.088.507
2008	23.377	448.092	188.131	216.087	60.298	165.772	1.101.758
2009	21.847	422.506	175.227	208.367	63.549	165.777	1.057.271

Quelle: Statistik Austria

Sektorale Gliederung des energetischen Endverbrauchs in TJ

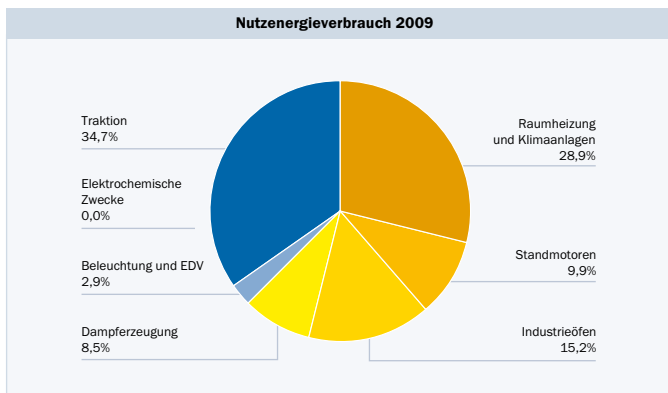
Quelle: Statistik Austria

Sektorale Gliederung des energetischen Endverbrauchs in TJ

	Haushalte	Landwirtschaft	Produzierender Bereich	Dienstleistungen	Verkehr	Gesamt
1995	262.855	22.492	218.402	96.389	244.689	844.827
2000	259.317	22.199	253.934	112.077	296.378	943.904
2005	282.859	23.049	308.451	131.252	379.478	1.125.089
2006	268.818	22.313	309.397	128.250	374.374	1.103.152
2007	253.741	22.327	312.811	117.589	382.039	1.088.507
2008	260.033	22.662	318.221	131.036	369.806	1.101.758
2009	260.932	22.229	307.730	109.128	357.252	1.057.271

Quelle: Statistik Austria

NUTZENERGIE



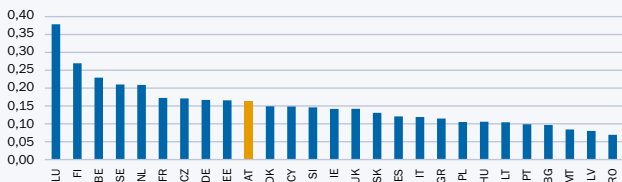
Quelle: Statistik Austria

Nutzenergieverbrauch 2009		
	TJ	Anteil
Raumheizung und Klimaanlage	305.057	28,9%
Standmotoren	104.456	9,9%
Industrieöfen	160.187	15,2%
Dampferzeugung	89.563	8,5%
Beleuchtung und EDV	31.012	2,9%
Elektrochemische Zwecke	269	0,0%
Traktion	366.728	34,7%
Summe	1.057.271	100,0%

Quelle: Statistik Austria

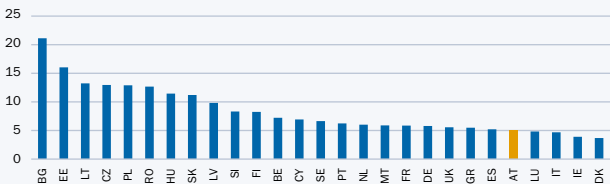
ENERGIEKENNZAHLEN INTERNATIONAL

Energieverbrauch pro Kopf in der EU im Jahr 2009 in TJ/Einwohner



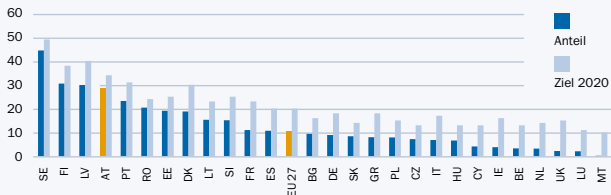
Quelle: Eurostat

Energieintensität im Jahr 2009 – spez. Energieverbrauch geteilt durch BIP in TJ/Mio. €



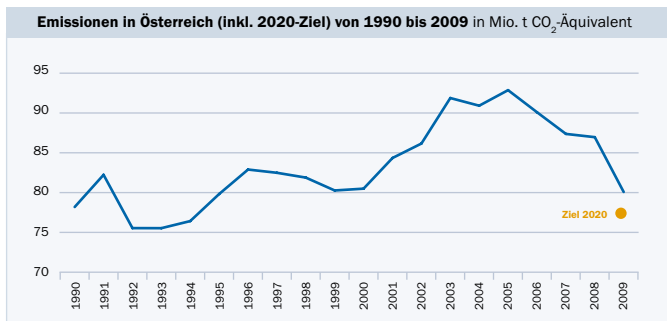
Quelle: Eurostat

Anteil der Erneuerbaren in der EU im Jahr 2008 und Ziel 2020 in %

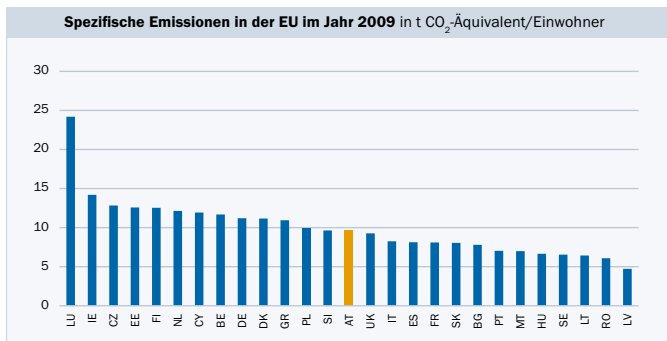


Quelle: Amtsblatt der Europäischen Kommission, RL 2008

TREIBHAUSGAS-EMISSIONEN

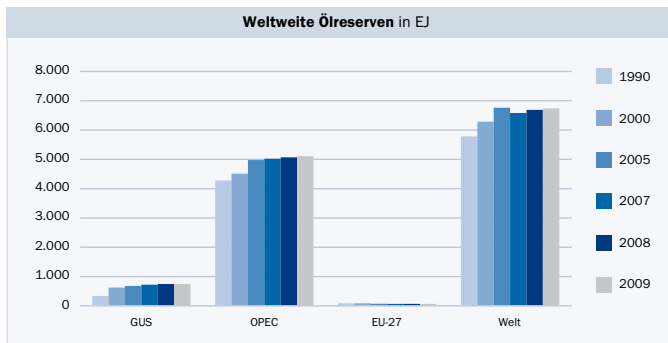


Quelle: Umweltbundesamt

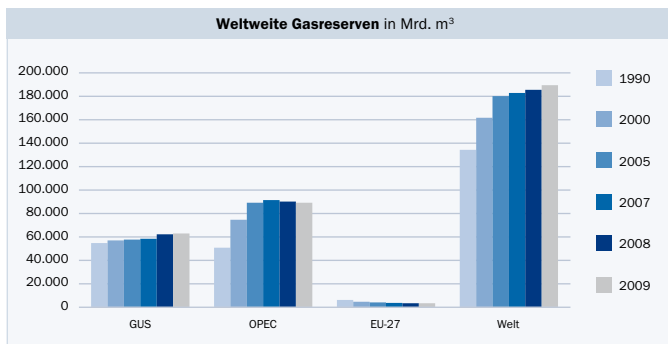


Quelle: Eurostat

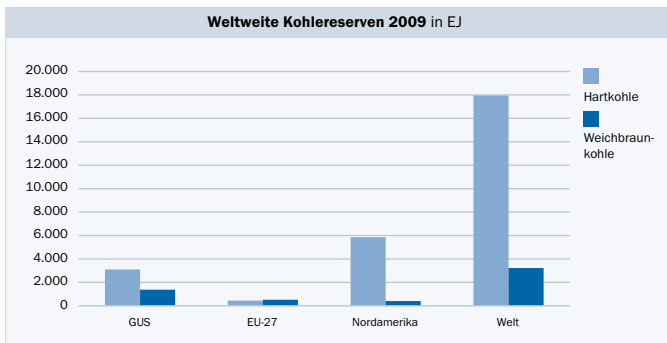
Reserven



Quelle: BGR Energierohstoffe, Kurzbericht (2010)



Quelle: BGR Energierohstoffe, Kurzbericht (2010)

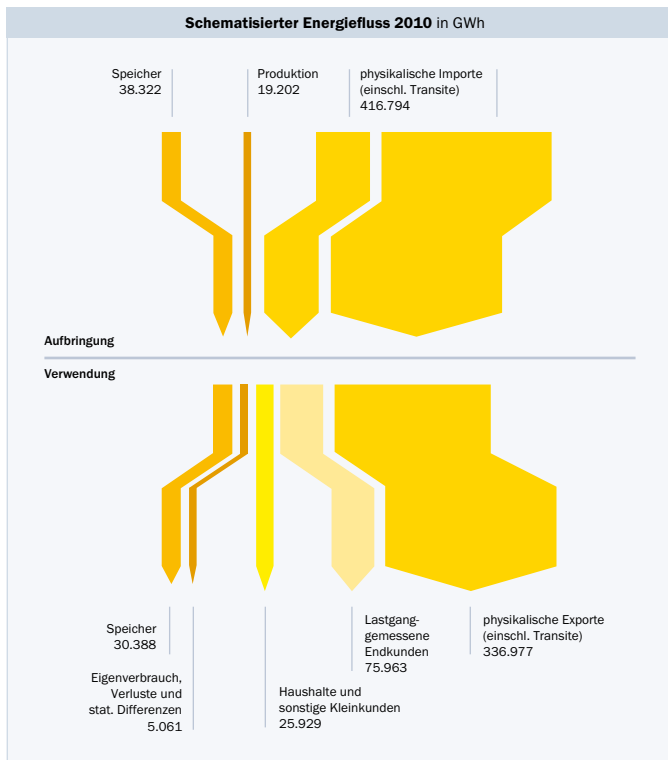


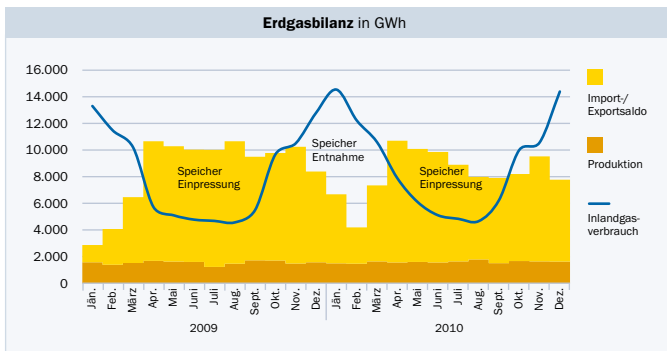
Quelle: BGR Energierohstoffe, Kurzbericht (2010)

Anmerkung: Zum Redaktionsschluss standen keine neueren Daten des BGR zur Verfügung.

Betriebs- und Bestandsstatistik

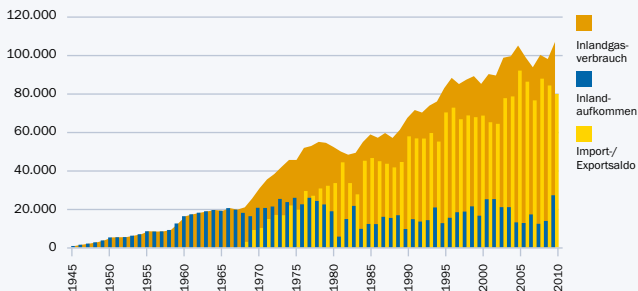
Erdgas in Österreich





Erdgasbilanz 2010			
	Angaben in Mio. Nm ³	Angaben in GWh	Veränderung zum Vorjahr in %
Abgabe an Endkunden (a)	8.217	102.016	11,4
Statistische Differenz (b)	137	804	–
Eigenverbrauch + Verluste (c)	210	1.766	–41,1
Eigenverbrauch + Verluste (d)	239	2.366	18,8
Inlandgasverbrauch	8.802	106.953	9,1
Speicher Einpressung (e)	3.774	30.388	–27,7
Exporte (e)	30.383	336.977	–0,4
Verwendung = Aufbringung	42.959	474.318	–0,9
Importe (e)	37.946	416.794	–1,4
Produktion (e)	1.667	19.202	3,4
Speicher Entnahme (e)	3.346	38.322	2,8

- (a) Netzaufgabe an Endkunden bzw. -verbraucher (hier Haushalte, Industrie, Chemie, Raffinerie, Wärmekraftwerke ...)
 (b) Statistische Differenz zwischen bilanzieller und gemessener Abgabe an Endkunden
 (c) für Transport (einschließlich Transite)
 (d) für Produktion und Speicherbewirtschaftung
 (e) physikalisch (bei Importen und Exporten einschließlich Transite)

Inlandgasverbrauch und seine Deckung in GWh**Erdgasbilanz Jahresreihen in GWh**

Kalenderjahr	Abgabe an Endkunden (a)	Statistische Differenz (b)	Eigenverbrauch + Verluste (c)	Inlandgasverbrauch	Import-/Exportsaldo	Inlandaufkommen (d)
1995	79.631	1	3.265	82.897	70.275	12.621
2000	80.514		4.612	85.126	68.635	16.491
2005	100.420	-374	5.001	105.047	92.019	13.028
2006	93.897	-15	5.099	98.981	86.263	12.717
2007	88.418	362	4.939	93.720	76.559	17.160
2008	93.228	1.492	5.427	100.148	87.816	12.332
2009	91.542	1.522	4.992	98.056	84.255	13.801
2010	102.016	804	4.132	106.953	79.817	27.136

(a) Netzabgabe an Endkunden bzw. -verbraucher (hier Haushalte, Industrie, Chemie, Raffinerie, Wärmekraftwerke ...)

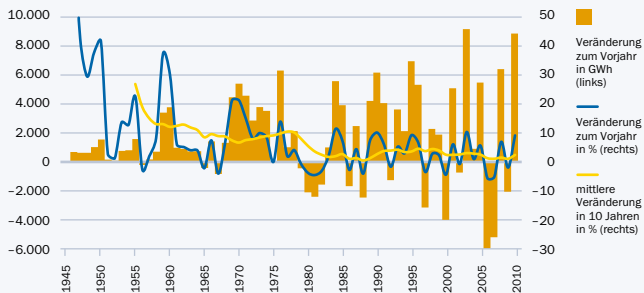
(b) Statistische Differenz zwischen bilanzieller und gemessener Abgabe an Endkunden

(c) für Produktion, Speicherbewirtschaftung und Transport (einschließlich Transite)

(d) Produktion und Speichersaldo

Quelle: Bis 2002 Bundesministerium für Wirtschaft und Arbeit, ab 2002 E-Control

Veränderung des Inlandgasverbrauchs in GWh und %

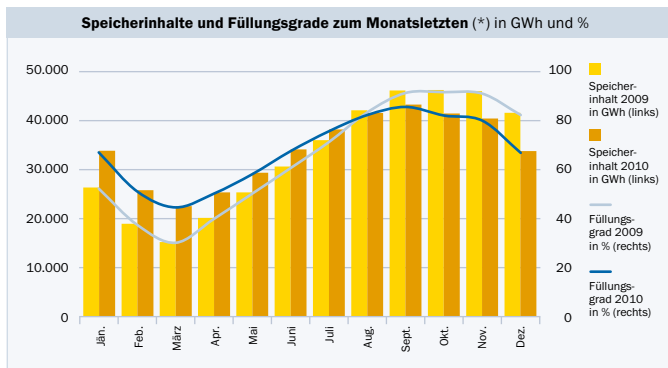


Physikalische Importe und Exporte an Erdgas 2010

	Importe (*)		Exporte (*)	
	in Mio. Nm ³	in GWh	in Mio. Nm ³	in GWh
Deutschland	5.574	62.370	26.810	26.810
Schweiz			65	731
Italien			21.289	238.221
Slowenien			1.688	18.894
Ungarn			4.388	49.100
Slowakei	31.621	353.840	288	3.221
Tschechische Republik	52	585		
Summe	37.247	416.794	54.528	336.977

(*) physikalische Messwerte an den Grenzübergabestellen (einschließlich Transite)

Erdgasinfrastruktur in Österreich



(*) Sämtliche Speicher auf österreichischem Bundesgebiet. Bereinigt um Speicherinhalte im benachbarten Ausland.

Speicheranlagen (*)						
Kalenderjahr	Speichervolumen in GWh		max. Einspeiserate in MWh je Stunde		max. Ausspeiserate in MWh je Stunde	
	insgesamt	davon kontrahiert	insgesamt	davon kontrahiert	insgesamt	davon kontrahiert
2006	32.202	32.202	13.365	10.037	15.332	15.332
2007	45.534	45.534	19.809	16.621	21.776	21.776
2008	45.536	45.536	20.254	17.065	22.053	22.053
2009	50.560	50.560	21.422	18.312	25.511	25.511
2010	51.906	51.906	21.518	18.532	25.625	25.625

(*) Sämtliche Speicher auf österreichischem Bundesgebiet. Bereinigt um Speicherinhalte im benachbarten Ausland.

Produktionsanlagen		
	max. Produktionsrate in Nm ³ je Stunde	max. Produktionsrate in kWh je Stunde
insgesamt	207.225	2.318.848

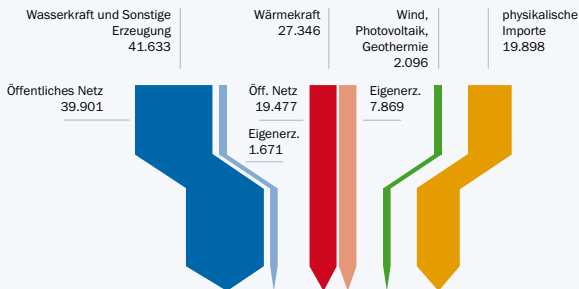
Leitungslängen zum 31. Dezember in km			
	Fernleitungen	Verteilerleitungen der Ebene 2	Ortsnetze und Verteilerleitungen der Ebene 3
1995 (*)	2.060	3.032	k.A.
2000 (*)	2.377	3.266	k.A.
2005	2.757	3.425	30.195
2006	2.757	3.466	31.189
2007	2.876	3.523	31.614
2008	2.876	3.556	32.558
2009	2.876	3.656	32.889
2010	3.143	3.685	33.027

(*) teilweise auf Basis des jeweiligen Inbetriebnahmedatums rückgerechnet

Netzanschlüsse und Zählpunkte zum 31. Dezember						
	Anzahl Netzanschlüsse					Anzahl Zählpunkte
	Netz- ebene 2	Netzebene 3			insgesamt	
		bis 100 mbar	über 100 mbar	insgesamt		
2006	411	1.201.894	61.088	1.262.982	1.263.393	1.340.667
2007	425	1.210.656	63.521	1.274.177	1.274.602	1.350.939
2008	453	1.220.387	63.548	1.283.935	1.284.388	1.353.656
2009	441	1.224.057	66.211	1.290.268	1.290.709	1.351.419
2010	442	1.228.059	67.105	1.295.164	1.295.606	1.351.888

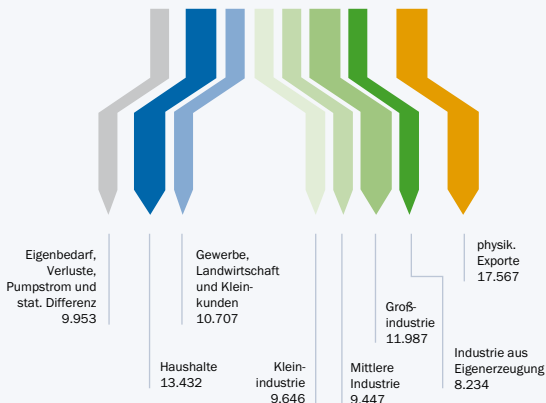
Elektrizität in Österreich (Gesamte Elektrizitätsversorgung)

Schematisierter Energiefluss 2010 in GWh

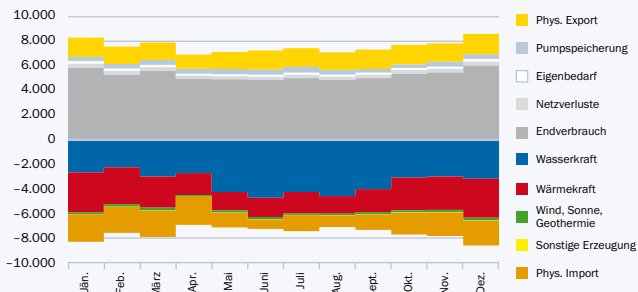


Aufbringung

Verwendung



Elektrizitätsbilanz 2010 in GWh

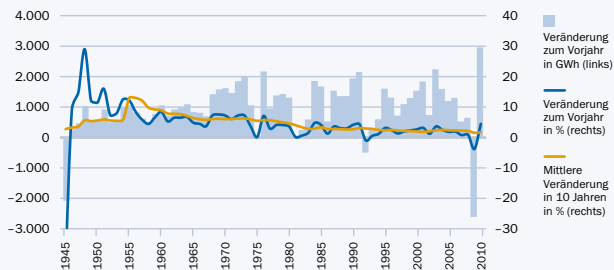


Elektrizitätsbilanz 2010

Bilanzposition		2009 in GWh	2010 in GWh	Veränderungen zum Vorjahr in GWh in %	
Endverbrauch (1)		60.499	63.218	2.719	4,5
Netzverluste		3.520	3.533	13	0,4
Eigenbedarf		1.862	2.090	227	12,2
Inlandstromverbrauch		65.882	68.841	2.959	4,5
Pumpspeicherung		3.961	4.564	603	15,2
Physikalische Stromexporte		18.762	17.567	-1.195	-6,4
Verwendung = Aufbringung		88.605	90.972	2.368	2,7
Brutto-Strom- erzeugung	Wasserkraftwerke	43.650	41.572	-2.078	-4,8
	Wärmekraftwerke	23.360	27.346	3.986	17,1
	Regenerative (2)	1.979	2.096	117	5,9
	Sonstige Erzeugung	74	61		
Physikalische Stromimporte		19.542	19.898	356	1,8

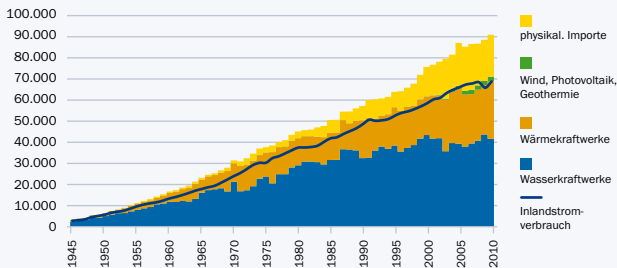
(1) Entspricht energiebilanztechnisch dem energetischen Endverbrauch, allerdings einschließlich des Stromverbrauchs des nicht-elektrischen Energiesektors

(2) Photovoltaik, Wind und Geothermie

Veränderung des Inlandstromverbrauchs in GWh und %**Elektrizitätsbilanz Jahresreihen in GWh**

	Endverbraucher	Eigenbedarf	Netzverluste	Inlandstromverbrauch	Verbrauch für Pumpspeicherung	physikal. Importe	Verwendung = Aufbringung
1995	47.722	1.556	3.328	52.606	1.511	9.757	63.874
2000	53.751	1.566	3.195	58.512	1.990	15.216	75.718
2005	60.465	2.051	3.567	66.083	3.276	17.732	87.091
2006	61.827	2.016	3.531	67.373	3.336	14.580	85.289
2007	62.239	1.945	3.700	67.883	2.986	15.767	86.636
2008	62.911	1.920	3.686	68.516	3.273	14.934	86.723
2009	60.499	1.862	3.520	65.882	3.961	18.762	88.605
2010	63.218	2.090	3.533	68.841	4.564	17.567	90.972

Inlandstromverbrauch und seine Deckung in GWh



Elektrizitätsbilanz Jahresreihen in GWh

	Brutto-Stromerzeugung					physikal. Importe	Aufbringung = Verwendung
	Wasserkraftwerke	Wärmekraftwerke	Wind, Photovolt., Geothermie	Sonstige	Summe		
1995	38.477	18.110			56.587	7.287	63.874
2000	43.461	18.270	67		61.798	13.920	75.718
2005	39.574	26.126	1.347	-312	66.735	20.355	87.091
2006	38.039	24.680	1.766	-121	64.364	20.925	85.289
2007	39.203	23.378	2.059	213	64.853	21.783	86.636
2008	40.716	24.172	2.031	8	66.927	19.795	86.723
2009	43.650	23.360	1.979	74	69.063	19.542	88.605
2010	41.572	27.346	2.096	61	71.075	19.898	90.972

Brutto-Stromerzeugung 2010						
Erzeugungskomponente			GWh	Anteile		
Wasserkraftwerke	Laufkraftwerke	über 10 MW	23.472	33,0%	56,5%	
		bis 10 MW	4.528	6,4%	10,9%	
	Speicherkraftwerke	über 10 MW	13.117	18,5%	31,6%	
		bis 10 MW	455	0,6%	1,1%	
	Summe Wasserkraftwerke			41.572	58,5%	100,0%
Wärme- kraftwerke	Fossile Brennstoffe und Derivate	Steinkohle	4.914	6,9%		18,0%
		Braunkohle	0	0,0%		0,0%
		Kohlederivate (1)	1.785	2,5%		6,5%
		Erdölderivate (1)	1.272	1,8%		4,7%
		Erdgas	14.307	20,1%		52,3%
		Summe	22.278	31,3%		81,5%
	Biogene Brennstoffe	fest (2)	2.556	3,6%		9,3%
		flüssig (2)	30	0,0%		0,1%
		gasförmig (2)	579	0,8%		2,1%
		Klär- und Deponiegas (2)	70	0,1%		0,3%
		Summe (2)	3.236	4,6%		11,8%
	Sonstige Biogene (3)		1.281	1,8%		4,7%
	Sonstige Brennstoffe		551	0,8%		2,0%
	Summe Wärmekraftwerke			27.346	38,5%	
(davon in KWK-Anlagen)			(22.020)	(31,0%)		(80,5%)
Erneuerbare	Wind (4)		2.063	2,9%	98,5%	
	Photovoltaik (4)		31	0,0%	1,5%	
	Geothermie (4)		1	0,0%	0,1%	
	Summe Erneuerbare (4)			2.096	2,9%	100,0%
Sonstige Erzeugung (5)			61	0,1%		
Gesamterzeugung			71.075	100,0%		

(1) Als Derivate werden hier energetisch genutzte Kohle- bzw. Erdölprodukte bezeichnet.

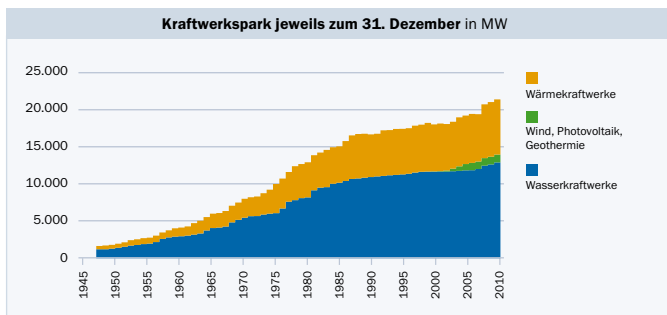
(2) nur Biogene Brennstoffe im Sinne der österreichischen Richtlinien

(3) Biogene Brennstoffe im Sinne der EU-Richtlinien mit Ausnahme (2)

(4) Einspeisung anerkannter Öko-Anlagen im Sinne der österreichischen Richtlinien

(5) Erzeugung, die nicht nach Primärenergieträgern aufgeschlüsselt bzw. keinem Kraftwerkstyp zugeordnet werden kann

Kraftwerkspark in Österreich

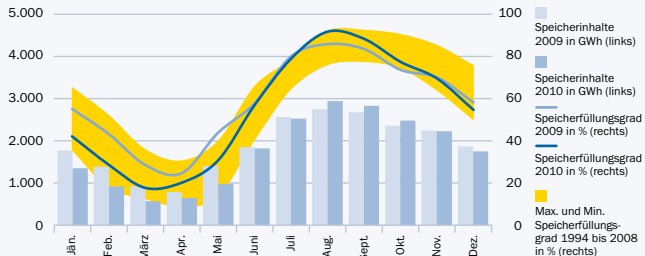


Kraftwerkspark jeweils zum 31. Dezember in MW

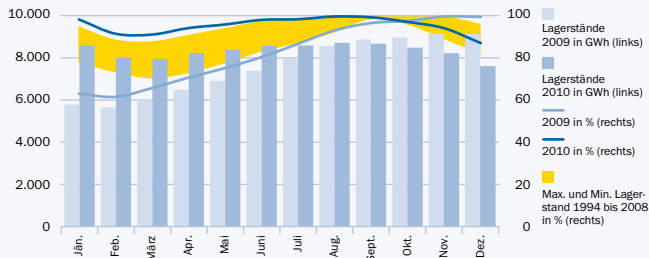
Brutto-Engpassleistung

	Wasserkraftwerke			Wind, Photovolt., Geothermie	Wärme- kraftwerke	insgesamt	Netto- Engpass- leistung
	Lauf- kraftwerke	Speicher- kraftwerke	Summe				
1995	—	—	11.306	—	6.134	17.440	16.959
2000	5.256	6.407	11.664	49	6.315	18.028	17.532
2005	5.318	6.519	11.837	849	6.527	19.213	18.703
2006	5.350	6.517	11.867	985	6.592	19.444	18.930
2007	5.395	6.627	12.022	1.011	6.374	19.406	18.904
2008	5.393	7.077	12.469	1.014	7.246	20.730	20.170
2009	5.373	7.276	12.469	1.031	7.358	21.038	20.470
2010	5.395	7.524	12.919	1.054	7.425	21.397	20.823

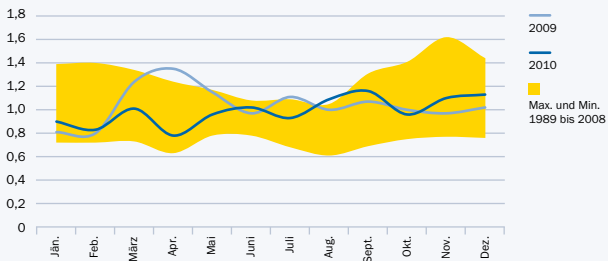
Großspeicher der öffentlichen Erzeuger – Speicherinhalte und Füllungsgrade zum Monatsletzten in GWh und %



Wärmekraftwerke der öffentlichen Erzeuger – Fossile Brennstofflagerstände zum Monatsletzten in GWh und %



Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger – Monatliche Erzeugungskoeffizienten



Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger – Jährlicher Erzeugungskoeffizient

2009	2010	Max. 1989 bis 2008	Min. 1989 bis 2008
1,06	0,99	1,16	0,87

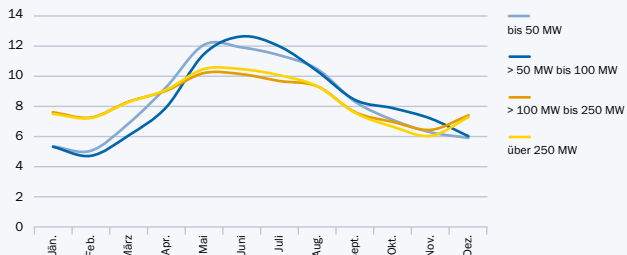
Kraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Arbeits-Verfügbarkeitskennzahlen						
	Wärme- kraftwerke			Speicher- kraftwerke		
	Verfü- barkeit	Ausnut- zung	Ausfalls- rate	Verfü- barkeit	Ausnut- zung	Ausfalls- rate
2005	85,3%	42,7%	5,3%	93,3%	19,7%	1,1%
2006	86,2%	38,0%	6,5%	91,2%	17,5%	1,9%
2007	83,7%	37,0%	5,7%	92,4%	18,5%	1,6%
2008	82,9%	37,5%	8,3%	94,7%	17,4%	3,5%
2009	83,5%	29,4%	7,3%	88,1%	18,1%	15,0%
2010	79,5%	33,9%	15,0%	84,2%	18,7%	7,7%
2002 bis 2010	82,4%	36,7%	7,7%	90,8%	18,6%	4,1%

(*) Kraftwerke mit einer Engpassleistung von zumindest 25 MW, die in österreichische Regelzonen einspeisen

Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Gesicherte Leistung 2010					
Kraftwerkstyp	bis 50 MW	50 MW bis 100 MW	100 MW bis 250 MW	über 250 MW	insgesamt
Angaben in MW					
Laufkraftwerke mit Schwellbetrieb	210	250	–	–	460
Laufkraftwerke ohne Schwellbetrieb	126	83	444	310	963
Summe Laufkraftwerke	336	333	444	310	1.423
Anteile an der Engpassleistung					
Laufkraftwerke mit Schwellbetrieb	50,4%	46,2%	–	–	48,0%
Laufkraftwerke ohne Schwellbetrieb	34,3%	53,6%	38,5%	34,1%	37,3%
Summe Laufkraftwerke	42,8%	47,8%	38,5%	34,1%	40,2%

(*) Kraftwerke mit einer Engpassleistung von zumindest 25 MW, die in österreichische Regelzonen einspeisen

Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Anteile des monatlichen Regelarbeitsvermögens am Jahreswert 2010



(*) Kraftwerke mit einer Engpassleistung von zumindest 10 MW

Kraft-Wärme-Kopplung (KWK)

	Wirkungsgrade in %			Leistung in MW		
	Wärme- kraftwerke (WäKW) mit KWK		WäKW ohne KWK	Wärme- kraftwerke (WäKW) mit KWK		WäKW ohne KWK
	Thermische Effizienz (1) %	Grenz- effizienz (2) %	Wirkungs- grad (3) %	Thermische Leistung MW	Engpass- leistung MW	Engpass- leistung MW
2005	69,9	52,9	41,5	7.512	4.511	2.016
2006	70,6	52,5	38,9	7.503	4.542	2.051
2007	71,4	53,1	34,2	7.761	4.350	2.024
2008	70,0	52,5	38,3	8.649	5.184	2.061
2009	71,9	55,7	37,0	8.809	5.444	1.913
2010	72,8	57,5	37,8	8.603	5.642	1.783

(1) Quotient aus der Stromerzeugung zuzüglich Wärmeabgabe und dem Gesamtbrennstoffeinsatz

(2) Quotient aus der Stromerzeugung und dem Gesamtbrennstoffeinsatz abzüglich der Wärmeabgabe

(3) Quotient aus der Bruttostromerzeugung und dem Brennstoffeinsatz

Öffentliches Netz in Österreich

Öffentliches Netz (*) – Trassenlängen zum 31. Dezember 2010

Spannungsebenen	Freileitungen		Kabelleitungen		Summe
	km	Anteil	km	Anteil	km
380 kV	1.317	0,6%	54	0,0%	1.371
220 kV	1.853	0,8%	3	0,0%	1.856
110 kV	6.059	2,6%	481	0,2%	6.540
von 1 kV bis 110 kV	30.124	12,8%	35.110	15,0%	65.233
1 kV und darunter	38.808	16,5%	120.797	51,5%	159.605
insgesamt	78.161	33,3%	156.445	66,7%	234.606

(*) einschließlich Hoch- und Höchstspannungsleitungen von öffentlichen Erzeugern

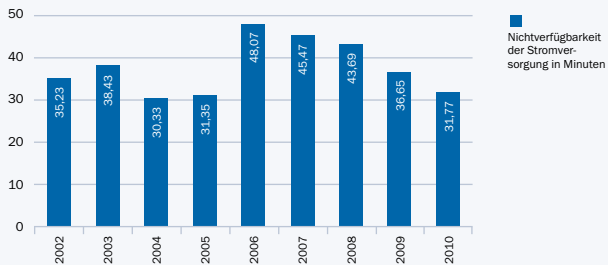
Öffentliches Netz – Umspann- und Schaltwerke zum 31. Dezember 2010

Spannungsebenen	Anzahl der Transformatoren	Summenleistung in MVA
Oberspannung bis 100 kV	6	13
Oberspannung von 100 kV bis 200 kV	965	40.317
Oberspannung über 200 kV	64	22.615
Hochspannung zu Hoch-, Mittel- bzw. Niederspannung	1.035	62.945

Öffentliches Netz – Transformatorstationen zum 31. Dezember 2010

Spannungsebenen	Anzahl der Trafo-Stationen	Summenleistung in MVA
Mittelspannung zu Mittel- bzw. Niederspannung	76.699	29.352

Qualitätskennzahlen jährliche ungeplante Nichtverfügbarkeit der Stromversorgung



Marktstatistik

Erdgasmarkt in Österreich

Verbraucherstruktur					
Abgabe an Endkunden					
Endkundenkategorie	Einheit	2009	2010	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	GWh	18.660	20.221	19.121	20,4%
Sonstige Kleinkunden	GWh	5.772	5.707	5.784	6,2%
Lastganggemessene Endkunden	GWh	67.074	75.963	68.819	73,4%
Statistische Differenz	GWh	36	124		
Abgabe an Endkunden	GWh	91.542	102.016	93.724	100,0%
Anzahl der Zählpunkte					
Endkundenkategorie	Einheit	2009	2010	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	1.000	1.275	1.274	1.275	94,5%
Sonstige Kleinkunden	1.000	72	71	71	5,2%
Lastganggemessene Endkunden	1.000	4	6	4	0,3%
Zählpunkte insgesamt	1.000	1.351	1.352	1.349	100,0%
Mittlere Abgabe je Zählpunkt					
Endkundenkategorie	Einheit	2009	2010	Mittelwert (*)	
Haushalte	kWh/ZP	14.635	15.871	14.999	
Sonstige Kleinkunden	kWh/ZP	80.332	80.297	81.585	
Lastganggemessene Endkunden	kWh/ZP	17.444.480	12.616.360	17.523.643	
Mittlere Abgabe	kWh/ZP	67.773	75.501	69.457	

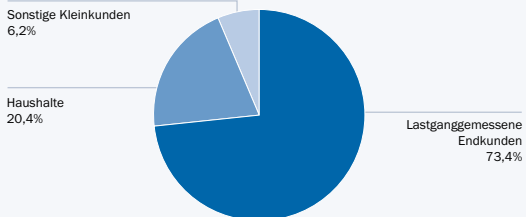
(*) Mittelwert 2006 bis 2010

Haushalte: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile HE, HM, PK oder PW

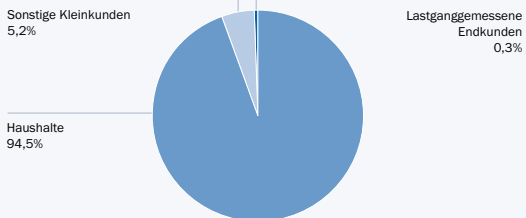
Sonstige Kleinabnehmer: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile HG oder PG

Statistische Differenz: Differenz zwischen der gemessenen Gesamtabgabe und den Einzelmeldungen je Endkundenkategorie

Verbraucherstruktur – Abgabe an Endkunden (Mittelwert der letzten 5 Jahre)



Verbraucherstruktur – Anzahl der Zählpunkte (Mittelwert der letzten 5 Jahre)



Verbraucherstruktur – Abgabe an Endkunden nach Netzgebieten in GWh				
Bundesland bzw. Netzgebiet	2009	2010	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	2.014	2.293	2.065	2,2%
Kärnten	1.673	1.846	1.755	1,9%
Niederösterreich	20.155	21.182	20.694	22,1%
Oberösterreich	23.552	28.132	24.547	26,2%
Salzburg	2.988	3.213	3.398	3,6%
Steiermark	11.660	13.268	12.787	13,6%
Tirol	3.102	3.330	3.164	3,4%
Vorarlberg	2.264	2.500	2.345	2,5%
Wien	24.097	26.127	22.968	24,5%
Österreich	Statistische Differenz	36	124	–
	Abgabe an Endkunden	91.542	102.016	93.724

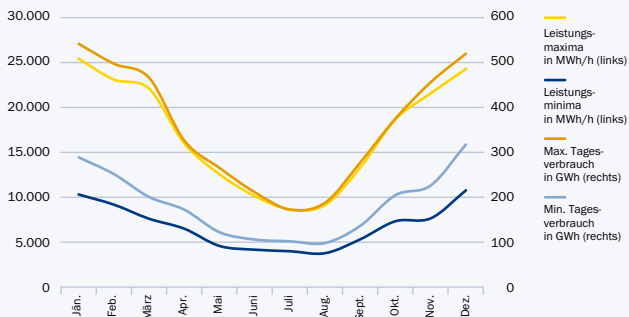
(*) Mittelwert 2006 bis 2010

Statistische Differenz: Differenz zwischen der gemessenen Abgabe an Endverbraucher und den Einzelmeldungen je Endkundenkategorie

Verbraucherstruktur – Anzahl Zählpunkte nach Netzgebieten in 1.000				
Bundesland bzw. Netzgebiet	2009	2010	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	48	49	48	3,5%
Kärnten	14	14	14	1,0%
Niederösterreich	289	290	287	21,3%
Oberösterreich	150	149	149	11,0%
Salzburg	34	35	33	2,5%
Steiermark	66	66	65	4,8%
Tirol	35	36	33	2,5%
Vorarlberg	32	34	32	2,4%
Wien	683	678	688	51,0%
Österreich	1.351	1.352	1.349	100,0%

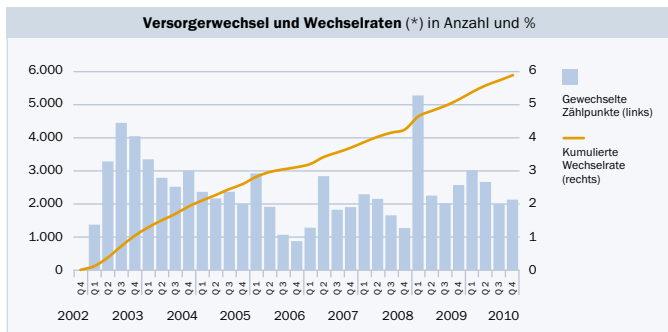
(*) Mittelwert 2006 bis 2010

Charakteristische Größen der Netzabgabe 2010 in MWh/h und GWh



Charakteristische Größen der Netzabgabe

Bereichs- zeitraum	Leistungs- maxima	Leistungs- minima	Max. Leistungs- minima	Max. Tagesver- brauch	Min. Tagesver- brauch	Benut- zungs- dauer der Höchstlast
Kalenderjahr	MWh/h	MWh/h	MWh/h	GWh	GWh	h
2006	24.817	3.753	20.003	548	99	3.784
2007	23.013	3.663	17.350	494	96	3.842
2008	20.862	3.870	14.893	435	98	4.469
2009	23.814	3.380	17.769	512	87	3.844
2010	25.467	3.798	19.372	542	99	4.006

LIBERALISIERUNGSEFFEKTE IM ÖSTERREICHISCHEN ERDGASMARKT

(*) bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel und Wechselraten (*)					
	2006	2007	2008	2009	2010
Anzahl der Versorgerwechsel					
Haushalte	5.996	6.744	6.194	9.618	8.018
Sonstige Kleinkunden	680	967	1.021	2.249	1.557
Lastganggemessene Endkunden	84	125	141	257	224
insgesamt	6.760	7.836	7.356	12.124	9.799
Wechselrate					
Haushalte	0,5%	0,5%	0,5%	0,8%	0,6%
Sonstige Kleinkunden	1,0%	1,4%	1,4%	3,1%	2,2%
Lastganggemessene Endkunden	2,9%	3,9%	3,9%	6,7%	5,8%
insgesamt	0,5%	0,6%	0,5%	0,9%	0,7%

(*) bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel nach Netzgebieten (*)					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2006	2007	2008	2009	2010
Burgenland	66	144	171	213	139
Kärnten	15	89	65	31	28
Niederösterreich	2.232	2.403	1.929	4.058	3.142
Oberösterreich	963	1.041	1.477	1.366	1.582
Salzburg	73	84	44	137	65
Steiermark	197	521	641	1.185	643
Tirol				39	2
Vorarlberg			45	14	2
Wien	3.214	3.554	2.984	5.081	4.196
insgesamt	6.760	7.836	7.356	12.124	9.799

(*) bezogen auf Zählpunkte

Wechselraten nach Netzgebieten (*)					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2006	2007	2008	2009	2010
Burgenland	0,1%	0,3%	0,4%	0,4%	0,3%
Kärnten	0,1%	0,6%	0,5%	0,2%	0,2%
Niederösterreich	0,8%	0,8%	0,7%	1,4%	1,1%
Oberösterreich	0,7%	0,7%	1,0%	0,9%	1,1%
Salzburg	0,2%	0,3%	0,1%	0,4%	0,2%
Steiermark	0,3%	0,8%	1,0%	1,8%	1,0%
Tirol				0,1%	0,0%
Vorarlberg			0,1%	0,0%	0,0%
Wien	0,5%	0,5%	0,4%	0,7%	0,6%
insgesamt	0,5%	0,6%	0,5%	0,9%	0,7%

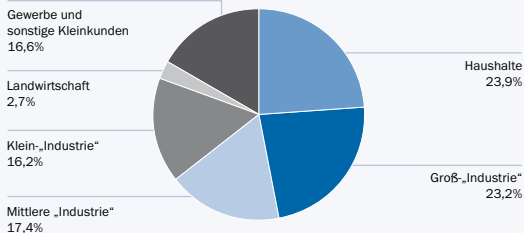
(*) bezogen auf Zählpunkte

Elektrizitätsmarkt in Österreich (Öffentliches Netz)

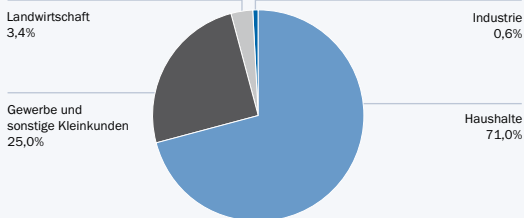
Verbraucherstruktur					
Abgabe an Endkunden					
Endkundenkategorie	Einheit	2009	2010	Mittel (*)	Anteil (*)
Haushalte	GWh	13.131	13.432	13.036	23,9%
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	GWh	9.104	9.235	9.069	16,6%
Landwirtschaft	GWh	1.510	1.472	1.468	2,7%
Klein-„Industrie“	GWh	9.311	9.646	8.879	16,2%
Mittlere „Industrie“	GWh	9.171	9.447	9.532	17,4%
Groß-„Industrie“	GWh	11.254	11.987	12.657	23,2%
Statistische Differenz	GWh	-190	-234	-	-
Abgabe an Endkunden	GWh	53.291	54.985	54.642	100,0%
Anzahl der Zählpunkte					
Endkundenkategorie	Einheit	2009	2010	Mittel (*)	Anteil (*)
Haushalte	1.000	4.122	4.162	4.092	71,0%
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	1.000	1.444	1.450	1.442	25,0%
Landwirtschaft	1.000	194	195	195	3,4%
Klein-„Industrie“	1.000	31	32	30	0,5%
Mittlere „Industrie“	1.000	2	2	2	0,0%
Groß-„Industrie“	1.000	0	0	0	0,0%
Zählpunkte insgesamt	1.000	5.794	5.839	5.761	100,0%
Mittlere Abgabe je Zählpunkt					
Endkundenkategorie	Einheit	2009	2010	Mittel (*)	
Haushalte	kWh/ZP	3.186	3.227	3.186	
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	kWh/ZP	6.305	6.371	6.289	
Landwirtschaft	kWh/ZP	7.767	7.645	7.524	
Klein-„Industrie“	kWh/ZP	296.317	302.861	299.390	
Mittlere „Industrie“	kWh/ZP	4.732.399	4.930.480	4.691.932	
Groß-„Industrie“	kWh/ZP	57.126.296	59.049.184	62.165.990	
Mittlere Abgabe	kWh/ZP	9.198	9.417	9.485	

(*) Mittelwert 2006 bis 2010

Verbraucherstruktur – Abgabe an Endkunden (Mittelwert der letzten 5 Jahre)



Verbraucherstruktur – Anzahl der Zählpunkte (Mittelwert der letzten 5 Jahre)



Haushalte: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile H...

Gewerbe und sonstige Kleinkunden: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile G... oder U...

Landwirtschaft: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile L...

Klein-, „Industrie“: lastganggemessene Endkunden mit einem Jahresbezug bis 2 GWh

Mittlere „Industrie“: lastganggemessene Endkunden mit einem Jahresbezug von 2 GWh bis 20 GWh

Groß-, „Industrie“: lastganggemessene Endkunden mit einem Jahresbezug über 20 GWh

Statistische Differenz: Differenz zwischen der gemessenen Abgabe an Endverbraucher und den Einzelmeldungen je Endkundenkategorie. Negative Werte können sich aufgrund der Abgrenzung von Abrechnungszeitraum und Kalenderjahr ergeben.

Verbraucherstruktur – Abgabe an Endkunden nach Netzgebieten in GWh

Bundesland bzw. Netzgebiet	2009	2010	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	1.520	1.622	1.533	2,8%
Kärnten	3.956	4.158	4.126	7,6%
Niederösterreich	7.408	7.747	7.508	13,7%
Oberösterreich	9.210	9.497	9.401	17,2%
Salzburg	3.452	3.620	3.494	6,4%
Steiermark	7.891	8.269	8.321	15,2%
Tirol	5.402	5.591	5.517	10,1%
Vorarlberg	2.504	2.585	2.512	4,6%
Wien	12.137	12.130	12.230	22,4%
Österreich	Statistische Differenz	-190	-234	–
	Abgabe an Endkunden	53.291	54.985	54.642

(*) Mittelwert 2006 bis 2010

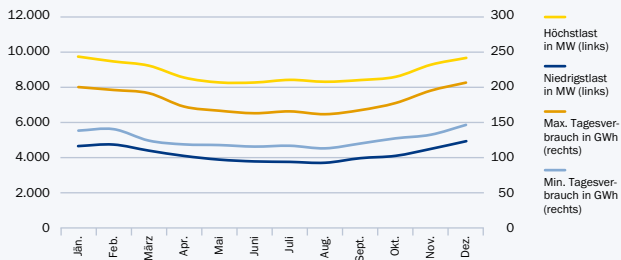
Statistische Differenz: Differenz zwischen der gemessenen Abgabe an Endverbraucher und den Einzelmeldungen je Endkundenkategorie. Negative Werte können sich aufgrund der Abgrenzung von Abrechnungszeitraum und Kalenderjahr ergeben.

Verbraucherstruktur – Anzahl der Zählpunkte nach Netzgebieten in 1.000

Bundesland bzw. Netzgebiet	2009	2010	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	194	196	192	3,3%
Kärnten	377	379	376	6,5%
Niederösterreich	828	830	824	14,3%
Oberösterreich	958	967	952	16,5%
Salzburg	408	420	408	7,1%
Steiermark	907	909	902	15,7%
Tirol	450	454	448	7,8%
Vorarlberg	210	213	206	3,6%
Wien	1.461	1.469	1.453	25,2%
Österreich	5.793	5.839	5.761	100,0%

(*) Mittelwert 2006 bis 2010

Charakteristische Größen der Netzabgabe 2010 in MW und GWh

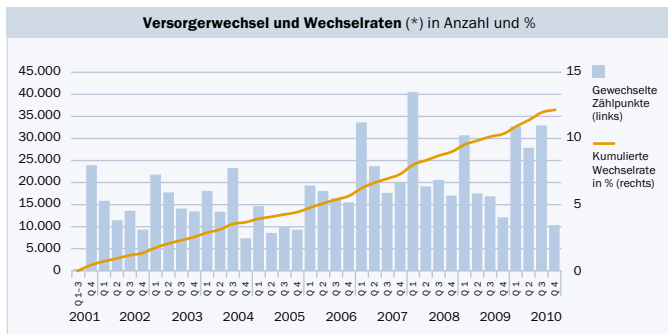


Charakteristische Größen der Netzabgabe

Kalenderjahr	Jahreshöchstlast	Jahresniedrigstlast	maximale Tageshöchstlast	Tageskonstante Arbeit	Benutzungsdauer der Höchstlast	Lastfaktor (M)
	MW	MW		GWh		
2006	9.492	3.836	6.812	44.694	6.102	0,70
2007	9.447	3.886	6.503	44.819	6.175	0,70
2008	9.413	3.992	6.412	45.290	6.265	0,71
2009	9.698	3.418	6.581	42.101	5.865	0,67
2010	9.749	3.704	6.951	43.807	6.014	0,69

Benutzungsdauer der Höchstlast (Ausnutzungsdauer) = Verbrauch / Höchstlast [im Berichtszeitraum]

Lastfaktor (Ausnutzungsfaktor der Höchstlast) = Ausnutzungsdauer / Anzahl der Stunden [im Berichtszeitraum]

LIBERALISIERUNGSEFFEKTE IM ÖSTERREICHISCHEN ELEKTRIZITÄTSMARKT

(*) bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel und Wechselraten (*)					
Endkundenkategorie	2006	2007	2008	2009	2010
Anzahl der Versorgerwechsel					
Haushalte	40.756	60.665	54.874	48.245	69.485
Sonstige Kleinkunden	26.314	32.111	39.730	27.606	31.360
Lastganggemessene Endkunden	2.461	2.488	2.888	1.613	3.253
insgesamt	69.531	95.264	97.492	77.464	104.098
Wechselrate					
Haushalte	1,0%	1,5%	1,3%	1,2%	1,7%
Sonstige Kleinkunden	1,6%	1,9%	2,4%	1,7%	1,9%
Lastganggemessene Endkunden	8,5%	8,1%	9,0%	4,8%	9,7%
insgesamt	1,2%	1,7%	1,7%	1,3%	1,8%

(*) bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel nach Netzgebieten (*)					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2006	2007	2008	2009	2010
Burgenland	1.319	1.718	1.586	1.351	1.402
Kärnten	3.070	8.850	4.519	2.855	3.799
Niederösterreich	13.252	18.381	14.767	14.785	21.575
Oberösterreich	13.472	16.247	20.244	10.596	20.064
Salzburg	2.113	2.047	2.312	1.087	1.476
Steiermark	9.530	16.971	27.796	21.809	25.855
Tirol	1.449	1.913	1.539	1.377	1.706
Vorarlberg	472	447	894	534	607
Wien	24.854	28.690	23.835	23.070	27.614
insgesamt	69.531	95.264	97.492	77.464	104.098

(*) bezogen auf Zählpunkte

Wechselraten nach Netzgebieten (*)					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2006	2007	2008	2009	2010
Burgenland	0,7%	0,9%	0,8%	0,7%	0,7%
Kärnten	0,8%	2,4%	1,2%	0,8%	1,0%
Niederösterreich	1,6%	2,2%	1,8%	1,8%	2,6%
Oberösterreich	1,4%	1,7%	2,1%	1,1%	2,1%
Salzburg	0,5%	0,5%	0,6%	0,3%	0,4%
Steiermark	1,1%	1,9%	3,1%	2,4%	2,8%
Tirol	0,3%	0,4%	0,3%	0,3%	0,4%
Vorarlberg	0,2%	0,2%	0,4%	0,3%	0,3%
Wien	1,7%	2,0%	1,6%	1,6%	1,9%
insgesamt	1,2%	1,7%	1,7%	1,3%	1,8%

(*) bezogen auf Zählpunkte

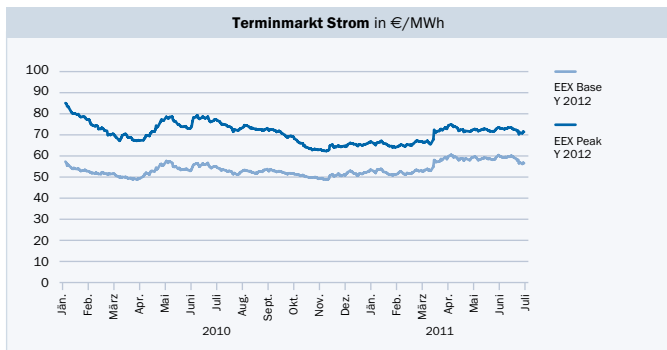
**Ökostrom – Einspeisemengen und Vergütungen in Österreich 2010
sowie Vergleich zum Jahr 2009**

Energieträger	Einspeisemengen in GWh	Vergütung netto in Mio. €	Ökostrom-Einspeiseanteil in % an der Gesamt- abgabemenge	Durchschnittsvergütung in Cent/ kWh
2010 (1)				
Kleinwasserkraft (unterstützt)	1.258	65	2,29%	5
Sonstige Ökostromanlagen	4.647	523	8,40%	11
Windkraft	2.019	157	3,70%	8
Biomasse fest inkl. Abfall mhbA	1.987	269	3,60%	14
Biomasse gasförmig *)	539	76	1,00%	14
Biomasse flüssig *)	30	4	0,05%	14
Photovoltaik	26	14	0,05%	53
Deponie- und Klärgas	43	3	0,08%	7
Geothermie	1	0	0,00%	9
Gesamt Kleinwasserkraft und Sonstige Ökostromanlagen	5.905	588	10,73%	10
2009 (2)				
Kleinwasserkraft (unterstützt)	644	33	1,21%	5
Sonstige Ökostromanlagen	4.503	514	8,45%	11
Windkraft	1.915	149	3,59%	8
Biomasse fest inkl. Abfall mhbA	1.958	271	3,67%	14
Biomasse gasförmig *)	525	89	0,98%	17
Biomasse flüssig *)	39	5	0,07%	14
Photovoltaik	21	12	0,04%	57
Deponie- und Klärgas	44	3	0,08%	7
Geothermie	2	0	0,00%	13
Gesamt Kleinwasserkraft und Sonstige Ökostromanlagen	5.147	548	9,66%	11

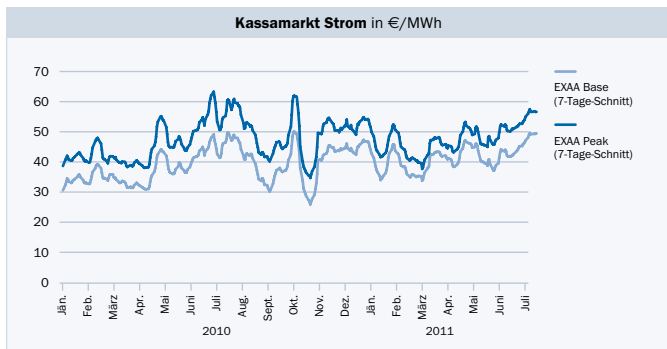
*) Durchschnittliche Vergütung im Jahr 2009 14,05 Cent/kWh zuzüglich 3 Cent/kWh Rohstoffzuschlag bzw. Vergütung netto 73,7 Mio Euro + 15,75 Mio Euro (3 Cent * 525 GWh)

- 1) bezogen auf die Gesamt-
abgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 55.014 GWh für das Gesamtjahr 2010 (vorläufiger Wert)
2) bezogen auf die Gesamt-
abgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 53.302 GWh für das Gesamtjahr 2009 (vorläufiger Wert)

Großhandel



Quelle: EEX



Quelle: EXAA

Termin- und Kassamarkt Strom in €/MWh				
	EEX Peak		EEX Base	
	Day-Ahead-Durchschnitt	Y 2012 Durchschnitt	Day-Ahead-Durchschnitt	Y 2012 Durchschnitt
2008	79,43	108,99	65,76	71,39
2009	46,83	89,76	38,85	57,42
Jänner 2010	48,68	80,59	42,21	54,35
Februar 2010	48,41	73,40	41,73	51,94
März 2010	44,21	68,92	39,19	50,05
April 2010	43,77	72,38	40,04	53,21
Mai 2010	46,76	75,88	41,17	55,04
Juni 2010	51,12	77,54	43,35	55,51
Juli 2010	51,97	74,18	45,83	52,82
August 2010	45,63	73,32	39,80	52,88
September 2010	51,76	70,95	45,86	52,48
Oktober 2010	56,43	64,88	50,30	50,44
November 2010	56,62	63,99	48,53	50,28
Dezember 2010	65,79	65,79	55,55	52,17
Jänner 2011	58,21	65,65	50,13	52,31
Februar 2011	57,60	65,88	50,86	52,37
März 2011	58,38	70,08	54,47	56,18
April 2011	54,48	73,05	51,58	59,09
Mai 2011	61,52	72,59	56,83	58,97
Juni 2011	57,81	72,55	52,30	58,67

Quelle: EXAA, EEX

Terminmarkt Kohle in €/t, Erdgas in €/MWh



Quelle: EEX

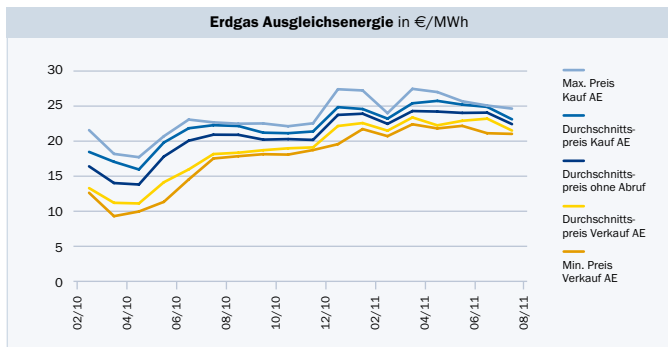
Terminmarkt Erdgas in €/MWh, Kohle in €/t

Y 2012					
	Erdgas Durchschnitt	Kohle Durchschnitt		Erdgas Durchschnitt	Kohle Durchschnitt
Jänner 2010	20,11	74,67	Oktober 2010	21,81	77,04
Februar 2010	19,33	75,09	November 2010	22,11	79,82
März 2010	17,89	73,95	Dezember 2010	23,67	87,37
April 2010	19,78	78,91	Jänner 2011	23,93	88,32
Mai 2010	21,64	83,97	Februar 2011	24,54	87,16
Juni 2010	24,06	87,92	März 2011	26,75	90,85
Juli 2010	22,78	82,63	April 2011	27,22	90,90
August 2010	22,29	81,82	Mai 2011	26,51	89,46
September 2010	22,53	80,15	Juni 2011	26,97	89,60

Quelle: EEX

Importpreis Gas					
	2001=100	Veränderung in %		2001=100	Veränderung in %
2002	100,00		2009	156,41	-37,9
2003	98,90	-1,1	2010	173,87	10,0
2004	97,17	-1,8	Jänner 11	198,34	12,3
2005	128,71	24,5	Februar 11	197,90	-0,2
2006	166,34	22,6	März 11	201,41	1,7
2007	153,24	-8,5	April 11	213,92	5,8
2008	215,73	29,0	Mai 11	221,39	3,4

Quelle: Statistik Austria



Quelle: AGCS

Kassamarkt Erdöl (Brent) in \$/Barrel

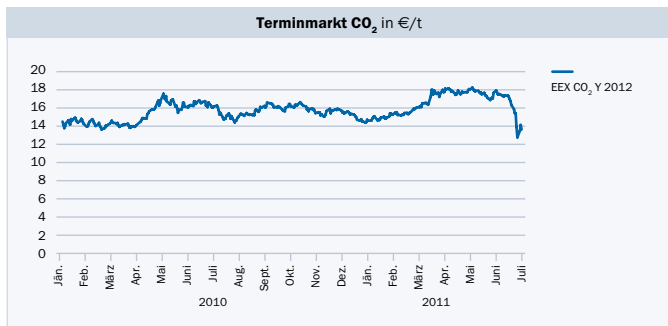


Quelle: Erdölvereinigung

Kassamarkt Erdöl (Brent) in \$/Barrel

	in €/Barrel	in \$/Barrel	Veränderungen in % (Eurobasis)
Jänner 2010	54,23	77,37	
Februar 2010	54,54	74,65	0,6
März 2010	58,68	79,54	7,1
April 2010	64,28	86,04	8,7
Mai 2010	61,74	77,63	-4,1
Juni 2010	62,02	75,68	0,4
Juli 2010	58,97	75,37	-5,2
August 2010	60,04	77,59	1,8
September 2010	59,83	78,00	-0,4
Oktober 2010	60,05	83,39	0,4
November 2010	63,07	85,76	4,8
Dezember 2010	69,57	91,92	9,4
Jänner 2011	72,36	96,66	3,9
Februar 2011	76,53	104,41	5,4
März 2011	81,73	114,24	6,4
April 2011	84,61	122,19	3,4
Mai 2011	79,80	114,53	-6,0
Juni 2011	78,88	113,56	-1,2

Quelle: Erdölvereinigung, OeNB



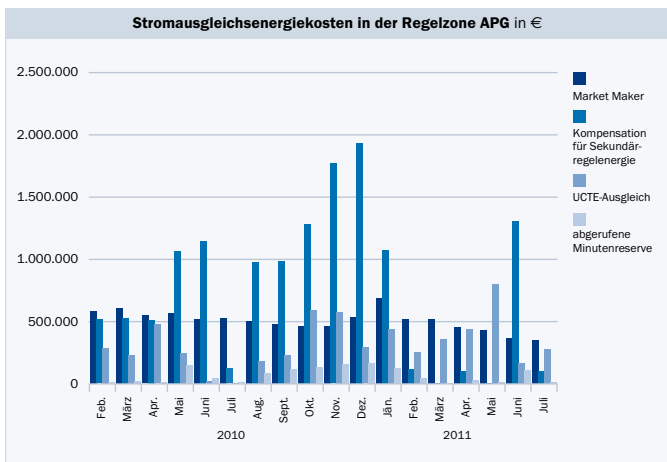
Quelle: EEX

Terminmarkt CO₂ in €/t			
2008	25,76	September 2010	16,17
2009	15,26	Oktober 2010	16,09
Jänner 2010	14,46	November 2010	15,57
Februar 2010	14,13	Dezember 2010	15,01
März 2010	14,15	Jänner 2011	14,98
April 2010	15,58	Februar 2011	15,53
Mai 2010	16,48	März 2011	17,19
Juni 2010	16,42	April 2011	17,81
Juli 2010	15,20	Mai 2011	17,58
August 2010	15,54	Juni 2011	16,03

Quelle: EEX

Pellets (*)							
	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Index 2000 = 100	100,00	78,26	104,35	91,30	82,61	91,30	91,30
Veränderungen in %	—	-5,1	25,0	-14,3	-10,5	9,5	0,0

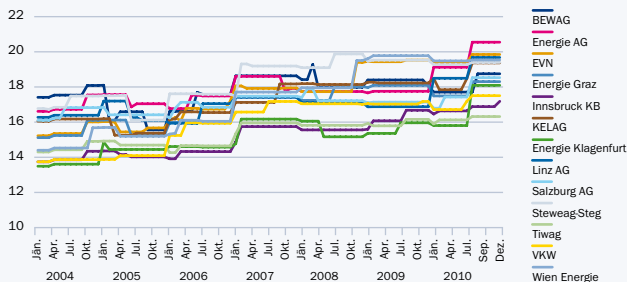
(*) Index auf Basis Jahresdurchschnitt, inflationsbereinigt
 Quelle: proPellets Austria



Quelle: APCS

Einzelhandel

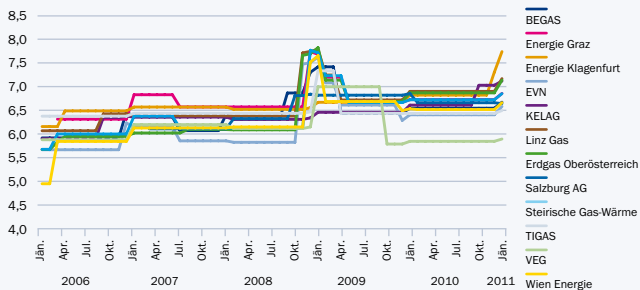
Entwicklung der Haushaltspreise, Strom, 3.500 kWh in Cent/kWh, abzgl. aller Rabatte



Entwicklung der Haushaltspreise, Strom, 3.500 kWh in Cent/kWh

	Energiepreise der lokalen Anbieter abzgl. allgemeiner Rabatte, gewichtet nach Abgabemenge			Energiepreise der Lieferanten gewichtet nach Abgabemenge		
	Minimum	Maximum	Mittelwert	Minimum	Maximum	Mittelwert
Jul. 2006	4,83	6,18	5,43	–	–	–
Jan. 2007	4,98	7,28	6,36	–	–	–
Jul. 2007	6,06	7,28	6,62	–	–	–
Jan. 2008	5,95	7,22	6,64	3,73	9,77	6,51
Jul. 2008	5,95	7,69	6,74	3,73	9,77	6,76
Jan. 2009	5,95	8,58	7,30	3,93	10,80	7,17
Jul. 2009	5,85	8,58	7,32	3,93	10,78	7,24
Jan. 2010	6,02	8,58	7,60	4,13	10,55	7,42
Jul. 2010	6,42	9,09	7,60	4,13	10,81	7,46
Jan. 2011	5,89	8,58	7,64	4,13	10,81	7,60

Entwicklung der Haushaltspreise, Gas, 15.000 kWh in Cent/kWh

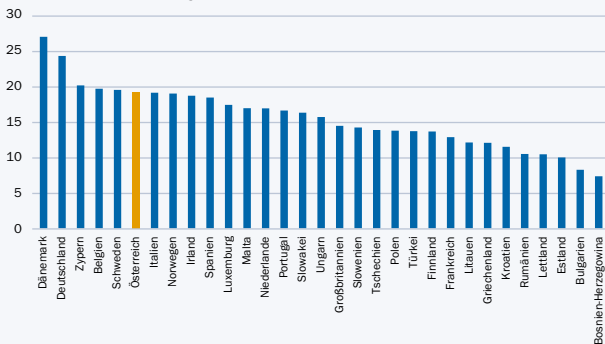


Entwicklung der Haushaltspreise, Gas, 15.000 kWh in Cent/kWh

	Energiepreise der lokalen Anbieter abzgl. allgemeiner Rabatte, gewichtet nach Abgabemenge			Energiepreise der Lieferanten gewichtet nach Abgabemenge		
	Minimum	Maximum	Mittelwert	Minimum	Maximum	Mittelwert
Jul. 2006	2,26	3,05	2,60	–	–	–
Jan. 2007	2,65	3,40	2,93	–	–	–
Jul. 2007	2,55	3,40	2,85	–	–	–
Jan. 2008	2,55	3,40	2,86	–	–	–
Jul. 2008	2,66	3,40	2,85	2,33	3,95	2,85
Jan. 2009	2,66	3,36	3,07	2,34	4,18	3,10
Jul. 2009	2,51	3,36	3,06	2,35	4,31	3,41
Jan. 2010	2,51	3,29	2,96	2,17	3,95	3,30
Jul. 2010	2,66	3,22	2,95	2,43	3,91	3,09
Jan. 2011	2,44	3,21	2,99	2,40	3,80	3,06

EU-Haushaltspreise Strom, 2.500 kWh – 5.000 kWh zweites Halbjahr 2010

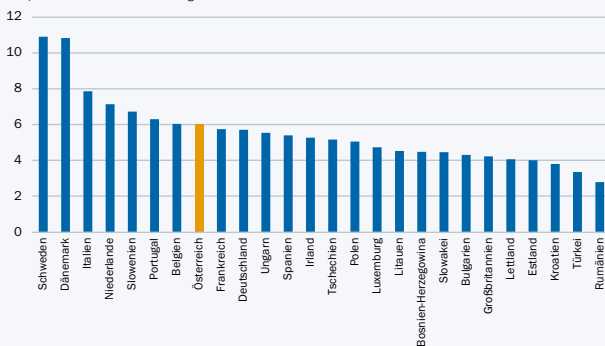
Cent/kWh inkl. aller Steuern und Abgaben



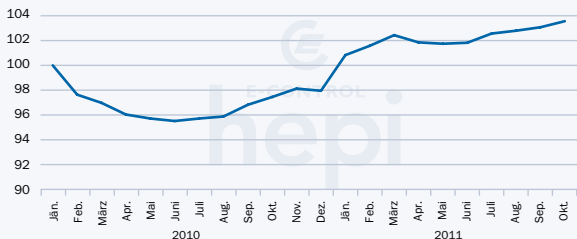
Quelle: Eurostat

EU-Haushaltspreise Gas, 5.555,6 kWh – 55.5560 kWh zweites Halbjahr 2010

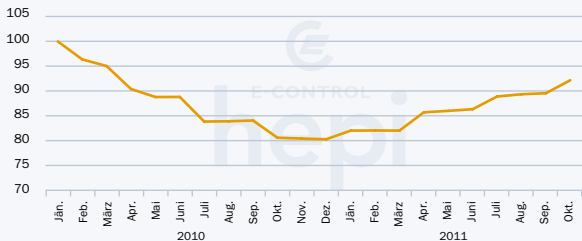
Cent/kWh inkl. aller Steuern und Abgaben



Index Europäischer Haushaltspreise – Strom 2010/2011



Index Europäischer Haushaltspreise – Erdgas 2010/2011



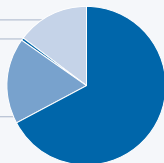
Labeling, die österreichische Stromkennzeichnung 2010

Strom unbekannter Herkunft, ENTSO-E; 14,7%

Bekannte sonstige Primärenergieträger; 0,3%

Bekannte fossile Energieträger; 17,6%

Bekannte erneuerbare Energieträger; 67,4%



Umweltauswirkungen:
CO₂: 154,73 g/kWh
radioaktiver Abfall: 0,000106 g/kWh

Glossar

Bei Verwendung von Datenmaterial aus dieser Broschüre wird um Quellenangabe ersucht.

Statistiken für den Elektrizitäts-, Erdgas- und Ökostrombereich

Die statistischen Primärerhebungen liegen für die fossilen Energieträger sowie für den Elektrizitätsbereich in der Verantwortung des Bundesministers für Wirtschaft, Familie und Jugend (BMWFJ).

Für die elektrische Energie sowie für die gasförmigen Energieträger erfolgt die Durchführung der statistischen Erhebungen und der sonstigen statistischen Arbeiten durch die Energie-Control GmbH (siehe hierzu insbesondere § 52 Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz bzw. § 59 Gaswirtschaftsgesetz). Die entsprechenden Erhebungen sowie der Publikationsumfang werden in der Elektrizitätsstatistikverordnung 2007 des BWA (BGBl. II Nr. 284/2007) einerseits und in der Gasstatistik-Verordnung 2005 der Energie-Control GmbH (in der Fassung der Gasstatistik-Verordnung-Novelle 2008) andererseits definiert.

Die Auswertungen und Publikationen werden in elektronischer Form auf den Internetseiten der Energie-Control GmbH zur Verfügung gestellt (abrufbar unter <http://www.e-control.at/de/statistik>).

Verwendete oder allgemeine Begriffe der Energiebilanz

Energetischer Endverbrauch (Endenergieverbrauch) ist im Sinne der Energiebilanz der Verbrauch von Energieträgern für andere Zwecke als die der Umwandlung in andere Energieträger. Es ist jene Energieträgermenge, die dem Verbraucher für die Umsetzung in Nutzenergie (Raumwärme, Beleuchtung, mechanische Arbeit etc.) zur Verfügung gestellt wird. Dementsprechend sind etwa Umwandlungsverluste bei der Erzeugung oder Transportverluste bei der Weiterleitung elektrischer Energie ebenso wenig Teil des energetischen Endverbrauchs wie die Abgabe von Erdgas an Kraftwerke.

Abgabe an Endkunden (Endverbrauch) im Sinne der Erdgas- und Elektrizitätsstatistiken ist die vom Endverbraucher (Endkunden) aus dem Netz bezogene oder in eigenen Kraftwerken erzeugte und selbst verbrauchte Energie. In der Erdgasbilanz sind daher Abgaben an Kraftwerksbetreiber ebenso Teil der Abgabe an Endkunden wie etwa die Abgabe an Raffinerien in der Elektrizitätsbilanz. Auch die in eigenen Kraftwerken von den Raffinerien erzeugte und zur Verarbeitung des Erdöls verbrauchte elektrische Energie ist im Sinne der Elektrizitätsstatistik Teil des Endverbrauchs.

Bruttoinlandsverbrauch im Sinne der Energiebilanz ist jene Energiemenge, die insgesamt zur Deckung des Energiebedarfs im Inland notwendig ist. Verwendungsseitig umfasst er über den energetischen Endverbrauch und den nichtenergetischen Verbrauch hinaus auch die Umwandlungsverluste sowie den Verbrauch des Sektors Energie und bei den fossilen Energieträgern auch den Nichtenergetischen Einsatz (= Materialeinsatz, z. B. Kohle für Elektrodenherstellung).

Anmerkung: Bei einzelnen Energieträgern oder bei regionaler Betrachtung kann der Bruttoinlandsverbrauch negative Werte annehmen, wenn die „Exporte“ vergleichsweise hoch sind.

Nutzenergieverbrauch im Sinne der Energiebilanz ist der um die bei der endgültigen Verwendung entstehenden Verluste (abhängig vom Wirkungsgrad bzw. der Energieeffizienz der Endgeräte wie z. B. Leuchtkörper, Heizung, Kühlschrank) verringerte energetische Endverbrauch. Er wird im Wesentlichen in die Nutzenergiekategorien Raumheizung (einschließlich -kühlung), Prozesswärme (einschließlich Kochen), mechanische Anwendungen, Verkehr, Beleuchtung und EDV sowie elektrochemische Zwecke untergliedert.

Erdgas- und Elektrizitätsbilanz im Rahmen der Erdgas- und Elektrizitätsstatistik decken die jeweiligen „Märkte“ ab und basieren ausschließlich auf den physikalischen Flüssen. Anmerkung: Dementsprechend werden beispielsweise im Elektrizitätsbereich erzeugungsseitig die gesamte Brutto-Stromerzeugung an den Generatorklemmen einschließlich der aus Pumpstrom erzeugten elektrischen Energie erfasst und verwendungsseitig der Pumpstromaufwand. Im Erdgasbereich werden die an den Grenzübergabestellen gemessenen Importe und Exporte und bei den Speichern die gesamte Ein- und Ausspeicherung erfasst, unabhängig davon, ob die Erdgasmengen für den Verbrauch in Österreich oder in anderen Ländern vorgesehen sind.

Angaben zur Erdgasbilanz

Alle Angaben in Nm^3 werden auf den Normzustand bezogen:

Temperatur: $0\text{ }^\circ\text{C}$

Wassergehalt: 0 Prozent

Absoluter Druck: 1.013,25 mbar

Zuletzt maßgeblicher Brennwert (kWh/Nm^3): 11,190

Öffentliches Netz

umfasst die österreichischen Versorgungsgebiete in den Regelzonen APG, TIRAG (bis 2010) und VKW (einschließlich VIW) sowie jene österreichischen Versorgungsgebiete, die in ausländischen Regelzonen liegen.

Fossile Brennstoffe (Energieträger)

sind Brennstoffe aus natürlichem Vorkommen, die im Laufe der Erdgeschichte aus Biomasse entstanden sind. Der Begriff wird auch für alle jene sekundären Brennstoffe verwendet, die aus einem fossilen Brennstoff hergestellt werden (z. B. Koks oder Benzine).

Erneuerbare Energiequellen

werden mit Ausnahme der Erdwärme aus Energieströmen der ständig verfügbaren Sonnenenergie oder der Schwerkraft, die noch andauern oder bis vor kurzem ange-dauert haben und in Biomasse gespeichert vorliegen, gewonnen.

Anmerkung: Die elektrische Erzeugung aus Wasserkraft einerseits, Wind, Sonne und Erdwärme andererseits sowie aus biogenen Brennstoffen wird in der Elektrizitätsstatistik nicht unter dem Bilanzaggregat erneuerbare Energiequellen, sondern getrennt nach Kraftwerksarten verbucht.

Biogene Brennstoffe

im Sinne der österreichischen Richtlinien (Ökostromgesetz) sind insbesondere die erneuerbaren, nichtfossilen Energieträger Biomasse, Abfall mit hohem biogenem Anteil, Deponiegas, Klärgas und Biogas sowie Tiermehl, Ablauge oder Klärschlamm.

Masse- und Volumseinheiten

sind physikalische Einheiten, die zur Messung des jeweiligen Aggregatzustandes – fest, flüssig oder gasförmig – am besten geeignet sind, z. B. g, l oder m³.

Energieeinheiten

geben den Energiegehalt eines Brennstoffs oder Energieträgers wieder. Elektrische Energie und Wasserkraft werden in kWh (Kilowattstunden) angegeben, die in Dampfströmen enthaltenen Wärmemengen in Kalorien oder Joule. Auch feste, flüssige und gasförmige Brennstoffe können etwa zur besseren Vergleichbarkeit in Energieeinheiten angegeben werden. Die Umrechnung einer Brennstoffmenge aus physikalischen Einheiten in Energieeinheiten erfolgt über einen Umrechnungsfaktor, der die Wärme angibt, die aus einer Einheit des betreffenden Brennstoffs zu gewinnen ist (siehe Heizwerte verschiedener Energiebilanzen).

Maßeinheiten

1 V	=	1 Volt		
1 A	=	1 Ampere		
1 W	=	1 Watt		
1 Hz	=	1 Hertz	=	1 Schwingung/sek.
1 J	=	1 Joule	=	1 Wattsekunde (Ws) = $0,27778 \cdot 10^{-3}$ Wh
1 Wh	=	1 Wattstunde	=	$3,6 \cdot 10^3$ Joule

Bezeichnungen von Vielfachen und Teilen

Vielfache	Teile
10^1 deka (da)	10^{-1} dezi (d)
10^2 hekto (h)	10^{-2} zenti (c)
10^3 kilo (k)	10^{-3} milli (m)
10^6 mega (M)	10^{-6} mikro (μ)
10^9 giga (G)	10^{-9} nano (n)
10^{12} tera (T)	10^{-12} piko (p)
10^{15} peta (P)	10^{-15} femto (f)
10^{18} exa (E)	10^{-18} atto (a)

Verwendete Vielfache

1 kV	= 1 Kilovolt	= 1.000 Volt
1 kW	= 1 Kilowatt	= 1.000 W
1 MW	= 1 Megawatt	= 1.000 kW
1 GW	= 1 Gigawatt	= 1.000 MW
1 TW	= 1 Terawatt	= 1.000 GW

1 kWh	= 1 Kilowattstunde	= 1.000 Wh
1 MWh	= 1 Megawattstunde	= 1.000 kWh
1 GWh	= 1 Gigawattstunde	= 1.000 MWh
1 TWh	= 1 Terawattstunde	= 1.000 GWh

1 kJ	= 1 Kilojoule	= 1.000 J
1 MJ	= 1 Megajoule	= 1.000 kJ
1 GJ	= 1 Gigajoule	= 1.000 MJ
1 TJ	= 1 Terajoule	= 1.000 GJ

Wichtige Begriffe der Energiewirtschaft

Deutsch	English	Français
Laufkraftwerk	run-of-river power plant	centrale gravitaire
Speicherkraftwerk	storage power plant	station de pompage-turbinage
Wasserkraftwerk	hydropower plant	centrale hydroélectrique
Steinkohle	hard coal	houille
Braunkohle	lignite	lignite
Derivate	derivative	dérivés
Erdgas	natural gas	gaz naturel
Fossile Brennstoffe	fossil fuels	combustibles fossiles
Biogene Brennstoffe	biofuels	biocombustibles
Wärmeleistung	thermal power plant	centrale thermique
Windkraftwerk	wind power plant	centrale éolienne
Photovoltaikanlage	solar / photovoltaic power plant	centrale photovoltaïque
Geothermie	geothermal energy	géothermie
Speicherentnahme	storage withdrawal	prélèvement
Speichereinpressung	storage injection	stockage
Eigenverbrauch	own use / consumption	usage propre
Verlust / Netzverlust	(grid) losses	pertes en ligne
Pumpstromaufwand / Verbrauch f. Pumpspeicherung	consumption for pumped storage / pumping	consommation des pompes
Haushalte	households	secteur résidentiel
Sonstige Kleinkunden	other small consumers	autres clients profilés
Lastganggemessene Kunden	load-metered consumers	clients mesurés
Inlandsstromverbrauch	domestic electricity consumption	consommation intérieure
Abgabe an Endkunden	supply to consumers	livraison aux consommateurs
Energetischer Endverbrauch	final energy consumption	consommation finale d'énergie
Nutzenergie(verbrauch)	useful energy (consumption)	énergie utile (consommation)
Heizwert	net calorific value	pouvoir calorifique inférieur
Brennwert	gross calorific value	pouvoir calorifique supérieur

International verwendete Umrechnungsfaktoren

Umrechnungsfaktoren für Masse					
Auf:	kg Kilogramm	t Tonne	lt Britische Tonne	st Amerik. Tonne	lb Pfund
Von:	Multiplikation mit:				
kg Kilogramm	1	0,001	$9,84 \cdot 10^{-04}$	$1,102 \cdot 10^{-03}$	22046
t Tonne	1000	1	0,984	1,1023	2204,6
long (lt) Britische Tonne	1016	1,016	1	1,120	2240
short (st) Amerik. Tonne	907,2	0,9072	0,893	1	2000
lb Pfund	0,454	$4,54 \cdot 10^{-04}$	$4,46 \cdot 10^{-04}$	$5,0 \cdot 10^{-04}$	1

Quelle: IEA

Umrechnungsfaktoren für Energie					
Auf:	TJ Terajoule	Gcal Gigakalorie	Mtoe Megatonne Öleinheiten	MBtu Mio. Britische Wärme- einheiten	GWh Gigawatt- stunde
Von:	Multiplikation mit:				
TJ Terajoule	1	238,8	$2,388 \cdot 10^{-05}$	947,8	0,2778
Gcal Gigakalorie	$4,1868 \cdot 10^{-03}$	1	10^{-07}	3,968	$1,163 \cdot 10^{-03}$
Mtoe Megatonne Öleinheiten	$4,1868 \cdot 10^{-04}$	10^{07}	1	$3,967 \cdot 10^{07}$	11.630
Mbtu Mio. Britische Wärmeeinheiten	$1,0551 \cdot 10^{-03}$	0,252	$2,52 \cdot 10^{-08}$	1	$2,931 \cdot 10^{-04}$
GWh Gigawattstunde	3,60	860	$8,6 \cdot 10^{-05}$	3412	1

Quelle: Eurostat, IEA

Umrechnungsfaktoren für Volumen

Auf:	US gal Amerik. Gallone	UK gal Britische Gallone	bbl Amerik. Barrel	ft ³ Kubikfuß	l Liter	m ³ Kubik- meter
Von:	Multiplikation mit:					
US gal Amerik. Gallone	1	0,8327	0,02381	0,1337	3,785	0,0038
UK gal Britische Gallone	1,201	1	0,02859	0,1605	4,546	0,0045
bbl Amerik. Barrel	42	34,97	1	5,615	159	0,159
ft³ Kubikfuß	7,48	6,229	0,1781	1	28,3	0,0283
l Liter	0,2642	0,22	0,0063	0,0353	1	0,001
m³ Kubikmeter	264,2	220	6,289	35,3147	1000	1

Quelle: IEA

Heizwerte verschiedener Energiebilanzen

Statistik Austria, Arithmetischer Mittelwert			
Energieträger	Gigajoule / ...	Bruttoinlandsverbrauch	Energetischer Endverbrauch
Steinkohle	t	28,69	30,53
Braunkohle	t	20,91	20,91
Koks	t	29,00	29,00
Erdöl	t	42,72	–
Benzin	t	43,29	43,16
Petroleum	t	43,30	43,30
Diesel	t	42,80	42,80
Gasöl für Heizzwecke	t	42,80	42,80
Heizöl	t	39,63	41,40
Sonstige Prod. d. Erdölverarbeitung	t	7,79	31,36
Erdgas	1000 m ³	36,36	36,52
Brennbare Abfälle	t	11,64	15,39
Brennholz	t	14,31	14,31
Biogene Brenn- u. Treibstoffe	t	10,46	11,05
Umgebungswärme etc.	MWh	3,59	3,60
Fernwärme	MWh	–	3,60
Wasserkraft	MWh	3,60	–
Wind und Photovoltaik	MWh	3,60	–
Elektrische Energie	MWh	3,60	3,60

Quelle: Statistik Austria

Eurostat, Heizwerte 2008

Energieträger	Gigajoule / ...	von (1) ...	Standardwerte	bis (1) ...
Steinkohle	t	17,200		30,700
Braunkohle	t	5,600		10,500
Braunkohlen-Briketts	t		20,000	
Brenntorf	t	7,800		13,800
Koks	t		28,500	
Erdöl	t	41,600		42,800
Benzin, Motorenbenzin	t		44,000	
Gasöle	t		42,600	
Heizöl	t		40,000	
sonstige Produkte der Erdölverarbeitung	t		42,000	
Wasserkraft	MWh		3.600	
Wind und Photovoltaik	MWh		3.600	
Elektrische Energie	MWh		3.600	

Angaben für gasförmige Brennstoffe, Geothermie und Fernwärme direkt in TJ erfasst

Quelle: Eurostat

Internationale Energie Agentur, Umrechnungsfaktoren 2008, OECD Europa

Standard-Heizwerte	Gigajoule / ...	von ...	Mittel- / Standardwerte	bis ...
Kraftwerkskohle (1), (a)	t (*)		22,944	
Erdöl (1)	t (*)		n.a.	
Motorenbenzin	t (*)	43,585		44,003
Flugturbinenkraftstoff	t (*)		42,998	
Gasöle	t (*)		42,580	
Rückstands-Heizöl	t (*)		39,984	
Flüssiggas	t (*)		46,013	
Raffinerie-Restgas	t (*)		49,488	
sonstige Produkte der Erdölverarbeitung	t (*)	31,987		41,994
Erdgas (1), (b)	1.000 m ³		39,668	

(1) für die zehn größten Erzeuger (a) für Europa: Polen (b) für Europa: Norwegen (*) von t Öläquivalent (tOE) mit dem Standard-Heizwert von 41.868 kJ/kg umgerechnet

Quelle: IEA und eigene Berechnungen

